



PARA PUBLICACIÓN INMEDIATA

GEOARK ANUNCIA LOS RESULTADOS CORRESPONDIENTES AL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2015

Santiago, Chile – 21 de julio de 2015 -- GeoPark Limited ("GeoPark") (NYSE: GPRK), empresa latinoamericana de exploración, operación y consolidación de petróleo y de gas con operaciones y actividades productivas en Colombia, Chile, Brasil, Argentina y Perú¹, anuncia en el día de la fecha los resultados de sus operaciones correspondientes al segundo trimestre de 2015.

RESULTADOS OPERATIVOS MÁS DESTACADOS

- La producción de petróleo y de gas alcanzó los 19.575 barriles de petróleo equivalente por día (boepd) durante el segundo trimestre del 2015 liderada por el continuo crecimiento de la producción en Colombia, la producción estable en Brasil y la producción decreciente en Chile, afectada por la ausencia de nuevas perforaciones de pozos durante el primer semestre de 2015.
- La campaña de perforaciones de GeoPark se reinició en junio de 2015 con dos equipos de perforación (*rigs*) perforando dos nuevas áreas prospectivas de exploración en Colombia.
- La producción de petróleo en el Bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con el 45%WI) alcanzó una producción récord de 27.000 bopd brutos al finalizar el segundo trimestre de 2015.
- La construcción de las instalaciones en proceso para el Proyecto de Gas Ache en el Bloque Fell (operado por GeoPark con 100% WI) en Chile tiene una puesta en marcha programada para el cuarto trimestre de 2015.
- La planta de compresión en el Campo Manati (no operada, con el 10% WI) en Brasil tiene una puesta en marcha programada para el tercer trimestre de 2015.
- Los esfuerzos en la reducción de costos (costos operativos, inversiones en bienes de capital – CAPEX, G&A, contratistas de servicios) siguen en curso. Se logró una reducción de costos de caja del 33% durante el primer trimestre de 2015.

Conforme a lo anunciado en enero de 2015, GeoPark está llevando a cabo un programa de inversiones y trabajo totalmente financiado de US\$60-70 millones para el año 2015 en base a un estimado del precio del petróleo promedio de 45-50 dólares estadounidenses por barril. Este programa es pasible de ajustes con cambios en los precios del petróleo y en las oportunidades desarrolladas a través de un entorno de costos más bajos. Durante el primer semestre del año sin actividad de perforación, GeoPark ha mantenido sus niveles de producción. En tanto, durante el segundo semestre del año, se han reanudado las operaciones de perforación e incrementado las actividades de inversión.

¹ Operación ejecutada con Petroperu el 1 de octubre de 2014 con cierre final sujeto a la aprobación del Gobierno de Perú.

Informe actualizado de la producción de petróleo y de gas

Consolidado:

La producción consolidada promedio de petróleo y de gas rondó los 19.575 boepd en el segundo trimestre de 2015, comparado con los 20.441 boepd en el segundo trimestre de 2014.

La producción consolidada de petróleo representó el 74% de la producción total informada en el segundo trimestre de 2015.

Colombia:

La producción neta promedio en Colombia aumentó un 22% en el segundo trimestre de 2015, siendo ésta de 12.592 boepd respecto del segundo trimestre de 2014. Fundamentalmente, el aumento de la producción es el resultado del desarrollo continuo y la valoración de los campos Tigana y Tua y del reciente descubrimiento, Tilo, en el Bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con el 45% WI).

El Bloque Llanos 34 representó el 93% de la producción de GeoPark en Colombia para el segundo trimestre de 2015.

Chile:

La producción promedio de petróleo y de gas en Chile cayó un 43% en el segundo trimestre de 2015, siendo ésta de 3.654 boepd comparado con el segundo trimestre de 2014. Esta disminución es principalmente el resultado de la menor producción de petróleo del 49% y de la baja en la producción del gas del 33%, ambas afectadas por la disminución natural en la producción de base.

El Bloque Fell (operado por GeoPark con el 100% WI) representó el 97% de la producción de GeoPark en Chile.

Brasil:

La producción promedio de gas en Brasil alcanzó los 19.674 mcfpd, o 3.279 boepd en el segundo trimestre de 2015, comparado con los 3.515 boepd en el segundo trimestre de 2014. La disminución del 7% es principalmente el resultado de la menor demanda de gas de los principales clientes de Manati, relacionado con el mantenimiento operativo y la menor actividad económica. La nueva planta de compresión está siendo construida para estabilizar la producción y explotar la totalidad de las reservas de gas disponibles en el Campo Manati, cuya puesta en marcha se programó para el mes de agosto de 2015.

El Campo Manati (no operado con el 10% WI) representa el 100% de la producción de GeoPark en Brasil.

Informe actualizado de operaciones:

Colombia:

Bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con el 45% WI)

Campo Tigana: Actualmente produce más de 11.500 bopd brutos de 7 (siete) pozos. No se han perforado ni testeado nuevos pozos durante el segundo trimestre de 2015. Se espera perforar dos pozos de desarrollo en el segundo semestre de 2015.

Campo Tua: Actualmente produce más de 10.500 bopd brutos de 9 (nueve) pozos. No se han perforado ni testeado nuevos pozos durante el segundo trimestre de 2015.

Campo Tilo: El pozo Tilo 1 se encuentra actualmente en un largo proceso de pruebas y produciendo más de 900 bopd. Se perforará un pozo de evaluación, Tilo 2, durante el cuarto trimestre de 2015 y se realizarán más evaluaciones técnicas para determinar si el campo Tilo es potencialmente una extensión hacia el noreste del campo Tigana más extenso.

Área prospectiva Chachalaca: en junio de 2015 GeoPark reinició su campaña de perforación en el Bloque Llanos 34 con el pozo exploratorio Chachalaca 1 que actualmente está siendo perforado a partir de la fecha de la presente gacetilla.

Bloque CPO-4 (operado con el 50% WI)

En noviembre de 2014, GeoPark firmó un contrato con "SK Innovation" (una subsidiaria del "SK Group", la empresa Coreana de energía integrada) para el *farm-in* (o adquisición de una participación) del Bloque CPO-4, ubicado en la cuenca Llanos. GeoPark operará y recibirá un 50% de participación (WI) en el Bloque CPO-4 a cambio de su compromiso de perforar y financiar su 50% WI (sin *carry* o fondo) de un (1) pozo exploratorio. El contrato de *farm-in* se encuentra aún pendiente de aprobación por parte de la ANH.

El Bloque CPO-4 es un atractivo bloque con gran potencial, que es tendencia junto con el exitoso Bloque Llanos 34 de GeoPark (a una distancia aproximada de 60 km). SK y GeoPark han identificado, conjuntamente, áreas prospectivas en el Bloque CPO-4 similares a las áreas prospectivas en el Bloque Llanos 34 de GeoPark, incluyendo el área prospectiva de exploración Grulla 1, que actualmente está siendo perforada a partir de la fecha de la presente gacetilla.

Bloque Llanos 32 (no operado con el 10% WI)

El operador del Bloque Llanos planea perforar entre 2 y 3 pozos durante el segundo semestre de 2015, incluyendo 2 (dos) pozos exploratorios, Guepardo 1 y Carcayu 1 y un (1) pozo de evaluación (contingente).

Programa de Perforación para el segundo semestre de 2015 en Colombia:

Area prospectiva/Pozo *	Bloque	Tipo	Programa/ Estado	Mejor caso Mmbbls (Bruto)	Probabilidad de éxito geológico ponderado
Chachalaca 1	Llanos 34	Exploración	3Q2015	3.6	37%
Jacana 1	Llanos 34	Exploración	3Q2015	1.9	31%
Tilo 2	Llanos 34	Evaluación	4Q2015	-	-
Tigana 4	Llanos 34	Desarrollo	3Q2015	-	-
Tigana 5	Llanos 34	Desarrollo	4Q2015	-	-
Grulla 1	CPO-4**	Exploración	3Q2015	9.6	26%
Guepardo 1	Llanos 32	Exploración	3Q/4Q2015	2.4	19%
Caracayu 1	Llanos 32	Exploración	3Q/4Q2015	7.1	33%

* La información incluida en la tabla anterior puede estar sujeta a la aprobación del socio(s) o de autoridad competente.

** El contrato *farm-in* se encuentra sujeto a la aprobación por parte de la ANH.

Chile:

Bloque Fell (operado por GeoPark con el 100% WI)

Campo de Gas Ache: El pozo descubridor de gas Ache 1 fue perforado y completado en 2014, y se comprobó una tasa de producción de gas promedio de 9,2 mmcfpd. Las instalaciones en superficie están siendo construidas en la actualidad y se espera completarlas con la puesta en producción en el cuarto trimestre de 2015.

Hacia fines de mayo de 2015, Methanex - el principal comprador de gas de GeoPark - suspendió las actividades en su planta debido al abastecimiento insuficiente de gas natural por parte de sus otros proveedores. Se espera que Methanex reanude sus operaciones en septiembre de 2015.

Brasil:

Campo Manati (Bloque BCAM-40, no operado con el 10% WI)

El operador completó la construcción de una planta de compresión en el Campo Manati, programando su puesta en marcha para principios de agosto de 2015. Se espera que la producción en el Campo Manati se vea afectada por el *tie-in* de la planta de compresión durante 15 días, aproximadamente, del tercer trimestre de 2015.

Bloque PN-T-597 (operado por GeoPark con el 100% WI)

En julio de 2015, GeoPark obtuvo la aprobación final y firmó el contrato de concesión con la ANP para el Bloque Exploratorio PN-T-597, ubicado en la Cuenca Parnaíba en Brasil (Ronda 12).

Desglose de la producción trimestral por país

La siguiente tabla muestra las cifras de producción para el segundo trimestre de 2015, comparado con el segundo trimestre de 2014.

	Segundo trimestre de 2015			Segundo trimestre de 2014	
	Total (boepd)	Petróleo (bopd)	Gas (mcfpd)	Total (boepd)	% Cambio
Colombia	12.592	12.501	546	10.357	22%
Chile	3.654	1.961	10.158	6.435	-43%
Brasil	3.329	49	19.674	3.572	-7%
Argentina	-	-	-	77	-
Total	19.575	14.512	30.378	20.441	-4%

Evolución de la producción

(boepd)	2Q2014	3Q2014	4Q2014	1Q2015	2Q2015
Colombia	10.357	11.934	11.615	11.586	12.592
Chile	6.435	5.994	4.791	4.486	3.654
Brasil	3.572	3.536	3.511	3.494	3.329
Argentina	77	81	67	20	-
Total	20.441	21.548	19.984	19.586	19.575
Petróleo	14.325	15.739	14.364	14.101	14.512
Gas	6.116	5.809	5.620	5.485	5.063

Para más información contáctese con:

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

pducci@geo-park.com

GLOSARIO

ANH <i>National</i>	Agencia Nacional de Hidrocarburos de Colombia (<i>Colombia's Hydrocarbons Agency</i>).
ANP <i>Petroleum).</i>	Agência Nacional do Petróleo (<i>Brazil's National Agency of</i>
boe	<i>Barrels of oil equivalent</i> (Barriles de petróleo equivalente).
boepd por	<i>Barrels of oil equivalent per day</i> (Barriles de petróleo equivalente día).
bopd	<i>Barrels of oil per day</i> (Barriles de petróleo por día).
Mmbbls	<i>Million barrels of oil</i> (Millones de barriles de petróleo).
mcfpd por	<i>Thousands of standard cubic feet per day</i> (Miles de pies cúbicos día).
mmcfpd por	<i>Millions of standard cubic feet per day</i> (Millones de pies cúbicos día).
sqkm	<i>Square kilometers</i> (Kilómetros cuadrados).
WI	<i>Working Interest</i> (Participación en la explotación).
EI	<i>Economic Interest</i> (Participación económica).

AVISO

Para información adicional sobre GeoPark, por favor remitirse a la sección "Apoyo al Inversor" en el sitio web www.geo-park.com

Se advierte a los lectores que los recursos de exploración publicados en la presente gacetilla de prensa no son necesariamente un indicativo de desempeño a largo plazo o de recuperación definitiva. Los recursos prospectivos sin riesgos no sufren riesgo por cambios en desarrollo o cambios en descubrimiento. Si se realiza un descubrimiento, no existe certeza de que el mismo será desarrollado o, si fuese desarrollado, no existe certeza con respecto a la oportunidad de dicho desarrollo. En este boletín informativo los recursos prospectivos arriesgados lo han sido para un cambio en el descubrimiento pero no para un cambio en el desarrollo. Si se realiza un descubrimiento, no existe certeza que será desarrollado, y si fuese desarrollado, no existe certeza con respecto a la oportunidad de dicho desarrollo.

La precisión de cualquier estimación de recursos es una función de la calidad de los datos disponibles y de la interpretación geológica y de ingeniería. Los resultados de perforación, pruebas y producción que ocurren después de la preparación de las estimaciones pueden justificar las revisiones, siendo algunas de ellas o todas, de carácter material. Por lo tanto, las estimaciones de los recursos a menudo difieren de las cantidades de petróleo y de gas que se recuperan finalmente, y la oportunidad y los costos de esos volúmenes recuperados pueden variar de aquellos supuestos.

Se utiliza la siguiente clasificación de recursos:

- Estimación Baja significa que existe al menos un 90 por ciento de probabilidad (P90) de que las cantidades efectivamente recuperadas igualarán o superarán la estimación baja.
- Mejor Estimación significa que existe al menos un 50 por ciento de probabilidad (P50) de que las cantidades efectivamente recuperadas igualarán o superarán la mejor estimación.
- Estimación Alta significa que existe al menos un 10 por ciento de probabilidad (P10) de que

las cantidades efectivamente recuperadas igualarán o superarán la estimación alta.

- Media es el tamaño de campo promedio o el promedio aritmético de las cantidades que efectivamente se recuperarán.

Los recursos prospectivos son aquellas cantidades de petróleo que se estima, a partir de una determinada fecha, serán potencialmente recuperables a partir de las acumulaciones no descubiertas por la aplicación de futuros proyectos de desarrollo. Los recursos prospectivos tienen tanto una “posibilidad de descubrimiento” como una “posibilidad de desarrollo” (por PRMS). Los recursos prospectivos además se subdividen conforme al nivel de certidumbre asociado con las estimaciones recuperables, suponiendo su descubrimiento y desarrollo, y pueden sub-clasificarse en base a la madurez del proyecto.

No existe certidumbre de que alguna porción de los recursos prospectivos será descubierta. Si fuese descubierta, no existe certidumbre de que será comercialmente viable producir alguna porción de los recursos. Los volúmenes de recursos prospectivos se presentan como exentos de riesgos. El riesgo o probabilidad de hallar un volumen mínimo de hidrocarburos que pueda fluir a la superficie se presenta como Probabilidad de Éxito Geológico (GCoS).

Montos y porcentajes redondeados: Ciertos montos y porcentajes incluidos en esta gacetilla de prensa fueron redondeados para facilitar la presentación. Las cifras porcentuales incluidas en esta gacetilla no han sido – en todos los casos- calculadas sobre la base de dichas cifras redondeadas sino en cambio, sobre la base de esos montos previo al redondeo. Por este motivo, ciertos montos porcentuales en la presente gacetilla pueden variar de aquellos montos obtenidos mediante los mismos cálculos usando las cifras de los estados contables. Además, es posible que otras cifras reflejadas en la gacetilla no sumen debido al redondeo.

Las cifras de producción de petróleo y de gas incluidas en esta gacetilla se expresan antes del efecto de las regalías pagadas en especie, consumo y pérdidas.

ADVERTENCIAS ACERCA DE LA INFORMACIÓN PROSPECTIVA

La presente gacetilla de prensa contiene declaraciones que constituyen “declaraciones prospectivas”. Muchas de las declaraciones prospectivas en esta gacetilla de prensa pueden identificarse por el uso de palabras como: anticipar, creer, poder, esperar, debería, planificación, intentar, voluntad de, estimación y probabilidad, entre otras.

Las declaraciones prospectivas que aparecen en varios párrafos de la presente gacetilla de prensa incluyen, entre otras, declaraciones respecto a la intención, convicción o expectativas actuales, sobre diversos asuntos, como por ejemplo las expectativas de crecimiento de la producción esperadas para el año 2015, el plan de inversiones en bienes de capital y la liquidez disponible. Las declaraciones prospectivas se basan en las creencias y valores de la Gerencia, y en la información actualmente disponible para la Gerencia. Estas declaraciones se encuentran sujetas a riesgos e incertidumbres, y los resultados reales pueden diferir sustancialmente de aquellos expresados o implícitos en las declaraciones prospectivas debido a diversos factores.

Las declaraciones prospectivas solo se expresan a partir de la fecha en que son formuladas, y la Compañía no asume obligación alguna de actualizarlas a la luz de información nueva o desarrollos futuros o bien, para divulgar revisiones de estas declaraciones a fin de reflejar hechos o circunstancias posteriores, o para reflejar la ocurrencia de hechos no anticipados. Para la discusión o debate de los riesgos que enfrenta la Compañía y que pueden afectar si estas declaraciones prospectivas se hacen realidad, por favor referirse a las presentaciones ante la Comisión de Valores de los EE.UU. (SEC, por sus siglas en inglés).