



Santiago, 26 de mayo de 2014

**Geopark Limited**  
Inscrito en el Registro de Valores Extranjeros bajo N° 045

Señor  
Fernando Coloma Correa  
Superintendente de Valores y Seguros  
Av. Libertador Bernardo O'Higgins N° 1449, piso 1  
PRESENTE

**REF.: Adjunta información relevante que se publicó el día 13 de mayo de 2014 en el U.S. Securities and Exchange Commission (SEC).**

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 entregada el día 13 de mayo del presente año, en el U.S. Securities and Exchange Commission ("SEC"), en donde mediante un comunicado de prensa se informa resultados operacionales y de producción relativos al primer trimestre de 2014.

La información adjunta consiste en comunicado de prensa de cinco páginas en idioma inglés y de la respectiva traducción del mismo al idioma español, la que está contenida en seis páginas. Con respecto a la traducción del comunicado al idioma español, 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



# GEO PARK

FOR IMMEDIATE RELEASE

## **GEO PARK ANNOUNCES FIRST QUARTER 2014 OPERATIONAL UPDATE AND PRODUCTION OF 20,410 BOEPD**

May 13, 2014 - GeoPark Limited ("GeoPark") (NYSE: GPRK), the Latin American oil and gas explorer, operator and consolidator with operations and producing properties in Chile, Colombia, Brazil and Argentina, announced today its 1Q2014 operational update.

For the quarter ended March 31, 2014, GeoPark's oil and gas average production increased to a record of 20,410 boepd, including 3,667 boepd from the Manati field acquisition in Brazil, which closed on March 31, 2014.

In 1Q2014, a total of 15 new wells were drilled, consisting of nine wells in Chile and six wells in Colombia, and seven exploration wells and eight development and appraisal wells. GeoPark acquired 350 sqkm of new 3D seismic in the Isla Norte Block, which completed 100% of the 3D seismic commitment (1,541 sqkm) in Tierra del Fuego, Chile.

James F. Park, CEO of GeoPark, commented: "2014 began at a strong pace and on track with our \$220 million-\$250 million investment program for the year in Colombia, Chile and Brazil. Our base production showed strong growth and our exploration efforts are showing good results in the Llanos in Colombia and in Tierra del Fuego in Chile. In addition, we completed the acquisition of a 10% interest in the Manati field in Brazil and are initiating exploration activities on our new Brazilian blocks."

### **Production Update**

#### **Oil and Gas Production:**

In 1Q2014, GeoPark's reported oil and gas average production increased 25% to 16,743 boepd, compared to 13,426 boepd reported for 1Q2013. Including the Manati field in Brazil, average production increased 16%.

- Consolidated oil production accounted for 78% of total reported production and increased by 31% to 13,765 bopd in 1Q2014, compared to 10,481 bopd for 1Q2013.
- In Colombia, oil production increased by 88% compared to 1Q2013 and 20% compared to 4Q2013, mainly as a result of the new fields discovered, Tigana and Tigana Sur in the Llanos 34 Block (GeoPark Operated with a 45% WI) and the development and appraisals of the Max, Tua and Tarotaro fields.
- In Chile, total average oil and gas production amounted to 7,407 boepd, which was 12% below 1Q2013 and represented a 10% increase compared to 4Q2013, mainly due to new wells drilled and installation of electrical submersible pumps in certain existing Tobifera wells. GeoPark expects to replicate this artificial lift system (first time used in the basin) in 7-10 new

Note: All growth comparisons refer to the same period of the prior year, except when specified. Proforma figures in this release refer to the incorporation in both periods of the acquired interest in the Manati Field (Brazil) completed on March 31, 2014.

wells on the Fell Block during the year.

### **Operational Update:**

#### **Chile:**

- Exploration and drilling campaign in the Fell Block (GeoPark operated with a 100% WI) continues, with the following highlights:
  - Exploration well Konawentru Oeste 1 was drilled to a depth of 10,344 feet. Log analysis indicates oil potential in the Tobifera reservoirs and the well is waiting for completion.
  - Exploration well Loij 1 was drilled to a depth of 10,275 feet. The well was recently completed and tested oil in the Tobifera formation at a rate of 108 bopd. Further production history will be required to determine stabilized flow rates.
  - Development well Konawentru 12 was drilled and tested oil in the Tobifera formation. The well is currently producing approximately 647 bopd of 37 degree API. Further production history will be required to determine stabilized flow rates.
  
- Exploration and drilling campaign in the Tierra del Fuego Blocks are also advancing, with the following highlights:
  - Exploration well Tenca 1 in the Flamenco Block (GeoPark operated with a 50% WI) was drilled to a depth of 5,643 feet. The well was recently completed and tested oil in the Tobifera formation at a rate of 382 bopd. Further production history will be required to determine stabilized flow rates.
  - Exploration well Kaum 1 in the Flamenco Block (GeoPark operated with a 50% WI) was drilled to a depth of 7,218 feet. Log analysis indicates oil potential in the Tobifera reservoirs and the well is waiting on completion.
  - Exploration well Tagua 1 in the Flamenco Block (GeoPark operated with a 50% WI) was drilled to a depth of 7,218 feet. Log analysis indicates oil potential in the Tobifera reservoirs and the well is waiting on completion.
  - Exploration well Primavera Sur 1 in the Campanario Block (GeoPark operated with a 50% WI) was drilled to a depth of 8,220 feet. Log analysis indicates oil potential in the Tobifera reservoirs and the well is waiting on completion.
  - In addition, 350 sqkm of new 3D seismic have been acquired on the Isla Norte Block (GeoPark Operated with a 60% WI) to complete a total of 1,541 sqkm on the Tierra del Fuego Blocks and fully complete the 3D seismic commitment.

#### **Colombia:**

- In Colombia, GeoPark initiated its 2014 drilling campaign of 18-23 new wells, with six wells drilled during 1Q2014.
  - Exploration well Aruco 1 on the Llanos 34 Block (GeoPark operated with a 45% WI) was drilled in 1Q2014 to a depth of 10,705 feet, and tested in the Guadalupe formation in April 2014. The well is currently producing approximately 1,154 bopd gross of 17 degree API oil and represents the sixth new oilfield discovered by GeoPark in the Block. Further production history will be required to determine stabilized flow rates and the extent of the reservoir.
  - Exploration well Tigana Norte 1 on the Llanos 34 Block (GeoPark operated with a 45% WI) was drilled to a depth of 12,141 feet. Log analysis indicates oil potential in both the Mirador and Guadalupe reservoirs and the well is being cased for testing in 2Q2014. Results from the Tigana Norte 1 well, together with the results from previous discoveries of Tigana 1 and Tigana Sur 1 will contribute to better defining the structure and size of these fields. In addition, Tigana 2 and Tigana 3 development wells drilled in 1Q2014 are expected to be tested in 2Q2014.

**Brazil:**

- During 1Q2014, GeoPark signed service contracts to acquire 3D seismic in the Blocks awarded in Round 11 in the Reconcavo and Potiguar basins. Seismic registration in those blocks are expected to start in 3Q2014.
- On March 28, 2014, GeoPark announced the approval by the Brazilian National Petroleum, Natural Gas and Biofuels Agency ("ANP") in relation to the acquisition of a 10% interest in the BCAM-40 Block, which includes the Manati Field in the Camamu-Almada basin, the largest gas-producing field in Brazil. The transaction was completed on March 31, 2014 and GeoPark will begin consolidating results in its financial statements starting in 2Q2014.
- An injunction was issued by a Brazilian Federal Court on December 2013, as part of an ongoing legal proceeding filed by the Federal Prosecutor's Office against ANP, the Federal Government and GeoPark Brazil. This injunction prevents ANP from advancing with the bidding process of Block PN-T-597 in the Parnaiba Basin of the ANP's 12th Bid Round, until further studies are carried out by ANP of the possible environmental impact of drilling of unconventional resources. As a result, GeoPark Brazil has requested ANP to suspend all actions related to the proceedings of signing the concession contract. On April 16, 2014, ANP suspended all proceedings related to the award of the concession of Block PN-T-597 to GeoPark Brazil.

**Argentina:**

- In March 2014, GeoPark informed the Infrastructure and Energy Ministry of the Province of Mendoza of its decision to relinquish 100% of the Cerro Doña Juana and Loma Cortaderal Concessions to the Mendoza Province. The Company is waiting for the final confirmation from authorities.

**Annex****Drilling and Work-Over Schedule**

<b>Country</b>	<b>Prospect/Well</b>	<b>Block</b>	<b>Type</b>	<b>Schedule/Status</b>
Chile	Primavera Sur 1	Campanario	Exploration	Drilled and waiting on completion
Chile	Kaum 1	Flamenco	Exploration	Drilled and waiting on completion
Chile	Tagua 1	Flamenco	Exploration	Drilled and waiting on completion
Chile	Cupanaca 1	Flamenco	Exploration	Drilling
Chile	Koshpy 1	Flamenco	Exploration	2Q2014
Chile	Chercan 2	Flamenco	Development	2Q2014
Chile	Pantano Oeste 1	Isla Norte	Exploration	3Q2014
Chile	Ache 1	Fell	Exploration	2Q2014
Chile	Molino 9	Fell	Development	2Q2014
Colombia	Tigana Norte 1	Llanos 34	Appraisal	Drilled and waiting on completion
Colombia	Tigana Sur Oeste 1	Llanos 34	Appraisal	2Q2014
Colombia	Tigana 2	Llanos 34	Development	Drilled and waiting on completion
Colombia	Tigana 3	Llanos 34	Development	Drilled and waiting on completion

## Breakdown of Quarterly Production by Country

The following table shows production figures for 1Q2014, as compared with 1Q2013. In addition, it includes proforma information for Brazil, reflecting the acquisition of Rio das Contas that closed on March 31st, and which holds a 10% WI in the offshore Manati gas field.

	First Quarter 2014			First Quarter 2013	
	Total (boepd)	Oil (bopd)	Gas (mcfpd)	Total (boepd)	% Chg.
Chile	7,407	4,475	17,588	8,436	-12%
Colombia	9,265	9,232	196	4,938	88%
Argentina	71	57	84	52	38%
<b>Total</b>	<b>16,743</b>	<b>13,765</b>	<b>17,868</b>	<b>13,426</b>	<b>25%</b>
<b>Plus:</b>					
Brazil	3,667	57	21,661	4,140	-11%
<b>Total Proforma</b>	<b>20,410</b>	<b>13,821</b>	<b>39,529</b>	<b>17,566</b>	<b>16%</b>

## Production Evolution

(boepd)	1Q2013	2Q2013	3Q2013	4Q2013	1Q2014
Chile	8,436	6,803	5,829	6,748	7,407
Colombia	4,938	6,157	7,096	7,725	9,265
Argentina	52	60	67	75	71
<b>Total</b>	<b>13,426</b>	<b>13,020</b>	<b>12,992</b>	<b>14,548</b>	<b>16,743</b>
Brazil	4,140	3,884	3,733	3,664	3,667
<b>Total Proforma</b>	<b>17,566</b>	<b>16,904</b>	<b>16,725</b>	<b>18,212</b>	<b>20,410</b>
Oil	10,481	10,863	11,226	12,002	13,821
Gas	7,085	6,041	5,499	6,210	6,589

## For further information please contact:

Pablo Ducci – Director Capital Markets  
Sofia Chellew – Investor Relations  
Santiago, Chile  
T: +562 2242 9600

pducci@geo-park.com  
schellew@geo-park.com

## **GLOSSARY**

<b>boe</b>	Barrels of oil equivalent
<b>boepd</b>	Barrels of oil equivalent per day
<b>bopd</b>	Barrels of oil per day
<b>mcfpd</b>	Thousands of standard cubic feet per day
<b>mmcfpd</b>	Millions of standard cubic feet per day
<b>sqkm</b>	Square kilometers
<b>WI</b>	Working Interest

## **NOTICE**

Additional information about GeoPark can be found in the "Investor Support" section on the Web site at [www.geo-park.com](http://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.

## **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 2014 production growth and capital expenditures plan. 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 the risks facing the Company which could affect whether these forward-looking are realized, see filings with the U.S. Securities and Exchange Commission.



PARA PUBLICACIÓN INMEDIATA

## **GEO PARK ANUNCIA RESULTADOS OPERACIONALES Y DE PRODUCCIÓN DE 20,410 BOEPD EL PRIMER TRIMESTRE DE 2014**

13 de mayo de 2014 - GeoPark Limited ("GeoPark") (NYSE: GPRK) la compañía latinoamericana de exploraciones, operación y consolidación de petróleo y gas, dueña de instalaciones de operación y producción en Chile, Colombia, Brasil y Argentina anunció hoy sus resultados operacionales para el primer trimestre de 2014.

La producción promedio de petróleo y gas de GeoPark durante el primer trimestre terminado el 31 de marzo de 2014 aumentó a un récord de 20.410 boepd, incluyendo 3.667 boepd originados por la adquisición del campo Manatí en Brasil, la que concluyó el 31 de marzo de 2014.

El primer trimestre de 2014 se perforó un total de 15 nuevos pozos, nueve de ellos en Chile y seis en Colombia, además de siete pozos de exploración y ocho pozos de desarrollo y evaluación. GeoPark adquirió 350 km<sup>2</sup> de nueva sísmica 3D en el Bloque de Isla Norte, con lo que se completó el 100% del compromiso de sísmica 3D (1.541 km<sup>2</sup>) en Tierra del Fuego, Chile.

James F. Park, Gerente General de GeoPark comentó: "2014 se inició con paso firme y de acuerdo a lo planeado en nuestro programa de inversión de US\$220 - 250 millones para el año en Colombia, Chile y Brasil. Nuestra producción de base mostró un marcado crecimiento y nuestros esfuerzos de exploración están mostrando buenos resultados en los Llanos de Colombia y en Tierra del Fuego en Chile. Además, completamos la adquisición de una participación de un 10% en el campo Manatí en Brasil y estamos iniciando actividades de exploración en nuestros nuevos bloques en Brasil."

### **Resultados de Producción**

#### **Producción de Petróleo y Gas:**

El primer trimestre de 2014 el promedio de producción de petróleo y gas informado por GeoPark aumentó en un 25% a 16.743 boepd en comparación a 13.426 boepd informados el primer trimestre de 2013. Incluyendo el campo Manatí en Brasil, la producción promedio aumentó un 16%.

Nota: Todas las comparaciones de crecimiento se refieren al mismo período del año anterior, excepto cuando se especifica lo contrario. Las cifras proforma de esta publicación se refieren a la incorporación durante ambos períodos de la participación adquirida en el campo Manatí (Brasil) finalizada el 31 de marzo de 2014.

- La producción de petróleo consolidada representó un 78% del total de la producción informada y aumentó en un 31%, a 13.765 bopd el primer trimestre de 2014 en comparación a 10.481 bopd el primer trimestre de 2013.
- En Colombia la producción de petróleo aumentó en un 88% en comparación al primer trimestre de 2013 y en un 20% en comparación al cuarto trimestre de 2013, principalmente como resultado de los nuevos campos descubiertos, Tigana and Tigana Sur en el Bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con una participación de un 45%) y el desarrollo y evaluación de los campos Max, Tua y Tarotaro.
- En Chile el promedio total de producción de petróleo y gas ascendió a 7.407 boepd, el que se encontraba un 12% por debajo del primer trimestre de 2013 y representó un aumento de un 10% en comparación al cuarto trimestre de 2013, debido principalmente a nuevos pozos perforados y a la instalación de bombas eléctricas sumergibles en determinados pozos existentes en Tobifera. GeoPark espera replicar este sistema de elevación (utilizado por primera vez en la cuenca) en 7-10 nuevos pozos en el Bloque Fell durante el año.

### **Resultado Operacional:**

#### **Chile:**

- La campaña de exploración y perforación en el Bloque Fell (operado por GeoPark con una participación de un 100%) continúa, destacando lo siguiente:
  - El pozo de exploración Konawentru Oeste 1 fue perforado hasta una profundidad de 10.344 pies. El análisis de registro indica la posible existencia de petróleo en las reservas de Tobifera y el pozo está por ser completado.
  - El pozo de exploración Loij 1 fue perforado hasta una profundidad de 10.275 pies. El pozo fue completado recientemente y las pruebas dieron como resultado petróleo en la formación Tobifera a una tasa de 108 bopd. Se requerirá de antecedentes de producción adicionales para determinar las tasas de flujo estabilizadas.
  - El pozo de desarrollo Konawentru 12 fue perforado y se hicieron pruebas de petróleo en la formación Tobifera. El pozo en la actualidad produce aproximadamente 647 bopd de grado API 37. Se requerirá de antecedentes de producción adicionales para determinar las tasas de flujo estabilizadas.
- La campaña de exploración y perforación en los Bloques de Tierra del Fuego también avanza, destacando lo siguiente:
  - El pozo de exploración Tenca 1 en el Bloque Flamenco Block (operado por GeoPark con una participación de un 50%) fue perforado a una profundidad de 5.643 pies. El pozo fue completado recientemente y arrojó petróleo en la formación Tobifera a una tasa de 382 bopd. Se requerirá de antecedentes de producción adicionales para determinar las tasas de flujo estabilizadas.
  - El pozo de exploración Kaum 1 en el Bloque Flamenco (operado por GeoPark con una participación de un 50%) fue perforado a una profundidad de 7.218 pies. El análisis de registro indica la posible existencia de petróleo en las reservas de Tobifera y el pozo está por ser completado.
  - El pozo de exploración Tagua 1 en el Bloque Flamenco Block (operado por GeoPark con una participación de un 50%) fue perforado a una profundidad de 7.218 pies. El análisis de registro indica la posible existencia de petróleo en las reservas de Tobifera y el pozo está por ser completado.
  - El pozo de exploración Primavera Sur 1 en el Bloque Campanario (operado por GeoPark con una participación de un 50%) fue perforado a una profundidad de 8.220 pies. feet. El análisis de registro indica la posible existencia de petróleo en las reservas de Tobifera y el pozo está por ser completado.

- Además, se han adquirido 350 km<sup>2</sup> de nueva sísmica 3D en el Bloque de Isla Norte (operado por GeoPark con una participación de un 60%) para completar un total de 1.541 km<sup>2</sup> en los Bloques de Tierra del Fuego y completar en su totalidad el compromiso de sísmica 3D.

#### **Colombia:**

- En Colombia GeoPark inició su campaña de perforación 2014 de 18-23 nuevos pozos, seis de ellos perforados durante el primer trimestre de 2014.
  - El pozo de exploración Aruco 1 en el Bloque Llanos (operado por GeoPark con una participación de un 45%) fue perforado el primer trimestre de 2014 hasta una profundidad de 10.705 pies y sometido a prueba en la formación Guadalupe en abril de 2014. El pozo produce en la actualidad aproximadamente 1.154 bopd brutos de petróleo grado API 17 y representa el sexto nuevo campo de petróleo descubierto por GeoPark en el Bloque. Se requerirá de antecedentes de producción adicionales para determinar las tasas de flujo estabilizadas y la capacidad de la reserva.
  - El pozo de exploración Tigana Norte 1 en el Bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con una participación de un 45%) fue perforado a una profundidad de 12.141 pies. El análisis de registro indica la posible existencia de petróleo en las reservas de Mirador y Guadalupe y el pozo está siendo inspeccionado para ser sometido a pruebas el segundo trimestre de 2014. Los resultados del pozo Tigana Norte 1, junto con los resultados de previos descubrimientos en Tigana 1 y Tigana Sur 1 contribuirán a definir la estructura y tamaño de estos campos. Además, se espera que los pozos de desarrollo Tigana 2 y Tigana 3 perforados el primer trimestre de 2014 sean sometidos a pruebas el segundo trimestre de 2014.

#### **Brasil:**

- Durante el primer trimestre de 2014 GeoPark firmó contratos de servicio para adquirir sísmica 3D en los Bloques adjudicados en la Ronda 11 en las cuencas Reconcavo y Potiguar. Se espera que el registro de sísmica en estos bloques se inicie el tercer trimestre de 2014.
- El 28 de marzo de 2014 GeoPark anunció la aprobación por parte de la Agencia Nacional del Petróleo, Gas Natural y Biocombustibles ("ANP") respecto de la adquisición de una participación de un 10% en el Bloque BCAM-40, que incluye el campo Manatí en la cuenca Camamu-Almada, el mayor campo productor de gas de Brasil. La transacción finalizó el 31 de marzo de 2014 y GeoPark comenzará a consolidar los resultados en sus estados financieros a partir del segundo trimestre de 2014.
- El Tribunal Federal de Brasil emitió una orden de restricción en diciembre de 2013, como parte de un continuado proceso legal presentado por la Oficina del Fiscal Federal en contra de la ANP, el Gobierno Federal y GeoPark Brasil. Dicha orden de restricción impide a la ANP avanzar con el proceso de licitación del Bloque PN-T-597 en la Cuenca de Parnaíba en el contexto de la Ronda 12 de Licitación hasta que la ANP haya llevado a cabo estudios adicionales sobre el posible impacto ambiental de perforar recursos no convencionales. Como resultado de lo anterior, GeoPark Brasil ha solicitado a la ANP suspender todas las acciones relativas a los procesos de firma del contrato de concesión. El 16 de abril de 2014 la ANP suspendió todos los procesos relativos a la adjudicación de la concesión del Bloque PN-T-597 a GeoPark Brasil.

#### **Argentina:**

- En marzo de 2014 GeoPark informó al Ministerio de Infraestructura y Energía de la Provincia de Mendoza su decisión de renunciar al 100% de las concesiones Cerro Doña Juana y Loma Cortaderal en la Provincia de Mendoza. La Compañía se encuentra a la espera de la confirmación final de parte de las autoridades.

## Anexo

### Programa de Perforación

País	Prospecto/Pozo	Bloque	Tipo	Programa/Estado
Chile	Primavera Sur 1	Campanario	Exploración	Perforado y por ser completado
Chile	Kaum 1	Flamenco	Exploración	Perforado y por ser completado
Chile	Tagua 1	Flamenco	Exploración	Perforado y por ser completado
Chile	Cupanaca 1	Flamenco	Exploración	En perforación
Chile	Koshpy 1	Flamenco	Exploración	Segundo trimestre 2014
Chile	Chercan 2	Flamenco	Desarrollo	Segundo trimestre 2014
Chile	Pantano Oeste 1	Isla Norte	Exploración	Tercer trimestre 2014
Chile	Ache 1	Fell	Exploración	Segundo trimestre 2014
Chile	Molino 9	Fell	Desarrollo	Segundo trimestre 2014
Colombia	Tigana Norte 1	Llanos 34	Evaluación	Perforado y por ser completado
Colombia	Tigana Sur Oeste 1	Llanos 34	Evaluación	Segundo trimestre 2014
Colombia	Tigana 2	Llanos 34	Desarrollo	Perforado y por ser completado
Colombia	Tigana 3	Llanos 34	Desarrollo	Perforado y por ser completado

### Detalle de Producción Trimestral por País

La siguiente table muestra las cifras de producción para el primer trimestre de 2014, en comparación a las del primer trimestre de 2013. Además, incluye información proforma para Brasil, reflejando la adquisición de Rio das Contas que cerró el 31 de marzo y que tiene una participación de un 10% en el campo de gas costa afuera de Manatí.

	Primer Trimestre 2014			Primer Trimestre 2013	
	Total (boepd)	Petróleo (bopd)	Gas (mcfpd)	Total (boepd)	% Cambio
Chile	7.407	4.475	17.588	8.436	-12%
Colombia	9.265	9.232	196	4.938	88%
Argentina	71	57	84	52	38%
<b>Total</b>	<b>16.743</b>	<b>13.765</b>	<b>17.868</b>	<b>13.426</b>	<b>25%</b>
<b>Más:</b>					
Brasil	3.667	57	21.661	4.140	-11%
<b>Total Proforma</b>	<b>20.410</b>	<b>13.821</b>	<b>39.529</b>	<b>17.566</b>	<b>16%</b>

## Evolución de la Producción

<b>(boepd)</b>	<b>1T2013</b>	<b>2T2013</b>	<b>3T2013</b>	<b>4T2013</b>	<b>1T2014</b>
Chile	8.436	6.803	5.829	6.748	7.407
Colombia	4.938	6.157	7.096	7.725	9.265
Argentina	52	60	67	75	71
<b>Total</b>	<b>13.426</b>	<b>13.020</b>	<b>12.992</b>	<b>14.548</b>	<b>16.743</b>
Brasil	4.140	3.884	3.733	3.664	3.667
<b>Total Proforma</b>	<b>17.566</b>	<b>16.904</b>	<b>16.725</b>	<b>18.212</b>	<b>20.410</b>
Petróleo	10.481	10.863	11.226	12.002	13.821
Gas	7.085	6.041	5.499	6.210	6.589

### Para mayor información favor contactar a:

Pablo Ducci – Gerente Mercados  
Sofia Chellew – Relaciones con Inversionistas  
Santiago, Chile  
T: +562 2242 9600

pducci@geo-park.com  
schellew@geo-park.com

## GLOSARIO

<b>boe</b>	Barriles de petróleo equivalentes
<b>boepd</b>	Barriles de petróleo equivalentes diarios
<b>bopd</b>	Barriles de petróleo diarios
<b>mcfpd</b>	Miles de pies cúbicos estándar diarios
<b>mmcfpd</b>	Millones de pies cúbicos estándar diarios
<b>sqkm</b>	Kilómetros cuadrados
<b>WI</b>	Participación de trabajo

## NOTIFICACIÓN

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

## **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 2014 y el plan de inversiones. 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 posteriores o circunstancias, 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.