



Santiago, 09 de septiembre de 2013

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 de hoy en el AIM del Mercado Bursátil de Londres.

Señor Superintendente:

En virtud de lo establecido en la Norma de Carácter General N°217 sección II, por medio de la presente adjunto información considerada como relevante para la empresa, que ha sido entregada el día 02 de septiembre del presente año, en el Alternative Investment Market, mercado secundario de la London Stock Exchange, en donde mediante un comunicado de prensa se informa los resultados financieros correspondientes al periodo de seis meses finalizado el 30 de Junio 2013.

La información adjunta consiste en la traducción al idioma español, contenida en veinticuatro páginas, del comunicado de prensa de veintidós páginas en idioma inglés publicado el día 02 del presente mes en esta Superintendencia. 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 Alternative Investment Market.

Sin otro particular, saluda atentamente a Usted,



Pedro Aylwin Chiorrini
pp. GEOPARK LIMITED



2 Septiembre 2013

GEOPARK LIMITED

RESULTADOS DEL EJERCICIO FINALIZADO EL 30 DE JUNIO 2013

GeoPark Limited ("GeoPark"), compañía latinoamericana de exploración, operación y consolidación de petróleo y gas, con operaciones y yacimientos productivos en Chile, Colombia, Brasil y Argentina (AIM: GPK), se complace en anunciar sus resultados financieros correspondientes al periodo de seis meses finalizado el 30 de Junio 2013.

Resumen operativo

- La producción de petróleo aumentó un 49% a 10.798* bopd (barriles de petróleo por día) en el 2T 2013 en comparación con el 2T 2012.
- La producción total de petróleo y gas aumentó un 12% a 13.020* boepd (barriles de petróleo equivalente por día) en el 2T 2013 en comparación con el 2T 2012.
- Nuevos descubrimientos de petróleo y gas:
 - Yacimiento de gas Chercán en el Bloque Flamenco en Tierra del Fuego, Chile
 - Yacimiento de petróleo Tarotaro en el Bloque Llanos 34, Colombia
 - Yacimiento de petróleo Potrillo en el Bloque Yamu, Colombia

Resumen financiero

- Los ingresos aumentaron un 32% a US\$160,8* millones (al 30 de junio)
- Aumento del EBITDA ajustado: 20% a US\$84,0* millones (al 30 de junio)
- Situación de liquidez de US\$149,4 millones

* Las cifras operativas y financieras no incluyen los resultados de la nueva adquisición de producción brasileña, lo que se estima completar en el segundo semestre de 2013 (2S2013).

Resumen estratégico

- Entrada de riesgo equilibrado en Brasil con la adquisición de una participación del 10% en el Yacimiento Manatí y la adjudicación de siete bloques de exploración en las Cuencas de Potiguar y Reconcavo.

En conformidad con las reglas del AIM, la información contenida en este comunicado ha sido revisada por Salvador Minniti, geólogo con 32 años de experiencia en petróleo y gas y Director de Exploración de GeoPark.

Visite GeoPark en www.geo-park.com

Para mayor información, sírvase contactar a:

GeoPark Limited

Juan Pablo Spoerer (Chile)

+56 2 2242 9600

Pablo Ducci (Chile)

Oriel Securities – Asesor Designado y Operador Bursátil Conjunto

Michael Shaw (Londres)

+44 (0)20 7710 7600

Tunga Chigovanyika (Londres)

Macquarie Capital (Europe) Limited – Operador Bursátil Conjunto

Steve Baldwin (Londres)

+44 (0)20 3037 2000



GEPARK LIMITED

ESTADOS CONTABLES INTERINOS CONDENSADOS

Por el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2012 y 2013

CONTENIDO

Página

5	Estado de Resultados Consolidado y Estado de Resultados Globales Consolidado
6	Balance General Consolidado
7	Estado de Evolución del Patrimonio Neto Consolidado
8	Estado de Flujo de Efectivo Consolidado
9	Notas Explicativas Seleccionadas

ESTADO DE RESULTADOS CONSOLIDADO

Cifras en miles de US\$	Nota	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2013 (no auditado)	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2012 ⁽¹⁾ (no auditado)	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2012
Ingresos netos	2	160.806	121.991	250.478
Costos de producción	4	(81.147)	(54.668)	(129.235)
Ganancia bruta		79.659	67.323	121.243
Costos de exploración	5	(13.587)	(10.199)	(27.890)
Gastos administrativos	6	(20.730)	(13.562)	(28.798)
Gastos de comercialización		(7.658)	(7.981)	(24.631)
Otros ingresos (gastos) operativos		4.205	(413)	823
Ganancia operativa		41.889	35.168	40.747
Ingresos financieros	7	604	318	892
Gastos financieros	8	(21.166)	(7.662)	(17.200)
Ganancia en la adquisición de sociedades	14	-	8.401	8.401
Ganancia antes del impuesto a las ganancias		21.327	36.225	32.840
Impuesto a las ganancias		(7.092)	(10.863)	(14.394)
Ganancia del período / ejercicio		14.235	25.362	18.446
Atribuible a:				
Accionistas de la Compañía		8.616	19.904	11.879
Interés no controlante		5.619	5.458	6.567
Ganancia por acción (en US\$) atribuible a los accionistas de la Compañía: Básica		0,20	0,47	0,28
Ganancia por acción (en US\$) atribuible a los accionistas de la Compañía: Diluida		0,19	0,44	0,27

ESTADO DE RESULTADOS GLOBALES CONSOLIDADO

Cifras en miles de US\$	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2013 (no auditado)	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2012 ⁽¹⁾ (no auditado)	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2012
Ganancia del período / ejercicio	14.235	25.362	18.446
Otros resultados globales	-	-	-
Diferencia transitoria de conversión	(363)	-	-
Total resultados globales del período / ejercicio	13.872	25.362	18.446
Atribuible a:			
Accionistas de la Compañía	8.253	19.904	11.879
Interés no controlante	5.619	5.458	6.567

⁽¹⁾ La información comparativa al 30 de junio de 2012 ha sido modificada para reflejar la asignación definitiva del precio de compra (ver Nota 1).

BALANCE GENERAL CONSOLIDADO

Cifras en miles de US\$	Nota	Al 30 de junio de 2013 (no auditado)	Al 30 de junio de 2012 ⁽¹⁾ (no auditado)	Al 31 de diciembre de 2012
Activo				
Activo no corriente				
Bienes de uso	9	544.151	388.423	457.837
Impuestos pagados por adelantado		14.505	5.504	10.707
Otros activos financieros		2.145	6.738	7.791
Activo por impuesto diferido		16.075	10.434	13.591
Anticipos y otros créditos		1.857	610	510
Total del activo no corriente		578.733	411.709	490.436
Activo corriente				
Bienes de cambio		5.667	8.934	3.955
Créditos por ventas		31.288	22.569	32.271
Anticipos y otros créditos		40.809	47.705	49.620
Impuestos pagados por adelantado		2.376	5.903	3.443
Efectivo en bancos y efectivo disponible		149.437	66.346	48.292
Total del activo corriente		229.577	151.457	137.581
Total del activo		808.310	563.166	628.017
Patrimonio neto				
Capital atribuible a los accionistas de la Compañía				
Capital accionario	10	43	43	43
Prima de emisión		116.877	118.821	116.817
Reservas		128.058	123.006	128.421
Resultados no asignados		6.242	3.770	(5.860)
Atribuible a los accionistas de la Compañía		251.220	245.640	239.421
Interés no controlante		83.459	54.355	72.665
Total del patrimonio neto		334.679	299.995	312.086
Pasivo				
Pasivo no corriente				
Préstamos	11	290.624	127.404	165.046
Provisiones por otros pasivos	12	26.015	21.839	25.991
Pasivo por impuesto diferido		25.372	18.827	17.502
Total del pasivo no corriente		342.011	168.070	208.539
Pasivo corriente				
Préstamos	11	11.172	27.488	27.986
Pasivo por impuesto a las ganancias		2.716	1.615	7.315
Deudas comerciales y otras deudas	13	117.732	65.998	72.091
Total del pasivo corriente		131.620	95.101	107.392
Total del pasivo		473.631	263.171	315.931
Total del patrimonio neto y del pasivo		808.310	563.166	628.017

⁽¹⁾ La información comparativa al 30 de junio de 2012 ha sido modificada para reflejar la asignación definitiva del precio de compra (ver Nota 1).

ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO

	Atribuible a los accionistas de la Compañía						
Cifras en miles de US\$	Capital accionario	Prima de emisión	Otras reservas	Reserva por conversión	Resultados no asignados	Interés no controlante	Total
Patrimonio neto al 1 de enero de 2012	43	112.231	114.270	894	(18.549)	41.763	250.652
Ganancia del primer semestre	-	-	-	-	19.904	5.458	25.362
Total resultados globales del período finalizado el 30 de junio de 2012	-	-	-	-	19.904	5.458	25.362
Ingresos por transacciones con el Interés no controlante	-	5.696	8.736	-	-	7.134	21.566
Pagos basados en acciones	-	-	-	-	2.415	-	2.415
	-	5.696	8.736	-	2.415	7.134	23.981
Saldos al 30 de junio de 2012 ⁽¹⁾ (no auditado)	43	117.927	123.006	894	3.770	54.355	299.995
Saldos al 31 de diciembre de 2012	43	116.817	127.527	894	(5.860)	72.665	312.086
Ganancia del primer semestre	-	-	-	-	8.616	5.619	14.235
Diferencia transitoria de conversión	-	-	-	(363)	-	-	(363)
Total resultados globales del período finalizado el 30 de junio de 2013	-	-	-	(363)	8.616	5.619	13.872
Ingresos por transacciones con el Interés no controlante	-	-	-	-	-	5.175	5.175
Pagos basados en acciones	-	60	-	-	3.486	-	3.546
	-	60	-	-	3.486	5.175	8.721
Saldos al 30 de junio de 2013 (no auditado)	43	116.877	127.527	531	6.242	83.459	334.679

⁽¹⁾ La información comparativa al 30 de junio de 2012 ha sido modificada para reflejar la asignación definitiva del precio de compra (ver Nota 1).

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO CONSOLIDADO

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2013 (no auditado)	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2012 ⁽¹⁾ (no auditado)	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2012
Cifras en miles de US\$			
Flujo de efectivo de las actividades operativas			
Ganancia del período / ejercicio	14.235	25.362	18.446
Ajustes por:			
Impuesto a las ganancias del período / ejercicio	7.092	10.863	14.394
Depreciación del período / ejercicio	32.605	23.395	53.317
Resultado por venta de bienes de uso	568	125	546
Baja de activos por esfuerzos no exitosos	11.788	8.564	25.552
Amortización de pasivos a largo plazo	(1.359)	(290)	(2.143)
Intereses devengados por préstamos	11.881	5.796	12.478
Descuento de pasivos por remediación ambiental	505	298	1.262
Devengamiento de pagos basados en acciones	3.486	2.415	5.396
Ingresos diferidos	-	2.850	5.550
Pago de impuesto a las ganancias	(4.040)	(408)	(408)
Diferencia de cambio generada por préstamos	(9)	20	35
Ganancia en la adquisición de sociedades (Nota 14)	-	(8.401)	(8.401)
Variación en el capital de trabajo	20.177	580	5.778
Flujo de efectivo generado por las actividades operativas	96.929	71.169	131.802
Flujo de efectivo de las actividades de inversión			
Pago por adquisición de bienes de uso	(143.775)	(84.492)	(198.204)
Adquisición de sociedades, neto del efectivo incorporado (Nota 14)	-	(105.303)	(105.303)
Ingresos relacionados con arriendos financieros	6.489	-	-
Flujo de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(137.286)	(189.795)	(303.507)
Flujo de efectivo de las actividades de financiación			
Toma de préstamos	292.363	3.923	37.200
Ingresos por transacciones con el Interés no controlante ⁽²⁾	36.313	8.869	12.452
Ingresos por préstamos procedentes de compañías relacionadas	8.344	-	-
Pago de capital de préstamos	(179.343)	(16.297)	(12.382)
Pago de intereses	(6.175)	(5.259)	(10.895)
Flujo de efectivo generado por las actividades de financiación	151.502	(8.764)	26.375
Aumento (disminución) neto de efectivo y equivalentes de efectivo	111.145	(127.390)	(145.330)
Efectivo y equivalentes de efectivo al 1 de enero	38.292	183.622	183.622
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período / ejercicio	149.437	56.232	38.292
El saldo de efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período / ejercicio se compone de la siguiente manera:			
Efectivo en bancos	149.413	66.324	48.268
Efectivo disponible	24	22	24
Descubiertos bancarios	-	(10.114)	(10.000)
Efectivo y equivalentes de efectivo	149.437	56.232	38.292

⁽¹⁾ La información comparativa al 30 de junio de 2012 ha sido modificada para reflejar la asignación definitiva del precio de compra (ver Nota 1).

⁽²⁾ Los ingresos por transacciones con el interés no controlante por el período finalizado el 30 de junio de 2013 incluyen: US\$ 5.175.000 de aportes de capital recibidos en el período y US\$ 31.138.000 como resultado del cobro de cuentas por cobrar incluidas en el rubro Anticipos y otros créditos al 31 de diciembre de 2012, relacionados con combinaciones de negocio realizadas en 2012 y 2011.

NOTAS EXPLICATIVAS SELECCIONADAS

Nota 1

Información general

GeoPark Limited (la Compañía) es una sociedad constituida conforme a las leyes de Bermuda. El domicilio registrado es Cumberland House, noveno piso, 1 Victoria Street, Hamilton HM11, Bermuda. La Compañía cotiza en el AIM de la Bolsa de Valores de Londres.

La actividad principal de la Compañía y sus subsidiarias (el Grupo) es la exploración, el desarrollo y la producción de reservas de petróleo y gas en Chile, Colombia y Argentina. El Grupo posee una cartera de activos sólida y equilibrada, que incluye la participación en diecinueve bloques de hidrocarburos.

El 30 de junio de 2013, los accionistas aprobaron la modificación del nombre de la Compañía de GeoPark Holdings Limited a GeoPark Limited.

La emisión de estos estados contables interinos fue autorizada por el Directorio el 29 de agosto de 2013.

Bases de preparación

Los presentes estados contables interinos consolidados de GeoPark Limited se presentan de conformidad con la NIC 34 "Informes financieros interinos". Los mismos no incluyen toda la información que se exige en el caso de los estados contables anuales completos, y deben leerse junto con los estados contables anuales correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2011 y 2012, que han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Estos estados contables han sido elaborados de conformidad con las políticas contables aplicadas en los últimos estados contables anuales. Para obtener más información, remitirse a los estados contables consolidados anuales correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2012.

La información comparativa al 30 de junio de 2012 ha sido modificada respecto a la versión original de los estados contables condensados a dicha fecha, para incluir la estimación final de la asignación del precio de compra por la combinación de negocios relacionada con las adquisiciones en Colombia descritas en la Nota 14.

El impuesto a las ganancias en los períodos interinos es reconocido utilizando la tasa que se espera resultará efectiva para el resultado total del ejercicio.

Las actividades de la Compañía no están sujetas a variaciones estacionales significativas.

Los arrendamientos en los que substancialmente todos los riesgos y beneficios relacionados con la propiedad son transferidos al arrendatario, son clasificados como arrendamientos financieros. Bajo un arrendamiento financiero, la Compañía como arrendadora tiene que reconocer una cuenta por cobrar equivalente a la suma de los pagos mínimos a recibir en concepto de alquiler más cualquier otro monto que le corresponda, todo ello descontado a la tasa de interés implícita del arrendamiento (ver Nota 9).

Normas nuevas y modificadas adoptadas por el Grupo

Desde el 1 de enero de 2013, la Compañía aplicó la NIIF 10 “Estados contables consolidados”, la NIIF 11 “Negocios conjuntos” y la NIIF 12 “Información a revelar sobre participaciones en otras entidades”. Dichas normas no afectaron en forma material la situación financiera de la Compañía o el resultado de sus operaciones.

Asimismo, desde el 1 de enero de 2013 la Compañía aplicó la NIIF 13 “Determinación del valor razonable”. Esta norma no ha tenido un impacto significativo en los saldos reconocidos en los estados contables, pero podría requerir la aplicación de diferentes técnicas de valuación sobre ciertos ítems reconocidos a valor razonable (por ejemplo: la deuda asumida como parte de una combinación de negocio), en el caso que ello ocurra en el futuro.

Estimaciones

La preparación de información financiera intermedia requiere el uso de ciertas estimaciones contables críticas. También requiere que la gerencia emplee su criterio en el proceso de aplicación de las políticas contables del Grupo. Los resultados reales pueden diferir respecto a las estimaciones.

En la preparación de los estos estados contables interinos condensados, los juicios significativos realizados por la gerencia para la aplicación de los políticas contables del Grupo y las principales fuentes de incertidumbre, fueron las mismas que las aplicadas a los estados contables consolidados correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2012.

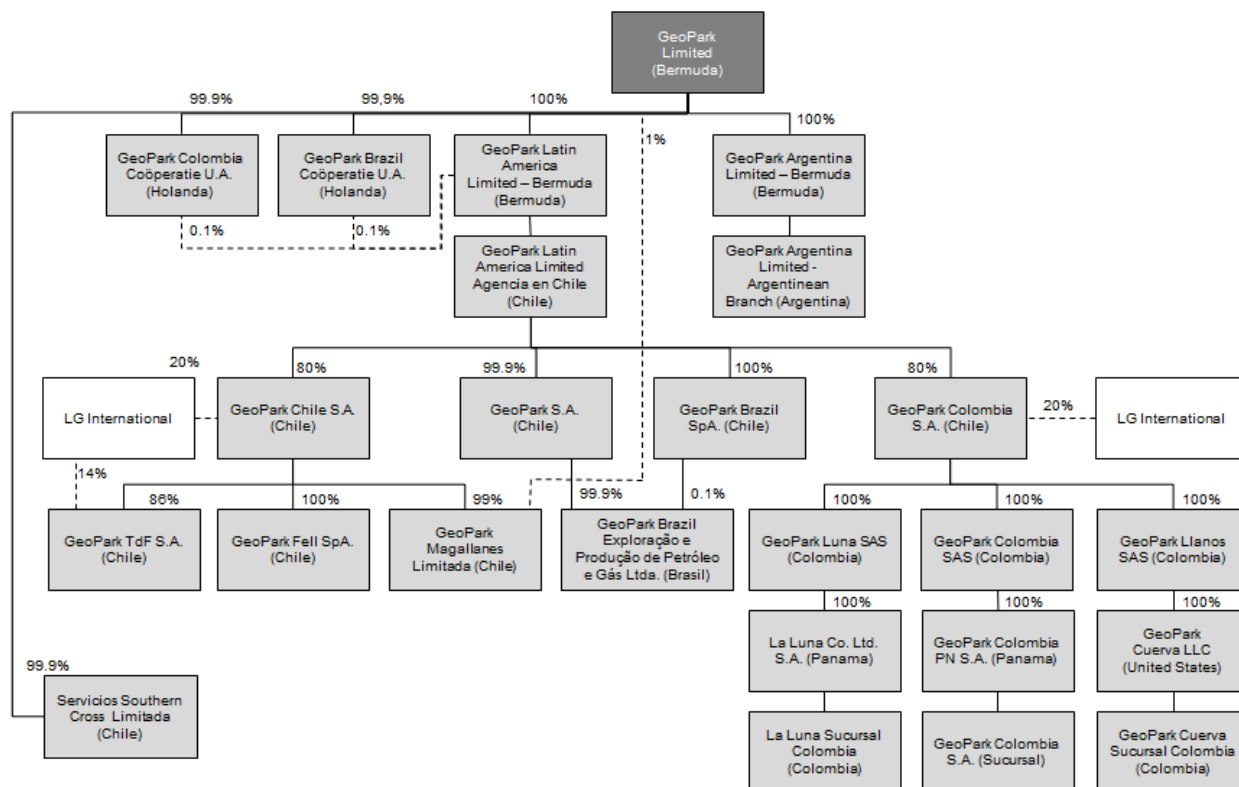
Administración de riesgo financiero

La Compañía está expuesta a una variedad de riesgos financieros derivados de sus actividades: riesgo de tipo de cambio, riesgo de precio, riesgo crediticio por concentración, riesgo de financiación y liquidez, riesgo de tasa de interés y riesgo de capital. Los estados contables interinos condensados no incluyen toda la información financiera y revelaciones relacionadas con la administración de riesgo requerida para los estados contables anuales, y deben ser leídos en conjunto con los estados contables de la Compañía al 31 de diciembre de 2012.

No ha habido cambios en la administración de los riesgos financieros o en las políticas aplicadas desde el cierre del ejercicio pasado.

Participación en subsidiarias

El siguiente cuadro muestra la estructura del Grupo (*) al 30 de junio de 2013:



(*) LG International no es una subsidiaria, representa al Interés no controlante.

Durante 2013, con el propósito de conducir sus actividades en múltiples locaciones y permitir futuras estructuras de negocio, la Compañía constituyó ciertas subsidiarias controladas en forma total, que a la fecha de emisión de los presentes estados contables interinos no mantienen actividad.

El detalle de las subsidiarias y los activos de la Compañía controlados en forma conjunta es el que se indica a continuación:

	Nombre y oficina registrada	Porcentaje de participación
Subsidiarias	GeoPark Argentina Ltd. – Bermuda	100%
	GeoPark Argentina Ltd. – Sucursal en Argentina	100% (a)
	GeoPark Latin America	100%
	GeoPark Latin America – Agencia en Chile	100% (a)
	GeoPark S.A. (Chile)	100% (a) (b)
	GeoPark Brasil Exploracao y Producao de Petróleo e Gas Ltda. (Brasil)	100%
	GeoPark Chile S.A. (Chile)	80% (a) (c)
	GeoPark Fell S.p.A. (Chile)	80% (a) (c)
	GeoPark Magallanes Limitada (Chile)	80% (a) (c)
	GeoPark TdF S.A. (Chile)	69% (a) (d)
	GeoPark Colombia S.A. (Chile)	80% (a) (c)
	GeoPark Luna SAS (Colombia)	100% (a) (e) (f)
	GeoPark Colombia SAS (Colombia)	100% (a) (e) (f)
	GeoPark Llanos SAS (Colombia)	100% (a) (e) (f)
	La Luna Oil Co. Ltd. (Panamá)	100% (a) (e) (f)
	GeoPark Colombia PN S.A. (Panamá)	100% (a) (e) (f)
	GeoPark Cuerva LLC (United States)	100% (a) (e) (f)
	Sucursal La Luna Oil Co. Ltd. (Colombia)	100% (a) (e) (f)
	Sucursal GeoPark Colombia PN S.A. (Colombia)	100% (a) (e) (f)
	Sucursal GeoPark Cuerva LLC (Colombia)	100% (a) (e) (f)
	GeoPark Brazil S.p.A. (Chile)	100% (a) (b)
	Raven Pipeline Company LLC (Estados Unidos)	23,5% (b)
	GeoPark Colombia Cooperatie U.A. (The Neherlands)	100% (b)
	GeoPark Brazil Cooperatie U.A. (The Netherlands)	100% (b)
Activos controlados en forma conjunta	Bloque Tranquilo (Chile)	29%
	Bloque Otway (Chile)	100% (g)
	Bloque Flamenco (Chile)	50% (h)
	Bloque Isla Norte (Chile)	60% (h)
	Bloque Campanario (Chile)	50% (h)

- (a) Participaciones indirectas.
- (b) Compañías sin actividad.
- (c) LG International tiene un 20% de participación.
- (d) LG International tiene un 20% de participación a través de GeoPark Chile S.A. y un 14% de participación directa.
- (e) Durante el primer trimestre de 2012, la Compañía formó parte de una combinación de negocios, adquiriendo el 100% de participación de cada entidad (ver Nota 14).
- (f) Durante 2013, la Compañía inició un proceso de fusión a través del cual una sociedad será la continuadora de las operaciones de las compañías referidas. La Compañía estima que dicho proceso será completado hacia fines del presente ejercicio.
- (g) En abril de 2013, el Grupo devolvió voluntariamente al Gobierno de Chile toda la superficie en el Bloque Otway, excepto por 49.421 acres. En mayo de 2013, nuestros socios en el contrato de operación conjunta del Bloque Otway, decidieron retirarse de dicho contrato y del CEOP correspondiente, lo que implica, sujeto a la aprobación del Ministerio de Energía de Chile, que el Grupo será el único participante con una participación del 100% en las áreas remanentes de dicho bloque.
- (h) GeoPark es el operador en todos bloques, con una participación del 60% en el Bloque Isla Norte y del 50% en los dos restantes (ver Nota 16).

Nota 2

Ingresos netos

Cifras en miles de US\$	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2013	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2012	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2012
Venta de petróleo crudo	149.817	104.893	221.564
Venta de gas	10.989	17.098	28.914
	160.806	121.991	250.478

Nota 3

Información por segmentos

Los segmentos operativos son informados consistentemente con la información interna que se entrega al comité ejecutivo de toma de decisiones operativas. Este comité, responsable de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos, ha sido identificado con el nombre de Comité Directivo Estratégico que toma decisiones estratégicas. Este Comité está integrado por el CEO, el Gerente General, el CFO y los gerentes responsables de los departamentos de Geociencias, Perforación, Operaciones y S.P.E.E.D. El comité revisa la información interna del Grupo para evaluar el rendimiento y asignar los recursos. La Gerencia determinó los segmentos operativos en base a estos informes.

El Comité analiza el negocio desde una perspectiva geográfica.

El Comité Directivo Estratégico evalúa el desempeño de los segmentos operativos utilizando como base una medida de EBITDA ajustado (ganancias antes de intereses, impuestos, depreciación, amortización y ciertos rubros no monetarios como bajas, desvalorizaciones y pagos basados en acciones). Esta base de medición excluye los efectos de erogaciones no recurrentes de los segmentos operativos tales como desvalorizaciones cuando resultan de un evento aislado y no recurrente. Los ingresos y egresos por intereses no están incluidos en el resultado de cada segmento operativo que es revisado por el Comité. Toda información entregada al Comité, excepto la mencionada a continuación, se mide de una forma consistente con la de los estados contables.

Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2013

Cifras en miles de US\$	Total	Argentina	Chile	Brasil	Colombia	Corporativo
Ingresos netos	160.806	733	82.855	-	77.218	-
Ganancia bruta	79.659	19	49.167	-	30.473	-
Ganancia (Pérdida) operativa	41.889	(1.822)	33.239	(1.365)	17.801	(5.964)
EBITDA ajustado	84.014	(1.284)	52.267	(1.341)	38.296	(3.924)

Por el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2012

Cifras en miles de US\$	Total	Argentina	Chile	Brasil	Colombia	Corporativo
Ingresos netos	121.991	664	85.320	-	36.007	-
Ganancia bruta	67.323	146	52.135	-	14.888	154
Ganancia (Pérdida) operativa	35.168	(2.714)	36.572	-	4.625	(3.315)
EBITDA ajustado	70.274	(808)	59.028	-	15.310	(3.256)

Total activos	Total	Argentina	Chile	Brasil	Colombia	Corporativo
30 de junio de 2013	808.310	7.207	424.743	31.200	259.640	85.520
31 de diciembre de 2012	628.017	6.108	405.674	-	213.202	3.033
30 de junio de 2012	563.166	6.108	377.165	-	177.552	2.341

Nota 3 (continuación)

Información por segmentos (continuación)

Una reconciliación del total del EBITDA ajustado y el resultado antes de impuestos se detalla a continuación:

	Período de seis meses finalizado el 30 junio de 2013	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2012
EBITDA ajustado para segmentos que se reportan	84.014	70.274
Depreciación	(32.605)	(23.395)
Devengamiento de pagos en acciones	(3.486)	(2.415)
Baja de activos por esfuerzos no exitosos	(11.788)	(8.564)
Otros	5.754	(732)
Ganancia operativa	41.889	35.168
Resultados financieros	(20.562)	(7.344)
Ganancia en adquisición de sociedades	-	8.401
Ganancia antes de impuestos	21.327	36.225

Nota 4

Costos de producción

Cifras en miles de US\$	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2013	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2012	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2012
Depreciación	31.898	22.950	52.307
Regalías	8.650	6.283	11.424
Costos de personal	7.518	4.310	14.171
Costo de transporte	4.946	3.213	7.211
Mantenimiento de pozos y facilidades	9.003	4.127	9.385
Consumibles	6.610	3.996	9.884
Alquiler de equipos	2.360	3.044	5.936
Otros costos	10.162	6.745	18.917
	81.147	54.668	129.235

Nota 5

Costos de exploración

Cifras en miles de US\$	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2013	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2012	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2012
Costos de personal	4.084	1.587	4.418
Asignación a proyectos que se activan	(1.145)	(736)	(1.849)
Baja de esfuerzos no exitosos	11.788	8.564	25.552
Amortización de otros pasivos a largo plazo relacionados con esfuerzos no exitosos	(600)	-	(1.500)
Recupero de costos de abandono	(759)	-	-
Otros servicios	219	784	1.269
	13.587	10.199	27.890

Nota 6

Costos administrativos

Cifras en miles de US\$	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2013	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2012	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2012
Costos de personal	9.976	6.136	9.575
Honorarios de consultores	3.082	2.551	5.122
Nuevos proyectos	661	533	2.927
Gastos de oficina	781	956	3.293
Honorarios de directores	992	1.067	1.516
Gastos de viaje	1.190	534	1.563
Depreciación	707	445	1.010
Otros gastos administrativos	3.341	1.340	3.792
	20.730	13.562	28.798

Nota 7

Ingresos financieros

Cifras en miles de US\$	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2013	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2012	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2012
Diferencia de cambio	2	70	348
Intereses ganados	602	248	544
	604	318	892

Nota 8

Gastos financieros

Cifras en miles de US\$	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2013	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2012	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2012
Gastos bancarios y otros gastos financieros	1.568	838	1.764
Costos de cancelación Bono GeoPark Fell SpA (Nota 11)	8.603	-	-
Diferencia de cambio	1.483	1.045	2.429
Descuento de pasivos por remediación ambiental	505	298	1.262
Intereses perdidos y amortización de gastos de emisión de deuda	9.931	6.132	13.114
Menos: intereses capitalizados en activos calificados	(924)	(651)	(1.369)
	21.166	7.662	17.200

Nota 9

Bienes de uso

Cifras en miles de US\$	Activos de petróleo y gas	Muebles, equipos y rodados	Instalaciones y maquinarias	Edificios y mejoras	Obras en curso	Activos de exploración y evaluación	Total
Costo al 1 de enero de 2012	171.956	2.175	47.102	2.437	32.896	42.140	298.706
Altas	1.083	548	351	-	28.332	54.585	84.899
Enajenaciones	(48)	(60)	(17)	-	-	-	(125)
Bajas y desvalorizaciones ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	(8.564)	(8.564)
Transferencias	51.679	-	5.835	466	(36.148)	(21.832)	-
Adquisición de sociedades	62.384	481	10.865	-	9.359	27.884	110.973
Costo al 30 de junio de 2012	287.054	3.144	64.136	2.903	34.439	94.213	485.889
Costo al 1 de enero de 2013	344.371	3.576	86.949	3.198	54.025	93.106	585.225
Altas	2.502	1.128	10	47	59.479	83.979	147.145
Enajenaciones ⁽²⁾	(546)	(22)	(15.870)	-	-	-	(16.438)
Bajas y desvalorizaciones ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	(11.788)	(11.788)
Transferencias	77.166	-	14.963	927	(61.433)	(31.623)	-
Costo al 30 de junio de 2013	423.493	4.682	86.052	4.172	52.071	133.674	704.144
Depreciación acumulada al 1 de enero de 2012	(53.604)	(1.123)	(18.628)	(716)	-	-	(74.071)
Depreciación	(19.126)	(322)	(3.810)	(137)	-	-	(23.395)
Depreciación acumulada al 30 de junio de 2012	(72.730)	(1.445)	(22.438)	(853)	-	-	(97.466)
Depreciación acumulada al 1 de enero de 2013	(98.156)	(1.836)	(26.336)	(1.060)	-	-	(127.388)
Depreciación	(27.418)	(427)	(4.480)	(280)	-	-	(32.605)
Depreciación acumulada al 30 de junio de 2013	(125.574)	(2.263)	(30.816)	(1.340)	-	-	(159.993)
Valor residual al 30 de junio de 2012	214.324	1.699	41.698	2.050	34.439	94.213	388.423
Valor residual al 30 de junio de 2013	297.919	2.419	55.236	2.832	52.071	133.674	544.151

⁽¹⁾ Corresponde a la baja por desvalorización de Activos de exploración y evaluación en Colombia por US\$ 3.035.000 (US\$ 2.619.000 en 2012) y en Chile por US\$ 8.753.000 (US\$ 5.945.000 en 2012).

⁽²⁾ Durante 2013, la Compañía suscribió un contrato de arrendamiento financiero, por el cual transfirió una parte substancial de los riesgos y beneficios relacionados con ciertos activos, cuyo valor de libros ascendía a US\$ 14,1 millones. Al 30 de junio de 2013, las cuentas por cobrar incluyen créditos por arrendamiento financiero de US\$ 7,8 millones, de los cuales US\$ 6,3 millones tienen un vencimiento inferior al año y US\$ 1,5 millones un vencimiento entre uno y cinco años. Los ingresos por intereses a devengar ascienden a US\$ 1,5 millones.

Nota 10

Capital accionario

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2013	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2012	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2012
Capital accionario emitido			
Acciones ordinarias (Cifras en miles de US\$)	43	43	43
El capital accionario se distribuye de la siguiente manera:			
Acciones ordinarias de valor nominal US\$ 0,001	43.495.585	42.474.274	43.495.585
Total de acciones ordinarias emitidas	43.495.585	42.474.274	43.495.585
Capital accionario autorizado			
US\$ por acción	0,001	0,001	0,001
Cantidad de acciones ordinarias (US\$ 0,001 cada una)	5.171.969.000	5.171.969.000	5.171.969.000
Total en US\$	5.171.969	5.171.969	5.171.969

Nota 11

Préstamos

Los montos pendientes de cancelación son los siguientes:

Cifras en miles de US\$	Al 30 de junio de 2013	Al 30 de junio de 2012	Al 31 de diciembre de 2012
Bono GeoPark Latin America Agencia en Chile (a)	299.577	-	-
Bono GeoPark Fell SpA (b)	-	128.838	129.452
Methanex Corporation (c)	-	8.041	8.036
Banco de Crédito e Inversiones (d)	2.219	7.899	7.859
Descubiertos bancarios (e)	-	10.114	10.000
Banco Itaú (f)	-	-	37.685
	301.796	154.892	193.032

Clasificados en:

Corriente	11.172	27.488	27.986
No corriente	290.624	127.404	165.046

Nota 11 (continuación)

Préstamos (continuación)

(a) Durante febrero de 2013, la Compañía colocó en forma exitosa US\$ 300 millones en bonos de deuda, que fueron ofrecidos de acuerdo a la Regla 144A y a las exenciones de la Regulación S, conforme a las leyes que regulan los mercados de valores en los Estados Unidos de Norteamérica.

Los bonos, emitidos por la subsidiaria controlada en forma total GeoPark Latin America Limited Agencia en Chile ("la Emisora"), tuvieron un precio de 99,332%, devengando un cupón al 7,50% anual para lograr un rendimiento del 7,625%. El vencimiento de los bonos ocurrirá el 11 de febrero de 2020. Los mismos están garantizados por GeoPark y por GeoPark Latin America Chilean Branch y cuentan, además, con una prenda sobre las participaciones que la Emisora posee en GeoPark Chile S.A. y GeoPark Colombia S.A. y con una garantía sobre ciertos préstamos entre partes relacionadas. Los bonos fueron calificados con una 'B' por Standard & Poor's y por Fitch Ratings.

Los fondos recaudados provenientes de la emisión de bonos serán destinados a financiar los planes de expansión de la Compañía en la región, como así también para repagar deuda existente por aproximadamente US\$ 170 millones, incluyendo el Bono Reg S con vencimiento en 2015 y el préstamo con el Banco Itaú. Dicha transacción extiende los plazos de vencimiento de la deuda de la Compañía en forma significativa, permitiendo alocar más recursos en los programas de inversión y de crecimiento de los próximos años.

(b) Colocación privada de obligaciones negociables correspondientes a la categoría Reg S por valor de US\$ 133 millones, realizada el 2 de diciembre de 2010. Las obligaciones negociables pagaban un cupón anual de 7,75%, con vencimiento el 15 de diciembre de 2015. Dichas obligaciones negociables fueron canceladas en su totalidad en marzo de 2013.

(c) El financiamiento, obtenido en 2007 para el desarrollo y las actividades de inversión en el Bloque Fell, fue estructurado como un contrato de preventiva de gas con un período de seis años de amortización y una tasa de interés LIBOR. El préstamo fue cancelado en su totalidad durante 2013.

El 30 de octubre de 2009 se celebró un nuevo contrato de préstamo con Methanex Corporation mediante el cual Methanex financió las porciones de solicitud de fondos correspondientes a GeoPark realizadas por el joint venture Otway por US\$ 3.100.000. Este préstamo no devengó intereses. Dicho préstamo ha sido cancelado en su totalidad durante 2012.

Nota 11 (continuación)

Préstamos (continuación)

(d) GeoPark Chile Limited adquirió un establecimiento para que funcione como base operativa del Bloque Fell. El establecimiento se compró mediante crédito hipotecario otorgado por el Banco de Crédito e Inversiones (BCI), un banco privado chileno. El crédito se otorgó en pesos chilenos a una tasa de interés del 6,6% y el plazo de cancelación es de ocho años. El saldo a pagar al 30 de junio de 2013 asciende a US\$ 273.000.

Durante el ultimo cuatrimestre del 2011, GeoPark TdF obtuvo financiamiento a corto plazo del BCI. Este financiamiento está estructurado como una línea de crédito con una garantía sobre los equipos adquiridos para comenzar las operaciones en los nuevos bloques. El vencimiento del mismo es en febrero de 2014 y la tasa de interés aplicable oscila entre 4,45% y 5,45%. El saldo a pagar al 30 de junio de 2013 asciende a US\$ 1.946.000.

(e) Al 30 de junio de 2013, la Compañía tiene líneas de crédito disponibles con ciertos bancos por aproximadamente US\$ 52.000.000.

(f) GeoPark Limited ha recibido un financiamiento del Banco Itaú BBA S.A., Sucursal Nassau por US\$ 37.500.000. GeoPark utilizó los fondos para financiar la adquisición y el desarrollo de los bloques La Cuerva y Llanos 62. Este préstamo fue cancelado en su totalidad en febrero de 2013.

Nota 12

Provisiones por otros pasivos

La composición del rubro es la siguiente:

Cifras en miles de US\$	Al 30 de junio de 2013	Al 30 de junio de 2012	Al 31 de diciembre de 2012
Obligaciones por abandono de pozos y otros pasivos ambientales	19.140	13.013	16.213
Ingresos diferidos	6.119	6.521	7.369
Otros	756	2.305	2.409
	26.015	21.839	25.991

Nota 13

Deudas comerciales y otras deudas

La composición del rubro es la siguiente:

Cifras en miles de US\$	Al 30 de junio de 2013	Al 30 de junio de 2012	Al 31 de diciembre de 2012
Deudas comerciales	89.396	47.499	54.890
Deudas con partes relacionadas ⁽¹⁾	8.465	-	-
Costos al personal a pagar	5.085	3.274	5.867
Regalías a pagar	4.151	4.189	3.909
Impuestos y otras cuentas a pagar	5.718	7.194	5.418
Deudas con los participantes de las operaciones conjuntas	4.917	3.842	2.007
	117.732	65.998	72.091

- ⁽¹⁾ En diciembre de 2012, LGI ingresó en las operaciones de GeoPark en Colombia, a través de la adquisición de una participación del 20% en GeoPark Colombia S.A. Como parte de la transacción, LGI se comprometió a financiar las operaciones en Colombia mediante préstamos (ver Nota 35 a los estados contables consolidados auditados al 31 de diciembre de 2012).

Nota 14

Adquisiciones en Colombia

En febrero de 2012, GeoPark adquirió dos compañías privadas de exploración y producción que operan en Colombia: "Winchester Oil and Gas S.A." y "La Luna Oil Company Limited S.A." ("Winchester Luna").

En marzo de 2012, una segunda adquisición se llevó a cabo con la compra de "Hupecol Cuerva LLC" ("Hupecol"), una compañía privada con dos bloques de exploración y producción en Colombia.

Nota 14 (continuación)

Adquisiciones en Colombia (continuación)

La siguiente tabla muestra la suma pagada por Winchester Luna y Hupecol y el valor razonable de los activos adquiridos y de los pasivos asumidos por estas transacciones:

Cifras en miles de US\$	Hupecol	Winchester Luna	Total
Efectivo (incluyendo ajustes por capital de trabajo)	79.630	32.243	111.873
Total pagado	79.630	32.243	111.873
Efectivo y equivalentes de efectivo	976	5.594	6.570
Bienes de uso (incluyendo propiedad minera)	73.791	37.182	110.973
Créditos por ventas	4.402	4.098	8.500
Anticipos y otros créditos	5.640	2.983	8.623
Activo por impuesto diferido	10.344	5.262	15.606
Bienes de cambio	10.596	1.612	12.208
Deudas comerciales	(20.487)	(11.981)	(32.468)
Préstamos	-	(1.368)	(1.368)
Provisiones por otros pasivos	(5.632)	(2.738)	(8.370)
Total de activos netos identificables	79.630	40.644	120.274
Ganancia en la adquisición de sociedades	-	8.401	8.401

En 2012, los resultados provenientes de las operaciones de Winchester Luna y Hupecol fueron consolidados desde la fecha de adquisición, febrero y abril, respectivamente.

Ver Nota 35 de los estados contables consolidados anuales correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2012.

Nota 15

Ingreso estratégico en Brasil

Acquisición en Brasil

GeoPark realizó una entrada estratégica en Brasil con la adquisición del diez por ciento de participación en el yacimiento de gas offshore Manati (yacimiento "Manati"), el yacimiento productivo de gas natural más grande de Brasil. El 14 de mayo de 2013, GeoPark celebró un acuerdo de compra de acciones ("SPA") con Panoro Energy do Brasil Ltda., subsidiaria de Panoro Energy ASA ("Panoro"), una compañía noruega que cotiza en bolsa con activos en Brasil y África para adquirir la totalidad del capital accionario de su subsidiaria en Brasil, Rio das Contas Produtora de Petróleo Ltda ("Rio das Contas"), dueña directa del 10% del Bloque BCAM-40 (el "Bloque"), que incluye el yacimiento offshore de aguas someras Manati en la cuenca Camamu-Almada.

Nota 15 (continuación)

Ingreso estratégico en Brasil (continuación)

El yacimiento Manati es un activo estratégicamente relevante y redituable en Brasil, proveyendo en la actualidad aproximadamente 50% del gas suministrado a la región noreste de Brasil y más del 75% de gas suministrado a Salvador, la capital y ciudad más importante del estado de Bahía. El yacimiento se encuentra ampliamente desarrollado con pozos productivos y una extensa red de ductos, infraestructura de tratamiento y entrega y no se prevén inversiones futuras significativas para cumplir con los niveles estimados de producción. Puede ser posible un desarrollo de reserva adicional.

El yacimiento Manati está operado por Petrobras (35% de participación), la compañía nacional brasileña, la operadora más grande de petróleo y gas en Brasil e internacionalmente respetada en la operación offshore. Otros socios en el bloque incluyen Queiroz Galvao Exploracao e Producao (45% de participación) y Brasoil Manati Exploracao Petrolifera S.A. (10% de participación).

GeoPark acordó pagar una contraprestación en efectivo de US\$140 millones al cierre, que se ajustará por capital de trabajo con fecha de vigencia el 30 de abril de 2013. El acuerdo dispone eventuales pagos futuros por parte de GeoPark durante los próximos cinco años, según el rendimiento económico y la generación de caja del Bloque. El cierre de la compra está sujeto a ciertas condiciones, que incluyen la aprobación definitiva de la Agencia Nacional de Petróleo, Gas Natural y Biocombustibles ("ANP") de Brasil y la autoridad antimonopolio de Brasil. Se espera que dichas aprobaciones ocurran durante el segundo semestre de 2013.

La compra del yacimiento Manati le ofrece a GeoPark:

- Una sólida plataforma en Brasil para apoyar el futuro crecimiento y expansión en ese país – una de las regiones de hidrocarburos más atractivas del mundo.
- La participación en un activo estratégico y económicamente atractivo que representa el mayor yacimiento productor de gas no asociado de Brasil, con una producción bruta de más de 211 millones de pies cúbicos por día de gas y un contrato de compra de largo plazo, a precios atractivos, que cubre el 75% de las reservas probadas (100% de las reservas probadas y desarrolladas).
- Un yacimiento productor de gas totalmente desarrollado de bajo riesgo, sin inversiones importantes en materia de perforación o gastos de capital.
- Una valiosa sociedad con Petrobras, el mayor operador de Brasil.
- Un equipo administrativo y de geociencia con experiencia para gestionar los activos y buscar nuevas oportunidades de crecimiento.

Nota 15 (continuación)

Ingreso estratégico en Brasil (continuación)

Nuevas operaciones en Brasil

El 14 de mayo de 2013, GeoPark ha sido adjudicada con siete nuevas licencias en la Ronda 11 de Brasil, dos en la Cuenca Reconcavo en el estado de Bahía y cinco en la Cuenca Potiguar en el estado de Rio Grande do Norte.

La ronda fue organizada por la ANP de Brasil y todos los procedimientos y ofertas se han hecho públicos. Las ofertas ganadoras están sujetas a aprobación final de la ANP, lo que se espera ocurrirá durante el tercer trimestre del 2013.

Para las ofertas ganadoras de los siete bloques, GeoPark ha comprometido una inversión mínima de US\$ 15,3 millones (incluyendo bonos y programa de trabajo comprometido) durante los primeros 3 años del período exploratorio. Los nuevos bloques cubren un área de aproximadamente 54.850 acres.

El 25 de junio de 2013, la Compañía realizó un aporte de capital a su subsidiaria brasilera por US\$ 31 millones.

Nota 16

Comienzo de la perforación en Tierra del Fuego

En abril del 2013, GeoPark comenzó sus operaciones de exploración en Tierra del Fuego en Chile en asociación con la Empresa Nacional de Petróleo de Chile ("ENAP"), con la perforación del pozo Chercán 1 en el Bloque Famenco. Chercán 1 es el primero de 21 pozos exploratorios que se perforarán en los bloques Flamenco, Campanario e Isla Norte de Tierra del Fuego como parte de un programa de inversión estimada de US\$ 100 millones para el primer período de la fase exploratoria. A la fecha de estos estados contables interinos, se han realizado aproximadamente 1.200 kilómetros cuadrados de sísmica 3D en los tres bloques de un total comprometido de 1.500 kilómetros cuadrados.