



GEOPARK

PARA PUBLICACIÓN INMEDIATA

GEOPARK ANUNCIA EL AUMENTO CERTIFICADO DE LAS RESERVAS DE PETRÓLEO Y DE GAS 2015 CON UN RÉCORD DE RESERVAS 2P DE 125 MMBOE

Las reservas probadas, desarrolladas y productivas (PDP) aumentaron un 25% con un 150% de sustitución de reservas / Las reservas probadas (P1) aumentaron un 13% con un 211% de sustitución de reservas / Las reservas probadas y probables (2P) presentaron un valor actual neto (NPV) estimado de u\$s 1,6 mil millones

Santiago, Chile – 29 de febrero de 2016 -- GeoPark Limited ("GeoPark") (NYSE: GPRK), empresa latinoamericana independiente y líder en exploración, operación y consolidación de petróleo y de gas con operaciones en Colombia, Chile, Brasil, Argentina y Perú¹ anunció hoy su evaluación de reservas al 31 de diciembre de 2015, certificada de manera independiente por *DeGolyer and MacNaughton (D&M)* conforme a la metodología PRMS (Sistema de Gestión de Recursos Petrolíferos).

Todas las cifras se expresan en Dólares Estadounidenses.

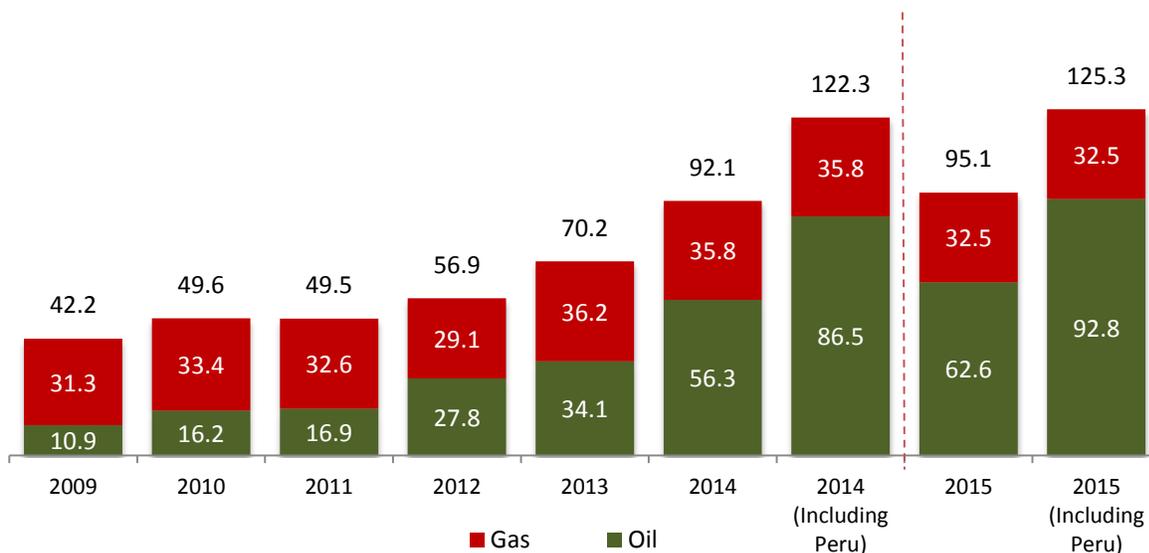
Puntos sobresalientes de las reservas certificadas por D&M al cierre del año 2015

- Luego de producir 7,4 MMBOE en 2015, las reservas probadas, desarrolladas y productivas (PDP) netas totales en Colombia, Chile y Brasil aumentaron un 25% (3,5 MMBOE) a 17,3 MMBOE. Para cada barril de petróleo equivalente (BOE) producido en 2015, se agregaron 1,5 BOE de reservas PDP con un índice de reemplazo de reservas (RRI) del 150%.
- Las reservas probadas (P1) netas totales en Colombia, Chile y Brasil aumentaron un 19% (8,1 MMBOE) a 52,3 MMBOE y a 71,1 MMBOE, incluyendo Perú. El índice de vida de las reservas 1P (RLI, por sus siglas en inglés) en Colombia, Chile y Brasil se equiparó a 7,1 años y 9,6 años, incluyendo Perú. Por cada barril de petróleo equivalente o BOE producido en 2015, se agregaron 2,1 BOE de reservas 1P con un RRI de reservas 1P del 211%.
- Las reservas probadas y probables (2P) en Colombia, Chile y Brasil aumentaron un 3% (3,0 MMBOE) a 95,1 MMBOE y a 125,3 MMBOE, incluyendo Perú. El RLI de las reservas 2P en Colombia, Chile y Brasil se equiparó a 12,9 años y a 16,9 años, incluyendo Perú. Por cada barril de petróleo equivalente (BOE) producido en 2015, se agregaron 1,4 BOE de reservas 2P con un RRI de reservas 2P de 141%.
- El valor actual neto (NPV) total después de impuestos de las reservas 2P fue de u\$s 1,65 mil millones en 2015 comparado con los u\$s 1,69 mil millones en 2014.

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

James F. Park, Director Ejecutivo de GeoPark, declaró: "El crecimiento de este año de nuestras reservas de petróleo y de gas certificadas de manera independiente representa otro rendimiento récord y un logro importante para el 2015 – reflejando la calidad de nuestros activos, nuestra disciplina financiera y enfoque, así como también la experiencia y capacidad de nuestro equipo. A pesar del entorno de precios bajos del petróleo y de los significativos recortes de nuevas inversiones de capital, nuestro equipo pudo dar vuelta y adaptar el programa de exploración y desarrollo de nuestros activos de bajo precio y gran calidad, incluyendo el descubrimiento de tres nuevos campos petroleros en Colombia, al tiempo que se mantuvo nuestro plan de negocios a largo plazo y el crecimiento según lo estipulado. A nuestras reservas agregadas le siguió una producción de 7,4 millones de barriles de petróleo equivalente durante el año y una reducción de 4,7 millones de BOE de reservas no rentables por el impacto de los precios bajos del petróleo y de las revisiones técnicas. Es importante destacar, que hemos logrado un aumento significativo en nuestras reservas PDP y P1 el año pasado, lo que representó el riesgo más bajo y reservas de petróleo y de gas más accesibles. El aumento de nuestras reservas totales también implicó que el valor actual neto certificado de nuestras reservas 2P alcanzara los u\$s 1,6 mil millones – aproximadamente en consonancia con los números de 2014, aún luego del ajuste por un pronóstico de precio más bajo del petróleo."

Crecimiento de las reservas 2P certificadas por D&M al cierre del año 2015 (MMBOE)



Resumen de reservas certificadas por D&M al cierre del año 2015

Consolidado:

GeoPark contrató a D&M para elaborar un informe de evaluación independiente de las reservas de GeoPark al 31 de diciembre de 2015, cubriendo el 100% de los activos de GeoPark.

Al 31 de diciembre de 2015, y conforme a la producción de petróleo y de gas de 7,4 MMBOE en 2015, D&M certificó reservas 2P de 95,1 MMBOE (compuestas por un 66% de petróleo y un 34%

de gas natural); distribuidas de la siguiente manera: 49% en Colombia, 44% en Chile y 7% en Brasil. Al incluir Perú, D&M certificó un total de reservas 2P de 125,3 MMBOE (compuestas por un 74% de petróleo y un 26% de gas natural); distribuidas de la siguiente manera: 37% en Colombia, 33% en Chile, 24% en Perú y 6% en Brasil.

País	Categoría de las reservas	Diciembre 2015 (MMBOE)	% Petróleo	Diciembre 2014 (MMBOE)	% Cambio
Colombia	1P	32,2	100%	24,7	+30%
	2P	46,5	100%	38,6	+20%
	3P	58,2	100%	51,2	+14%
Chile	1P	13,5	48%	12,3	+10%
	2P	41,8	38%	46,2	-10%
	3P	90,1	27%	101,9	-12%
Brasil	1P	6,7	2%	7,2	-7%
	2P	6,9	2%	7,3	-5%
	3P	7,1	2%	7,7	-8%
Total (Certificado por D&M)	1P	52,3	74%	44,2	+19%
	2P	95,1	66%	92,1	+3%
	3P	155,5	53%	160,8	-3%
Perú ¹	1P	18,8	100%	18,8	-
	2P	30,2	100%	30,2	-
	3P	59,1	100%	60,2	-2%
Total (Incluye Perú) (Certificado por D&M)	1P	71,1	81%	62,9	+13%
	2P	125,3	74%	122,3	+2%
	3P	214,6	66%	221,1	-3%

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

Análisis por segmento de negocio

Colombia:

La siguiente tabla presenta las reservas de petróleo por categoría de GeoPark en Colombia, certificadas por D&M al 31 de diciembre de 2015, comparadas con el año anterior:

Categoría de las reservas	Diciembre 2015 (MMBOE)	% Petróleo	Diciembre 2014 (MMBOE)	% Cambio
PDP	8,6	100%	7,5	+15%
PUD	23,6	100%	17,2	+37%
1P	32,2	100%	24,7	+30%

2P	46,5	100%	38,6	+20%
3P	58,2	100%	51,2	+14%

Luego de una producción récord de 4,8 MMBOE en 2015 (aumento del 26% comparado con el año 2014), las reservas 2P certificadas de GeoPark en Colombia aumentaron un 20% a 46,5 MMBOE comparado con el año 2014. Este aumento es principalmente el resultado de incorporaciones netas de 12,7 MMBOE (100% petróleo) de reservas P1 relacionadas a nuevos descubrimientos en 2015 que incluyeron los campos petroleros Jacana, Chachalaca y Tilo en el Bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con el 45% WI), compensado parcialmente por la producción de 2015.

El Bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con el 45% WI), representó el 90% de las reservas 2P de GeoPark en Colombia al 31 de diciembre de 2015.

Por cada barril de petróleo equivalente extraído en Colombia, se agregaron 2,6 barriles de reservas de P1, que resulta en un RRI de la reserva P1 del 258%. Por cada barril de petróleo equivalente extraído, se agregaron 2,6 barriles de reservas 2P, que resulta en un RRI de la reserva 2P del 265%.

El índice de vida (RLI) de las reservas P1 aumentó a 6,8 años (6,3 años en 2014) mientras que el RLI de las reservas 2P se mantuvo sin cambios a 9,7 años en 2015 comparado con 2014.

Chile:

La siguiente tabla presenta las reservas de petróleo y de gas natural por categoría de GeoPark en Chile, certificadas por D&M al 31 de diciembre de 2015, comparadas con el año anterior:

Categoría de las reservas	Diciembre 2015 (MMBOE)	% Petróleo	Diciembre 2014 (MMBOE)	% Cambio
PDP	2,0	36%	2,6	-23%
PUD	11,5	50%	9,7	+19%
1P	13,5	48%	12,3	+10%
2P	41,8	38%	46,2	-10%
3P	90,1	27%	101,9	-12%

Luego de una producción de 1,4 MMBOE en 2015, las reservas 2P de GeoPark en Chile disminuyeron un 10% a 41,8 MMBOE comparado con el año 2014, principalmente debido a la reducción de la reserva de 4,7 MMBOE en el Bloque Fell (operado por GeoPark con el 100% WI) a partir de las revisiones técnicas y como resultado del impacto de los precios más bajos del petróleo en algunos campos marginales pequeños.

El Bloque Fell (operado por GeoPark con el 100% WI) representó el 99% of de las reservas 2P en Chile certificadas por D&M y consistió en un 38% de petróleo y un 62% de gas.

Por cada barril de petróleo equivalente extraído en Chile, se agregaron 1,9 barriles de reservas P1, que resulta en un RRI de la reserva 1P de 186%. El índice de reemplazo de las reservas 2P es negativo como resultado de la revisión de las mismas.

El RLI de la reserva P1 aumentó a 9,6 años (comparado con los 5,3 años en 2014).

Brasil:

La siguiente tabla presenta las reservas de petróleo y de gas por categoría de GeoPark en Brasil, certificadas por D&M al 31 de diciembre de 2015, comparadas con el año anterior:

Categoría de las reservas	Diciembre 2015 (MMBOE)	% Petróleo	Diciembre 2014 (MMBOE)	% Cambio
PDP	6,7	2%	3,7	+81%
PUD	0,0	2%	3,5	-100%
1P	6,7	2%	7,2	-7%
2P	6,9	2%	7,3	-5%
3P	7,1	2%	7,7	-8%

Las reservas probadas, desarrolladas y productivas (PDP) certificadas por D&M en Brasil, aumentaron un 81% (3 MMBOE) a 6,7 MMBOE, como resultado de la instalación y *tie-in* de la planta de compresión de gas para el campo de gas Manati. Por cada barril de petróleo equivalente (BOE) producido en 2015 (producción de 1,2 MMBOE), se agregaron 3,5 BOE de reservas PDP con un RRI o índice de reemplazo de reservas PDP del 350%.

Las reservas 2P certificadas por D&M disminuyeron un 0,4 MMBOE o 5%, a 6,9 MMBOE comparado con el año 2014.

El índice de vida de las reservas PDP aumentó a 5,6 años (en comparación con 2,8 en el año 2014) mientras que el RLI de las reservas 2P aumentó un poco a aproximadamente 5,7 años de los 5,5 en 2014.

El Campo Manati (no operado por GeoPark con el 10% WI) representó un 100% de las reservas de GeoPark en Brasil certificadas por D&M y consistió en un 98% de gas.

Perú:

En octubre de 2014, GeoPark firmó un contrato con Petróleos del Perú S.A. (Petroperú) para participar y operar el Bloque Morona ubicado en el norte de Perú, cubriendo un área de 1,9 millones de acres en la Cuenca Marañón. La operación está a la espera de la aprobación del Gobierno de Perú.

El Bloque Morona (que será operado por GeoPark con el 75% WI) incluye al yacimiento Situche Central, que fue definido por dos ensayos de pozos (de aproximadamente 2.400 y 5.200 barriles de petróleo equivalente por día, cada uno) y sísmicos en 3D.

La siguiente tabla presenta las reservas netas de petróleo por categoría de GeoPark en Perú, certificadas por D&M al 31 de diciembre de 2015:

Categoría de las reservas	Diciembre 2015 (MMBOE)	% Petróleo	Diciembre 2014 (MMBOE)	% Cambio
PDNP	6,8	100%	6,6	-

PUD	12,0	100%	12,2	-
1P	18,8	100%	18,8	-
2P	30,2	100%	30,2	-
3P	59,1	100%	60,2	-2%

Cambio de las Reservas por país certificadas por D&M

La siguiente tabla muestra el cambio neto en las reservas 2P por país y certificadas por D&M desde el 31 de diciembre de 2014 al 31 de diciembre de 2015:

(MMBOE)	Colombia	Chile	Brasil	Total	Perú	Total Incl. Perú
Reservas 2P al 31 de diciembre de 2014	38,6	46,2	7,3	92,1	30,2	122,3
Producción 2014	-4,8	-1,4	-1,2	-7,4	0,0	-7,4
Incorporaciones netas	12,7	-3,0	0,8	10,4	0,0	10,4
Adquisiciones	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Reservas 2P al 31 de diciembre de 2015	46,5	41,8	6,9	95,1	30,2	125,3

Resumen del valor actual neto (NPV, en inglés) de las reservas certificadas por D&M

La siguiente tabla presenta el valor actual neto de las reservas certificadas de GeoPark después de impuestos, por país y por categoría al 31 de diciembre de 2015, comparado con el año anterior:

País	Categoría de las reservas	NPV10 2015 (u\$s MM)	NPV10 2014 (u\$s MM)	% Cambio
Colombia	1P	447	408	+10%
	2P	655	640	+2%
	3P	839	842	0%
Chile	1P	142	121	+17%
	2P	478	579	-17%
	3P	1.040	1.165	-11%
Brasil	1P	84	115	-27%
	2P	87	118	-26%
	3P	92	120	-23%
Total (Certificado por D&M)	1P	674	644	+5%
	2P	1.221	1.337	-9%
	3P	1.970	2.127	-7%
Perú	1P	217	149	+46%
	2P	425	354	+20%
	3P	936	877	+7%

Total (Incluye Perú)	1P	891	792	+13%
(Certificado por D&M)	2P	1.646	1.690	-3%
	3P	2.906	3.004	-3%

Pronóstico de precios (comparación de los años 2015 y 2014):

La tabla a continuación presenta los supuestos de precios usados para estimar la viabilidad de las reservas PRMS y de los valores actuales presentes (NPV) en 2015 y 2014:

Precio del petróleo	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023 y posteriores
WTI (u\$s/bbl) – Informe de reservas 2015	-	40	50	60	70	80	90	100	100
WTI (u\$s/bbl) – Informe de reservas 2014	50	60	67	75	85	95	100	100	100

Para más información, contáctese con:

INVERSORES:

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

Dolores Santamarina – Gerentes de Inversiones
Buenos Aires, Argentina
T: +55 11 4312 9400
dsantamarina@geo-park.com

MEDIOS:

Jared Levy – Sard Verbinnen & Co
New York, USA
T: +1 (212) 687-8080
jlevy@sardverb.com

Kelsey Markovich – Sard Verbinnen & Co
New York, USA
T: +1 (212) 687-8080
kmarkovich@sardverb.com

GLOSARIO

1P	Reservas probadas
2P	Reservas probadas y probables
3P	Reservas probadas, probables y posibles
BOE petróleo equivalente)	Barriles de petróleo equivalente (6.000 tcf de gas por barriles de petróleo equivalente)
BOEPD	Barriles de petróleo equivalente por día
BOPD	Barriles de petróleo por día
Reservas certificadas	Refiere a las reservas netas evaluadas de manera independiente por la consultora petrolera <i>DeGolyer and MacNaughton</i> (D&M)
MBOED	Miles de barriles de petróleo equivalente por día
MMBOED	Millones de barriles de petróleo equivalente por día
MMbbl	Millones de barriles de petróleo
MCFPD	Miles de pies cúbicos por día
MMCFPD	Millones de pies cúbicos por día estándar
PDNP	Reservas probadas, desarrolladas y no productivas
PDP	Reservas probadas, desarrolladas y productivas
PUD	Reservas probadas no desarrolladas
sqkm	Kilómetros cuadrados
WI	Participación en la explotación

AVISO

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

Las estimaciones de reservas provistas en esta gacetilla son solo estimadas y no se garantiza que las reservas estimadas serán recuperadas. Las reservas reales pueden eventualmente resultar ser mayores o menores a las estimadas que se informan aquí. Las declaraciones relacionadas con las reservas son por su naturaleza declaraciones prospectivas.

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 otros montos reflejados 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. 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 teniendo en cuenta la información nueva o desarrollos futuros o bien, de divulgar las revisiones de estas declaraciones a fin de reflejar hechos o circunstancias posteriores, o de reflejar la ocurrencia de hechos no anticipados. Para debatir cuales de los riesgos que enfrenta la Compañía pueden afectarla 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).