



Buenos Aires, 7 de marzo de 2014

Con excelentes resultados operativos y financieros en 2013

YPF alcanza la mayor tasa de reemplazo de reservas de los últimos 14 años, con un 158%

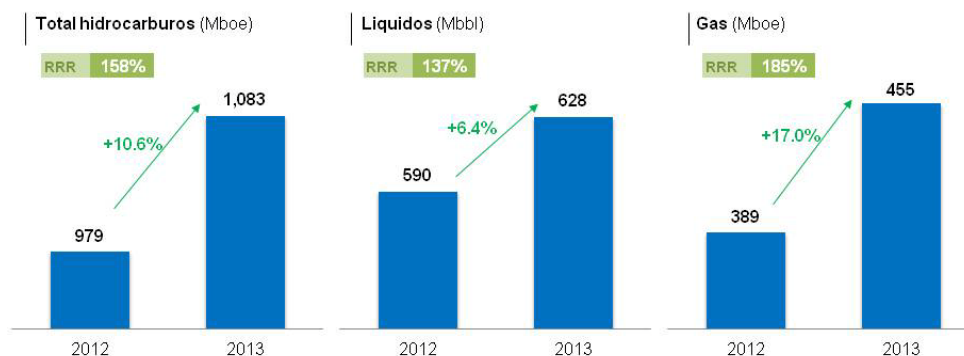
La utilidad neta recurrente de la compañía creció un 45,6 % respecto al año anterior y la utilidad operativa recurrente un 52%. También aumentó la producción, impulsada por un incremento del 80% en las inversiones.

YPF cerró el año 2013 con un crecimiento de sus reservas probadas del orden del 11%, pasando de 979 Mboe a 1.083 Mboe y un **índice de reemplazo de reservas que alcanzó el 158%, el más alto de los últimos 14 años.**

Estos resultados se conocieron hoy tras ser aprobados por el Directorio de YPF, en una reunión celebrada en la oficina central de la compañía, y presentados a las Bolsas de Buenos Aires y Nueva York.

La tasa de reemplazo refleja la relación entre los hidrocarburos que se extrae y la incorporación de nuevas reservas, es decir que al ser mayor al 100% implica que se incorporaron más reservas de las que se produjeron. Al respecto, se destacan los proyectos de Tight Gas Lajas en la provincia de Neuquén, de Shale Oil de la formación Vaca Muerta en Loma Campana y las incorporaciones por mejoras en la producción en Magallanes, Golfo San Jorge y la Cuenca Neuquina.

Gráfico 1: Mayor índice de reemplazo de reservas de los últimos 14 años

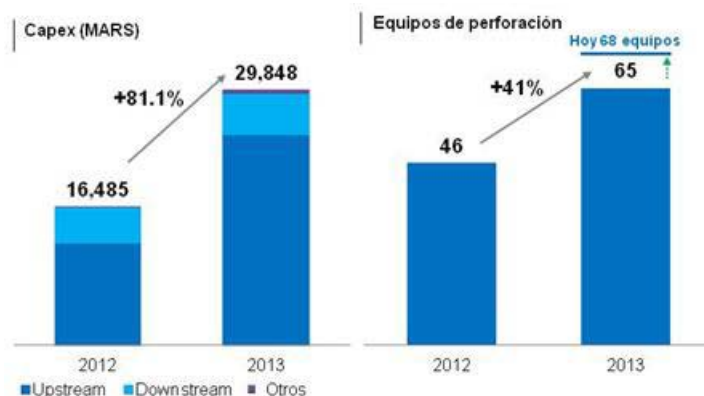


Al mismo tiempo que YPF logró una ambiciosa política de reemplazo de reservas, preservando el activo más importante que tiene una petrolera, **la compañía obtuvo en el 2013 los mejores resultados de producción de la última década.** Según datos de



la Secretaría de Energía de la Nación, la producción interanual de petróleo creció un 3,4% y la de gas un 2,2%, impulsada por un crecimiento de la inversión del 80% en relación al año anterior, **y que superó el 100% en el negocio del Upstream.**

Gráfico 2: Crecimiento de la inversión y la actividad



Todo esto en el marco de una empresa que obtuvo sólidos resultados financieros. **La utilidad operativa recurrente** alcanzó en el 2013 los 12.015 millones de pesos, **un 52% superior respecto a la del año anterior.** El **EBIDTA recurrente (beneficio antes de intereses, impuestos, depreciaciones y amortizaciones)** creció un 62% y la **utilidad neta recurrente** fue de 5.681 millones de pesos, un 45,6% superior a la del año 2012.

Los ingresos ordinarios del año 2013 ascendieron a 90.113 millones de pesos (+34,1%), como consecuencia de los mayores ingresos provenientes del Programa de Estímulo a la Inyección Excedente de Gas Natural y el aumento en las ventas de combustibles en el mercado local. De esta manera, **la generación de caja alcanzó los 20.964 millones de pesos, un 21% mayor a la del mismo período del año anterior,** lo que permitió financiar en gran medida el Plan de Negocios de la compañía con recursos propios.

4T 2012	3T 2013	4T 2013	Var.% 2013/2012	(Cifras no auditadas)	Ene-Dic 2012	Ene-Dic (*) 2013	Var.% 2013/2012
18.862	24.244	25.294	34,1%	Ingresos Ordinarios (MARS)	67.174	90.113	34,1%
1.846	3.444	3.820	106,9%	Utilidad operativa (MARS)	7.903	12.015	52,0%
1.019	1.414	1.918	88,2%	Utilidad neta(**) (MARS)	3.902	5.681	45,6%
5.039	7.690	10.574	109,8%	EBITDA (MARS)	18.053	29.394	62,8%
6.812	8.028	11.028	61,9%	Inversiones (***) (MARS)	16.485	29.848	81,1%



Upstream

La producción total de hidrocarburos acumulada del año 2013 fue un 1,7% superior a la del 2012. **En tanto, la producción neta de los campos operados por YPF, aumentó un 3,4% en crudo y un 2,2% en gas**, lo que confirma la reversión de la tendencia declinante de la producción de los últimos años, y alcanza resultados que la compañía no registraba en la última década.

Estos niveles de producción se generaron a partir de un incremento de la actividad en los yacimientos propios, **impulsada por una inversión acumulada que duplicó a la del año anterior, con un monto que ascendió a los 24.492 millones de pesos (+102,2%)**

En materia de producción de hidrocarburos, las inversiones se destinaron a aumentar los rendimientos de los campos en las cuencas neuquinas, del Golfo San Jorge, en la provincia de Santa Cruz, y el progreso en la actividad en los bloques de Mendoza Norte. Específicamente, en no convencionales, en el cuarto trimestre del 2013, YPF perforó 30 pozos. Durante el mismo año se superaron los 100 pozos, con una operación que ya cuenta con 19 equipos de perforación y 8 de workover activos. **La producción bruta del mes de diciembre alcanzó 18.900 Boes.**

Las inversiones en la actividad exploratoria se concentraron en la cuenca neuquina, en las áreas de Pampa de Las Yeguas I, Pampa de Las Yeguas II, San Roque, El Manzano, Puesto Cortadera, Aguada Pichana, Loma de La Mina, Chachahuen, Cerro Hamaca y Altiplanicie del Payún. A su vez, cabe resaltar las inversiones efectuadas en las áreas Barranca Yankowsky, Restinga Alí, Cerro Piedra- Cerro Guadal Norte y Manantiales Behr, perteneciente a la cuenca del Golfo San Jorge.

Downstream

La demanda de naftas se incrementó en 2013 un 10% y la utilización de las refinerías llegó al 87% durante el mismo año, con un pico del 90% en el mes de diciembre. La empresa logró durante el año pasado reponerse rápidamente del siniestro que afectó a la refinería de La Plata, logrando en el último trimestre de 2013 una disminución de sólo el 2% en el procesamiento de combustibles respecto al mismo trimestre de 2012.

En materia de inversiones, se destacan los avances en las obras de la unidad de Coke en el complejo La Plata y en el Complejo Luján de Cuyo con el objetivo de mejorar la capacidad de refinación y la calidad de las naftas que llegan al mercado. **En el 2013, las inversiones acumuladas llegaron a 4.900 millones de pesos (+15,9%).**