

A continuación presentamos los resultados del último trimestre del año pasado junto con el balance del 2012, tras una reunión de Directorio realizada en las oficinas centrales de Buenos Aires, encabezada por el presidente y CEO de la compañía, Miguel Galuccio. La nota de resultados, ya es pública y fue enviada a la Comisión Nacional de Valores (CNV). Estos son los puntos salientes del primer año de YPF bajo su nueva gestión con control accionario mayoritario del Estado Nacional.

En la nota de resultados se menciona lo siguiente:

Hitos de la gestión

-YPF logró revertir el declino, frenando la caída de los últimos tres años que registraban un promedio de entre 5% y 8%. Se verificó en 2012 un crecimiento en crudo de 2,2% contra la caída del 7,6% en 2011; y caída del 2,3% en gas, contra el 10,2% del 2011.

-Se obtuvo más producción y más refinación de combustibles. El 2012 cerró con una utilización de las refinerías de un 90% y una reducción de casi el 50% en los faltantes de combustibles, de 54% de las importaciones de naftas y de 36% si se tienen en cuenta todos los combustibles líquidos (naftas, gasoil y jet).

-Se logró normalizar y salir de la situación de estrés financiero, reemplazando deuda en dólares de corto plazo por deuda en pesos de mediano y largo plazo; y pre financiando parte de las necesidades de 2013.

-Nuevo impulso a la producción de gas estimulado por mejores precios.

-Avances sustanciales en la perforación y producción en Vaca Muerta.

Económicos y financieros

-Crecimiento en ingresos ordinarios, utilidad operativa, EBITDA y flujo de caja operativa. Los ingresos ordinarios en 2012 fueron de 67.174 MARS, un 19,5% más que en 2011, destacándose las mayores ventas de naftas, gas oil y fuel oil en el mercado local. En el año 2012, la utilidad operativa fue de 7.903 MARS, lo cual representa un incremento del 9,9% respecto del año 2011. El EBITDA del año 2012 alcanzó los 18.053 MARS, un 21,3% superior al del año 2011. En el cuarto trimestre de 2012 el EBITDA totalizó 5.039 MARS, lo cual representó un incremento del 64,9% respecto de igual período del año anterior. Para los 12 meses del año 2012, la utilidad neta fue 3.902 MARS (incluyendo 1.943 MARS de efecto del pasivo diferido), un 12,2% menor a la del año 2011. Esto se debió fundamentalmente a la pérdida de las empresas participadas y controladas (principalmente MEGA, Refinor y AESA), que generaron una variación negativa de 1.182 MARS entre el 2012 y el 2011. Asimismo, hay que considerar el impacto que las nuevas normas contables (NIIF) tuvieron sobre los impuestos diferidos, así como sobre las amortizaciones, etc.

-El crecimiento del flujo de caja operativo ascendió a los 17.301 MARS en el año 2012, un 36,4% por encima del alcanzado en el año 2011, permitiendo de este modo financiar las inversiones y pre financiar el inicio de las operaciones en el año 2013.

-El año 2012 las inversiones totales en bienes de uso alcanzaron los 16.485 MARS, un 25,6% mayor al mismo periodo del año 2011;

logrando niveles récord de inversión, principalmente por la actividad realizada en el negocio del Upstream y los proyectos de mejora y expansión en el negocio del Downstream.

Upstream

-YPF creció en la producción de crudo un 2,2% en 2012 cuando los resultados de los últimos años fueron declinantes. Caída del 7,6% en 2011; del 1,4% en 2010; y del 4,9% en 2009.

-En el caso del gas se desaceleró la caída al 2,3% en 2012, contra el 10,2% en 2011; 4,9% en

2010 y 14,7% en 2009.

-La producción total de hidrocarburos acumulada del año 2012 alcanzó 485,0 Kbped, una merma del 0,6% contra una caída del 8,3% en 2011; 5,3% en 2010 y 7,6% en 2009.

-La producción del año 2012 se encuentra en línea con la prevista en el plan estratégico presentado el pasado mes de agosto. En el cuarto trimestre, el impacto del incremento de actividad en nuestras operaciones (reorganización regional de equipos técnicos, puesta en marcha de nuevos equipos de perforación, workover y pulling, etc.) provocó una disminución del 4,8% en la producción total de hidrocarburos respecto del cuarto trimestre de 2011. Esto se explica por la transición desde el Plan de Choque que permitió incrementar la producción en el tercer trimestre, hacía el Plan de Crecimiento.

-Con la puesta en marcha del nuevo plan estratégico, durante el año 2012 aumentó la cantidad de equipos de perforación activos en un 80%, alcanzando 46 funcionando en completa capacidad.

-Durante el año 2012 se perforaron más de 60 pozos con objetivos de formaciones no convencionales. Se terminaron 25 pozos exploratorios y más de 30 de desarrollo, en los que se comprobó su productividad tanto en Vaca Muerta como en la Formación Pozo D-129.

-La incorporación de reservas de hidrocarburos en el año 2012 alcanzó los 153 MBOE, de los cuales 107 MBbl corresponden a líquidos y 46 MBOE a gas natural. Se destaca el índice de reemplazo de reservas obtenido en líquidos del 106%.

-YPF le dio en 2012 un impulso a la producción de gas natural, al firmar -en diciembre último- un acuerdo para establecer un nuevo precio de gas en boca de pozo de 7,5 USD/Mbtu. El impacto de la medida se verá reflejada recién en el balance 2013 de la compañía. Sin embargo, solamente en diciembre arroja un resultado de 64 MARS.

Downstream

YPF: Resultados 2012

Escrito por Administrator

Miércoles, 20 de Marzo de 2013 12:40 - Actualizado Miércoles, 20 de Marzo de 2013 12:41

-YPF redujo casi un 50% los quiebres de stock en las estaciones de servicio, llevando su procesamiento a un 90% de la capacidad de utilización de las refinerías.

-En el negocio del downstream, el nivel de procesamiento de las refinerías se incrementó un 10,2% en el 4T 2012 en comparación a igual período del año anterior, llegando a un 92% en la utilización de su capacidad instalada.

-El volumen de crudo procesado en las refinerías creció un 1,4% en 2012 en relación con 2011; y si se comparan los semestres (Miguel Galuccio asumió al frente de la gestión de YPF el 7 de mayo) el crecimiento de la actividad es de 4,9% entre la segunda mitad de 2012 contra igual período de 2011.-