



Buenos Aires, 5 de noviembre de 2014

Resultados del tercer trimestre

YPF reportó un incremento de su inversión, ganancias, producción y nivel de procesamiento en sus refinerías

En el tercer trimestre del año YPF mostró un crecimiento en la inversión, los resultados financieros, la producción de hidrocarburos, y la utilización de sus refinerías en el nivel más alto de los dos últimos años.

Durante este trimestre se invirtieron 13.776 millones de pesos, un 71,6% superior a lo invertido en el tercer trimestre de 2013. Las mayores inversiones se destinaron a la actividad de explotación, principalmente la perforación de pozos y actividad de workovers, y del avance de proyectos en el negocio del downstream. Las inversiones en el Upstream crecieron un 67,4% y en el Downstream un 81,2%.

La empresa registró un crecimiento del 15,4% respecto del mismo período de 2013 en su producción, con un incremento del 4,6% en petróleo y del 26,1% en gas, incluyendo los activos de YSUR (ex Apache) adquiridos por YPF en febrero de este año.

Los niveles de procesamiento de las refinerías alcanzaron el 94% de su capacidad, un 2,4% superior al mismo trimestre del año pasado. Esto se debió principalmente a tener una mayor disponibilidad de crudo liviano, lo que permitió a la empresa equipararse en niveles de procesamiento previos al incidente de en la Refinería La Plata del pasado 2 de abril de 2013.

“Estamos cumpliendo nuestros objetivos y seguimos mostrando resultados acordes a nuestro plan para los próximos cinco años”, señaló Miguel Galuccio, presidente y CEO de YPF.

Estos resultados fueron aprobados por el Directorio de la compañía en una reunión celebrada hoy y presentados a las Bolsas de Buenos Aires y Nueva York.

Resultados en el Upstream

En el tercer trimestre del año, la producción total de hidrocarburos aumentó 15,4% respecto del mismo trimestre del año 2013, alcanzando 573,0 Kbped. La producción de gas natural alcanzó los 44,9 Mm3d, siendo un 26,1% superior a la del mismo período de 2013, mientras que la producción de crudo aumentó un 4,6%, totalizando 246,0 Kbbld. Esto incluye los activos de YSUR.



Por su parte, se continúa trabajando en la recuperación de la producción del área de Malargüe, afectada en marzo de este año por el incidente ocurrido en la planta de Cerro Divisadero, ubicada en la provincia de Mendoza. Durante el tercer trimestre de 2014, la producción de Malargüe alcanzó una producción de crudo promedio de 5,8 kbbl/d (3,4 kbbl/d menos que antes del incidente).

En tanto, en las áreas no convencionales, YPF alcanzó una producción 31.900 barriles de petróleo equivalente diarios (Boe/d). En cuanto a la actividad de desarrollo, se han puesto en producción 40 pozos con objetivo Vaca Muerta, alcanzando un total de casi 270 pozos. La operación cuenta con 23 equipos activos de perforación y 8 de workover.

En tight gas, se lograron avances en el proyecto con el objetivo de desarrollar la formación Lajas, donde se perforaron y pusieron en producción 12 pozos y la producción promedio de gas natural fue de 4,10 Mm3/d, y, en el proyecto con el objetivo de desarrollar la formación Mulichinco en el área de Rincón del Mangrullo se alcanzó una producción de gas natural de 0,73 Mm3/d neta para YPF.

En el transcurso del año se finalizaron 27 pozos exploratorios y 4 workovers. producto de las inversiones en la cuenca neuquina, cuyana y del Golfo San Jorge. Además se anunciaron tres descubrimientos: petróleo y gas en la provincia de Santa Cruz, bloque Los Perales – Las Mesetas; petróleo y gas en la provincia de Neuquén, bloque Filo Morad; y petróleo en la provincia de Mendoza, bloque Cañadón Amarillo.

Resultados en el Downstream

El volumen de crudo procesado en el trimestre fue un 2,4% superior al del mismo período del año anterior, lo que termina de consolidar la completa recuperación en la capacidad de refinación de la empresa luego del siniestro sufrido en la Refinería de La Plata que alcanzó su nivel más alto en dos años.

Las inversiones en este período crecieron un 81,2%, lo que permitió continuar la ejecutoria de proyectos plurianuales y el desarrollo de ingenierías de nuevas unidades, que tienen por objeto incrementar la capacidad de producción de naftas y gasoil, así como la mejora de la calidad de dichos productos. Se destacan la unidad de Coque y una nueva unidad de Alquilación en el complejo La Plata, y nuevas unidades de Hidrogenación de Naftas de Coque en La Plata y Mendoza, así como las obras tendientes a mejorar instalaciones logísticas y proyectos orientados a la mejora en el desempeño de seguridad y medio ambiente.



Resultados financieros

Los ingresos del tercer trimestre de 2014 ascendieron a 38.209 millones de pesos (+57,6%) como consecuencia principalmente del aumento en las ventas tanto de gas natural (+86%), como de combustibles ya refinados (+64%) en el mercado interno.

El EBITDA (beneficio antes de intereses, impuestos, depreciaciones y amortizaciones) fue de 13.464 millones de pesos, un 104,6% superior al tercer trimestre de 2013. En tanto, la utilidad neta fue de 3.212 millones de pesos, un 127,2% superior al mismo período de 2013.