



Buenos Aires, 8 de noviembre de 2016

YPF presentó los resultados del tercer trimestre del año

YPF presentó hoy los resultados del tercer trimestre con un crecimiento del 9,3% en el EBITDA (resultados operativos antes de depreciaciones, amortizaciones y perforaciones exploratorias improductivas), respecto del mismo período del año anterior. El mismo alcanzó los 14.600 millones de pesos.

En tanto, los ingresos de la compañía, que alcanzaron los 55.800 millones de pesos, presentaron un crecimiento del 39,4%, respecto del tercer trimestre del 2015. Cabe señalar que, medidos en dólares, los precios de los principales productos que la compañía comercializa mostraron resultados negativos: el precio del crudo cayó un 12,9%; el precio de las naftas, un 15,7%, y el gasoil, un 18,7%, respecto del mismo período de 2015.

Los costos mostraron un crecimiento del 61,2% respecto del tercer trimestre del 2015, variación que se explica básicamente por tres motivos: primero, las depreciaciones de bienes de usos registraron un aumento del 82%; segundo, mayores regalías sobre la producción de petróleo crudo y gas natural (+1,600 millones de pesos); y último, el aumento en los precios de biodiesel (+93%) y etanol (+57%), que impactaron negativamente en el negocio del Downstream. Vale destacar que, durante este trimestre, la compañía logró mantener por debajo de la inflación los costos de extracción (+32,6%). Medidos en dólares, los mismos disminuyeron un 20%.

En este período, YPF reconoció un cargo por deterioro de activos (propiedades, plantas y equipos) de 36.200 millones de pesos, motivado principalmente por una reducción del precio del petróleo comercializado en el mercado interno y menores expectativas en el mediano y largo plazo, dentro de un contexto de precios internacionales deprimidos. Por esta razón, la utilidad operativa muestra un resultado negativo de 34.600 millones de pesos y la utilidad neta, de 30.256 millones de pesos.

Estos resultados fueron aprobados por el directorio de la compañía y presentados hoy, a las bolsas de Buenos Aires y de Nueva York.

Resultados en el Upstream

La producción de petróleo alcanzó, en el tercer trimestre, los 247,1 mil barriles promedio por día y la de gas, los 44,9 millones de metros cúbicos al día. Con estos



resultados, la producción total de hidrocarburos de la compañía mostró un crecimiento del 1,3% respecto del mismo período del año anterior.

En este ejercicio, YPF puso en producción 133 pozos nuevos y realizó una inversión de 11.700 millones de pesos, de los cuales el 69% fue destinado a sostener la actividad en sus áreas productivas.

En tanto, la producción de no convencionales totalizó los 58.200 barriles de petróleo equivalente día, con un total de 522 pozos en producción - al cierre del tercer trimestre de 2016 - y un total de 11 equipos activos.

Resultados en el Downstream

Los resultados de este segmento de la compañía fueron negativamente impactados por el aumento en los costos – especialmente en el precio en pesos del petróleo y de los biocombustibles –, que no pudieron ser compensados por mayores precios en sus productos.

Se destaca el crecimiento de la venta de productos petroquímicos en un 6,3% y del Diésel Grado 3 en un 2,9%.

También, durante este período, se puso en funcionamiento la nueva planta de Coque en el Complejo Industrial La Plata (CILP) y avanza la ejecución del revamping de Topping III, en Mendoza, cuya puesta en funcionamiento se estima para el segundo trimestre de 2017.