



Buenos Aires, 9 de marzo de 2017

## YPF presentó los resultados de 2016

YPF presentó hoy los resultados de 2016 con un aumento de los ingresos del 34,6 por ciento, del EBITDA del 22,4 por ciento y una disminución de la utilidad operativa, antes del deterioro de activos, del 44,1 por ciento. Los mismos se encuentran en línea con las previsiones del presupuesto de la compañía para el año pasado en un contexto de crisis de la industria a nivel mundial.

Los ingresos alcanzaron los 210.000 millones de pesos, lo que representa un 34,6 por ciento de aumento. Durante el año pasado, los precios de los principales productos que la compañía comercializa en dólares mostraron resultados negativos: el precio del crudo local cayó un 12,8 por ciento; el precio de las naftas, un 16,3 por ciento, y el gasoil, un 18,6 por ciento.

Los costos mostraron un crecimiento del 48,3 por ciento respecto del año anterior, variación que se explica, en parte, por las depreciaciones de bienes de usos que registraron un aumento del 67,6 por ciento, las mayores regalías sobre la producción de petróleo crudo y gas natural (+5.200 millones de pesos) y, por último, el aumento en los precios de biodiesel (+76,3%) y de bioetanol (+45,6%), que impactaron negativamente en el negocio del Downstream.

Durante 2016, la compañía se focalizó en la eficiencia y la productividad de sus actividades, motivo por el cual logró mantener los costos de extracción (+28,2%) por debajo de la inflación anual.

En este período, el EBITDA (resultados operativos antes de depreciaciones, amortizaciones y perforaciones exploratorias improductivas) alcanzó los 58.200 millones de pesos (+22,4%). La utilidad operativa, antes del cargo por deterioro de activos, alcanzó los 10.700 millones de pesos y la utilidad neta registro un saldo negativo de 5.600 millones de pesos.

Como se recordará, YPF reconoció en el tercer trimestre un cargo por deterioro de activos (propiedades, plantas y equipos) que fue compensado parcialmente por un recupero de 1245 millones de pesos en el cuarto trimestre de 2016. Dicho cargo fue 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.

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 total de hidrocarburos del año 2016 alcanzó los 577.4 mil barriles promedio diarios. La producción de petróleo alcanzó los 244.7 mil barriles promedio por día (-2%) y la de gas, los 44,6 millones de metros cúbicos al día (+0.9%).

Por el lado de las reservas probadas (P1), las mismas mostraron una disminución del 9,2% con una tasa de reemplazo del 46 por ciento. Esta caída se explica por la baja del precio del crudo en el mercado local que funciona como piso para la certificación.

La actividad en materia de producción de hidrocarburos fue muy relevante con más de 49.000 millones de pesos de inversión y la puesta en producción de 642 pozos. De este total, 172 pozos corresponden a la actividad no convencional de la compañía.

Durante 2016, YPF logró importantes progresos tanto en la productividad como en los costos en el no convencional. La apuesta de la compañía es expandir el conocimiento que se tiene sobre Vaca Muerta con el lanzamiento de 10 nuevos pilotos durante 2017.

### **Resultados en el Downstream**

Los resultados de este segmento de la compañía fueron negativamente impactados por el aumento en los costos producto de la devaluación, que no pudieron ser compensados por mayores precios en sus productos.

Se destaca el crecimiento de la venta de los productos premium de la línea de combustibles de la compañía con un crecimiento del 5,1 por ciento en Infinia y un 10,6 por ciento en Infinia Diesel.

En materia de inversiones, en este segmento, se finalizó y se puso en producción de 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.

### **Resultados Gas y Energía**

Por primera vez, la compañía comenzó a reportar los resultados del segmento de Gas y Energía, que incluye las operaciones de transporte, distribución y



comercialización de gas natural, los servicios de regasificación de GNL y de generación de electricidad.

Este segmento presenta una importante potencialidad de crecimiento por su cartera de proyectos que avanzan en sus diferentes etapas conforme lo previsto.

El año pasado, la compañía invirtió 2.100 millones de pesos (+355%) en el desarrollo, entre otros proyectos, de la nueva planta termoeléctrica en Loma Campana y el parque eólico en Manantiales Behr, en Comodoro Rivadavia, que se estima que entrarán en producción en la segunda mitad de 2017.