



La debilidad de los márgenes de refino lastra el resultado acumulado del grupo a Septiembre

- Los bajos márgenes del refino y la caída de la demanda nacional lastran los resultados del tercer trimestre
- Las inversiones del periodo enero-septiembre de 2013 ascienden a 686 millones de euros

El **Resultado Neto** acumulado a septiembre de 2013, calculando la variación de inventarios a coste de reposición y eliminando los elementos no recurrentes (**Clean CCS**), se ha situado en **295,5 Millones de euros**, cifra inferior en un 36% (-166,5 millones de euros) a la del mismo período de 2012.



La disminución del resultado se ha debido, fundamentalmente a:

- La debilidad de los márgenes de refino y la caída de un 5% de la demanda de combustibles, que han minorado los resultados en las áreas de Refino y Comercialización.
- La menor producción y venta de crudo, a lo que se suma la caída del precio del Brent en un 3%, han disminuido el resultado en Exploración y Producción.
- La nueva regulación de precios de energía que ha afectado negativamente al área de Gas y Electricidad en la comparación interanual.

Aplicando las normas internacionales de información financiera (**NIIF**) y, por tanto, calculando la variación de inventarios a coste medio unitario, el **Resultado Neto** acumulado a Septiembre de 2013 ha sido de **236,2 millones de euros**, con una variación del -55% (-294,5 millones de euros) frente mismo periodo del año anterior, de los cuales -128,0 millones de euros son atribuibles a la variación en la valoración de existencias y a elementos no recurrentes.

El 63% del resultado neto del Grupo en el periodo enero-septiembre proviene de los negocios en el extranjero, fundamentalmente Exploración y Producción, Petroquímica, y de las exportaciones de combustibles; mientras que el 37% restante corresponde a los negocios nacionales.

Las inversiones acumuladas a septiembre ascienden a 686 millones de euros, superando en 150 millones las del mismo período del ejercicio anterior. De las inversiones realizadas este año, 261 millones corresponden a las destinadas al área de Exploración y Producción. La

deuda financiera neta alcanza los 1.467 millones de euros, con un ratio de endeudamiento sobre fondos propios del 19%.

El índice de frecuencia de accidentes se sitúa en niveles históricamente bajos, en el entorno de 2,3 (accidentes por millón de horas trabajadas), gracias a los esfuerzos realizados de forma continua en esta materia.

El detalle del Resultado Neto (Clean CCS) y de los hechos significativos de las áreas de negocio es el siguiente:

Exploración y Producción

El Resultado Neto para los nueve primeros meses de 2013 fue de **128,1 millones de euros**, con una disminución del -25% (-43,4 M€) frente al mismo periodo de 2012.

Esta disminución del resultado se explica por el entorno de precios del Brent más bajos que ha dado lugar a una reducción del 3% en el precio de realización del crudo; la disminución de la producción participada, que se ha situado en niveles de 89 kboe/d y la debilidad del dólar estadounidense frente al euro. Estos efectos han sido parcialmente compensados por menores costes exploratorios.

Durante los primeros nueve meses del año se ha ampliado el contrato RKF en Argelia, en trámites de aprobación por las autoridades argelinas, que se suma a las actividades que se están realizando en esa zona. También fueron adjudicados en mayo dos bloques offshore en la costa de Brasil. Mientras, en Colombia, continuó la exitosa exploración y producción en los bloques actuales de la Compañía.

Refino y Comercialización

El Resultado Neto acumulado a septiembre de 2013 fue de 61,1 millones de euros inferior en un 63% a los 169,2 millones de euros del mismo periodo de 2012

En el área de Refino continúa un escenario de exceso de capacidad en Europa. El encarecimiento de la cesta de crudos, unido a la débil demanda de productos por la crisis y al exceso de oferta, han dado lugar a una importante reducción de los márgenes de refino que han lastrado los resultados del Grupo.

Esta reducción de márgenes ha conducido a una menor destilación de crudo y a la parada temporal, desde el 20 de julio, de la refinería de Tenerife por razones de rentabilidad económica*.

En el área Comercial, CEPSA ha alcanzado un acuerdo con Carrefour para ofrecer a sus clientes mejores condiciones en la compra de los productos que comercializan y para la apertura de tiendas piloto Carrefour Express en las Estaciones de Servicio CEPSA. Con esta iniciativa se prevé incrementar el tránsito, consumo y servicio al cliente en la red de cerca de 1.500 Estaciones de Servicio con las que cuenta CEPSA y los 400 establecimientos de Carrefour en España.

Petroquímica

El Resultado Neto acumulado a septiembre se situó en **86,7 millones de euros**, inferior en un 8% a los 94,8 millones de euros del ejercicio 2012.

Los menores márgenes comerciales en la unidad de LAB y las menores exportaciones en la unidad de Disolventes no han podido ser compensadas con los mejores resultados en la unidad de Fenol/Acetona, impulsados por un incremento del 6% en las ventas.

Continúa la construcción de la planta petroquímica en Shanghái (China) para la producción de fenol y acetona, la primera inversión de CEPSA en Asia y que servirá para abrir la puerta de los mercados asiáticos para la comercialización de estos productos en los próximos años. Se prevé su puesta en marcha en el segundo semestre de 2014.

Gas y Electricidad

El Resultado Neto del área de Gas y Electricidad acumulado en septiembre se ha situado en **13,1 millones de euros**, un 50% inferior (-13,3 millones de euros) al del mismo periodo de 2012.

La nueva regulación de precios de energía vigente en 2013, las paradas programadas de las refinerías y plantas petroquímicas y los menores precios del mercado eléctrico han condicionado la actividad de las plantas de cogeneración y ciclo combinado que han registrado una producción inferior en un 37% al año anterior. El impacto negativo en la cuenta de resultados del Grupo ha ascendido a 25 millones de euros con respecto al mismo periodo del ejercicio anterior.

La compañía adquirió en el mes de Julio un 7% de participación en MEDGAZ a GdF Suez al haber ejercido el derecho de tanteo tal y como establecen los Estatutos de MEDGAZ S.A. Con esta operación, sumada a las anteriores sobre las participaciones de Endesa e Iberdrola, CEPSA cuenta con el 42% de las acciones del consorcio. Este incremento de la participación en MEDGAZ ha representado un efecto positivo en la cuenta de resultados del Grupo de 9 millones de euros con respecto al mismo periodo del ejercicio 2012.