



# Moeve multiplicó por 2,7 su beneficio neto en 2025, hasta 341 millones

El resultado bruto de explotación alcanzó los 1.685 millones, un 9% menos

Acaba de aprobar la inversión para el Valle Andaluz del Hidrógeno Verde

CARMEN MONFORTE  
MADRID

Moeve (antigua Cepsa) registró el año pasado un beneficio neto de 341 millones de euros, lo que supuso multiplicar por 2,7 veces los 92 millones que la compañía obtuvo el año previo, cuando dijo adiós a las pérdidas (233 millones de euros en 2023). Excluidos los extraordinarios e inventarios, el beneficio ajustado alcanzó los 686 millones de euros, un 54% más que en 2024, según informó la compañía en un comunicado de prensa.

El beneficio bruto de explotación (ebitda) ajustado de Moeve alcanzó los 1.685 millones de euros en 2025, un 9% menos, lo cual “refleja un rendimiento estable de las actividades de energía y exploración y producción de la compañía y un desaceleramiento en química en comparación con el año anterior”, señaló el comunicado.

Por su parte, la compañía que dirige Maarten Wetselaar, realizó inversiones de 1,151 millones de euros el año pasado, de las cuales un 55% se dedicaron a proyectos de transición energética, principalmente en España. Moeve completó el año pasado el 50% de la construcción de su nueva planta de biocombustibles de segunda generación de Huelva, que producirá combustible sostenible para aviación (SAF) y diésel renovable (HVO).

Con un flujo de caja de 1.514 millones de euros, Moeve cerró el año con una deuda neta de 2.362 millones de euros, en línea con 2024. La posición de liquidez se situó en 5.493 millones

La semana pasada Moeve tomó la decisión final de inversión para el lanzamiento del Valle Andaluz



Maarten Wetselaar, consejero delegado de Moeve (a la derecha), en el Parque Energético de Huelva. CEDIDA POR LA COMPAÑÍA

del Hidrógeno Verde. La primera fase, que conllevará una inversión de más de 1.000 millones de euros incluyendo infraestructura asociada y el desarrollo de una planta fotovoltaica de autoconsumo, cuenta con la participación de dos socios minoritarios: Masdar y Enalter, participado mayoritariamente por Enagás Renovable. La instalación tendrá una capacidad de 300 MW, la más grande del sur de Europa, con potencial de aumentar 100 MW más en función de la capacidad de conexión disponible.

Moeve se encuentra en plenas negociaciones con la portuguesa Galp para una posible integración de sus negocios de *downstream* (refinerías, red de gasoli-

neras y actividad química) con “el objetivo de crear dos plataformas europeas líderes en energía y movilidad”. Ambas compañías negocian la creación de dos sociedades en las que integrarían sus activos, con diferente participación. Queda excluido del acuerdo el negocio de exploración y producción de crudo de Galp.

### Por negocios

Volviendo a los resultados de Moeve, por divisiones, en energía (*energy parks, commercial & clean energies, mobility & new commerce* y *trading*), el ebitda ajustado se mantuvo estable, con 1.400 millones de euros, frente a los 1.453 millones de 2024, con unos márgenes de refino de 7,9 dólares/bbl de media y una tasa de utilización de refino del 90%, “que refleja el impacto del apagón de abril en España”. Las ventas de productos comerciales aumentaron un 6% en el año, hasta 18,2 millones de toneladas, y en unos mejores resultados en el segmento de movilidad.

El ebitda ajustado en la división de química fue de 181 millones de euros, un 29% menos que el año anterior, lo que refleja el cierre de algunos clientes que afectó a la demanda de productos, junto con un ex-

ceso generalizado de oferta en el mercado.

En cuanto al segmento de exploración y producción, fue de 259 millones de euros (298 millones de euros en 2024), afectado por el descenso de los precios del crudo en el periodo, así como menores ventas y producción relacionadas con la venta de activos en 2024. Los precios del crudo experimentaron una tendencia a la baja a medida que avanzaba el año, con un promedio de 69,1 dólares por barril en 2025 (80,8 dólares por barril en 2024) y fueron un 15 % más bajos, situándose en 63,7 dólares por barril en el cuarto trimestre de 2025, en comparación con el mismo trimestre del año anterior (74,7 dólares por barril en el cuarto trimestre de 2024).

Los precios del crudo disminuyeron considerablemente a principios de año, alcanzando un mínimo en abril y mayo respecto a los cuatro años previos, debido al debilitamiento de la actividad económica, el recrudecimiento de las tensiones comerciales y el aumento de la producción de la OPEP al deshacer los recortes de producción anteriores. En la segunda mitad del año, los precios se estabilizaron en torno a los 70 dólares.