



Repsol gana 2.201 millones y refuerza la remuneración para sus accionistas

Imaz teme problemas de suministro de diésel y queroseno por los ataques a refinerías rusas | La petrolera lanza un programa de recompra de acciones por 500 millones y prepara otro

Rubén Esteller MADRID.

Repsol obtuvo un beneficio neto de 2.201 millones durante el primer semestre de 2026, un 265% más que los 603 millones registrados en el mismo periodo del ejercicio anterior. La mejora se aceleró durante el segundo trimestre, cuando la compañía ganó 1.272 millones, frente a los 237 millones obtenidos entre abril y junio de 2025.

El avance estuvo impulsado por el negocio industrial, beneficiado por el incremento de los combustibles y la ampliación de los márgenes de refino.

La comparación interanual se encuentra favorecida por el impacto que tuvo el apagón de la Península Ibérica sobre las cuentas del segundo trimestre de 2025. A ello se sumaron durante este año unos mayores resultados en refino, Repsol Perú, química y trading. El indicador de margen de refino en España se situó en 14 dólares por barril, más del doble que los 5,9 dólares registrados un año antes. El margen químico aumentó un 72,9%, hasta 569 euros por tonelada y permitió incluso la reapertura de la producción en Sines, que llevaba parada desde 2023.

El refino aportó por sí solo una mejora de 1.031 millones al resultado operativo frente al segundo trimestre de 2025, gracias a los mayores diferenciales del diésel y la gasolina y a la ampliación de la brecha de precios entre los crudos pesados y ligeros. La química añadió una mejora de 108 millones y el trading, otros 94 millones.

El precio medio del Brent alcanzó los 103,8 dólares por barril durante el segundo trimestre, un 52,9% más que un año antes, mientras que la media del semestre se situó en 92,3 dólares, un 28,4% por encima del mismo periodo de 2025.

El área de Exploración y Producción obtuvo un resultado ajustado de 371 millones entre abril y junio, un 18,9% más. En el conjunto del semestre alcanzó los 673 millones, un 6,7% más.

La mejora respondió a los mayores precios de realización del crudo, al incremento de determinados volúmenes y a la aportación de sociedades participadas, especialmente en Brasil y Trinidad y Tobago.

La producción total se mantuvo prácticamente estable, en 558.000 barriles equivalentes de petróleo al día durante el segundo trimestre. La compañía elevó su actividad en



Josu Jon Imaz, consejero delegado de Repsol. EFE

Reino Unido, el Golfo de México y Brasil, pero se vio afectada por las desinversiones realizadas en Indonesia y por trabajos de mantenimiento y el declive natural de algunos yacimientos.

El consejero delegado de Repsol, Josu Jon Imaz, ha advertido de que la seguridad de suministro ha vuelto a situarse en el centro de la política europea. El consejero delega-

Descarta nuevas operaciones de compra en 'upstream' por su elevado precio

do de Repsol alertó de que el mercado físico de diésel y queroseno está especialmente tensionado y de que Europa depende de las exportaciones de productos de Estados Unidos para compensar la menor oferta procedente de Rusia y del estrecho de Ormuz. Repsol, explicó, ha elevado sus inventarios y aumentado un 35% la producción de combustible de aviación para garanti-

zar el abastecimiento de sus clientes y de la economía española, aunque ello suponga inmovilizar más capital circulante.

Sobre Venezuela, Imaz se mostró confiado en la recuperación de la producción y destacó el respaldo tanto del Gobierno venezolano como de las autoridades estadounidenses. Repsol produjo en el país unos 71.000 barriles durante el segundo trimestre y mantiene el objetivo de elevar su producción un 50% en un año y triplicarla en tres años. La compañía está recibiendo cargamentos de crudo como mecanismo de pago por el gas producido en Cardón y para financiar los costes operativos y las inversiones.

El negocio de Cliente aportó 209 millones de resultado ajustado en el trimestre, un 7,2% más, gracias al crecimiento de especialidades, aviación, asfaltos y comercialización de electricidad y gas. La mejora compensó el deterioro del negocio de GLP y la menor aportación de movilidad.

La electricidad comercializada por Repsol aumentó un 30,7% en el trimestre, hasta 2.423 GWh, mientras que las ventas de gasolina y gasóleo en su red española crecieron

un 2%. Durante el conjunto del semestre, la comercialización eléctrica aumentó cerca de un 30%.

El ebitda ajustado alcanzó los 3.522 millones durante el segundo trimestre, un 206,8% más, y acumuló 6.135 millones en el semestre, un 156,5% por encima del año anterior.

La fortaleza de la caja permitió a Repsol reducir su deuda neta desde los 4.800 millones del cierre de marzo hasta 3.667 millones a finales de junio. El descenso de 1.133 millones también recoge la desconsolidación de deuda ligada al acuerdo para vender a Masdar una participación del 49,99% en una cartera de activos renovables en España.

Repsol redujo además el esfuerzo inversor. Las inversiones alcanzaron los 1.920 millones de euros durante el semestre, un 17,2% menos, mientras que las inversiones netas disminuyeron un 38%, hasta 1.108 millones.

La mejora de los resultados y del balance permitirá a Repsol reforzar la remuneración a sus accionistas. La compañía ha elevado de 350 a 500 millones de euros el importe de su segundo programa de recompra de acciones de 2026 y pre-

vé anunciar una tercera operación en octubre. No obstante, la petrolera descarta el pago de dividendos adicionales.

La petrolera ya ha adquirido títulos por 350 millones dentro de su primer programa del año, que supondrá la amortización de aproximadamente 16 millones de acciones. El nuevo plan permitirá recomprar títulos por hasta 500 millones antes de finales de octubre.

Repsol abonó el pasado 8 de julio un dividendo de 0,551 euros brutos por acción, con lo que la remuneración total en efectivo correspondiente a 2026 alcanza 1,051 euros por título, un 8% más. La junta también aprobó otro pago de 0,530 euros por acción para enero de 2027.

La compañía mantiene así su compromiso de distribuir entre el 30% y el 40% del flujo de caja de las operaciones, combinando dividendos en efectivo y amortizaciones de acciones.

Por el momento, Imaz descarta llevar a cabo operaciones de compra en el área de upstream ya que considera que en este momento tienen un precio muy elevado, lo que supone retrasar el evento de liquid del área de exploración.