

Repsol obtiene un resultado neto ajustado de 2.568 millones de euros

- Repsol alcanzó un resultado neto de 1.899 millones de euros en 2025, lo que supone un aumento del 8% respecto al año anterior. El resultado neto ajustado se situó en 2.568 millones de euros, un 15% inferior al de 2024.
- Los resultados se vieron influidos por un contexto retador, debido a la incertidumbre geopolítica y económica, la volatilidad en los mercados energéticos -provocando una caída del 14,5% en el precio del barril de Brent, hasta 69 dólares de media- y el impacto del apagón general ocurrido en España el pasado 28 de abril.
- Repsol avanzó en sus prioridades estratégicas, consolidando la retribución al accionista, reforzando su cartera de activos, manteniendo la disciplina financiera y desarrollando iniciativas rentables bajas en carbono.
- La compañía abonó en 2025 un dividendo de 0,975 euros brutos por acción, un 8,3% superior al de 2024. La retribución total al accionista se situó en torno a los 1.800 millones de euros, en el rango alto del compromiso adquirido para el periodo 2024-2027. Para 2026, Repsol prevé destinar cerca de 1.900 millones de euros, en total.
- **Josu Jon Imaz, Consejero Delegado de Repsol:**
"2025 ha sido otro año de sólido desempeño para Repsol, con avances significativos en todas nuestras prioridades. En este sentido y considerando los cambios macroeconómicos, regulatorios y geopolíticos, es momento de actualizar nuestras métricas operativas y financieras, aunque nuestros principios estratégicos no cambian".

1,051€dividendo bruto
en efectivo para
2026 (+7,8%)**548.000**barriles
equivalentes de
petróleo al día de
producción media**1.423**millones de euros
de Ebitda del
negocio Cliente
(+20%)

Repsol obtuvo un resultado neto de 1.899 millones de euros en 2025, un 8,1% más que el año anterior. El resultado neto ajustado, que mide específicamente la gestión ordinaria de los negocios, se situó en 2.568 millones de euros, lo que representa un descenso del 15,1% respecto a 2024.

Estos resultados se han logrado en un contexto complejo, marcado por la elevada volatilidad en los mercados energéticos -que ha lastrado el precio del barril de Brent, hasta 69,1 dólares de media en 2025 (-14,5%)-, una creciente incertidumbre geopolítica y el impacto del apagón en España del pasado 28 de abril.

En este entorno, el modelo integrado de Repsol ha vuelto a mostrar su resiliencia y todos los segmentos de negocio han tenido un sólido desempeño, lo que ha permitido a la compañía avanzar en sus prioridades estratégicas: reforzar su cartera de activos, mantener la disciplina financiera y consolidar la retribución al accionista, una de las más atractivas del mercado español.

Mejora de la cartera de activos de Exploración y Producción

A lo largo del año, Repsol ha seguido trabajando en mejorar la cartera de activos del área de Exploración y Producción (Upstream), focalizándose en aquellos con mayor potencial de creación de valor. Este esfuerzo ha sido clave para que el resultado neto ajustado del negocio se situara en 957 millones de euros en 2025, un 6,9% inferior, en un contexto retador de volatilidad de los precios energéticos y la depreciación del dólar frente al euro.

Durante el ejercicio, se completó la salida de Colombia e Indonesia para concentrar las operaciones en geografías con mayores ventajas competitivas, como Estados Unidos. En este país, considerado clave, Repsol ha seguido fortaleciendo su posición con el inicio de la producción de petróleo en Leon-Castile.

Adicionalmente, en marzo de 2026, comenzará la primera fase del proyecto Pikka, en Alaska, donde se prevé alcanzar una producción de 80.000 barriles de petróleo brutos al día en el segundo semestre de 2026. El pasado mes de noviembre, la compañía se adjudicó 45 bloques de exploración en una ronda estatal en Alaska. Un mes más tarde, también se adjudicó doce bloques exploratorios en una subasta en el Golfo.

En el Mar del Norte de Reino Unido, Repsol fusionó sus activos de exploración y producción con NEO Energy en una *joint venture* en la que, meses más tarde, se acordó dar entrada a TotalEnergies UK, creando el mayor productor de petróleo y gas del Mar del Norte británico, con una producción bruta esperada para 2026 de aproximadamente 250.000 barriles de petróleo equivalente al día.

Ya en 2026, Repsol ha resultado adjudicataria de dos nuevos bloques de exploración en la ronda de licencias en Libia, lo que abrirá una nueva etapa de crecimiento y afianzará la presencia a largo plazo de la compañía en el país.

Fruto de esta mejora de la cartera, la producción media diaria ascendió a 548.000 barriles equivalentes de petróleo al día, en línea con lo previsto en el plan estratégico. Para 2026, la compañía prevé alcanzar entre 560.000 y 570.000 barriles al día, sin tener en cuenta el posible incremento de la producción en Venezuela. En este sentido, el pasado viernes, la administración estadounidense emitió nuevas licencias que permiten retomar operaciones de petróleo y gas en el país caribeño.

Nuevos avances en transformación industrial

En el negocio Industrial, Repsol ha seguido dando pasos en la transformación de sus complejos industriales para construir una plataforma rentable y escalable de productos bajos en carbono.

A lo largo de 2025, la compañía ha avanzado en su estrategia de combustibles renovables, con la construcción de su segunda planta de combustibles renovables en Puertollano, que entrará en operación en 2026. Con una capacidad de producción anual de 200.000 toneladas, se sumará a la instalación ya en marcha de Cartagena. Además, Repsol ha conseguido un hito tecnológico, al producir por primera vez gasolina 100% renovable a escala industrial, que ya comercializa en 30 estaciones de servicio.

En este ámbito, la compañía anunció una inversión histórica de más de 800 millones de euros para construir la Eco planta de Tarragona, un proyecto pionero en Europa para transformar residuos urbanos en combustibles renovables y productos circulares, convirtiéndose en una solución para la reducción de emisiones de CO₂ en el transporte. La nueva planta, prevista para 2029, tendrá capacidad para producir 240.000 toneladas de metanol renovable y circular y ha sido seleccionada por la Unión Europea para recibir financiación a través del programa Innovation Fund.

En hidrógeno renovable, la compañía ha aprobado la inversión en sus dos primeros electrolizadores a gran escala, ambos de 100 MW de capacidad, en Cartagena y Bilbao. Repsol empleará el hidrógeno renovable resultante como materia prima para fabricar productos esenciales con menor huella de carbono, dando un paso significativo para sustituir el hidrógeno convencional en sus centros industriales.

El resultado neto ajustado del área Industrial se situó en 963 millones de euros en 2025, un 33,4% menos, lo que refleja la volatilidad de las materias primas, los menores resultados de la química y los efectos del apagón general ocurrido en España el pasado 28 de abril. En cambio, en la segunda parte del año, el momento positivo del refino ha permitido capturar mayores márgenes y obtener un resultado en el cuarto trimestre de 423 millones de euros, 168 millones más que en el mismo periodo del año anterior (+66%).

Ventaja competitiva en España y Portugal con la multienergía

El negocio Cliente ha mantenido su senda creciente, con el objetivo de ofrecer al usuario en España y Portugal todas las energías que necesita en la movilidad, en el hogar y en la empresa, y convertirse en su único proveedor energético.

El resultado neto ajustado ascendió a 754 millones de euros en 2025, un 17,1% superior al de 2024, con un Ebitda de 1.423 millones (+20%), alcanzando dos años antes el objetivo marcado para 2027 y demostrando el dinamismo del negocio de estaciones de servicio y la contribución creciente de una amplia oferta energética.

La compañía ha consolidado su liderazgo en combustibles renovables, aumentando el número de estaciones de servicio con Diésel Nexa de origen 100% renovable en España y Portugal, hasta alcanzar 1.558 puntos a finales de 2025, con ventas superiores a 248 millones de litros.

Repsol también continúa apostando por la recarga eléctrica, que completa su oferta de combustibles convencionales, renovables y AutoGas. En la actualidad, tiene unos 3.650 puntos de recarga eléctrica instalados en España y Portugal.

Asimismo, la compañía aumentó el año pasado en más de 500.000 el número de clientes de electricidad y gas en España y Portugal, superando los 3 millones y consolidando su posición como el cuarto operador del mercado eléctrico en España. El número de clientes digitales se situó en 10,8 millones, un 16% más que el año anterior, en su mayoría a través de la *app* Waylet.

En noviembre, la compañía lanzó una nueva identidad de lubricantes con la ambición de consolidar su liderazgo nacional e internacional y duplicar el tamaño del negocio para 2030.

Modelo de crecimiento rentable en renovables

En el negocio de Generación Baja en Carbono, el resultado neto ajustado se situó en 53 millones de euros, 77 millones más que en 2024, debido a una mayor producción en los activos eólicos y solares y una contribución mayor de los ciclos combinados.

El negocio de Generación Baja en Carbono ha continuado ejecutando su modelo de crecimiento rentable en generación renovable, incorporando socios a su cartera de activos para cristalizar valor, y poniendo en operación nuevos proyectos.

A lo largo del ejercicio, Repsol puso en operación 2.200 MW de nueva capacidad de generación renovable en España, Estados Unidos y Chile, alcanzando un total de 5.900 MW.

La compañía sigue profundizando en el crecimiento rentable de este negocio y, desde su entrada en renovables en 2018, ha rotado más de 3.000 MW eólicos y solares en operación, ratificando el atractivo de su cartera. A través de este sistema, Repsol ha incorporado nuevos socios a su cartera renovable en España y Estados Unidos en 2025. En concreto, en España, sumó a Schroders Greencoat a una cartera eólica y solar de 400 MW y, en Estados Unidos, acordó la entrada de Stonepeak en dos portafolios solares de 777 MW y 629 MW, respectivamente.

En España, Repsol prepara, además, una de las mayores hibridaciones energéticas de España, con un total de 1.600 MW, al sumar 805 MW eólicos a la central de ciclo combinado de Escatrón (818 MW) en Aragón, con el objetivo de suministrar electricidad a un futuro centro de datos que desarrollará un tercero.

Disciplina financiera

Al cierre de 2025, la liquidez de Repsol ascendió a 10.271 millones de euros (incluyendo líneas de crédito comprometidas no dispuestas), lo que representa 5,37 veces los vencimientos de deuda bruta a corto plazo, en comparación con la cifra de 3,47 veces del tercer trimestre de 2025. En septiembre, Repsol E&P accedió a los mercados de capitales de Estados Unidos con la emisión de una oferta de bonos de 2.500 millones dólares, la mayor en dólares estadounidenses en la historia de la compañía, que despertó un gran interés entre los inversores, superando en 6,9 veces la cantidad ofrecida.

Fortaleciendo el compromiso con los accionistas

En línea con la estrategia de la compañía, Repsol repartió un dividendo bruto en efectivo de 0,975 euros por acción en 2025, un 8,3% más frente a 2024. Adicionalmente, redujo su capital social mediante la amortización de 52 millones de acciones propias adquiridas por importe de 700 millones de euros, lo que permite mejorar la retribución al accionista, al incrementar el beneficio por acción.

En total, la retribución al accionista en 2025 se situó en el entorno de 1.800 millones de euros: alrededor de 1.100 millones en dividendo en efectivo y 700 millones en recompras de acciones para reducir capital. Entre 2024 y 2025, Repsol ha distribuido cerca de 3.800 millones de euros, en el rango alto del compromiso adquirido para el periodo 2024-2027.

La retribución al accionista es una de las prioridades de Repsol. La compañía prevé aumentar el compromiso con sus accionistas y destinar cerca de 1.900 millones de euros, con el objetivo de distribuir 1,051 euros brutos por acción de dividendo en efectivo en 2026, un 7,8% más que en 2025, incluyendo los 0,5 euros abonados en enero de 2026. Adicionalmente, el Consejo de Administración aprobó ayer un primer programa de recompra de acciones de hasta 350 millones de euros, con el objetivo de reducir capital social.

Proyecciones 2026-2028

El próximo 10 de marzo Repsol presentará sus métricas operativas y financieras actualizadas hasta 2028, lo que permitirá a la compañía adaptarse a la evolución del entorno macroeconómico, regulatorio y empresarial del sector energético. La estrategia para los próximos tres años se basará en los mismos pilares: una retribución atractiva para los accionistas, solidez financiera e inversión disciplinada.

Nuevo modelo de reporte de la información por segmento

En el cuarto trimestre de 2025, Repsol ha adoptado un nuevo modelo de reporte del Grupo por segmentos de negocio con el objetivo de reflejar de forma más adecuada la manera en que la compañía gestiona y evalúa actualmente sus negocios, como consecuencia de la creciente importancia de los accionistas minoritarios en los segmentos de Upstream y Generación Baja en Carbono, así como de la mayor relevancia de las sociedades de control conjunto (*joint ventures*) en el modelo de negocio de Repsol.

Los cambios en el modelo de *reporting* no tienen impacto en los Estados Financieros Consolidados del Grupo preparados de acuerdo con la normativa contable (NIIF-UE) y los segmentos de negocio se mantienen sin cambios. Sin embargo, bajo el nuevo modelo, la contribución de las sociedades de control conjunto, que anteriormente se integraban proporcionalmente en el modelo de *reporting* por segmento de negocio, ahora se refleja utilizando el método de la participación (*equity method*).

La nueva medida del resultado por segmento será el Resultado Neto Ajustado, que contiene el resultado de las operaciones continuadas a coste de reposición ("*Current Cost of Supply*" o CCS), neto de impuestos, del resultado de inversiones contabilizadas por el método de la participación y el resultado atribuido a los intereses minoritarios, y sin incluir los Resultados específicos.

La producción y las reservas del negocio Exploración y Producción continuarán reportándose de acuerdo con la participación de Repsol en sus negocios conjuntos.

Este enfoque pone de manifiesto el compromiso de Repsol con las mejores prácticas en materia de transparencia financiera, que reflejan su estructura organizativa y los procesos internos de evaluación del desempeño y asignación de recursos.

Este documento contiene información y declaraciones o estados que constituyen estimaciones o proyecciones de futuro de Repsol. Dichas estimaciones o proyecciones pueden incluir declaraciones sobre planes, objetivos y expectativas actuales, incluidas declaraciones sobre tendencias que afectan la situación financiera de Repsol, ratios financieras, resultados operativos, negocios, estrategia, concentración geográfica, volúmenes de producción y reservas, gastos de capital, ahorro de costes, inversiones y políticas de dividendos. Dichas estimaciones o proyecciones también pueden incluir supuestos sobre condiciones económicas futuras o de otro tipo, como los precios futuros u otros precios del petróleo crudo, los márgenes de refinación o comercialización y los tipos de cambio. Las estimaciones o proyecciones prospectivas generalmente se identifican por el uso de términos como "espera", "anticipa", "pronostica", "cree", "estima", "aprecia" y expresiones similares. Dichas declaraciones no son garantías de rendimiento futuro, precios, márgenes, tipos de cambio o cualquier otro evento, y están sujetas a riesgos significativos, incertidumbres, cambios y otros factores que pueden estar fuera del control de Repsol o que pueden ser difíciles de prever. Dichos riesgos e incertidumbres incluyen aquellos factores y circunstancias identificados en las comunicaciones y documentos presentados por Repsol y sus filiales ante la Comisión Nacional del Mercado de Valores y ante las demás autoridades supervisoras de los mercados en los que se negocian los valores emitidos por Repsol y/o sus filiales. Excepto en la medida en que lo exija la legislación aplicable, Repsol no asume ninguna obligación, incluso cuando se publiquen nuevos datos o se produzcan nuevos eventos, de informar públicamente de la actualización o revisión de estas declaraciones prospectivas.

Cualquiera de los recursos mencionados anteriormente no constituye reservas probadas a la fecha y serán reconocidos bajo este concepto cuando cumplan con los criterios formales requeridos por el Sistema de Gestión de Recursos Petroleros SPE/WPC/AAPG/SPEE/SEG/SPWLA/EAGE" (SPE-PRMS) (SPE - Sociedad de Ingenieros de Petróleos).

Algunas de las cifras financieras presentadas a lo largo de este documento se consideran Medidas Alternativas de Rendimiento (AMS), de acuerdo con las Directrices "Medidas Alternativas de Rendimiento" de la ESMA (European Securities and Markets Authority), para más información consulte la página web de Repsol.

El presente documento no constituye una oferta o invitación a adquirir o suscribir valores, de conformidad con lo establecido en la Ley 6/2023, de 17 de marzo, de Mercados de Valores y Servicios de Inversión y su normativa de desarrollo. Además, este documento no constituye una oferta de compra, venta o intercambio ni una solicitud de una oferta de compra, venta o intercambio de valores en ninguna otra jurisdicción.

La información incluida en este documento no ha sido verificada ni revisada por los auditores externos de Repsol.