



Repsol obtiene un resultado neto de 1.626 millones de euros y anuncia una nueva recompra de acciones

- Repsol ha obtenido un resultado neto de 1.626 millones de euros en el primer semestre de 2024, lo que supone un aumento del 14,5% respecto al mismo periodo de 2023.
- El resultado ajustado se ha situado en los seis primeros meses del año en 2.126 millones de euros (-21,8%), en un contexto de bajos precios del gas y menores márgenes de refino.
- En el primer semestre se ha avanzado en la implementación de la actualización estratégica 2024-2027, que prioriza el retorno creciente al accionista y una transición energética rentable.
- El Consejo de Administración ha aprobado la recompra y amortización de 20 millones de títulos de Repsol, que se suman a los 40 millones de acciones propias ya amortizadas durante este ejercicio. La compañía ha aumentado aproximadamente un 30% la remuneración en efectivo a los accionistas en 2024, en cumplimiento de su objetivo de 1.095 millones de euros.
- Repsol ha comenzado a producir combustibles 100% renovables a escala industrial en la primera planta de la Península Ibérica y ha multiplicado por cinco los puntos de suministro de estos productos, pasando de 60 a 350 estaciones de servicio en lo que va de año.
- En Estados Unidos, Repsol ha cerrado la compra del promotor de proyectos de energías renovables ConnectGen y ha completado la construcción de su mayor planta solar fotovoltaica hasta la fecha, Frye.
- **Josu Jon Imaz, Consejero Delegado de Repsol**

“Estamos plenamente centrados en la ejecución de nuestra estrategia a 2027, que se fundamenta en una transición energética rentable que satisfaga las necesidades de nuestros clientes y retribuya de forma creciente a nuestros accionistas”.

1.095 M€

Dividendo en efectivo comprometido para el ejercicio 2024

350 estaciones

de servicio con combustible 100% renovable a disposición de nuestros clientes



Repsol ha alcanzado un resultado neto de 1.626 millones de euros en el primer semestre de 2024 –un 14,5% más–, un periodo marcado por la presentación y puesta en marcha de la [Actualización Estratégica 2024-2027](#), que prioriza la remuneración al accionista y el mantenimiento de la fortaleza financiera, y consolida la apuesta multienergética de la compañía.

Repsol ha anunciado hoy una nueva recompra y amortización de acciones, en este caso de 20 millones de títulos de la compañía, que se suman a los 40 millones de acciones propias ya amortizadas durante el ejercicio. Desde 2022, la compañía ha amortizado 350 millones de acciones, un 22,9% del capital social a 31 de diciembre de 2021.

En el marco de la actualización estratégica, Repsol [ha incrementado significativamente la remuneración a sus accionistas](#) y ha abonado 0,9 euros brutos por acción en efectivo entre enero y julio, aproximadamente un 30% más que en 2023, en línea con su objetivo de 1.095 millones de euros. En 2024, entre la retribución en efectivo y las recompras y amortizaciones de acciones ya ejecutadas, Repsol ha destinado 1.700 millones de euros a remunerar a sus accionistas.

En total, Repsol prevé destinar 4.600 millones de euros a dividendo en efectivo hasta 2027, a lo que se puede sumar la recompra y amortizaciones de acciones por un valor de hasta 5.400 millones, para alcanzar un rango de distribución a los accionistas de entre el 25% y el 35% del flujo de caja operativo del periodo.

El resultado ajustado, que mide específicamente el desempeño de los negocios, se ha situado en 2.126 millones de euros en el primer semestre, un 21,8% menos, en un contexto de bajos precios del gas y menores márgenes de refino. En los primeros seis meses de 2024, la contribución fiscal de Repsol ha sido de 5.802 millones de euros (3.895 millones en España). La liquidez se ha situado en 9.669 millones, suficiente para cubrir 3,1 veces los vencimientos de deuda a corto plazo.

Transformación de los activos industriales

Una de las claves de la estrategia de Repsol es la evolución de los complejos industriales en polos multienergéticos, que garanticen el suministro energético e incorporen el desarrollo de productos de bajas emisiones, como los combustibles renovables, el hidrógeno renovable o el biometano.

En este sentido, durante el primer semestre ha entrado en producción [la planta de combustibles 100% renovables de Cartagena](#), con una inversión de 250 millones de euros y una capacidad de 250.000 toneladas al año. A esta planta de Cartagena se sumará una segunda en Puertollano.

Adicionalmente, Repsol ha firmado una [alianza estratégica con Bunge](#) para asegurar el acceso a la creciente demanda de materias primas con menor intensidad de carbono para la producción de combustibles renovables y ha entrado en el [desarrollador de plantas de biometano Genia Bionergy](#), con un acuerdo para alcanzar el 40% del capital y crear así una plataforma de crecimiento en este gas renovable, considerado estratégico por la Unión Europea.

La estrategia de transformación de Repsol ha obtenido el respaldo de diversas instituciones, como el Instituto de Crédito Oficial y el Banco Europeo de Inversiones.



Avances en la producción y el despliegue de los combustibles renovables

A la puesta en marcha de la planta de combustibles 100% renovables en Cartagena se suma el esfuerzo del área Cliente por ofrecer estos productos al consumidor final. En este ejercicio se han multiplicado por cinco los puntos de suministro de combustibles renovables, pasando de 60 en enero a los más de 350 actuales en España y Portugal, [con el objetivo de alcanzar 600 puntos a final de año](#) y 1.500 en 2025.

Repsol también ha destacado como actor relevante en la descarbonización del transporte aéreo con el suministro de combustible sostenible de aviación (SAF, por sus siglas en inglés). La compañía ha firmado acuerdos de suministro con aerolíneas nacionales e internacionales como Ryanair, Iberia, Vueling, Atlas Air, Iberojet y Gestair.

El uso de estos combustibles supone una reducción de hasta el 90% de las emisiones netas de CO₂ en comparación con el combustible de origen mineral al que sustituyen, por la menor intensidad de carbono del combustible renovable.

Refuerzo de la oferta multienergía

Durante el semestre, la compañía ha aumentado un 47% el volumen de energía eléctrica comercializada frente al año anterior, hasta alcanzar 3.130 GWh. Repsol cuenta con 2,4 millones de clientes de electricidad y gas en España y Portugal (un 9% más respecto al cierre de 2023) y es el cuarto operador de este mercado en España.

Los clientes digitales de Repsol, presentes sobre todo en la app Waylet, se sitúan en 8,6 millones, frente a los 7,9 millones de finales del ejercicio anterior.

Nuevos proyectos y aumento de producción renovable

Otro de los pilares para la transición energética de la compañía es la generación renovable de electricidad. Repsol ha finalizado el semestre con una capacidad instalada de 3.118 MW, un 54,6% más que el año anterior, gracias principalmente a la puesta en marcha en España de [Sigma](#) (204 MW) y de [Frye](#) (637 MW), su mayor planta fotovoltaica hasta la fecha, ubicada en Estados Unidos. Además, la compañía cuenta con una cartera de proyectos de 60.000 MW en varias fases de desarrollo, de los que 2.870 MW se encuentran ya en construcción.

Tras la entrada en operación de estos activos, la producción de energía eólica y solar de Repsol ha aumentado un 66,2%, hasta 2.154 GWh, en el primer semestre. La generación hidroeléctrica también ha crecido, concretamente un 11,9%, hasta 674 GWh.

Durante el semestre se ha cerrado la [integración de ConnectGen](#), que aporta una cartera en desarrollo de proyectos eólicos *onshore* de 20.000 MW y un personal altamente cualificado y con gran conocimiento del mercado estadounidense, donde Repsol prevé tener el 30% de su capacidad global instalada en 2027.

La planificación estratégica contempla que Repsol invertirá entre 3.000 y 4.000 millones de euros netos para desarrollar orgánicamente su cartera global de proyectos renovables y alcanzar entre 9.000 MW y 10.000 MW de capacidad instalada en 2027.



Generación Baja en Carbono ha sido el área que más ha invertido entre enero y junio, con 1.608 millones de euros, un 43% del total.

Desarrollo de proyectos clave

El área de Exploración y Producción ha alcanzado una producción media de 589.000 barriles equivalentes de petróleo al día entre enero y junio.

Repsol ha avanzado en el semestre con el desarrollo de proyectos clave de producción de hidrocarburos que aseguran la competitividad futura en este ámbito y el mantenimiento de una cota en torno a los 550.000 barriles equivalentes de petróleo al día hasta 2027. Destacan el inicio de la fase de preparación para el desarrollo de los descubrimientos Polok y Chinwol, en aguas mexicanas, y el comienzo de los trabajos de ingeniería del proyecto de gas de Sakakemang, en Indonesia.

Repsol también ha tomado la decisión final de inversión en el proyecto Monument, en aguas estadounidenses del Golfo de México, y ha incrementado su participación en los proyectos Monument, Bobcat y Lucille en esa misma zona.

Respecto a la incorporación de nuevos recursos, en julio Repsol y su socio Eni registraron un significativo descubrimiento en aguas de México en el pozo Yopaat-1, con una estimación preliminar de recursos totales de 300-400 millones de barriles equivalentes, de petróleo y gas.

Los precios del crudo Brent han tenido una tendencia alcista durante el semestre, hasta alcanzar una media de 84,1 dólares por barril, un 5,5% superior al periodo equivalente de 2023. Por el contrario, la cotización media del gas Henry Hub disminuyó un 26,1% respecto a 2023, hasta 2,1 dólares por MBtu y se registraron unos precios muy deprimidos de la electricidad en España.

Este documento contiene información y afirmaciones o declaraciones que constituyen estimaciones o proyecciones de futuro sobre Repsol.

Dichas estimaciones o proyecciones pueden incluir declaraciones sobre planes, objetivos y expectativas actuales, incluyendo declaraciones en relación con tendencias que afecten a la situación financiera de Repsol, ratios financieras, resultados operativos, negocios, estrategia, concentración geográfica, volúmenes de producción y reservas, gastos de capital, ahorros de costes, inversiones y políticas de dividendos. Dichas estimaciones o proyecciones pueden incluir también asunciones sobre futuras condiciones de tipo económico o de cualquier otro tipo, tales como los futuros precios del crudo u otros precios, márgenes de refino o marketing y tipos de cambio. Las estimaciones o proyecciones de futuro se identifican generalmente por el uso de términos como "espera", "anticipa", "pronostica", "cree", "estima", "aprecia" y expresiones similares. Dichas declaraciones no constituyen garantías de un futuro cumplimiento, precios, márgenes, tipos de cambio o de cualquier otro suceso, y se encuentran sujetas a riesgos significativos, incertidumbres, cambios y otros factores que pueden estar fuera del control de Repsol o que pueden ser difíciles de prever. Entre tales riesgos e incertidumbres están aquellos factores y circunstancias identificadas en las comunicaciones y los documentos registrados por Repsol y sus filiales en la Comisión Nacional del Mercado de Valores en España y en el resto de autoridades supervisoras de los mercados en los que se negocian los valores emitidos por Repsol y/o sus filiales. Salvo en la medida que lo requiera la ley aplicable, Repsol no asume ninguna obligación -aun cuando se publiquen nuevos datos o se produzcan nuevos hechos- de informar públicamente de la actualización o revisión de estas manifestaciones de futuro.

Alguno de los recursos mencionados no constituye a la fecha reservas probadas y serán reconocidos bajo dicho concepto cuando cumplan con los criterios formales exigidos por el sistema SPE/WPC/AAPG/SPEE/SEG/SPWLA/EAGE Petroleum Resources Management System" (SPE-PRMS) (SPE – Society of Petroleum Engineers).

Algunas de las magnitudes financieras presentadas a lo largo de este documento tienen la consideración de Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR), de acuerdo a las Directrices "Medidas alternativas de rendimiento" del ESMA (European Securities Market Association), para más información véase la página [web de Repsol](#).

Este documento no constituye una oferta o invitación para adquirir o suscribir valores, de acuerdo con lo establecido en la Ley 6/2023, de 17 de marzo, de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión y en su normativa de desarrollo. Asimismo, este documento no constituye una oferta de compra, de venta o de canje ni una solicitud de una oferta de compra, de venta o de canje de valores en ninguna otra jurisdicción.

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