

Repsol: resultados segundo trimestre 2026

23 de julio de 2026

repsol

Índice

1	2T 2026: sólidos resultados y ejecución estratégica	1
2	2T 2026: principales métricas	2
3	2T 2026: aspectos más relevantes	3
4	Análisis de resultados por segmentos	4
	Exploración y Producción	4
	Industrial	8
	Cliente	10
	Generación Baja en Carbono	12
	Corporación y Otros	14
	Efecto Patrimonial	15
	Resultados Específicos	15
5	Análisis de flujos de caja	16
6	Evolución de la deuda neta y liquidez	17
7	Hechos destacados	19
8	Anexo I - Información por segmentos de negocio	23
	Magnitudes Operativas	27
9	Anexo II - Estados Financieros Consolidados NIIF-UE	30
10	Anexo III - Bases de Presentación	36

Sólidos resultados y ejecución estratégica

Josu Jon Imaz, CEO

"Generando valor hoy, impulsando el crecimiento rentable del mañana"

"Repsol obtuvo unos sólidos resultados en el segundo trimestre, combinando un excelente desempeño financiero junto con una continuada ejecución estratégica. Entre los principales hitos destacan el inicio de la producción de crudo en Pikka, la puesta en marcha de la producción de combustibles renovables en Puertollano y nuevos avances en nuestra estrategia de rotación de activos renovables. Junto con una sólida generación de caja y la fortaleza de nuestro balance, estos logros nos permiten seguir invirtiendo con disciplina mientras continuamos mejorando la remuneración al accionista. Hoy hemos anunciado que la segunda recompra de acciones de Repsol en 2026 se incrementará de 350 M€ a 500 M€ y se prevé anunciar una tercera recompra de acciones en octubre para cumplir con nuestro compromiso de distribuir entre el 30 y el 40 por ciento del flujo de caja de las operaciones".

Posición Financiera

Sólida generación de caja y fortaleza de balance

El **flujo de caja de las operaciones** (FCO) se situó en 1.935 M€ y en 3.285 M€ excluyendo la variación del fondo de maniobra, 373 M€ por encima del mismo periodo de 2025. Una sólida generación de caja fue superior a las inversiones netas, intereses, minoritarios y a la adquisición de acciones propias bajo el programa de recompra de acciones de Repsol por importe de 350 M€ lanzado en marzo de 2026. Durante los primeros seis meses de 2026 el flujo de caja de las operaciones se situó en 5.711 M€ excluyendo la variación del fondo de maniobra.

La **deuda neta** del grupo, al final del segundo trimestre se situó en 3.667 M€, 1.133 M€ inferior a la del cierre del primer trimestre de 2026 debido principalmente a una sólida generación de caja y a la desconsolidación de deuda procedente del acuerdo para desinvertir un portafolio de activos de energías renovables en España. La deuda neta excluyendo arrendamientos se situó en 935 M€ en el segundo trimestre. El ratio de **apalancamiento**¹ se situó en 11,3 %, que compara con 14,3 % al final del primer trimestre de 2026. El ratio de apalancamiento excluyendo arrendamientos se situó en 3,1 %.

Ejecución estratégica

Generando crecimiento rentable en todo el portafolio

Repsol anunció en mayo que, junto con Santos, **iniciaron la producción de petróleo en Pikka** (EEUU). Este proyecto en el North Slope de Alaska tiene previsto alcanzar una producción de 80.000 barriles brutos de petróleo al día en el tercer trimestre de 2026.

Repsol comenzó **la producción a gran escala de combustibles 100% renovables en Puertollano** en abril con una capacidad de producción anual de 200.000 toneladas de combustibles renovables que evitará unas 700.000 toneladas de CO₂ al año, considerando todo el ciclo de vida del producto.

Repsol inició la **operación comercial de su planta solar de Pinnington, de 825 MW, en Texas** en mayo, alcanzando una capacidad renovable total en los Estados Unidos que supera los 2 GW.

Repsol y Masdar firmaron un acuerdo mediante el cual Masdar adquirirá una participación del 49,99% de un **portafolio de activos de energías renovables de 705 MW** en España por un importe aproximado de 150 M€. La transacción valora este **portafolio en 849 M€** y se estima que reduzca la deuda neta del grupo Repsol en 700 M€.

Remuneración al accionista

Mejorando la retribución al accionista

Dividendo en efectivo: Repsol distribuyó 0,551 euros brutos por acción el 8 de julio de 2026 para una remuneración total de 1,051 euros brutos por acción en 2026, un 8% de incremento anual. Adicionalmente, la JGA 2026 de Repsol aprobó un dividendo de 0,530 euros brutos por acción a ser distribuido en enero de 2027.

Amortización de acciones: la compañía ha anunciado: (i) la amortización de aproximadamente 16 millones de acciones propias adquiridas por una cantidad equivalente de 350 M€ y (ii) una nueva reducción de capital mediante la amortización de acciones propias a ser adquiridas por una cantidad equivalente de hasta 500 M€ y que se espera sea ejecutada antes del fin de octubre de 2026.

¹ Ratio de apalancamiento definido como: Deuda neta / (Deuda neta + Capital).

2T 2026: Principales métricas

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía por segmento de negocio. Ver Anexo III - Bases de presentación

Resultados (millones de euros)	2T 2026	1T 2026	2T 2025	% Var. 2T 26 / 2T 25	Ene - Jun 2026	Ene - Jun 2025	% Var. 2026 / 2025
Exploración y Producción	371	302	312	18,9	673	631	6,7
Industrial	1.243	440	103	-	1.683	235	-
Cliente	209	160	195	7,2	369	351	5,1
Generación Baja en Carbono	10	(4)	8	-	6	10	(40,0)
Corporación y Otros	5	(25)	(20)	125,0	(20)	(72)	72,2
Resultado Neto Ajustado	1.838	873	598	207,4	2.711	1.155	134,7
Efecto Patrimonial	230	593	(205)	-	823	(394)	-
Resultado Específico	(796)	(537)	(156)	-	(1.333)	(158)	-
Resultado Neto	1.272	929	237	-	2.201	603	265,0
Beneficio por acción (€/acc)	1,14	0,82	0,19	-	1,96	0,50	292,0
Magnitudes financieras (millones de euros)	2T 2026	1T 2026	2T 2025	% Var. 2T 26 / 2T 25	Ene - Jun 2026	Ene - Jun 2025	% Var. 2026 / 2025
EBITDA Ajustado	3.522	2.613	1.148	206,8	6.135	2.392	156,5
EBITDA Ajustado CCS	3.216	1.790	1.431	124,7	5.006	2.935	70,6
Flujo de Caja de las Operaciones	1.935	1.042	1.562	23,9	2.977	2.586	15,1
Inversiones	924	996	1.180	(21,7)	1.920	2.318	(17,2)
Inversiones netas	328	780	1.034	(68,3)	1.108	1.788	(38,0)
Tipo impositivo grupo (%)	(31)	(36)	(37)	6,0	(33)	(39)	6,0
Deuda Neta	3.667	4.800	4.630	(20,8)	3.667	4.630	(20,8)
Deuda Neta excluyendo arrendamientos	935	2.001	1.458	(35,9)	935	1.458	(35,9)
Cotizaciones internacionales ⁽¹⁾	2T 2026	1T 2026	2T 2025	% Var. 2T 26 / 2T 25	Ene - Jun 2026	Ene - Jun 2025	% Var. 2026 / 2025
Brent (\$/Bbl)	103,8	81,1	67,9	52,9	92,3	71,9	28,4
Henry Hub (\$/MBtu)	2,9	5,1	3,4	(14,7)	4,0	3,5	14,3
Henry Hub spot (\$/MBtu)	2,9	4,9	3,2	(9,4)	3,9	3,7	5,4
Tipo de cambio medio (\$/€)	1,16	1,17	1,13	2,7	1,17	1,09	7,3
Magnitudes operativas	2T 2026	1T 2026	2T 2025	% Var. 2T 26 / 2T 25	Ene - Jun 2026	Ene - Jun 2025	% Var. 2026 / 2025
Producción de Líquidos (Miles de bbl/d)	194	182	195	(0,5)	188	188	0,0
Producción de Gas (Millones scf/d) ⁽²⁾	2.044	2.005	2.032	0,6	2.024	2.025	0,0
Producción Total (Miles de bep/d) ⁽³⁾	558	539	557	0,2	548	549	(0,2)
Utilización Destilación Refino España (%)	78,6	79,3	74,0	4,6	78,9	78,6	0,3
Utilización Conversión Refino España (%)	89,3	86,1	85,8	3,5	87,7	88,5	(0,8)
Indicador Margen Refino España (\$/Bbl)	14,0	10,9	5,9	137,3	12,4	5,6	121,4
Indicadores sostenibilidad	2T 2026	1T 2026	2T 2025	Var. 2T 26 / 2T 25	Ene - Jun 2026	Ene - Jun 2025	Var. 2026 / 2025
Indicador de seguridad de proceso (PSIR)	0,34	0,21	0,42	(0,08)	0,27	0,36	(0,1)
Índice de Frecuencia de accidentes total (IFT)	2,12	2,37	1,84	0,28	2,25	1,83	0,4
Reducción de emisiones de CO ₂ e (Miles tn) ⁽⁴⁾	68	63	40	28	131	102	29

⁽¹⁾ Brent: Brent Dated medio, fuente: Platts. Henry Hub: Henry Hub medio índice First of Month y Henry Hub spot, fuente Platts. Tipo de cambio medio, fuente: Bloomberg ⁽²⁾ 1.000 Mcf/d = 28,32 Mm3/d = 0,178 Mbep/d. ⁽³⁾ Incluye producción de compañías participadas. ⁽⁴⁾ Estimado.

Aspectos más relevantes del 2T 2026

Resultado neto ajustado

1.838 M€

El **resultado neto ajustado** del segundo trimestre de 2026 ascendió a 1.838 M€, 1.240 M€ superior al del mismo periodo de 2025.

Exploración y Producción

371 M€

En **Exploración y Producción**, el resultado neto ajustado ascendió a 371 M€, 59 M€ superior al del mismo periodo de 2025, debido principalmente a unos mayores precios de realización de crudo, mayores volúmenes y unos mejores resultados en sociedades participadas.

Esto fue parcialmente compensado por unos mayores costes de producción y exploratorios, una mayor amortización, la salida de Indonesia en 2025, mayores regalías y unos mayores impuestos derivados de un mayor resultado operativo.

Industrial

1.243 M€

En **Industrial**, el resultado neto ajustado ascendió a 1.243 M€, 1.140 M€ superior al del mismo periodo del 2025 (afectado negativamente por el apagón en la Península Ibérica), debido principalmente a unos mayores resultados en Refino y Repsol Perú, a consecuencia de unos mayores márgenes, junto con mayores volúmenes y márgenes en Química y un mejor resultado de Trading.

Esto fue parcialmente compensado por unos mayores impuestos derivados de un mayor resultado operativo.

Cliente

209 M€

En **Cliente**, el resultado neto ajustado ascendió a 209 M€, 14 M€ superior al del mismo periodo de 2025 debido principalmente a unos mayores resultados en Especialidades, Aviación, Asfaltos y Comercialización de Electricidad y Gas.

Esto fue parcialmente compensado por unos menores resultados en GLP, Movilidad y unos mayores impuestos derivados de un mayor resultado operativo.

Generación Baja en Carbono

10 M€

En **Generación Baja en Carbono**, el resultado neto ajustado ascendió a 10 M€ y se situó prácticamente en línea respecto al mismo periodo de 2025.

Corporación y Otros

5 M€

En **Corporación y Otros**, el resultado neto ajustado se situó en 5 M€, que compara con los -20 M€ del mismo periodo de 2025, debido principalmente a unos menores costes y ajustes positivos de consolidación intersegmento que fueron parcialmente compensados por unos mayores gastos por intereses netos.

Resultado neto

1.272 M€

El **Resultado Neto** ascendió a 1.272 M€, 1.035 M€ superior al del mismo periodo de 2025.

Análisis de resultados por segmentos

Exploración y Producción

(Cifras no auditadas) Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía por segmento de negocio. Ver Anexo III - Bases de presentación

Resultados (millones de euros)	2T 2026	1T 2026	2T 2025	% Var. 2T 26 / 2T 25	Ene - Jun 2026	Ene - Jun 2025	% Var. 2026 / 2025
Resultado Neto Ajustado	371	302	312	18,9	673	631	6,7
Resultado de las operaciones	560	451	517	8,3	1.011	1.079	(6,3)
Impuesto sobre beneficios	(288)	(232)	(241)	(19,5)	(520)	(505)	(3,0)
Resultado de participadas	223	184	139	60,4	407	266	53,0
Minoritarios	(124)	(101)	(103)	(20,4)	(225)	(209)	(7,7)
EBITDA Ajustado	839	670	735	14,1	1.509	1.528	(1,2)
Flujo de Caja de las Operaciones	983	573	333	195,2	1.556	884	76,0
Inversiones	384	317	525	(26,9)	701	943	(25,7)
Inversiones netas	369	314	522	(29,3)	683	650	5,1
Tipo Impositivo Efectivo (%) (*)	(51)	(52)	(47)	(4,0)	(51)	(47)	(4,0)
Cotizaciones internacionales (**)	2T 2026	1T 2026	2T 2025	% Var. 2T 26 / 2T 25	Ene - Jun 2026	Ene - Jun 2025	% Var. 2026 / 2025
Brent (\$/Bbl)	103,8	81,1	67,9	52,9	92,3	71,9	28,4
WTI (\$/Bbl)	92,7	72,7	63,7	45,5	82,8	67,5	22,7
Henry Hub (\$/MBtu)	2,9	5,1	3,4	(14,7)	4,0	3,5	14,3
Henry Hub spot (\$/MBtu)	2,9	4,9	3,2	(9,4)	3,9	3,7	5,4
NBP ICE (\$/MBtu)	16,4	11,6	11,5	42,6	14,6	11,7	24,8
Tipo de cambio medio (\$/€)	1,16	1,17	1,13	2,7	1,17	1,09	7,3
Producción	2T 2026	1T 2026	2T 2025	% Var. 2T 26 / 2T 25	Ene - Jun 2026	Ene - Jun 2025	% Var. 2026 / 2025
Consolidadas							
Líquidos (Miles de bbl/d)	122	109	153	(20,3)	115	145	(20,7)
Gas (Millones scf/d)	1.185	1.094	1.298	(8,7)	1.139	1.307	(12,9)
Participadas							
Líquidos (Miles de bbl/d)	72	73	41	75,6	72	43	67,4
Gas (Millones scf/d)	859	910	733	17,2	885	717	23,4
Total (Miles de bep/d)	558	539	557	0,2	548	549	(0,2)
Precios de realización	2T 2026	1T 2026	2T 2025	% Var. 2T 26 / 2T 25	Ene - Jun 2026	Ene - Jun 2025	% Var. 2026 / 2025
Consolidadas							
Crudo (\$/Bbl)	98,5	69,7	65,9	49,5	84,9	68,3	24,3
Gas (\$/Miles scf)	3,8	5,4	3,9	(2,6)	4,5	4,4	2,3
Participadas							
Crudo (\$/Bbl)	95,0	72,8	60,0	58,3	82,5	63,6	29,7
Gas (\$/Miles scf)	7,1	5,1	4,5	57,8	6,1	4,6	32,6
Información económica participadas	2T 2026	1T 2026	2T 2025	% Var. 2T 26 / 2T 25	Ene - Jun 2026	Ene - Jun 2025	% Var. 2026 / 2025
EBITDA ajustado	748	489	315	137,5	1.237	668	85,2
Resultado de las operaciones	593	360	216	174,5	954	456	109,2
Tipo Impositivo Efectivo (%) (*)	(56)	(37)	(25)	(124,0)	(49)	(30)	(63,3)
Inversiones	234	237	172	36,0	471	362	30,1

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones. (**) Brent: Brent Dated medio, fuente: Platts. WTI medio Nymex First Month. Henry Hub: Henry Hub medio índice First of Month y Henry Hub spot, fuente Platts. NBP ICE medio, fuente: ICE Futures Europe. Tipo de cambio medio, fuente: Bloomberg (***) 1.000 Mcf/d = 28,32 Mm3/d = 0,178 Mbep/d.

Resultados segundo trimestre 2026

El **Resultado Neto Ajustado** ascendió a 371 M€, 59 M€ superior respecto al del mismo periodo de 2025 debido principalmente a unos mayores precios de realización de crudo, mayores volúmenes y unos mejores resultados en sociedades participadas. Esto fue parcialmente compensado por unos mayores costes de producción y exploratorios, una mayor amortización, la salida de Indonesia en 2025, el efecto negativo del tipo de cambio, mayores regalías y unos mayores impuestos derivados de un mayor resultado operativo.

Los principales factores que explican las variaciones en el resultado de la división de Exploración y Producción respecto al mismo trimestre del año anterior, excluyendo el efecto de las salidas de países, son los siguientes:

- Los **mayores precios de realización del crudo** tuvieron un impacto positivo en el resultado de las operaciones de 328 M€.
- Los **mayores volúmenes** tuvieron un impacto positivo en el resultado de las operaciones de 19 M€ debido principalmente al incremento de la producción en Leon & Castile en el Golfo de América que fue parcialmente compensado por una menor producción en Libia y Perú.
- Las **mayores amortizaciones** tuvieron un impacto negativo de 55 M€ en el resultado de las operaciones.
- Los **mayores costes de producción y costes generales** tuvieron un impacto negativo el resultado de las operaciones de 88 M€.
- Los **mayores costes exploratorios** tuvieron un impacto negativo en el resultado de las operaciones de 13 M€.
- Las **mayores regalías** impactaron negativamente el resultado de las operaciones en 21 M€.

Adicionalmente:

- La salida de **Indonesia** tuvo un impacto negativo en el resultado de las operaciones de 25 M€.
- Los **resultados de sociedades participadas** tuvieron un impacto positivo de 57 M€ debido a una mayor contribución de Brasil y Trinidad y Tobago.
- Los **impuestos sobre beneficios** aumentaron en 47 M€ debido principalmente a un mayor resultado operativo.
- El **efecto de tipo de cambio** impactó negativamente el resultado de las operaciones en 29 M€.
- Minoritarios y otros explican el resto de la variación.

Producción

La **producción media en Exploración y Producción** alcanzó 558 kbep/d en el segundo trimestre de 2026, prácticamente en línea respecto al mismo periodo del año anterior debido principalmente a una mayor producción en Reino Unido tras la integración en la JV Neo Next+ y a su adquisición de una participación del 32% en el campo Culzean, a la entrada en producción de Leon & Castile en el Golfo de América, la puesta en marcha de Lapa SW en Brasil en marzo de 2026 y a una mayor producción en el activo no convencional

Marcellus (Estados Unidos). Fueron compensados por la desinversión de todos los activos productivos en Indonesia en 2025, actividades de mantenimiento en Perú y en Trinidad y Tobago así como el declino natural de los campos.

Exploración

Al cierre del segundo trimestre de 2026, dos pozos exploratorios: Kobra en Libia y Quokka-1 en los Estados Unidos fueron declarados positivos, un pozo exploratorio 34/8-A-37 en Noruega fue declarado negativo y un pozo exploratorio, Ural-1 en Libia, se encontraba en progreso.

Los **costes exploratorios** durante el segundo trimestre de 2026 ascendieron a 20 M€, un 28% superior respecto al mismo periodo de 2025.

Inversiones

Las **inversiones** durante el segundo trimestre de 2026 ascendieron a 384 M€, 141 M€ inferior respecto al mismo periodo de 2025.

- Las **inversiones en desarrollo** representaron un 85% de la inversión total y se realizaron principalmente en los Estados Unidos (92%), Noruega (3%) y Perú (3%).
- Las **inversiones en exploración** representaron un 14% del total y se realizaron fundamentalmente en los Estados Unidos (77%), Libia (9%) y México (5%).

Resultados enero - junio 2026

El **Resultado Neto Ajustado** ascendió a 673 M€, 42 M€ superior respecto al del mismo periodo de 2025, debido principalmente a unos mayores precios de realización de crudo y gas, mayores volúmenes y mejores resultados de sociedades participadas. Esto fue parcialmente compensado por mayores costes de producción, una mayor amortización, mayores regalías, el efecto negativo del tipo de cambio así como por unos mayores impuestos debido principalmente a un mayor resultado de las operaciones.

Producción

La **producción media en Exploración y Producción** alcanzó 548 kbep/d en los primeros seis meses de 2026, prácticamente en línea respecto al mismo periodo de 2025 debido principalmente a una mayor producción en Reino Unido tras la integración en la JV Neo Next+ y a su adquisición de una participación del 32% en el campo Culzean y a la entrada en producción de Leon & Castile en el Golfo de América. Fueron compensados por la desinversión de todos los activos productivos en Indonesia y Colombia en 2025, a la menor producción en los activos no convencionales de Marcellus y Eagle Ford (Estados Unidos), a un incidente operativo en un ducto de líquidos de gas de un tercero en Perú junto con el declino natural de los campos.

Exploración

Durante los primeros seis meses de 2026 tres pozos exploratorios, YPC-X43 en Bolivia, Kobra en Libia y Quokka-1 en los Estados Unidos fueron declarados positivos, otro pozo exploratorio, 34/8-A-37 en Noruega, fue declarado negativo y un pozo exploratorio, Ural-1 en Libia, se encontraba en progreso al finalizar los seis primeros meses del año.

Los **costes exploratorios** durante los primeros seis meses de 2026 ascendieron a 27 M€, un 16% inferior respecto al mismo periodo de 2025.

Inversiones

Las **inversiones** durante los primeros seis meses de 2026 ascendieron a 701 M€, 242 M€ inferior respecto al mismo periodo de 2025.

- Las **inversiones en desarrollo** representaron un 84% de la inversión total y se realizaron principalmente en los Estados Unidos (89%), Noruega (3%) y Perú (3%).
- Las **inversiones en exploración** representaron un 13% del total y se realizaron fundamentalmente en los Estados Unidos (81%), México (8%) y Libia (7%).

Industrial

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía por segmento de negocio. Ver Anexo III - Bases de presentación

Resultados (millones de euros)	2T 2026	1T 2026	2T 2025	% Var. 2T 26 / 2T 25	Ene - Jun 2026	Ene - Jun 2025	% Var. 2026 / 2025
Resultado Neto Ajustado	1.243	440	103	-	1.683	235	-
Resultado de las operaciones a CCS	1.666	601	117	-	2.267	290	-
Impuesto sobre beneficios	(421)	(154)	(27)	-	(575)	(69)	-
Resultado de participadas	21	(5)	9	133,3	16	9	77,8
Minoritarios	(23)	(2)	4	-	(25)	5	-
Efecto patrimonial (ddi)	197	577	(187)	-	774	(377)	-
EBITDA Ajustado	2.135	1.607	67	-	3.742	203	-
EBITDA Ajustado CCS	1.875	807	324	-	2.682	722	271,5
Flujo de Caja de las Operaciones	661	140	922	(28,3)	801	712	12,5
Inversiones	314	344	263	19,4	658	686	(4,1)
Inversiones netas	311	344	224	38,8	655	645	1,6
Tipo Impositivo Efectivo (%)	(25)	(26)	(23)	(2,0)	(25)	(24)	(1,0)
Magnitudes operativas	2T 2026	1T 2026	2T 2025	% Var. 2T 26 / 2T 25	Ene - Jun 2026	Ene - Jun 2025	% Var. 2026 / 2025
Indicador margen de refino España (\$/Bbl)	14,0	10,9	5,9	137,3	12,4	5,6	121,4
Utilización Destilación Refino España (%)	78,6	79,3	74,0	4,6	78,9	78,6	0,3
Utilización Conversión Refino España (%)	89,3	86,1	85,8	3,5	87,7	88,5	(0,8)
Crudo procesado (Mtn)	9,8	9,8	9,2	6,0	19,5	19,4	0,5
Indicador Margen Químico (€/t)	569	174	329	72,9	371	258	43,8
Ventas de Productos Petroquímicos (Miles de toneladas)	561	501	441	27,2	1.062	915	16,1
Cotizaciones internacionales (\$/Bbl) (**)	2T 2026	1T 2026	2T 2025	% Var. 2T 26 / 2T 25	Ene - Jun 2026	Ene - Jun 2025	% Var. 2026 / 2025
Diferencial Maya vs Brent	(12,9)	(11,7)	(8,3)	(55,4)	(12,3)	(8,5)	(44,7)
Diferencial Gasolina vs Brent	23,7	11,0	17,8	33,1	17,3	14,8	16,9
Diferencial Diésel vs Brent	53,1	38,0	18,9	181,0	45,4	19,1	137,7

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones (**) Fuente: Platts

Resultados segundo trimestre 2026

El **resultado neto ajustado** ascendió a 1.243 M€, 1.140 M€ superior respecto al del mismo trimestre de 2025. Los principales factores que explican las variaciones en el resultado de los negocios de Industrial respecto al mismo periodo del año anterior son los siguientes:

- En **Refino**, el resultado de las operaciones fue superior en 1.031 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a un mayor margen de refino, principalmente originado por unos mayores

diferenciales de los destilados medios y las gasolinas, así como a un diferencial más amplio entre crudos pesados y ligeros, así como por un efecto positivo del decalaje en precios del queroseno.

- En **Repsol Perú**, el resultado de las operaciones fue superior en 126 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a unos mayores resultados en los negocios de Refino y Movilidad.
- En **Química**, el resultado de las operaciones fue superior en 108 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a un mayor indicador de margen químico y unos mayores volúmenes.
- En los negocios de **Trading y Mayorista y Trading de Gas**, el resultado de las operaciones fue superior en 94 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido principalmente a una mayor contribución de Trading.
- Los **impuestos sobre beneficios** se incrementaron en 394 M€ debido principalmente a un mayor resultado de las operaciones.
- **Ajustes por ventas no trascendidas y resultados de sociedades participadas** explican el resto de la variación.

Inversiones

Las **inversiones** durante el segundo trimestre de 2026 ascendieron a 314 M€, 51 M€ superior a las del mismo trimestre de 2025 y corresponden principalmente a las inversiones en los negocios de Refino, Química y Combustibles Renovables.

Resultados enero - junio 2026

El **resultado neto ajustado** ascendió a 1.683 M€, 1.448 M€ superior al del mismo periodo de 2025 debido a los mayores resultados en los negocios de Refino, Repsol Perú, Química, Trading y Mayorista y Trading de Gas.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en los primeros seis meses de 2026 ascendieron a 658 M€, 28 M€ inferior a las del mismo periodo de 2025 y corresponden principalmente a las inversiones en los negocios de Refino, Química y Combustibles Renovables.

Cliente

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía por segmento de negocio. Ver Anexo III - Bases de presentación

Resultados (millones de euros)	2T 2026	1T 2026	2T 2025	% Var. 2T 26 / 2T 25	Ene - Jun 2026	Ene - Jun 2025	% Var. 2026 / 2025
Resultado Neto Ajustado	209	160	195	7,2	369	351	5,1
Resultado de las operaciones a CCS	279	214	257	8,6	493	464	6,3
Impuesto sobre beneficios	(74)	(56)	(65)	(13,8)	(130)	(117)	(11,1)
Resultado de participadas	8	6	7	14,3	14	12	16,7
Minoritarios	(4)	(4)	(4)	0,0	(8)	(8)	0,0
Efecto patrimonial (ddi)	33	16	(18)	-	49	(17)	-
EBITDA Ajustado	444	349	339	31,0	793	658	20,5
EBITDA Ajustado CCS	398	326	365	9,0	724	682	6,2
Flujo de Caja de las Operaciones	483	429	357	35,3	912	799	14,1
Inversiones	98	100	82	19,5	198	176	12,5
Inversiones netas	99	98	81	22,2	197	173	13,9
Tipo Impositivo Efectivo (%) (*)	(27)	(26)	(25)	(2,0)	(27)	(25)	(2,0)
Magnitudes operativas	2T 2026	1T 2026	2T 2025	% Var. 2T 26 / 2T 25	Ene - Jun 2026	Ene - Jun 2025	% Var. 2026 / 2025
Ventas Marketing propio España (Gasóleo & Gasolinas en km3)	3.877	3.899	3.802	2,0	7.776	7.387	5,3
Electricidad comercializada (GWh)(**)	2.423	2.671	1.854	30,7	5.094	3.923	29,8
Ventas de GLP (Miles de toneladas)	229	399	243	(5,8)	628	631	(0,5)

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones. (**) Datos estimados para la Península Ibérica.

Resultados segundo trimestre 2026

El **resultado neto ajustado** ascendió a 209 M€, 14 M€ superior respecto al del mismo trimestre de 2025. Los principales factores que explican las variaciones en el resultado de los negocios de Cliente respecto al mismo trimestre del año anterior son los siguientes:

- En **Movilidad**, el resultado de las operaciones se mantuvo prácticamente en línea respecto al año anterior.
- En **Comercialización de Electricidad y Gas**, el resultado de las operaciones fue superior en 14 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido principalmente a un mayor número de clientes.
- En **GLP**, el resultado de las operaciones fue 32 M€ inferior respecto al del mismo trimestre del año anterior debido a unos menores márgenes y volúmenes.
- En **Lubricantes, Aviación, Asfaltos y Especialidades**, el resultado de las operaciones fue superior en 36 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido a unos mayores resultados en Especialidades, Aviación y Asfaltos.
- Los **impuestos sobre beneficios** se incrementaron en 9 M€ debido principalmente a un mayor resultado operativo.
- Los **resultados de otras actividades y de sociedades participadas** explican el resto de la variación.

Inversiones

Las **inversiones** en el segundo trimestre de 2026 ascendieron a 98 M€, 16 M€ superior a las del mismo trimestre de 2025 y corresponden principalmente a las inversiones en los negocios de Comercialización de Electricidad y Gas y Movilidad.

Resultados enero - junio 2026

El **resultado neto ajustado** ascendió a 369 M€, 18 M€ superior al del mismo periodo de 2025 debido principalmente a unos mayores resultados en Movilidad, Lubricantes, Asfaltos, Aviación, Especialidades y Comercialización de Electricidad y Gas.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en los primeros seis meses de 2026 ascendieron a 198 M€, 22 M€ superior a las del mismo periodo de 2025 y corresponden principalmente a las inversiones en los negocios de Comercialización de Electricidad y Gas y Movilidad.

Generación Baja en Carbono

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía por segmento de negocio. Ver Anexo III - Bases de presentación

Resultados (millones de euros)	2T 2026	1T 2026	2T 2025	% Var. 2T 26 / 2T 25	Ene - Jun 2026	Ene - Jun 2025	% Var. 2026 / 2025
Resultado Neto Ajustado	10	(4)	8	25,0	6	10	(40,0)
Resultado de las operaciones	20	12	13	53,8	32	37	(13,5)
Impuesto sobre beneficios	(8)	(8)	(4)	(100,0)	(16)	(15)	(6,7)
Resultado de participadas	(3)	(10)	(2)	(50,0)	(13)	(10)	(30,0)
Minoritarios	1	2	1	0,0	3	(2)	-
EBITDA Ajustado	65	53	37	75,7	118	89	32,6
Flujo de Caja de las Operaciones	81	41	25	224,0	122	65	87,7
Inversiones	117	233	300	(61,0)	350	492	(28,9)
Inversiones netas	(461)	22	198	-	(439)	322	-
Tipo Impositivo Efectivo (%) (*)	(40)	(66)	(32)	(8,0)	(49)	(40)	(9,0)
Magnitudes operativas	2T 2026	1T 2026	2T 2025	% Var. 2T 26 / 2T 25	Ene - Jun 2026	Ene - Jun 2025	% Var. 2026 / 2025
Indicador Pool eléctrico España (€/MWh) (**)	55,4	43,3	38,8	42,8	49,3	62,4	(20,9)
Electricidad generada (GWh)	3.602	3.349	2.806	28,4	6.950	4.934	40,9

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones. (**) Indicador Pool eléctrico España, fuente: OMIE.

Resultados segundo trimestre 2026

El **resultado neto ajustado** ascendió a 10 M€, 2 M€ superior respecto al del mismo trimestre de 2025. Los principales factores que explican las variaciones en el resultado de los negocios de Generación Baja en Carbono respecto al mismo trimestre del año anterior son los siguientes:

- En **Renovables**, el resultado de las operaciones se situó prácticamente en línea respecto al mismo periodo del año anterior.
- En **Ciclos Combinados**, el resultado de las operaciones fue superior en 5 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido principalmente a unos mayores precios que fueron parcialmente compensados por menores volúmenes.
- Los **impuestos sobre beneficios** se incrementaron en 4 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido principalmente a un mayor resultado operativo.
- Los **resultados de otras actividades y los resultados de sociedades participadas** explican el resto de la variación.

Inversiones

Las **inversiones** en el segundo trimestre de 2026 ascendieron a 117 M€, 183 M€ inferior a las del mismo trimestre de 2025 y corresponden principalmente al desarrollo de proyectos renovables en los Estados Unidos y España.

Resultados enero - junio 2026

El **resultado neto ajustado** ascendió a 6 M€, 4 M€ inferior respecto al resultado del mismo periodo de 2025 debido principalmente a unos menores resultados en Renovables que fueron parcialmente compensados por unos mayores resultados en Ciclos Combinados.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en los primeros seis meses de 2026 ascendieron a 350 M€, 142 M€ inferior respecto a las del mismo periodo de 2025 y corresponden principalmente al desarrollo de proyectos renovables en los Estados Unidos, España y Chile.

Corporación y otros

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía por segmento de negocio. Ver Anexo III - Bases de presentación

Resultados (millones de euros)	2T 2026	1T 2026	2T 2025	% Var. 2T 26 / 2T 25	Ene - Jun 2026	Ene - Jun 2025	% Var. 2026 / 2025
Resultado Neto Ajustado	5	(25)	(20)	125,0	(20)	(72)	72,2
Resultado de Corporación y ajustes	21	(83)	(47)	144,7	(62)	(119)	47,9
Resultado financiero	(54)	51	1	-	(3)	9	-
Impuesto sobre beneficios	8	5	23	(65,2)	13	31	(58,1)
Resultado de participadas	13	(35)	5	160,0	(22)	(9)	(144,4)
Minoritarios	17	37	(2)	-	54	16	237,5
EBITDA Ajustado	39	(66)	(30)	230,0	(27)	(86)	68,6
Intereses Netos (*)	(40)	(41)	11	-	(81)	17	-
Flujo de Caja de las Operaciones	(273)	(141)	(75)	(264,0)	(414)	126	-
Inversiones	11	2	10	10,0	13	21	(38,1)
Inversiones netas	10	2	9	11,1	12	(2)	-
Tipo Impositivo Efectivo (%) (**)	23	17	49	(26,0)	20	28	(8,0)

(*) No incluye ingresos/gastos por intereses procedentes de arrendamientos. (**) Calculado sobre el resultado operativo y el resultado financiero.

Resultados segundo trimestre 2026

El resultado operativo de **Corporación y ajustes** en el segundo trimestre de 2026 se situó en 21 M€, que compara con -47 M€ en el mismo periodo de 2025, debido principalmente a unos menores costes y a unos ajustes positivos de consolidación intersegmento.

El **resultado financiero** antes de impuestos en el segundo trimestre de 2026 se situó en -54 M€, que compara con 1 M€ en el mismo periodo de 2025, debido principalmente a unos mayores gastos por intereses netos y a menores resultados por posiciones de tipo de cambio.

Resultados enero - junio 2026

El resultado operativo de **Corporación y ajustes** en los primeros seis meses de 2026 se situó en -62 M€, que compara con -119 M€ en el mismo periodo de 2025, debido principalmente a unos ajustes positivos de consolidación intersegmento que fueron parcialmente compensados por mayores costes.

El **resultado financiero** antes de impuestos en los primeros seis meses de 2026 se situó en -3 M€, el cual compara con un resultado de 9 M€ en el mismo periodo de 2025, debido principalmente a unos mayores gastos por intereses netos, que fueron parcialmente compensados por unos mayores resultados por posiciones de autocartera y tipo de interés.

Efecto Patrimonial

Resultados segundo trimestre 2026

El **efecto patrimonial** se situó en 230 M€ durante el segundo trimestre de 2026 debido principalmente a un mayor precio del crudo y productos petrolíferos respecto al trimestre anterior. Esto compara con -205 M€ en el mismo periodo de 2025.

Resultados enero - junio 2026

El **efecto patrimonial** se situó en 823 M€ durante los primeros seis meses de 2026 debido principalmente a un mayor precio del crudo y productos petrolíferos. Esto compara con -394 M€ en el mismo periodo de 2025.

Resultados Específicos

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía por segmento de negocio. Ver Anexo III - Bases de presentación

Resultados (millones de euros)	2T 2026	1T 2026	2T 2025	% Var. 2T 26 / 2T 25	Ene - Jun 2026	Ene - Jun 2025	% Var. 2026 / 2025
Desinversiones	1	(30)	12	-	(29)	43	-
Reestructuración de plantilla	(6)	(6)	(9)	33,3	(12)	(20)	40,0
Deterioros	(475)	(361)	6	-	(836)	5	-
Provisiones y otros	(316)	(140)	(165)	(91,5)	(456)	(186)	(145,2)
Resultados Específicos	(796)	(537)	(156)	-	(1.333)	(158)	-

Resultados segundo trimestre 2026

Los **resultados específicos** del segundo trimestre de 2026 se situaron en -796 M€, que compara con -156 M€ en el mismo periodo de 2025, y corresponden principalmente a deterioros en el negocio de Química, en Generación Baja en Carbono en Chile, así como a provisiones.

Resultados enero - junio 2026

Los **resultados específicos** de los primeros seis meses de 2026 se situaron en -1.333 M€, que compara con -158 M€ en el mismo periodo de 2025, y corresponden principalmente a deterioros en el negocio de Química, en Generación Baja en Carbono en Chile, así como a provisiones.

Análisis de flujos de caja

(Cifras no auditadas) Incluye Medidas Alternativas del Rendimiento - Ver Anexo II del Informe de Gestión Consolidado

	DATOS TRIMESTRALES		ENERO - JUNIO	
	2T 2026	2T 2025	2026	2025
EBITDA Ajustado CCS	3.216	1.431	5.006	2.935
Cambios en el capital corriente CCS ⁽¹⁾	(1.044)	405	(1.605)	(204)
Cobros de dividendos	283	32	407	45
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(484)	(256)	(692)	(2)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(36)	(50)	(139)	(188)
FLUJO DE CAJA DE LAS OPERACIONES	1.935	1.562	2.977	2.586
Inversiones	(924)	(1.180)	(1.920)	(2.318)
Empresas del grupo, asociadas y préstamos a participadas	(81)	(83)	(107)	(283)
Inmovilizado material, intangible y otros	(843)	(1.097)	(1.813)	(2.035)
Desinversiones	29	49	245	368
Empresas del grupo, asociadas y préstamos a participadas	1	2	211	83
Inmovilizado material, intangible y otros	28	47	34	285
FLUJO DE CAJA LIBRE	1.040	431	1.302	636
Otras actividades de inversión y financiación	(1.157)	(192)	(1.556)	(1.885)
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	(117)	239	(254)	(1.249)
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	3.124	3.270	3.261	4.758
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	3.007	3.509	3.007	3.509

(1) Efecto patrimonial antes de impuestos de 306 M€, -283 M€, 1.129 M€ y -543 M€ en el segundo trimestre de 2026, segundo trimestre de 2025, acumulado a junio 2026 y acumulado a junio 2025 respectivamente.

El **flujo de caja de las operaciones** durante el segundo trimestre de 2026 ascendió a 1.935 M€, 373 M€ superior respecto al mismo periodo de 2025 debido principalmente a un mayor EBITDA Ajustado CCS y a un mayor cobro de dividendos que fueron parcialmente compensados por la variación negativa del fondo de maniobra y unos mayores impuestos.

El **flujo de caja libre** durante el segundo trimestre de 2026 ascendió a 1.040 M€, 609 M€ superior respecto al del mismo periodo de 2025, debido principalmente a un mayor flujo de caja de las operaciones y menores inversiones que fueron parcialmente compensadas por unas menores desinversiones.

El **flujo de caja de las operaciones** durante los primeros seis meses de 2026 ascendió a 2.977 M€, 391 M€ superior respecto al mismo periodo de 2025 debido principalmente a un mayor EBITDA Ajustado CCS y a un mayor cobro de dividendos, que fueron parcialmente compensados por la variación negativa del fondo de maniobra y unos mayores impuestos.

El **flujo de caja libre** durante los primeros seis meses de 2026 ascendió a 1.302 M€, 666 M€ superior respecto al mismo periodo de 2025, debido principalmente a un mayor flujo de caja de las operaciones y menores inversiones que fueron parcialmente compensadas por menores desinversiones.

Evolución de la deuda neta y liquidez

(Cifras no auditadas). Incluye Medidas Alternativas del Rendimiento - Ver Anexo II del Informe de Gestión Consolidado

EVOLUCIÓN DE LA DEUDA NETA ⁽¹⁾ (Millones de euros)	2T 2026	Ene - Jun 2026
Deuda neta al inicio del periodo	4.800	4.487
Flujo de caja de las operaciones	(1.935)	(2.977)
Inversiones y desinversiones	895	1.675
Operaciones con minoritarios	(2)	(2)
Otros movimientos en las inversiones netas ⁽²⁾	(565)	(565)
Dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	34	612
Dividendos pagados a minoritarios	43	75
Instrumentos de patrimonio propio	0	0
Autocartera: acciones propias y derivados sobre acciones ⁽³⁾	246	264
Intereses y otros movimientos ⁽⁴⁾	151	98
Deuda neta al cierre del periodo	3.667	3.667
Deuda neta al cierre del periodo excluyendo arrendamientos	935	935
		Acumulado junio 2026
Capital empleado (M€)		32.523
Apalancamiento: Deuda neta / Capital empleado (%)		11,3
Apalancamiento sin arrendamientos: Deuda neta / Capital empleado (%)		3,1

(1) Incluye arrendamientos por importe de 2.732 M€, 2.799 M€ y 2.871 M€ en el segundo trimestre de 2026, primer trimestre de 2026 y cuarto trimestre de 2025, respectivamente.

(2) Incluye principalmente cambios en el perímetro de la deuda neta por el acuerdo firmado para la venta de una cartera de proyectos renovables en España.

(3) Incluye principalmente las compras realizadas bajo el Programa de Recompra de Acciones para su amortización por un valor de €-286 millones (13 millones de acciones adquiridas bajo el programa de recompra lanzado en marzo de 2026).

(4) Incluye principalmente nuevos contratos de arrendamientos, gastos por intereses, efecto del tipo de cambio, efectos de adquisición/venta de sociedades y otros efectos.

La **deuda neta** del Grupo al cierre del segundo trimestre de 2026 se situó en 3.667 M€, 1.133 M€ inferior a la del cierre del primer trimestre de 2026 debido principalmente a una sólida generación de caja y a la desconsolidación de deuda procedente de un acuerdo para desinvertir un portafolio de activos de energías renovables en España.

El ratio de **apalancamiento** del grupo al cierre del segundo trimestre se situó en 11,3%, que compara con 14,3% al cierre del primer trimestre de 2026. El ratio de apalancamiento excluyendo arrendamientos se situó en 3,1%.

Las **inversiones netas** durante el segundo trimestre de 2026 ascendieron a 328 M€, 706 M€ inferior respecto las del segundo trimestre de 2025 debido principalmente a unas menores inversiones que fueron parcialmente compensadas por menores desinversiones.

La **liquidez** del grupo al cierre del segundo trimestre de 2026 se situó en 10.117 M€ (incluyendo las líneas de crédito comprometidas no dispuestas), lo que supone 5,43 veces los vencimientos de deuda bruta a corto plazo, que compara con 4,21 veces al cierre del primer trimestre de 2026.

Deuda neta por perímetro de negocio (M€)	2T 2026	4T 2025
Subgrupo Repsol E&P, Sarl ⁽¹⁾	5.855	6.032
Subgrupo Repsol Renovables, SA ⁽²⁾	2.714	3.119

⁽¹⁾ Subgrupo en el que Breakwater Energy Holdings S.à r.l. (subsidiario de EIG Global Energy Partners – “EIG”), posee el 25%.

⁽²⁾ Subgrupo en el que Crédit Agricole Assurances y Energy Infrastructure Partners, conjuntamente poseen el 25%.

Hechos destacados

Desde la publicación de los resultados del primer trimestre de 2026, los hechos más significativos relacionados con la compañía han sido los siguientes:

Exploración y Producción

May. 2026 El 18 de Mayo, Repsol y Santos iniciaron la producción de petróleo en Pikka (Alaska). Los socios comenzaron la producción en este proyecto insignia en el North Slope que tiene previsto alcanzar una producción de 80.000 barriles brutos de petróleo al día en el tercer trimestre de 2026.

Pikka es el primer proyecto de Repsol en entrar en producción en el área del North Slope, donde ha sido pionera en el descubrimiento de la formación Nanushúk. La producción de este activo equivaldrá al 19% de la producción actual en Alaska, aportando los primeros nuevos volúmenes significativos de crudo en décadas en el estado, lo que ayudará a revitalizar la industria, crear empleo y estimular la economía local.

Jun. 2026 El 17 de Junio, Repsol firmó un acuerdo para exploración y desarrollo de una nueva zona petrolífera en Venezuela. La compañía alcanzó un acuerdo de intenciones con el gobierno venezolano y PDVSA para analizar el potencial desarrollo del área de Horcón, ubicada al sureste del Lago de Maracaibo. Asimismo, las partes manifestaron su intención de realizar estudios de viabilidad de posibles oportunidades en el offshore venezolano.

Industrial

May. 2026 El 26 de Mayo, Repsol anunció que comenzó la producción a gran escala de combustibles 100% renovables en Puertollano.

La nueva unidad del Complejo Industrial de Puertollano es la segunda planta de Repsol dedicada en exclusiva a producir combustibles 100% renovables. La compañía ha invertido más de 130 millones de euros en este proyecto que ya produce diésel renovable para la movilidad de coches, camiones y barcos. La planta tiene una capacidad de producción anual de 200.000 toneladas de combustibles renovables y su uso evitará unas 700.000 toneladas de CO₂ al año, considerando todo el ciclo de vida del producto.

Ciente

- Jul. 2026** El 9 de julio, Repsol se alió con CEPYME ofreciendo su multienergía para acompañar a las pymes en su transición energética. En esta alianza, Repsol, Fundación Repsol y CEPYME acordaron impulsar la transición energética y la sostenibilidad empresarial con especial foco en las pequeñas y medianas empresas. El acuerdo establece las bases para desarrollar iniciativas conjuntas que contribuyan a impulsar la transición energética en España, reconociendo el papel clave que desempeñan las pymes en este proceso y la necesidad de acompañarlas.
- Jul. 2026** El 15 de julio, Repsol, Toyota, BMW y Bosch lanzaron un proyecto piloto con vehículos impulsados por gasolina 100% renovable. La iniciativa, de seis meses de duración, contará con vehículos Toyota y BMW impulsados por la gasolina 100% renovable Nexa 95 de Repsol y respaldados por el sistema digital de trazabilidad de combustible de Bosch. El proyecto aportará evidencias en condiciones reales de que los combustibles renovables pueden desplegarse a gran escala desde hoy, utilizando los vehículos existentes, la infraestructura de repostaje actual y las tecnologías de certificación digital.

Generación Baja en Carbono

- May. 2026** El 21 de Mayo, Repsol inició la operación comercial de su planta solar de Pinnington, de 825 MW, en Texas. En dicho estado, la cartera de la compañía incluye Frye (632 MW), Outpost (629 MW) y Pinnington (825 MW) todos ellos en funcionamiento, así como Pecan Prairie (595 MW), que se encuentra en construcción. Además, en Nuevo México, la empresa opera el complejo de energía solar y almacenamiento en baterías Jicarilla I y II (140 MW).
- Jun. 2026** El 11 de Junio, Repsol y Masdar (Abu Dhabi Future Energy Company) han suscrito un acuerdo mediante el cual Masdar adquirirá una participación del 49,99% de una cartera de activos de energías renovables en España por un importe aproximado de 150 millones de euros.
- La transacción valora la cartera en 849 millones de euros. La cartera comprende 705 megavatios (MW) de capacidad operativa, incluyendo 13 parques eólicos (402 MW) y seis parques solares fotovoltaicos (303 MW), todos ellos entraron en funcionamiento en 2025 y en el primer trimestre de 2026. Además, la cartera incluye más de 0,5 GW de crecimiento potencial de proyectos de hibridación, que comprende eólica, solar y almacenamiento en baterías.
- Se estima que la transacción supondrá una reducción de la deuda neta del Grupo Repsol de 700 millones de euros y que no tendrá un impacto significativo en la cuenta de resultados del Grupo Repsol.
- Asimismo, se espera que la operación se cierre a finales de 2026, sujeta a las aprobaciones regulatorias habituales.

Corporación

- May. 2026** El 14 de mayo, el Presidente de Repsol, Antonio Brufau, defendió en su intervención en la Junta General de Accionistas de la compañía el papel clave que el sistema de refino está teniendo para que España afronte con mayor fortaleza que el resto de Europa el actual “shock” energético causado por el conflicto de Irán.
- Antonio Brufau afirmó que el refino necesita ser competitivo y propuso eliminar las barreras a la inversión y a la financiación de infraestructuras e industrias relacionadas con el petróleo y el gas.
- El Consejero Delegado de Repsol, Josu Jon Imaz, destacó que el dividendo por acción aumentará entre un 6% y un 9% anual hasta 2028, como resultado del incremento de la retribución en efectivo y de las recompras de títulos.
- La Junta General de Accionistas aprobó el pago de un dividendo de 0,551 euros brutos por acción en julio de 2026 con cargo a los resultados del ejercicio 2025 y el reparto de otros 0,53 euros brutos por acción con cargo a reservas libres, pagaderos en enero de 2027.
- También fue respaldada por los accionistas la reelección como consejeros de Carmina Ganyet i Cirera, Emiliano López Achurra, Iván Martén Uliarte e Ignacio Martín San Vicente.
- Jul. 2026** El 7 de Julio, Repsol publicó su "Trading Statement", que es un documento que proporciona información provisional para el segundo trimestre de 2026, incluyendo datos sobre el entorno económico así como el desempeño de la empresa durante los períodos.
- Jul. 2026** Desde el comienzo del trimestre, Repsol informó regularmente sobre las transacciones que se llevaron a cabo bajo el Programa de Recompra iniciado el 10 de marzo de 2026.
- El 21 de Julio, Repsol informó que la Sociedad alcanzó la inversión máxima neta prevista en el Programa de Recompra, esto es, 350 millones de euros, habiéndose adquirido un total de 15.768.002 acciones.
- Como consecuencia de lo anterior, y de acuerdo con los términos del referido Programa de Recompra, la Sociedad comunicó igualmente que se ha cumplido la finalidad del Programa de Recompra y que, por tanto, se produce su finalización con anterioridad a la fecha límite de vigencia (que se había fijado en el 30 de julio de 2026).
- Tras ello, se informó de que el Consejero Delegado, en ese mismo día y de conformidad con la delegación efectuada a su favor por el Consejo de Administración de Repsol, ha acordado ejecutar la reducción de capital mediante amortización de acciones propias aprobada por la Junta General Ordinaria de Accionistas de Repsol celebrada el 14 de mayo de 2026, dentro del punto séptimo del orden del día.
- El capital social de Repsol se redujo en 15.768.002 euros, mediante la amortización de 15.768.002 acciones propias de un euro de valor nominal cada una de ellas que representaban el 1,43% aproximadamente del capital social previo a la reducción de capital. El capital social de la Sociedad resultante de la reducción quedó fijado en 1.089.606.334 euros, correspondientes a 1.089.606.334 acciones de un euro de valor nominal cada una.
- En virtud de dicha reducción de capital se han amortizado 15.768.002 acciones propias adquiridas en virtud del Programa de Recompra.

Madrid, a 23 de julio de 2026

Hoy 23 de julio de 2026 a las 11:30 horas (CEST), tendrá lugar una teleconferencia para analistas e inversores institucionales con el objetivo de informar de los resultados del Grupo Repsol correspondientes al segundo trimestre de 2026. La teleconferencia podrá seguirse en directo por los accionistas y por cualquier persona interesada a través de la página web de Repsol en Internet (www.repsol.com). La grabación del acto completo de la misma estará a disposición de los accionistas e inversores y de cualquier persona interesada en www.repsol.com durante un plazo no inferior a un mes desde el día de su celebración. Además, Repsol publicará hoy los Estados Financieros Intermedios y el Informe de Gestión consolidados correspondientes al primer semestre de 2026. Estarán disponibles tanto en la página web corporativa de Repsol como en la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

Anexo I - Información por segmentos de negocio

Resultados por segmentos de negocio

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía por segmento de negocio. Ver Anexo III - Bases de presentación

SEGUNDO TRIMESTRE 2026									
Millones de euros	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas	Minoritarios	Resultado neto ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Resultado Neto
Exploración y Producción	560	—	(288)	223	(124)	371	—	(192)	179
Industrial	1.666	—	(421)	21	(23)	1.243	197	(203)	1.237
Cliente	279	—	(74)	8	(4)	209	33	(41)	201
Generación Baja en Carbono	20	—	(8)	(3)	1	10	—	(225)	(215)
Corporación y otros	21	(54)	8	13	17	5	—	(135)	(130)
TOTAL	2.546	(54)	(783)	262	(133)	1.838	230	(796)	1.272

PRIMER TRIMESTRE 2026									
Millones de euros	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas	Minoritarios	Resultado neto ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Resultado Neto
Exploración y Producción	451	—	(232)	184	(101)	302	—	(2)	300
Industrial	601	—	(154)	(5)	(2)	440	577	(423)	594
Cliente	214	—	(56)	6	(4)	160	16	(30)	146
Generación Baja en Carbono	12	—	(8)	(10)	2	(4)	—	(2)	(6)
Corporación y otros	(83)	51	5	(35)	37	(25)	—	(80)	(105)
TOTAL	1.195	51	(445)	140	(68)	873	593	(537)	929

SEGUNDO TRIMESTRE 2025									
Millones de euros	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas	Minoritarios	Resultado neto ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Resultado Neto
Exploración y Producción	517	—	(241)	139	(103)	312	—	(22)	290
Industrial	117	—	(27)	9	4	103	(187)	23	(61)
Cliente	257	—	(65)	7	(4)	195	(18)	(8)	169
Generación Baja en Carbono	13	—	(4)	(2)	1	8	—	(85)	(77)
Corporación y otros	(47)	1	23	5	(2)	(20)	—	(64)	(84)
TOTAL	857	1	(314)	158	(104)	598	(205)	(156)	237

ACUMULADO JUNIO 2026									
Millones de euros	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas	Minoritarios	Resultado neto ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Resultado Neto
Exploración y Producción	1.011	—	(520)	407	(225)	673	—	(194)	479
Industrial	2.267	—	(575)	16	(25)	1.683	774	(626)	1.831
Cliente	493	—	(130)	14	(8)	369	49	(71)	347
Generación Baja en Carbono	32	—	(16)	(13)	3	6	—	(227)	(221)
Corporación y otros	(62)	(3)	13	(22)	54	(20)	—	(215)	(235)
TOTAL	3.741	(3)	(1.228)	402	(201)	2.711	823	(1.333)	2.201

ACUMULADO JUNIO 2025									
Millones de euros	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas	Minoritarios	Resultado neto ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Resultado Neto
Exploración y Producción	1.079	—	(505)	266	(209)	631	—	(79)	552
Industrial	290	—	(69)	9	5	235	(377)	31	(111)
Cliente	464	—	(117)	12	(8)	351	(17)	(11)	323
Generación Baja en Carbono	37	—	(15)	(10)	(2)	10	—	(122)	(112)
Corporación y otros	(119)	9	31	(9)	16	(72)	—	23	(49)
TOTAL	1.751	9	(675)	268	(198)	1.155	(394)	(158)	603

Otra información financiera por segmento

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía por segmento de negocio. Ver Anexo III - Bases de presentación

EBITDA Ajustado	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - JUNIO	
Millones de euros	2T 2026	1T 2026	2T 2025	2026	2025
Exploración y producción	839	670	735	1.509	1.528
Industrial	2.135	1.607	67	3.742	203
Cliente	444	349	339	793	658
Generación Baja en Carbono	65	53	37	118	89
Corporación y otros	39	(66)	(30)	(27)	(86)
TOTAL	3.522	2.613	1.148	6.135	2.392
EBITDA Ajustado CCS	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - JUNIO	
Millones de euros	2T 2026	1T 2026	2T 2025	2026	2025
Industrial	1.875	807	324	2.682	722
Cliente	398	326	365	724	682
TOTAL	3.216	1.790	1.431	5.006	2.935
INVERSIONES ORGÁNICAS	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - JUNIO	
Millones de euros	2T 2026	1T 2026	2T 2025	2026	2025
Exploración y producción	384	317	525	701	943
Industrial	244	344	263	588	492
Cliente	93	100	81	193	163
Generación Baja en Carbono	117	231	276	348	468
Corporación y otros	11	2	10	13	21
TOTAL	849	994	1.155	1.843	2.087
INVERSIONES INORGÁNICAS	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - JUNIO	
Millones de euros	2T 2026	1T 2026	2T 2025	2026	2025
Exploración y producción	—	—	—	—	—
Industrial	70	—	—	70	194
Cliente	5	—	1	5	13
Generación Baja en Carbono	—	2	24	2	24
Corporación y otros	—	—	—	—	—
TOTAL	75	2	25	77	231
		CAPITAL EMPLEADO	IMPORTE CIFRA NEGOCIOS		
		DATOS ACUMULADOS	ENERO - JUNIO		
Millones de euros	JUNIO 2026	DICIEMBRE 2025	2026	2025	
Exploración y producción	10.829	10.556	2.266	2.472	
Industrial	13.277	11.550	27.027	21.154	
Cliente	2.392	2.614	15.755	13.100	
Generación Baja en Carbono	5.428	5.992	474	447	
Corporación y otros	597	1.393	(11.574)	(9.235)	
TOTAL	32.523	32.105	33.948	27.938	

Inversiones netas

Millones de euros	2T 2026	Exploración y Producción	Industrial	Cliente	Generación Baja en Carbono	Corporación y Otros
Pagos por inversiones (inversiones brutas)	(924)	(384)	(314)	(98)	(117)	(11)
Cobros por desinversiones	29	15	2	(1)	12	1
Inversión/Desinversión	(895)	(369)	(312)	(99)	(105)	(10)
Operaciones con minoritarios	2	—	1	—	1	—
Cambios en la deuda neta por variaciones en el perímetro de consolidación ⁽¹⁾	565	—	—	—	565	—
Total inversión neta	(328)	(369)	(311)	(99)	461	(10)

Millones de euros	6M 2026	Exploración y Producción	Industrial	Cliente	Generación Baja en Carbono	Corporación y Otros
Pagos por inversiones (inversiones brutas)	(1.920)	(701)	(658)	(198)	(350)	(13)
Cobros por desinversiones	245	18	2	1	223	1
Inversión/Desinversión	(1.675)	(683)	(656)	(197)	(127)	(12)
Operaciones con minoritarios	2	—	1	—	1	—
Cambios en la deuda neta por variaciones en el perímetro de consolidación ⁽¹⁾	565	—	—	—	565	—
Total inversión neta	(1.108)	(683)	(655)	(197)	439	(12)

Millones de euros	2T 2025	Exploración y Producción	Industrial	Cliente	Generación Baja en Carbono	Corporación y Otros
Pagos por inversiones (inversiones brutas)	(1.180)	(525)	(263)	(82)	(300)	(10)
Cobros por desinversiones	49	3	39	1	5	1
Inversión/Desinversión	(1.131)	(522)	(224)	(81)	(295)	(9)
Operaciones con minoritarios ⁽²⁾	97	—	—	—	97	—
Cambios en la deuda neta por variaciones en el perímetro de consolidación	—	—	—	—	—	—
Total inversión neta	(1.034)	(522)	(224)	(81)	(198)	(9)

Millones de euros	6M 2025	Exploración y Producción	Industrial	Cliente	Generación Baja en Carbono	Corporación y Otros
Pagos por inversiones (inversiones brutas)	(2.318)	(943)	(686)	(176)	(492)	(21)
Cobros por desinversiones	368	293	41	3	8	23
Inversión/Desinversión	(1.950)	(650)	(645)	(173)	(484)	2
Operaciones con minoritarios ⁽²⁾	162	—	—	—	162	—
Cambios en la deuda neta por variaciones en el perímetro de consolidación	—	—	—	—	—	—
Total inversión neta	(1.788)	(650)	(645)	(173)	(322)	2

⁽¹⁾ Incluye principalmente cambios en el perímetro de la deuda neta por el acuerdo firmado para la venta de una cartera de proyectos renovables en España.

⁽²⁾ Incluye principalmente aportaciones de capital realizadas por el socio Janus Renewables, S.L.

Magnitudes operativas

Magnitudes operativas (I)

	Unidad	1T 2025	2T 2025	Ene - Jun 2025	3T 2025	4T 2025	Ene - Dic 2025	1T 2026	2T 2026	Ene - Jun 2026	% Variación 2T26 / 2T25
PRODUCCIÓN CONSOLIDADA											
TOTAL	<i>(Miles de bbl/d)</i>	370	385	378	340	318	353	303	333	318	(13,6)
Producción de Líquidos	<i>(Miles de bbl/d)</i>	136	153	145	121	108	129	109	122	115	(20,3)
América del Norte	<i>(Miles de bbl/d)</i>	40	44	42	40	42	42	40	57	48	28,9
Latinoamérica	<i>(Miles de bbl/d)</i>	19	15	17	16	16	16	14	13	14	(11,3)
Europa, África y resto del mundo	<i>(Miles de bbl/d)</i>	77	94	86	65	49	71	55	52	53	(44,9)
Producción de Gas Natural	<i>(Miles de bbl/d)</i>	234	231	233	218	210	223	195	211	203	(8,7)
América del Norte	<i>(Miles de bbl/d)</i>	146	144	145	141	139	142	132	149	141	3,3
Latinoamérica	<i>(Miles de bbl/d)</i>	54	51	53	57	55	54	47	48	47	(6,9)
Europa, África y resto del mundo	<i>(Miles de bbl/d)</i>	35	36	36	21	16	27	16	15	15	(59,2)
Producción de Gas Natural	<i>Millones scf/d</i>	1.316	1.298	1.307	1.226	1.180	1.255	1.094	1.185	1.139	(8,7)
PRODUCCIÓN PARTICIPADAS											
TOTAL	<i>(Miles de bbl/d)</i>	170	172	171	212	227	195	235	225	230	30,8
Producción de Líquidos	<i>(Miles de bbl/d)</i>	45	41	43	71	76	59	73	72	72	75,4
América del Norte	<i>(Miles de bbl/d)</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Latinoamérica	<i>(Miles de bbl/d)</i>	45	41	43	43	41	43	42	47	44	14,1
Europa, África y resto del mundo	<i>(Miles de bbl/d)</i>	0	0	0	27	35	16	31	25	28	-
Producción de Gas Natural	<i>(Miles de bbl/d)</i>	125	131	128	141	150	137	162	153	158	16,8
América del Norte	<i>(Miles de bbl/d)</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Latinoamérica	<i>(Miles de bbl/d)</i>	125	131	128	133	130	130	130	126	128	(3,9)
Europa, África y resto del mundo	<i>(Miles de bbl/d)</i>	0	0	0	8	20	7	32	27	30	-
Producción de Gas Natural	<i>Millones scf/d</i>	701	733	717	791	843	768	910	859	885	17,2
PRODUCCIÓN COMBINADA											
TOTAL	<i>(Miles de bbl/d)</i>	540	557	549	551	544	548	539	558	548	0,2
Producción de Líquidos	<i>(Miles de bbl/d)</i>	181	195	188	192	184	188	182	194	188	(0,5)
América del Norte	<i>(Miles de bbl/d)</i>	40	45	42	40	42	42	40	57	48	17,4
Latinoamérica	<i>(Miles de bbl/d)</i>	64	56	60	59	58	60	56	60	58	3,9
Europa, África y resto del mundo	<i>(Miles de bbl/d)</i>	77	94	86	93	84	86	86	77	82	(5,5)
Producción de Gas Natural	<i>(Miles de bbl/d)</i>	359	362	361	359	360	360	357	364	361	0,6
América del Norte	<i>(Miles de bbl/d)</i>	146	144	145	141	139	142	132	149	141	5,9
Latinoamérica	<i>(Miles de bbl/d)</i>	179	182	180	190	185	184	177	173	175	(1,0)
Europa, África y resto del mundo	<i>(Miles de bbl/d)</i>	35	36	35	29	36	34	48	42	45	(6,7)
Producción de Gas Natural	<i>Millones scf/d</i>	2.017	2.032	2.025	2.017	2.023	2.022	2.005	2.044	2.024	0,6

Magnitudes operativas (II)

	Ud.	1T 2025	2T 2025	Ene - Jun 2025	3T 2025	4T 2025	Ene - Dic 2025	1T 2026	2T 2026	Ene - Jun 2026	% Variación 2T26 / 2T25
CRUDO PROCESADO	<i>Mtoe</i>	10,2	9,2	19,4	10,7	11,0	41,1	9,8	9,8	19,5	6,0
Europa	<i>Mtoe</i>	9,2	8,3	17,5	9,6	10,0	37,1	8,8	8,8	17,5	6,0
Resto del Mundo	<i>Mtoe</i>	1,0	0,9	1,9	1,1	1,0	4,0	1,0	1,0	2,0	5,4
VENTAS DE PROD.PETRO.	<i>kt</i>	10.856	11.455	22.311	12.109	12.053	46.473	11.284	11.472	22.756	0,1
Ventas Europa	<i>kt</i>	9.377	9.862	19.239	10.571	10.384	40.194	9.675	10.043	19.718	1,8
Marketing Propio*	<i>kt</i>	4.935	5.366	10.301	5.638	5.470	21.409	5.231	5.318	10.549	(0,9)
Productos claros	<i>kt</i>	3.856	4.260	8.116	4.394	4.347	16.857	4.150	4.339	8.489	1,9
Otros productos	<i>kt</i>	1.079	1.106	2.185	1.244	1.123	4.552	1.081	979	2.060	(11,5)
Resto Ventas Mercado Nacional	<i>kt</i>	2.001	2.255	4.256	2.403	2.255	8.914	2.320	2.430	4.750	7,8
Productos claros	<i>kt</i>	1.938	2.201	4.139	2.337	2.221	8.697	2.271	2.373	4.644	7,8
Otros productos	<i>kt</i>	63	54	117	66	34	217	49	57	106	5,6
Exportaciones	<i>kt</i>	2.441	2.241	4.682	2.530	2.659	9.871	2.124	2.295	4.419	2,4
Productos claros	<i>kt</i>	1.051	657	1.708	1.048	1.256	4.012	705	687	1.392	4,6
Otros productos	<i>kt</i>	1.390	1.584	2.974	1.482	1.403	5.859	1.419	1.608	3.027	1,5
Ventas Resto del Mundo	<i>kt</i>	1.479	1.593	3.072	1.538	1.669	6.279	1.609	1.429	3.038	(10,3)
Marketing Propio	<i>kt</i>	928	924	1.852	821	891	3.564	851	672	1.523	(27,3)
Productos claros	<i>kt</i>	876	874	1.750	749	821	3.320	802	622	1.424	(28,8)
Otros productos	<i>kt</i>	52	50	102	72	70	244	49	50	99	0,0
Resto Ventas Mercado Nacional	<i>kt</i>	411	555	966	607	641	2.214	633	597	1.230	7,6
Productos claros	<i>kt</i>	342	468	810	528	564	1.902	553	518	1.071	10,7
Otros productos	<i>kt</i>	69	87	156	79	77	312	80	79	159	(9,2)
Exportaciones	<i>kt</i>	140	114	254	110	137	501	125	160	285	40,4
Productos claros	<i>kt</i>	0	28	28	0	0	28	5	7	12	(75,0)
Otros productos	<i>kt</i>	140	86	226	110	137	473	120	153	273	77,9
QUÍMICA											
VENTAS PROD. PETROQUÍMICOS	<i>kt</i>	474	441	915	446	459	1.820	501	561	1.062	27,2
Europa	<i>kt</i>	405	391	796	371	372	1.539	414	473	887	21,1
Básica	<i>kt</i>	86	74	160	82	70	312	63	130	193	75,5
Derivada	<i>kt</i>	319	317	636	289	303	1.227	351	343	694	8,4
Resto del Mundo	<i>kt</i>	69	50	119	76	86	281	87	88	175	75,6
Básica	<i>kt</i>	0	0	0	0	0	0	9	0	9	-
Derivada	<i>kt</i>	69	50	119	76	86	281	78	88	166	76,0
GLP											
GLP comercializado	<i>kt</i>	388	243	631	203	323	1.158	399	229	628	(5,8)
Europa	<i>kt</i>	386	241	627	201	322	1.150	397	228	625	(5,6)
Resto del Mundo	<i>kt</i>	2	2	4	2	2	8	2	1	3	(23,8)

Resto Ventas Mercado Nacional: Incluye ventas a operadores y búnker. Exportaciones: Se expresan desde el país de origen. * Estaciones de Servicio propias y abanderadas y Ventas directas.

Anexo II - Estados financieros consolidados NIIF-UE

Balance de situación

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE).

	JUNIO 2026	DICIEMBRE 2025
Inmovilizado intangible	2.769	2.920
Inmovilizado material	24.755	25.652
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	4.115	3.721
Activos financieros no corrientes	1.296	1.000
Activos por impuestos diferidos	3.132	3.368
Otros activos no corrientes	1.379	1.394
ACTIVO NO CORRIENTE	37.446	38.055
Activos no corrientes mantenidos para la venta	875	1.227
Existencias	7.998	5.475
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	7.902	6.557
Otros activos corrientes	395	135
Otros activos financieros corrientes	5.017	4.718
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	3.007	3.261
ACTIVO CORRIENTE	25.194	21.373
TOTAL ACTIVO	62.640	59.428
Fondos propios	27.306	26.654
Otro resultado global acumulado	(1.019)	(1.514)
Atribuido a los intereses minoritarios	2.569	2.478
PATRIMONIO NETO TOTAL	28.856	27.618
Provisiones no corrientes	3.139	3.002
Pasivos financieros no corrientes	10.799	11.410
Pasivos por impuesto diferido y otros fiscales	2.690	2.419
Otros pasivos no corrientes	1.045	1.099
PASIVO NO CORRIENTE	17.673	17.930
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta	609	466
Provisiones corrientes	1.436	1.177
Pasivos financieros corrientes	2.153	2.018
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	11.913	10.219
PASIVO CORRIENTE	16.111	13.880
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	62.640	59.428

Cuenta de resultados

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE).

	2T 2026	2T 2025	JUNIO 2026	JUNIO 2025
Ventas	18.195	13.426	33.697	27.733
Ingresos por prestación de servicios y otros ingresos	135	104	251	205
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	320	(222)	383	53
Aprovisionamientos	(12.930)	(10.110)	(23.178)	(21.303)
Amortización del inmovilizado	(632)	(584)	(1.201)	(1.225)
(Dotación)/Reversión por deterioro	(491)	29	(973)	(54)
Gastos de personal	(574)	(545)	(1.114)	(1.114)
Transportes y fletes	(711)	(375)	(1.267)	(773)
Suministros	(99)	(146)	(286)	(371)
Beneficios / (Pérdidas) por enajenaciones y baja de activos	4	14	(29)	14
Otros ingresos / (gastos) de explotación	(904)	(1.143)	(2.568)	(2.147)
RESULTADO DE LAS OPERACIONES	2.313	448	3.715	1.018
Ingresos por intereses	59	65	114	137
Gastos por intereses	(99)	(54)	(195)	(119)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	47	(294)	332	(384)
Diferencias de cambio	(27)	324	(202)	458
(Dotación)/Reversión por deterioro de instrumentos financieros	(1)	(7)	(1)	23
Otros ingresos y (gastos) financieros	(33)	(41)	(51)	(53)
RESULTADO FINANCIERO	(54)	(7)	(3)	62
Resultado de inversiones contabilizadas por el método de la participación ⁽¹⁾	43	(2)	174	26
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	2.302	439	3.886	1.106
Impuesto sobre beneficios	(1.043)	(139)	(1.611)	(413)
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	1.259	300	2.275	693
Resultado atribuido a intereses minoritarios	13	(63)	(74)	(90)
RESULTADO TOTAL ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	1.272	237	2.201	603
BENEFICIO POR ACCIÓN ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE (€/acción)				
Básico	1,14	0,19	1,96	0,50
Diluido	1,14	0,19	1,96	0,50

⁽¹⁾ Neto de impuestos

Estado de flujos de efectivo

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE).

	ENERO - JUNIO	
	2026	2025
Resultado antes de impuestos	3.886	1.106
Ajustes de resultado:	2.249	1.286
Amortización del inmovilizado	1.201	1.225
Otros (netos)	1.048	61
Cambios en el capital corriente	(2.734)	339
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación:	(424)	(145)
Cobros de dividendos	407	45
Cobros / (pagos) por impuesto sobre beneficios	(692)	(2)
Otros cobros / (pagos) de actividades de explotación	(139)	(188)
FLUJOS DE EFECTIVO DE EXPLOTACIÓN	2.977	2.586
Pagos por inversiones:	(4.913)	(4.077)
Empresas del grupo, asociadas y préstamos a participadas	(107)	(283)
Inmovilizado material, intangible y otros	(1.813)	(2.035)
Otros activos financieros	(2.993)	(1.759)
Cobros por desinversiones:	3.007	2.018
Empresas del grupo, asociadas y préstamos a participadas	211	83
Inmovilizado material, intangible y otros	34	285
Otros activos financieros	2.762	1.650
Otros flujos de efectivo	77	82
FLUJOS DE EFECTIVO DE INVERSIÓN	(1.829)	(1.977)
Cobros y (pagos) por instrumentos de patrimonio:	(309)	(112)
Emisión	0	746
Devolución y amortización	0	(614)
Adquisición	(319)	(266)
Enajenación	10	22
Operaciones con minoritarios:	(73)	28
Cobros/pagos por transacciones con minoritarios	2	155
Dividendos pagados a minoritarios	(75)	(127)
Cobros y (pagos) por instrumentos de pasivo financiero:	(4)	(441)
Emisión	4.519	6.336
Devolución y amortización	(4.523)	(6.777)
Pagos por remuneraciones de accionistas y otros instrumentos de patrimonio	(612)	(597)
Otros flujos de efectivo de actividades de financiación:	(431)	(603)
Pagos de intereses	(211)	(200)
Otros cobros / (pagos) de actividades de financiación	(220)	(403)
FLUJOS DE EFECTIVO DE FINANCIACIÓN	(1.429)	(1.725)
EFFECTO DE LAS VARIACIONES DE LOS TIPOS DE CAMBIO	27	(133)
AUMENTO / (DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	(254)	(1.249)
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL INICIO DEL PERIODO	3.261	4.758
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	3.007	3.509

Estado de ingresos y gastos reconocidos

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE).

	ENERO - JUNIO	
	2026	2025
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	2.275	693
Por ganancias y pérdidas actuariales	0	(1)
Inversiones contabilizadas por el método de la participación	(8)	0
Instrumentos de patrimonio con cambios en otro resultado global	0	0
Efecto impositivo	0	0
OTRO RESULTADO GLOBAL (Partidas no reclasificables al resultado):	(8)	(1)
Cobertura de flujos de efectivo:	(192)	111
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	(457)	30
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	265	81
Diferencias de conversión:	579	(2.216)
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	579	(2.226)
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	0	10
Participación de las inversiones en negocios conjuntos y asociadas:	112	(2)
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	113	(1)
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	(1)	(1)
Efecto impositivo	99	(42)
OTRO RESULTADO GLOBAL (Partidas no reclasificables al resultado):	598	(2.149)
TOTAL OTRO RESULTADO GLOBAL	590	(2.150)
RESULTADO TOTAL GLOBAL DEL EJERCICIO	2.865	(1.457)
a) Atribuidos a la entidad dominante	2.690	(1.341)
b) Atribuidos a intereses minoritarios	175	(116)

Estado de cambios en el patrimonio neto

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE).

Millones de euros	Patrimonio neto atribuido a la sociedad dominante y a otros tenedores de instrumentos de patrimonio							Intereses minoritarios	Patrimonio Neto
	Fondos Propios					Otro resultado global acumulado			
	Capital	Prima de Emisión y reservas	Acciones y part. en patrimonio propias	Otros instrumentos de patrimonio	Resultado del ejercicio atribuido a la entidad dominante				
Saldo final al 31/12/2024	1.157	20.681	(2)	2.291	1.756	606	2.610	29.099	
Resultado total global del ejercicio	1.157	20.681	(2)	2.291	1.756	606	2.610	29.099	
Operaciones con socios o propietarios:									
Ampliación/(Reducción) de capital	—	—	—	—	—	—	—	—	
Dividendos y remuneración al accionista	—	(1.157)	—	—	—	—	(133)	(1.290)	
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	—	(5)	(243)	(3)	—	—	—	(251)	
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	—	(5)	—	—	—	(1)	94	88	
Otras operaciones con socios y propietarios	—	—	—	—	—	—	65	65	
Otras variaciones:	—	—	—	—	—	—	—	—	
Traspasos entre partidas de patrimonio neto	—	1.756	—	—	(1.756)	—	—	—	
Obligaciones perpetuas subordinadas	—	(35)	—	131	—	—	—	96	
Otras variaciones	—	(1)	—	—	—	—	4	3	
Saldo final al 30/06/2025	1.157	21.233	(245)	2.419	603	(1.338)	2.524	26.353	
Resultado total global del ejercicio	1.157	21.233	(245)	2.419	603	(1.338)	2.524	26.353	
Operaciones con socios o propietarios:									
Ampliación/(Reducción) de capital	(52)	(649)	701	—	—	—	—	—	
Dividendos y remuneración al accionista	—	26	—	—	—	—	(124)	(98)	
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	—	11	(459)	8	—	—	—	(440)	
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	—	16	—	—	—	—	3	19	
Otras operaciones con socios y propietarios	—	—	—	—	—	—	—	—	
Otras variaciones:	—	—	—	—	—	—	—	—	
Traspasos entre partidas de patrimonio neto	—	—	—	—	—	—	—	—	
Obligaciones perpetuas subordinadas	—	(37)	—	619	—	—	—	582	
Otras variaciones	—	2	—	—	—	—	(6)	(4)	
Saldo final al 31/12/2025	1.105	20.607	(3)	3.046	1.899	(1.514)	2.478	27.618	
Resultado total global del ejercicio	1.105	20.607	(3)	3.046	1.899	(1.514)	2.478	27.618	
Operaciones con socios o propietarios:									
Ampliación/(Reducción) de capital	—	—	—	—	—	—	—	—	
Dividendos y remuneración al accionista	—	(1.195)	—	—	—	—	(75)	(1.270)	
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	—	(5)	(309)	(2)	—	—	—	(316)	
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	—	—	—	—	—	—	—	—	
Otras operaciones con socios y propietarios	—	—	—	—	—	—	1	1	
Otras variaciones:								—	
Traspasos entre partidas de patrimonio neto	—	1.899	—	—	(1.899)	—	—	—	
Obligaciones perpetuas subordinadas	—	(44)	—	(1)	—	—	—	(45)	
Otras variaciones	—	13	—	—	—	—	(10)	3	
Saldo final al 30/06/2026	1.105	21.269	(312)	3.043	2.201	(1.019)	2.569	28.856	

Anexo III - Bases de Presentación

Bases de presentación de la información financiera

Repsol prepara unos estados financieros primarios (ver Anexo II – Estados Financieros consolidados NIIF-UE) de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB) y adoptadas por la Unión Europea (UE) y las demás disposiciones del marco normativo aplicable (ver Nota 3 de las Cuentas Anuales consolidadas 2025).

El resto de información financiera incluida en este documento, salvo que se indique expresamente lo contrario, ha sido elaborada de acuerdo con el Modelo de presentación de los resultados por segmento que se describe a continuación.

Segmentos de negocio:

La información por segmentos del Grupo se presenta de acuerdo con los requisitos de desglose establecidos por la NIIF 8 "Segmentos de operación".

La definición de los segmentos de negocio se basa en las diferentes actividades desarrolladas por el Grupo, así como en la estructura organizativa aprobada por el Consejo de Administración para la gestión de los negocios. Tomando como referencia estos segmentos, el Comité Ejecutivo, como máxima autoridad en la toma de decisiones o "chief operating decision maker" analiza las principales magnitudes operativas y financieras para la toma de decisiones sobre la asignación de recursos y la evaluación del rendimiento de la Compañía.

Los segmentos de reporting de Repsol son los siguientes:

- Exploración y Producción (Upstream o "E&P"): actividades de exploración y producción de reservas de crudo y gas natural, así como desarrollo de soluciones geológicas bajas en carbono, en especial el almacenamiento de CO₂.
- Industrial: actividades de refinado de petróleo, petroquímica y trading, transporte y comercialización al por mayor de crudo, gas natural y combustibles, incluyendo el desarrollo de actividades relacionadas con nuevos productos como hidrógeno, biocombustibles sostenibles y combustibles sintéticos.
- Cliente: negocios de movilidad (estaciones de servicio) y de comercialización de combustibles (gasolinas, gasóleos, queroseno de aviación, gases licuados del petróleo, biocombustibles...), de electricidad y gas y de lubricantes y otras especialidades.
- Generación Baja en Carbono (GBC): generación de electricidad de fuentes renovables y mediante CCGTs².

Cada uno de estos segmentos son gestionados de forma separada por administradores de segmento (Directores Generales de negocio), que toman decisiones para el segmento en su conjunto y que son miembros del Comité Ejecutivo.

En Corporación y otros se incluyen (i) los gastos de funcionamiento de la corporación y, específicamente, los de dirección del Grupo, (ii) el resultado financiero y (iii) los ajustes de consolidación intersegmento.

Modelo de presentación de los resultados por segmentos:

En el cuarto trimestre de 2025, el Grupo cambió la forma de gestionar y evaluar sus segmentos y, por tanto, ha modificado las medidas financieras y de desempeño que se revisan internamente para la toma de decisiones y la información por segmentos reportada conforme a la NIIF 8 (ver Nota 4 de las Cuentas Anuales consolidadas 2025). La información reportada sobre segmentos correspondiente a periodos

² Acrónimo inglés para los generadores de electricidad de turbina de gas de ciclo combinado.

anteriores, ha sido modificada reflejando estos cambios para permitir una adecuada comparabilidad entre períodos.

La medida del resultado de cada segmento es el denominado Resultado Neto Ajustado, que contiene el resultado de operaciones continuadas a coste de reposición ("Current Cost of Supply" o CCS), neto de impuestos, el resultado correspondiente a las inversiones contabilizadas por el método de la participación ("Resultado de participadas") y el resultado atribuido a minoritarios ("Minoritarios") y sin incluir ciertos ingresos y gastos ("Resultados específicos") descritos más adelante. El resultado financiero de las sociedades consolidadas y los ajustes de consolidación intersegmento se asignan al Resultado de Corporación y otros.

En concreto, el resultado de las operaciones a CCS considera como coste de los volúmenes vendidos el correspondiente a los costes de aprovisionamiento y producción del propio período. Es el criterio comúnmente utilizado en el sector para presentar los resultados de los negocios de los segmentos Industrial o Cliente, que deben trabajar con importantes inventarios sujetos a fluctuación constante de precios, por lo que facilita la comparabilidad con otras compañías y el seguimiento de los negocios, con independencia del impacto de las variaciones de precios sobre sus inventarios. Sin embargo, a efectos contables, de acuerdo con las NIIF-UE, se utiliza el método del coste medio ponderado.

En el **Efecto patrimonial** se refleja la diferencia entre el resultado a CCS y el resultado a coste medio ponderado. Se presenta de forma independiente, neto de impuestos y Minoritarios.

En los **Resultados específicos** se incluyen ciertas partidas significativas cuya presentación separada se considera conveniente para facilitar el seguimiento de la gestión ordinaria de las operaciones de los negocios. Se incluyen aquí las plusvalías/minusvalías por desinversiones, los costes de reestructuración, los deterioros (dotaciones/reversiones) de activos, las provisiones para riesgos y gastos y otros ingresos/gastos relevantes ajenos a la gestión ordinaria de los negocios. Estos resultados se presentan de forma independiente, netos de impuestos y Minoritarios.

De esta manera, el Grupo cree que queda adecuadamente reflejada la naturaleza de sus negocios y la forma en que se analizan sus resultados para la toma de decisiones. En cualquier caso, Repsol facilita conciliaciones entre las medidas incluidas en el modelo de reporting por segmentos de negocio, que constituyen medidas alternativas de rendimiento conforme a las Directrices de octubre de 2015 "Medidas alternativas de rendimiento" del ESMA (European Securities Market Association) y las medidas utilizadas en los presentes estados financieros elaborados conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB) y adoptadas por la Unión Europea (UE). Esta información se puede encontrar en el Anexo II Medidas Alternativas de Rendimiento del Informe de Gestión intermedio consolidado de 2026 o en www.repsol.com.

Disclaimer

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 financieros, 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 constituyen 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 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.



Relación con Inversores
investor.relations@repsol.com
+34 917 53 55 48

REPSOL, SA
C/ Méndez Álvaro, 44
28045 Madrid (Spain)
www.repsol.com