



Resultados IT 2023

27 de abril de 2023



Índice

1. Resultado ajustado de 1.891 M€	2
2. 1T23: La deuda neta se situó en 880 M€	3
3. Análisis de resultados por segmentos	4
▪ Exploración y Producción	5
▪ Industrial	7
▪ Cliente	9
▪ Generación baja en Carbono	11
▪ Corporación y otros	12
▪ Efecto Patrimonial	13
▪ Resultados Específicos	13
4. Análisis de flujos de efectivo ajustado	14
5. Evolución de la deuda neta y liquidez	15
6. Hechos destacados	16
7. Anexo I - Información por segmentos de negocio	21
Magnitudes Operativas	25
8. Anexo II - Estados financieros consolidados modelo de reporte de Repsol	28
9. Anexo III - Estados Financieros Consolidados NIIF-UE	32
10. Anexo IV - Bases de Presentación	38

Resultado ajustado¹ de 1.891 M€

Josu Jon Imaz, CEO

“Resultado ajustado de 1.891 M€”

“Repsol ha obtenido durante el trimestre un resultado ajustado de 1.891 millones de euros, demostrando la solidez de nuestro modelo de negocio integrado y de nuestro enfoque continuo basado en el aumento del valor de nuestros activos. En Repsol ya estamos sentando las bases del futuro de la compañía impulsando la transición hacia nuevos negocios de bajas emisiones que aseguren una energía asequible, sostenible y fiable. Nuestro propósito es una asignación de capital prudente, invirtiendo en los mejores proyectos energéticos, con el foco en generar valor y retornos para el accionista mientras mantenemos una sólida posición financiera”.

Gestión del portafolio

“Cumpliendo con los objetivos claves del Plan Estratégico”

Exploración y Producción

Repsol completó el proceso de asociarse con EIG por el 25% del negocio global de Exploración y Producción de Repsol, valorando así el negocio de Exploración y Producción en 19.000 millones de dólares. Repsol mantiene el control de Exploración y Producción y continúa consolidando la división en sus cuentas permitiendo la continuidad en la gestión de este negocio clave. Esta transacción cristaliza valor en la unidad de Exploración y Producción y refuerza el liderazgo de Repsol en la transición energética.

Generación Baja en Carbono

Repsol completó la adquisición de Asterion Energies, integrando 7.700 MW de los cuales 2.500 MW están en avanzado estado de desarrollo por un total de 576 millones de euros.

Posición financiera

La deuda neta se situó en 880 M€

La **generación de caja operativa** durante el primer trimestre de 2023 ascendió a 1.827 M€, 736 M€ superior al mismo periodo de 2022. La **deuda neta** del Grupo al cierre del primer trimestre de 2023 se situó en 880 M€, 1.376 M€ inferior a la del cierre del año 2022, tras recibir los ingresos por la venta del 25% de la unidad de Exploración y Producción. La sólida generación de caja operativa durante el trimestre fue superior a las inversiones orgánicas, los intereses y los dividendos.

El **apalancamiento** del Grupo al cierre del primer trimestre de 2023 se situó en 3,0%², que compara con el 8,0% al cierre del cuarto trimestre de 2022.

Retribución al accionista

“Garantizando el valor al accionista”

Repsol distribuyó un dividendo de 0,35 € brutos por acción el pasado 11 de enero de 2023.

La celebración de la próxima Junta General Ordinaria de Accionistas está prevista el 25 de mayo de 2023. En dicha Junta General se propondrá la distribución de un dividendo complementario de 0,35 euros brutos por acción el 6 de julio de 2023, la distribución de un dividendo de 0,375 euros brutos por acción en enero de 2024 así como la amortización de 50 millones de acciones antes de finales de Julio.

Además, y con objeto de tener la suficiente flexibilidad para la amortización de acciones adicionales, se propondrá a la Junta la delegación en el Consejo de Administración de la facultad de ejecutar reducciones de capital adicionales hasta un máximo equivalente al 10% del capital social de la Sociedad.

¹ Con efectos desde el 1 de enero de 2023, Repsol ha revisado su modelo de reporting de información financiera para más información véase Bases de presentación.

² El ratio de apalancamiento se define como: Deuda Neta / (Deuda Neta + Patrimonio Neto).

1T23: La deuda neta se situó en 880 M€

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía. Ver Anexo IV - Bases de presentación.

Resultados (millones de euros)	1T 2023	4T 2022	1T 2022	% Variación 1T23/1T22
Exploración y Producción	474	598	731	(35,2)
Industrial	1.279	1.152	235	-
Cliente	174	160	95	83,2
Generación Baja en Carbono	34	7	28	21,4
Corporación y Otros	(70)	122	(29)	(141,4)
Resultado Ajustado	1.891	2.039	1.060	78,4
Efecto Patrimonial	(271)	(592)	695	-
Resultado Específico	(442)	(375)	(341)	(29,6)
Minoritarios	(66)	(43)	(22)	(200,0)
Resultado Neto	1.112	1.029	1.392	(20,1)
Beneficio por acción (€/acc)	0,85	0,75	0,94	(10,1)
Magnitudes financieras (millones de euros)	1T 2023	4T 2022	1T 2022	% Variación 1T23/1T22
EBITDA	2.696	2.950	3.384	(20,3)
EBITDA CCS	3.061	3.743	2.456	24,6
Flujo de Caja de las Operaciones	1.827	2.804	1.091	67,5
Inversiones Orgánicas	992	1.741	321	209,0
Inversiones Inorgánicas	734	44	255	187,8
Tipo impositivo grupo (%)	(33)	(34)	(42)	9,0
Deuda Neta (*)	880	2.256	5.900	(85,1)
Cotizaciones internacionales	1T 2023	4T 2022	1T 2022	% Variación 1T23/1T22
Brent (\$/Bbl)	81,2	88,9	102,2	(20,5)
Henry Hub (\$/MBtu) (**)	3,4	6,3	5,0	(32,0)
Tipo de cambio medio (\$/€)	1,07	1,02	1,12	(4,5)
Magnitudes operativas	1T 2023	4T 2022	1T 2022	% Variación 1T23/1T22
Producción de Líquidos (Miles de bbl/d)	207	181	189	9,6
Producción de Gas (***) (Millones scf/d)	2.250	2.081	2.076	8,4
Producción Total (Miles de bep/d)	608	551	558	8,8
Precio Realización Crudo (\$/Bbl)	72,3	77,3	91,7	(21,2)
Precio Realización Gas (\$/Miles scf)	4,7	6,4	7,5	(37,3)
Utilización Destilación Refino España (%)	82,9	82,3	82,8	0,1
Utilización Conversión Refino España (%)	100,4	99,9	80,4	24,9
Indicador Margen Refino España (\$/Bbl)	15,6	18,9	6,8	129,4
Indicadores sostenibilidad	1T 2023	4T 2022	1T 2022	Variación 1T23/1T22
Indicador de seguridad de proceso (PSIR)	0,22	0,56	0,42	(0,2)
Índice de Frecuencia de accidentes total (IFT)	1,28	1,59	1,51	(0,2)
Reducción anual de emisiones de CO2e (Miles tn)(****)	30	60	108	(78,0)

(*) Incluye arrendamientos: 3.659 M€, 3.686 M€ y 3.765 M€ en el primer trimestre de 2023, el cuarto trimestre de 2022 y el primer trimestre de 2022, respectivamente. (**) Índice Henry Hub First of Month. (***) 1.000 Mcf/d = 28,32 Mm³/d = 0,178 Mbep/d. (****) Estimado.

Aspectos más relevantes del 1T 2023

Resultado ajustado

1.891 M€

El **resultado ajustado** del primer trimestre ascendió a 1.891 M€, 831 M€ superior al del mismo periodo de 2022. El **resultado neto** ascendió a 1.112 M€, 280 M€ inferior al del mismo periodo de 2022.

Exploración y Producción **474 M€**

En **Exploración y Producción**, el resultado ajustado ascendió a 474 M€, 257 M€ inferior al del mismo periodo de 2022, debido principalmente a unos menores precios de realización y una mayor amortización y costes de producción. Esto fue parcialmente compensado por mayores volúmenes, menores regalías, menores costes exploratorios, la apreciación del dólar frente al euro así como menores impuestos.

Industrial **1.279 M€**

En **Industrial**, el resultado ajustado ascendió a 1.279 M€, 1.044 M€ superior al del mismo trimestre del 2022, debido principalmente a unos mayores resultados en los negocios de Refino, así como en Trading y Mayorista y Trading de Gas y a la apreciación del dólar frente al euro. Esto fue parcialmente compensado por menores resultados en Química, así como unos mayores impuestos derivados de un mayor resultado operativo.

Cliente **174 M€**

En **Cliente**, el resultado ajustado ascendió a 174 M€, 79 M€ superior al del mismo trimestre del 2022, debido principalmente a unos mayores resultados en Movilidad, Comercialización de Electricidad y Gas, GLP y Lubricantes, Aviación, Asfaltos y Especialidades. Esto fue parcialmente compensado por mayores impuestos derivados de un mayor resultado operativo.

Generación baja en Carbono **34 M€**

En **Generación baja en Carbono**, el resultado ajustado ascendió a 34 M€, 6 M€ superiores a los del mismo periodo de 2022, debido principalmente a unos mayores resultados en Renovables. Esto fue parcialmente compensado por mayores impuestos derivados de un mayor resultado operativo.

Corporación y Otros **-70 M€**

En **Corporación y Otros**, el resultado ajustado ascendió a -70 M€, que comparan con los -29 M€ del mismo periodo de 2022, debido principalmente a unos menores resultados por posiciones de autocartera y operaciones no transcendidas entre los negocios de Exploración y Producción y Trading que fueron parcialmente compensados por intereses netos positivos.

Resultados específicos **-442 M€**

Los **resultados específicos** del primer trimestre se situaron en -442 M€, que comparan con -341 M€ en el mismo periodo de 2022 y corresponden principalmente al devengo del gravamen temporal energético en España y al acuerdo en el litigio Maxus, parcialmente compensado por reversiones por deterioro.

Análisis de resultados por segmentos

Exploración y Producción

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía. Ver Anexo IV - Bases de presentación.

Resultados (millones de euros)	1T 2023	4T 2022	1T 2022	% Variación 1T23/1T22
Resultado Ajustado	474	598	731	(35,2)
Resultado de las operaciones	903	1.187	1.380	(34,6)
Impuesto sobre beneficios	(437)	(594)	(653)	33,1
Resultado de participadas	8	5	4	100,0
EBITDA	1.311	1.640	1.685	(22,2)
Inversiones	741	778	296	150,3
Tipo Impositivo Efectivo (%) ^(*)	(48)	(50)	(47)	(1,0)

Cotizaciones internacionales	1T 2023	4T 2022	1T 2022	% Variación 1T23/1T22
Brent (\$/Bbl)	81,2	88,9	102,2	(20,5)
WTI (\$/Bbl)	76,0	82,6	95,0	(20,0)
Henry Hub (\$/MBtu) ^(**)	3,4	6,3	5,0	(32,0)
Tipo de cambio medio (\$/€)	1,07	1,02	1,12	(4,5)

Precios de realización	1T 2023	4T 2022	1T 2022	% Variación 1T23/1T22
Crudo (\$/Bbl)	72,3	77,3	91,7	(21,2)
Gas (\$/Miles scf)	4,7	6,4	7,5	(37,3)

Producción	1T 2023	4T 2022	1T 2022	% Variación 1T23/1T22
Líquidos (Miles de bbl/d)	207	181	189	9,6
Gas ^(***) (Millones scf/d)	2.250	2.081	2.076	8,4
Total (Miles de bep/d)	608	551	558	8,8

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones. (**) Índice Henry Hub First of Month. (***) 1.000 Mcf/d = 28,32 Mm³/d = 0,178 Mbep/d.

Resultados primer trimestre 2023

El **resultado ajustado** ascendió a 474 M€, 257 M€ menor al del mismo periodo de 2022, debido principalmente a unos menores precios de realización, una mayor amortización y costes de producción. Esto fue parcialmente compensado por mayores volúmenes, menores regalías, menores costes exploratorios, la apreciación del dólar frente al euro así como menores impuestos.

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

- Los **menores precios de realización** han tenido un efecto negativo en el resultado operativo de 729 M€.
- Los **mayores volúmenes**, han impactado positivamente al resultado operativo en 204 M€, debido principalmente a la conexión de nuevos pozos en Marcellus y Eagle Ford (Estados Unidos) y a una mayor producción en Libia y Noruega.
- Las **menores regalías** han impactado positivamente en el resultado operativo en 51 M€.
- **Las mayores depreciaciones y amortizaciones** tuvieron un impacto negativo de 72 M€ en el resultado operativo.
- Los **mayores costes de producción y costes generales** han tenido un efecto negativo en el resultado operativo de 24 M€.
- Los **menores costes exploratorios** han impactado positivamente el resultado operativo en 35 M€.
- La **apreciación del dólar frente al euro** ha tenido un impacto positivo en el resultado operativo de 58 M€.
- Los **impuestos sobre beneficios** disminuyeron en 216 M€ debido a un menor resultado operativo y mayores impuestos.
- Los **resultados de sociedades participadas** explican las diferencias restantes.

Producción

La **producción media** en Exploración y Producción alcanzó 608 kbep/d en el primer trimestre de 2023, 50 kbep/d superior a la del mismo periodo de 2022 debido principalmente a la conexión de nuevos pozos en los activos no convencionales de Marcellus y Eagle Ford (Estados Unidos), la adquisición de los activos de Inpex en Eagle Ford (Estados Unidos), una mayor producción en Libia y el aumento de la producción en el proyecto YME (Noruega). Todo ello fue parcialmente compensado por la venta de Chauvin y Duvernay en Canadá y todos los activos productivos en Malasia y Ecuador, las actividades planificadas y no planificadas en Trinidad y Tobago y Brasil, y el declino natural de los campos.

Exploración

A la conclusión del primer trimestre de 2023, cuatro pozos exploratorios, Tinamú-1, Magnus-1, Leyenda-1 y Kimera-1 en Colombia, se encuentra en progreso. Durante el trimestre, ningún pozo fue concluido.

Los costes exploratorios durante el primer trimestre ascendieron a 4 M€, un 91% inferior a los del mismo periodo de 2022.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en Exploración y Producción durante el primer trimestre de 2023 ascendieron a 741 M€, superiores en 445 M€ a las del mismo periodo de 2022.

- Las **inversiones en desarrollo** representaron un 76% de la inversión total y se realizaron principalmente en Estados Unidos (77%), Trinidad y Tobago (5%), Reino Unido (5%), Colombia (3%) y Brasil (3%).
- Las **inversiones en exploración** representaron un 2% del total y se realizaron fundamentalmente en Estados Unidos (1%).

Industrial

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía. Ver Anexo IV - Bases de presentación.

Resultados (millones de euros)	1T 2023	4T 2022	1T 2022	% Variación 1T23/1T22
Resultado Ajustado	1.279	1.152	235	-
Resultado de las operaciones a CCS	1.714	1.526	312	-
Impuesto sobre beneficios	(433)	(371)	(78)	-
Resultado de participadas	(2)	(3)	1	-
Efecto patrimonial (ddi)	(250)	(569)	677	-
EBITDA	1.563	956	1.432	9,1
EBITDA CCS	1.897	1.718	530	257,9
Inversiones	157	476	166	(5,4)
Tipo Impositivo Efectivo (%) ^(*)	(25)	(24)	(25)	0,0

Magnitudes operativas	1T 2023	4T 2022	1T 2022	% Variación 1T23/1T22
Indicador margen de refino España (\$/Bbl)	15,6	18,9	6,8	129,4
Utilización Destilación Refino España (%)	82,9	82,3	82,8	0,1
Utilización Conversión Refino España (%)	100,4	99,9	80,4	24,9
Crudo procesado (Mtn)	10,2	10,4	9,8	3,2
Indicador Margen Químico (€/t)	199	222	233	(14,6)
Ventas de Productos Petroquímicos (Miles de toneladas)	545	474	687	(20,7)

Cotizaciones internacionales (\$/Bbl)	1T 2023	4T 2022	1T 2022	% Variación 1T23/1T22
Diferencial Maya vs Brent	(14,9)	(13,7)	(12,7)	(17,3)
Diferencial Gasolina vs Brent	27,1	16,7	11,0	146,4
Diferencial Diésel vs Brent	33,5	49,9	20,9	60,3

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones.

Resultados primer trimestre 2023

El **resultado ajustado** ascendió a 1.279 M€, 1.044 M€ superior al del mismo trimestre de 2022. Los principales factores que explican las variaciones en el resultado de la división de Industrial respecto al mismo trimestre del año anterior son los siguientes:

- En **Refino**, el resultado operativo fue superior en 800 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a unos mayores márgenes de refino junto con unas tasas de utilización superiores

en las unidades de conversión. Las restricciones de oferta a nivel mundial causadas por la guerra en Ucrania, el cierre de más del 10% de la capacidad de refino de Europa en la última década y la recuperación en la demanda originaron unos mayores diferenciales de destilados medios y gasolinas.

- En **Repsol Perú**, el resultado operativo fue superior en 82 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior gracias a unas mayores márgenes y tasas de utilización, así como mayores márgenes mayoristas.
- En **Química**, el resultado operativo fue inferior en 161 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a unos menores márgenes petroquímicos y unas menores ventas, así como una menor contribución del resultado de cogeneración.
- En los negocios de **Trading y Mayorista y Trading de Gas**, el resultado operativo fue superior en 532 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a una mayor contribución tanto del negocio de Trading y Mayorista y Trading de Gas por unos mayores márgenes así como al impacto positivo del *Mark-to-Market* de ciertas posiciones de gas.
- La **apreciación del dólar frente al euro** tuvo un impacto positivo en el resultado operativo de 44 M€.
- Los **impuestos sobre beneficios** aumentaron en 355 M€ debido a un mayor resultado operativo.
- Los **resultados de otras actividades, ajustes por ventas no trascendidas y resultados de sociedades participadas** explican el resto de la variación.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas durante el primer trimestre ascendieron a 157 M€, 9 M€ inferiores a las del mismo trimestre de 2022 y corresponden principalmente a las inversiones en los negocios de Refino y Química.

Ciente

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía. Ver Anexo IV - Bases de presentación.

Resultados (millones de euros)	1T 2023	4T 2022	1T 2022	% Variación 1T23/1T22
Resultado Ajustado	174	160	95	83,2
Resultado de las operaciones a CCS	229	215	125	83,2
Impuesto sobre beneficios	(58)	(54)	(31)	(87,1)
Resultado de participadas	3	(1)	1	200,0
Efecto patrimonial (ddi)	(21)	(23)	18	-
EBITDA	288	273	245	17,6
EBITDA CCS	319	304	219	45,7
Inversiones	54	122	36	50,0
Tipo Impositivo Efectivo (%) ^(*)	(25)	(25)	(25)	0,0

Magnitudes operativas	1T 2023	4T 2022	1T 2022	% Variación 1T23/1T22
Ventas Marketing propio España (Diésel & Gasolinás en km3)	3.621	4.262	3.773	(4,0)
Electricidad comercializada (GWh) ^(**)	1.063	986	1.151	(7,6)
Ventas de GLP (Miles de toneladas)	395	313	417	(5,4)

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones. (**) Estimado. Datos en España.

Resultados primer trimestre 2023

El **resultado ajustado** ascendió a 174 M€, 79 M€ superior a los del mismo trimestre de 2022. Los principales factores que explican las variaciones en el resultado de la división de Ciente respecto al mismo trimestre del año anterior son los siguientes:

- En **Movilidad**, el resultado operativo fue superior en 42 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior, debido principalmente a unos mayores márgenes en ventas directas y una mayor actividad en nuestras estaciones de servicio en España. Esto fue parcialmente compensado por el liderazgo en los descuentos en combustibles en España ofrecidos a nuestros clientes que han erosionado los márgenes comerciales en un contexto de aumento de los precios internacionales de gasolina y diésel.
- En **Comercialización de Electricidad y Gas**, el resultado operativo fue superior en 40 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior, debido principalmente a los mayores márgenes como consecuencia de menores costes energéticos.
- En **GLP**, el resultado operativo fue superior en 11 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior originado principalmente por los mayores márgenes en el segmento regulado. Esto fue parcialmente compensado por mayores costes.

- En **Lubricantes, Aviación, Asfaltos y Especialidades**, el resultado operativo fue superior en 12 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior, debido principalmente a unos mayores márgenes y volúmenes en Lubricantes, Asfaltos y Especialidades.
- Los **impuestos sobre beneficios** aumentaron en 27 M€ debido a un mayor resultado operativo.
- Los **resultados de otras actividades y de sociedades participadas** explican el resto de la variación.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en el primer trimestre ascendieron a 54 M€, 18 M€ superiores a las del mismo trimestre de 2022 y están principalmente vinculadas al desarrollo del negocio de Comercialización de Electricidad y Gas.

Generación baja en Carbono

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía. Ver Anexo IV - Bases de presentación.

Resultados (millones de euros)	1T 2023	4T 2022	1T 2022	% Variación 1T23/1T22
Resultado Ajustado	34	7	28	21,4
Resultado de las operaciones	53	41	43	23,3
Impuesto sobre beneficios	(13)	(8)	(11)	(18,2)
Resultado de participadas	(6)	(26)	(4)	(50,0)
EBITDA	64	52	52	23,1
Inversiones	761	372	66	-
Tipo Impositivo Efectivo (%) ^(*)	(25)	(18)	(25)	0,0

Magnitudes operativas	1T 2023	4T 2022	1T 2022	% Variación 1T23/1T22
Indicador Pool eléctrico España (€/MWh)	98	113	228	(57,3)
Electricidad generada (GWh) (**)	2.034	1.658	1.940	4,8

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones. (**) Estimado.

Resultados primer trimestre 2023

El **resultado ajustado** ascendió a 34 M€, 6 M€ superior a los del mismo trimestre de 2022. Los principales factores que explican las variaciones en el resultado de la división de Generación baja en Carbono respecto al mismo trimestre del año anterior son los siguientes:

- En **Renovables**, el resultado operativo fue superior en 4 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior, debido principalmente a una mayor producción de las plantas hidráulicas y el comienzo de nuevos proyectos en España y Estados Unidos que fueron parcialmente compensados por menores precios del pool eléctrico en España.
- En **Ciclos Combinados**, el resultado operativo fue inferior en 1 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior, debido principalmente a una menor producción y a unos menores precios del pool eléctrico en España que fueron parcialmente compensados por menores costes energéticos.
- Los **impuestos sobre beneficios** aumentaron en 2 M€ debido 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** devengadas en el primer trimestre ascendieron a 761 M€, 695 M€ superiores a las del mismo trimestre de 2022 y están principalmente vinculadas a la adquisición de Asterion y desarrollo de proyectos renovables en España y Estados Unidos.

Corporación y otros

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía. Ver Anexo IV - Bases de presentación.

Resultados (millones de euros)	1T 2023	4T 2022	1T 2022	% Variación 1T23/1T22
Resultado Ajustado	(70)	122	(29)	(141,4)
Resultado de Corporación y ajustes	(97)	24	(46)	(110,9)
Resultado financiero	0	143	16	-
Impuesto sobre beneficios	29	(45)	2	-
Resultado de participadas	(2)	0	(1)	(100,0)
EBITDA	(530)	29	(30)	-
Intereses Netos (*)	23	8	(35)	-
Inversiones	13	37	12	8,3
Tipo Impositivo Efectivo (%) (**)	31	(27)	8	23,0

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

Resultados primer trimestre 2023

El resultado operativo de **Corporación y ajustes** en el primer trimestre de 2023 se situó en -97 M€, que compara con -46 M€ en el mismo periodo de 2022, debido principalmente a unas mayores operaciones por ventas no trascendidas entre el negocio de Exploración y Producción y Trading.

El **resultado financiero** antes de impuestos en el primer trimestre fue de 0 M€, el cual compara con un resultado de 16 M€ en el mismo periodo de 2022, debido principalmente a unos menores resultados por posiciones de autocartera que fueron parcialmente compensados por intereses netos positivos.

Efecto Patrimonial

Resultados primer trimestre 2023

El **efecto patrimonial** ascendió a -271 M€ durante el primer trimestre de 2023 debido principalmente a los menores precios del crudo respecto al trimestre anterior. Todo esto, compara con 695 M€ en el mismo periodo de 2022.

Resultados Específicos

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía. Ver Anexo IV - Bases de presentación.

Resultados (millones de euros)	1T 2023	4T 2022	1T 2022	% Variación 1T23/1T22
Desinversiones	16	23	6	166,7
Reestructuración de plantilla	(12)	(48)	(3)	-
Deterioros	361	(303)	(168)	-
Provisiones y otros	(807)	(47)	(176)	-
Resultados Específicos	(442)	(375)	(341)	(29,6)

Resultados primer trimestre 2023

Los **resultados específicos** del primer trimestre se situaron en -442 M€, que comparan con -341 M€ en el mismo periodo de 2022 y corresponden principalmente al devengo del gravamen temporal energético en España y al acuerdo en el litigio sobre Maxus, parcialmente compensado por reversiones por deterioro.

Análisis de flujos de efectivo ajustado

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía. Ver Anexo IV - Bases de presentación.

	DATOS TRIMESTRALES	
	1T23	1T22
I. FLUJO DE CAJA DE LAS OPERACIONES		
EBITDA A CCS	3.061	2.456
Efecto patrimonial	(365)	928
Cambios en el capital corriente	(645)	(1.973)
Cobros de dividendos	4	7
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(99)	(168)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(129)	(159)
	1.827	1.091
II. FLUJO DE CAJA DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Pagos por inversiones:	(1.783)	(835)
Inversiones orgánicas	(1.072)	(509)
Inversiones inorgánicas	(711)	(326)
Cobros por desinversiones	32	113
	(1.751)	(722)
FLUJO DE CAJA LIBRE (I. + II.)	76	369
Operaciones con minoritarios ⁽¹⁾	1.911	117
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(473)	(458)
Intereses netos	(105)	(115)
Autocartera	(243)	(133)
CAJA GENERADA EN EL PERIODO	1.166	(220)
Actividades de financiación y otros	(2.321)	(329)
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	(1.155)	(549)
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	6.945	5.906
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	5.790	5.357

⁽¹⁾ Incluye los ingresos procedentes de la venta de un 25% del negocio de Exploración y Producción

La **generación de caja operativa** durante el primer trimestre de 2023 ascendió a 1.827 M€, 736 M€ superior al mismo periodo de 2022. El **flujo de caja libre** ascendió a 76 M€, 293 M€ inferior al del mismo periodo de 2022. Un mayor EBITDA CCS, principalmente debido a unos mayores márgenes de refino, y el impacto positivo de la variación del fondo de maniobra, fueron más que compensados por menores precios de realización de crudo y gas, así como mayores inversiones.

Evolución de la deuda neta y liquidez

En este apartado se recoge la modificación de la deuda financiera neta ajustada del Grupo:

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía. Ver Anexo IV - Bases de presentación.

EVOLUCIÓN DE LA DEUDA NETA ⁽¹⁾ (Millones de euros)	1T 2023
DEUDA NETA AL INICIO DEL PERIODO	2.256
EBITDA A CCS	(3.061)
EFFECTO PATRIMONIAL	365
VARIACIÓN FONDO DE MANIOBRA COMERCIAL	645
COBROS / PAGOS POR IMPUESTOS DE BENEFICIOS	99
INVERSIONES NETAS	1.727
DIVIDENDOS Y REMUNERACIONES DE OTROS INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO	473
AUTOCARTERA: ACCIONES PROPIAS Y DERIVADOS SOBRE ACCIONES ⁽²⁾	568
INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO PROPIO	(1)
OPERACIONES CON MINORITARIOS ⁽³⁾	(2.705)
INTERESES Y OTROS MOVIMIENTOS ⁽⁴⁾	514
DEUDA NETA AL CIERRE DEL PERIODO	880
	Acumulado Marzo 2023
CAPITAL EMPLEADO (M€)	29.638
DEUDA NETA / CAPITAL EMPLEADO (%)	3,0

⁽¹⁾ Incluye arrendamientos: 3,659 y 3,686 M€ en el primer trimestre de 2023 y el cuarto trimestre de 2022, respectivamente.

⁽²⁾ Incluye principalmente el incremento de 38 millones de acciones físicas en la posición de autocartera a finales de marzo 2023 (7,5 millones de acciones adquiridas bajo el programa de recompra lanzado en marzo 2023).

⁽³⁾ Incluye los ingresos procedentes de la venta de un 25% del negocio de Exploración y Producción (incluye cobro diferido).

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

La **deuda neta** del Grupo al cierre del primer trimestre de 2023 se situó en 880 M€, 1.376 M€ por debajo de la deuda neta al cierre del cuarto trimestre de 2022, tras recibir los ingresos por la venta del 25% de la unidad de Exploración y Producción. La sólida generación de caja operativa durante el trimestre fue superior a las inversiones orgánicas, los intereses y los dividendos. El ratio de **apalancamiento** del grupo al cierre del primer trimestre se situó en 3,0%³, que compara con 8,0% al cierre del cuarto trimestre de 2022.

La **liquidez** del grupo al cierre del primer trimestre de 2023 se situó en 10.724 M€ (incluyendo las líneas de crédito comprometidas no dispuestas), lo que supone 5,39 veces los vencimientos de deuda bruta a corto plazo, que compara con 4,01 veces al cierre del cuarto trimestre de 2022.

³ El ratio de apalancamiento se define como: Deuda Neta / (Deuda Neta + Patrimonio Neto).

Hechos destacados

Desde la publicación de los resultados del cuarto trimestre de 2022, los hechos más significativos relacionados con la compañía han sido los siguientes:

Exploración y Producción

- Mar. 2023** En marzo, se completó el proceso de adquisición del 25% del negocio global de Exploración y Producción de Repsol por parte de EIG Global Energy Partners a través de su subsidiaria Breakwater Energy. El acuerdo valora el negocio de Exploración y Producción de Repsol en 19.000 millones de dólares. Repsol mantiene el control de la Exploración y Producción y sigue consolidando la división en sus cuentas. Ello permitirá dar continuidad en la gestión de este activo clave.
- Mar. 2023** En marzo, en Marcellus Shale, Repsol se convirtió en una de las primeras compañías en el uso de la nueva tecnología de estimulación "E-fleet", más limpia para la transición de turbinas impulsadas por diésel a turbinas alimentadas por gas. Al implementar esta tecnología innovadora, Repsol espera reducir las emisiones de CO₂ de sus operaciones de Exploración y Producción en Marcellus Shale hasta en un 23%.
- Mar. 2023** En marzo, Repsol lanzó la licitación de ingeniería y diseño inicial para su proyecto Sakakemang en tierra firme en Indonesia, que tiene como objetivo explotar el campo de gas Kali Berau Dalam e incorporar un esquema de captura y almacenamiento de carbono.

Industrial

- Mar. 2023** El 3 de marzo, Repsol inauguró su nuevo terminal marítimo en el Puerto Exterior de A Coruña, que permite el traslado de las operaciones de tráfico de crudo desde el puerto interior. Repsol está ya trabajando en la segunda fase para completar el traslado del resto de tráfico desde el puerto interior a Langosteira.
- Abr. 2023** El 19 de abril, el ICO concedió a Repsol un préstamo de 300 millones de euros con el que respalda el Plan Estratégico 2021-2025 de la compañía. Esta financiación, ligada a criterios de sostenibilidad, se centra en la transformación de las instalaciones industriales de Repsol en polos multienergéticos, capaces de generar productos con baja, nula e incluso negativa huella de carbono, basada en la innovación, la economía circular y en su apuesta por liderar la producción de combustibles e hidrógeno renovables. Las inversiones financiadas con este préstamo contribuirán específicamente a que Repsol siga avanzando en la descarbonización y transformación de sus complejos industriales en la Península Ibérica: A Coruña, Bilbao, Tarragona, Puertollano y Cartagena en España y Sines en Portugal.

Ciente

- Feb. 2023** El 21 de febrero, Repsol y Bolt llegaron a un acuerdo para impulsar la movilidad eléctrica en España. El acuerdo facilitará la transición energética de las pequeñas flotas y autónomos de VTC y taxi que operan con Bolt, gracias a un servicio integral de recarga ofrecido por Repsol con la garantía de que el origen de la electricidad es 100% renovable.

La compañía multienergética pone a disposición de las flotas y conductores autónomos inscritos al nuevo programa de beneficios, Bolt VIP, una solución llave en mano de la instalación del punto de recarga y el suministro en sus domicilios y en oficinas, así como descuentos muy relevantes en la amplia red de recarga pública de Repsol.

Mar. 2023

El 16 de marzo, Repsol y SEUR firmaron un acuerdo estratégico para avanzar en la movilidad eléctrica en España. De esta forma, la compañía multienergética se convierte en socio estratégico de SEUR en el proceso de transición energética y descarbonización de su flota hacia una movilidad más sostenible.

En virtud de este acuerdo, Repsol instalará y operará más de 150 puntos de recarga en los 55 centros de trabajo que la compañía de transportes tiene distribuidos por todo el país.

En la actualidad, Repsol tiene una de las redes de recarga eléctrica más relevantes de este país con más de 1.200 puntos de recarga de acceso público instalados, de los cuales más de 530 están operativos. En este sentido, la compañía multienergética está haciendo un despliegue de red de forma inteligente, con la instalación de los puntos de recarga en ubicaciones estratégicas, mediante criterios de capilaridad y de interés para los usuarios de vehículos eléctricos, y acompañando a la demanda de este tipo de vehículos.

Mar. 2023

El 22 de marzo, Repsol vinculó sus descuentos en combustibles a una oferta de multienergía única en España. Desde el pasado 1 de abril, la compañía sustituyó los descuentos por repostar en sus estaciones de servicio por una nueva propuesta de ahorro a los clientes de su cartera de productos multienergéticos, que incluye tanto carburantes como electricidad, gas, solar y movilidad eléctrica.

La innovadora apuesta de la compañía vincula los descuentos en combustibles a que el cliente contrate sus productos energéticos y los abone a través de Waylet, su aplicación gratuita de pago y fidelización que cuenta con más de 6 millones de usuarios registrados.

Los clientes pueden alcanzar un descuento en forma de saldo Waylet desde los 5 céntimos hasta los 20 céntimos de euro por litro de combustible de forma permanente y un 100% del importe en las recargas de los vehículos eléctricos en los puntos públicos y estaciones de servicio de la compañía. Estos ahorros generados en Waylet podrán utilizarse en futuros pagos, bien en estaciones de servicio y puntos de recarga eléctrica, o en las facturas de Repsol (luz y gas), en la compra de bombonas de butano, pedidos de gasóleo, tarjetas de regalo y en cualquiera de los más de 4.400 establecimientos adheridos a la red Waylet.

Abr. 2023

El 12 de abril, Repsol y FREENOW firmaron un acuerdo estratégico para acelerar la transición del sector del taxi hacia una movilidad eléctrica. De esta manera, Repsol se convirtió en el proveedor energético homologado de FREENOW en España para sus conductores con un servicio de recarga en estaciones de servicio o vía pública con la garantía de que el origen de la electricidad es 100% renovable.

En virtud de este convenio, Repsol pone a disposición de los conductores de FREENOW, de manera exclusiva para ellos, una oferta con unos descuentos muy relevantes en cualquiera de los puntos de recarga públicos que tiene la compañía multienergética distribuidos por España. En este sentido, los conductores de FREENOW podrán beneficiarse de estas soluciones a través de Waylet, la aplicación líder de fidelización y pago de Repsol.

Abr. 2023

El 14 de abril, Repsol anunció la puesta en marcha de un nuevo servicio de puntos de recogida de aceite de cocina usado en sus estaciones de servicio de la Comunidad de Madrid. Se trata de un nuevo servicio que la compañía ofrece a sus clientes para facilitar la gestión sostenible de este residuo doméstico. La compañía promueve así la economía circular al utilizar este aceite como materia prima para producir combustibles renovables, con cero emisiones netas de CO₂.

Para la recogida del aceite de cocina usado, los clientes pueden usar botellas de plástico de, al menos un litro, y entregarlo en las 134 estaciones de servicio de Repsol que actualmente cuentan con este servicio. En las próximas semanas, este servicio se ampliará hasta los 150 puntos.

Generación Baja en Carbono**Feb. 2023**

El 28 de febrero, Repsol compró tres proyectos eólicos y dos solares fotovoltaicos al promotor y desarrollador ABO Wind. La compañía incorpora 250 MW a su cartera de proyectos renovables en España, que suma 3.200 MW.

Todos los activos adquiridos por Repsol en esta transacción se encuentran en fase avanzada de desarrollo, disponen ya de Declaración de Impacto Ambiental (DIA) positiva y está previsto que entren en funcionamiento entre 2024 y 2025.

Tanto los tres proyectos eólicos, que suman 150 MW, como los dos fotovoltaicos (100 MW), están ubicados en la provincia de Palencia y compartirán infraestructuras de interconexión con parte de PI, el primer proyecto renovable de Repsol en Castilla y León, ubicado entre Palencia y Valladolid, y que recientemente ha iniciado la operación de los primeros aerogeneradores del parque eólico La Serna, en la localidad vallisoletana de Ciguñuela.

Cuando su construcción esté finalizada, su generación renovable permitirá suministrar electricidad a cerca de 172.000 hogares y evitar la emisión de 266.000 toneladas de CO₂ al año. El acuerdo incluye que ABO Wind, compañía de origen alemán con más de 25 años de experiencia en el sector y una amplia presencia internacional, sea la encargada de desarrollar estos proyectos para Repsol.

Corporación**Mar. 2023**

El 6 de marzo, Repsol comunicó que el Consejero Delegado, de conformidad con la delegación efectuada a su favor por el Consejo de Administración de Repsol, acordó poner en marcha el programa de recompra de acciones propias que el Consejo acordó implementar el 15 de febrero de 2023 al amparo de: (a) lo previsto en el Reglamento (UE) N° 596/2014 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 16 de abril de 2014, sobre abuso de mercado y en el Reglamento Delegado (UE) 2016/1052 de la Comisión, de 8 de marzo de 2016, por el que se completa el Reglamento (UE) n° 596/2014 sobre abuso de mercado en lo que respecta a las normas técnicas de regulación relativas a las condiciones aplicables a los programas de recompra y a las medidas de estabilización (el "Reglamento Delegado"); y (b) la autorización para la adquisición de autocartera conferida por Junta General de Accionistas 2022, dentro del punto décimo del orden del día (el "Programa de Recompra").

El número máximo de acciones a adquirir al amparo del Programa de Recompra asciende a 35.000.000, representativas de, aproximadamente, el 2,64% del capital social de Repsol. Por su parte, la inversión máxima neta del Programa asciende a 909.755.000 euros.

El Programa de Recompra comenzó el 6 de marzo de 2023. Repsol ha comunicado periódicamente las operaciones llevadas a cabo al amparo del Programa de Recompra.

Mar. 2023 El 29 de marzo, el Consejo de Administración de Repsol, S.A acordó convocar la Junta General Ordinaria de Accionistas, que se celebrará en el Palacio Municipal de Congresos, Avenida de la Capital de España-Madrid, sin número, Campo de las Naciones, de Madrid, el día 24 de mayo de 2023, a las 12:00 p.m. horas (CEST), en primera convocatoria y, en el mismo lugar y hora, el día 25 de mayo de 2023, en segunda convocatoria.

Abr. 2023 El 4 de abril, Repsol, S.A. remitió el texto completo del anuncio de convocatoria de la Junta General Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, que se celebrará en Madrid, en el Palacio Municipal de Congresos, Avenida de la Capital de España-Madrid, sin número, Campo de las Naciones, previsiblemente el próximo día 25 de mayo de 2023, a las 12:00 p.m. horas (CEST), en segunda convocatoria.

Abr. 2023 El 6 de abril, Repsol e YPF alcanzaron un acuerdo transaccional que puso fin a todos los litigios pendientes relacionados con la compañía Maxus (adquirida por YPF en 1995), por un importe total de 575 millones de dólares, que se dividen por mitad entre Repsol e YPF, por lo que la cantidad que corresponde pagar a Repsol es de 287,5 millones de dólares.

Dicho acuerdo incluye convenios con YPF, el Maxus Liquidating Trust, Occidental Chemical Corporation, la Environmental Protection Agency —“EPA”—, la National Oceanic and Atmospheric Administration —“NOAA”— y el Departamento de Interior de Estados Unidos, así como con los Estados de Ohio y Wisconsin. En virtud de estos convenios, Repsol obtiene la renuncia a acciones por parte de los distintos firmantes y protecciones adicionales respecto a potenciales acciones futuras de terceros.

Estos acuerdos están sujetos a aprobación judicial, que se espera obtener en los próximos meses, y permiten poner fin definitivamente a todos los litigios pendientes relacionados con Maxus.

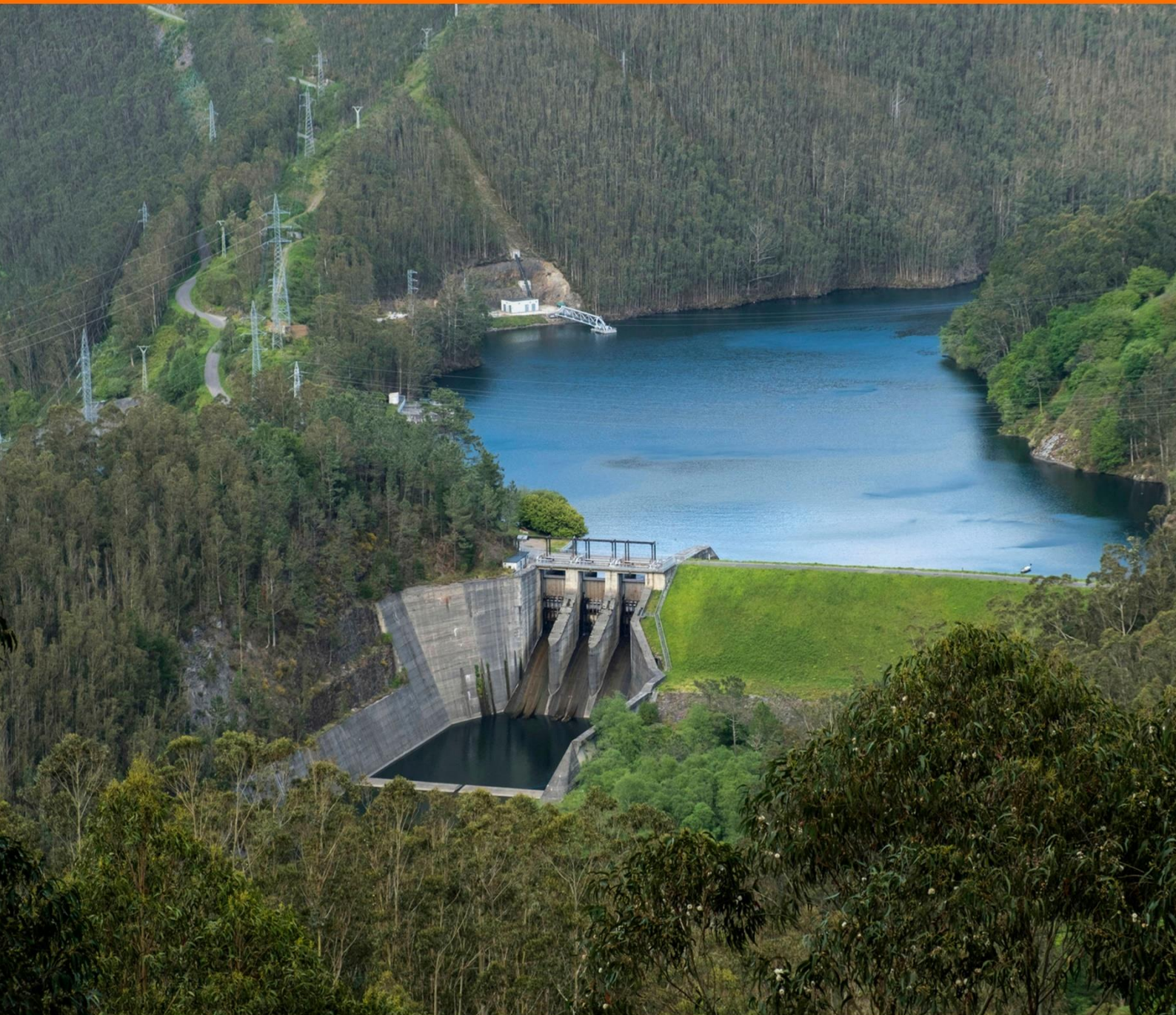
Para más información sobre este litigio, véase la Nota 15.2 de las Cuentas Anuales Consolidadas de 2022 disponibles en www.repsol.com

Abr. 2023 El 11 de abril, Repsol publicó su Trading Statement, documento que contiene información provisional correspondiente al primer trimestre, incluyendo datos sobre entorno económico, así como datos operativos de la compañía durante el periodo.

Madrid a 27 de abril de 2023

Hoy 27 de abril de 2023 a las 12:00 horas (CEST), tendrá lugar una teleconferencia para analistas e inversores institucionales con el objetivo de informar de los resultados del Grupo Repsol correspondientes al primer trimestre de 2023. 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 1 mes desde el día de su celebración.

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. Ver Anexo IV - Bases de presentación.

Millones de euros	PRIMER TRIMESTRE 2023								
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas	Resultado ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Minoritarios	Resultado Neto
Exploración y Producción	903	-	(437)	8	474	-	(130)	(31)	313
Industrial	1.714	-	(433)	(2)	1.279	(250)	393	(22)	1.400
Cliente	229	-	(58)	3	174	(21)	1	(4)	150
Generación Baja en Carbono	53	-	(13)	(6)	34	-	6	(11)	29
Corporación y otros	(97)	-	29	(2)	(70)	-	(712)	2	(780)
TOTAL	2.802	0	(912)	1	1.891	(271)	(442)	(66)	1.112

Millones de euros	CUARTO TRIMESTRE 2022								
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas	Resultado ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Minoritarios	Resultado Neto
Exploración y Producción	1.187	-	(594)	5	598	-	(327)	-	271
Industrial	1.526	-	(371)	(3)	1.152	(569)	(292)	(45)	246
Cliente	215	-	(54)	(1)	160	(23)	(69)	(2)	66
Generación Baja en Carbono	41	-	(8)	(26)	7	-	(11)	3	(1)
Corporación y otros	24	143	(45)	-	122	-	324	1	447
TOTAL	2.993	143	(1.072)	(25)	2.039	(592)	(375)	(43)	1.029

Millones de euros	PRIMER TRIMESTRE 2022								
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas	Resultado ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Minoritarios	Resultado Neto
Exploración y Producción	1.380	-	(653)	4	731	-	(134)	-	597
Industrial	312	-	(78)	1	235	677	(81)	(20)	811
Cliente	125	-	(31)	1	95	18	(102)	(1)	10
Generación Baja en Carbono	43	-	(11)	(4)	28	-	1	(2)	27
Corporación y otros	(46)	16	2	(1)	(29)	-	(25)	1	(53)
TOTAL	1.814	16	(771)	1	1.060	695	(341)	(22)	1.392

Minoritarios

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía. Ver Anexo IV - Bases de presentación.

Millones de euros	PRIMER TRIMESTRE 2023			
	Resultado Ajustado	Efecto Patrimonial	Específicos	Total Minoritarios
Exploración y Producción	(39)	-	8	(31)
Industrial	(17)	6	(11)	(22)
Cliente	(4)	-	-	(4)
Generación Baja en Carbono	(9)	-	(2)	(11)
Corporación y otros	8	-	(6)	2
TOTAL	(61)	6	(11)	(66)

Millones de euros	CUARTO TRIMESTRE 2022			
	Resultado Ajustado	Efecto Patrimonial	Específicos	Total Minoritarios
Exploración y Producción	-	-	-	-
Industrial	(33)	12	(24)	(45)
Cliente	(3)	1	-	(2)
Generación Baja en Carbono	3	-	-	3
Corporación y otros	1	-	-	1
TOTAL	(32)	13	(24)	(43)

Millones de euros	PRIMER TRIMESTRE 2022			
	Resultado Ajustado	Efecto Patrimonial	Específicos	Total Minoritarios
Exploración y Producción	-	-	-	-
Industrial	-	(20)	-	(20)
Cliente	(3)	-	2	(1)
Generación Baja en Carbono	(2)	-	-	(2)
Corporación y otros	1	-	-	1
TOTAL	(4)	(20)	2	(22)

Otra información financiera por segmento

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía. Ver Anexo IV - Bases de presentación.

EBITDA	DATOS TRIMESTRALES		
	1T23	4T22	1T22
Millones de euros			
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	1.311	1.640	1.685
INDUSTRIAL	1.563	956	1.432
CLIENTE	288	273	245
GENERACIÓN BAJA EN CARBONO	64	52	52
CORPORACIÓN Y OTROS	(530)	29	(30)
TOTAL	2.696	2.950	3.384

INVERSIONES ORGÁNICAS	DATOS TRIMESTRALES		
	1T23	4T22	1T22
Millones de euros			
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	612	778	119
INDUSTRIAL	157	465	112
CLIENTE	54	113	32
GENERACIÓN BAJA EN CARBONO	156	348	46
CORPORACIÓN Y OTROS	13	37	12
TOTAL	992	1.741	321

INVERSIONES INORGÁNICAS	DATOS TRIMESTRALES		
	1T23	4T22	1T22
Millones de euros			
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	129	0	177
INDUSTRIAL	0	11	54
CLIENTE	0	9	4
GENERACIÓN BAJA EN CARBONO	605	24	20
CORPORACIÓN Y OTROS	0	0	0
TOTAL	734	44	255

Millones de euros	CAPITAL EMPLEADO		IMPORTE NETO CIFRA DE NEGOCIOS	
	DATOS ACUMULADOS		ENERO - MARZO	
	MARZO 2023	DICIEMBRE 2022	2023	2022
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	12.292	12.282	2.092	2.540
INDUSTRIAL	11.919	11.108	12.217	14.473
CLIENTE	2.856	2.762	6.947	6.873
GENERACIÓN BAJA EN CARBONO	2.791	1.905	343	674
CORPORACIÓN Y OTROS	(220)	172	(5.501)	(6.344)
TOTAL	29.638	28.229	16.098	18.216
ROACE (%) ^(*)	4,1	14,2		

(*) El ROACE a CCS en marzo de 2023 es del 5,01%

Magnitudes Operativas



Magnitudes Operativas (I)

	Unidad	1T 2022	2T 2022	3T 2022	4T 2022	Ene - Dec 2022	1T 2023	% Variación 1T23/1T22
PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS	K Bep/día	558	540	549	551	550	608	8,8
Producción de Líquidos	K Bep/día	189	180	191	181	185	207	9,6
Ámerica del Norte	K Bep/día	44	45	54	43	47	63	40,7
Latinoamérica	K Bep/día	79	77	70	67	73	72	(8,6)
Europa, África y resto del mundo	K Bep/día	66	58	67	70	65	72	10,3
Producción de Gas Natural	K Bep/día	370	361	358	371	365	401	8,4
Ámerica del Norte	K Bep/día	114	117	124	133	122	159	39,6
Latinoamérica	K Bep/día	195	187	178	184	186	191	(2,1)
Europa, África y resto del mundo	K Bep/día	60	56	56	55	57	50	(16,5)
Producción de Gas Natural	Millones scf/d	2.076	2.025	2.012	2.081	2.048	2.250	8,4

Magnitudes Operativas (II)

	Unidad	1T 2022	2T 2022	3T 2022	4T 2022	Ene-Dic 2022	1T 2023	% Variación 1T23/1T22
CRUDO PROCESADO	M tep	9,8	11,1	10,9	10,4	42,1	10,2	3,2
Europa	M tep	9,1	10,2	10,0	9,3	38,6	9,1	(0,5)
Resto del Mundo	M tep	0,7	0,8	1,0	1,1	3,6	1,1	51,1
VENTAS DE PROD. PETROLÍFEROS	Kt	10.675	12.013	11.917	11.624	46.229	11.523	7,9
Ventas Europa	Kt	9.441	10.702	10.492	10.123	40.758	10.168	7,7
Marketing Propio*	Kt	5.064	5.834	5.673	5.796	22.367	5.216	3,0
Productos claros	Kt	3.951	4.455	4.443	4.424	17.273	3.859	(2,3)
Otros productos	Kt	1.113	1.379	1.230	1.372	5.094	1.357	21,9
Resto Ventas Mercado Nacional	Kt	2.040	2.242	2.310	2.269	8.861	2.280	11,8
Productos claros	Kt	1.890	2.207	2.220	2.124	8.441	2.195	16,1
Otros productos	Kt	150	35	90	145	420	85	(43,3)
Exportaciones	Kt	2.337	2.626	2.509	2.058	9.530	2.672	14,3
Productos claros	Kt	738	954	996	954	3.642	1.051	42,4
Otros productos	Kt	1.599	1.672	1.513	1.104	5.888	1.621	1,4
Ventas Resto del Mundo	Kt	1.234	1.311	1.425	1.501	5.471	1.355	9,8
Marketing Propio	Kt	757	723	809	854	3.143	732	(3,3)
Productos claros	Kt	716	676	753	786	2.931	689	(3,8)
Otros productos	Kt	41	47	56	68	212	43	4,9
Resto Ventas Mercado Nacional	Kt	362	404	397	452	1.615	371	2,5
Productos claros	Kt	309	318	350	377	1.354	308	(0,3)
Otros productos	Kt	53	86	47	75	261	63	18,9
Exportaciones	Kt	115	184	219	195	713	252	119,1
Productos claros	Kt	0	0	0	0	0	0	-
Otros productos	Kt	115	184	219	195	713	252	119,1
QUÍMICA								
VENTAS PROD. PETROQUÍMICOS	Kt	687	683	606	474	2.451	545	(20,7)
Europa	Kt	592	565	485	390	2.032	455	(23,2)
Básica	Kt	185	192	145	95	618	113	(38,8)
Derivada	Kt	408	372	340	295	1.415	342	(16,1)
Resto del Mundo	Kt	95	119	120	84	418	90	(5,5)
Básica	Kt	8	11	14	2	34	2	(74,0)
Derivada	Kt	88	108	107	82	384	88	0,5
GLP								
GLP comercializado	Kt	417	249	227	313	1.207	395	(5,4)
Europa	Kt	410	244	219	307	1.180	389	(5,2)
Resto del Mundo	Kt	7	5	8	7	27	6	(16,0)

Resto Ventas Mercado Nacional: Incluye ventas a operadores y bunker.

Exportaciones: Se expresan desde el país de origen.

* Estaciones de Servicio propias y abanderadas y Ventas directas

Anexo II - Estados financieros consolidados modelo de reporte de Repsol



Balance de situación

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía. Ver Anexo IV - Bases de presentación.

	MARZO	DICIEMBRE
	2023	2022
ACTIVO NO CORRIENTE		
Inmovilizado intangible	2.710	2.077
Inmovilizado material	27.918	27.237
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	674	684
Activos financieros no corrientes	1.102	557
Activos por impuestos diferidos	2.880	3.048
Otros activos no corrientes	878	883
ACTIVO CORRIENTE		
Activos no corrientes mantenidos para la venta	3	6
Existencias	7.920	7.516
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	8.786	10.187
Otros activos corrientes	297	301
Otros activos financieros corrientes	3.677	3.148
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	5.790	6.945
TOTAL ACTIVO	62.635	62.589
PATRIMONIO NETO TOTAL		
Fondos propios	26.104	24.611
Otro resultado global acumulado	213	683
Atribuido a los intereses minoritarios	2.441	679
PASIVO NO CORRIENTE		
Provisiones no corrientes	4.645	4.616
Pasivos financieros no corrientes	9.486	9.540
Pasivos por impuesto diferido y otros fiscales	3.240	3.100
Otros pasivos no corrientes	924	1.199
PASIVO CORRIENTE		
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta	-	0
Provisiones corrientes	2.063	1.645
Pasivos financieros corrientes	2.104	3.497
Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar	11.415	13.019
TOTAL PASIVO	62.635	62.589

Cuenta de resultados

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía. Ver Anexo IV - Bases de presentación.

	RESULTADO TRIMESTRAL	
	1T 2023	1T 2022
Importe Neto de la Cifra de Negocios	16.098	18.216
Resultado de explotación	2.802	1.814
Resultado financiero	0	16
Resultado de entidades valoradas por el método de la participación	1	1
Resultado antes de impuestos	2.803	1.831
Impuesto sobre beneficios	(912)	(771)
Resultado después de impuestos	1.891	1.060
RESULTADO AJUSTADO	1.891	1.060
Efecto patrimonial	(271)	695
Resultado específico	(442)	(341)
Minoritarios	(66)	(22)
RESULTADO NETO	1.112	1.392

Estados de flujos de efectivo

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía. Ver Anexo IV - Bases de presentación.

	DATOS TRIMESTRALES	
	1T23	1T22
I. FLUJO DE CAJA DE LAS OPERACIONES		
EBITDA A CCS	3.061	2.456
Efecto patrimonial	(365)	928
Cambios en el capital corriente	(645)	(1.973)
Cobros de dividendos	4	7
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(99)	(168)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(129)	(159)
	1.827	1.091
II. FLUJO DE CAJA DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Pagos por inversiones:		
Inversiones orgánicas	(1.783)	(835)
Inversiones inorgánicas	(1.072)	(509)
Inversiones inorgánicas	(711)	(326)
Cobros por desinversiones	32	113
	(1.751)	(722)
FLUJO DE CAJA LIBRE (I. + II.)	76	369
Operaciones con minoritarios ⁽¹⁾	1.911	117
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(473)	(458)
Intereses netos	(105)	(115)
Autocartera	(243)	(133)
CAJA GENERADA EN EL PERIODO	1.166	(220)
Actividades de financiación y otros	(2.321)	(329)
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	(1.155)	(549)
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	6.945	5.906
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	5.790	5.357

⁽¹⁾ Incluye los ingresos procedentes de la venta de un 25% del negocio de Exploración y Producción

Anexo III - 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).

	MARZO	DICIEMBRE
	2023	2022
ACTIVO NO CORRIENTE		
Inmovilizado intangible	2.606	1.976
Inmovilizado material	23.243	22.470
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	4.095	4.302
Activos financieros no corrientes	2.005	1.437
Activos por impuestos diferidos	2.613	2.757
Otros activos no corrientes	833	839
ACTIVO CORRIENTE		
Activos no corrientes mantenidos para la venta	-	0
Existencias	7.706	7.293
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	7.743	9.027
Otros activos corrientes	296	293
Otros activos financieros corrientes	3.486	3.058
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	5.490	6.512
TOTAL ACTIVO	60.116	59.964
PATRIMONIO NETO TOTAL		
Fondos propios	26.104	24.611
Otro resultado global acumulado	213	683
Atribuido a los intereses minoritarios	2.441	679
PASIVO NO CORRIENTE		
Provisiones no corrientes	3.614	3.553
Pasivos financieros no corrientes	9.160	10.130
Pasivos por impuesto diferido y otros fiscales	2.365	2.194
Otros pasivos no corrientes	920	1.196
PASIVO CORRIENTE		
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta	-	0
Provisiones corrientes	2.016	1.579
Pasivos financieros corrientes	3.081	3.546
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	10.202	11.793
TOTAL PASIVO	60.116	59.964

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).

	NIIF-UE	
	1T 2023	1T 2022
Ventas	15.299	17.252
Ingresos por prestación de servicios	74	82
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	(88)	501
Aprovisionamientos	(10.918)	(13.112)
Amortización del inmovilizado	(577)	(570)
(Dotación)/Reversión por deterioro	372	(159)
Gastos de personal	(476)	(439)
Transportes y fletes	(493)	(314)
Suministros	(205)	(282)
Beneficios / (Pérdidas) por enajenaciones de activos	4	4
Otros ingresos / (gastos) de explotación ⁽¹⁾	(1.140)	(1.002)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	1.852	1.961
Intereses netos	20	(28)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	(102)	305
Diferencias de cambio	147	(140)
(Dotación)/Reversión por deterioro de instrumentos financieros	(13)	(16)
Otros ingresos y gastos financieros	(44)	(62)
RESULTADO FINANCIERO	8	59
RESULTADO INVERSIONES CONTABILIZADAS POR EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN ⁽¹⁾	(33)	151
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	1.827	2.171
Impuesto sobre beneficios	(649)	(757)
RESULTADO NETO	1.178	1.414
Resultado atribuido a intereses minoritarios	(66)	(22)
RESULTADO TOTAL ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	1.112	1.392
BENEFICIO POR ACCIÓN ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE (€/acción)		
Básico	0,85	0,94
Diluido	0,85	0,94

⁽¹⁾ Neto de impuestos

Estados 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 - MARZO	
	2023	2022
I. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		
Resultado antes de impuestos	1.827	2.171
Ajustes al resultado:		
Amortización del inmovilizado	577	570
Otros ajustes del resultado (netos)	(98)	111
EBITDA	2.306	2.852
Cambios en el capital corriente	(562)	(1.818)
Cobros de dividendos	46	22
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(76)	(228)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(106)	(123)
Otros flujos de efectivo de actividades de explotación	(136)	(329)
	1.608	705
II. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Pagos por inversiones		
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	(712)	(77)
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	(865)	(576)
Otros activos financieros	(1.252)	(270)
Pagos por inversiones	(2.829)	(923)
Cobros por desinversiones		
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	183	110
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	7	1
Otros activos financieros	562	0
Cobros por desinversiones	752	111
Otros flujos de efectivo	(3)	1
	(2.080)	(811)
III. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Emisión/Amortización de instrumentos de patrimonio propios	1	0
Cobros/(pagos) por instrumentos de patrimonio	(243)	(133)
Cobros/(pagos) por transacciones con minoritarios	1.939	117
Dividendos pagados a minoritarios	(28)	0
Cobros por emisión de pasivos financieros	2.486	3.151
Pagos por devolución y amortización de pasivos financieros	(3.801)	(3.071)
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(473)	(458)
Pagos de intereses	(111)	(106)
Otros cobros/(pagos) de actividades de financiación	(324)	(48)
	(554)	(548)
Efecto de las variaciones en los tipos de cambio	4	12
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	(1.022)	(642)
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	6.512	5.595
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	5.490	4.953

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 - MARZO	
	2023	2022
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	1.178	1.415
OTRO RESULTADO GLOBAL (Partidas no reclasificables al resultado):	(2)	29
Por ganancias y pérdidas actuariales	(2)	13
Inversiones contabilizadas por el método de la participación	0	16
Instrumentos de patrimonio con cambios en otro resultado global	0	0
Efecto impositivo	0	0
OTRO RESULTADO GLOBAL (Partidas reclasificables al resultado):	(417)	183
Cobertura de flujos de efectivo:	(16)	(192)
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	128	(217)
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	(144)	25
Diferencias de conversión:	(406)	307
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	(406)	335
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	0	(28)
Participación de las inversiones en negocios conjuntos y asociadas:	(1)	4
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	(1)	4
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	0	0
Efecto impositivo	6	64
TOTAL OTRO RESULTADO GLOBAL	(419)	212
RESULTADO TOTAL GLOBAL DEL EJERCICIO	759	1.627
a) Atribuidos a la entidad dominante	723	1.604
b) Atribuidos a intereses minoritarios	36	23

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							
	Fondos Propios						Intereses minoritarios	Patrimonio Neto
	Capital	Prima de Emisión y reservas	Acciones y part. en patrimonio propias	Resultado del ejercicio atribuido a la entidad dominante	Otros instrumentos de patrimonio	Otro resultado global acumulado		
Saldo final al 31/12/2021	1.527	16.655	(641)	2.499	2.280	94	380	22.794
Impacto de nuevas normas	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial ajustado	1.527	16.655	(641)	2.499	2.280	94	380	22.794
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	-	29	-	1.392	-	183	23	1.627
Operaciones con socios o propietarios:								
Ampliación/(Reducción) de capital	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos y remuneración al accionista	-	-	-	-	-	-	-	-
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	-	19	(135)	-	-	-	-	(116)
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	-	25	-	-	-	-	29	54
Otras operaciones con socios y propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras variaciones de patrimonio neto:								
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	-	2.499	-	2.499	-	-	-	-
Obligaciones perpetuas subordinadas	-	(15)	-	-	1	-	-	(14)
Otras variaciones	-	(1)	-	-	-	-	(1)	(2)
Saldo final al 31/03/2022	1.527	19.211	(776)	1.392	2.281	277	431	24.343
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	-	(6)	-	2.859	-	439	49	3.341
Operaciones con socios o propietarios:								
Ampliación/(Reducción) de capital	(200)	(2.267)	2.467	-	-	-	-	-
Dividendos y remuneración al accionista	-	(944)	-	-	-	-	(66)	1.010
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	-	17	(1.694)	-	-	-	-	(1.677)
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	-	710	-	-	-	32	270	1.012
Otras operaciones con socios y propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras variaciones de patrimonio neto:								
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	-	-	-	-	-	-	-	-
Obligaciones perpetuas subordinadas	-	(45)	-	-	1	-	-	(44)
Otras variaciones	-	74	-	-	4	(65)	(5)	8
Saldo final al 31/12/2022	1.327	16.750	(3)	4.251	2.286	683	679	25.973
Impacto de nuevas normas	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial ajustado	1.327	16.750	(3)	4.251	2.286	683	679	25.973
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	-	(2)	-	1.112	-	(387)	36	759
Operaciones con socios o propietarios:								
Ampliación/(Reducción) de capital	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos y remuneración al accionista	-	-	-	-	-	-	(8)	(8)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	-	(2)	(561)	-	(3)	-	-	(566)
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	-	889	-	-	-	(15)	1.736	2.610
Otras operaciones con socios y propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras variaciones de patrimonio neto:								
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	-	4.251	-	(4.251)	-	-	-	-
Obligaciones perpetuas subordinadas	-	(15)	-	-	1	-	-	(14)
Otras variaciones	-	74	-	-	-	(68)	(2)	4
Saldo final al 31/03/2023	1.327	21.945	(564)	1.112	2.284	213	2.441	28.758

Anexo IV - Bases de Presentación



Bases de presentación de la información financiera

Segmentos de negocio:

En 2023, como consecuencia de la evolución de sus negocios y de los cambios en su estructura organizativa, Repsol ha revisado la definición de los segmentos de Reporting.

El segmento de negocio hasta ahora denominado “Comercial y Renovables” se divide en “Cliente” (negocios comerciales con una oferta multienergía focalizada en el cliente) y en “Generación baja en carbono” (negocios de generación eléctrica de bajas emisiones y renovables).

Como consecuencia de lo anterior, los segmentos de reporting de Repsol son los siguientes:

- **Exploración y Producción (E&P):** actividades de exploración y producción de reservas de crudo y gas natural, así como desarrollo de soluciones geológicas bajas en carbono (geotermia, captura, almacenamiento y uso del carbono...).
- **Industrial:** actividades de refino de petróleo, petroquímica y trading, transporte y comercialización de crudo, gas natural y carburantes, incluyendo el desarrollo de nuevas plataformas de crecimiento 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:** generación de electricidad de bajas emisiones (CCGTs) y fuentes renovables.
- **Corporación y otros:** incluye (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.

La información financiera se presenta bajo esta nueva estructura y la correspondiente al mismo periodo del 2022 ha sido reexpresada para facilitar el seguimiento y comparabilidad de la información.

Modelo de reporting del Grupo:

La información financiera incluida en este documento, salvo que se indique expresamente lo contrario, ha sido elaborada de acuerdo con el modelo de reporting del Grupo que se describe a continuación:

Repsol presenta los resultados y otras magnitudes financieras de los segmentos incluyendo los de negocios conjuntos de acuerdo con el porcentaje de participación del Grupo, considerando sus magnitudes operativas y económicas bajo la misma perspectiva y el mismo nivel de detalle que las de las sociedades consolidadas por integración global. De esta manera, el Grupo considera que queda adecuadamente reflejada la naturaleza de sus negocios y la forma en que se analizan sus resultados para la toma de decisiones.

Por otra parte, atendiendo a la realidad de los negocios y a la mejor comparabilidad con las compañías del sector, se utiliza como medida del resultado de cada segmento el denominado Resultado Ajustado³, que se corresponde con el Resultado de operaciones a coste de reposición (“Current cost of supply” - CCS), neto de impuestos y sin incluir ciertos ingresos y gastos que se presentan de manera separada (“Resultados Específicos”), ni los resultados atribuibles a los intereses minoritarios (“Minoritarios”). El resultado financiero se asigna al resultado ajustado de Corporación y otros. En concreto:

- El resultado a coste de reposición (CCS), comúnmente utilizado en la industria para presentar los resultados de los negocios Industrial y Cliente, que deben trabajar con importantes inventarios sujetos a fluctuación constante de precios, no es aceptado en la normativa contable europea, pero facilita la comparabilidad con otras compañías del sector y el seguimiento de los negocios con independencia del impacto de las variaciones de precios sobre sus inventarios. En el resultado a coste de reposición (CCS), el coste de los volúmenes vendidos se determina de acuerdo con los costes de aprovisionamiento y de producción del propio periodo. Como consecuencia de lo anterior, el Resultado Ajustado no incluye el denominado Efecto patrimonial. Este Efecto patrimonial se presenta de forma independiente, neto de impuestos y antes de minoritarios, y se corresponde con la diferencia entre el Resultado a CCS y el Resultado a Coste Medio Ponderado, que es el criterio utilizado por el Grupo para determinar sus resultados conforme a la normativa contable europea.
- Asimismo, el **Resultado Ajustado** tampoco incluye los denominados Resultados Específicos, esto es, 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 antes de minoritarios.
- El **Resultado Ajustado** tampoco incluye los resultados atribuibles a los intereses minoritarios (“Minoritarios”), que se presentan de manera independiente, netos de impuestos.

El modelo de reporting de información financiera del Grupo utiliza Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR), es decir, magnitudes “ajustadas” respecto a aquellas que se presentan de acuerdo con NIIF-UE. La información, desgloses y conciliaciones se actualizan trimestralmente en la página [Web de Repsol](#).

⁴ En 2023, tras la venta de un 25% de sus negocios de Exploración y Producción y de Renovables, se ha revisado la medida del resultado de cada segmento (anteriormente el “Resultado Neto Ajustado”), de forma que ésta represente el resultado total gestionado por la empresa, antes de minoritarios (anteriormente neto de minoritarios) y refleje adecuadamente la forma en que se analizan sus resultados para la toma de decisiones. Aunque el importe de los Minoritarios en ejercicios anteriores no ha sido significativo, Repsol ha re-expresado la información del ejercicio 2022 para facilitar el seguimiento y garantizar la comparabilidad de la misma.

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).

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.

Contacto

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

REPSOL S.A

C/ Méndez Álvaro, 44
28045 Madrid [España]
www.repsol.com

