



Resultados 2T 2023

27 de julio de 2023



Índice

1. 1.695 M€ de Flujo de Caja Operativo y amortización adicional de 60M de acciones antes de fin de año	2
2. 2T23: la deuda neta se situó en 797 M€	3
3. Aspectos más relevantes del 2T 2023	4
4. Análisis de resultados por segmentos	5
▪ Exploración y Producción	5
▪ Industrial	8
▪ Cliente	10
▪ Generación Baja en Carbono	12
▪ Corporación y Otros	13
▪ Efecto Patrimonial	14
▪ Resultados Específicos	14
5. Análisis de flujos de efectivo ajustado	16
6. Evolución de la deuda neta y liquidez	17
7. Hechos destacados	18
8. Anexo I - Información por segmentos de negocio	25
Magnitudes Operativas	29
9. Anexo II - Estados financieros consolidados modelo de reporte de Repsol	32
10. Anexo III - Estados Financieros Consolidados NIIF-UE	36
11. Anexo IV - Bases de Presentación	42

1.695 M€ de Flujo de Caja Operativo y amortización adicional de 60M de acciones antes de fin de año

Josu Jon Imaz, CEO

“Sólidos resultados y desempeño operativo”

“Hemos logrado durante el trimestre unos sólidos resultados y desempeño operativo en todos los segmentos de negocio en un momento de volatilidad continua en los mercados energéticos globales. A su vez, y tras lograr todos los principales objetivos marcados en nuestro Plan Estratégico dos años antes de lo previsto, presentaremos una actualización de nuestro Plan Estratégico durante el primer trimestre de 2024.

De acuerdo con nuestro compromiso estratégico para mejorar la remuneración a los accionistas en un mejor entorno de precios junto con la sólida posición financiera de Repsol, implementaremos un nuevo programa de recompra de acciones con el objetivo de amortizar otros 60 millones de acciones en 2023 alcanzando un número de acciones inferior al existente con anterioridad a la implementación del dividendo flexible en 2012”.

Distribución al accionista

“Nuevo programa de recompra de acciones”

Repsol distribuyó un dividendo de 0,35 € brutos por acción el 6 de julio de 2023. Asimismo, la Junta General de Accionistas de Repsol aprobó el 25 de mayo de 2023 un dividendo de 0,375 € brutos por acción, pagadero en enero de 2024.

El capital social de Repsol se redujo en junio en 50.000.000 de euros, mediante la amortización de 50 millones de acciones propias de un euro de valor nominal cada una. El capital social resultante de la reducción ha quedado fijado en 1.277.396.053 acciones de un euro de valor nominal cada una.

Adicionalmente el Consejo de Administración de Repsol, S.A. acordó ayer poner en marcha un programa de recompra de acciones en el que el número máximo de acciones a adquirir será de 50 millones. El Consejo de Administración de Repsol, S.A. también acordó ayer una reducción de capital de 60 millones de acciones que se prevé ejecutar antes de fin de año tras la finalización del Programa de Recompra de acciones.

Posición financiera

“Flujo de Caja Operativo 2T23: 1.695 M€”

El flujo de caja de las operaciones durante el segundo trimestre de 2023 fue de 1.695 millones de euros y de 3.522 millones de euros durante el primer semestre de 2023.

La deuda neta del Grupo al final del segundo trimestre se situó en 797 millones de euros, 83 millones de euros inferior a la del final del primer trimestre de 2023. El sólido flujo de caja de las actividades operativas durante el trimestre cubrió con creces inversiones, intereses y otros. El apalancamiento del Grupo al cierre del segundo trimestre se situó en el 2,8%¹ que compara con el 3,0% del cierre del primer trimestre de 2023.

Actualización del Plan Estratégico

“Primer trimestre de 2024”

Repsol actualizará su Plan Estratégico durante el primer trimestre de 2024 tras lograr todos los principales objetivos marcados en el plan dos años antes de lo previsto. Se focalizará en una estrategia que permita alcanzar las cero emisiones netas en 2050, a la vez que se mejore la posición de valor de la compañía.

¹ El ratio de apalancamiento se define como: Deuda Neta / (Deuda Neta + Patrimonio Neto)

2T23: la deuda neta se situó en 797 M€

(Cifras no auditadas)

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

Resultados (millones de euros)	2T 2023	1T 2023	2T 2022	% Variación 2T23/2T22	Acumulado junio 2023	Acumulado junio 2022	% Variación 2023/2022
Exploración y Producción	410	474	947	(56,7)	884	1.678	(47,3)
Industrial	344	1.279	1.192	(71,1)	1.623	1.427	13,7
Cliente	148	174	57	159,6	322	152	111,8
Generación Baja en Carbono	12	34	50	(76,0)	46	78	(41,0)
Corporación y Otros	(87)	(70)	(82)	(6,1)	(157)	(111)	(41,4)
Resultado Ajustado	827	1.891	2.164	(61,8)	2.718	3.224	(15,7)
Efecto Patrimonial	(234)	(271)	546	-	(505)	1.241	-
Resultado Específico	(225)	(442)	(1.537)	85,4	(667)	(1.878)	64,5
Minoritarios	(60)	(66)	(26)	(130,8)	(126)	(48)	(162,5)
Resultado Neto	308	1.112	1.147	(73,1)	1.420	2.539	(44,1)
Beneficio por acción (€/acc)	0,23	0,85	0,79	(71,0)	1,08	1,74	(37,7)
Magnitudes financieras (millones de euros)	2T 2023	1T 2023	2T 2022	% Variación 2T23/2T22	Acumulado junio 2023	Acumulado junio 2022	% Variación 2023/2022
EBITDA	1.607	2.696	4.635	(65,3)	4.303	8.019	(46,3)
EBITDA CCS	1.921	3.061	3.902	(50,8)	4.982	6.358	(21,6)
Flujo de Caja de las Operaciones	1.695	1.827	1.839	(7,8)	3.522	2.930	20,2
Inversiones Orgánicas	1.233	988	838	47,1	2.221	1.334	66,5
Inversiones Inorgánicas	88	738	21	-	826	101	-
Tipo impositivo grupo (%)	(27)	(33)	(32)	5,0	(31)	(36)	5,0
Deuda Neta (*)	797	880	5.031	(84,2)	797	5.031	(84,2)
Cotizaciones internacionales	2T 2023	1T 2023	2T 2022	% Variación 2T23/2T22	Acumulado junio 2023	Acumulado junio 2022	% Variación 2023/2022
Brent (\$/Bbl)	78,1	81,2	113,9	(31,4)	79,7	107,9	(26,1)
Henry Hub (\$/MBtu)**)	2,1	3,4	7,2	(70,8)	2,8	6,1	(54,1)
Tipo de cambio medio (\$/€)	1,09	1,07	1,06	2,8	1,08	1,09	(0,9)
Magnitudes operativas	2T 2023	1T 2023	2T 2022	% Variación 2T23/2T22	Acumulado junio 2023	Acumulado junio 2022	% Variación 2023/2022
Producción de Líquidos (Miles de bbl/d)	208	207	180	15,3	207	184	12,6
Producción de Gas****) (Millones scf/d)	2.182	2.250	2.025	7,8	2.216	2.050	8,1
Producción Total (Miles de bep/d)	596	608	540	10,4	602	549	9,6
Precio Realización Crudo (\$/Bbl)	69,3	72,3	102,6	(32,5)	70,9	97,1	(27,0)
Precio Realización Gas (\$/Miles scf)	3,3	4,7	7,4	(55,4)	4,0	7,4	(45,9)
Utilización Destilación Refino España (%)	80,3	82,9	91,1	(11,9)	81,6	87,0	(6,2)
Utilización Conversión Refino España (%)	89,8	100,4	97,2	(7,6)	95,1	88,9	7,0
Indicador Margen Refino España (\$/Bbl)	6,4	15,6	23,3	(72,5)	11,0	15,5	(29,0)
Indicadores sostenibilidad	2T 2023	1T 2023	2T 2022	Variación 2T23/2T22	Acumulado junio 2023	Acumulado junio 2022	Variación 2023/2022
Indicador de seguridad de proceso (PSIR)	0,33	0,22	0,24	0,1	0,27	0,34	(0,1)
Índice de Frecuencia de accidentes total (IFT)	1,43	1,28	1,02	0,4	1,31	1,30	0,0
Reducción anual de emisiones de CO2e (Miles tn)*****)	35	33	92	(57)	68	194	(126)

(*) Incluye arrendamientos: 3.667 M€, 3.659 M€ y 3.686 M€ en el segundo trimestre de 2023, el primer trimestre de 2023 y el cuarto 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 2T 2023

Resultado ajustado

827 M€

El **resultado ajustado** del segundo trimestre ascendió a 827 M€, 1.337 M€ inferior al del mismo periodo de 2022. El **resultado neto** ascendió a 308 M€, 839 M€ inferior al del mismo periodo de 2022.

Exploración y Producción

410 M€

En **Exploración y Producción**, el resultado ajustado ascendió a 410 M€, 537 M€ inferior al del mismo periodo de 2022, debido principalmente a unos menores precios de realización de crudo y gas, una mayor amortización, unos mayores costes de producción y a la depreciación del dólar frente al euro. Esto fue parcialmente compensado por mayores volúmenes, menores regalías, menores costes exploratorios, así como menores impuestos.

Industrial

344 M€

En **Industrial**, el resultado ajustado ascendió a 344 M€, 848 M€ inferior al del mismo periodo del 2022, debido principalmente a unos menores resultados en los negocios de Refino, Química, Trading y a la depreciación del dólar frente al euro. Esto fue parcialmente compensado por mayores resultados en Mayorista y Trading de Gas, así como unos menores impuestos derivados de un menor resultado operativo.

Cliente

148 M€

En **Cliente**, el resultado ajustado ascendió a 148 M€, 91 M€ superior al del mismo periodo del 2022, debido principalmente a unos mayores resultados en todos los negocios. Esto fue parcialmente compensado por mayores impuestos derivados de un mayor resultado operativo.

Generación baja en Carbono

12 M€

En **Generación baja en Carbono**, el resultado ajustado ascendió a 12 M€, 38 M€ inferior al del mismo periodo de 2022, debido principalmente a unos menores precios del pool y a una menor producción de los Ciclos Combinados. Esto fue parcialmente compensado por menores impuestos derivados de un menor resultado operativo.

Corporación y Otros

-87 M€

En **Corporación y Otros**, el resultado ajustado ascendió a -87 M€, que comparan con los -82 M€ del mismo periodo de 2022, debido principalmente a unos menores resultados por posiciones de autocartera que fueron parcialmente compensados por intereses netos positivos.

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)	2T 2023	1T 2023	2T 2022	% Variación 2T23/2T22	Acumulado junio 2023	Acumulado junio 2022	% Variación 2023/2022
Resultado Ajustado	410	474	947	(56,7)	884	1.678	(47,3)
Resultado de las operaciones	552	903	1.552	(64,4)	1.455	2.932	(50,4)
Impuesto sobre beneficios	(154)	(437)	(615)	75,0	(591)	(1.268)	53,4
Resultado de participadas	12	8	10	20,0	20	14	42,9
EBITDA	1.007	1.311	2.004	(49,8)	2.318	3.689	(37,2)
Inversiones	531	741	450	18,0	1.272	746	70,5
Tipo Impositivo Efectivo (%) ^(*)	(28)	(48)	(40)	12,0	(41)	(43)	2,0
Cotizaciones internacionales	2T 2023	1T 2023	2T 2022	% Variación 2T23/2T22	Acumulado junio 2023	Acumulado junio 2022	% Variación 2023/2022
Brent (\$/Bbl)	78,1	81,2	113,9	(31,4)	79,7	107,9	(26,1)
WTI (\$/Bbl)	73,6	76,0	108,5	(32,2)	74,8	101,8	(26,5)
Henry Hub (\$/MBtu) ^(**)	2,1	3,4	7,2	(70,8)	2,8	6,1	(54,1)
Tipo de cambio medio (\$/€)	1,09	1,07	1,06	2,8	1,08	1,09	(0,9)
Precios de realización	2T 2023	1T 2023	2T 2022	% Variación 2T23/2T22	Acumulado junio 2023	Acumulado junio 2022	% Variación 2023/2022
Crudo (\$/Bbl)	69,3	72,3	102,6	(32,5)	70,9	97,1	(27,0)
Gas (\$/Miles scf)	3,3	4,7	7,4	(55,4)	4,0	7,4	(45,9)
Producción	2T 2023	1T 2023	2T 2022	% Variación 2T23/2T22	Acumulado junio 2023	Acumulado junio 2022	% Variación 2023/2022
Líquidos (Miles de bbl/d)	208	207	180	15,3	207	184	12,6
Gas ^(***) (Millones scf/d)	2.182	2.250	2.025	7,8	2.216	2.050	8,1
Total (Miles de bep/d)	596	608	540	10,4	602	549	9,6

(*) 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 segundo trimestre 2023

El **resultado ajustado** ascendió a 410 M€, 537 M€ menor respecto al del mismo periodo de 2022 debido principalmente a unos menores precios de realización de crudo y gas, una mayor amortización, unos mayores costes de producción y a la depreciación del dólar frente al euro. Esto fue parcialmente compensado por mayores volúmenes, menores regalías, menores costes exploratorios, 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 1.120 M€.
- Los **mayores volúmenes**, han impactado positivamente al resultado operativo en 139 M€, debido principalmente a la conexión de nuevos pozos en Eagle Ford y Marcellus (Estados Unidos), la

adquisición de los activos de Inpex en Eagle Ford (Estados Unidos) y a una mayor producción en Libia, Venezuela y Noruega.

- Las **menores regalías** han impactado positivamente en el resultado operativo en 87 M€.
- Las **mayores depreciaciones y amortizaciones** tuvieron un impacto negativo de 84 M€ en el resultado operativo.
- Los **mayores costes de producción y costes generales**, principalmente debidos a la actividad de los activos no convencionales en los Estados Unidos, han tenido un efecto negativo en el resultado operativo de 37 M€.
- Los **menores costes exploratorios** han impactado positivamente el resultado operativo en 31 M€.
- La **depreciación del dólar frente al euro** ha tenido un impacto negativo en el resultado operativo de 17 M€.
- Los **impuestos sobre beneficios** disminuyeron en 461 M€ debido a un menor resultado operativo y a la regularización del impuesto sobre sociedades de 2022 en Libia, Argelia, Indonesia y Venezuela.
- Los **resultados de sociedades participadas** explican las diferencias restantes.

Producción

La **producción media** en Exploración y Producción alcanzó 596 kbep/d en el segundo trimestre de 2023, 56 kbep/d superior a la del mismo periodo de 2022 debido principalmente a la conexión de nuevos pozos en los activos no convencionales de Eagle Ford y Marcellus (Estados Unidos), la adquisición de los activos de Inpex en Eagle Ford (Estados Unidos), la ausencia de paradas por fuerza mayor en Libia, una mayor demanda de gas en Venezuela y el aumento de la producción en el proyecto YME (Noruega). Todo ello fue parcialmente compensado por la venta de Chauvin, Duvernay y Montney en Canadá, las actividades no planificadas de mantenimiento en Trinidad y Tobago, Brasil y el Reino Unido así como al declino natural de los campos.

Exploración

Durante el segundo trimestre de 2023, un pozo exploratorio, Tinamú-1, en Colombia fue declarado positivo y dos pozos exploratorios, Leyenda-1 y Kimera-1, en Colombia, se encuentran bajo evaluación.

Al final del segundo trimestre de 2023, un pozo appraisal, Sagitario-2 App, en Brasil y un pozo exploratorio, Magnus-1, en Colombia se encuentran en progreso.

Los costes exploratorios durante el segundo trimestre ascendieron a 39 M€, un 52% inferior a los del mismo periodo de 2022.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en Exploración y Producción durante el segundo trimestre de 2023 ascendieron a 531 M€, superiores en 81 M€ a las del mismo periodo de 2022.

- Las **inversiones en desarrollo** representaron un 94% de la inversión total y se realizaron principalmente en Estados Unidos (60%), Trinidad y Tobago (11%), Brasil (6%), Colombia (4%) Reino Unido (4%), y Noruega (4%).
- Las **inversiones en exploración** representaron un 5% del total y se realizaron fundamentalmente en Estados Unidos (3%) y Colombia (1%).

Resultados enero – junio 2023

El **resultado ajustado** en el primer semestre de 2023 ascendió a 884 M€, 794 M€ inferior respecto al del mismo periodo de 2022, debido principalmente a unos menores precios de realización de crudo y gas, una mayor amortización y mayores costes de producción. Todo ello fue parcialmente compensado por una mayor producción, menores regalías, menores costes de exploración, la apreciación del dólar respecto al euro así como a unos menores impuestos.

Producción

La **producción media** en Exploración y Producción alcanzó 602 kbep/d en el primer semestre de 2023, 53 kbep/d superior a la del mismo periodo de 2022 como consecuencia de la conexión de nuevos pozos en Eagle Ford y Marcellus (Estados Unidos), la adquisición de los activos de Inpex en Eagle Ford (Estados Unidos), la ausencia de paradas por fuerza mayor en Libia, el comienzo de producción en el proyecto YME (Noruega) y la mayor demanda de gas en Venezuela. Esto fue parcialmente compensado por la venta de activos en Chauvin, Duvernay y Montney en Canadá, actividades planificadas y no planificadas de mantenimiento en Trinidad y Tobago, Brasil y Reino Unido así como el declino natural de los campos.

Exploración

Durante el primer semestre de 2023, un pozo exploratorio, Tinamú-1, en Colombia fue declarado positivo y dos pozos exploratorios, Leyenda-1 y Kimera-1, en Colombia, se encuentran bajo evaluación.

Al final del primer semestre de 2023, un pozo appraisal, Sagitario-2 App, en Brasil y un pozo exploratorio, Magnus-1, en Colombia se encuentran en progreso.

Los costes exploratorios durante el segundo trimestre ascendieron a 43 M€, un 66% inferior a los del mismo periodo de 2022.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en Exploración y Producción en el primer semestre de 2023 ascendieron a 1.272 M€, superiores en 526 M€ a las del mismo periodo de 2022.

- Las **inversiones en desarrollo** representaron un 84% de la inversión total y se realizaron principalmente en Estados Unidos (60%), Trinidad y Tobago (8%), Brasil (4%), Reino Unido (4%), Colombia (3%) y Noruega (2%).
- Las **inversiones en exploración** representaron un 4% del total y se realizaron fundamentalmente en Estados Unidos (2%) y Colombia (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)	2T 2023	1T 2023	2T 2022	% Variación 2T23/2T22	Acumulado junio 2023	Acumulado junio 2022	% Variación 2023/2022
Resultado Ajustado	344	1.279	1.192	(71,1)	1.623	1.427	13,7
Resultado de las operaciones a CCS	454	1.714	1.586	(71,4)	2.168	1.898	14,2
Impuesto sobre beneficios	(111)	(433)	(394)	71,8	(544)	(472)	(15,3)
Resultado de participadas	1	(2)	0	-	(1)	1	-
Efecto patrimonial (ddi)	(202)	(250)	511	-	(452)	1.188	-
EBITDA	388	1.563	2.501	(84,5)	1.951	3.933	(50,4)
EBITDA CCS	659	1.897	1.816	(63,7)	2.556	2.346	9,0
Inversiones	273	157	206	32,5	430	372	15,6
Tipo Impositivo Efectivo (%) ^(*)	(24)	(25)	(25)	1,0	(25)	(25)	0,0
Magnitudes operativas	2T 2023	1T 2023	2T 2022	% Variación 2T23/2T22	Acumulado junio 2023	Acumulado junio 2022	% Variación 2023/2022
Indicador margen de refino España (\$/Bbl)	6,4	15,6	23,3	(72,5)	11,0	15,5	(29,0)
Utilización Destilación Refino España (%)	80,3	82,9	91,1	(11,9)	81,6	87,0	(6,2)
Utilización Conversión Refino España (%)	89,8	100,4	97,2	(7,6)	95,1	88,9	7,0
Crudo procesado (Mtn)	9,7	10,2	11,1	(12,6)	19,9	20,9	(4,8)
Indicador Margen Químico (€/t)	286	199	415	(31,0)	242	324	(25,2)
Ventas de Productos Petroquímicos (Miles de toneladas)	493	545	683	(27,8)	1.039	1.371	(24,2)
Cotizaciones internacionales (\$/Bbl)	2T 2023	1T 2023	2T 2022	% Variación 2T23/2T22	Acumulado junio 2023	Acumulado junio 2022	% Variación 2023/2022
Diferencial Maya vs Brent	(12,6)	(14,9)	(9,7)	(29,9)	(14,4)	(11,2)	(28,6)
Diferencial Gasolina vs Brent	28,3	27,1	37,8	(25,1)	27,6	24,4	13,1
Diferencial Diésel vs Brent	19,1	33,5	49,8	(61,6)	26,2	35,4	(26,0)

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones.

Resultados segundo trimestre 2023

El **resultado ajustado** ascendió a 344 M€, 848 M€ inferior respecto al del mismo trimestre de 2022. Los principales factores que explican las variaciones en el resultado de los negocios de Industrial respecto al mismo trimestre del año anterior son los siguientes:

- En **Refino**, el resultado operativo fue inferior en 1.055 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a unos menores márgenes de refino originados principalmente por unos menores diferenciales en los destilados medios y las gasolinas, así como por una menor tasa de utilización en las unidades de destilación y conversión como consecuencia de las actividades de mantenimiento planificadas en las refinerías de Cartagena y La Coruña.
- En **Repsol Perú**, el resultado operativo fue inferior en 81 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a unos menores márgenes y tasas de utilización en el negocio de refino. Esto fue parcialmente compensado por unos mayores márgenes y volúmenes en el negocio de movilidad.

- En **Química**, el resultado operativo fue inferior en 169 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a unos menores márgenes petroquímicos y unas menores ventas.
- En los negocios de **Trading y Mayorista y Trading de Gas**, el resultado operativo fue superior en 57 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a una mayor contribución del negocio de Mayorista y Trading de Gas.
- La **depreciación del dólar frente al euro** tuvo un impacto negativo en el resultado operativo de 9 M€.
- Los **impuestos sobre beneficios** disminuyeron en 283 M€ debido a un menor 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 segundo trimestre de 2023 ascendieron a 273 M€, 67 M€ superiores a las del mismo trimestre de 2022 y corresponden principalmente a las inversiones en los negocios de Refino y Química.

Resultados enero – junio 2023

El **resultado ajustado** en el primer semestre de 2023 ascendió a 1.623 M€, 196 M€ superior al del mismo periodo de 2022 debido a los mejores resultados en Mayorista y Trading de Gas, Repsol Perú y Trading. Esto fue parcialmente compensado por menores resultados en Refino y Química así como a unos mayores impuestos debido a un mayor resultado operativo.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en el primer semestre de 2023 ascendieron a 430 M€, 58 M€ superiores a las del mismo periodo 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)	2T 2023	1T 2023	2T 2022	% Variación 2T23/2T22	Acumulado junio 2023	Acumulado junio 2022	% Variación 2023/2022
Resultado Ajustado	148	174	57	159,6	322	152	111,8
Resultado de las operaciones a CCS	200	229	76	163,2	429	201	113,4
Impuesto sobre beneficios	(51)	(58)	(20)	(155,0)	(109)	(51)	(113,7)
Resultado de participadas	(1)	3	1	-	2	2	0,0
Efecto patrimonial (ddi)	(32)	(21)	35	-	(53)	53	-
EBITDA	251	288	212	18,4	539	457	17,9
EBITDA CCS	294	319	164	79,3	613	383	60,1
Inversiones	78	54	48	62,5	132	84	57,1
Tipo Impositivo Efectivo (%) ^(*)	(26)	(25)	(26)	0,0	(25)	(25)	0,0
Magnitudes operativas	2T 2023	1T 2023	2T 2022	% Variación 2T23/2T22	Acumulado junio 2023	Acumulado junio 2022	% Variación 2023/2022
Ventas Marketing propio España (Diésel & Gasolinás en km3)	3.567	3.621	4.119	(13,4)	7.188	7.892	(8,9)
Electricidad comercializada (GWh) ^(**)	940	1.064	1.033	(9,0)	2.004	2.184	(8,2)
Ventas de GLP (Miles de toneladas)	240	395	249	(3,6)	635	666	(4,7)

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

Resultados segundo trimestre 2023

El **resultado ajustado** ascendió a 148 M€, 91 M€ superior respecto al del mismo trimestre de 2022. Los principales factores que explican las variaciones en el resultado de los negocios de Ciente respecto al mismo trimestre del año anterior son los siguientes:

- En **Movilidad**, el resultado operativo fue superior en 97 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido principalmente a unos mayores márgenes como consecuencia de unos menores descuentos. Esto fue parcialmente compensado por menores ventas en las estaciones de servicio en España y en ventas directas.
- En **Comercialización de Electricidad y Gas**, el resultado operativo fue superior en 16 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido principalmente a unos mayores márgenes a consecuencia de unos menores costes energéticos.
- En **GLP**, el resultado operativo fue superior en 14 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior originado principalmente por la evolución de las cotizaciones internacionales. Esto fue parcialmente compensado por menores volúmenes.
- En **Lubricantes, Aviación, Asfaltos y Especialidades**, el resultado operativo fue superior en 5 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido principalmente a unos mayores márgenes en Lubricantes y Asfaltos.
- Los **impuestos sobre beneficios** aumentaron en 31 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 segundo trimestre de 2023 ascendieron a 78 M€, 30 M€ superiores a las del mismo trimestre de 2022 y están principalmente vinculadas a los negocios de Movilidad y Comercialización de Electricidad y Gas.

Resultados enero – junio 2023

El **resultado ajustado** en el primer semestre de 2023 ascendió a 322 M€, 170M€ superiores a las del mismo periodo de 2022 debido principalmente a unos mayores resultados en todos los negocios.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas durante el primer semestre de 2023 ascendieron a 132 M€, 48 M€ superiores a las del mismo periodo de 2022 y están principalmente vinculadas a 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. Ver Anexo IV - Bases de presentación.

Resultados (millones de euros)	2T 2023	1T 2023	2T 2022	% Variación 2T23/2T22	Acumulado junio 2023	Acumulado junio 2022	% Variación 2023/2022
Resultado Ajustado	12	34	50	(76,0)	46	78	(41,0)
Resultado de las operaciones	24	53	72	(66,7)	77	115	(33,0)
Impuesto sobre beneficios	(7)	(13)	(18)	61,1	(20)	(29)	31,0
Resultado de participadas	(5)	(6)	(4)	(25,0)	(11)	(8)	(37,5)
EBITDA	44	64	87	(49,4)	108	139	(22,3)
Inversiones	418	761	128	226,6	1.179	194	-
Tipo Impositivo Efectivo (%) ^(*)	(26)	(25)	(25)	(1,0)	(25)	(25)	0,0

Magnitudes operativas	2T 2023	1T 2023	2T 2022	% Variación 2T23/2T22	Acumulado junio 2023	Acumulado junio 2022	% Variación 2023/2022
Indicador Pool eléctrico España (€/MWh)	80	98	183	(56,1)	89	206	(56,8)
Electricidad generada (GWh)	1.917	2.034	2.305	(16,8)	3.951	4.245	(6,9)

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones.

Resultados segundo trimestre 2023

El **resultado ajustado** ascendió a 12 M€, 38 M€ inferior respecto al del mismo trimestre de 2022. 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 operativo fue inferior en 14 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido a unos menores precios del pool, unos menores volúmenes en la generación hidráulica convencional y unos mayores costes. Esto fue parcialmente compensado por una mayor producción en los activos solares y eólicos.
- En **Ciclos Combinados**, el resultado operativo fue inferior en 29 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido principalmente a una menor producción y a unos menores precios del pool.
- Los **impuestos sobre beneficios** disminuyeron en 11 M€ debido a un menor 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 segundo trimestre de 2023 ascendieron a 418 M€, 290 M€ superiores a las del mismo trimestre de 2022 y están principalmente vinculadas al desarrollo de proyectos renovables en Estados Unidos, España y Chile.

Resultados enero – junio 2023

El **resultado ajustado** en el primer semestre de 2023 ascendió a 46 M€, 32 M€ inferior respecto al resultado del primer semestre de 2022 debido principalmente a unos menores resultados en Renovables y Ciclos Combinados.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en el primer semestre de 2023 ascendieron a 1.179 M€, 985 M€ superior respecto a las del mismo periodo de 2022 y corresponden principalmente a la adquisición de Asterion y al desarrollo de proyectos renovables en España, Estados Unidos y Chile.

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)	2T 2023	1T 2023	2T 2022	% Variación 2T23/2T22	Acumulado junio 2023	Acumulado junio 2022	% Variación 2023/2022
Resultado Ajustado	(87)	(70)	(82)	(6,1)	(157)	(111)	(41,4)
Resultado de Corporación y ajustes	(98)	(97)	(206)	52,4	(195)	(252)	22,6
Resultado financiero	(19)	0	84	-	(19)	100	-
Impuesto sobre beneficios	20	29	42	(52,4)	49	44	11,4
Resultado de participadas	10	(2)	(2)	-	8	(3)	-
EBITDA	(83)	(530)	(169)	50,9	(613)	(199)	(208,0)
Intereses Netos (*)	53	23	(37)	-	76	(72)	-
Inversiones	21	13	27	(22,2)	34	39	(12,8)
Tipo Impositivo Efectivo (%) (**)	17	31	35	(18,0)	23	30	(7,0)

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

Resultados segundo trimestre 2023

El resultado operativo de **Corporación y ajustes** en el segundo trimestre de 2023 se situó en -98 M€, que compara con -206 M€ en el mismo periodo de 2022, debido principalmente a unos menores ajustes de consolidación intersegmento negativos.

El **resultado financiero** antes de impuestos en el segundo trimestre se situó en -19 M€, el cual compara con un resultado de 84 M€ en el mismo periodo de 2022, debido principalmente a unos menores resultados por posiciones de autocartera que fueron parcialmente compensados por unos intereses netos positivos.

Resultados enero – junio 2023

El resultado operativo de **Corporación y ajustes** en el primer semestre de 2023 se situó en -195 M€, que compara con -252 M€ en el mismo periodo de 2022.

El **resultado financiero** antes de impuestos en el primer semestre de 2023 se situó en -19 M€, el cual compara con un resultado de 100 M€ en mismo periodo de 2022, debido principalmente a unos menores resultados por posiciones de autocartera que fueron parcialmente compensados por unos intereses netos positivos.

Efecto Patrimonial

Resultados segundo trimestre 2023

El **efecto patrimonial** ascendió a -234 M€ durante el segundo trimestre de 2023 debido principalmente a los menores precios de los productos y del crudo respecto al trimestre anterior. Esto compara con 546 M€ en el mismo periodo de 2022.

Resultados enero – junio 2023

El **efecto patrimonial** ascendió a -505 M€ durante el primer semestre de 2023 debido fundamentalmente a los menores precios de los productos y del crudo. Esto compara con 1.241M€ 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)	2T 2023	1T 2023	2T 2022	% Variación 2T23/2T22	Acumulado junio 2023	Acumulado junio 2022	% Variación 2023/2022
Desinversiones	(16)	16	2	-	0	8	-
Reestructuración de plantilla	(11)	(12)	(13)	15,4	(23)	(16)	(43,8)
Deterioros	(7)	361	(1.094)	99,4	354	(1.262)	-
Provisiones y otros	(191)	(807)	(432)	55,8	(998)	(608)	(64,1)
Resultados Específicos	(225)	(442)	(1.537)	85,4	(667)	(1.878)	64,5

Resultados segundo trimestre 2023

Los **resultados específicos** del segundo trimestre de 2023 se situaron en -225 M€, que comparan con -1.537 M€ respecto al mismo periodo de 2022 y corresponden principalmente a deterioros y al acuerdo sobre el arbitraje de Addax.

Resultados enero – junio 2023

Los **resultados específicos** del primer semestre de 2023 ascendieron a -667 M€, que comparan con -1.878 M€ respecto al mismo periodo de 2022 y corresponden principalmente al devengo del gravamen temporal energético en España, a los acuerdos sobre el litigio de Maxus y al arbitraje de Addax.

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		ENERO - JUNIO	
	2T23	2T22	2023	2022
I. FLUJO DE CAJA DE LAS OPERACIONES				
EBITDA A CCS	1.921	3.902	4.982	6.358
Efecto patrimonial	(314)	733	(679)	1.661
Cambios en el capital corriente	970	(1.992)	325	(3.965)
Cobros de dividendos	7	11	11	18
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(797)	(717)	(896)	(885)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(92)	(98)	(221)	(257)
	1.695	1.839	3.522	2.930
II. FLUJO DE CAJA DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN				
Pagos por inversiones:	(1.330)	(782)	(3.113)	(1.617)
Inversiones orgánicas	(1.242)	(763)	(2.296)	(1.274)
Inversiones inorgánicas	(88)	(19)	(817)	(343)
Cobros por desinversiones	27	28	59	141
	(1.303)	(754)	(3.054)	(1.476)
FLUJO DE CAJA LIBRE (I. + II.)				
	392	1.085	468	1.454
Operaciones con minoritarios ⁽¹⁾	41	(15)	1.952	102
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(28)	(28)	(501)	(486)
Intereses netos	(87)	(100)	(192)	(215)
Autocartera	(185)	(250)	(428)	(383)
CAJA GENERADA EN EL PERIODO				
	133	692	1.299	472
Actividades de financiación y otros	(336)	(1.323)	(2.657)	(1.652)
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES				
	(203)	(631)	(1.358)	(1.180)
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO				
	5.790	5.357	6.945	5.906
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO				
	5.587	4.726	5.587	4.726

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

La **generación de caja operativa** durante el segundo trimestre de 2023 ascendió a 1.695 M€, 144 M€ inferior respecto al mismo periodo de 2022. El **flujo de caja libre** ascendió a 392 M€, 693 M€ inferior respecto al del del mismo periodo de 2022. Un menor EBITDA CCS, principalmente debido a unos menores márgenes de refino, así como a unos menores precios de realización de crudo y gas, el impacto negativo del efecto inventario y unas mayores inversiones fueron parcialmente compensadas por el impacto positivo de la variación del fondo de maniobra.

La **generación de caja operativa** durante el primer semestre de 2023 ascendió a 3.522 M€, 592 M€ superior respecto al mismo periodo de 2022. El **flujo de caja libre** ascendió a 468 M€, 986 M€ inferior respecto al mismo periodo de 2022. Un menor EBITDA CCS, principalmente debido a unos menores precios de realización de crudo y gas junto con unos menores márgenes de refino, un efecto inventario negativo y unas mayores inversiones fueron parcialmente compensadas por el impacto positivo de la variación del fondo de maniobra.

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)	2T 2023	Acumulado Junio 2023
DEUDA NETA AL INICIO DEL PERIODO	880	2.256
EBITDA A CCS	(1.921)	(4.982)
EFFECTO PATRIMONIAL	314	679
VARIACIÓN FONDO DE MANIOBRA COMERCIAL	(970)	(325)
COBROS / PAGOS POR IMPUESTOS DE BENEFICIOS	797	896
INVERSIONES NETAS	1.294	3.021
DIVIDENDOS Y REMUNERACIONES DE OTROS INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO	28	501
AUTOCARTERA: ACCIONES PROPIAS Y DERIVADOS SOBRE ACCIONES ⁽²⁾	186	754
INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO PROPIO	1	0
OPERACIONES CON MINORITARIOS ⁽³⁾	(41)	(2.746)
INTERESES Y OTROS MOVIMIENTOS ⁽⁴⁾	229	743
DEUDA NETA AL CIERRE DEL PERIODO	797	797
		Acumulado Junio 2023
CAPITAL EMPLEADO (M€)		28.895
DEUDA NETA / CAPITAL EMPLEADO (%)		2,8

⁽¹⁾ Incluye arrendamientos: 3.667 M€, 3.659 M€ y 3.686 M€ en el segundo trimestre de 2023, el primer trimestre de 2023 y el cuarto trimestre de 2022, respectivamente

⁽²⁾ Incluye principalmente 35 millones de acciones adquiridas bajo el Programa de Recompra de Acciones (476 millones de euros en el primer semestre de 2023) y 15 millones de acciones físicas para la amortización de 50 millones de acciones realizada a finales de junio de 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 segundo trimestre de 2023 se situó en 797 M€, 83 M€ por debajo de la deuda neta al final del primer trimestre de 2023. Una sólida generación de caja operativa durante el trimestre cubrió las inversiones orgánicas y los intereses. El ratio de **apalancamiento** del grupo al cierre del segundo trimestre se situó en 2,8%, que compara con 3,0% al cierre del primer trimestre de 2023.

La **liquidez** del grupo al cierre del segundo trimestre de 2023 se situó en 11.441 M€ (incluyendo las líneas de crédito comprometidas no dispuestas), lo que supone 5,76 veces los vencimientos de deuda bruta a corto plazo, que compara con 5,39 veces al cierre del primer trimestre de 2023.

Hechos destacados

Desde la publicación de los resultados del primer trimestre de 2023, los hechos más significativos relacionados con la compañía han sido los siguientes:

Exploración y Producción

- Abr. 2023** En abril, Repsol implementó con la ayuda de Halliburton, una nueva tecnología basada en la herramienta Landmark DecisionSpace 365 Well Construction Suite para automatizar el proceso de diseño de pozos. Well Construction Suite y Digital Well Program ayudan a estandarizar el proceso de diseño de pozos y automatizar el trabajo de rutina para aumentar la eficiencia y minimizar el tiempo de inactividad. Contribuirán a acortar el tiempo de planificación de pozos, automatizar los cálculos de ingeniería y reducir el tiempo improductivo.
- Abr. 2023** En abril, el regulador noruego concedió otra extensión para producir en el campo Rev en la licencia PL 038 C (S. Viking Graben), desde finales de 2023 hasta finales de 2026. Repsol es el operador en el campo Rev con un porcentaje de participación del 70%.
- Abr. 2023** En abril, Repsol amplió su contrato en el Área 29 de aguas profundas en las cuencas Sureste / Campeche en México por 3 años hasta el 18 de junio del 2026. Repsol es el operador del bloque 29 con un 30% de participación.
- May. 2023** En mayo, el Departamento de Energía de los Estados Unidos seleccionó a Repsol para liderar la ejecución de un proyecto de evaluación de almacenamiento de carbono (CCS, por sus siglas en inglés) frente a la costa de Luisiana y con participación de Crescent Midstream LLC, Cox Operating LLC y Carbon Zero US LLC.
- May. 2023** En mayo, Repsol tomó la decisión final de inversión (FID por sus siglas en inglés) en el bloque BM-C-33 mientras avanza en la reducción de la intensidad de carbono de E&P que ayudará a una transición ordenada hacia un futuro bajo en emisiones ya que será un proveedor clave de gas para el mercado nacional brasileño. Repsol fue el operador en la etapa de exploración cuando se descubrieron los yacimientos Gavea, Seat y Pao de Açucar. La inversión incluye un concepto innovador en Brasil que es el uso de una Unidad Flotante de Producción, Almacenamiento y Descarga (FPSO por sus siglas en inglés) que será capaz de procesar el gas producido y especificarlo para la venta sin la necesidad de un procesamiento adicional.
- May. 2023** En mayo, Repsol elevó al 50% su participación en el proyecto de aguas profundas Blacktip que incluye los descubrimientos Blacktip y Blacktip North en el Golfo de México de los Estados Unidos. La compañía española amplió su participación mediante la adquisición de acciones de los propietarios anteriores Shell y Equinor. El restante 50 % se mantiene en posesión del socio operador LLOG Exploration.
- May. 2023** En mayo, Repsol y su socio operador Ecopetrol realizaron un descubrimiento de hidrocarburos en Colombia. El pozo Tinamú-1 está ubicado en el bloque CPO-9, en el que Ecopetrol tiene una participación de 55% y actúa como operador, mientras que Repsol posee el 45% restante.

- May. 2023** En mayo, Repsol y su socio operador BP finalizaron en Trinidad y Tobago de manera exitosa la primera fase de su campaña de perforación que comenzó en octubre de 2022. La campaña incluye tres pozos en el campo Mango, un pozo en el campo Savonette y 3 pozos en el campo Angelin. Los pozos están produciendo más de 180 millones de metros cúbicos estándar por día (mmscfd).
- May. 2023** En mayo, Repsol no renovó el contrato de Kanuku en Guyana al término de la segunda fase exploratoria.
- Jun. 2023** En junio, Repsol firmó un contrato de producción compartida de hidrocarburos en el área de Menzel Lejmat Nord (MLN) del bloque 405A. En este nuevo marco contractual, Repsol acordó con sus socios la argelina Sonatrach y la indonesia Pertamina nuevas inversiones lo cual permitirá una recuperación de cerca de 150 millones de barriles equivalentes de petróleo. El nuevo contrato está pendiente de ratificación oficial por parte del regulador argelino.
- Jun. 2023** En junio, Repsol adquirió un 33% de participación en los bloques 644, 687, 688 y 731 del área de Alaminos Canyon y un 20% en los bloques 004, 005, 048, 090, 091, 092, 134 y 135 del área Walker Ridge del Golfo de México estadounidense.

Industrial

- May. 2023** El 18 de mayo Repsol lanzó al mercado poliolefinas biobasadas para reducir la huella de carbono del sector médico. Los materiales de origen bio son una solución innovadora, diseñados para satisfacer la creciente demanda de soluciones sostenibles de este sector. Para su fabricación, la materia prima tradicional se reemplaza por aceites que proceden de cultivos sostenibles o de residuos orgánicos, que previamente han capturado CO₂ de la atmósfera mediante la fotosíntesis durante el ciclo natural de cultivo.
- Jun. 2023** El 7 de junio Repsol inauguró la segunda terminal de bunkering de GNL en España, ubicada en el puerto de Santander. La nueva instalación, cuyo diseño permite el acceso a cualquier tipo de buque, comenzó a operar en abril. Abastecerá a los barcos de Brittany Ferries, permitiendo reducir 12 kt CO₂/año, contribuyendo a reducir las emisiones en el sector marítimo y dando un paso más en el compromiso de Repsol con la descarbonización.
- Jul. 2023** El 5 de julio la Fundación Repsol, en colaboración con la Fundación Corell y la Confederación Empresarial de Portugal (CIP), organizaron el Foro Luso-Español bajo el nombre "El espacio ibérico conectado para acelerar la descarbonización". Este evento, que tuvo lugar en Lisboa, reunió a destacadas figuras empresariales y líderes políticos de España y Portugal para discutir las claves necesarias para impulsar la descarbonización y fortalecer la competitividad industrial y empresarial en la región.
- Durante el evento se llevaron a cabo mesas redondas en las que se discutió la conectividad logística y digital como catalizadores de la transición energética, así como el desarrollo tecnológico e industrial para impulsar este proceso en la Península Ibérica. Se resaltó la importancia de las infraestructuras y las conexiones logísticas entre España y Portugal y el resto de la Unión Europea para promover la competitividad industrial y crear oportunidades.

Ciente

- Abr. 2023** En abril se alcanzó un acuerdo para la adquisición del 50,01% de CHC Energías, comercializadora de electricidad y gas con más de 300 mil clientes. En el mes de julio, tras la aprobación de la CNMC, se completó la transacción.
- May. 2023** El 3 de mayo, Repsol puso en marcha el suministro de diésel renovable 100% en tres estaciones de servicio en Madrid, Barcelona y Lisboa. Con esta iniciativa, se convierte en la primera compañía española que expende combustible renovable 100% en la Península Ibérica.
- La compañía multienergética mantiene una fuerte apuesta por los combustibles renovables, que son una de las principales palancas de la estrategia de Repsol para acelerar la descarbonización del transporte y conseguir su objetivo de convertirse en una compañía cero emisiones netas en 2050. La principal ventaja de su uso es que pueden utilizarse en vehículos actuales sin necesidad de realizar modificaciones en los motores ni en las infraestructuras de distribución y de repostaje ya existentes.
- A finales de año, un total de 50 estaciones de servicio expenderán biocombustible avanzado cero emisiones netas en las principales ciudades y corredores de transporte de la Península Ibérica.
- May. 2023** El 4 de mayo, Repsol y Ryanair firmaron un acuerdo estratégico para fomentar el uso de combustibles renovables en España y Portugal. Gracias a esta alianza, ambas compañías refuerzan su papel como actores relevantes en la descarbonización del sector aéreo y establecen un marco de colaboración para los próximos años para avanzar hacia una movilidad aérea sostenible.
- Con este acuerdo, Repsol facilitará a Ryanair el acceso a un máximo de 155.000 toneladas de combustible sostenible de aviación (SAF por su sigla en inglés) entre 2025 y 2030, equivalente a más de 28.000 vuelos de Dublín a Madrid, lo que permitirá una reducción aproximada de 490.000 toneladas de emisiones de CO₂.
- Repsol es pionera en España en la fabricación de combustibles renovables para todos los sectores del transporte, incluyendo aviación. Con la producción de este tipo de combustibles en sus complejos industriales Repsol se ha anticipado a las diferentes medidas que las instituciones comunitarias han establecido para fomentar el uso de los combustibles sostenibles de aviación.
- Además, Repsol pondrá en marcha a finales de este año la primera planta de biocombustibles avanzados de España en Cartagena (Región de Murcia), que producirá 250.000 toneladas de combustibles renovables a partir de residuos, dentro del objetivo de la compañía de alcanzar la capacidad de producción de 1,3 millones de toneladas de combustibles renovables en 2025 y más de 2 millones en 2030, liderando así este mercado en la Península Ibérica y avanzando decididamente hacia el objetivo de cero emisiones netas en 2050.
- May. 2023** El 19 de mayo Repsol y New Holland se unieron para impulsar los combustibles renovables en el sector agrícola. Con esta colaboración, ambas entidades pretenden demostrar que

los combustibles renovables son una solución ya disponible para descarbonizar actividades agrícolas, donde otras opciones no son viables actualmente.

Jun. 2023

El 20 de junio Repsol y Toyota España firmaron un acuerdo para promover la expansión de la movilidad basada en el hidrógeno. Los clientes de flotas de vehículos Toyota con pila de combustible contarán con una solución de repostaje de hidrógeno proporcionada por Repsol que se irá desarrollando durante los próximos años.

Generación Baja en Carbono**May. 2023**

El 17 de mayo Repsol anunció que desarrollará en Italia proyectos renovables que suman un total de 1.768 MW. En concreto, cuenta con un portafolio en el país que, una vez operativo en su totalidad, añadirá 943 MW eólicos y 825 MW solares fotovoltaicos. De ellos, más del 60% están en avanzado estado de tramitación en el país transalpino.

Con el propósito de convertirse en un actor global en energía renovable, Italia es uno de los países en los que Repsol ha puesto su foco de expansión internacional, ya que ofrece un gran potencial para reforzar su posición en mercados que son clave en Europa.

El Plan Estratégico 2021-2025 de Repsol contempla alcanzar los 6.000 MW de capacidad instalada en 2025 y 20.000 MW en 2030, y la cartera a 17 de mayo de proyectos de generación renovable instalada de la compañía multienergética asciende a más de 2.000 MW. En diciembre de 2022, Repsol firmó la adquisición de Asterion Energies, incorporando una cartera de activos renovables de 7.700 MW.

May. 2023

El 24 de mayo Repsol anunció que Repsol Ibereólica Renovables Chile, sociedad participada al 50% por Repsol y Grupo Ibereólica Renovables, comenzó a verter electricidad a la red desde su primer proyecto solar conjunto en el país andino con la puesta en marcha de la primera fase de la planta fotovoltaica Elena, que contará con una potencia total instalada de hasta 596 MW.

La primera fase de esta instalación, ubicada en la comuna chilena de María Elena, Región de Antofagasta (norte del país), cuenta con 76,8 MW de potencia instalada a través de 142.275 módulos fotovoltaicos bifaciales. La planta fotovoltaica Elena, una vez entre totalmente en operación, generará energía renovable suficiente para abastecer a más de 554.000 hogares chilenos y evitará la emisión a la atmósfera de aproximadamente 1,19 millones de toneladas de CO₂.

La joint venture entre Repsol y Grupo Ibereólica Renovables completó a principios de este año otro hito con el inicio de la producción de electricidad en el parque eólico de Atacama, de 165,3 MW, segundo proyecto eólico que ambas compañías desarrollan y ponen en operación conjuntamente, tras Cabo Leones III, de 192,5 MW, que entró en operación comercial en diciembre de 2020.

Jul. 2023

El 25 de julio se anunció que el BEI concedió un préstamo de 575 millones de euros a Repsol para proyectos renovables en España. La financiación firmada asciende a 400 millones de euros y es el primer tramo del préstamo total aprobado, que se destinará a financiar parques eólicos y plantas fotovoltaicas con una capacidad total de 1,1 GW que se prevé estarán operativos antes de finales de 2025.

El préstamo se enmarca en las acciones del plan REPowerEU y apoyará la seguridad energética, reduciendo la dependencia de la Unión Europea de las importaciones de combustibles fósiles.

Corporación

Abr. 2023

El 28 de abril, Repsol y Sinopec, los actuales accionistas de Repsol Sinopec Resources UK (RSRUK), compañía líder en exploración de petróleo y gas en el Mar del Norte, acordaron que, sujeto al cumplimiento de ciertas condiciones, Repsol adquirirá de Sinopec su participación accionarial del 49% de RSRUK.

Una vez completada la adquisición, Repsol se convertirá en el propietario del 100% de RSRUK. Repsol y Sinopec suspenderán inmediatamente y, al cierre de la operación, resolverán el largo procedimiento arbitral en relación con la adquisición por Sinopec de su participación en RSRUK al grupo canadiense Talisman (que fue adquirido posteriormente por Repsol). Repsol y Sinopec continuarán su amplia colaboración estratégica, incluida la que desarrollan a través de su empresa conjunta en Brasil.

La transacción no tendrá un impacto significativo en los resultados, ya que Repsol dotó una provisión en sus cuentas para el arbitraje. El importe total del acuerdo asciende a 2,1 miles de millones de dólares. No obstante, y una vez consolidada la tesorería disponible en RSRUK por la participación del 49%, el impacto neto de flujo de caja para el Grupo Repsol será de 1,1 miles de millones de dólares.

Se espera que el cierre de la operación y la resolución del arbitraje se produzcan antes de finales de 2023.

May. 2023

El 25 de mayo, el Presidente de Repsol, Antonio Brufau, destacó en su intervención en la Junta General de Accionistas la “enorme oportunidad” que representa la transición energética para la compañía, inmersa en una transformación basada en sus capacidades humanas, tecnológicas e industriales para asegurar un futuro más rentable y sostenible.

El presidente de Repsol defendió que la transición energética tiene que asentarse en un tejido industrial y tecnológico sólido y contar con la opinión del ciudadano para que sea justa, en términos económicos y sociales. Advirtió de una mayor dependencia de China y Rusia, si Europa no cambia la forma de construir las cadenas de suministro.

El consejero delegado, Josu Jon Imaz, subrayó que Repsol está preparada para el futuro gracias a “un negocio industrial de prestigio mundial, pionero en la transformación de sus activos, comprometido con el desarrollo de un tejido industrial sostenible, con el impulso de la eficiencia energética, la generación y mantenimiento del empleo de calidad y la aportación de valor a la sociedad”.

Josu Jon Imaz afirmó que la compañía destinará en 2023 un 30% de la caja operativa generada a remunerar al accionista, superando ampliamente los compromisos establecidos en el Plan Estratégico 2021-2025.

La Junta General de Accionistas aprobó un dividendo complementario de 0,35 euros brutos por acción con cargo a los beneficios de 2022, pagado el pasado 6 de julio, y el reparto, de otros 0,375 euros brutos por acción con cargo a reservas libres, pagaderos en enero de 2024.

- May. 2023** El 25 de mayo la Junta General Ordinaria de Accionistas de Repsol, S.A., celebrada en segunda convocatoria, aprobó todas las propuestas formuladas por el Consejo de Administración, entre las que se incluyen la reelección como Consejeros de D. Antonio Brufau Niubó, D. Josu Jon Imaz San Miguel, Dña. Aránzazu Estefanía Larrañaga, Dña. María Teresa García-Milá Lloveras, D. Henri Philippe Reichstul, D. John Robinson West, la ratificación del nombramiento por cooptación y reelección como Consejero de D. Manuel Manrique Cecilia, así como el nombramiento de Dña. María del Pino Velázquez Medina como Consejera. Todos ellos, por el plazo estatutario de 4 años.
- Jun. 2023** El 1 de junio, la agencia Fitch Ratings anunció un alza de la calificación crediticia a largo plazo de Repsol desde BBB a BBB+, con perspectiva estable, y de la calificación crediticia a corto plazo de Repsol desde F-2 a F-1.
- Jun. 2023** El 5 de junio, Repsol publicó información relativa al dividendo aprobado por la Junta General Ordinaria de Accionistas de Repsol, S.A. celebrada el 25 de mayo de 2023, dentro del punto segundo del orden del día.
- Jun. 2023** Desde el final del primer trimestre de 2023 Repsol ha comunicado periódicamente las operaciones que ha llevado a cabo sobre sus propias acciones al amparo del Programa de Recompra que comenzó el día 6 de marzo de 2023.
- El 21 de junio, Repsol informó que alcanzó el número máximo de acciones a adquirir bajo el Programa de Recompra, esto es, 35.000.000 de acciones. Como consecuencia de lo anterior, y de acuerdo con los términos del referido Programa de Recompra, la Sociedad comunica 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.
- Tras ello, se informó de que el Consejero Delegado, de conformidad con la delegación efectuada a su favor por el Consejo de Administración de Repsol, acordó ejecutar la reducción de capital aprobada por la Junta General de Repsol celebrada el 25 de mayo de 2023, dentro del punto séptimo del orden del día.
- El capital social de Repsol se redujo en 50.000.000 de euros, mediante la amortización de 50.000.000 de acciones propias de un euro de valor nominal cada una de ellas que representan el 3,77 % aproximadamente del capital social previo a la reducción de capital. El capital social de la Sociedad resultante de la reducción quedó fijado en 1.277.396.053 euros, correspondientes a 1.277.396.053 acciones de un euro de valor nominal cada una.
- Jun. 2023** El 26 de junio, en ejecución de los acuerdos adoptados por las Juntas Generales de accionistas celebradas el 8 de mayo de 2020 y el 25 de mayo de 2023, en los puntos 9º y 20º de sus respectivos órdenes del día, Repsol, S.A. puso en marcha el Decimotercer Ciclo del Plan de Compra de Acciones por los beneficiarios de los Programas de Incentivo a Largo Plazo del Grupo Repsol 2019-2022.
- Jul. 2023** El 6 de Julio, Repsol publicó su *Trading Statement*, documento que contiene información provisional correspondiente al segundo trimestre de 2023, incluyendo datos sobre entorno económico, así como datos operativos de la compañía durante el periodo.
- Jul. 2023** El 18 de Julio, como continuación de la comunicación de otra información relevante remitida a la Comisión Nacional del Mercado de Valores el 21 de junio de 2023, se comunicó que el capital social de Repsol, S.A. resultante de la reducción de capital, que quedó inscrita en el Registro Mercantil de Madrid el pasado 14 de julio de 2023, asciende a 1.277.396.053 euros, representado por 1.277.396.053 acciones de 1 euro de valor

nominal cada una, las cuales confieren un total de 1.277.396.053 derechos de voto (uno por cada acción).

Madrid a 27 de julio de 2023

Hoy 27 de julio de 2023 a las 13:30 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 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. Adicionalmente Repsol publica hoy los Estados Financieros Intermedios y el Informe de Gestión consolidados del primer semestre de 2023, que estarán disponibles en la página web de Repsol y del regulador español CNMV (Comisión Nacional del Mercado de Valores).

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	SEGUNDO 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	552	-	(154)	12	410	-	(213)	(74)	123
Industrial	454	-	(111)	1	344	(202)	(1)	(4)	137
Cliente	200	-	(51)	(1)	148	(32)	(4)	(2)	110
Generación Baja en Carbono	24	-	(7)	(5)	12	-	2	(8)	6
Corporación y otros	(98)	(19)	20	10	(87)	-	(9)	28	(68)
TOTAL	1.132	(19)	(303)	17	827	(234)	(225)	(60)	308

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	SEGUNDO 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	1.552	-	(615)	10	947	-	(259)	-	688
Industrial	1.586	-	(394)	-	1.192	511	(1.111)	(16)	576
Cliente	76	-	(20)	1	57	35	(9)	(1)	82
Generación Baja en Carbono	72	-	(18)	(4)	50	-	3	(9)	44
Corporación y otros	(206)	84	42	(2)	(82)	-	(161)	-	(243)
TOTAL	3.080	84	(1.005)	5	2.164	546	(1.537)	(26)	1.147

Millones de euros	ACUMULADO A JUNIO 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	1.455	-	(591)	20	884	-	(343)	(105)	436
Industrial	2.168	-	(544)	(1)	1.623	(452)	392	(26)	1.537
Cliente	429	-	(109)	2	322	(53)	(3)	(6)	260
Generación Baja en Carbono	77	-	(20)	(11)	46	-	8	(19)	35
Corporación y otros	(195)	(19)	49	8	(157)	-	(721)	30	(848)
TOTAL	3.934	(19)	(1.215)	18	2.718	(505)	(667)	(126)	1.420

Millones de euros	ACUMULADO A JUNIO 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	2.932	-	(1.268)	14	1.678	-	(393)	-	1.285
Industrial	1.898	-	(472)	1	1.427	1.188	(1.192)	(36)	1.387
Cliente	201	-	(51)	2	152	53	(111)	(2)	92
Generación Baja en Carbono	115	-	(29)	(8)	78	-	4	(11)	71
Corporación y otros	(252)	100	44	(3)	(111)	-	(186)	1	(296)
TOTAL	4.894	100	(1.776)	6	3.224	1.241	(1.878)	(48)	2.539

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	SEGUNDO TRIMESTRE 2023			
	Resultado Ajustado	Efecto Patrimonial	Específicos	Total Minoritarios
Exploración y Producción	(102)	-	28	(74)
Industrial	(8)	4	-	(4)
Cliente	(3)	1	-	(2)
Generación Baja en Carbono	(7)	-	(1)	(8)
Corporación y otros	31	-	(3)	28
TOTAL	(89)	5	24	(60)

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	SEGUNDO TRIMESTRE 2022			
	Resultado Ajustado	Efecto Patrimonial	Específicos	Total Minoritarios
Exploración y Producción	-	-	-	-
Industrial	(33)	(14)	31	(16)
Cliente	(1)	(1)	1	(1)
Generación Baja en Carbono	(9)	-	-	(9)
Corporación y otros	-	-	-	-
TOTAL	(43)	(15)	32	(26)

Millones de euros	ACUMULADO JUNIO 2023			
	Resultado Ajustado	Efecto Patrimonial	Específicos	Total Minoritarios
Exploración y Producción	(141)	-	36	(105)
Industrial	(25)	10	(11)	(26)
Cliente	(7)	1	-	(6)
Generación Baja en Carbono	(16)	-	(3)	(19)
Corporación y otros	39	-	(9)	30
TOTAL	(150)	11	13	(126)

Millones de euros	ACUMULADO JUNIO 2022			
	Resultado Ajustado	Efecto Patrimonial	Específicos	Total Minoritarios
Exploración y Producción	-	-	-	-
Industrial	(33)	(34)	31	(36)
Cliente	(4)	(1)	3	(2)
Generación Baja en Carbono	(11)	-	-	(11)
Corporación y otros	1	-	-	1
TOTAL	(47)	(35)	34	(48)

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			ENERO - JUNIO	
	2T23	1T23	2T22	2023	2022
Millones de euros					
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	1.007	1.311	2.004	2.318	3.689
INDUSTRIAL	388	1.563	2.501	1.951	3.933
CLIENTE	251	288	212	539	457
GENERACIÓN BAJA EN CARBONO	44	64	87	108	139
CORPORACIÓN Y OTROS	(83)	(530)	(169)	(613)	(199)
TOTAL	1.607	2.696	4.635	4.303	8.019

EBITDA CCS	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - JUNIO	
	2T23	1T23	2T22	2023	2022
Millones de euros					
INDUSTRIAL	659	1.897	1.816	2.556	2.346
CLIENTE	294	319	164	613	383
TOTAL	1.921	3.061	3.902	4.982	6.358

INVERSIONES ORGÁNICAS	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - JUNIO	
	2T23	1T23	2T22	2023	2022
Millones de euros					
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	531	612	450	1.143	746
INDUSTRIAL	273	157	206	430	318
CLIENTE	78	54	45	132	77
GENERACIÓN BAJA EN CARBONO	330	152	110	482	154
CORPORACIÓN Y OTROS	21	13	27	34	39
TOTAL	1.233	988	838	2.221	1.334

INVERSIONES INORGÁNICAS	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - JUNIO	
	2T23	1T23	2T22	2023	2022
Millones de euros					
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	0	129	0	129	0
INDUSTRIAL	0	0	0	0	54
CLIENTE	0	0	3	0	7
GENERACIÓN BAJA EN CARBONO	88	609	18	697	40
CORPORACIÓN Y OTROS	0	0	0	0	0
TOTAL	88	738	21	826	101

Millones de euros	CAPITAL EMPLEADO		IMPORTE NETO CIFRA DE NEGOCIOS	
	DATOS ACUMULADOS		ENERO - JUNIO	
	JUNIO 2023	DICIEMBRE 2022	2023	2022
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	12.626	12.282	3.753	5.273
INDUSTRIAL	11.378	11.108	22.422	32.520
CLIENTE	2.841	2.762	13.348	15.851
GENERACIÓN BAJA EN CARBONO	3.207	1.905	599	1.323
CORPORACIÓN Y OTROS	(1.157)	172	(10.344)	(14.748)
TOTAL	28.895	28.229	29.778	40.219
ROACE (%) ^(*)	5,4	14,2		

(*) El ROACE a CCS en junio de 2023 es del 7,25%.

Magnitudes Operativas



Magnitudes Operativas (1)

	Unidad	1T 2022	2T 2022	1S 2022	3T 2022	4T 2022	Ene - Dec 2022	1T 2023	2T 2023	1S 2023	% Variación 1S23 / 1S22
PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS	K Bep/día	558	540	549	549	551	550	608	596	602	9,6
Producción de Líquidos	K Bep/día	189	180	184	191	181	185	207	208	207	12,6
Ámerica del Norte	K Bep/día	44	45	45	54	43	47	63	63	63	39,7
Latinoamérica	K Bep/día	79	77	78	70	67	73	72	74	73	(6,3)
Europa, África y resto del mundo	K Bep/día	66	58	62	67	70	65	72	71	72	16,5
Producción de Gas Natural	K Bep/día	370	361	365	358	371	365	401	389	395	8,1
Ámerica del Norte	K Bep/día	114	117	116	124	133	122	159	154	157	35,5
Latinoamérica	K Bep/día	195	187	191	178	184	186	191	187	189	(1,2)
Europa, África y resto del mundo	K Bep/día	60	56	58	56	55	57	50	48	49	(15,8)
Producción de Gas Natural	Millones scf/d	2.076	2.025	2.050	2.012	2.081	2.048	2.250	2.182	2.216	8,1

Magnitudes Operativas (II)

	Unidad	1T 2022	2T 2022	1S 2022	3T 2022	4T 2022	Ene-Dic 2022	1T 2023	2T 2023	1S 2023	% Variación 1S23 / 1S22
CRUDO PROCESADO	M tep	9,8	11,1	20,9	10,9	10,4	42,1	10,2	9,7	19,9	(4,8)
Europa	M tep	9,1	10,2	19,3	10,0	9,3	38,6	9,1	9,0	18,1	(6,2)
Resto del Mundo	M tep	0,7	0,8	1,6	1,0	1,1	3,6	1,1	0,7	1,8	11,8
VENTAS DE PROD.PETROLÍFEROS	Kt	10.675	12.013	22.688	11.917	11.624	46.229	11.523	11.411	22.934	1,1
Ventas Europa	Kt	9.441	10.702	20.143	10.492	10.123	40.758	10.168	10.066	20.234	0,5
Marketing Propio*	Kt	5.064	5.834	10.898	5.673	5.796	22.367	5.216	5.172	10.388	(4,7)
Productos claros	Kt	3.951	4.455	8.406	4.443	4.424	17.273	3.859	3.995	7.854	(6,6)
Otros productos	Kt	1.113	1.379	2.492	1.230	1.372	5.094	1.357	1.177	2.534	1,7
Resto Ventas Mercado Nacional	Kt	2.040	2.242	4.282	2.310	2.269	8.861	2.280	2.119	4.399	2,7
Productos claros	Kt	1.890	2.207	4.097	2.220	2.124	8.441	2.195	2.098	4.293	4,8
Otros productos	Kt	150	35	185	90	145	420	85	21	106	(42,7)
Exportaciones	Kt	2.337	2.626	4.963	2.509	2.058	9.530	2.672	2.775	5.447	9,8
Productos claros	Kt	738	954	1.692	996	954	3.642	1.051	1.345	2.396	41,6
Otros productos	Kt	1.599	1.672	3.271	1.513	1.104	5.888	1.621	1.430	3.051	(6,7)
Resto Ventas del Mundo	Kt	1.234	1.311	2.545	1.425	1.501	5.471	1.355	1.345	2.700	6,1
Marketing Propio	Kt	757	723	1.480	809	854	3.143	732	832	1.564	5,7
Productos claros	Kt	716	676	1.392	753	786	2.931	689	787	1.476	6,0
Otros productos	Kt	41	47	88	56	68	212	43	45	88	0,0
Resto Ventas Mercado Nacional	Kt	362	404	766	397	452	1.615	371	376	747	(2,5)
Productos claros	Kt	309	318	627	350	377	1.354	308	344	652	4,0
Otros productos	Kt	53	86	139	47	75	261	63	32	95	(31,7)
Exportaciones	Kt	115	184	299	219	195	713	252	137	389	30,1
Productos claros	Kt	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Otros productos	Kt	115	184	299	219	195	713	252	137	389	30,1
QUÍMICA											
VENTAS PROD. PETROQUÍMICOS	Kt	687	683	1.371	606	474	2.451	545	493	1.039	(24,2)
Europa	Kt	592	565	1.157	485	390	2.032	455	405	860	(25,7)
Básica	Kt	185	192	377	145	95	618	113	105	219	(42,0)
Derivada	Kt	408	372	780	340	295	1.415	342	300	642	(17,7)
Resto del Mundo	Kt	95	119	214	120	84	418	90	88	178	(16,7)
Básica	Kt	8	11	18	14	2	34	2	0	2	(90,2)
Derivada	Kt	88	108	196	107	82	384	88	88	176	(9,8)
GLP											
GLP comercializado	Kt	417	249	666	227	313	1.207	395	240	635	(4,7)
Europa	Kt	410	244	654	219	307	1.180	389	234	623	(4,8)
Resto del Mundo	Kt	7	5	12	8	7	27	6	6	12	(0,3)

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.

	JUNIO	DICIEMBRE
	2023	2022
ACTIVO NO CORRIENTE		
Inmovilizado intangible	2.751	2.077
Inmovilizado material	28.480	27.237
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	773	684
Activos financieros no corrientes	1.250	557
Activos por impuestos diferidos	2.909	3.048
Otros activos no corrientes	926	883
ACTIVO CORRIENTE		
Activos no corrientes mantenidos para la venta	41	6
Existencias	6.377	7.516
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	8.843	10.187
Otros activos corrientes	283	301
Otros activos financieros corrientes	3.777	3.148
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	5.587	6.945
TOTAL ACTIVO	61.997	62.589
PATRIMONIO NETO TOTAL		
Fondos propios	25.272	24.611
Otro resultado global acumulado	270	683
Atribuido a los intereses minoritarios	2.556	679
PASIVO NO CORRIENTE		
Provisiones no corrientes	3.995	4.616
Pasivos financieros no corrientes	9.449	9.540
Pasivos por impuesto diferido y otros fiscales	3.253	3.100
Otros pasivos no corrientes	812	1.199
PASIVO CORRIENTE		
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta	26	0
Provisiones corrientes	1.924	1.645
Pasivos financieros corrientes	2.097	3.497
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	12.343	13.019
TOTAL PASIVO	61.997	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			ENERO - JUNIO	
	2T 2023	1T 2023	2T 2022	2023	2022
Importe Neto de la Cifra de Negocios	13.680	16.098	22.003	29.778	40.219
Resultado de explotación	1.132	2.802	3.080	3.934	4.894
Resultado financiero	(19)	0	84	(19)	100
Resultado de entidades valoradas por el método de la participación	17	1	5	18	6
Resultado antes de impuestos	1.130	2.803	3.169	3.933	5.000
Impuesto sobre beneficios	(303)	(912)	(1.005)	(1.215)	(1.776)
Resultado después de impuestos	827	1.891	2.164	2.718	3.224
RESULTADO AJUSTADO	827	1.891	2.164	2.718	3.224
Efecto patrimonial	(234)	(271)	546	(505)	1.241
Resultado específico	(225)	(442)	(1.537)	(667)	(1.878)
Minoritarios	(60)	(66)	(26)	(126)	(48)
RESULTADO NETO	308	1.112	1.147	1.420	2.539

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		ENERO - JUNIO	
	2T23	2T22	2023	2022
I. FLUJO DE CAJA DE LAS OPERACIONES				
EBITDA A CCS	1.921	3.902	4.982	6.358
Efecto patrimonial	(314)	733	(679)	1.661
Cambios en el capital corriente	970	(1.992)	325	(3.965)
Cobros de dividendos	7	11	11	18
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(797)	(717)	(896)	(885)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(92)	(98)	(221)	(257)
	1.695	1.839	3.522	2.930
II. FLUJO DE CAJA DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN				
Pagos por inversiones:				
Inversiones orgánicas	(1.330)	(782)	(3.113)	(1.617)
Inversiones inorgánicas	(1.242)	(763)	(2.296)	(1.274)
Inversiones inorgánicas	(88)	(19)	(817)	(343)
Cobros por desinversiones	27	28	59	141
	(1.303)	(754)	(3.054)	(1.476)
FLUJO DE CAJA LIBRE (I. + II.)	392	1.085	468	1.454
Operaciones con minoritarios ⁽¹⁾	41	(15)	1.952	102
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(28)	(28)	(501)	(486)
Intereses netos	(87)	(100)	(192)	(215)
Autocartera	(185)	(250)	(428)	(383)
CAJA GENERADA EN EL PERIODO	133	692	1.299	472
Actividades de financiación y otros	(336)	(1.323)	(2.657)	(1.652)
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	(203)	(631)	(1.358)	(1.180)
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	5.790	5.357	6.945	5.906
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	5.587	4.726	5.587	4.726

⁽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).

	JUNIO	DICIEMBRE
	2023	2022
ACTIVO NO CORRIENTE		
Inmovilizado intangible	2.672	1.976
Inmovilizado material	23.798	22.470
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	4.084	4.302
Activos financieros no corrientes	2.121	1.437
Activos por impuestos diferidos	2.631	2.757
Otros activos no corrientes	900	839
ACTIVO CORRIENTE		
Activos no corrientes mantenidos para la venta	13	0
Existencias	6.178	7.293
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	7.821	9.027
Otros activos corrientes	278	293
Otros activos financieros corrientes	3.612	3.058
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	5.251	6.512
TOTAL ACTIVO	59.359	59.964
PATRIMONIO NETO TOTAL		
Fondos propios	25.272	24.611
Otro resultado global acumulado	270	683
Atribuido a los intereses minoritarios	2.556	679
PASIVO NO CORRIENTE		
Provisiones no corrientes	2.932	3.553
Pasivos financieros no corrientes	9.993	10.130
Pasivos por impuesto diferido y otros fiscales	2.367	2.194
Otros pasivos no corrientes	809	1.196
PASIVO CORRIENTE		
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta	0	0
Provisiones corrientes	1.892	1.579
Pasivos financieros corrientes	2.185	3.546
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	11.083	11.793
TOTAL PASIVO	59.359	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		NIIF-UE	
	2T	2T	JUNIO	JUNIO
	2023	2022	2023	2022
Ventas	13.040	20.930	28.339	38.182
Ingresos por prestación de servicios	49	67	123	149
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	(303)	479	(391)	980
Aprovisionamientos	(9.702)	(15.090)	(20.620)	(28.202)
Amortización del inmovilizado	(597)	(543)	(1.174)	(1.113)
(Dotación)/Reversión por deterioro	(50)	(1.571)	322	(1.730)
Gastos de personal	(495)	(470)	(971)	(909)
Transportes y fletes	(502)	(463)	(995)	(777)
Suministros	(182)	(334)	(387)	(616)
Beneficios / (Pérdidas) por enajenaciones de activos	(20)	3	(16)	7
Otros ingresos / (gastos) de explotación	(781)	(1.305)	(1.921)	(2.307)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	457	1.703	2.309	3.664
Intereses netos	41	(29)	61	(57)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	6	708	(96)	1.013
Diferencias de cambio	17	(519)	164	(659)
(Dotación)/Reversión por deterioro de instrumentos financieros	10	(6)	(3)	(22)
Otros ingresos y gastos financieros	(10)	(103)	(54)	(165)
RESULTADO FINANCIERO	64	51	72	110
RESULTADO INVERSIONES CONTABILIZADAS POR EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN ⁽¹⁾	89	393	56	544
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	610	2.147	2.437	4.318
Impuesto sobre beneficios	(242)	(974)	(891)	(1.731)
RESULTADO NETO	368	1.173	1.546	2.587
Resultado atribuido a intereses minoritarios	(60)	(26)	(126)	(48)
RESULTADO TOTAL ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	308	1.147	1.420	2.539
BENEFICIO POR ACCIÓN ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE (€/acción)				
Básico	0,23	0,79	1,08	1,74
Diluido	0,23	0,79	1,08	1,74

⁽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 - JUNIO	
	2023	2022
I. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		
Resultado antes de impuestos	2.437	4.318
Ajustes al resultado:		
Amortización del inmovilizado	1.174	1.113
Otros ajustes del resultado (netos)	(26)	1.335
EBITDA	3.585	6.766
Cambios en el capital corriente	518	(3.630)
Cobros de dividendos	132	237
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(797)	(838)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(184)	(203)
Otros flujos de efectivo de actividades de explotación	(849)	(804)
	3.254	2.332
II. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Pagos por inversiones		
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	(828)	(122)
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	(1.881)	(1.209)
Otros activos financieros	(1.771)	(211)
Pagos por inversiones	(4.480)	(1.542)
Cobros por desinversiones		
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	190	104
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	22	29
Otros activos financieros	799	6
Cobros por desinversiones	1.011	139
Otros flujos de efectivo	20	16
	(3.449)	(1.387)
III. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Emisión/Amortización de instrumentos de patrimonio propios	0	0
Cobros/(pagos) por instrumentos de patrimonio	(428)	(383)
Cobros/(pagos) por transacciones con minoritarios	1.988	124
Dividendos pagados a minoritarios	(36)	(22)
Cobros por emisión de pasivos financieros	4.615	6.490
Pagos por devolución y amortización de pasivos financieros	(6.098)	(7.754)
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(501)	(486)
Pagos de intereses	(171)	(193)
Otros cobros/(pagos) de actividades de financiación	(449)	(21)
	(1.080)	(2.245)
Efecto de las variaciones en los tipos de cambio	14	37
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	(1.261)	(1.263)
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	6.512	5.595
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	5.251	4.332

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	
	2023	2022
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	1.546	2.587
OTRO RESULTADO GLOBAL (Partidas no reclasificables al resultado):	(22)	47
Por ganancias y pérdidas actuariales	(1)	25
Inversiones contabilizadas por el método de la participación	(21)	23
Instrumentos de patrimonio con cambios en otro resultado global	0	0
Efecto impositivo	0	(1)
OTRO RESULTADO GLOBAL (Partidas reclasificables al resultado):	(339)	1.342
Cobertura de flujos de efectivo:	62	(274)
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	222	(336)
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	(160)	62
Diferencias de conversión:	(388)	1.486
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	(388)	1.514
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	0	(28)
Participación de las inversiones en negocios conjuntos y asociadas:	0	7
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	0	7
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	0	0
Efecto impositivo	(13)	123
TOTAL OTRO RESULTADO GLOBAL	(361)	1.389
RESULTADO TOTAL GLOBAL DEL EJERCICIO	1.185	3.976
a) Atribuidos a la entidad dominante	1.076	3.928
b) Atribuidos a intereses minoritarios	109	48

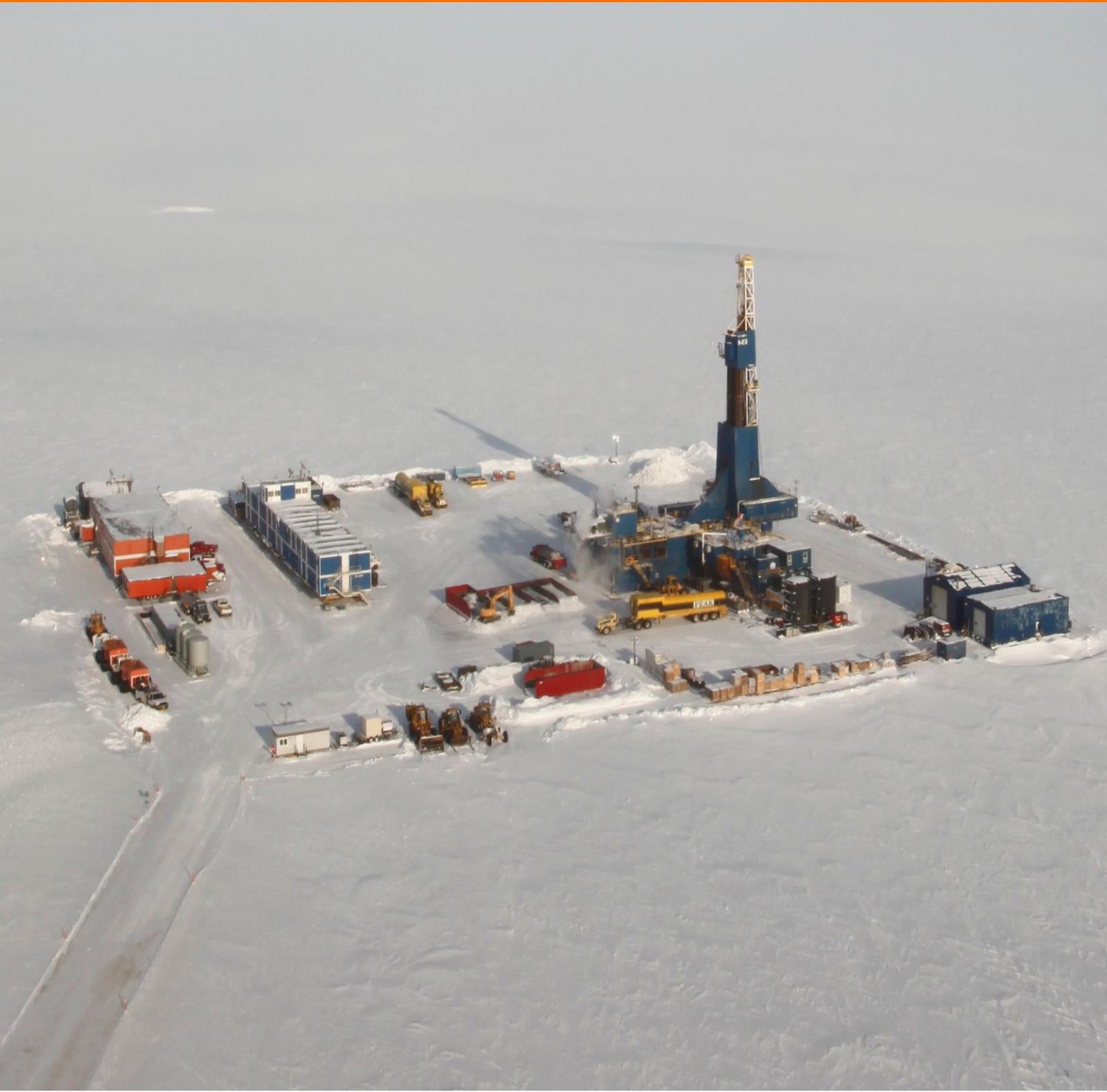
Estado de cambios en el patrimonio neto

(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							Patrimonio Neto
	Fondos Propios					Otro resultado global acumulado	Intereses minoritarios	
	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 31/12/2021	1.527	16.655	(641)	2.280	2.499	94	380	22.794
Impacto de nuevas normas	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial ajustado	1.527	16.655	(641)	2.280	2.499	94	380	22.794
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	-	47	-	-	2.539	1.342	48	3.976
Operaciones con socios o propietarios:								
Ampliación/(Reducción) de capital	(75)	(723)	798	-	-	-	-	-
Dividendos y remuneración al accionista	-	(951)	-	-	-	-	(31)	(982)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	-	29	(500)	-	-	-	-	(471)
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	-	36	-	-	-	-	29	65
Otras operaciones con socios y propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras variaciones de patrimonio neto:								
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	-	2.499	-	-	(2.499)	-	-	-
Obligaciones perpetuas subordinadas	-	(30)	-	(7)	-	-	-	(37)
Otras variaciones	-	(1)	-	2	-	-	-	1
Saldo final al 30/06/2022	1.452	17.561	(343)	2.275	2.539	1.436	426	25.346
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	-	(24)	-	-	1.712	(720)	24	992
Operaciones con socios o propietarios:								
Ampliación/(Reducción) de capital	(125)	(1.544)	1.669	-	-	-	-	-
Dividendos y remuneración al accionista	-	7	-	-	-	-	(35)	(28)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	-	7	(1.329)	-	-	-	-	(1.322)
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	-	699	-	-	-	32	270	1.001
Otras operaciones con socios y propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras variaciones de patrimonio neto:								
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	-	-	-	-	-	-	-	-
Obligaciones perpetuas subordinadas	-	(30)	-	9	-	-	-	(21)
Otras variaciones	-	74	-	2	-	(65)	(6)	5
Saldo final al 31/12/2022	1.327	16.750	(3)	2.286	4.251	683	679	25.973
Impacto de nuevas normas	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial ajustado	1.327	16.750	(3)	2.286	4.251	683	679	25.973
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	-	(17)	-	-	1.420	(327)	109	1.185
Operaciones con socios o propietarios:								
Ampliación/(Reducción) de capital	(50)	(650)	700	-	-	-	-	0
Dividendos y remuneración al accionista	-	(926)	-	-	-	-	(17)	(943)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	-	(33)	(704)	(1)	-	-	-	(738)
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	-	885	-	-	-	(12)	1.786	2.659
Otras operaciones con socios y propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras variaciones de patrimonio neto:								
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	-	4.251	-	-	(4.251)	-	-	-
Obligaciones perpetuas subordinadas	-	(30)	-	(7)	-	-	-	(37)
Otras variaciones	-	74	-	-	-	(74)	(1)	(1)
Saldo final al 30/06/2023	1.277	20.304	(7)	2.278	1.420	270	2.556	28.098

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 Ajustado², 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.

² 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

