

Repsol, S.A. y sociedades participadas que configuran el Grupo Repsol

Informe de revisión limitada de estados financieros
intermedios resumidos consolidados e informe de
gestión intermedio consolidado correspondiente
al período de seis meses finalizado al 30 de junio de 2023



Informe de revisión limitada de estados financieros intermedios resumidos consolidados

A los accionistas de Repsol, S.A.:

Introducción

Hemos realizado una revisión limitada de los estados financieros intermedios resumidos consolidados adjuntos (en adelante los estados financieros intermedios) de Repsol, S.A. (en adelante la Sociedad dominante) y sociedades participadas que configuran el Grupo Repsol (en adelante el Grupo), que comprenden el balance de situación al 30 de junio de 2023, la cuenta de pérdidas y ganancias, el estado de ingresos y gastos reconocidos, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y las notas explicativas, todos ellos resumidos y consolidados, correspondientes al periodo de seis meses terminado en dicha fecha. Los administradores de la Sociedad dominante son responsables de la elaboración de dichos estados financieros intermedios de conformidad con los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34, Información Financiera Intermedia, adoptada por la Unión Europea, para la preparación de información financiera intermedia resumida, conforme a lo previsto en el artículo 12 del Real Decreto 1362/2007. Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros intermedios basada en nuestra revisión limitada.

Alcance de la revisión

Hemos realizado nuestra revisión limitada de acuerdo con la Norma Internacional de Trabajos de Revisión 2410, Revisión de Información Financiera Intermedia realizada por el Auditor Independiente de la Entidad. Una revisión limitada de estados financieros intermedios consiste en la realización de preguntas, principalmente al personal responsable de los asuntos financieros y contables, y en la aplicación de procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión limitada tiene un alcance sustancialmente menor que el de una auditoría realizada de acuerdo con la normativa reguladora de la auditoría de cuentas vigente en España y, por consiguiente, no nos permite asegurar que hayan llegado a nuestro conocimiento todos los asuntos importantes que pudieran haberse identificado en una auditoría. Por tanto, no expresamos una opinión de auditoría de cuentas sobre los estados financieros intermedios adjuntos.

Conclusión

Como resultado de nuestra revisión limitada, que en ningún momento puede ser entendida como una auditoría de cuentas, no ha llegado a nuestro conocimiento ningún asunto que nos haga concluir que los estados financieros intermedios adjuntos del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2023 no han sido preparados, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34, Información Financiera Intermedia, adoptada por la Unión Europea, conforme a lo previsto en el artículo 12 del Real Decreto 1362/2007, para la preparación de estados financieros intermedios resumidos.

Párrafo de énfasis

Llamamos la atención sobre la nota 1.3.1 de los estados financieros intermedios resumidos consolidados, en la que se menciona que los citados estados financieros intermedios resumidos consolidados no incluyen toda la información que requerirían unos estados financieros consolidados completos preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera, adoptadas por la Unión Europea, por lo que los estados financieros intermedios resumidos consolidados adjuntos deberán ser leídos junto con las cuentas anuales consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2022. Nuestra conclusión no ha sido modificada en relación con esta cuestión.

Otras cuestiones

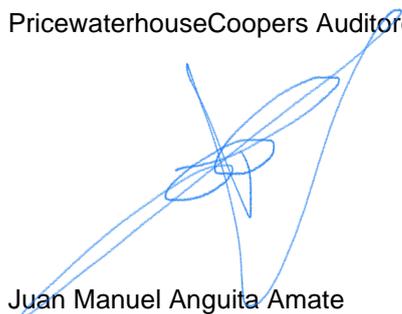
Informe de gestión intermedio consolidado

El informe de gestión intermedio consolidado adjunto del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2023 contiene las explicaciones que los administradores de la Sociedad dominante consideran oportunas sobre los hechos importantes acaecidos en este periodo y su incidencia en los estados financieros intermedios presentados, de los que no forma parte, así como sobre la información requerida conforme a lo previsto en el artículo 15 del Real Decreto 1362/2007. Hemos verificado que la información contable que contiene el citado informe de gestión concuerda con los estados financieros intermedios del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2023. Nuestro trabajo como auditores se limita a la verificación del informe de gestión intermedio consolidado con el alcance mencionado en este mismo párrafo y no incluye la revisión de información distinta de la obtenida a partir de los registros contables de Repsol, S.A. y sociedades participadas que configuran el Grupo Repsol.

Preparación de este informe de revisión

Este informe ha sido preparado a petición del Consejo de Administración de Repsol, S.A. en relación con la publicación del informe financiero semestral requerido por el artículo 100 de la Ley 6/2023, de 17 de marzo, de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión.

PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L.



Juan Manuel Anguita Amate

27 de julio de 2023

Este informe se corresponde con el
sello distintivo nº 01/23/14352 emitido
por el Instituto de Censores Jurados de
Cuentas de España

2023

Grupo REPSOL

Estados financieros
intermedios
consolidados
1^{er} semestre



Repsol Compromiso
Cero Emisiones Netas
2050



Repsol S.A. y sociedades participadas que configuran el Grupo Repsol

ESTADOS FINANCIEROS		Página
Balance de situación		3
Cuenta de pérdidas y ganancias		4
Estado de ingresos y gastos reconocidos		5
Estado de cambios en el patrimonio neto		6
Estado de flujos de efectivo		7
NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS		
1 INFORMACIÓN GENERAL		
1.1 Acerca de estos Estados Financieros intermedios		8
1.2 Sobre Repsol		8
1.3 Criterios para la elaboración de estos Estados Financieros Intermedios		9
2 INFORMACIÓN POR SEGMENTOS		
2.1 Cambios en el modelo de Reporting		10
2.2 Segmentos de negocio		10
2.3 Modelo de presentación de los resultados por segmentos		10
2.4 Información financiera por segmentos de negocio		10
2.5 Acontecimientos destacables en el periodo		12
3 PRINCIPALES VARIACIONES DE LOS ESTADOS FINANCIEROS		
3.1 Balance de Situación		13
3.1.1 Inmovilizado		14
3.1.2 Inversiones contabilizadas por el método de la participación		14
3.1.3 Estructura financiera		15
3.1.4 Patrimonio neto		16
3.1.5 Recursos financieros		17
3.1.6 Activos financieros		18
3.1.7 Derivados		21
3.1.8 Riesgos Financieros		19
3.1.9 Activos y pasivos corrientes		20
3.2 Cuenta de pérdidas y ganancias		21
3.2.1 Resultado de explotación		21
3.2.2 Resultado financiero		23
3.2.3 Impuesto sobre beneficios		23
3.2.4 Beneficio por acción		23
3.3 Flujos de efectivo		23
4 RIESGOS		
4.1 Litigios		24
4.2 Actuaciones administrativas de naturaleza fiscal		27
4.3 Riesgos geopolíticos		27
4.4 Riesgos medioambientales		29
5 HECHOS POSTERIORES		
		29
ANEXOS:		
ANEXO I. PRINCIPALES VARIACIONES EN LA COMPOSICIÓN DEL GRUPO		30
ANEXO II. OTRA INFORMACIÓN DE DETALLE		34
ANEXO III. INFORMACIÓN POR SEGMENTOS Y CONCILIACIÓN CON ESTADOS FINANCIEROS NIIF-UE		41

Repsol, S.A. y sociedades participadas que configuran el Grupo Repsol
Balance de situación a 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022

Balance		<i>Millones de euros</i>	
ACTIVO	Nota	30/06/2023	31/12/2022
Inmovilizado intangible	3.1.1	2.672	1.976
Inmovilizado material	3.1.1	23.798	22.470
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	3.1.2	4.084	4.302
Activos financieros no corrientes	3.1.6	2.121	1.437
Activos por impuesto diferido		2.631	2.757
Otros activos no corrientes		900	839
ACTIVO NO CORRIENTE		36.206	33.781
Activos no corrientes mantenidos para la venta	3.1.9	13	—
Existencias	3.1.9	6.178	7.293
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	3.1.9	7.821	9.027
Otros activos corrientes		278	293
Otros activos financieros corrientes	3.1.6	3.612	3.058
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	3.1.6	5.251	6.512
ACTIVO CORRIENTE		23.153	26.183
TOTAL ACTIVO		59.359	59.964
PASIVO Y PATRIMONIO NETO		<i>Millones de euros</i>	
	Nota	30/06/2023	31/12/2022
Fondos propios		25.272	24.611
Otro resultado global acumulado		270	683
Intereses minoritarios		2.556	679
PATRIMONIO NETO	3.1.4	28.098	25.973
Provisiones no corrientes	2.5 y 4.1	2.932	3.553
Pasivos financieros no corrientes	3.1.5	9.993	10.130
Pasivos por impuesto diferido y otros fiscales		2.367	2.194
Otros pasivos no corrientes		809	1.196
PASIVO NO CORRIENTE		16.101	17.073
Provisiones corrientes	2.5 y 4.1	1.892	1.579
Pasivos financieros corrientes	3.1.5	2.185	3.546
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	3.1.9	11.083	11.793
PASIVO CORRIENTE		15.160	16.918
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		59.359	59.964

Las notas 1 a 5 forman parte integrante del balance de situación.

Repsol, S.A. y sociedades participadas que configuran el Grupo Repsol

Cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente a los períodos intermedios terminados el 30 de junio de 2023 y 2022

Cuenta de pérdidas y ganancias	Nota	Millones de euros	
		30/06/2023	30/06/2022
Ventas		28.339	38.182
Ingresos por prestación de servicios y otros ingresos		123	149
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación		(391)	980
Aprovisionamientos		(20.620)	(28.202)
Amortización del inmovilizado		(1.174)	(1.113)
(Dotación) / Reversión por deterioro	3.2.1	322	(1.730)
Gastos de personal		(971)	(909)
Transportes y fletes		(995)	(777)
Suministros		(387)	(616)
Beneficios / (Pérdidas) por enajenación de activos		(16)	7
Otros ingresos / gastos de explotación ⁽¹⁾		(1.921)	(2.307)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	3.2.1	2.309	3.664
Intereses netos		61	(57)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros		(96)	1.013
Diferencias netas de cambio		164	(659)
(Dotación) / Reversión por deterioro de instrumentos financieros		(3)	(22)
Otros ingresos y gastos financieros		(54)	(165)
RESULTADO FINANCIERO	3.2.2	72	110
Resultado de inversiones contabilizadas por el método de la participación ⁽²⁾	3.1.2	56	544
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS		2.437	4.318
Impuesto sobre beneficios	3.2.3	(891)	(1.731)
RESULTADO CONSOLIDADO		1.546	2.587
RESULTADO ATRIBUIDO A INTERESES MINORITARIOS		(126)	(48)
RESULTADO ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	2	1.420	2.539
BENEFICIO POR ACCIÓN ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	3.2.4	Euros / acción	
Básico		1,08	1,74
Diluido		1,08	1,74

⁽¹⁾ Los epígrafes "otros ingresos de explotación" y "otros gastos de explotación" del resultado de explotación que en el primer semestre de 2022 se presentaban por separado, se han agrupado en un único epígrafe denominado "otros ingresos / (gastos) de explotación" a efectos de simplificación y mejora de la claridad de la Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada.

⁽²⁾ Neto de impuestos.

Las notas 1 a 5 forman parte integrante de la cuenta de pérdidas y ganancias.

Repsol, S.A. y sociedades participadas que configuran el Grupo Repsol

Estado de ingresos y gastos reconocidos correspondiente a los períodos intermedios terminados el 30 de junio de 2023 y 2022

Estado de ingresos y gastos reconocidos	Millones de euros	
	30/06/2023	30/06/2022
RESULTADO CONSOLIDADO	1.546	2.587
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	—	—
Efecto impositivo	—	(1)
OTRO RESULTADO GLOBAL - PARTIDAS NO RECLASIFICABLES AL RESULTADO	(22)	47
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	—	(28)
Participación de las inversiones en negocios conjuntos y asociadas:	—	7
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	—	7
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	—	—
Efecto impositivo	(13)	123
OTRO RESULTADO GLOBAL. PARTIDAS RECLASIFICABLES AL RESULTADO	(339)	1.342
TOTAL OTRO RESULTADO GLOBAL	(361)	1.389
TOTAL RESULTADO GLOBAL DEL PERIODO	1.185	3.976
a) Atribuido a la entidad dominante	1.076	3.928
b) Atribuido a intereses minoritarios	109	48

Las notas 1 a 5 forman parte integrante del estado de ingresos y gastos reconocidos.

Repsol, S.A. y sociedades participadas que configuran el Grupo Repsol

Estado de cambios en el patrimonio neto correspondiente a los períodos intermedios terminados el 30 de junio de 2023 y 2022

	Patrimonio neto atribuido a la sociedad dominante y a otros tenedores de instrumentos de patrimonio							Patrimonio Neto
	Fondos Propios							
	Capital	Prima de Emisión, reservas y dividendos	Acciones y part. en patrimonio propias	Otros instrumentos de patrimonio	Resultado atribuido a la entidad dominante	Otro resultado global acumulado	Intereses minoritarios	
<i>Millones de euros</i>								
Saldo final a 31/12/2021	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 distribuidos	—	(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 a 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 distribuidos	—	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 a 31/12/2022	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	—	—	—	—	—
Dividendos distribuidos	—	(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 a 30/06/2023	1.277	20.304	(7)	2.278	1.420	270	2.556	28.098

Las notas 1 a 5 forman parte integrante del estado de cambios en el patrimonio neto.

Repsol, S.A. y sociedades participadas que configuran el Grupo Repsol

Estado de flujos de efectivo correspondiente a los períodos intermedios terminados el 30 de junio de 2023 y 2022

Estado de flujos de efectivo	Millones de euros	
	30/06/2023	30/06/2022
Resultado antes de impuestos	2.437	4.318
Ajustes al resultado:	1.148	2.448
Amortización del inmovilizado	1.174	1.113
Otros (netos)	(26)	1.335
Cambios en el capital corriente	518	(3.630)
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación:	(849)	(804)
Cobros de dividendos	132	237
Cobros / (pagos) por impuesto sobre beneficios	(797)	(838)
Otros cobros / (pagos) de las actividades de explotación	(184)	(203)
FLUJOS DE EFECTIVO DE EXPLOTACIÓN	3.254	2.332
Pagos por inversiones:	(4.480)	(1.542)
Empresas del grupo y asociadas	(828)	(122)
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	(1.881)	(1.209)
Otros activos financieros	(1.771)	(211)
Cobros por desinversiones:	1.011	139
Empresas del grupo y asociadas	190	104
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	22	29
Otros activos financieros	799	6
Otros flujos de efectivo de las actividades de inversión	20	16
FLUJOS DE EFECTIVO DE INVERSIÓN	(3.449)	(1.387)
Cobros y (pagos) por instrumentos de patrimonio:	(428)	(383)
Adquisición	(916)	(536)
Enajenación	488	153
Operaciones con minoritarios:	1.952	102
Cobros/pagos por transacciones con minoritarios	1.988	124
Dividendos pagados a minoritarios	(36)	(22)
Cobros y (pagos) por instrumentos de pasivo financiero:	(1.483)	(1.264)
Emisión	4.615	6.490
Devolución y amortización	(6.098)	(7.754)
Pagos por remuneraciones de accionistas y otros instrumentos de patrimonio	(501)	(486)
Otros flujos de efectivo de actividades de financiación:	(620)	(214)
Pagos de intereses netos y por arrendamientos	(171)	(193)
Otros cobros / (pagos) de las actividades de financiación	(449)	(21)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	(1.080)	(2.245)
EFFECTO DE LAS VARIACIONES DE LOS TIPOS DE CAMBIO	14	37
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	(1.261)	(1.263)
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL INICIO DEL PERIODO	6.512	5.595
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	5.251	4.332
Caja y bancos	2.616	2.401
Otros activos financieros	2.635	1.931

Las notas 1 a 5 forman parte integrante del estado de flujos de efectivo.

(1) INFORMACIÓN GENERAL

1.1 Acerca de estos Estados Financieros intermedios

Los presentes Estados Financieros intermedios resumidos consolidados de Repsol, S.A. y sus sociedades participadas (en adelante, Estados Financieros intermedios), que configuran el Grupo Repsol (en adelante "Repsol", "Grupo Repsol", "Grupo" o "Compañía"), presentan la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera a 30 de junio de 2023, así como de los resultados consolidados del Grupo, de los cambios en el patrimonio neto y de los flujos de efectivo consolidados que se han producido en el periodo de seis meses terminado en dicha fecha.

Junto a los Estados Financieros intermedios se publica el Informe de Gestión consolidado del primer semestre, habiendo sido ambos aprobados por el Consejo de Administración de Repsol, S.A. en su reunión del 26 de julio de 2023 y se encuentran disponibles en www.repsol.com.

Conforme a lo establecido por la NIC 34 "Información financiera intermedia", los Estados Financieros intermedios se preparan únicamente con la intención de actualizar el contenido de las últimas Cuentas Anuales consolidadas publicadas, poniendo énfasis en las nuevas actividades, sucesos y circunstancias ocurridos durante los seis primeros meses del ejercicio que hayan sido significativas y evitando duplicar la información publicada en las Cuentas Anuales consolidadas del ejercicio precedente. Para una adecuada comprensión de la información que se incluye en los presentes Estados Financieros intermedios y dado que no incluyen la información que requieren unos Estados Financieros completos preparados de acuerdo con las NIIF-UE, éstos deben leerse conjuntamente con las Cuentas Anuales consolidadas del Grupo de 2022, que fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas de Repsol, S.A., celebrada el 25 de mayo de 2023 y que se encuentran disponibles en www.repsol.com.

1.2 Sobre Repsol

Repsol es un grupo de sociedades con presencia mundial que, con la visión de ser una empresa multienergética eficiente, sostenible y competitiva, realiza actividades en el sector de hidrocarburos a lo largo de toda su cadena de valor (exploración, desarrollo y producción de crudo y gas natural, refinación, producción, transporte y comercialización de una amplia gama de productos petrolíferos, petroquímicos y derivados y gas natural), así como actividades de generación y comercialización de energía eléctrica.

El Grupo realiza sus operaciones en diversos segmentos de negocio, cuyas principales métricas se resumen a continuación (magnitudes calculadas de acuerdo con el Modelo de reporting del Grupo¹):

	Ingresos de las actividades ordinarias ⁽¹⁾		Resultado Ajustado		Flujo de caja libre		Capital Empleado	
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
<i>Millones de euros</i>								
Exploración y Producción	2.628	3.795	884	1.678	104	1.688	12.626	13.103
Industrial	13.606	19.684	1.623	1.427	1.277	(377)	11.378	13.130
Cliente	13.237	15.718	322	152	260	299	2.841	2.713
GBC	307	1.021	46	78	(1.033)	54	3.207	1.525
Corporación y otros	—	1	(157)	(111)	(140)	(210)	(1.157)	(94)
TOTAL	29.778	40.219	2.718	3.224	468	1.454	28.895	30.377

Nota: Definición de segmentos descrita en Nota 2.2. Magnitudes calculadas de acuerdo con el Modelo de reporting del Grupo descrito en la Nota 2.3.

⁽¹⁾ Corresponde a la suma de los epígrafes "Ventas" e "Ingresos por prestación de servicios y otros ingresos" (ver Anexo III).

En el Anexo IIA de las Cuentas Anuales consolidadas de 2022 se detallan las sociedades que configuran el Grupo Repsol y que formaban parte del perímetro de consolidación a dicha fecha. En el Anexo I de los presentes Estados Financieros intermedios se detallan las variaciones en la composición del Grupo que han tenido lugar durante los seis primeros meses de 2023, destacando en el siguiente apartado las más relevantes.

Las actividades de Repsol S.A. y sus sociedades participadas se encuentran sujetas a una amplia regulación, que se recoge en el Anexo III de las Cuentas Anuales consolidadas de ejercicio 2022.

¹ Con efectos desde el 1 de enero de 2023, Repsol ha revisado su Modelo de reporting de información financiera (para más información véase Nota 2. Información por segmentos)

1.3 Criterios para la elaboración de estos Estados Financieros Intermedios

1.3.1 Principios generales

Los presentes Estados Financieros intermedios se han preparado a partir de los registros contables de las sociedades participadas que configuran el Grupo bajo las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE) a 30 de junio de 2023 y, de forma específica, de acuerdo con los requisitos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34 "Información financiera intermedia", además de otras disposiciones del marco normativo aplicable.

El Grupo Repsol elabora sus Estados Financieros intermedios incluyendo sus inversiones en todas sus sociedades dependientes, acuerdos conjuntos y asociadas y los presenta en millones de euros, salvo que se indique otra unidad.

1.3.2 Comparación de la información

Las actividades del Grupo integran negocios diversos y se desarrollan en un entorno internacional, por lo que el efecto de la estacionalidad de algunos de sus negocios no es significativo. No obstante, las actividades de algunos negocios se ven afectados por la estacionalidad, siendo los más relevantes los relacionados con la comercialización de combustibles en EE.S, los gases licuados del petróleo, el gas natural residencial y la electricidad en España.

1.3.3 Nuevos estándares contables

Las novedades en la normativa contable que han sido aplicadas por el Grupo a partir del 1 de enero de 2023 no han producido impacto significativo en los estados financieros, dada su naturaleza y alcance². A continuación, se desglosan las normas, y sus modificaciones, emitidas por el IASB y de aplicación obligatoria futura:

Pendientes de adopción por la Unión Europea	Fecha de 1ª aplicación
Modificaciones la NIC 12 - Reforma fiscal Internacional - Reglas del modelo Pilar 2.	1 de enero de 2023
Modificaciones a NIC7 y NIIF 7 - Acuerdos de financiación con proveedores	1 de enero de 2024
Modificaciones a la NIC 1 - Clasificación de pasivos como corrientes o no corrientes ⁽¹⁾	1 de enero de 2024
Modificaciones a la NIC 1 - Pasivos no corrientes con covenants ⁽²⁾	1 de enero de 2024
Modificaciones a la NIIF 16 - Pasivo por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior ⁽³⁾	1 de enero de 2024
Modificaciones a NIIF 10 y NIC 28 - Venta o aportación de activos entre un inversor y su asociada o negocio conjunto	Indefinido

⁽¹⁾ Incluye el diferimiento de la primera aplicación de las Modificaciones a NIC 1 emitidas el 15 de julio de 2020.

⁽²⁾ Modificaciones emitidas el 31 de octubre de 2022.

⁽³⁾ Modificaciones emitidas el 22 de septiembre de 2022.

El Grupo está analizando los potenciales impactos que los cambios normativos pendientes de adopción pudieran tener en los estados financieros consolidados, sin que a la fecha se hayan identificado efectos significativos.

1.3.4 Estimaciones y juicios contables

La preparación de los Estados Financieros intermedios requiere que se realicen juicios y estimaciones que afectan a la valoración de activos y pasivos registrados, a la presentación de activos y pasivos contingentes, así como a ingresos y gastos reconocidos a lo largo del periodo. Los resultados se pueden ver afectados de manera significativa dependiendo de las estimaciones realizadas.

Estas estimaciones se realizan en función de la mejor información disponible, tal y como se describe en la Nota 3.5 "Estimaciones y juicios contables" de las Cuentas Anuales consolidadas de 2022. Durante los primeros seis meses de 2023 no se han producido cambios significativos en la metodología de las estimaciones, respecto de las realizadas al cierre del ejercicio 2022, y salvo por lo indicado en la nota 3.1 para las combinaciones de negocio no se han identificado nuevos juicios y estimaciones significativos para la preparación de estos estados financieros.

² Las normas aplicadas a partir del 1 de enero de 2023 adoptadas por la Unión Europea son: (i) NIIF 17 "Contratos de seguro" (incluyendo las modificaciones a la NIIF 17 emitidas por el IASB el 25 de junio de 2020); (ii) Modificaciones a NIIF 17 - Aplicación inicial de la NIIF 17 y la NIIF 9 – Información comparativa; (iii) Modificaciones a la NIC 1 - Desglose de información de políticas contables; (iv) Modificaciones a la NIC 8 - Definición de estimaciones contables; y (v) Modificaciones a la NIC 12 - Impuesto diferido asociado a activos y pasivos que surgen en una única transacción.

[2] SEGMENTOS DE NEGOCIO ⁽³⁾

2.1 Cambios en el modelo de Reporting

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

También en 2023, tras la entrada de socios minoritarios en nuestros negocios de Exploración y Producción y de Generación Baja en Carbono, Repsol ha revisado la forma en que presenta sus resultados. A partir de este año, el “Resultado Ajustado” de los negocios no tiene en cuenta la participación de socios minoritarios, de manera que refleja en su integridad el resultado gestionado por la Compañía; con la misma filosofía, tampoco se tienen en cuenta los socios minoritarios ni en el “Efecto Patrimonial” ni en los “Resultados Específicos”. El impacto de los “Minoritarios” se refleja en una línea independiente, inmediatamente antes del “Resultado Neto”.

Repsol ha re-expresado la información del ejercicio 2022 para facilitar el seguimiento y garantizar su comparabilidad.

2.2 Segmentos de negocio

La información por segmentos del Grupo incluida en esta Nota se presenta de acuerdo con los requisitos de desglose establecidos por la NIIF 8 - Segmentos de operación.

La definición de los segmentos de negocio se basa en las diferentes actividades desarrolladas por el Grupo y su importancia significativa, así como en la estructura organizativa para la gestión de los negocios y en la forma que la dirección y los administradores de Repsol analizan las principales magnitudes operativas y financieras para la toma de decisiones sobre la asignación de recursos y la evaluación del rendimiento de la Compañía.

Los segmentos de reporting de Repsol son los siguientes:

- Exploración y Producción (*Upstream* o “E&P”): actividades de exploración y producción de reservas de crudo y gas natural, así como desarrollo de soluciones geológicas bajas en carbono (geotermia, captura, almacenamiento y uso del carbono...).
- Industrial: actividades de refinado 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 (GBC): generación de electricidad de bajas emisiones (CCGTs) y fuentes renovables.

En Corporación y otros se 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.

2.3 Modelo de presentación de los resultados por segmentos

Repsol presenta los resultados y otras magnitudes financieras de los segmentos incluyendo los negocios conjuntos (Modelo de *Reporting* Grupo), de acuerdo con el porcentaje de participación del Grupo, considerando sus magnitudes operativas y económicas bajo la misma perspectiva y con 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.

³ Algunas de estas magnitudes tienen la consideración de Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR), de acuerdo a las Directrices de la ESMA (para más información, véase el Anexo I del Informe de Gestión consolidado del primer semestre de 2023 y en www.repsol.com). Toda la información presentada en esta Nota se concilia con los Estados Financieros NIIF-UE en el Anexo III.

Por otra parte, el Grupo, atendiendo a la realidad de sus negocios y a la mejor comparabilidad con las compañías del sector, utiliza como medida del resultado de cada segmento el denominado Resultado ajustado, que se corresponde con el resultado de operaciones continuadas a coste de reposición (“*Current Cost of Supply*” o CCS), neto de impuestos y sin incluir ciertos ingresos y gastos (“*Resultados específicos*”), ni los resultados atribuibles a los intereses minoritarios (“*Minoritarios*”), que se presentan de manera separada. 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 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 CCS, el coste de los volúmenes vendidos en el periodo 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 sin considerar los resultados atribuibles a los intereses 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.
- El Resultado ajustado no 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 sin considerar los resultados atribuibles a los intereses minoritarios.
- Asimismo, el Resultado ajustado tampoco incluye los resultados atribuibles a los intereses minoritarios (“*Minoritarios*”), que se presentan de manera independiente, netos de impuestos.

2.4 Información financiera por segmentos de negocio

La principal información financiera por segmentos de negocio se incluye en esta Nota y en el Anexo I. Información adicional sobre el desempeño de los segmentos se puede encontrar en el Informe de gestión consolidado del primer semestre del 2023 que acompaña a estos Estados financieros intermedios consolidados y se publica junto con estos.

Resultados de período	Millones de euros	
	30/06/2023	30/06/2022
Exploración y Producción	884	1.678
Industrial	1.623	1.427
Cliente	322	152
GBC	46	78
Corporación y otros	(157)	(111)
RESULTADO AJUSTADO	2.718	3.224
Efecto patrimonial	(505)	1.241
Resultados específicos	(667)	(1.878)
Minoritarios	(126)	(48)
RESULTADO NETO	1.420	2.539

Otras magnitudes	Resultado de las operaciones		Flujo de caja de las operaciones		Flujo de caja libre		Inversiones de explotación ⁽¹⁾		Capital empleado	
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
Millones de euros										
Exploración y Producción	1.455	2.932	1.383	2.458	104	1.688	1.272	746	12.626	13.103
Industrial	2.168	1.898	1.725	63	1.277	(377)	430	372	11.378	13.130
Cliente	429	201	399	380	260	299	132	84	2.841	2.713
GBC	77	115	118	201	(1.033)	54	1.179	194	3.207	1.525
Corporación y otros	(195)	(252)	(103)	(172)	(140)	(210)	34	39	(1.157)	(94)
TOTAL	3.934	4.894	3.522	2.930	468	1.454	3.047	1.435	28.895	30.377

⁽¹⁾ Corresponde a las inversiones devengadas en el periodo

2.5 Acontecimientos destacables en el periodo

Repsol publica junto con los presentes Estados Financieros intermedios, su Informe de Gestión consolidado del primer semestre de 2023 en www.repsol.com, que incluye una explicación del desempeño de sus negocios y de los principales acontecimientos del periodo. Cabe destacar lo siguiente:

Durante el primer semestre de 2023 la economía global se ha mostrado relativamente resiliente, aunque presentando un bajo crecimiento. El contexto internacional ha venido marcado por las decisiones de política monetaria para hacer frente a la inflación y por la evolución de las tensiones globales derivadas de la guerra en Ucrania. La **progresiva normalización de los mercados energéticos** y la lentitud en la recuperación de la economía China han pesado negativamente sobre la cotización de las materias primas y los precios de la energía. Para más información véase el apartado 2. Entorno del Informe de gestión del primer semestre de 2023.

El complejo y volátil entorno afecta a las actividades y **resultados** de los negocios de la Compañía de manera desigual. El descenso de los precios del crudo y la pronunciada caída de los del gas han reducido los ingresos de Exploración y Producción; los márgenes de Refino se han moderado significativamente a lo largo del periodo y los negocios de Movilidad en España recuperan márgenes al dejar de aplicar los descuentos obligatorios impuestos por el gobierno durante el año 2022 para hacer frente a la subida de los precios internacionales de los carburantes. Para más información véase el apartado 3. Resultados financieros y retribución a nuestros accionistas del Informe de gestión del primer semestre de 2023.

Durante 2023 se ha continuado avanzando en el **cumplimiento de los objetivos estratégicos**, con actuaciones como las siguientes:

- Se ha completado la venta de una participación del 25% del negocio de Exploración y Producción al grupo EIG por un precio de las acciones de 3.350 millones de dólares (ver Nota 3.1.4 Patrimonio neto), que implica una valoración de los negocios de 19.000 millones de dólares. En el periodo se han cobrado 1.852 millones de euros (ver Nota 3.3 Flujos de efectivo) y reconocido los importes pendientes a cobrar durante los próximos tres años (3.1.6 Activos financieros).
- En el segmento Industrial, se ha continuado la transformación de los grandes complejos industriales, apostando por la sostenibilidad futura de la industria: la Planta de Biocombustibles Avanzados (C43) situada en Cartagena se pondrá en marcha a finales de 2023, cumpliendo el hito de ser la primera planta en España diseñada específicamente para producir combustibles renovables a partir de residuos lipídicos; se ha iniciado la construcción del proyecto de ampliación del Complejo Industrial de Sines (Portugal); se ha inaugurado el nuevo terminal marítimo en el Puerto Exterior de A Coruña -facilitando la logística de nuevos productos y materias primas y contribuyendo a la iniciativa de creación de un polo de energías renovables en A Coruña-.
- En Cliente, se ha puesto en marcha un innovador programa que eleva el perfil multienergético de la compañía con el lanzamiento del Programa "*Energías conectadas*", que beneficia a los clientes que contraten productos energéticos con Repsol a través de Waylet. Los clientes digitales han aumentado hasta 6,8 millones de clientes a 30 de junio.
- En el negocio GBC, destaca la adquisición del 100% de Asterion Energies, que gestiona una cartera de activos renovable de 7.700 MW, localizados en su mayor parte en España e Italia, por un precio de 576 millones de euros (ver Nota 3.1 Balance de Situación). También se ha aumentado la capacidad de generación de bajas emisiones con la entrada en operación de nuevos proyectos en Chile, Estados Unidos y España.
- Se han alcanzado acuerdos para resolver dos litigios importantes. En EE.UU se ha puesto fin a los litigios relacionados con la compañía Maxus (adquirida por YPF en 1995). En Reino Unido, Repsol y Sinopec, actuales accionistas del negocio conjunto Repsol Sinopec Resources UK (RSRUK), han alcanzado un acuerdo, sujeto al cumplimiento de ciertas condiciones, para poner fin al procedimiento arbitral iniciado por Sinopec en relación con el proceso de adquisición del 49% de RSRUK al Grupo Talisman en 2012 (ver Nota 4.1 Litigios). El impacto de estos acuerdos se incluye en la variación de los epígrafes "*Provisiones no corrientes*" y "*Provisiones corrientes*".
- En el semestre, la retribución al accionista se ha concretado en el pago en enero de una retribución en efectivo de 0,35 euros brutos por acción por importe total de 454 millones de euros. En junio se ha ejecutado una reducción de capital mediante la amortización de 50 millones de acciones propias. En julio, se ha abonado a los accionistas un dividendo complementario de 0,35 euros brutos por acción, por importe total de 447 millones de euros (ver Nota 3.1.4 Patrimonio neto).

Para más información véase el apartado 4. Desempeño de los negocios del Informe de gestión del primer semestre de 2023.

[3] PRINCIPALES VARIACIONES DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

A continuación, se describen las variaciones más significativas registradas durante el periodo en los epígrafes del balance de situación, de la cuenta de pérdidas y ganancias y del estado de flujos de efectivo.

3.1 Balance de Situación

Adquisición de Asterion Energies

El 20 de febrero se ha completado la compra del 100% de las acciones de Asterion Energies S.L. (matriz del grupo Asterion Energies) al fondo de infraestructuras europeo Asterion Industrial Intra Fund I FCR, para el desarrollo de proyectos solares (fotovoltaica terrestre y en tejado residencial e industrial) y eólicos (on-shore) ubicados en principalmente en España, Francia e Italia.

El precio de adquisición ha ascendido a 576 millones de euros, desembolsados el 20 de febrero de 2023.

La contabilización de esta combinación de negocios es provisional, dado que aún no ha finalizado el plazo de doce meses desde la adquisición, y está siendo objeto de revisión de acuerdo con la NIIF 3 “Combinaciones de negocios”.

De acuerdo con la normativa contable, el precio de compra de esta combinación de negocios⁴ se ha asignado a los activos adquiridos y a los pasivos asumidos en función de la estimación de sus valores razonables a la fecha de adquisición.

- El valor razonable de los activos de generación eléctrica (Inmovilizado intangible e Inmovilizado material) se ha calculado siguiendo un enfoque de ingresos (“Income approach”, descuento de flujos de caja considerando variables no observables en el mercado). Las hipótesis más sensibles incorporadas en las proyecciones de flujos de caja de los activos son: (i) precios de la electricidad, (ii) probabilidad de éxito de los proyectos, (iii) inversiones y costes operativos y (iv) tasas de descuento. Los activos adquiridos se componen de una cartera de proyectos renovables en operación y, principalmente, en desarrollo de 7,7 GW localizados en su mayor parte en España e Italia. Los activos y pasivos adquiridos se han reflejado en nuestro balance (provisionalmente) por un valor neto de 337 millones de euros.
- Se asigna al fondo de comercio la diferencia entre el precio de adquisición de los negocios adquiridos y el valor razonable de los activos y pasivos que se registran, incluyendo los impuestos diferidos que surgen por las diferencias entre el nuevo valor razonable de los activos adquiridos y su valor fiscal. El valor del fondo de comercio se justifica por la propia valoración de los negocios adquiridos, por el valor de la organización para el desarrollo (*know-how*...) y por el valor de la cartera de proyectos no identificados y que no cumplen con la definición de activo de acuerdo con la norma contable. El valor inicial del fondo de comercio asciende a 239 millones de euros.

Para la contabilización de esta combinación de negocios, Repsol ha obtenido un informe de valoración independiente con una estimación provisional de la asignación del precio de adquisición a los activos adquiridos y a los pasivos asumidos en función de su valor razonable.

El detalle de los activos netos adquiridos a 20 de febrero de 2023 y el fondo de comercio generado tras esta adquisición es el siguiente:

⁴ Las combinaciones de negocios del Grupo son registradas de acuerdo con el método de adquisición y requieren de juicios y estimaciones en la asignación de valores razonables a los activos adquiridos y los pasivos asumidos en la operación, así como en la asignación del precio de compra a dichos valores razonables.

	<i>Millones de euros</i>	
	Valor razonable	Valor en libros de la sociedad adquirida
Inmovilizado intangible	416	—
Inmovilizado material	144	146
Activos por impuesto diferido	4	4
Otros activos no corrientes	11	10
Otros activos corrientes	39	39
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	20	20
Total activos	634	219
Provisiones corrientes y no corrientes	11	10
Deuda financiera corriente y no corriente	111	110
Pasivos por impuestos diferido	107	1
Otros pasivos corrientes	68	69
Total pasivos	297	190
ACTIVOS NETOS ADQUIRIDOS	337	29
PRECIO NETO DE ADQUISICIÓN	576	
FONDO DE COMERCIO	239	

En el periodo y desde la fecha de adquisición, los negocios adquiridos han generado unos ingresos de explotación de 6 millones de euros, con un resultado neto de -1 millón de euros⁵.

Los gastos por la transacción incurridos en el periodo ascienden a 2 millones de euros y han sido registrados en el epígrafe "Otros gastos de explotación".

3.1.1 Inmovilizado

El incremento en los epígrafes de "Inmovilizado intangible" e "Inmovilizado material" respecto de diciembre 2022 se explica fundamentalmente por las inversiones del periodo en:

- Exploración y Producción 1.036 millones de euros, destacando en EE.UU (nuevas campañas de perforación de los activos productivos de Marcellus e Eagle Ford -incluyendo la adquisición de Inpex-, desarrollos en el Golfo de México y el desarrollo de Alaska);
- Industrial 421 millones de euros, principalmente en los negocios de Refino y Química para el mantenimiento y mejora de las actividades de los complejos industriales;
- Renovables 1.313 millones de euros⁶, por la combinación de negocios de *Asterion Energies* descrita en la nota anterior y las inversiones para el desarrollo orgánico de proyectos en EE.UU. Chile y España.

Adicionalmente, el epígrafe "Inmovilizado material" refleja la reversión de deterioros en los activos de Refino España (ver Nota 3.2.1 Resultado de explotación), al haberse materializado en el periodo impactos cubiertos por la provisión.

3.1.2 Inversiones contabilizadas por el método de la participación

Repsol contabiliza por el método de la participación las inversiones en los negocios conjuntos y en las compañías asociadas en que participa. En la Nota 13 de las Cuentas Anuales consolidadas de 2022 se describen las inversiones más significativas del Grupo. El saldo a 30 de junio se desglosa a continuación:

⁵ Si la adquisición hubiera tenido lugar el 1 de enero de 2023 los ingresos de explotación y el resultado neto aportados no habrían sido significativos para el Grupo.

⁶ Adicionalmente, en el semestre se han adquirido compromisos de inversión en inmovilizado para la instalación de aerogeneradores en España por un importe de 120 millones de euros.

Detalle de inversiones contabilizadas aplicando método de participación	Millones de euros	
	Valor contable de la inversión ⁽²⁾	
	30/06/2023	31/12/2022
Negocios conjuntos	3.678	3.916
Entidades asociadas ⁽¹⁾	406	386
TOTAL	4.084	4.302

⁽¹⁾ Incluye fundamentalmente las participaciones en Hecate Energy LLC, Enerkem Inc., Salamanca Infraestruc. LLC, OGCI Climate Investments Llp, y Oleoductos de Crudos Pesados (OCP) Ltd.

⁽²⁾ En 2023, corresponden a Exploración y Producción 3.108 millones de euros (3.383 millones de euros a 31 de diciembre de 2022).

El movimiento de este epígrafe durante el periodo ha sido el siguiente:

Inversiones contabilizadas aplicando método de participación	Millones de euros	
	30/06/2023	30/06/2022
	Saldo a 31 de diciembre	4.302
Inversiones netas	(68)	8
Variaciones del perímetro de consolidación	(3)	76
Resultado de inversiones contabilizadas por el método de la participación ⁽¹⁾	56	544
Dividendos repartidos ⁽²⁾	(226)	(301)
Diferencias de conversión	(42)	297
Reclasificaciones y otros movimientos ⁽³⁾	65	26
Saldo a 30 de junio	4.084	4.204

⁽¹⁾ Los menores resultados en 2023 obedecen principalmente a negocios de Exploración y Producción cuyos ingresos se han visto afectados por el significativo descenso de los precios de los hidrocarburos en el periodo. Este epígrafe no incluye el "Otro resultado global" por importe de -64 millones de euros a 30 de junio de 2023 (-60 millones de euros correspondientes a negocios conjuntos y -4 millones de euros correspondientes a asociadas) y de 275 millones de euros a 30 de junio de 2022 (236 millones de euros correspondientes a negocios conjuntos y 39 millones de euros correspondientes a asociadas).

⁽²⁾ En 2023 corresponden fundamentalmente a Repsol Sinopec Brasil (RSB) y BPTT y en 2022 fundamentalmente a RSB, YPFB Andina, S.A., y Sierracol.

⁽³⁾ En 2023 incluye la actualización de las provisiones por el valor negativo del patrimonio neto de inversiones en Venezuela.

Adicionalmente, en relación con el negocio conjunto con Sinopec de Exploración y Producción en Reino Unido, hay que mencionar que el 28 de abril de 2023 los socios han acordado (sujeto al cumplimiento de ciertas condiciones) resolver el procedimiento arbitral en relación con la adquisición por Sinopec de su participación en RSRUK al grupo canadiense Talisman, el cual, a su vez, fue adquirido por Repsol en 2015 (ver Nota 4.1 Litigios). En el marco de este acuerdo, Repsol adquirirá de Sinopec su participación accionarial del 49% en Repsol Sinopec Resources UK (RSRUK), con lo que se convertirá en el propietario del 100% de la compañía. Repsol pagará a Sinopec una contraprestación global de 2,1 miles de millones de dólares; no obstante, una vez consolidada la tesorería disponible en RSRUK correspondiente a la participación del 49% adquirido, el impacto neto en caja para el Grupo se estima en unos 1,1 miles de millones de dólares. Derivado de esta transacción y a la espera de que el acuerdo quede perfeccionado, Repsol ha ajustado el valor de la provisión correspondiente al litigio por el arbitraje, sin impacto significativo en resultados.

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

3.1.3 Estructura financiera

La determinación de la estructura financiera objetivo tiene en cuenta una ratio de apalancamiento que garantice la solidez financiera del Grupo, definida como relación entre la deuda neta y el capital empleado. El cálculo de las citadas ratios a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 se desglosa a continuación (para más información véase apartado 3.3 Situación financiera del Informe de Gestión consolidado del primer semestre 2023):

Estructura financiera	Millones de euros	
	30/06/2023	31/12/2022
	Patrimonio Neto	28.098
Deuda financiera neta ⁽¹⁾	797	2.256
Capital empleado ⁽¹⁾	28.895	28.229
Ratio de Apalancamiento (%)	2,8	8,0

⁽¹⁾ Medida Alternativa de Rendimiento. Con relación a la conciliación de estas magnitudes con las establecidas en NIIF-UE véase el Anexo I del Informe de gestión consolidado del primer semestre 2023.

3.1.4 Patrimonio neto

Patrimonio Neto	Millones de euros	
	30/06/2023	31/12/2022
Fondos propios:	25.272	24.611
Capital social	1.277	1.327
Prima de Emisión y Reservas:	20.304	16.750
Prima de Emisión	4.038	4.038
Reserva legal	314	314
Resultados de ejercicios anteriores y otras reservas ⁽¹⁾	15.952	12.431
Dividendo y retribuciones a cuenta	—	(33)
Acciones y participaciones en patrimonio propias	(7)	(3)
Resultado del ejercicio atribuido a la entidad dominante	1.420	4.251
Otros instrumentos de patrimonio	2.278	2.286
Otro resultado global acumulado	270	683
Instrumentos de patrimonio con cambios en otro resultado global	(16)	(15)
Operaciones de cobertura	(129)	(144)
Diferencias de conversión	415	842
Intereses minoritarios	2.556	679
TOTAL PATRIMONIO NETO	28.098	25.973

⁽¹⁾ En 2023 los principales movimientos corresponden a: (i) el traspaso del resultado del ejercicio atribuido a la entidad dominante del ejercicio 2022 y (ii) los resultados por la venta sin pérdida de control del 25% del negocio de Exploración y Producción (ver Nota 2.4 Información financiera por segmentos de negocio y apartado "Intereses minoritarios" de esta Nota).

Capital social

El capital social de Repsol, S.A. registrado a 30 de junio asciende a 1.277.396.053 euros, totalmente suscrito y desembolsado, representado por 1.277.396.053 acciones de 1 euro de valor nominal cada una. Esta situación refleja la reducción de capital ejecutada en junio mediante la amortización de 50 millones de acciones propias descrita en el apartado de esta misma Nota "Retribución al accionista".

Según la última información disponible los accionistas significativos de Repsol, S.A. son:

Accionistas significativos	% Derechos de voto atribuidos a las acciones		% Derechos de voto a través de instrumentos financieros	% total derechos de voto
	Directo	Indirecto		
BlackRock, Inc. ⁽¹⁾	—	5,306	0,169	5,475
Norges Bank ⁽²⁾	4,691	—	—	4,691
Banco Santander, S.A. ⁽³⁾	2,153	—	1,060	3,213
Millennium Group Management LLC ⁽⁴⁾	—	—	1,061	1,061

⁽¹⁾ BlackRock, Inc. ostenta su participación a través de diversas entidades controladas. La información relativa a BlackRock, Inc. se basa en la declaración presentada por dicha entidad en la CNMV el 2 de mayo de 2022 sobre la cifra de capital social de 1.527.396.053 acciones.

⁽²⁾ La información relativa a Norges Bank se basa en la declaración presentada por dicha entidad en la CNMV el 18 de julio de 2023 sobre la cifra de capital social de 1.327.396.053 acciones.

⁽³⁾ La información relativa a Banco Santander, S.A. se basa en la declaración presentada por dicha entidad en la CNMV el 29 de junio de 2023 sobre la cifra de capital social de 1.327.396.053 acciones.

⁽⁴⁾ La información relativa a Millennium Group Management LLC se basa en la declaración presentada por dicha entidad en la CNMV el 14 de julio de 2023 sobre la cifra de capital social de 1.327.396.053 acciones.

Acciones y participaciones en patrimonio propias

Las principales operaciones con acciones propias⁷ efectuadas por el Grupo Repsol han sido las siguientes:

⁷ La Junta General Ordinaria de Accionistas de 6 de mayo de 2022 autorizó al Consejo de Administración por un periodo de 5 años a la adquisición de acciones de Repsol, directamente o a través de Sociedades dependientes, hasta un número máximo de acciones que, sumado al que ya posea Repsol y cualesquiera de sus sociedades filiales, no exceda del 10% del capital de la Sociedad y por un precio o valor de contraprestación que no podrá ser inferior al valor nominal de las acciones ni superar su cotización en Bolsa.

Acciones y participaciones en patrimonio propias	Millones de euros (importe)		
	Nº Acciones	Importe	% capital
Saldo a 31/12/2022	225.565	3	0,02 %
Compras mercado ⁽¹⁾	86.170.088	1.240	6,75 %
Ventas mercado ⁽¹⁾	(35.859.749)	(536)	2,81 %
Reducción de capital ⁽²⁾	(50.000.000)	(700)	3,91 %
Saldo a 30/06/2023	535.904	7	0,04 %

⁽¹⁾ Incluye transacciones en el marco de la operativa discrecional de autocartera descrita en el Reglamento Interno de Conducta del Grupo Repsol en el ámbito del mercado de valores.

⁽²⁾ Incluye la amortización aprobada por la Junta General de Accionistas (ver apartado "Retribución al accionista" de esta Nota).

Adicionalmente existen derivados sobre acciones propias que se describen en la Nota 3.1.7. Derivados.

Retribución al accionista

En enero de 2023 se ha pagado a los accionistas un total de 0,35 euros brutos por acción, correspondientes a: (i) un dividendo de 0,325 euros brutos por acción con cargo a reservas voluntarias procedentes de beneficios no distribuidos; y (ii) un dividendo de 0,025 euros brutos por acción con cargo a los resultados de 2022. El importe pagado ha ascendido a 454 millones de euros⁸.

Adicionalmente, en junio se ha ejecutado la reducción de capital aprobada por la Junta General Ordinaria de Accionistas 2023 dentro del punto séptimo del Orden del Día, mediante la amortización de 50 millones de acciones propias de un euro de valor nominal cada una.

En julio, se ha pagado un dividendo complementario en efectivo de 0,35 euros brutos por acción con cargo a los resultados del ejercicio 2022, por importe total de 447 millones de euros⁸, registrado a 30 de junio en el epígrafe "Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar" del balance de situación.

Por otro lado, la Junta General Ordinaria de Accionistas, celebrada el 25 de mayo, ha aprobado el reparto de otro dividendo de 0,375 euros brutos por acción con cargo a reservas libres, cuya distribución se hará efectiva en enero de 2024, en la fecha que concrete el Consejo de Administración, registrado en el epígrafe "Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar".

Por último, el Consejo de Administración, en su reunión celebrada el 26 de julio de 2023 y al amparo del acuerdo aprobado por la Junta General Ordinaria de Accionistas 2023 dentro del punto octavo del orden del día, ha acordado otra reducción de capital mediante la amortización de 60 millones de acciones propias de un euro de valor nominal cada una.

Intereses minoritarios

La variación en el epígrafe "Intereses minoritarios" corresponde fundamentalmente al valor neto contable del 25% de los activos del negocio de Exploración y Producción tras su venta a EIG (ver Nota 2.4 Información financiera por segmentos de negocio).

3.1.5 Recursos financieros

Pasivos financieros	Millones de euros	
	30/06/2023	31/12/2022
Pasivos financieros no corrientes:		
Pasivos financieros no corrientes	9.993	10.130
Derivados por operaciones comerciales no corrientes ⁽¹⁾	257	639
Pasivos financieros corrientes:		
Pasivos financieros corrientes	2.185	3.546
Derivados por operaciones comerciales corrientes ⁽²⁾	423	718
Total pasivos financieros	12.858	15.033

⁽¹⁾ Registrados en el epígrafe "Otros pasivos no corrientes" del balance de situación.

⁽²⁾ Registrados en el epígrafe "Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar" del balance de situación.

⁸ Remuneración pagada a las acciones en circulación de Repsol, S.A. con derecho a percibir el dividendo.

Principales vencimientos y recompras del primer semestre de 2023⁹

Se ha recomprado y cancelado parcialmente el bono subordinado emitido por Repsol International Finance B.V. (RIF) el 23 de marzo de 2015 por importe nominal recomprado de 274 millones de euros y un cupón fijo del 4,5%.

Se ha cancelado a su vencimiento el bono emitido por Repsol International Finance B.V. (RIF) el 25 de mayo de 2021 al amparo del Programa EMTN por importe nominal de 300 millones de euros y un cupón variable referenciado al Euribor 3 meses + 70 puntos básicos.

Por otro lado, Repsol Europe Finance, S.à.r.l. (REF) mantiene un Programa Euro Commercial Paper (ECP), garantizado por Repsol, S.A., por importe máximo de 3.000 millones de euros. Al amparo de este programa, se han realizado emisiones y cancelaciones a lo largo del periodo, siendo el saldo vivo a 30 de junio de 2023 de 798 millones de euros (1.532 millones de euros al 31 de diciembre de 2022).

A la fecha de formulación de estos Estados Financieros intermedios consolidados, el Grupo Repsol no se encuentra en situación de incumplimiento de ningún tipo de obligación que pudiera dar lugar a una declaración de vencimiento anticipado de sus compromisos financieros.

Para más información de detalle sobre los pasivos financieros (incluido el saldo vivo de las obligaciones y valores negociables), véase el Anexo II.

3.1.6 Activos financieros

Activos Financieros	Millones de euros	
	30/06/2023	31/12/2022
Activos no corrientes:		
Activos financieros no corrientes ⁽¹⁾	2.121	1.437
Derivados por operaciones comerciales no corrientes ⁽²⁾	57	73
Activos corrientes:		
Otros activos financieros corrientes ⁽¹⁾	3.612	3.058
Derivados por operaciones comerciales corrientes ⁽³⁾	190	498
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	5.251	6.512
Total activos financieros	11.231	11.578

⁽¹⁾ La variación se explica fundamentalmente por la cuenta a cobrar por el pago diferido de la venta del 25% del negocio de Exploración y Producción.

⁽²⁾ Registrados en el epígrafe "Otros activos no corrientes" del balance de situación.

⁽³⁾ Registrados en el epígrafe "Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar" del balance de situación.

Para más información de detalle sobre activos financieros, véase el Anexo II.

3.1.7 Derivados

Derivados sobre acciones propias

A 31 de diciembre de 2022, el Grupo tenía contratadas opciones sobre acciones de Repsol por un volumen total de 75 millones de acciones (50 millones por adquisición de opciones de compra y 25 millones por venta de opciones de venta). Las principales características de estas opciones se describen en la Nota 9.2 de las Cuentas Anuales consolidadas de 2022. Durante el primer semestre de 2023 se han liquidado todas las opciones con un impacto en la cuenta de pérdidas y ganancias del semestre de 13 millones de euros.

Durante el primer semestre de 2023 se han contratado *equity swaps* por un volumen de 35 millones de acciones a un precio de ejercicio promedio de 13,76 euros por acción y con vencimiento contractual en diciembre de 2023 y febrero de 2024. Repsol tiene la opción de liquidarlos por entrega física o por diferencias. Estos instrumentos se valoran a valor razonable con cambios en el epígrafe de "*variación a valor razonable de instrumentos financieros*" de la cuenta de pérdidas y ganancias. El impacto en la cuenta de pérdidas y ganancias del semestre ha ascendido a una pérdida de 15 millones de euros. A 30 de junio de 2023, el Grupo mantiene contratados *equity swaps* por un volumen de 35 millones de acciones.

⁹ Principales cancelaciones del primer semestre de 2022: (i) en mayo de 2022 se canceló a su vencimiento el bono emitido por Repsol International Finance B.V. (RIF) en mayo de 2017 (importe nominal de 500 millones de euros y un cupón fijo anual del 0,500%) y (ii) se recompraron la totalidad de los bonos emitidos por Repsol Oil & Gas Canadá Inc. (ROGCI) (importe nominal de 412 millones de dólares.

3.1.8 Riesgos Financieros

Conforme a lo descrito en la Nota 10 de las Cuentas Anuales consolidadas de 2022, las actividades del Grupo conllevan diversos tipos de riesgos financieros: de mercado, de liquidez y de crédito. A continuación, se actualiza la información a 30 de junio:

Riesgo de mercado

Riesgo de tipo de cambio

Los resultados y el patrimonio del Grupo están expuestos a las variaciones en los tipos de cambio de las monedas en las que opera, siendo el dólar americano la divisa que genera mayor exposición.

A continuación, se desglosa el tipo de cambio del dólar respecto al euro a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022:

Tipo de cambio €/ \$	30 junio 2023		30 junio 2022		31 diciembre 2022	
	Tipo de cierre	Tipo medio acumulado	Tipo de cierre	Tipo medio acumulado	Tipo de cierre	Tipo medio acumulado
Dólar americano	1,09	1,08	1,04	1,09	1,07	1,05

La sensibilidad del resultado neto y del patrimonio, como consecuencia del efecto en los instrumentos financieros poseídos por el Grupo a 30 de junio, por apreciaciones o depreciaciones del euro frente al dólar, se detalla a continuación:

Sensibilidad tipo de cambio	Apreciación (+) / depreciación (-) en el tipo de cambio	Millones de euros	
		30/06/2023	31/12/2022
Efecto en el resultado después de impuestos	+10%	(2)	(0,4)
	(10)%	2	0,4
Efecto en el Patrimonio Neto	+10%	15	(110)
	(10)%	(12)	90

Riesgo de tipo de interés

Los resultados y el patrimonio del Grupo están expuestos a las variaciones en los tipos de interés en los mercados en los que opera. En respuesta al aumento de la inflación, los bancos centrales han decidido endurecer su política monetaria y por tanto subir los tipos de interés. Así, la Reserva Federal de EE.UU., que inició el ciclo restrictivo en marzo 2022 ha elevado los tipos hasta el 5,25% al final del primer semestre de 2023. El Banco Central Europeo abandonó las tasas negativas en julio de 2022 y el tipo marginal de depósito ha acabado el semestre en un 3,5%. Para más información véase el apartado 2. Entorno del Informe de gestión consolidado del primer semestre de 2023.

La sensibilidad del resultado neto y del patrimonio, como consecuencia del efecto en los instrumentos financieros poseídos por el Grupo a 30 de junio, ante la variación de los tipos de interés, es la que se detalla a continuación:

Sensibilidad tipo de interés	Incremento (+) / descenso (-) en el tipo de interés (puntos básicos)	Millones de euros	
		30/06/2023	31/12/2022
Efecto en el resultado después de impuestos	50 p.b.	23	13
	-50 p.b.	(23)	(12)
Efecto en el Patrimonio Neto	50 p.b.	5	1
	-50 p.b.	(6)	(1)

NOTA: Las variaciones a 30 de junio de 2023 han sido anualizadas para los instrumentos de activos y pasivos financieros.

En relación con el proceso de transición a nuevos tipos de interés de referencia actualmente en curso en diferentes jurisdicciones a nivel mundial, el Grupo ha realizado una revisión de los contratos alcanzados de acuerdo al calendario previsto para la reforma, afectando principalmente a préstamos y líneas de crédito. Para más información véase el Anexo II.

Riesgo de precio de *commodities*

A 30 de junio de 2023 un aumento o disminución del 10% en los precios de los *commodities* (principalmente crudo, productos petroquímicos, gas natural y electricidad) hubiera supuesto las siguientes variaciones en el resultado neto y en el patrimonio por los cambios de valor sobre los derivados financieros:

Sensibilidad <i>commodities</i>	Aumento (+) / disminución (-) en los precios de <i>commodities</i>	Millones de euros	
		30/06/2023	31/12/2022
Efecto en el resultado después de impuestos	+10%	(31)	(74)
	(10)%	31	74
Efecto en el Patrimonio Neto	+10%	(80)	(136)
	(10)%	81	136

NOTA: Una variación del +/-50% en los precios de los *commodities* supondría un impacto estimado de -153 y 153 millones de euros, respectivamente en el resultado neto y de -411 y 432 millones de euros, respectivamente en el patrimonio.

La sensibilidad de los derivados ante aumentos de los precios de *commodities* compensan parcialmente la exposición contraria de la operativa física de Repsol -en existencias- propia de su actividad.

Riesgo de liquidez

A 30 de junio de 2023, los recursos en efectivo y otros instrumentos financieros líquidos líneas de crédito no dispuestas son suficientes para cubrir en 5,3 veces los vencimientos de la deuda a corto plazo (3,8 veces a 31 de diciembre de 2022).

Adicionalmente existen líneas de crédito no dispuestas por un importe de 2.627 millones de euros (2.382 millones de euros a 31 de diciembre de 2022). La liquidez al fin del periodo se situó en 11.092 millones de euros (11.575 millones de euros al 31 de diciembre de 2022) incluyendo líneas de crédito comprometidas no dispuestas.

En un contexto internacional condicionado por la guerra en Ucrania, y en el marco de la política financiera del Grupo, Repsol ha mantenido la disponibilidad de fondos para cumplir con las obligaciones adquiridas y el desarrollo de sus planes de negocio, garantizando en todo momento el nivel óptimo de recursos líquidos y procurando la mayor eficiencia en la gestión de los recursos financieros.

Riesgo de crédito

La Compañía ha actualizado su modelo de gestión de riesgo de crédito con las previsiones económicas en los principales países donde opera, teniendo en cuenta diversos factores entre los que se encuentra la guerra en Ucrania, sin que se haya tenido un impacto significativo en los estados financieros del Grupo derivado del cambio de comportamiento de pago de sus deudores.

En relación con el riesgo de crédito sobre los instrumentos financieros relativos a las operaciones en Venezuela, véase la Nota 20.3 Riesgos geopolíticos de las Cuentas Anuales consolidadas de 2022, que se actualiza en la Nota 4.3 Riesgos geopolíticos de este documento.

El Grupo no tiene una concentración significativa de riesgo de crédito sobre los deudores comerciales (deuda a corto plazo epígrafe clasificada en el epígrafe "*Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar*" del balance de situación), estando dicha exposición distribuida entre un gran número de clientes y otras contrapartes. La concentración máxima de riesgo con un tercero previo al deterioro de sus créditos comerciales, incluyendo organismos oficiales y empresas del sector público, no excede del 2,4%.

3.1.9 Activos y pasivos corrientes

El menor saldo en el epígrafe "*Existencias*" se explica principalmente por el menor coste de los inventarios (menores precios medios del crudo Brent -14,1% / -17€/bbl, con mayores volúmenes). También refleja el impacto neto negativo de la baja de los derechos de emisión por las toneladas de CO₂ emitidas en 2022 y el alta de derechos de CO₂ gratuitos recibidos para el ejercicio 2023 (7.589 miles de toneladas a un precio de 83,3€/tn)

El epígrafe "*Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar*" desciende principalmente por las menores ventas en los negocios de Industrial y Cliente (ver Nota 3.2.1 Resultado de explotación), impactadas por los menores precios de los productos comercializados por el Grupo.

El epígrafe "*Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar*" desciende principalmente por las menores compras, principalmente en el segmento Industrial, impactado igualmente por los menores precios del crudo y gas y de los suministros de energía (ver Nota 3.2.1 Resultado de explotación).

3.2 Cuenta de pérdidas y ganancias

Para una explicación detallada de los resultados del periodo, nos remitimos al Informe de Gestión consolidado del primer semestre de 2023.

3.2.1 Resultado de explotación

Ingresos de las actividades ordinarias

Los ingresos ordinarios (epígrafes de "*Ventas*" e "*Ingresos por prestación de servicios y otros ingresos*") por segmento de negocio correspondientes al primer semestre se muestran a continuación:

Millones de euros	30/06/2023	30/06/2022
Exploración y Producción	1.615	2.333
Industrial	13.468	19.384
Cliente	13.070	15.589
GBC	309	1.025
Total	28.462	38.331

El notable descenso de los ingresos en el semestre se explica por la caída de los precios internacionales del crudo y del gas, así como de los carburantes y otros productos derivados, como consecuencia de la normalización progresiva de los mercados energéticos. En concreto cabe destacar: (i) los menores precios de realización del crudo y gas en los negocios de Exploración y Producción, (ii) los menores precios de los productos comercializados en los negocios de Refino y Química, (iii) la caída de los precios de los carburantes en Europa, que han afectado a los negocios de Cliente (principalmente a los de Movilidad, a pesar de los menores descuentos¹⁰) y (iv) los menores precios de venta de la electricidad en España, que afectan tanto a los negocios de GBC (a pesar de la mayor producción por la puesta en marcha de proyectos renovables) como a los negocios de comercialización del segmento Cliente.

La distribución de los ingresos de las actividades ordinarias por país en los seis primeros meses se muestra a continuación:

Millones de euros	30/06/2023	30/06/2022
España	16.122	21.634
Perú	2.172	2.468
Estados Unidos	1.660	2.105
Portugal	1.466	1.672
Resto	7.042	10.452
Total ⁽¹⁾	28.462	38.331

⁽¹⁾ La distribución por área geográfica se ha elaborado en función de los mercados a los que van destinadas las ventas o ingresos por prestación de servicios e incluye los impuestos especiales que recaen sobre consumos de hidrocarburos.

¹⁰ De acuerdo con el Real Decreto-ley, 6/2022, se aprobó una bonificación extraordinaria y temporal que estuvo vigente desde el 1 de abril hasta el 30 de junio (prorrogada posteriormente hasta el 31 de diciembre 2022) en el precio de venta al público de determinados productos energéticos y aditivos. En este sentido, el Grupo ofreció unos descuentos de 30 céntimos de euro por litro (que incluía la bonificación del Gobierno de 20 céntimos por litro y un descuento adicional aportado por Repsol en todos los repostajes pagados a través de la aplicación Waylet o con tarjeta SOLRED de 10 céntimos por litro) y de 25 céntimos por litro (bonificación del Gobierno de 20 céntimos por litro y un descuento adicional de 5 céntimos por litro al resto de clientes). Estos descuentos (vigentes desde el 16 de marzo hasta el 31 de diciembre), excluyendo la bonificación que es neutra en la cuenta de pérdidas y ganancias del Grupo, afectaron negativamente a los ingresos del primer semestre de 2022 del negocio de movilidad. Una vez finalizada la bonificación del Gobierno el pasado 31 de diciembre, Repsol decidió prorrogar el descuento de Waylet de 10 céntimos hasta el 31 de marzo de 2023.

Variación de existencias de productos terminados y en curso

El gasto reconocido en este epígrafe se explica por los menores precios de los productos, tanto de los terminados como de los en curso de los complejos industriales.

Aprovisionamientos

En el primer semestre de 2023 los menores costes de "Aprovisionamientos" obedecen fundamentalmente a los menores precios de las materias primas de los complejos industriales.

Dotaciones / (reversiones) por deterioro de activos

En el primer semestre de 2023 se han reconocido en Refino reversiones netas por deterioro por importe de 322 millones de euros. La reversión se produce como consecuencia del devengo en enero de 2023 del Gravamen Temporal Extraordinario (ver sub epígrafe otros ingresos/gastos de explotación), que había sido considerado en los flujos de caja futuros del test de deterioro del ejercicio 2022.

En el primer semestre de 2022 se reconocieron deterioros por importe de -1.730 millones de euros, que correspondían fundamentalmente a deterioros de las refinerías del Grupo en España y Perú y, en menor medida a activos exploratorios del segmento de Exploración y Producción y a activos de Movilidad del segmento Cliente.

Transportes y fletes

El incremento de "Transportes y fletes" refleja los mayores precios en el mercado de fletes.

Suministros

El descenso de "Suministros" refleja los menores precios del gas y de la electricidad en el consumo de los complejos industriales.

Beneficios / (pérdidas) por enajenación de activos

En el primer semestre de 2023 no se han producido enajenaciones de activos significativas.

En el primer semestre de 2022 los beneficios (47 millones de euros) y pérdidas (-40 millones de euros) por enajenación de activos correspondían principalmente a la venta de activos productivos en Malasia (incluye la participación en los bloques PM3 CAA, Kinabalu y PM305/314) y en Ecuador (bloques 16 y 67) del segmento Exploración y Producción, respectivamente.

Otros ingresos/gastos de explotación

El epígrafe "Otros ingresos/gastos de explotación" comprende los siguientes conceptos:

Otros ingresos/ gastos de explotación	Millones de euros	
	30/06/2023	30/06/2022
Otros ingresos de explotación	819	739
Valoración de instrumentos derivados comerciales	480	(656)
Otros gastos de explotación	(3.220)	(2.390)
TOTAL	(1.921)	(2.307)

En el primer semestre de 2023 "Valoración de instrumentos de derivados comerciales" refleja la mejor valoración de posiciones y contratos de la actividad de *trading* y comercialización de gas natural.

En el primer semestre de 2023 los mayores "Otros gastos de explotación" se explican principalmente por el devengo del Gravamen Temporal Extraordinario en España (GTE) y la actualización de provisiones para poner fin a litigios y arbitrajes en EE.UU. y Reino Unido (ver Nota 4.1 Litigios).

Con relación al GTE (ver Nota 22.1.d) de las Cuentas anuales consolidadas de 2022): el correspondiente a las operaciones realizadas en 2022 se ha registrado contablemente como gasto el día 1 de enero de 2023, por importe de 444 millones de

euros. El impacto sobre los resultados del primer semestre de 2023 se ha visto mitigado por la reversión del deterioro existente en el negocio de Refino España (ver Nota 3.2.1 Resultado de explotación). En febrero del 2023 Repsol ha pagado 222 millones de euros por este concepto (50% del gasto devengado en este periodo).

Repsol considera que el GTE, además de profundamente injusto y dañino, es incompatible con la Constitución Española y con el Derecho de la Unión Europea, por lo que ha recurrido a los Tribunales solicitando su anulación.

3.2.2 Resultado financiero

El resultado financiero es inferior al del mismo semestre de 2022. La peor valoración por derivados sobre autocartera (ver Nota 3.1.7 Derivados) y de divisa (reconocidos en el epígrafe de "*Variación de valor razonable en instrumentos financieros*"), se han visto mitigados por "*Diferencias de cambio*" positivas y por los "*Intereses netos*" positivos (por la rentabilidad obtenida de la elevada liquidez del Grupo y un menor coste de la deuda -menor volumen y coste-).

3.2.3 Impuesto sobre beneficios

El tipo impositivo efectivo¹¹, aplicable al resultado antes de impuestos y antes del resultado de las entidades valoradas por el método de participación, ha sido en el primer semestre del -37% (gasto por Impuesto sobre beneficios de -891 millones de euros). En el primer semestre de 2022, el tipo impositivo efectivo sobre dicho resultado fue del -46% (gasto por impuesto sobre beneficios de -1.731 millones de euros).

Desacatamos a continuación las principales novedades en el marco fiscal:

- En Brasil, se ha aprobado un impuesto temporal del 9,2% de los ingresos derivados de la exportación de hidrocarburos. Ha sido aplicable entre el 1 de marzo de 2023 y el 30 de junio del 2023. En el Grupo Repsol, este nuevo impuesto impacta en la *Joint Venture* con Sinopec.
- En Reino Unido, tras la aprobación en 2022 de un impuesto extraordinario sobre los beneficios obtenidos en la producción de petróleo y gas (*Energy Profit Levy*; tipo del 35% para los años 2023 a 2028), el Gobierno ha anunciado la introducción de un *Energy Security Investment Mechanism (ESIM)* para garantizar que, si los precios de los hidrocarburos vuelven a niveles normales durante un determinado tiempo, se anulará el *Energy Profit Levy*.
- Con respecto a la tributación mínima de la OCDE (Pilar II), a pesar de que se pretende su entrada en vigor en 2024, ningún país en los que tenga presencia el Grupo ha aprobado todavía la legislación correspondiente. No obstante, varios ya han anunciado que lo implementarán (España, Portugal, Luxemburgo, Países Bajos, Noruega, Canadá, Reino Unido). Más allá del notable incremento de las cargas de cumplimiento formal, el Grupo Repsol no espera impactos económicos significativos derivados de la aplicación de esta nueva normativa.

3.2.4 Beneficio por acción

El beneficio por acción de los seis primeros meses de 2023 y 2022 se detalla a continuación:

BENEFICIO POR ACCIÓN (BPA)	30/06/2023	30/06/2022
Resultado atribuido a la sociedad dominante (millones de euros)	1.420	2.539
Ajuste por los gastos del bono perpetuo subordinado (millones de euros)	(30)	(30)
Número medio ponderado de acciones en circulación a 30 de junio (millones de acciones)	1.289	1.446
BPA básico y diluido (euros/acción)	1,08	1,74

¹¹ Para la estimación del impuesto sobre beneficios devengado en los periodos intermedios se utiliza el tipo impositivo efectivo estimado anual. No obstante, los efectos fiscales derivados de sucesos ocasionales o transacciones singulares del periodo se tienen en cuenta íntegramente en el mismo.

3.3 Flujos de efectivo

Durante el primer semestre de 2023, el flujo de efectivo procedente de las actividades de explotación ha ascendido a 3.254 millones de euros, frente a los 2.332 millones de euros del primer semestre de 2022. El incremento obedece a la reducción del fondo de maniobra ("*Cambios del capital corriente*") por el menor coste de los inventarios (excepcionalmente alto en el primer semestre de 2022 por los elevados precios de existencias en los negocios industriales y comerciales), parcialmente compensado por la caída de ingresos derivada de los menores precios de los hidrocarburos y productos derivados en los segmentos de Exploración y Producción y de Industrial, principalmente.

En el periodo, el flujo de efectivo procedente de las actividades de inversión refleja una salida neta de -3.449 millones de euros, que pone de manifiesto el importante esfuerzo inversor del Grupo. Los pagos por inversiones en Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias (-1.881 millones de euros) aumentan respecto a los del periodo comparativo, reflejando el incremento de las inversiones en Exploración y Producción (destacando el desarrollo de nuevos pozos e instalaciones en Eagle Ford, Marcellus y Golfo de Méjico en EE.UU.), las mejoras en los activos de Industrial (mantenimiento y actualización tecnológica de las refinerías y plantas petroquímicas) y el desarrollo de proyectos renovables (Frye Solar, Delta II,...). Los pagos por inversiones en entidades del Grupo y asociadas (-828 millones de euros), presentan un considerable aumento y reflejan los pagos por la adquisición de Asterion Energies (ver Nota 3.1 Balance de Situación) y de Inpex Eagle Ford LLC (compañía con activos de gas en producción en Eagle Ford EE.UU.), así como los desembolsos por proyectos renovables en España, Chile y EE.UU. Los pagos por otros activos financieros (-1.771 millones de euros) se explican por la constitución de depósitos en el periodo. Para más información véanse los apartados 3 y 4 del Informe de Gestión del primer semestre 2023.

En este semestre, el flujo de efectivo procedente de las actividades de financiación ha supuesto una salida de caja neta de -1.080 millones de euros frente a -2.245 millones de euros en 2022. Se explica por la amortización neta de instrumentos de deuda (bonos de Repsol International Finance, ver Nota 3.1.5 Recursos financieros), por la inversión en autocartera (programa de recompra de acciones y reducción de capital) y por los desembolsos por el servicio de la deuda y dividendos (ver Nota 3.1.4 Patrimonio neto). Estas salidas de caja se han visto parcialmente compensadas por la caja obtenida por la venta del 25% del segmento de Exploración y Producción (ver Nota 2.4 Información financiera por segmentos de negocio).

En suma, el Efectivo y equivalentes de efectivo ha disminuido en -1.261 millones de euros respecto a 31 de diciembre de 2022 hasta alcanzar los 5.251 millones de euros, y que forma parte de la Liquidez del Grupo (ver Nota 3.1.8 Riesgos Financieros).

[4] RIESGOS

4.1 Litigios

La información contenida en este apartado actualiza los siguientes litigios informados en la Nota 15.2 de las Cuentas Anuales consolidadas de 2022:

Estados Unidos de América

Litigio del Río Passaic / Bahía de Newark

Los hechos a los que se hace referencia en este litigio están relacionados con la venta el 4 de septiembre de 1986 por Maxus Energy Corporation ("Maxus") de su antigua filial química, Diamond Shamrock Chemical Company ("Chemicals") a Occidental Chemical Corporation ("OCC"). Maxus acordó indemnizar a Occidental frente a ciertas contingencias medioambientales relacionadas con las actividades de Chemicals anteriores a la fecha de la venta. Con posterioridad (1995), Maxus fue adquirida por YPF, S.A. ("YPF") y posteriormente (1999) Repsol, S.A. adquirió YPF.

En diciembre de 2005 el *Department of Environmental Protection* de Nueva Jersey ("DEP") y el *Spill Compensation Fund* de Nueva Jersey (conjuntamente, "*el Estado de Nueva Jersey*") demandaron a Repsol YPF S.A. (actualmente denominada Repsol, S.A., en lo sucesivo "Repsol"); YPF; YPF Holdings Inc. ("YPFH"); CLH Holdings ("CLHH"); Tierra Solutions, Inc. ("Tierra"); Maxus; así como a OCC por la supuesta contaminación proveniente de la antigua planta de Chemicals que presuntamente contaminó el río Passaic, la Bahía de Newark y otras aguas y propiedades cercanas.

El 26 de septiembre de 2012 OCC interpuso una "*Second Amended Cross Claim*" ("Cross Claim") contra Repsol, YPF, Maxus (conjuntamente los "*Demandados*"), Tierra y CLHH, reclamando, entre otras, que Repsol e YPF fueran declaradas responsables de las deudas de Maxus.

El 5 de abril de 2016 el juez desestimó en su totalidad la demanda de OCC contra Repsol. El 17 de junio de 2016 Maxus presentó solicitud de quiebra ante el Tribunal Federal de Quiebras del Estado de Delaware, requiriendo, además, la suspensión de la *Cross Claim*. El 19 de octubre de 2017 el Juez titular estimó en su totalidad la demanda de Repsol contra OCC, condenado a ésta al pago de 65 millones de dólares más intereses y costas.

El 14 de septiembre de 2018 Maxus (declarado por el Tribunal Federal de Quiebras de Delaware, sucesor de OCC -su principal acreedor- como demandante en la *Cross Claim*) formalizó recurso de apelación sobre la sentencia adversa dictada en dicho procedimiento, y que rechazaba el *Alter Ego* entre Maxus y Repsol. Simultáneamente, OCC formalizó recurso de apelación sobre la demanda que le condenaba a abonar los 65 millones de dólares que Repsol tuvo que abonar al Estado de Nueva Jersey. El 27 de diciembre de 2021, la Corte de Apelación estimó los recursos de OCC. La sentencia no declaraba a Repsol responsable, sino que simplemente reenvía el caso nuevamente a la Corte de instancia por entender que esta Corte no podía haberse pronunciado a través de un *Summary Judgment* en este momento procesal.

El 14 de junio de 2018, la Administración Concursal de Maxus (the Maxus Liquidating Trust) presentó una demanda ("*New Claim*") en el Tribunal Federal de Quiebras del Estado de Delaware contra YPF, Repsol y determinadas sociedades filiales de ambas, por las mismas reclamaciones que se recogían en la *Cross Claim*.

El 6 de abril de 2023, 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), pagando un importe total de 575 millones de dólares, que se dividen por mitad entre Repsol e YPF. Este gasto ha sido registrado en el sub-epígrafe de "*Otros gastos de explotación*" de la cuenta de resultados con abono a al epígrafe de "*Provisiones corrientes*" del balance de situación.

El 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.

Reino Unido

Arbitraje Addax en relación con la compra de Talisman Energy UK Limited (TSEUK)

El 13 de julio de 2015, Addax Petroleum UK, Ltd. ("Addax") y Sinopec International Petroleum Exploration and Production Corporation ("Sinopec") presentaron una "*Notice of Arbitration*" contra Talisman Energy, Inc. (actualmente "ROGCI") y Talisman Colombia Holdco, Ltd. ("TCHL") en relación con la compra del 49% de las acciones de TSEUK (actualmente Repsol Sinopec Resources UK, Ltd. "RSRUK"). El 25 de mayo de 2016, Addax y Sinopec formalizaron la demanda arbitral, en la que solicitaron que, en el supuesto de que sus pretensiones fueran estimadas en su integridad, se les abone el importe de su inversión inicial en RSRUK, materializada en 2012 mediante la compra del 49% de ésta a TCHL, una filial 100% de ROGCI, junto con cualesquiera incrementos de inversión posteriores, realizados o por realizar en el futuro, así como las pérdidas de oportunidad que pudieran haberse producido, estimando todo ello en una cifra total aproximada de 5,500 millones de dólares estadounidenses.

La disputa versa sobre hechos que tuvieron lugar en 2012, antes de la adquisición de Talisman por Repsol en 2015, y no implica ninguna acción llevada a cabo por Repsol.

ROGCI y TCHL solicitaron al Tribunal arbitral la desestimación de las reclamaciones de Addax y Sinopec basadas en las garantías contractuales. El 15 de agosto de 2017 el Tribunal arbitral emitió un Primer Laudo Parcial desestimando las reclamaciones de Addax y Sinopec basadas en las garantías contractuales.

El Tribunal Arbitral decidió, entre otras cuestiones procedimentales, la bifurcación del procedimiento en dos fases: en la primera se resolvería sobre responsabilidad y en la segunda se decidiría la cuantía de las responsabilidades que, en su caso, se hubieran determinado.

Las cinco principales cuestiones en disputa son Reservas, Producción, Abandono, Proyectos y Mantenimiento. El 29 de enero de 2020 el Tribunal arbitral emitió un Segundo Laudo Parcial sobre Reservas, determinando que ROGCI y TCHL son responsables ante Sinopec y Addax con respecto a dicha cuestión.

El 20 de abril de 2021 el Tribunal Arbitral emitió un Tercer Laudo Parcial, relativo al resto de cuestiones pendientes de decidir en la fase de responsabilidad, declarando responsables a TCHL y ROGCI por la cuestión relativa a Producción -que se solapa con lo ya resuelto en el anterior laudo sobre Reservas- y desestimando las reclamaciones de Addax y Sinopec respecto al resto de las cuestiones (Abandonos, Proyectos y Mantenimiento).

El 31 de enero de 2023 la SICC dictó sentencia desestimando los recursos de anulación interpuestos contra el Segundo Laudo Parcial y el Tercer Laudo Parcial.

El Tercer Laudo Parcial desestimó la mayor parte de las pretensiones de Addax y Sinopec y permitió una mejor estimación de las responsabilidades que se podrían derivar de este litigio. Por ello, se realizó una nueva evaluación de la provisión necesaria para cubrir los riesgos correspondientes y, como consecuencia del análisis realizado por la compañía y sus abogados y asesores externos, redujo la provisión inicialmente registrada.

Por otra parte, el 30 de noviembre de 2017 Repsol, S.A. comenzó otro arbitraje contra China Petroleum Corporation y TipTop Luxembourg, S.A.R.L (sociedades del Grupo Sinopec) reclamando una indemnización por los perjuicios que pueda sufrir como consecuencia de cualquier decisión adversa en el arbitraje mencionado anteriormente, junto con otros daños aún no cuantificados. El Tribunal desestimó en 2021 la reclamación de Repsol, S.A., si bien esta decisión no tuvo impacto en la valoración de riesgo ni en la provisión contable del Arbitraje Addax.

El siguiente paso en el procedimiento de arbitraje es la fase de cuantificación que no se espera que se resuelva hasta al menos el cuarto trimestre de 2023.

Sin embargo, el 28 de abril de 2023 Repsol y Sinopec acordaron que, sujeto al cumplimiento de condiciones, Repsol adquirirá de Sinopec su participación del 49% en las acciones de RSRUK (ver Nota 3.1.2 Inversiones contabilizadas por el método de la participación) y resolverá el arbitraje. En consecuencia, en la misma fecha Repsol y Sinopec suspendieron el procedimiento arbitral. La contraprestación total del acuerdo es de 2.100 millones de dólares estadounidenses. A la fecha de publicación de los presentes estados financieros intermedios, se espera que la transferencia de acciones y la resolución del arbitraje se completen antes de finales de 2023.

Perú

Tras el derrame de petróleo en las instalaciones de la Refinería de la Pampilla en Perú, que tuvo lugar el 15 de enero de 2022 como consecuencia de un movimiento incontrolado del buque *Mare Doricum* durante la descarga de crudo (ver Nota 4.4 Riesgos medioambientales), a finales de agosto fue admitida a trámite una demanda civil por daños y perjuicios interpuesta por parte del Instituto Nacional de Defensa de la Competencia y de la Protección de la Propiedad Intelectual de Perú (INDECOPI) contra Repsol, S.A., Refinería La Pampilla, S.A.A. (RELAPASAA), Repsol Comercial, S.A.C (RECO SAC), la aseguradora Mapfre, así como la naviera Fratelli d'amico Armatori y Transtotal Marítima como operadores del buque, solicitando una compensación de 4.500 millones de dólares por responsabilidades en el derrame, de los cuales 3.000 millones de dólares corresponderían a daños directos y 1.500 millones de dólares a daños morales que habrían sufrido los consumidores, usuarios y terceros supuestamente afectados por el derrame.

La demanda aún no ha sido notificada a Repsol, S.A., Mapfre España o los armadores en Italia al seguirse una notificación por vía consular que normalmente toma varios meses.

Entretanto, RELAPASAA, RECO SAC y Mapfre Perú han presentado oportunamente sus defensas de forma y fondo, planteando recursos de nulidad contra el auto de admisión de la demanda con base en su falta de motivación, falta de subsanación de los defectos en la demanda inicialmente señalados por el juez, falta de conciliación previa por parte de INDECOPI y falta de identificación de los reclamantes, así como indebida acumulación de peticiones. Asimismo, esas tres entidades han presentado sus defensas formales, invocando la falta de legitimidad activa de INDECOPI, la existencia de transacciones con un número creciente de afectados por el derrame registrados en el Padrón elaborado por el Gobierno Peruano, la defectuosa representación de INDECOPI, la falta de legitimidad pasiva de las sociedades del Grupo Repsol demandadas y sus aseguradoras y la dependencia de cualquier eventual responsabilidad civil derivada del derrame del resultado de investigaciones en curso. Finalmente, también han formalizado sus defensas de fondo respecto de la responsabilidad civil extracontractual con base en la falta de sustento de los importes reclamados, entre otros argumentos.

Sin perjuicio de que la demanda planteada por INDECOPI pueda conllevar una larga tramitación, Repsol se ratifica en su valoración de que, conforme al criterio de los abogados externos y a la vista de todos los argumentos esgrimidos de contrario, los Tribunales Peruanos terminarán por desestimarla, considerándola en consecuencia como un riesgo remoto.

También en relación con el derrame del 15 de enero de 2022, la Asociación Damnificados por Repsol (Asociación) ha interpuesto una demanda contra RELAPASAA y la aseguradora Mapfre Perú, en la que se reclaman 5.134 millones de soles (alrededor de 1.273 millones de euros) a favor de 10.268 supuestos afectados. El 30 de noviembre de 2022 RELAPASAA fue notificada con la referida demanda. Dentro de los plazos correspondientes, RELAPASAA ha presentado oportunamente sus defensas de forma y fondo, planteando un recurso de nulidad contra el auto de admisión de la demanda con base en una indebida acumulación de pretensiones, así como defensas formales invocando la falta de legitimidad activa de la demandante y la falta de identificación de los supuestos afectados. Finalmente, ha presentado defensas de fondo respecto de la responsabilidad civil extracontractual invocada sin sustento en el importe reclamado, entre otros argumentos. Intentando subsanar diversas observaciones formuladas por el Juez (dentro las cuales se solicitó presentar información individualizada sobre los hechos que generaron los daños y los daños sufridos por cada una de las personas afectadas), la Asociación modificó la demanda reduciendo su petición de indemnización a 21,9 millones de soles (5,2 millones de euros aproximadamente) involucrando únicamente a 353 miembros. El 13 de abril de 2023, el juez competente rechazó la demanda, entre otras razones, porque la Asociación no pudo aportar la prueba individualizada de los daños alegados para cada demandante como lo exige la legislación peruana. La Asociación apeló esta decisión que luego fue ratificada por la instancia superior el 9 de junio confirmando la resolución que rechazó la demanda. La resolución de segunda instancia no fue impugnada por la Asociación dentro del plazo legal por tanto se espera que el Juzgado emita la resolución de archivo definitivo del caso en los próximos días. Una vez archivado, el caso ya no calificará como una contingencia para RELAPASAA.

Como consecuencia también del derrame, distintos organismos reguladores peruanos (entre ellos, Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental -OEFA-, Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería -OSINERGMIN-, Dirección General de Capitanías y Guardacostas -DICAPI-, Servicio Nacional de Áreas Naturales Protegidas por el Estado -SERNANP-, Servicio Nacional Forestal y de Fauna Silvestre -SERFOR-) han iniciado procedimientos administrativos sancionadores contra RELAPASAA frente a los cuales se vienen presentado los correspondientes descargos, además de atender los requerimientos de dichas autoridades. La mayoría de esos procedimientos administrativos sancionadores continúan vigentes y sus resultados, dependerán de las conclusiones que se obtengan de las investigaciones en curso.

4.2 Actuaciones administrativas de naturaleza fiscal

A continuación, se actualiza la información contenida en la Nota 22.4 de las Cuentas Anuales consolidadas de 2022, con las siguientes novedades:

- En España, en relación con el Impuesto sobre Sociedades de los ejercicios 2007 a 2009, no existe ya ningún pleito abierto ni deuda tributaria pendiente, pues la AEAT ha ejecutado todas las resoluciones favorables (precios de transferencia, deducciones de pérdidas por inversiones en el extranjero y deducciones por I+D+i).
- En Brasil, Repsol Sinopec Brasil, S.A. ha recibido resoluciones desfavorables por los pleitos en los que se le exige el pago del PIS/COFINS y del CIDE¹², ejercicios 2009 y 2011, por pagos a empresas extranjeras relativos a contratos de fletamento de plataformas de exploración. Estas resoluciones serán recurridas.
- En Canadá, las autoridades fiscales han cerrado la inspección correspondiente al Impuesto sobre sociedades del ejercicio 2017 sin ajustes relevantes.
- En EE.UU. se ha recibido comunicación del acta de finalización de la inspección de Repsol Oil&Gas USA, LLC. sin propuesta de ajuste por el Impuesto sobre Sociedades, ejercicio 2019.

¹² CIDE: Contribuição sobre Intervenção no Domínio Econômico, PIS: Programa de Integração Social PIS y COFINS: Contribuição para o financiamento da seguridade social.

4.3 Riesgos geopolíticos

La información de este apartado actualiza el contenido de la Nota 20.3 de las Cuentas Anuales consolidadas de 2022.

Invasión rusa de Ucrania

Repsol no tiene exposición patrimonial, ni posición comercial significativa en Rusia tras la desinversión de todos sus activos en este país en 2021, sin embargo, Repsol está expuesto a riesgos indirectos (descritos la Nota 20.3 de las Cuentas Anuales consolidadas de 2022) derivados del nuevo escenario macroeconómico marcado por la guerra.

Venezuela

En 2023 se mantiene la situación política y económica¹³. Sin embargo, han mejorado las perspectivas como consecuencia de la incipiente relajación de las medidas coercitivas¹⁴ del Gobierno de Estados Unidos a Venezuela. Repsol continúa adoptando las medidas necesarias para continuar su actividad en Venezuela con pleno respeto a la normativa internacional de sanciones aplicable, incluyendo las políticas estadounidenses en relación con Venezuela, y está haciendo un seguimiento constante de su evolución y, por tanto, de los eventuales efectos que pudieran tener sobre dichas actividades.

La exposición patrimonial¹⁵ total de Repsol en Venezuela a 30 de junio de 2023 asciende a 327 millones de euros (411 millones de euros a 31 de diciembre 2022), que incluye fundamentalmente la financiación otorgada a sus empresas filiales venezolanas.

La producción neta media en Venezuela en el primer semestre ha alcanzado los 60,8 miles de barriles equivalentes de petróleo día (57,5 miles de barriles equivalentes de petróleo al día durante el mismo período de 2022).

Bolivia

En 2023 se mantiene la situación política y económica. La exposición patrimonial de Repsol en Bolivia a 30 de junio de 2023 asciende a unos 493 millones de euros, incluyendo principalmente el valor de los activos productivos -inmovilizado material y valor de la inversión por el método de la participación- a dicha fecha (504 millones de euros a 31 de diciembre de 2022).

La producción neta media en Bolivia en el primer semestre ha alcanzado los 32,7 miles de barriles equivalentes de petróleo día (32,8 miles de barriles equivalentes de petróleo al día durante el mismo período de 2022).

Argelia

La exposición patrimonial de Repsol en Argelia a 30 de junio de 2023 asciende a unos 406 millones de euros, incluyendo fundamentalmente el inmovilizado material a dicha fecha (437 millones de euros a 31 de diciembre de 2022).

La producción neta media en Argelia en primer semestre ha alcanzado los 10,9 miles de barriles equivalentes de petróleo día (vs. 12,9 miles de barriles de petróleo al día durante el mismo periodo de 2022).

Libia

En 2023 se mantiene la situación de inestabilidad política. La producción se no ha experimentado interrupciones significativas en el primer semestre de 2023 por las condiciones de seguridad. La producción neta de petróleo crudo de Repsol en el primer semestre de 2023 ha ascendido a 32,4 miles de barriles de petróleo al día (24,3 miles de barriles de petróleo al día durante el mismo periodo de 2022).

¹³ Durante el semestre se ha producido una devaluación importante de la divisa venezolana frente al euro (30,575 €/BsS frente a los 18,694 €/BsS de 31 de diciembre de 2022), sin impacto significativo en los estados financieros del Grupo, dado que la moneda funcional de sus filiales en el país es principalmente el dólar de los Estados Unidos de América.

¹⁴ La emisión por parte de la OFAC de las Licencias Generales 41 y 8K parece estar ligada a los avances en la mesa de negociación entre el gobierno y la oposición de Venezuela. Se espera que se produzcan progresivas reducciones en las medidas coercitivas si dichas negociaciones prosperan.

¹⁵ La exposición patrimonial corresponde al valor en el balance del Grupo de los activos netos consolidados expuestos a los riesgos propios de los países sobre los que se informa.

La exposición patrimonial de Repsol en Libia a 30 de junio de 2023 asciende a unos 435 millones de euros e incluye fundamentalmente el inmovilizado material a dicha fecha (337 millones de euros a 31 de diciembre de 2022).

4.4 Riesgos medioambientales

El 15 de enero de 2022 se produjo un derrame de petróleo en las instalaciones de la Terminal Multiboyas N.º 2 de la Refinería de la Pampilla, S.A.A. mientras se efectuaba una descarga de crudo desde el buque Mare Doricum al producirse un movimiento incontrolado de dicho buque.

Las acciones de limpieza de primera respuesta terminaron el 13 de abril de 2022 y se ejecutaron con la ayuda de casi 3.000 trabajadores, más de 140 equipos de maquinaria pesada, 38 skimmers, casi 100 embarcaciones de diverso tamaño, más de 11.000 metros de barreras de contención y material absorbente, 18 satélites y más de 400 fotografías georreferenciadas que se tomaban diariamente. Además, se contó con un sistema de predicción y monitoreo del desplazamiento del hidrocarburo.

En este momento se continúa realizando monitoreos diarios y acciones complementarias de limpieza en toda la zona tanto, en mar como en tierra, que son reportados diariamente a las autoridades correspondientes.

Los monitoreos físicos, químicos e hidrobiológicos realizados por la compañía comprueban que el mar y las playas accesibles están cumpliendo, desde hace meses, con los más estrictos estándares medioambientales y, por tanto, no representan ningún riesgo para la salud ni el medio ambiente. Estos informes fueron realizados por laboratorios acreditados y todas las actualizaciones han sido entregadas a las autoridades correspondientes, el último informe completo del estado de las áreas afectadas se entregó en abril del 2023.

Actualmente se trabaja en el Plan de Rehabilitación exigido por la autoridad que será entregado dentro del plazo previsto (hasta octubre 2023).

En lo que a Comunidades se refiere, vale resaltar que a la fecha más de 9.900 personas de un total de 10.300 beneficiarios incluidos en el padrón elaborado por el gobierno, han acordado y recibido la compensación total, es decir, más del 95% del padrón.

Los principales gastos del incidente ya fueron reconocidos en la cuenta de pérdidas y ganancias del 2022. A 30 de junio los costes pendientes de pago ascienden a 128 millones de dólares. Estos pagos pueden variar por diversas circunstancias inherentes al avance de las actividades planeadas, así como por la evolución de los procedimientos administrativos sancionadores cuyos resultados dependerán de las conclusiones que se obtengan de las investigaciones aún en curso.

Repsol cuenta con pólizas de seguro con coberturas relativas a las consecuencias de este evento, y actualmente viene coordinando con los gabinetes periciales (ajustadores) nombrados por las empresas de seguros las actuaciones a seguir. En 2023 se han cobrado de dichas compañías de seguros 62 millones de dólares.

Sin perjuicio de las iniciativas que pudieran tomarse contra quien resulte responsable del derrame, Refinería La Pampilla, S.A.A. ratifica su compromiso de continuar mitigando y remediando sus efectos, así como de trabajar con las autoridades y las comunidades afectadas y de responder de la manera más efectiva ante la ciudadanía con total transparencia. La compañía ha proyectado su intención de desarrollar proyectos sociales y sostenibles para contribuir a la recuperación económica en las zonas afectadas. Ya se vienen implementando proyectos de ayuda social en dichos distritos.

Las pólizas de seguros corporativas cubren, sujeto a sus términos y condiciones, responsabilidades civiles por contaminación en tierra y mar y, para algunos países y actividades, ciertas responsabilidades administrativas por contaminación en tierra conforme a la Ley de Responsabilidad Ambiental, derivadas todas ellas de hechos accidentales, repentinos e identificables, en línea con las prácticas habituales de la industria y la legislación exigible.

Para más información adicional sobre los litigios en curso derivados del derrame véase la Nota 4.1 Litigios y sobre los impactos medioambientales del derrame y las acciones para mitigarlos véase el apartado 5. Sostenibilidad y Gobierno del Informe de Gestión consolidado del primer semestre.

(5) HECHOS POSTERIORES

No se han producido hechos significativos posteriores al cierre de periodo intermedio.

ANEXO I. PRINCIPALES VARIACIONES EN LA COMPOSICIÓN DEL GRUPO

Las compañías que configuran el Grupo Repsol se recogen en el Anexo I de las Cuentas Anuales consolidadas de 2022. Los principales cambios en la composición del Grupo durante los seis primeros meses de 2023 son los siguientes:

a) *Combinaciones de negocios u otras adquisiciones o aumento de participación en entidades dependientes, negocios conjuntos y/o inversiones en asociadas:*

Nombre	País	Sociedad Matriz	Concepto	Fecha	30/06/2023		
					Método de consolidación ⁽¹⁾	% derechos de voto adquiridos	% derechos de voto totales tras la adquisición ⁽²⁾
Repsol Eagle Ford North LLC.	EE.UU	Repsol Oil & Gas USA, LLC.	Adquisición	enero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Set Promotores Sax, A.I.E.	España	Repsol Renovables, S.A.	Constitución	febrero-23	P.E.	17,15%	17,15%
Energía Eólica Foque, S.L.U.	España	Repsol Renovables, S.A.	Constitución	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Energía Eólica La Mayor, S.L.U.	España	Repsol Renovables, S.A.	Constitución	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Energía Eólica Timón, S.L.U.	España	Repsol Renovables, S.A.	Constitución	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Energía Electrones, S.L.U.	España	Repsol Renovables, S.A.	Constitución	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Energía Célula, S.L.U.	España	Repsol Renovables, S.A.	Constitución	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Jicarilla Solar 1 Class B LLC	EE.UU	Repsol Renewables North America, Inc	Constitución	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Jicarilla Solar 1 Holdings LLC	EE.UU	Jicarilla Solar 1 Class B LLC	Constitución	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Begas Motor, S.L.	España	Repsol Energy Ventures, S.A.	Aumento part	febrero-23	P.E.	0,01%	17,12%
Asterion Energies, S.L. ⁽³⁾	España	Repsol Renovables, S.A.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Agrovolt 01 S.r.l. ⁽³⁾	Italia	Asterion Energies, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Asterion Energies Italia S.r.l. ⁽³⁾	Italia	Asterion Energies, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Asterion Renewables France Ltd ⁽³⁾	Reino Unido	Asterion Energies, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Asterion Energies Sunproject Uno S.r.l. ⁽³⁾	Italia	Asterion Energies, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Cefiro Holdco, S.L. ⁽³⁾	España	Asterion Energies, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Eólica Montesinos, S.L. ⁽³⁾	España	Asterion Energies, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Four Winds Investco, S.L. ⁽³⁾	España	Asterion Energies, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Gemini Wind S.r.l. ⁽³⁾	Italia	Asterion Energies, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Gruppo Visconti Turi S.r.l. ⁽³⁾	Italia	Asterion Energies, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Iberia Solar Brownfield 1, S.L. ⁽³⁾	España	Asterion Energies, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Mafra Solar S.r.l. ⁽³⁾	Italia	Asterion Energies, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
PV Aries S.r.l. ⁽³⁾	Italia	Asterion Energies, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
PV Italy 008 S.r.l. ⁽³⁾	Italia	Asterion Energies, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
PV Sagittarius S.r.l. ⁽³⁾	Italia	Asterion Energies, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
PV Scorpio S.r.l. ⁽³⁾	Italia	Asterion Energies, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
PV Taurus S.r.l. ⁽³⁾	Italia	Asterion Energies, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
PV Virgo S.r.l. ⁽³⁾	Italia	Asterion Energies, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Araste SPV 2021, S.L. ⁽³⁾	España	Cefiro Holdco, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Cefiro Holdco 1, S.L. ⁽³⁾	España	Cefiro Holdco, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Cefiro Holdco 2, S.L. ⁽³⁾	España	Cefiro Holdco, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Cefiro Holdco 3, S.L. ⁽³⁾	España	Cefiro Holdco, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Cefiro Holdco 4, S.L. ⁽³⁾	España	Cefiro Holdco, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Cefiro Holdco 5, S.L. ⁽³⁾	España	Cefiro Holdco, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Cefiro Holdco 6, S.L. ⁽³⁾	España	Cefiro Holdco, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Cefiro Holdco 7, S.L. ⁽³⁾	España	Cefiro Holdco, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Cefiro Holdco 8, S.L. ⁽³⁾	España	Cefiro Holdco, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Cefiro Holdco 9, S.L. ⁽³⁾	España	Cefiro Holdco, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Cefiro Holdco 10, S.L. ⁽³⁾	España	Cefiro Holdco, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Cefiro Holdco 11, S.L. ⁽³⁾	España	Cefiro Holdco, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Cefiro Holdco 12, S.L. ⁽³⁾	España	Cefiro Holdco, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Gimsan SPV 2021, S.L. ⁽³⁾	España	Cefiro Holdco, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%

Nombre	País	Sociedad Matriz	Concepto	Fecha	30/06/2023		
					Método de consolidación ⁽¹⁾	% derechos de voto adquiridos	% derechos de voto totales tras la adquisición ⁽²⁾
Radira SPV 2021, S.L. ⁽³⁾	España	Cefiro Holdco, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
ISC Greenfield 1, S.L. ⁽³⁾	España	Iberia Solar Brownfield 1, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
ISC Greenfield 2, S.L. ⁽³⁾	España	Iberia Solar Brownfield 1, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
ISC Greenfield 3, S.L. ⁽³⁾	España	Iberia Solar Brownfield 1, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
ISC Greenfield 4, S.L. ⁽³⁾	España	Iberia Solar Brownfield 1, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
ISC Greenfield 5, S.L. ⁽³⁾	España	Iberia Solar Brownfield 1, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
ISC Greenfield 6, S.L. ⁽³⁾	España	Iberia Solar Brownfield 1, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
ISC Greenfield 8, S.L. ⁽³⁾	España	Iberia Solar Brownfield 1, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
ISC Greenfield 9, S.L. ⁽³⁾	España	Iberia Solar Brownfield 1, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
ISC Greenfield 10, S.L. ⁽³⁾	España	Iberia Solar Brownfield 1, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
ISC Greenfield 11, S.L. ⁽³⁾	España	Iberia Solar Brownfield 1, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
ISC Greenfield 13, S.L. ⁽³⁾	España	Iberia Solar Brownfield 1, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
ISC Greenfield 17, S.L. ⁽³⁾	España	Iberia Solar Brownfield 1, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
ISC Greenfield 18, S.L. ⁽³⁾	España	Iberia Solar Brownfield 1, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
ISC Greenfield 19, S.L. ⁽³⁾	España	Iberia Solar Brownfield 1, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
ISC Greenfield 20, S.L. ⁽³⁾	España	Iberia Solar Brownfield 1, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
ISC Greenfield 24, S.L. ⁽³⁾	España	Iberia Solar Brownfield 1, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
ISC Greenfield 25, S.L. ⁽³⁾	España	Iberia Solar Brownfield 1, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Parque FV Centauro, S.L. ⁽³⁾	España	Iberia Solar Brownfield 1, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Parque FV Hercules, S.L. ⁽³⁾	España	Iberia Solar Brownfield 1, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Parque FV Orion, S.L. ⁽³⁾	España	Iberia Solar Brownfield 1, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Parque FV Taurus, S.L. ⁽³⁾	España	Iberia Solar Brownfield 1, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
PE Levante 4W, S.L. ⁽³⁾	España	Four Winds Investco, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
PE Mistral 4W, S.L. ⁽³⁾	España	Four Winds Investco, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
PE Tramontana, S.L. ⁽³⁾	España	Four Winds Investco, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Viveiro PE Galicia, S.L. ⁽³⁾	España	Four Winds Investco, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
PV El Tomillar, S.L. ⁽³⁾	España	Eólica Montesinos, S.L.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Prejeance Industrial SAS ⁽³⁾	Francia	Asterion Renewables France Limited	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Aneto SAS ⁽³⁾	Francia	Prejeance Industrial SAS	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
CAL III SAS ⁽³⁾	Francia	Prejeance Industrial SAS	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
CAL IV SAS ⁽³⁾	Francia	Prejeance Industrial SAS	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
CAL V SAS ⁽³⁾	Francia	Prejeance Industrial SAS	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
CAL VI SAS ⁽³⁾	Francia	Prejeance Industrial SAS	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
CAL VII SAS ⁽³⁾	Francia	Prejeance Industrial SAS	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
CAL VIII SAS ⁽³⁾	Francia	Prejeance Industrial SAS	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Cinto SAS ⁽³⁾	Francia	Prejeance Industrial SAS	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
KI 1 SAS ⁽³⁾	Francia	Prejeance Industrial SAS	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
PI 1 SAS ⁽³⁾	Francia	Prejeance Industrial SAS	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
PI Italy S.r.l. ⁽³⁾	Italia	Prejeance Industrial SAS	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
PI Italy 2 S.r.l. ⁽³⁾	Italia	Prejeance Industrial SAS	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
VOLT SAS ⁽³⁾	Francia	Prejeance Industrial SAS	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
VOLT III SAS ⁽³⁾	Francia	Prejeance Industrial SAS	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Volt B SAS ⁽³⁾	Francia	Prejeance Industrial SAS	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Boethia SAS ⁽³⁾	Francia	Aneto SAS	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
CAL II SAS ⁽³⁾	Francia	Aneto SAS	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Lanas Servas SAS ⁽³⁾	Francia	Aneto SAS	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Sunnprod SAS ⁽³⁾	Francia	Aneto SAS	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
CAL SAS ⁽³⁾	Francia	Cinto SAS	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Innea Project 2 SAS ⁽³⁾	Francia	Cinto SAS	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
VOLT II SAS ⁽³⁾	Francia	Cinto SAS	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%

Nombre	País	Sociedad Matriz	Concepto	Fecha	30/06/2023		
					Método de consolidación ⁽¹⁾	% derechos de voto adquiridos	% derechos de voto totales tras la adquisición ⁽²⁾
Sidney S.r.l. ⁽³⁾	Italia	Jackson S.r.l.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
BPC Energy S.r.l. ⁽³⁾	Italia	PI Italy S.r.l.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Clemer S.r.l. ⁽³⁾	Italia	PI Italy S.r.l.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Cyrasol Energia I S.r.l. ⁽³⁾	Italia	PI Italy S.r.l.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Cyrasol Energia III S.r.l. ⁽³⁾	Italia	PI Italy S.r.l.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Cyrasol Energia IV S.r.l. ⁽³⁾	Italia	PI Italy S.r.l.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Damien S.r.l. ⁽³⁾	Italia	PI Italy S.r.l.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Georges S.r.l. ⁽³⁾	Italia	PI Italy S.r.l.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Giovanni S.r.l. ⁽³⁾	Italia	PI Italy S.r.l.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Gustave S.r.l. ⁽³⁾	Italia	PI Italy S.r.l.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Jackson S.r.l. ⁽³⁾	Italia	PI Italy S.r.l.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Jasper S.r.l. ⁽³⁾	Italia	PI Italy S.r.l.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Keith S.r.l. ⁽³⁾	Italia	PI Italy S.r.l.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Lorenzo S.r.l. ⁽³⁾	Italia	PI Italy S.r.l.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Michelangelo S.r.l. ⁽³⁾	Italia	PI Italy S.r.l.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Paolo S.r.l. ⁽³⁾	Italia	PI Italy S.r.l.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Paul S.r.l. ⁽³⁾	Italia	PI Italy S.r.l.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Pieter S.r.l. ⁽³⁾	Italia	PI Italy S.r.l.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Societa Agricola Edward S.r.l. ⁽³⁾	Italia	PI Italy S.r.l.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Vincent S.r.l. ⁽³⁾	Italia	PI Italy S.r.l.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Baschenis S.r.l. ⁽³⁾	Italia	PI Italy 2 S.r.l.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
New Energy Viven S.r.l. ⁽³⁾	Italia	PI Italy 2 S.r.l.	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Corsica Optimum 2 SAS ⁽³⁾	Francia	Volt B SAS	Adquisición	febrero-23	I.G.	100,00%	100,00%
Repsol Ala dei Sardi, S.r.l.	Italia	Repsol Renovables, S.A.	Constitución	marzo-23	I.G.	100,00%	100,00%
Repsol Monti, S.r.l.	Italia	Repsol Renovables, S.A.	Constitución	marzo-23	I.G.	100,00%	100,00%
Repsol Orria, S.r.l.	Italia	Repsol Renovables, S.A.	Constitución	marzo-23	I.G.	100,00%	100,00%
Biscay Eco Aggregates, S.L.	España	Alba Emission Free Energy, S.A.	Constitución	marzo-23	I.G.	100,00%	100,00%
Biscay Pyrolytic Ecofuels, S.L.	España	Alba Emission Free Energy, S.A.	Constitución	marzo-23	I.G.	100,00%	100,00%
Remolcadores Puerto A Coruña, A.I.E.	España	Repsol Petróleo, S.A.	Constitución	marzo-23	I.P.	60,00%	60,00%
Dominicana Offshore Wind LLC.	EE.UU	Repsol Renewables North America, Inc	Constitución	abril-23	I.G.	100,00%	100,00%
Gulf Coast Offshore Wind LLC.	EE.UU	Repsol Renewables North America, Inc	Constitución	abril-23	I.G.	100,00%	100,00%
Repsol Arroyo de la Luz, S.L.U.	España	Repsol Renovables, S.A.	Constitución	abril-23	I.G.	100,00%	100,00%
Repsol Bureba, S.L.U.	España	Repsol Renovables, S.A.	Constitución	abril-23	I.G.	100,00%	100,00%
Repsol Cerro Comitre, S.L.U.	España	Repsol Renovables, S.A.	Constitución	abril-23	I.G.	100,00%	100,00%
Repsol Maials, S.L.U.	España	Repsol Renovables, S.A.	Constitución	abril-23	I.G.	100,00%	100,00%
Repsol Paramillos S.L.U.	España	Repsol Renovables, S.A.	Constitución	abril-23	I.G.	100,00%	100,00%
Repsol Renovables Olmedilla, S.L.U.	España	Repsol Renovables, S.A.	Constitución	abril-23	I.G.	100,00%	100,00%
Repsol Ureño, S.L.U.	España	Repsol Renovables, S.A.	Constitución	abril-23	I.G.	100,00%	100,00%
Repsol Velilla, S.L.U.	España	Repsol Renovables, S.A.	Constitución	abril-23	I.G.	100,00%	100,00%
Repsol Vientos del Solano S.L.U.	España	Repsol Renovables, S.A.	Constitución	abril-23	I.G.	100,00%	100,00%
Repsol Villarrobledo, S.L.U.	España	Repsol Renovables, S.A.	Constitución	abril-23	I.G.	100,00%	100,00%
Eólica del Taltal, SpA	Chile	Repsol Chile, SpA	Aumento part	mayo-23	P.E.	35,00%	50,00%
Societat Catalana de Petrolis, S.A.	España	Repsol Comercial de Productos Petrolíferos, S.A.	Aumento part	mayo-23	I.G.	6,00%	100,00%
Repsol Puertollano Sunrise, S.L.U.	España	Repsol Renovables, S.A.	Constitución	mayo-23	I.G.	100,00%	100,00%
Repsol Virgen de Peñarroya, S.L.U.	España	Repsol Renovables, S.A.	Constitución	mayo-23	I.G.	100,00%	100,00%
Promotores Valle- Atalaya, A.I.E.	España	Repsol Renovables, S.A.	Adquisición	mayo-23	P.E.	26,00%	26,00%
Repsol Wind and Solar Spain, S.L.U.	España	Repsol Renovables, S.A.	Constitución	junio-23	I.G.	100,00%	100,00%

Nombre	País	Sociedad Matriz	Concepto	Fecha	30/06/2023		
					Método de consolidación ⁽¹⁾	% derechos de voto adquiridos	% derechos de voto totales tras la adquisición ⁽²⁾
Set Colectora Valle, A.I.E.	España	Repsol Renovables, S.A.	Adquisición	junio-23	P.E.	35,34%	35,34%

⁽¹⁾ Método de consolidación:

I.G.: Integración global.

P.E.: Puesta en equivalencia. Los negocios conjuntos se identifican como "N.C."

⁽²⁾ Porcentaje correspondiente a la participación directa e indirecta de la sociedad matriz inmediatamente superior sobre la filial.

⁽³⁾ Forma parte del grupo Asterion adquirido en febrero de 2023.

b) *Disminución de participaciones en entidades dependientes, negocios conjuntos y/o inversiones en asociadas u otras operaciones de naturaleza similar:*

Nombre	País	Sociedad Matriz	Concepto	Fecha	30/06/2023		
					Método de consolidación ⁽¹⁾	% derechos de voto enajenados o dados de baja	% derechos de voto totales tras la enajenación
Ampere Power Energy, S.L.	España	Repsol Energy Ventures S.A.	Enajenación	enero-23	P.E.	7,33 %	— %
Repsol Exploración Atlas, S.A.	Bolivia	Repsol E&P Bolivia, S.A.	Absorción	enero-23	I.G.	100,00 %	0,00 %
Enerkem Inc.	Canadá	Repsol Química, S.A.	Disminución part	febrero-23	P.E.	0,05 %	14,15 %
Repsol E&P S.a.r.l. ⁽²⁾	Luxemburgo	Repsol Upstream B.V.	Disminución part	marzo-23	I.G.	25,00 %	75,00 %

⁽¹⁾ Método de consolidación:

I.G.: Integración global.

P.E.: Puesta en equivalencia. Los negocios conjuntos se identifican como "N.C."

⁽²⁾ Sociedad anteriormente denominada Repsol Lux E&P S.a.r.l. Cambio en febrero 2023.

ANEXO II. OTRA INFORMACIÓN DE DETALLE

Instrumentos financieros

Activos financieros

El detalle de los activos financieros del Grupo, clasificados por clases de activos, es el siguiente:

Detalle de Activos Financieros	30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022								
	A Valor Razonable con cambios en resultados		A Valor Razonable con cambios en Otro resultado global		A coste amortizado ⁽⁴⁾		Total		
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	
<i>Millones de euros</i>									
Instrumentos de patrimonio ⁽¹⁾	25	26	56	56	—	—	81	82	
Derivados	51	59	20	18	—	—	71	77	
Préstamos	—	—	—	—	1.038	965	1.038	965	
Depósitos a plazo	—	—	—	—	428	355	428	355	
Otros activos financieros	29	22	—	—	531	9	560	31	
No corrientes	105	107	76	74	1.997	1.329	2.178	1.510	
Derivados	225	845	62	149	—	—	287	994	
Préstamos	—	—	—	—	9	67	9	67	
Depósitos a plazo	—	—	—	—	3.128	2.480	3.128	2.480	
Efectivos y otros activos líquidos equivalentes ⁽²⁾	4	4	—	—	5.247	6.508	5.251	6.512	
Otros activos financieros	102	1	—	—	276	14	378	15	
Corrientes	331	850	62	149	8.660	9.069	9.053	10.068	
TOTAL⁽³⁾	436	957	138	223	10.657	10.398	11.231	11.578	

⁽¹⁾ Incluye las participaciones financieras minoritarias en algunas sociedades en las que no se ejerce influencia en la gestión.

⁽²⁾ Corresponden fundamentalmente a activos financieros líquidos, depósitos o inversiones financieras líquidas necesarias para cumplir con los compromisos de pago a corto plazo, que se pueden transformar en una cantidad determinable de efectivo en un plazo, en general, inferior a 3 meses y cuyo riesgo de cambio en su valor es poco significativo.

⁽³⁾ No incluye "Otros activos no corrientes" y "Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar" del balance de situación consolidado que a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 ascendían a 843 y 766 millones de euros a largo plazo y a 7.631 y 8.529 millones a corto plazo, respectivamente, correspondientes a cuentas comerciales a cobrar netas de sus correspondientes deterioros.

⁽⁴⁾ Las partidas que no devengan intereses de forma explícita se valoran por su valor nominal, siempre que el efecto de no actualizar financieramente los flujos de efectivo no sea significativo.

Pasivos financieros

El detalle de los pasivos financieros del Grupo, clasificados por clases de pasivos, es el siguiente:

Financieros	30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022									
	A VR con cambio en resultados ⁽¹⁾		A VR con cambios en Otro resultado global ⁽¹⁾		A coste amortizado		Total		Valor Razonable ⁽¹⁾	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
<i>Millones de euros</i>										
Bonos	—	—	—	—	5.654	5.924	5.654	5.924	5.168	5.362
Préstamos	—	—	—	—	1.166	1.258	1.166	1.258	1.175	1.267
Pasivos por arrendamientos	—	—	—	—	2.455	2.404	2.455	2.404	n/a	n/a
Deudas con entidades de crédito	—	—	—	—	718	544	718	544	719	526
Derivados	54	332	203	307	—	—	257	639	—	—
Otros pasivos financieros	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
No corrientes	54	332	203	307	9.993	10.130	10.250	10.769		
Bonos y ECP ⁽²⁾	—	—	—	—	834	1.892	834	1.892	834	1.885
Préstamos	—	—	—	—	256	225	256	225	256	225
Pasivos por arrendamientos	—	—	—	—	499	519	499	519	n/a	n/a
Deudas con entidades de crédito	—	—	—	—	436	593	436	593	436	593
Derivados	523	872	60	163	—	—	583	1.035	—	—
Otros pasivos financieros	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Corrientes	523	872	60	163	2.025	3.229	2.608	4.264		
TOTAL	577	1.204	263	470	12.018	13.359	12.858	15.033		

⁽¹⁾ En el siguiente apartado "Valor razonable de los instrumentos financieros" se informa de la clasificación de los instrumentos financieros por niveles de jerarquía de valor razonable.

⁽²⁾ Euro Commercial Paper (ECP).

El saldo vivo de las obligaciones y valores negociables a 30 de junio es el siguiente:

ISIN	Entidad emisora	Fecha de emisión	Moneda	Nominal (millones)	Tipo medio %	Vencimiento	Cotiza ^(b)
XS1148073205 ⁽¹⁾	Repsol International Finance, B.V.	Dic-14	Euro	500	2,250%	Dic-26	LuxSE
XS1207058733 ⁽²⁾	Repsol International Finance, B.V.	Mar-15	Euro	726	4,500%	Mar-75	LuxSE
XS1352121724 ⁽¹⁾	Repsol International Finance, B.V.	Ene-16	Euro	100	5,375%	Ene-31	LuxSE
XS2035620710 ⁽¹⁾	Repsol International Finance, B.V.	Ago-19	Euro	750	0,250%	Ago-27	LuxSE
XS2156581394 ⁽¹⁾	Repsol International Finance, B.V.	Abr-20	Euro	750	2,000%	Dic-25	LuxSE
XS2156583259 ⁽¹⁾	Repsol International Finance, B.V.	Abr-20	Euro	750	2,625%	Abr-30	LuxSE
XS2241090088 ⁽¹⁾	Repsol International Finance, B.V.	Oct-20	Euro	850	0,125%	Oct-24	LuxSE
XS2361358299 ^{(1) (4)}	Repsol Europe Finance, S.à.r.l.	Jul-21	Euro	650	0,375%	Jul-29	LuxSE
XS2361358539 ^{(1) (5)}	Repsol Europe Finance, S.à.r.l.	Jul-21	Euro	600	0,875%	Jul-33	LuxSE

Nota: No incluye los bonos subordinados perpetuos, que califican como instrumentos de patrimonio (ver Nota 6.4 Otros instrumentos de patrimonio de las Cuentas Anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2022) emitidos por RIF en junio de 2020 y marzo de 2021 por un importe vivo nominal a 31 de diciembre de 1.500 y 750 millones de euros, respectivamente.

⁽¹⁾ Emisiones realizadas al amparo del Programa EMTN garantizado por Repsol, S.A. y de importe máximo de 13.000 millones de euros.

⁽²⁾ Bono subordinado (no corresponde a ningún programa abierto o de emisión continua de deuda) con cupón revisable el 25 de marzo de 2025 y el 25 de marzo de 2045.

⁽³⁾ LuxSE (Luxembourg Stock Exchange). No se consideran sistemas multilaterales de negociación u otros centros de negociación o mercados no oficiales OTC (over-the-counter).

⁽⁴⁾ Bono ligado a un objetivo de reducción del 12% del Indicador de intensidad de carbono (Carbon Intensity Indicator- CII) para 2025. En el caso en el que el Grupo no lograra cumplir estos objetivos, el cupón de los Bonos se incrementaría en 0,25% (a pagar en 2027, 2028 y 2029).

⁽⁵⁾ Bono ligado a un objetivo de reducción del 25% del CII para 2030. En el caso en el que el Grupo no lograra cumplir estos objetivos, el cupón de los Bonos se incrementaría en 0,375% (a pagar en 2032 y 2033). Para el seguimiento de la evolución del CII véase el apartado 6.1 Transición energética y cambio climático del Informe de Gestión consolidado 2022 y el informe de verificación del CII (disponible en www.repsol.com).

Valor razonable de los instrumentos financieros

La clasificación de los instrumentos financieros registrados en los Estados Financieros intermedios por su valor razonable a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es la siguiente:

Valor razonable pasivos financieros	30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022							
	Nivel 1		Nivel 2		Nivel 3		Total	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
<i>Millones de euros</i>								
A VR con cambios en resultados	284	366	233	461	60	377	577	1.204
A VR con cambios en otro resultado global	12	1	—	73	251	396	263	470
Total	296	367	233	534	311	773	840	1.674

A continuación, se desglosa la conciliación entre los saldos iniciales y finales de aquellos pasivos financieros clasificados como nivel 3:

<i>Millones de euros</i>	30/06/2023
Saldo al inicio del periodo	773
Ingresos y gastos reconocidos en la cuenta de pérdidas y ganancias	(317)
Ingresos y gastos reconocidos en patrimonio	(145)
Saldo al cierre del periodo	311

NOTA: Ninguno de los posibles escenarios previsibles de las hipótesis utilizadas daría como resultado cambios significativos en el valor razonable de los instrumentos clasificados en la jerarquía de valor 3.

Valor razonable activos financieros	30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022							
	Nivel 1		Nivel 2		Nivel 3		Total	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
<i>Millones de euros</i>								
A VR con cambios en resultados	89	256	187	647	160	54	436	957
A VR con cambios en otro resultado global	32	83	39	28	67	112	138	223
Total	121	339	226	675	227	166	574	1.180

A continuación, se desglosa la conciliación entre los saldos iniciales y finales de aquellos activos financieros clasificados como nivel 3:

<i>Millones de euros</i>	30/06/2023
Saldo al inicio del periodo	166
Ingresos y gastos reconocidos en la cuenta de pérdidas y ganancias	6
Ingresos y gastos reconocidos en patrimonio	(45)
Reclasificaciones y otros	100
Saldo al cierre del periodo	227

NOTA: Ninguno de los posibles escenarios previsible de las hipótesis utilizadas daría como resultado cambios significativos en el valor razonable de los instrumentos clasificados en la jerarquía de valor 3.

Durante el primer semestre no se han producido traspasos entre niveles de jerarquía en los instrumentos financieros. Para más información en relación sobre la metodología de cálculo y los niveles de jerarquía de Valor Razonable véase la nota 8.2 de las Cuentas Anuales consolidadas de 2022.

Reforma de tipo de interés

Repsol ha revisado los contratos alcanzados por la reforma, afectando principalmente a préstamos y líneas de crédito.

En relación con el proceso de transición a nuevos tipos de interés de referencia en diferentes jurisdicciones a nivel mundial, el Grupo ha realizado una revisión de los contratos alcanzados de acuerdo al calendario previsto para la reforma, afectando principalmente a préstamos y líneas de crédito. Los nuevos contratos incorporan la referencia a tasas sustitutivas libres de riesgo ("*risk free rates*") y, en todo caso, se incluyen cláusulas específicas que regulan los supuestos de cese permanente. Se ha finalizado la transición de todos los contratos que estuvieran referenciados a GBP Libor a la nueva tasa correspondiente (SONIA), cuya fecha de cese fue el 31 de diciembre de 2022. En relación a los contratos referenciados a USD Libor, cuya fecha de cese ha sido el 30 de junio de 2023, la transición a la nueva tasa correspondiente (SOFR) se producirá con fecha efectiva el 1 de julio de 2023.

Esta reforma no ha supuesto un cambio en la política de gestión del riesgo financiero de tipo de interés del Grupo.

A continuación se desglosan los principales activos y pasivos financieros referenciados a tasa LIBOR a 30 de junio de 2023 en los que el tipo de interés es un elemento principal del contrato:

<i>Millones de euros</i>	30/06/2023
	Importe /Nocional
Activos Financieros ⁽¹⁾:	
USD LIBOR	887
Pasivos Financieros ⁽²⁾:	
USD LIBOR	386

NOTA: No incluye activos y pasivos de naturaleza comercial.

⁽¹⁾ Incluye fundamentalmente cuentas corrientes, depósitos y créditos netos de deterioro ligados a la financiación en Venezuela (ver Nota 8. Activos financieros de las Cuentas Anuales consolidadas 2022).

⁽²⁾ Incluye fundamentalmente préstamos.

Operaciones con partes vinculadas

Repsol realiza transacciones con partes vinculadas dentro de las condiciones generales de mercado. Las operaciones realizadas por Repsol, S.A. con las empresas de su Grupo, y éstas entre sí, forman parte del tráfico habitual de la sociedad en cuanto a su objeto y condiciones.

A 30 de junio de 2023 y a los efectos de esta información, se consideran partes vinculadas:

- Administradores y directivos: entendiéndose como tales los miembros del Consejo de Administración, así como los del Comité Ejecutivo, que tienen consideración de "personal directivo" a efectos de lo descrito en el apartado siguiente (ver epígrafe sobre "Retribuciones al Consejo de Administración y personal directivo").
- Personas, sociedades o entidades del Grupo: incluye las operaciones con sociedades o entidades del Grupo que no se eliminan en el proceso de consolidación, que fundamentalmente son las transacciones realizadas con sociedades integradas por el método de la participación (ver Nota 13. Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación de las Cuentas Anuales consolidadas de 2022).

A continuación, se detallan los ingresos, gastos, otras transacciones y saldos registrados a 30 de junio por operaciones con partes vinculadas:

Ingresos y gastos	30/06/2023				30/06/2022			
	Administradores y directivos ⁽¹⁾	Personas, sociedades o entidades del grupo	Otras partes vinculadas	Total	Administradores y directivos ⁽¹⁾	Personas, sociedades o entidades del grupo	Otras partes vinculadas	Total
<i>Millones de euros</i>								
Gastos financieros	—	34	—	34	—	6	—	6
Arrendamientos	—	1	—	1	—	1	1	2
Recepciones de servicios	—	33	—	33	—	38	4	42
Compra de bienes ⁽²⁾	—	675	—	675	—	982	2	984
Otros gastos ⁽³⁾	—	44	—	44	—	33	—	33
TOTAL GASTOS	—	787	—	787	—	1.060	7	1.067
Ingresos financieros	—	63	—	63	—	38	—	38
Prestación de servicios	—	5	—	5	—	1	—	1
Venta de bienes ⁽⁴⁾	—	293	—	293	—	434	9	443
Otros ingresos	—	41	—	41	—	24	—	24
TOTAL INGRESOS	—	402	—	402	—	497	9	506

Otras transacciones	30/06/2023				30/06/2022			
	Administradores y directivos ⁽¹⁾	Personas, sociedades o entidades del grupo	Otras partes vinculadas	Total	Administradores y directivos ⁽¹⁾	Personas, sociedades o entidades del grupo	Otras partes vinculadas	Total
<i>Millones de euros</i>								
Acuerdos de financiación: créditos y aportaciones de capital (prestamista) ⁽⁵⁾	—	203	—	203	—	324	—	324
Acuerdos de financiación: préstamos y aportaciones de capital (prestataria)	—	302	—	302	—	572	—	572
Garantías y avales prestados ⁽⁶⁾	—	697	—	697	—	546	—	546
Garantías y avales recibidos	—	2	—	2	—	3	8	11
Compromisos adquiridos ⁽⁷⁾	—	—	—	—	—	2	—	2
Dividendos y otros beneficios distribuidos ⁽⁸⁾	1	—	—	1	1	—	14	15
Otras operaciones ⁽⁹⁾	—	30	—	30	—	384	3	387

Saldos a cierre del periodo	30/06/2023				30/06/2022			
	Administradores y directivos ⁽¹⁾	Personas, sociedades o entidades del grupo	Otras partes vinculadas	Total	Administradores y directivos ⁽¹⁾	Personas, sociedades o entidades del grupo	Otras partes vinculadas	Total
<i>Millones de euros</i>								
Clientes y Deudores comerciales	—	152	—	152	—	292	3	295
Préstamos y créditos concedidos	—	1.036	—	1	—	1.114	—	1.114
Otros derechos de cobro	—	103	—	103	—	104	—	104
TOTAL SALDOS DEUDORES	—	1.291	—	1.291	—	1.510	3	1.513
Proveedores y Acreedores comerciales	—	188	—	188	—	309	2	311
Préstamos y créditos recibidos	—	1.422	—	1.422	—	1.468	—	1.468
Otras obligaciones de pago	—	1	—	1	—	—	—	—
TOTAL SALDOS ACREDORES	—	1.611	—	1.611	—	1.777	2	1.779

- (1) Incluye, en su caso, aquellas transacciones realizadas con Administradores y Directivos no incluidas en el apartado siguiente "Retribuciones al Consejo de Administración y Personal directivo", que corresponderían al saldo vivo a la fecha de los préstamos concedidos a la alta dirección y sus correspondientes intereses devengados, así como los dividendos y otras retribuciones recibidas por tenencia de acciones de la Sociedad.
- (2) La columna "Personas, sociedades o entidades del Grupo" incluye, fundamentalmente, compras de productos con Repsol Sinopec Brasil (RSB) y a Iberian Lube Base Oil, S.A. (ILBOC) por importes de 460 y 102 en 2023 y de 607 y 132 en 2022, respectivamente.
- (3) Incluye principalmente dotaciones por riesgos de crédito de cuentas a cobrar e instrumentos financieros.
- (4) En 2023 y 2022 la columna "Personas, sociedades o entidades del Grupo" incluye, principalmente, ventas de producto a Iberian Lube Base Oil, S.A. (ILBOC) y Grupo Dynasol por importe en 182 y 57 millones de euros en 2023 y de 295 y 91 millones de euros en 2022.
- (5) Incluye los préstamos concedidos y nuevas disposiciones de las líneas de crédito en el periodo, así como las aportaciones de capital a sociedades del Grupo con sociedades integradas por el método de la participación.
- (6) Incluye fundamentalmente las garantías concedidas a los negocios conjuntos en Reino Unido, emitidas en el curso normal de las operaciones para cubrir las obligaciones de desmantelamiento de plataformas offshore en el mar del Norte.
- (7) Corresponde a los compromisos de compras, inversión o gasto adquiridos en el periodo.
- (8) En 2022, los importes consignados como "Dividendos y otros beneficios distribuidos" incluyen los importes correspondientes al dividendo en efectivo pagado en enero de 2022, y en 2021, los importes correspondientes por la venta a Repsol, al precio fijo garantizado, de los derechos de asignación gratuita derivados de la ampliación de capital liberada cerrada en enero de 2021, en el marco del programa de retribución "Repsol Dividendo Flexible".
- (9) En 2023 y 2022 "Personas, sociedades o entidades del Grupo" incluye fundamentalmente amortizaciones y/o cancelaciones de garantías o préstamos concedidos a los negocios conjuntos en Reino Unido y de los acuerdos de financiación.

Retribuciones al Consejo de Administración y personal directivo ¹⁶

La información relativa a este apartado actualiza el contenido de las Notas 28 y 29 de las Cuentas Anuales consolidadas de 2022.

Durante el primer semestre de 2023, un total de 15 personas han formado parte del Consejo de Administración y 10 personas del Comité Ejecutivo.

A continuación, se detallan las remuneraciones devengadas en el primer semestre de 2023 por las personas que, en algún momento del citado periodo y durante el tiempo que han ocupado dicha posición, han sido miembros del Consejo de Administración y por las personas que, igualmente en el mismo periodo y con idéntico criterio, han formado parte del Comité Ejecutivo.

¹⁶ A efectos de información en este apartado, Repsol considera "Personal directivo" a los miembros del Comité Ejecutivo. La mencionada clasificación como personal directivo, a meros efectos informativos, no sustituye ni se configura en elemento interpretador de otros conceptos de alta dirección contenidos en la normativa aplicable a la Sociedad (como la contenida en el Real Decreto 1382/1985), ni tiene por efecto la creación, reconocimiento, modificación o extinción de derechos u obligaciones legales o contractuales.

Administradores	Miles de euros	
	30/06/2023	30/06/2022
Remuneración por pertenencia al Consejo y/o Comisiones del Consejo	3.392	3.397
Sueldos	600	600
Retribución variable en efectivo	991	908
Sistemas de retribución basados en acciones	350	308
Sistemas de ahorro a largo plazo ⁽¹⁾	127	127
Otros conceptos ⁽²⁾	159	150
Total remuneraciones percibidas por los Administradores	5.619	5.490
Total remuneraciones percibidas por los Directivos ^{(3) (4) (5) (6)}	7.173	6.799

⁽¹⁾ Se corresponde con las aportaciones a planes de pensiones y al plan de previsión de Directivos.

⁽²⁾ Incluye el coste devengado de las pólizas de seguro por jubilación, invalidez y fallecimiento de los miembros del Consejo de Administración, incluyendo los correspondientes ingresos a cuenta por importe de 15 miles de euros en el primer semestre de 2023 (14 miles de euros en el primer semestre de 2022).

⁽³⁾ Incluye las aportaciones a planes de pensiones, las aportaciones a planes de previsión y el importe de las primas por seguro de vida y accidentes (incluyendo en este caso los ingresos a cuenta correspondientes) por importe de 518 miles de euros (616 miles de euros en 2022).

⁽⁴⁾ No incluye Directivos en los que concurra también la condición de Consejeros de Repsol, S.A. que se incluyen en la remuneraciones percibidas por los Administradores.

⁽⁵⁾ Incluye la liquidación de los programas de Incentivo a Largo Plazo pendientes de vencimiento como contraprestación por el pacto de no concurrencia.

⁽⁶⁾ Incluye los importes registrados en concepto de indemnización por extinción de contrato y pacto de no concurrencia que a 30 de junio de 2023 ascienden a 2,3 millones de euros.

Plan de Compra de Acciones por los Beneficiarios de los Programas de Incentivo a Largo Plazo, de Adquisición de Acciones y de Compra de acciones para empleados

i) “Plan de Compra de Acciones por los Beneficiarios de los Programas de Incentivo a Largo Plazo (ILP)”

Un total de 229 empleados y directivos se han acogido al decimotercer ciclo del Plan 2023-2026, adquiriendo el 23 de junio de 2023 un total de 159.514 acciones, a un precio medio de 13,0146 euros por acción. Adicionalmente, las entregadas al Consejero Delegado como pago parcial del Programa ILP 2019-2022, que ascienden a 10.845 acciones, se han computado a efectos de la inversión en acciones prevista en este Plan de Compra de Acciones por los Beneficiarios de los Programas de Incentivo a Largo Plazo. Por tanto, el número total de acciones al amparo de este Plan es de 170.359. De esta forma, el compromiso máximo de entrega de acciones correspondiente al decimotercer ciclo por parte del Grupo con aquellos empleados que, transcurridos los tres años correspondientes al periodo de consolidación, hayan cumplido los requisitos del Plan, asciende a 56.716 acciones. En este decimotercer ciclo, los actuales miembros del Comité Ejecutivo participan en el Plan con un total de 48.023 acciones.

Asimismo, con fecha 29 de mayo de 2023, se ha cumplido el periodo de consolidación del décimo ciclo del Plan. Como consecuencia de ello, 196 beneficiarios de este ciclo consolidaron derechos a la entrega de un total de 87.451 acciones (recibiendo un total de 65.690 acciones una vez descontado el ingreso a cuenta del IRPF a realizar por la Sociedad). A este respecto, los miembros del Comité Ejecutivo, así como el resto de Consejeros Ejecutivos, consolidaron derechos a la entrega de 28.804 acciones (una vez descontado el ingreso a cuenta a realizar por la Sociedad, recibieron un total de 19.688 acciones).

ii) “Plan de Adquisición de Acciones”

En el primer semestre del ejercicio 2023, el Grupo compró 443.819 acciones propias por importe de 6.283.635,15 euros, que fueron entregadas a los empleados. Los miembros del Comité Ejecutivo, conforme a los términos previstos en el Plan, han adquirido en el semestre un total de 1.826 acciones.

iii) “Plan Global de Compra de Acciones para empleados: TU REPSOL”

En 2020 se puso en marcha el Plan TU REPSOL, el cual permitía a todos los empleados destinar un importe de su remuneración a la compra de acciones de la Compañía y recibir una acción gratuita por cada dos adquiridas inicialmente, siempre y cuando éstas se mantuvieran durante un periodo de 2 años y se cumplieran el resto de condiciones del Plan.

En febrero de 2023, una vez cumplido el plazo de 2 años señalado, se ha procedido a la entrega de las acciones gratuitas correspondientes a los beneficiarios.

Los actuales miembros del Comité Ejecutivo adquirieron en 2020 en el Plan TU REPSOL un total de 1.078 acciones que, conforme a los términos previstos en el Plan, dieron lugar a la percepción de un total de 539 acciones en febrero de 2023 (una vez descontado el ingreso a cuenta, recibieron 524 acciones).

Las acciones a entregar en estos planes i), ii) y iii) pueden provenir de la autocartera directa o indirecta de Repsol, ser de nueva emisión o proceder de terceros con los que se hayan suscrito acuerdos para asegurar la atención de los compromisos asumidos.

Plantilla media

A continuación, se detalla la plantilla media a 30 de junio de 2023 y 2022:

Plantilla media	30/06/2023	30/06/2022
Hombres	14.625	14.343
Mujeres	9.474	9.123
Plantilla media	24.099	23.466

ANEXO III. INFORMACIÓN POR SEGMENTOS Y CONCILIACIÓN CON ESTADOS FINANCIEROS NIIF-UE

La reconciliación entre el Resultado neto ajustado y el Resultado neto NIIF-UE del primer semestre de 2023 y de 2022 es la siguiente:

Resultados	Primer semestre															
	Resultado Ajustado		AJUSTES												Resultado NIIF-UE	
			Reclasif. de Negocios Conjuntos		Efecto Patrimonial ⁽²⁾		Resultados específicos		Minoritarios		Total ajustes					
Millones de euros	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022		
Resultado de explotación	3.934 ⁽¹⁾	4.894 ⁽¹⁾	(260)	(931)	(679)	1.661	(686)	(1.960)	—	—	(1.625)	(1.230)	2.309	3.664		
Resultado financiero	(19)	100	91	105	—	—	—	(95)	—	—	91	10	72	110		
Resultado neto de las entidades valoradas por el método de la participación – neto de impuestos	18	6	44	544	—	—	(6)	(6)	—	—	38	538	56	544		
Resultado antes de impuestos	3.933	5.000	(125)	(282)	(679)	1.661	(692)	(2.061)	—	—	(1.496)	(682)	2.437	4.318		
Impuesto sobre beneficios	(1.215)	(1.776)	125	282	174	(420)	25	183	—	—	324	45	(891)	(1.731)		
Resultado consolidado	2.718	3.224	—	—	(505)	1.241	(667)	(1.878)	—	—	(1.172)	(637)	1.546	2.587		
Resultado atribuido a minoritarios	—	—	—	—	—	—	—	—	(126)	(48)	(126)	(48)	(126)	(48)		
Resultado atribuido a la sociedad dominante	2.718	3.224	—	—	(505)	1.241	(667)	(1.878)	(126)	(48)	(1.298)	(685)	1.420	2.539		

⁽¹⁾ Resultado de las operaciones continuadas a coste de reposición (CCS).

⁽²⁾ El Efecto patrimonial supone un ajuste a los epígrafes de "Aprovisionamientos" y "Variación de existencias de producto" de la cuenta de pérdidas y ganancias NIIF-UE.

Los ingresos de las actividades ordinarias por segmentos entre clientes y operaciones entre segmentos se incluyen a continuación:

Ingresos de las actividades ordinarias por segmentos	Millones de euros						
	Clientes		Intersegmento		Total		
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022	
Exploración y Producción		2.628	3.795	1.125	1.478	3.753	5.273
Industrial		13.606	19.684	8.816	12.836	22.422	32.520
Cliente		13.237	15.718	111	133	13.348	15.851
GBC		307	1.021	292	302	599	1.323
Corporación		—	1	5	3	5	4
(-) Ajustes y eliminaciones de ingresos de explotación entre segmentos		—	—	(10.349)	(14.752)	(10.349)	(14.752)
TOTAL		29.778	40.219	—	—	29.778	40.219

La reconciliación de otras magnitudes presentadas en la Nota 2 con aquellas NIIF-UE los seis primeros meses de 2023 y de 2022 es la siguiente:

	Millones de euros	
	30/06/2023	30/06/2022
Ingresos de las actividades ordinarias ⁽¹⁾	29.778	40.219
Ajustes:		
Exploración y Producción	(1.013)	(1.462)
Industrial	(138)	(300)
Cliente	(167)	(129)
GBC	2	3
Ingresos de las actividades ordinarias NIIF-UE ⁽²⁾	28.462	38.331
Resultado de las operaciones ⁽¹⁾	3.934	4.894
Ajustes:		
Exploración y Producción	(591)	(1.153)
Industrial	(259)	(77)
Cliente	(89)	(44)
GBC	11	5
Corporación	(697)	39
Resultado de explotación NIIF-UE	2.309	3.664
Capital empleado ⁽¹⁾	28.895	30.377
Ajustes:		
Exploración y Producción	494	359
Industrial	(25)	(34)
Cliente	11	—
GBC	—	—
Capital empleado	29.375	30.702

⁽¹⁾ Magnitudes elaboradas de acuerdo al modelo de reporting del Grupo que se describe en la Nota 2.2 *Segmentos de negocio*.

⁽²⁾ Corresponde a la suma de los epígrafes de "Ventas" e "Ingresos por prestación de servicios y otros ingresos" de la cuenta de pérdidas y ganancias (NIIF-UE).

En el Anexo II del Informe de Gestión consolidado del primer semestre de 2023 se presentan el Balance de Situación, la Cuenta de Pérdidas y Ganancias y el Estado de Flujos de Efectivo preparados bajo el modelo de Reporting del Grupo.