



2024

Grupo REPSOL

Información
sobre
las actividades
de exploración
y producción
de hidrocarburos



ÍNDICE

[1]	Acerca de este informe	3
[2]	Dominio minero	4
[3]	Producción	6
[4]	Actividad de exploración y producción	7
[5]	Reservas probadas	8
[6]	Estimación de flujos de caja futuros normalizados	15
[7]	Resultados de las actividades de exploración y producción de hidrocarburos	19
[8]	Inversiones	22

Acerca de este informe

Este documento contiene información correspondiente a las actividades de exploración y producción de hidrocarburos realizadas por el Grupo Repsol. Esta información, no auditada, se difunde con carácter anual y su elaboración está basada en los criterios establecidos en el Topic 932 del “*Financial Accounting Standards Board*” (FASB), habitualmente utilizados en la industria del petróleo y el gas natural.

Esta información incluye, en relación con las actividades de exploración y producción de hidrocarburos del Grupo Repsol:

- Dominio minero.
- Actividad exploratoria y de desarrollo.
- Producción de hidrocarburos.
- Reservas netas probadas, que representa la estimación del volumen de reservas probadas, desarrolladas y no desarrolladas, de hidrocarburos.
- Flujos de caja futuros, que representa la estimación normalizada y descontada de los flujos de caja netos futuros relativos a reservas probadas de hidrocarburos, así como los cambios respecto a los calculados el ejercicio anterior.
- Resultados que incluyen los ingresos y gastos directamente relacionados con las actividades de exploración y producción de hidrocarburos.
- Inversión en actividades de exploración y producción de hidrocarburos, tanto acumulada, que representa los costes históricos activados (costes capitalizados), como las del período, que representa el importe de los costes soportados durante el año e incluye las obligaciones por desmantelamiento (costes soportados).

La información financiera que se incluye en este documento es consistente con la recogida en las Cuentas Anuales y en el Informe de Gestión del Grupo Repsol (accesibles en www.repsol.com), pero puede haber diferencias entre ambas como consecuencia de que la elaboración de la información contenida en el presente documento se basa en el Topic 932 de la FASB y la información financiera oficial del Grupo se elabora de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE).

Para las estimaciones de las reservas probadas, el Grupo Repsol utiliza los criterios establecidos por el sistema “SPE/WPC/AAPG/SPEE/SEG/SPWLA/EAGE Petroleum Resources Management System”, referido normalmente por su acrónimo “SPE-PRMS (SPE-Society of Petroleum Engineers)”. La información se refiere a los tres últimos ejercicios (2024, 2023 y 2022).

Dominio minero

Las siguientes tablas muestran la información de dominio minero y actividad exploratoria y de desarrollo de Repsol por área geográfica.

- Dominio minero desarrollado y no desarrollado: el dominio minero desarrollado es aquella superficie en la que existen pozos productivos mientras que el no desarrollado comprende aquella superficie en la que no hay pozos productivos o en la que éstos no permiten la explotación de hidrocarburos.

(km ²)	Dominio minero desarrollado y no desarrollado											
	2024				2023				2022			
	Desarrollado ⁽³⁾		No desarrollado ⁽⁴⁾		Desarrollado		No desarrollado		Desarrollado		No desarrollado	
	Bruto ⁽¹⁾	Neto ⁽²⁾	Bruto ⁽¹⁾	Neto ⁽²⁾	Bruto ⁽¹⁾	Neto ⁽²⁾	Bruto ⁽¹⁾	Neto ⁽²⁾	Bruto ⁽¹⁾	Neto ⁽²⁾	Bruto ⁽¹⁾	Neto ⁽²⁾
América del Norte	923	759	9.292	5.071	1.152	895	8.718	4.098	3.180	2.219	18.415	7.912
Canadá	—	—	—	—	—	—	—	—	2.070	1.331	4.735	762
Estados Unidos	923	759	5.476	3.271	1.152	895	4.902	2.841	1.109	888	4.560	2.628
Resto	—	—	3.816	1.800	—	—	3.816	1.257	—	—	9.120	4.522
Latinoamérica	2.294	552	14.439	5.106	2.875	648	44.777	20.071	2.915	688	60.064	28.088
Brasil	838	80	2.102	960	838	80	3.294	1.628	838	80	6.790	3.796
Colombia	268	76	4.058	1.480	268	76	32.184	15.495	268	77	39.470	19.429
Perú	238	48	1.456	245	238	48	1.456	245	238	48	1.456	245
Trinidad y Tobago	126	38	2.602	781	152	45	2.794	838	152	45	2.794	838
Venezuela	280	117	1.907	711	806	192	2.190	663	806	192	2.185	661
Resto	545	194	2.315	929	575	207	2.860	1.202	615	247	7.370	3.119
África	2.802	941	17.041	4.637	2.785	938	17.057	4.641	2.777	816	17.065	4.642
Europa	1.575	872	1.118	718	1.575	872	1.523	1.123	1.573	489	2.867	1.440
Noruega	469	73	331	143	469	73	331	143	469	73	1.594	521
Reino Unido	1.084	781	410	261	1.084	781	410	261	1.082	399	428	138
Resto	22	17	378	314	22	17	783	719	22	17	844	780
Asia y Oceanía	2.562	728	2.062	1.607	2.562	728	2.959	1.966	2.562	970	10.531	6.598
Indonesia	2.555	726	1.609	1.287	2.555	726	2.506	1.646	2.555	968	10.078	6.278
Resto	7	2	453	320	7	2	453	320	7	2	453	320
Total	10.155	3.853	43.952	17.140	10.949	4.081	75.034	31.898	13.006	5.183	108.942	48.680

- (1) El dominio minero bruto es la totalidad de la superficie en la que Repsol posee una participación.
- (2) El dominio minero neto es la suma de las fracciones de participación que Repsol posee en el dominio minero bruto.
- (3) Incluye 268 km² brutos y 76 km² netos de bloques en Colombia y Estados Unidos clasificados como mantenidos para la venta a 31 de diciembre de 2024 (Ver Nota 18 de las Cuentas Anuales consolidadas 2024).
- (4) Incluye 4.139 km² brutos y 1.497 km² netos de bloques en Colombia y Estados Unidos clasificados como mantenidos para la venta a 31 de diciembre de 2024 (Ver Nota 18 de las Cuentas Anuales consolidadas 2024).

- Dominio minero en desarrollo/producción y en exploración: el dominio minero en desarrollo es aquella superficie ocupada por bloques en desarrollo y/o producción, mientras que el dominio minero en exploración es aquella superficie ocupada por activos en fase exploratoria.

(km ²)	Dominio minero en desarrollo o exploración											
	2024				2023				2022			
	Desarrollo ⁽³⁾		Exploración ⁽⁴⁾		Desarrollo		Exploración		Desarrollo		Exploración	
	Bruto ⁽¹⁾	Neto ⁽²⁾	Bruto ⁽¹⁾	Neto ⁽²⁾	Bruto ⁽¹⁾	Neto ⁽²⁾	Bruto ⁽¹⁾	Neto ⁽²⁾	Bruto ⁽¹⁾	Neto ⁽²⁾	Bruto ⁽¹⁾	Neto ⁽²⁾
América del Norte	2.518	1.779	7.697	4.052	2.545	1.867	7.324	3.127	5.435	3.749	16.160	6.382
Canadá	—	—	—	—	—	—	—	—	2.901	1.887	3.904	206
Estados Unidos	2.518	1.779	3.880	2.252	2.545	1.867	3.508	1.870	2.534	1.862	3.136	1.654
Resto	—	—	3.816	1.800	—	—	3.816	1.257	—	—	9.120	4.522
Latinoamérica	12.795	3.552	3.938	2.106	13.667	3.646	33.985	17.073	14.062	4.046	48.917	24.731
Brasil	1.895	281	1.045	759	1.691	250	2.441	1.457	1.691	250	5.937	3.625
Colombia	1.432	209	2.893	1.347	1.432	209	31.019	15.362	1.432	211	38.305	19.295
Perú	1.693	292	—	—	1.693	292	—	—	1.693	292	—	—
Trinidad y Tobago	2.728	818	—	—	2.945	884	—	—	2.945	884	—	—
Venezuela	2.187	828	—	—	2.995	855	—	—	2.990	853	—	—
Resto	2.860	1.123	—	—	2.910	1.155	525	254	3.310	1.555	4.675	1.810
África	11.153	2.446	8.689	3.132	11.153	2.446	8.689	3.132	11.153	2.326	8.689	3.132
Europa	2.694	1.590	—	—	2.677	1.574	421	421	2.729	1.087	1.711	842
Noruega	800	217	—	—	800	217	—	—	838	227	1.225	368
Reino Unido	1.494	1.042	—	—	1.477	1.026	16	16	1.491	529	20	9
Resto	400	331	—	—	400	331	405	405	400	331	466	466
Asia y Oceanía	2.478	806	2.145	1.528	2.478	806	3.042	1.887	2.478	1.048	10.614	6.520
Indonesia	2.018	484	2.145	1.528	2.018	484	3.042	1.887	2.018	727	10.614	6.520
Resto	460	322	—	—	460	322	—	—	460	322	—	—
Total	31.639	10.173	22.469	10.819	32.521	10.339	53.462	25.640	35.856	12.256	86.092	41.607

(1) El dominio minero bruto es la totalidad de superficie en la que Repsol posee una participación.

(2) El dominio minero neto es la suma de las fracciones de participación que Repsol posee en el dominio minero bruto.

(3) Incluye 1.514 km² brutos y 226 km² netos de bloques en Colombia y Estados Unidos clasificados como mantenidos para la venta a 31 de diciembre de 2024 (Ver Nota 18 de las Cuentas Anuales consolidadas 2024).

(4) Incluye 2.893 km² brutos y 1.347 km² netos de bloques en Colombia y Estados Unidos clasificados como mantenidos para la venta a 31 de diciembre de 2024 (Ver Nota 18 de las Cuentas Anuales consolidadas 2024).

Producción

Las siguientes tablas muestran las producciones en volumen y el número de pozos productivos de Repsol por área geográfica:

	Producción neta de líquidos y gas natural por área geográfica									Pozos productivos por área geográfica					
	Líquidos (Mbbbl)			Gas natural (bcf)			Total (Mbep)			Petróleo			Gas		
	2024	2023	2022	2024	2023	2022	2024	2023	2022	2024	2023	2022	2024	2023	2022
América del Norte	17	22	17	304	324	250	71	79	62	1.021	1.132	974	886	860	1.877
Canadá	—	1	4	—	29	43	—	7	11	—	—	57	—	—	1.182
Estados Unidos	17	20	13	304	295	207	71	73	50	1.021	1.132	917	886	860	695
Latinoamérica	26	26	27	393	383	381	96	95	95	684	691	711	191	210	224
Brasil	10	13	14	5	7	9	11	14	15	25	30	30	—	—	—
Colombia	5	4	4	—	—	—	5	4	4	450	467	484	—	—	—
Perú	5	5	4	85	78	70	20	19	17	—	—	—	27	27	28
Trinidad y Tobago	—	—	—	130	133	142	24	24	26	3	3	3	49	61	55
Venezuela	4	3	3	117	112	104	24	23	21	174	153	117	18	25	30
Resto	2	2	2	57	53	57	12	11	12	32	38	77	97	97	111
África	11	14	12	14	13	16	14	16	15	408	391	383	28	28	25
Europa	17	13	11	22	27	30	21	17	16	186	190	184	15	18	13
Noruega	6	6	4	16	22	25	9	10	9	35	39	33	13	16	11
Reino Unido	11	7	7	6	5	5	12	7	7	151	151	151	2	2	2
Asia y Oceanía	0,2	0,4	1	38	59	71	7	11	13	1	1	2	40	37	33
Indonesia	0,2	0,4	—	38	59	70	7	11	13	1	1	2	40	37	33
Malasia	—	—	—	—	—	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Total	72	75	67	772	807	748	209	219	201	2.300	2.405	2.254	1.160	1.153	2.172

Actividad de exploración y producción

Las siguientes tablas muestran los sondeos terminados de exploración y desarrollo por Repsol por área geográfica:

Pozos exploratorios terminados y en curso ⁽¹⁾

	Positivos			Negativos			En evaluación			Total			En curso		
	2024	2023	2022	2024	2023	2022	2024	2023	2022	2024	2023	2022	2024	2023	2022
América del Norte	1	—	—	—	1	1	—	—	—	1	1	1	—	—	—
Estados Unidos	—	—	—	—	1	1	—	—	—	—	1	1	—	—	—
Resto	1	—	—	—	—	—	—	—	—	1	—	—	—	—	—
Latinoamérica	1	3	2	1	—	4	1	1	—	3	4	6	2	1	1
Colombia	1	3	2	1	—	2	1	1	—	3	4	4	1	1	1
Resto	—	—	—	—	—	2	—	—	—	—	—	2	1	—	—
África	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	—	—
Europa	—	—	—	1	—	—	—	—	—	1	—	—	—	—	—
Noruega	—	—	—	1	—	—	—	—	—	1	—	—	—	—	—
Asia y Oceanía	1	—	—	—	—	1	—	—	—	1	—	1	—	—	—
Indonesia	1	—	—	—	—	1	—	—	—	1	—	1	—	—	—
Total	3	3	2	2	1	6	1	1	—	6	5	8	3	1	1

(1) No incluye sondeos evaluación/appraisal (2 finalizados en 2024, 1 con resultado negativo y otro que se encontraba en evaluación a 31.12.2024; 1 finalizados con resultado positivo en 2023 y 1 se encontraba en curso a 31.12.2023; 3 finalizados en 2022, 2 finalizados positivos y 1 finalizado negativo).

Pozos de desarrollo terminados ⁽¹⁾

	Positivos			Negativos			En evaluación			Total		
	2024	2023	2022	2024	2023	2022	2024	2023	2022	2024	2023	2022
América del Norte	83	115	78	—	2	1	—	1	1	83	118	80
Canadá	—	1	—	—	—	—	—	1	1	—	2	1
Estados Unidos	83	114	78	—	2	1	—	—	—	83	116	79
Latinoamérica	24	19	24	2	1	4	1	—	1	27	20	29
Brasil	—	—	—	—	—	—	1	—	—	1	—	—
Colombia	18	13	18	2	1	4	—	—	—	20	14	22
Trinidad y Tobago	4	—	—	—	—	—	—	—	—	4	—	—
Resto	2	6	6	—	—	—	—	—	1	2	6	7
África	16	19	14	1	—	—	2	—	—	19	19	14
Europa	3	7	11	1	1	1	—	2	2	4	10	14
Noruega	3	7	7	1	—	—	—	1	2	4	8	9
Reino Unido	—	—	4	—	1	1	—	1	—	—	2	5
Asia y Oceanía	13	—	1	1	—	—	—	—	—	14	—	1
Indonesia	13	—	1	1	—	—	—	—	—	14	—	1
Total	139	160	128	5	4	6	3	3	4	147	167	138

(1) No incluye pozos pilotos de desarrollo.

Reservas probadas

Los siguientes cuadros reflejan las reservas probadas netas, desarrolladas y no desarrolladas, de petróleo crudo, condensado, gas natural y líquidos del gas natural, incluyendo el equivalente en volumen del beneficio económico que se percibe en determinados contratos de reparto de producción y contratos de servicios al 31 de diciembre de 2024, 2023, 2022 y 2021, así como las variaciones habidas en las mencionadas reservas.

Para la estimación de reservas probadas y no probadas de petróleo y gas, Repsol utiliza los criterios establecidos por el sistema “SPE/WPC/AAPG/SPEE/SEG/SPWLA/EAGE Petroleum Resources Management System”, referido normalmente por su acrónimo SPE-PRMS (SPE - Society of Petroleum Engineers)”. Para más información véase la Nota 3.5.1 “Estimación del valor recuperable de los activos” de las Cuentas Anuales consolidadas 2024.

De acuerdo con estas normas, las reservas probadas de petróleo y gas son aquellas cantidades de petróleo crudo, condensado, gas natural y líquidos del gas natural que, conforme al análisis de información geológica, geofísica y de ingeniería, sea posible estimar con certeza razonable que podrán ser producidas –a partir de una fecha dada, de yacimientos conocidos, y bajo las condiciones económicas, métodos operacionales y regulaciones gubernamentales existentes– con anterioridad al vencimiento de los contratos por los cuales se cuenta con los derechos de operación correspondientes, independientemente de si se han usado métodos probabilísticos o determinísticos para realizar dicha estimación. El proyecto para extraer los hidrocarburos debe haber comenzado, o el operador debe contar con certeza razonable de que comenzará dicho proyecto dentro de un tiempo razonable.

En la determinación de los volúmenes netos de reservas, se excluyen los importes de las regalías que se deban pagar a terceros, ya sea en especie o en efectivo, cuando el propietario de la regalía tenga participación directa en los volúmenes producidos y pueda disponer de los volúmenes que le correspondan y comercializarlos por su cuenta. Por el contrario, en la medida en que los pagos en concepto de regalías realizados a terceros, ya sea en especie o en efectivo, constituyan una obligación financiera, o sean sustancialmente equivalentes a un impuesto a la producción o a la extracción, los volúmenes de reservas correspondientes no son descontados de nuestras cifras de reservas, aún a pesar de que de acuerdo con la legislación aplicable en cada caso se denominen “regalías”. Repsol aplica este mismo criterio en el cálculo de los volúmenes de producción.

Todas las reservas de Repsol han sido estimadas por ingenieros de petróleo de la compañía.

Para controlar la calidad de las reservas registradas, Repsol ha establecido un proceso que es parte integral del sistema de control interno de la compañía. Este proceso de control está gestionado de forma centralizada por la Dirección de Control de Reservas, la cual es independiente del negocio de Exploración y Producción, y cuyas actividades están supervisadas por la Comisión de Auditoría y Control del Consejo de Administración de Repsol, S.A. Adicionalmente, los volúmenes registrados son sometidos periódicamente a auditorías por parte de firmas independientes de ingeniería (como mínimo el 95% de las reservas son auditadas externamente en un ciclo de tres años).

Para aquellas áreas sometidas a auditoría por parte de firmas independientes de ingeniería, las cifras de reservas probadas estimadas por Repsol deben estar dentro del 7% de tolerancia con respecto a las cifras auditadas por los ingenieros independientes para que Repsol pueda declarar que la información de reservas cumple con los estándares de dichos auditores independientes. En el caso de que existieran diferencias superiores al 7%, Repsol reestimaría sus reservas probadas para reducir dicha diferencia hasta un nivel dentro de los márgenes de tolerancia o registraría la cifra estimada por los auditores de reservas. En 2024, Repsol encargó la auditoría externa de ciertas áreas en Latinoamérica, Norte de América, Europa, Norte de África y Asia.

Reservas probadas estimadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo, condensado y líquidos del gas natural:

Millones de barriles equivalentes de petróleo crudo

	Total	Estados Unidos	Perú	Venezuela	Resto de América	África	Europa	Asia y Oceanía
Sociedades Consolidadas								
Reservas a 31 de diciembre de 2021 ^{(1) (2)}	414	151	72	–	49	105	27	10
Revisión de estimaciones anteriores	19	9	(4)	–	11	6	(3)	–
Recuperación mejorada	10	–	–	–	10	–	–	–
Extensiones y descubrimientos	122	122	–	–	–	–	–	–
Compras de reservas	–	–	–	–	–	–	–	–
Ventas de reservas	(27)	–	–	–	(18)	–	–	(9)
Producción ⁽¹⁾	(42)	(13)	(4)	–	(7)	(12)	(4)	(1)
Reservas a 31 de diciembre de 2022 ⁽¹⁾	496	269	63	–	45	99	19	1
Revisión de estimaciones anteriores	19	(13)	1	–	4	18	9	–
Recuperación mejorada	–	–	–	–	–	–	–	–
Extensiones y descubrimientos	(15)	(15)	–	–	1	–	–	–
Compras de reservas	45	7	–	–	–	–	38	–
Ventas de reservas	(6)	–	–	–	(6)	–	–	–
Producción ⁽¹⁾	(57)	(20)	(5)	–	(5)	(14)	(13)	–
Reservas a 31 de diciembre de 2023 ^{(1) (3)}	482	227	59	–	39	103	53	1
Revisión de estimaciones anteriores	26	(1)	(3)	–	(1)	2	29	–
Recuperación mejorada	–	–	–	–	–	–	–	–
Extensiones y descubrimientos	22	22	–	–	–	–	–	–
Compras de reservas ⁽³⁾	3	3	–	–	–	–	–	–
Ventas de reservas	(10)	(10)	–	–	–	–	–	–
Producción ⁽¹⁾	(55)	(17)	(5)	–	(4)	(11)	(17)	–
Reservas a 31 de diciembre de 2024 ^{(1) (2)}	468	224	51	–	34	94	65	1
Sociedades Participadas								
Reservas a 31 de diciembre de 2021 ^{(1) (2)}	155	–	–	25	101	–	30	–
Revisión de estimaciones anteriores	8	–	–	2	7	–	(1)	–
Recuperación mejorada	–	–	–	–	–	–	–	–
Extensiones y descubrimientos	–	–	–	–	–	–	–	–
Compras de reservas	–	–	–	–	–	–	–	–
Ventas de reservas	–	–	–	–	–	–	–	–
Producción ⁽¹⁾	(25)	–	–	(3)	(16)	–	(7)	–
Reservas a 31 de diciembre de 2022 ⁽¹⁾	138	–	–	24	92	–	22	–
Revisión de estimaciones anteriores	–	–	–	1	(1)	–	–	–
Recuperación mejorada	–	–	–	–	–	–	–	–
Extensiones y descubrimientos	76	–	–	–	76	–	–	–
Compras de reservas	–	–	–	–	–	–	–	–
Ventas de reservas	(22)	–	–	–	–	–	(22)	–
Producción ⁽¹⁾	(18)	–	–	(3)	(15)	–	–	–
Reservas a 31 de diciembre de 2023 ^{(1) (3)}	174	–	–	22	152	–	–	–
Revisión de estimaciones anteriores	(1)	–	–	–	(1)	–	–	–
Recuperación mejorada	–	–	–	–	–	–	–	–
Extensiones y descubrimientos	–	–	–	–	–	–	–	–
Compras de reservas ⁽³⁾	13	–	–	13	–	–	–	–
Ventas de reservas	–	–	–	–	–	–	–	–
Producción ⁽¹⁾	(17)	–	–	(4)	(13)	–	–	–
Reservas a 31 de diciembre de 2024 ^{(1) (2)}	169	–	–	31	137	–	–	–
Total reservas Soc. Consolidadas y Participadas	636	224	51	31	171	94	65	1

Reservas probadas estimadas desarrolladas de petróleo crudo, condensando y líquidos del gas natural:

Millones de barriles

	Total	Estados Unidos	Perú	Venezuela	Resto de América	África	Europa	Asia y Oceanía
A 31 de diciembre de 2021	353	47	52	24	131	67	24	8
Sociedades Consolidadas	212	47	52	–	34	67	4	8
Sociedades Participadas	141	–	–	24	97	–	20	–
A 31 de diciembre de 2022	322	53	46	23	104	62	32	1
Sociedades Consolidadas	191	53	46	–	16	62	12	1
Sociedades Participadas	131	–	–	23	88	–	20	–
A 31 de diciembre de 2023	320	56	37	21	86	68	51	1
Sociedades Consolidadas	224	56	37	–	11	68	51	1
Sociedades Participadas	96	–	–	21	75	–	–	–
A 31 de diciembre de 2024	300	44	33	26	70	68	59	1
Sociedades Consolidadas	213	44	33	–	9	68	59	1
Sociedades Participadas	87	–	–	26	61	–	–	–

Nota: Los movimientos de reservas agregados y los totales de reservas a 31 de diciembre, pueden diferir de los valores individuales mostrados debido a que en los cálculos se utilizan las cifras con una precisión mayor a la mostrada en la tabla.

- (1) Los volúmenes de reservas probadas netas totales desarrolladas y no desarrolladas a 31 de diciembre de 2024, 2023, 2022 y 2021 incluyen un volumen estimado de aproximadamente 32, 35, 27 y 30 millones de barriles de crudo equivalente, respectivamente, relativos a importes a pagar a terceros en concepto de regalías que, como se describe más arriba, constituyen una obligación financiera, o son sustancialmente equivalentes a un impuesto a la producción o similar. La producción neta en 2024, 2023 y 2022 incluye un volumen estimado de aproximadamente 3, 3 y 3 millones de barriles de crudo equivalente, respectivamente, relativos a los citados pagos.
- (2) Los volúmenes de reservas probadas netas totales a 31 de diciembre de 2021 y 2024 incluyen un volumen de 10 y 41 millones de barriles de crudo equivalente asociado a activos clasificados como mantenidos para la venta conforme a las NIIF-UE.
- (3) En octubre de 2023, se adquirió el 49% restante de la sociedad RRUK, las reservas de la sociedad se presentan en sociedades consolidadas a cierre del año 2023.

Reservas probadas estimadas desarrolladas y no desarrolladas de gas natural:
Miles de millones de pies cúbicos

	Total	Estados Unidos	Perú	Venezuela	Resto de América	África	Europa	Asia y Oceanía
Sociedades Consolidadas								
Reservas a 31 de diciembre de 2021 ^{(1) (2)}	5.206	2.938	1.411	18	356	106	58	318
Revisión de estimaciones anteriores	8	67	(104)	1	31	(1)	25	(10)
Recuperación mejorada	–	–	–	–	–	–	–	–
Extensiones y descubrimientos	(5)	(5)	–	–	–	–	–	–
Compras de reservas	378	378	–	–	–	–	–	–
Ventas de reservas	(66)	–	–	–	(23)	–	–	(43)
Producción ⁽¹⁾	(468)	(207)	(70)	(3)	(75)	(16)	(25)	(71)
Reservas a 31 de diciembre de 2022 ⁽¹⁾	5.053	3.170	1.237	16	289	89	58	194
Revisión de estimaciones anteriores	231	156	12	(10)	26	10	–	37
Recuperación mejorada	–	–	–	–	–	–	–	–
Extensiones y descubrimientos	(39)	(58)	–	–	19	–	–	–
Compras de reservas	55	10	–	–	–	22	24	–
Ventas de reservas	(126)	–	–	–	(126)	–	–	–
Producción ⁽¹⁾	(535)	(295)	(78)	(3)	(59)	(13)	(27)	(59)
Reservas a 31 de diciembre de 2023 ^{(1) (3)}	4.639	2.982	1.170	3	149	108	55	172
Revisión de estimaciones anteriores	(29)	–	(42)	–	6	(24)	22	9
Recuperación mejorada	–	–	–	–	–	–	–	–
Extensiones y descubrimientos	306	306	–	–	–	–	–	–
Compras de reservas ⁽³⁾	21	21	–	–	–	–	–	–
Ventas de reservas	(33)	(31)	–	(2)	–	–	–	–
Producción ⁽¹⁾	(496)	(304)	(85)	(1)	(32)	(14)	(22)	(38)
Reservas a 31 de diciembre de 2024 ^{(1) (2)}	4.408	2.973	1.044	–	123	70	54	144

Miles de millones de pies cúbicos

	Total	Estados Unidos	Perú	Venezuela	Resto de América	África	Europa	Asia y Oceanía
Sociedades Participadas								
Reservas a 31 de diciembre de 2021 ^{(1) (2)}	2.351	–	–	1.489	849	–	13	–
Revisión de estimaciones anteriores	30	–	–	65	(40)	–	5	–
Recuperación mejorada	–	–	–	–	–	–	–	–
Extensiones y descubrimientos	–	–	–	–	–	–	–	–
Compras de reservas	–	–	–	–	–	–	–	–
Ventas de reservas	–	–	–	–	–	–	–	–
Producción ⁽¹⁾	(280)	–	–	(100)	(175)	–	(5)	–
Reservas a 31 de diciembre de 2022 ⁽¹⁾	2.102	–	–	1.454	634	–	14	–
Revisión de estimaciones anteriores	(3)	–	–	1	(4)	–	–	–
Recuperación mejorada	–	–	–	–	–	–	–	–
Extensiones y descubrimientos	201	–	–	–	201	–	–	–
Compras de reservas	–	–	–	–	–	–	–	–
Ventas de reservas	(14)	–	–	–	–	–	(14)	–
Producción ⁽¹⁾	(272)	–	–	(109)	(163)	–	–	–
Reservas a 31 de diciembre de 2023 ^{(1) (3)}	2.014	–	–	1.346	668	–	–	–
Revisión de estimaciones anteriores	95	–	–	29	65	–	–	–
Recuperación mejorada	–	–	–	–	–	–	–	–
Extensiones y descubrimientos	8	–	–	–	8	–	–	–
Compras de reservas ⁽³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–
Ventas de reservas	(10)	–	–	–	(10)	–	–	–
Producción ⁽¹⁾	(276)	–	–	(116)	(160)	–	–	–
Reservas a 31 de diciembre de 2024 ^{(1) (2)}	1.830	–	–	1.259	571	–	–	–
Total reservas Soc. Consolidadas y Participadas	6.238	2.973	1.044	1.259	694	70	54	144

Reservas probadas estimadas desarrolladas de gas natural:

Miles de millones de pies cúbicos

	Total	Estados Unidos	Perú	Venezuela	Resto de América	África	Europa	Asia y Oceanía
A 31 de diciembre de 2021	4.684	1.082	1.000	1.348	844	60	67	282
Sociedades Consolidadas	2.837	1.082	1.000	18	340	60	54	282
Sociedades Participadas	1.847	–	–	1.330	504	–	13	–
A 31 de diciembre de 2022	4.402	1.249	884	1.377	604	51	65	172
Sociedades Consolidadas	2.708	1.249	884	16	284	51	52	172
Sociedades Participadas	1.694	–	–	1.361	320	–	13	–
A 31 de diciembre de 2023	4.364	1.705	694	1.235	475	64	51	139
Sociedades Consolidadas	2.803	1.705	694	3	147	64	51	139
Sociedades Participadas	1.561	–	–	1.232	328	–	–	–
A 31 de diciembre de 2024	4.159	1.859	639	1.151	286	47	52	125
Sociedades Consolidadas	2.842	1.859	639	–	120	47	52	125
Sociedades Participadas	1.317	–	–	1.151	166	–	–	–

Nota: Los movimientos de reservas agregados y los totales de reservas a 31 de diciembre, pueden diferir de los valores individuales mostrados debido a que en los cálculos se utilizan las cifras con una precisión mayor a la mostrada en la tabla.

- (1) Los volúmenes de reservas probadas netas totales desarrolladas y no desarrolladas a 31 de diciembre de 2024, 2023, 2022 y 2021 incluyen un volumen estimado de aproximadamente 559, 616, 657 y 717 miles de millones de pies cúbicos de gas, respectivamente, relativos a importes a pagar a terceros en concepto de regalías que, como se describe más arriba, constituyen una obligación financiera, o son sustancialmente equivalentes a un impuesto a la producción o similar. La producción neta en 2024, 2023 y 2022 incluye un volumen estimado de aproximadamente 58, 58 y 56 miles de millones de pies cúbicos de gas, respectivamente, relativos a los citados pagos.
- (2) Los volúmenes de reservas probadas netas totales a 31 de diciembre de 2021 y 2024 incluyen un volumen de 44 y 2 miles de millones de pies cúbicos de gas asociado a activos clasificados como mantenidos para la venta conforme a las NIIF-UE.
- (3) En octubre de 2023, se adquirió el 49% restante de la sociedad RRUUK, las reservas de la sociedad se presentan en sociedades consolidadas a cierre del año 2023.

Reservas probadas estimadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo, condensado, líquidos del gas natural y gas natural:

<i>Millones de barriles equivalentes de petróleo crudo</i>	Total	Estados Unidos	Perú	Venezuela	Resto de América	África	Europa	Asia y Oceanía
Sociedades Consolidadas								
Reservas a 31 de diciembre de 2021 ^{(1) (2)}	1.341	674	324	3	112	124	37	67
Revisión de estimaciones anteriores	20	20	(23)	–	17	6	1	(2)
Recuperación mejorada	10	–	–	–	10	–	–	–
Extensiones y descubrimientos	121	121	–	–	–	–	–	–
Compras de reservas	67	67	–	–	–	–	–	–
Ventas de reservas	(39)	–	–	–	(22)	–	–	(17)
Producción ⁽¹⁾	(125)	(50)	(17)	(1)	(21)	(15)	(9)	(13)
Reservas a 31 de diciembre de 2022 ⁽¹⁾	1.396	833	284	3	97	115	29	36
Revisión de estimaciones anteriores	59	15	3	(2)	9	20	9	7
Recuperación mejorada	–	–	–	–	–	–	–	–
Extensiones y descubrimientos	(22)	(26)	–	–	4	–	–	–
Compras de reservas	55	9	–	–	–	4	43	–
Ventas de reservas	(28)	–	–	–	(28)	–	–	–
Producción ⁽¹⁾	(152)	(73)	(19)	–	(16)	(16)	(17)	(11)
Reservas a 31 de diciembre de 2023 ^{(1) (3)}	1.308	758	268	–	65	122	63	32
Revisión de estimaciones anteriores	21	(1)	(11)	–	–	(2)	33	2
Recuperación mejorada	–	–	–	–	–	–	–	–
Extensiones y descubrimientos	76	76	–	–	–	–	–	–
Compras de reservas ⁽³⁾	6	6	–	–	–	–	–	–
Ventas de reservas	(16)	(15)	–	–	–	–	–	–
Producción ⁽¹⁾	(143)	(71)	(20)	–	(9)	(14)	(21)	(7)
Reservas a 31 de diciembre de 2024 ^{(1) (2)}	1.253	753	237	–	56	106	75	26
<i>Millones de barriles equivalentes de petróleo crudo</i>								
	Total	Estados Unidos	Perú	Venezuela	Resto de América	África	Europa	Asia y Oceanía
Sociedades Participadas								
Reservas a 31 de diciembre de 2021 ^{(1) (2)}	574	–	–	290	252	–	32	–
Revisión de estimaciones anteriores	14	–	–	13	–	–	–	–
Recuperación mejorada	–	–	–	–	–	–	–	–
Extensiones y descubrimientos	–	–	–	–	–	–	–	–
Compras de reservas	–	–	–	–	–	–	–	–
Ventas de reservas	–	–	–	–	–	–	–	–
Producción ⁽¹⁾	(75)	–	–	(20)	(47)	–	(7)	–
Reservas a 31 de diciembre de 2022 ⁽¹⁾	513	–	–	283	205	–	25	–
Revisión de estimaciones anteriores	(1)	–	–	1	(2)	–	–	–
Recuperación mejorada	–	–	–	–	–	–	–	–
Extensiones y descubrimientos	112	–	–	–	112	–	–	–
Compras de reservas	–	–	–	–	–	–	–	–
Ventas de reservas	(25)	–	–	–	–	–	(25)	–
Producción ⁽¹⁾	(66)	–	–	(22)	(44)	–	–	–
Reservas a 31 de diciembre de 2023 ^{(1) (3)}	533	–	–	262	271	–	–	–
Revisión de estimaciones anteriores	16	–	–	5	10	–	–	–
Recuperación mejorada	–	–	–	–	–	–	–	–
Extensiones y descubrimientos	2	–	–	–	2	–	–	–
Compras de reservas ⁽³⁾	13	–	–	13	–	–	–	–
Ventas de reservas	(2)	–	–	–	(2)	–	–	–
Producción ⁽¹⁾	(66)	–	–	(24)	(42)	–	–	–
Reservas a 31 de diciembre de 2024 ^{(1) (2)}	494	–	–	256	239	–	–	–
Total reservas Soc. Consolidadas y Participadas	1.747	753	237	256	295	106	75	26

Reservas probadas estimadas desarrolladas de petróleo crudo, condensado, líquidos del gas natural y gas natural:

Millones de barriles equivalentes de petróleo crudo

	Total	Estados Unidos	Perú	Venezuela	Resto de América	África	Europa	Asia y Oceanía
A 31 de diciembre de 2021	1.188	240	231	264	281	78	37	58
Sociedades Consolidadas	717	240	231	3	94	78	14	58
Sociedades Participadas	471	–	–	261	187	–	23	–
A 31 de diciembre de 2022	1.107	276	204	268	212	71	44	32
Sociedades Consolidadas	673	276	204	3	67	71	21	32
Sociedades Participadas	434	–	–	265	145	–	23	–
A 31 de diciembre de 2023	1.097	359	160	240	171	80	60	25
Sociedades Consolidadas	723	359	160	–	38	80	60	25
Sociedades Participadas	374	–	–	240	133	–	–	–
A 31 de diciembre de 2024	1.042	375	146	231	120	77	68	23
Sociedades Consolidadas	720	375	146	–	30	77	68	23
Sociedades Participadas	322	–	–	231	90	–	–	–

Nota: Los movimientos de reservas agregados y los totales de reservas a 31 de diciembre, pueden diferir de los valores individuales mostrados debido a que en los cálculos se utilizan las cifras con una precisión mayor a la mostrada en la tabla.

- (1) Los volúmenes de reservas probadas netas totales desarrolladas y no desarrolladas a 31 de diciembre de 2024, 2023, 2022 y 2021 incluyen un volumen estimado de aproximadamente 132, 145, 144 y 157 millones de barriles equivalentes, respectivamente, relativos a importes a pagar a terceros en concepto de regalías que, como se describe más arriba, constituyen una obligación financiera o son sustancialmente equivalentes a un impuesto a la producción o similar. La producción neta en 2024, 2023 y 2022 incluye un volumen estimado de aproximadamente 13, 14 y 13 millones de barriles equivalentes, respectivamente, relativos a los citados pagos.
- (2) Los volúmenes de reservas probadas netas totales a 31 de diciembre de 2021 y 2024 incluyen un volumen de 18 y 41 millones de barriles equivalentes asociado a activos clasificados como mantenidos para la venta conforme a las NIIF-UE.
- (3) En octubre de 2023, se adquirió el 49% restante de la sociedad RRUUK, las reservas de la sociedad se presentan en sociedades consolidadas a cierre del año 2023.

Estimación de flujos de caja futuros normalizados

Medición normalizada de los flujos de caja netos futuros descontados relativos a reservas probadas de hidrocarburos

La estimación de los flujos de caja netos futuros se ha realizado de acuerdo con los criterios establecidos por el sistema "SPE/WPC/AAPG/SPEE/SEG/SPWLA/EAGE Petroleum Resources Management System", referido normalmente por su acrónimo SPE-PRMS (SPE - Society of Petroleum Engineers)". Los precios de los hidrocarburos y otras bases económicas sobre evolución futura de los costes se corresponden con la mejor estimación utilizada por la empresa para determinar el valor futuro de sus activos (ver Nota 3.5.1 y 5.1 de las Cuentas Anuales consolidadas 2024). Estas bases económicas se aplican a la producción futura estimada de las reservas probadas de hidrocarburos a la fecha del último balance presentado, menos los costes futuros estimados para el desarrollo y la producción de las reservas probadas, y asumiendo la continuidad de las condiciones económicas existentes.

Los costes de producción futuros se han estimado con base en la estructura de costes al cierre del ejercicio y se proyectan de acuerdo con las bases económicas indicadas. Los costes de desarrollo futuros se han calculado en función de estudios técnicos realizados por Repsol y por los operadores con los que Repsol comparte la titularidad. Los impuestos estimados para cada uno de los ejercicios futuros han sido determinados de acuerdo con el régimen contractual y fiscal al cierre del ejercicio. La tasa utilizada para descontar los flujos de caja netos futuros ha sido el 10%.

El valor actual de los flujos de caja netos futuros estimado con las anteriores hipótesis no tiene la intención ni debería ser interpretado como el valor razonable de las reservas de hidrocarburos del Grupo. Una estimación del valor razonable de mercado de dichas reservas debería incluir la futura explotación de reservas no clasificadas aún como reservas probadas y una tasa de descuento representativa del valor en el tiempo del dinero al momento de la realización del cálculo, así como de las incertidumbres inherentes a las estimaciones de las reservas.

El cuadro siguiente presenta el valor actual de los flujos de caja netos futuros, relativos a reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de hidrocarburos, calculados sobre la base de las hipótesis anteriormente mencionadas.

Millones de euros

A 31 de diciembre de 2022

	Total	Estados Unidos	Perú	Venezuela	Resto de América	África	Europa	Asia y Oceanía
Sociedades Consolidadas								
Flujos de caja futuros	54.118	29.012	9.772	26	3.353	7.993	2.630	1.332
Costes futuros de producción	(19.633)	(12.310)	(3.627)	(23)	(1.620)	(1.004)	(679)	(370)
Costes futuros de desarrollo y abandono	(10.139)	(6.868)	(826)	(1)	(974)	(508)	(882)	(80)
Gastos futuros por impuestos sobre beneficios	(8.207)	(745)	(1.743)	(3)	(494)	(4.055)	(848)	(319)
Flujos netos de caja futuros D.D.I.	16.139	9.089	3.576	(1)	265	2.426	221	563
Efecto de actualizar al 10%	(6.285)	(4.277)	(1.409)	—	244	(762)	31	(112)
Valor actual	9.854	4.812	2.167	(1)	509	1.664	252	451
Sociedades Participadas								
Flujos de caja futuros	16.985	—	—	5.813	9.249	—	1.923	—
Costes futuros de producción	(7.266)	—	—	(1.910)	(4.055)	—	(1.301)	—
Costes futuros de desarrollo y abandono	(4.422)	—	—	(266)	(1.561)	—	(2.595)	—
Gastos futuros por impuestos sobre beneficios	(1.703)	—	—	(1.410)	(1.057)	—	764	—
Flujos netos de caja futuros D.D.I.	3.594	—	—	2.227	2.576	—	(1.209)	—
Efecto de actualizar al 10%	(649)	—	—	(932)	(446)	—	729	—
Valor actual	2.945	—	—	1.295	2.130	—	(480)	—
Valor total actual	12.799	4.812	2.167	1.294	2.639	1.664	(228)	451

Millones de euros

A 31 de diciembre de 2023

	Total	Estados Unidos	Perú	Venezuela	Resto de América	África	Europa	Asia y Oceanía
Sociedades Consolidadas								
Flujos de caja futuros	50.155	25.826	7.112	3	2.749	8.743	4.607	1.115
Costes futuros de producción	(19.411)	(10.765)	(2.979)	(3)	(1.050)	(957)	(3.259)	(398)
Costes futuros de desarrollo y abandono	(11.391)	(5.463)	(749)	-	(217)	(501)	(4.425)	(36)
Gastos futuros por impuestos sobre beneficios	(5.926)	(780)	(1.078)	-	(482)	(4.516)	1.177	(247)
Flujos netos de caja futuros D.D.I.	13.427	8.818	2.306	-	1.000	2.769	(1.900)	434
Efecto de actualizar al 10%	(5.139)	(3.807)	(978)	-	(362)	(950)	1.056	(98)
Valor actual	8.288	5.011	1.328	-	638	1.819	(844)	336
Sociedades Participadas								
Flujos de caja futuros	19.277	-	-	5.320	13.957	-	-	-
Costes futuros de producción	(7.717)	-	-	(1.777)	(5.940)	-	-	-
Costes futuros de desarrollo y abandono	(3.574)	-	-	(210)	(3.364)	-	-	-
Gastos futuros por impuestos sobre beneficios	(2.735)	-	-	(1.317)	(1.418)	-	-	-
Flujos netos de caja futuros D.D.I.	5.251	-	-	2.016	3.235	-	-	-
Efecto de actualizar al 10%	(2.279)	-	-	(833)	(1.446)	-	-	-
Valor actual	2.972	-	-	1.183	1.789	-	-	-
Valor total actual ⁽¹⁾	11.260	5.011	1.328	1.183	2.427	1.819	(844)	336

Millones de euros

A 31 de diciembre de 2024

	Total	Estados Unidos	Perú	Venezuela	Resto de América	África	Europa	Asia y Oceanía
Sociedades Consolidadas								
Flujos de caja futuros	50.110	26.839	6.043	3	2.556	7.974	5.700	995
Costes futuros de producción	(22.695)	(12.625)	(3.009)	(3)	(1.032)	(918)	(4.676)	(432)
Costes futuros de desarrollo y abandono	(11.754)	(5.272)	(655)	(1)	(103)	(486)	(5.149)	(88)
Gastos futuros por impuestos sobre beneficios	(5.098)	(895)	(718)	(1)	(448)	(4.226)	1.372	(182)
Flujos netos de caja futuros D.D.I.	10.563	8.047	1.661	(2)	973	2.344	(2.753)	293
Efecto de actualizar al 10%	(3.859)	(3.581)	(594)	-	(318)	(808)	1.503	(61)
Valor actual	6.704	4.466	1.067	(2)	655	1.536	(1.250)	232
Sociedades Participadas								
Flujos de caja futuros	20.241	-	-	5.920	14.321	-	-	-
Costes futuros de producción	(8.005)	-	-	(2.140)	(5.865)	-	-	-
Costes futuros de desarrollo y abandono	(3.184)	-	-	(326)	(2.858)	-	-	-
Gastos futuros por impuestos sobre beneficios	(2.938)	-	-	(1.419)	(1.519)	-	-	-
Flujos netos de caja futuros D.D.I.	6.114	-	-	2.035	4.079	-	-	-
Efecto de actualizar al 10%	(2.906)	-	-	(745)	(2.161)	-	-	-
Valor actual	3.208	-	-	1.290	1.918	-	-	-
Valor total actual	9.912	4.466	1.067	1.288	2.573	1.536	(1.250)	232

(1) En octubre de 2023, se adquirió el 49% restante de la sociedad RRUUK, los flujos netos de caja futuros descontados de la sociedad se presentan en sociedades consolidadas a cierre del año 2023.

Cambios en la medición normalizada de los flujos de caja netos futuros descontados relativos a reservas probadas de hidrocarburos

El siguiente cuadro muestra los cambios en el valor actual de los flujos de caja netos futuros durante 2022, 2023 y 2024:

Millones de euros

	Total	Estados Unidos	Perú	Venezuela	Resto de América	África	Europa	Asia y Oceanía
Sociedades Consolidadas								
Saldo final al 31 de diciembre de 2021	7.463	3.262	1.278	(3)	526	1.500	155	745
Cambios por precios de venta o transferencia y por costes de producción futuros	3.686	605	1.565	(2)	203	365	900	50
Cambios en los costes de desarrollo futuros	(843)	(625)	(117)	–	(96)	19	6	(30)
Ventas y transferencias de petróleo y gas producidos durante el período	(3.334)	(835)	(385)	1	(219)	(849)	(675)	(372)
Cambios netos por extensiones, descubrimientos y mejora de la recuperación en las reservas	1.126	913	–	–	213	–	–	–
Cambios netos por compra/venta de activos	154	333	–	–	13	–	–	(192)
Cambios netos por revisiones en los volúmenes estimados	534	122	(24)	2	(82)	268	200	48
Costes de desarrollo previamente estimados incurridos durante el ejercicio	1.171	753	36	1	94	79	199	9
Efecto de la actualización a una fecha diferente	1.085	521	180	–	78	221	(4)	89
Cambios en impuestos sobre beneficios	(1.188)	(237)	(366)	–	(221)	61	(529)	104
Variación neta	2.391	1.550	889	2	(17)	164	97	(294)
Saldo final al 31 de diciembre de 2022	9.854	4.812	2.167	(1)	509	1.664	252	451
Cambios por precios de venta o transferencia y por costes de producción futuros	(845)	122	(848)	(16)	28	321	(447)	(5)
Cambios en los costes de desarrollo futuros	(128)	(307)	9	(1)	6	(4)	153	16
Ventas y transferencias de petróleo y gas producidos durante el período	(4.233)	(1.343)	(695)	1	(233)	(907)	(726)	(330)
Cambios netos por extensiones, descubrimientos y mejora de la recuperación en las reservas	(282)	(279)	–	–	(3)	–	–	–
Cambios netos por compra/venta de activos	(1.110)	62	–	–	157	36	(1.365)	–
Cambios netos por revisiones en los volúmenes estimados	782	244	31	16	(48)	668	(211)	82
Costes de desarrollo previamente estimados incurridos durante el ejercicio	1.743	1.354	59	–	132	74	96	28
Efecto de la actualización a una fecha diferente	571	309	115	–	37	71	24	15
Cambios en impuestos sobre beneficios	1.936	37	490	1	53	(104)	1.380	79
Variación neta	(1.566)	199	(839)	1	129	155	(1.096)	(115)
Saldo final al 31 de diciembre de 2023 ⁽¹⁾	8.288	5.011	1.328	–	638	1.819	(844)	336
Cambios por precios de venta o transferencia y por costes de producción futuros	(2.226)	(1.421)	(440)	–	(92)	(360)	114	(27)
Cambios en los costes de desarrollo futuros	418	(209)	37	–	5	(142)	775	(48)
Ventas y transferencias de petróleo y gas producidos durante el período	(3.578)	(1.177)	(401)	–	(175)	(921)	(731)	(173)
Cambios netos por extensiones, descubrimientos y mejora de la recuperación en las reservas	203	203	–	–	–	–	–	–
Cambios netos por compra/venta de activos	(27)	(50)	–	1	16	–	6	–
Cambios netos por revisiones en los volúmenes estimados	(756)	(100)	37	(3)	8	224	(942)	20
Costes de desarrollo previamente estimados incurridos durante el ejercicio	1.888	1.246	66	–	98	109	357	12
Efecto de la actualización a una fecha diferente	1.218	806	184	–	102	256	(170)	40
Cambios en impuestos sobre beneficios	1.276	157	256	–	55	551	185	72
Variación neta	(1.584)	(545)	(261)	(2)	17	(283)	(406)	(104)
Saldo final al 31 de diciembre de 2024	6.704	4.466	1.067	(2)	655	1.536	(1.250)	232

Millones de euros

	Total	Estados Unidos	Perú	Venezuela	Resto de América	África	Europa	Asia y Oceanía
Sociedades Participadas								
Saldo final al 31 de diciembre de 2021	2.932	–	–	1.653	1.697	–	(418)	–
Cambios por precios de venta o transferencia y por costes de producción futuros	(324)	–	–	(922)	435	–	163	–
Cambios en los costes de desarrollo futuros	(83)	–	–	(34)	48	–	(97)	–
Ventas y transferencias de petróleo y gas producidos durante el período	(1.279)	–	–	(276)	(791)	–	(212)	–
Cambios netos por extensiones, descubrimientos y mejora de la recuperación en las reservas	–	–	–	–	–	–	–	–
Cambios netos por compra/venta de activos	–	–	–	–	–	–	–	–
Cambios netos por revisiones en los volúmenes estimados	908	–	–	279	409	–	220	–
Costes de desarrollo previamente estimados incurridos durante el ejercicio	421	–	–	7	214	–	200	–
Efecto de la actualización a una fecha diferente	425	–	–	270	238	–	(83)	–
Cambios en impuestos sobre beneficios	(55)	–	–	318	(120)	–	(253)	–
Variación neta	13	–	–	(358)	433	–	(62)	–
Saldo final al 31 de diciembre de 2022	2.945	–	–	1.295	2.130	–	(480)	–
Cambios por precios de venta o transferencia y por costes de producción futuros	(81)	–	–	(35)	(46)	–	–	–
Cambios en los costes de desarrollo futuros	(164)	–	–	23	(187)	–	–	–
Ventas y transferencias de petróleo y gas producidos durante el período	(1.319)	–	–	(330)	(989)	–	–	–
Cambios netos por extensiones, descubrimientos y mejora de la recuperación en las reservas	603	–	–	–	603	–	–	–
Cambios netos por compra/venta de activos	475	–	–	–	–	–	475	–
Cambios netos por revisiones en los volúmenes estimados	(1)	–	–	69	(70)	–	–	–
Costes de desarrollo previamente estimados incurridos durante el ejercicio	219	–	–	8	211	–	–	–
Efecto de la actualización a una fecha diferente	159	–	–	67	87	–	5	–
Cambios en impuestos sobre beneficios	136	–	–	86	50	–	–	–
Variación neta	27	–	–	(112)	(341)	–	480	–
Saldo final al 31 de diciembre de 2023 ⁽¹⁾	2.972	–	–	1.183	1.789	–	–	–
Cambios por precios de venta o transferencia y por costes de producción futuros	142	–	–	(71)	213	–	–	–
Cambios en los costes de desarrollo futuros	(93)	–	–	(22)	(71)	–	–	–
Ventas y transferencias de petróleo y gas producidos durante el período	(1.263)	–	–	(252)	(1.011)	–	–	–
Cambios netos por extensiones, descubrimientos y mejora de la recuperación en las reservas	2	–	–	–	2	–	–	–
Cambios netos por compra/venta de activos	100	–	–	102	(2)	–	–	–
Cambios netos por revisiones en los volúmenes estimados	40	–	–	11	29	–	–	–
Costes de desarrollo previamente estimados incurridos durante el ejercicio	598	–	–	11	587	–	–	–
Efecto de la actualización a una fecha diferente	454	–	–	184	270	–	–	–
Cambios en impuestos sobre beneficios	256	–	–	144	112	–	–	–
Variación neta	236	–	–	107	129	–	–	–
Saldo final al 31 de diciembre de 2024	3.208	–	–	1.290	1.918	–	–	–
Total Sociedades Consolidadas y Participadas	9.912	4.466	1.067	1.288	2.573	1.536	(1.250)	232

(1) En octubre de 2023, se adquirió el 49% restante de la sociedad RRUUK, los flujos netos de caja futuros descontados de la sociedad se presentan en sociedades consolidadas a cierre del año 2023.

Resultados de las actividades de exploración y producción de hidrocarburos

El cuadro siguiente incluye los ingresos y gastos directamente relacionados con las actividades de exploración y producción de hidrocarburos del Grupo. No se incluye imputación alguna de los costes financieros o de los gastos generales, a excepción de la actualización financiera de la provisión por desmantelamiento, por lo que no es necesariamente indicativo de la contribución de dichas actividades a los resultados netos consolidados.

Millones de euros

A 31 de diciembre de 2022

	Total	Estados Unidos	Perú	Venezuela	Resto de América	África	Europa	Asia y Oceanía
Sociedades Consolidadas								
Ingresos								
Ventas a sociedades fuera del Grupo	4.665	433	999	2	675	845	1.121	590
Ventas a sociedades del Grupo	2.283	1.717	8	–	–	476	82	–
Total ingresos	6.948	2.150	1.007	2	675	1.321	1.203	590
Costes de producción	(936)	(332)	(83)	(18)	(209)	(72)	(173)	(49)
Impuestos a la producción	(263)	(25)	(182)	–	–	(56)	–	–
Gastos de Exploración ⁽¹⁾	(452)	(79)	(1)	–	(147)	–	(34)	(191)
Otros ingresos y otros gastos	(773)	(383)	(120)	(152)	(2)	(8)	(69)	(39)
Amortizaciones, provisiones y abandono ⁽²⁾	(1.124)	(199)	(55)	(1)	(217)	(120)	(269)	(263)
Beneficio antes de impuestos	3.400	1.132	566	(169)	100	1.065	658	48
Impuestos sobre beneficios ⁽⁴⁾	(2.158)	(317)	(195)	6	(117)	(814)	(642)	(79)
Resultado de las actividades	1.242	815	371	(163)	(17)	251	16	(31)
Sociedades Participadas								
Ingresos								
Ventas a sociedades fuera del Grupo	2.820	–	–	580	1.768	–	472	–
Ventas a sociedades del Grupo	943	–	–	–	755	–	188	–
Total ingresos	3.763	–	–	580	2.523	–	660	–
Costes de producción	(532)	–	–	(24)	(227)	–	(281)	–
Impuestos a la producción	(534)	–	–	(81)	(453)	–	–	–
Gastos de Exploración ⁽¹⁾	(23)	–	–	–	(16)	–	(3)	(4)
Otros ingresos y otros gastos	(343)	–	–	(203)	(116)	–	(24)	–
Amortizaciones, provisiones y abandono ⁽²⁾	(607)	–	–	24	(652)	–	21	–
Beneficio antes de impuestos	1.724	–	–	296	1.059	–	373	(4)
Impuestos sobre beneficios ⁽³⁾	(617)	–	–	(115)	(412)	–	(90)	–
Resultado de las actividades	1.107	–	–	181	647	–	283	(4)
Resultado total de las actividades ⁽⁴⁾	2.349	815	371	18	630	251	299	(35)

Millones de euros

A 31 de diciembre de 2023

	Total	Estados Unidos	Perú	Venezuela	Resto de América	África	Europa	Asia y Oceanía
Sociedades Consolidadas								
Ingresos								
Ventas a sociedades fuera del Grupo	3.200	583	600	1	321	726	557	412
Ventas a sociedades del Grupo	1.771	1.098	3	–	–	403	267	–
Total ingresos	4.971	1.681	603	1	321	1.129	824	412
Costes de producción	(876)	(354)	(89)	(17)	(140)	(67)	(154)	(55)
Impuestos a la producción	(190)	(31)	(108)	–	–	(51)	–	–
Gastos de Exploración ⁽¹⁾	(116)	(65)	–	–	(34)	–	(21)	4
Otros ingresos y otros gastos	(573)	(259)	(94)	(16)	(30)	(11)	(132)	(31)
Amortizaciones, provisiones y abandono ⁽²⁾	(2.051)	(1.099)	(70)	(3)	(117)	(168)	(526)	(68)
Beneficio antes de impuestos	1.165	(127)	242	(35)	–	832	(9)	262
Impuestos sobre beneficios ⁽³⁾	(1.363)	(556)	(81)	10	98	(457)	(227)	(150)
Resultado de las actividades	(198)	(683)	161	(25)	98	375	(236)	112
Sociedades Participadas								
Ingresos								
Ventas a sociedades fuera del Grupo	1.996	–	–	628	982	–	386	–
Ventas a sociedades del Grupo	604	–	–	–	581	–	23	–
Total ingresos	2.600	–	–	628	1.563	–	409	–
Costes de producción	(464)	–	–	(33)	(240)	–	(191)	–
Impuestos a la producción	(357)	–	–	(94)	(263)	–	–	–
Gastos de Exploración ⁽¹⁾	(4)	–	–	–	(1)	–	(3)	–
Otros ingresos y otros gastos	(502)	12	–	(251)	(154)	–	(109)	–
Amortizaciones, provisiones y abandono ⁽²⁾	(1.015)	–	–	(107)	(744)	–	(164)	–
Beneficio antes de impuestos	258	12	–	143	161	–	(58)	–
Impuestos sobre beneficios ⁽³⁾	(28)	–	–	(107)	48	–	31	–
Resultado de las actividades	230	12	–	36	209	–	(27)	–
Resultado total de las actividades ⁽⁴⁾⁽⁵⁾	32	(671)	161	11	307	375	(263)	112

Millones de euros

A 31 de diciembre de 2024

	Total	Estados Unidos	Perú	Venezuela	Resto de América	África	Europa	Asia y Oceanía
Sociedades Consolidadas								
Ingresos								
Ventas a sociedades fuera del Grupo	3.239	413	652	–	215	611	1.090	258
Ventas a sociedades del Grupo	1.829	1.041	2	–	–	327	459	–
Total ingresos	5.069	1.454	654	–	215	938	1.549	258
Costes de producción	(1.118)	(316)	(96)	(22)	(56)	(80)	(510)	(38)
Impuestos a la producción	(156)	(10)	(110)	7	–	(43)	–	–
Gastos de Exploración ⁽¹⁾	(95)	(19)	(1)	–	(43)	1	(24)	(9)
Otros ingresos y otros gastos	(384)	(161)	(86)	136	(41)	(1)	(212)	(19)
Amortizaciones, provisiones y abandono ⁽²⁾	(3.458)	(1.546)	(77)	(1)	(477)	(140)	(1.062)	(155)
Beneficio antes de impuestos	(143)	(598)	284	120	(402)	675	(259)	37
Impuestos sobre beneficios	(395)	149	(140)	(17)	130	(423)	(27)	(67)
Resultado de las actividades	(538)	(449)	144	103	(272)	252	(286)	(30)
Sociedades Participadas								
Ingresos								
Ventas a sociedades fuera del Grupo	1.489	–	–	623	866	–	–	–
Ventas a sociedades del Grupo	490	–	–	–	490	–	–	–
Total ingresos	1.979	–	–	623	1.356	–	–	–
Costes de producción	(306)	–	–	(51)	(255)	–	–	–
Impuestos a la producción	(310)	–	–	(109)	(201)	–	–	–
Gastos de Exploración ⁽¹⁾	(3)	–	–	–	(3)	–	–	–
Otros ingresos y otros gastos	(330)	3	–	(259)	(74)	–	–	–
Amortizaciones, provisiones y abandono ⁽²⁾	(359)	–	–	31	(390)	–	–	–
Beneficio antes de impuestos	671	3	–	235	433	–	–	–
Impuestos sobre beneficios	(155)	–	–	48	(203)	–	–	–
Resultado de las actividades	516	3	–	283	230	–	–	–
Resultado total de las actividades ⁽⁴⁾	(22)	(446)	144	386	(42)	252	(286)	(30)

(1) Los “Gastos de exploración” incluyen una dotación neta de activos de exploración por importe de 5 y 138 millones de euros en 2024 y 2022, respectivamente y una reversión neta de activos de exploración por importe de 20 millones de euros en 2023 (ver Nota 5 de las Cuentas Anuales consolidadas 2024 y Nota 20 de las Cuentas Anuales consolidadas 2023 y 2022).

(2) En el epígrafe de “Amortizaciones, provisiones y abandono” se incluyen deterioros netos de activos productivos y en desarrollo por importe de 1.510, 883 y 229 millones de euros en 2024, 2023 y 2022, respectivamente (ver Nota 5 de las Cuentas Anuales consolidadas 2024 y Nota 20 de las Cuentas Anuales consolidadas 2023 y 2022).

(3) El epígrafe “impuestos sobre beneficios” incluye el deterioro de créditos fiscales registrado en 2022 y 2023 por importe de 286 y 647 millones de euros, respectivamente (ver Nota 20 de las Cuentas Anuales consolidadas de 2023 y 2022).

(4) No se incluyen los resultados por desinversiones, ni los resultados registrados como consecuencia del procedimiento iniciado por Addax Petroleum UK Limited y Sinopec International Petroleum Exploration and Production Corporation (ver nota 15 de las Cuentas Anuales consolidadas 2022).

(5) En octubre de 2023, se adquirió el 49% restante de la sociedad RRUUK, los resultados de la sociedad hasta esa fecha se presentan en sociedades participadas, estando a partir de entonces en sociedades consolidadas.

Inversiones

Inversiones del periodo [costes soportados]

Los costes soportados representan importes capitalizados durante el año por adquisiciones de propiedades y por actividades de exploración, desarrollo y producción, incluidos los costes de desmantelamiento.

Millones de euros

A 31 de diciembre de 2022	Total	Estados Unidos	Perú	Venezuela	Resto de América	África	Europa	Asia y Oceanía
Sociedades Consolidadas								
Adquisiciones de propiedades con reservas probadas	213	213	-	-	-	-	-	-
Adquisiciones de propiedades que no tienen reservas probadas	-	-	-	-	-	-	-	-
Costes de exploración	214	124	-	-	53	1	(4)	40
Costes de desarrollo	1.460	1.183	52	-	56	43	126	-
Costes Soportados	1.887	1.520	52	-	109	44	122	40
Sociedades Participadas								
Adquisiciones de propiedades con reservas probadas	-	-	-	-	-	-	-	-
Adquisiciones de propiedades que no tienen reservas probadas	-	-	-	-	-	-	-	-
Costes de exploración	18	-	-	-	18	-	-	-
Costes de desarrollo	82	34	-	-	122	-	(74)	-
Costes Soportados	100	34	-	-	140	-	(74)	-
Total costes soportados	1.987	1.554	52	-	249	44	48	40

Millones de euros

A 31 de diciembre de 2023	Total	Estados Unidos	Perú	Venezuela	Resto de América	África	Europa	Asia y Oceanía
Sociedades Consolidadas								
Adquisiciones de propiedades con reservas probadas	789	144	-	-	-	33	612	-
Adquisiciones de propiedades que no tienen reservas probadas	-	-	-	-	-	-	-	-
Costes de exploración	152	96	-	-	43	4	5	4
Costes de desarrollo	1.760	1.333	(23)	1	155	57	224	13
Costes Soportados	2.701	1.573	(23)	1	198	94	841	17
Sociedades Participadas								
Adquisiciones de propiedades con reservas probadas	-	-	-	-	-	-	-	-
Adquisiciones de propiedades que no tienen reservas probadas	-	-	-	-	-	-	-	-
Costes de exploración	39	-	-	-	39	-	-	-
Costes de desarrollo	732	81	-	75	508	-	68	-
Costes Soportados	771	81	-	75	547	-	68	-
Total costes soportados ⁽¹⁾	3.472	1.654	(23)	76	745	94	909	17

Millones de euros

A 31 de diciembre de 2024

	Total	Estados Unidos	Perú	Venezuela	Resto de América	África	Europa	Asia y Oceanía
Sociedades Consolidadas								
Adquisiciones de propiedades con reservas probadas	–	–	–	–	–	–	–	–
Adquisiciones de propiedades que no tienen reservas probadas	–	–	–	–	–	–	–	–
Costes de exploración	216	92	–	–	95	5	19	5
Costes de desarrollo	2.151	1.529	43	1	115	78	361	24
Costes Soportados	2.367	1.621	43	1	210	83	380	29
Sociedades Participadas								
Adquisiciones de propiedades con reservas probadas	73	–	–	73	–	–	–	–
Adquisiciones de propiedades que no tienen reservas probadas	–	–	–	–	–	–	–	–
Costes de exploración	23	–	–	–	23	–	–	–
Costes de desarrollo	725	6	–	(45)	764	–	–	–
Costes Soportados	821	6	–	28	787	–	–	–
Total costes soportados	3.188	1.627	43	29	997	83	380	29

(1) En octubre de 2023, se adquirió el 49% restante de la sociedad RRUUK, los costes soportados de la sociedad hasta esa fecha se presentan en sociedades participadas, estando a partir de entonces los costes en sociedades consolidadas.

Inversiones acumuladas (costes capitalizados)

Representan los importes de los costes históricos capitalizados relativos a las actividades de exploración y producción, incluyendo los equipos e instalaciones auxiliares, así como su correspondiente amortización y provisión acumuladas.

Millones de euros

A 31 de diciembre de 2022

	Total	Estados Unidos	Perú	Venezuela	Resto de América	África	Europa	Asia y Oceanía
Sociedades Consolidadas								
Costes capitalizados en propiedades con reservas probadas	21.293	11.811	625	76	3.377	1.835	1.007	2.562
Costes capitalizados en propiedades que no tienen reservas probadas	606	188	–	–	381	(1)	4	34
	21.899	11.999	625	76	3.758	1.834	1.011	2.596
Equipos e instalaciones auxiliares	5.828	1.798	828	29	514	1.270	1.191	198
Total costes capitalizados	27.727	13.797	1.453	105	4.272	3.104	2.202	2.794
Amortizaciones y provisión acumulada	(16.143)	(6.560)	(521)	(102)	(2.906)	(2.419)	(1.422)	(2.213)
Importes netos	11.584	7.237	932	3	1.366	685	780	581
Sociedades Participadas								
Costes capitalizados en propiedades con reservas probadas	11.263	–	–	1.600	7.530	–	2.133	–
Costes capitalizados en propiedades que no tienen reservas probadas	687	–	–	–	687	–	–	–
	11.950	–	–	1.600	8.217	–	2.133	–
Equipos e instalaciones auxiliares	4.628	34	–	880	3.025	–	689	–
Total costes capitalizados	16.578	34	–	2.480	11.242	–	2.822	–
Amortizaciones y provisión acumulada	(12.028)	–	–	(1.971)	(7.985)	–	(2.072)	–
Importes netos	4.550	34	–	509	3.257	–	750	–
Total importes netos	16.134	7.271	932	512	4.623	685	1.530	581

Millones de euros

A 31 de diciembre de 2023

	Total	Estados Unidos	Perú	Venezuela	Resto de América	África	Europa	Asia y Oceanía
Sociedades Consolidadas								
Costes capitalizados en propiedades con reservas probadas	20.985	12.499	567	73	1.245	1.825	2.300	2.476
Costes capitalizados en propiedades que no tienen reservas probadas	677	226	–	–	398	1	4	48
	21.662	12.725	567	73	1.643	1.826	2.304	2.524
Equipos e instalaciones auxiliares	6.149	2.162	815	29	468	1.269	1.201	205
Total costes capitalizados	27.811	14.887	1.382	102	2.111	3.095	3.505	2.729
Amortizaciones y provisión acumulada	(15.287)	(7.390)	(567)	(101)	(974)	(2.501)	(1.559)	(2.195)
Importes netos	12.524	7.497	815	1	1.137	594	1.946	534
Sociedades Participadas								
Costes capitalizados en propiedades con reservas probadas	9.832	–	–	1.619	8.213	–	–	–
Costes capitalizados en propiedades que no tienen reservas probadas	55	–	–	–	55	–	–	–
	9.887	–	–	1.619	8.268	–	–	–
Equipos e instalaciones auxiliares	3.984	13	–	849	3.122	–	–	–
Total costes capitalizados	13.871	13	–	2.468	11.390	–	–	–
Amortizaciones y provisión acumulada	(10.416)	–	–	(2.003)	(8.413)	–	–	–
Importes netos	3.455	13	–	465	2.977	–	–	–
Total importes netos ⁽¹⁾	15.979	7.510	815	466	4.114	594	1.946	534

Millones de euros

A 31 de diciembre de 2024

	Total	Estados Unidos	Perú	Venezuela	Resto de América	África	Europa	Asia y Oceanía
Sociedades Consolidadas								
Costes capitalizados en propiedades con reservas probadas	22.955	13.999	605	17	1.337	1.784	2.578	2.635
Costes capitalizados en propiedades que no tienen reservas probadas	746	268	–	–	412	6	3	57
	23.701	14.267	605	17	1.749	1.790	2.581	2.692
Equipos e instalaciones auxiliares	7.210	3.041	896	16	573	1.112	1.332	240
Total costes capitalizados	30.911	17.308	1.501	33	2.322	2.902	3.913	2.932
Amortizaciones y provisión acumulada	(18.663)	(9.390)	(669)	(26)	(1.422)	(2.332)	(2.336)	(2.488)
Importes netos	12.248	7.918	832	7	900	570	1.577	444
Sociedades Participadas								
Costes capitalizados en propiedades con reservas probadas	10.237	–	–	1.824	8.413	–	–	–
Costes capitalizados en propiedades que no tienen reservas probadas	65	–	–	–	65	–	–	–
	10.302	–	–	1.824	8.478	–	–	–
Equipos e instalaciones auxiliares	4.527	19	–	899	3.609	–	–	–
Total costes capitalizados	14.829	19	–	2.723	12.087	–	–	–
Amortizaciones y provisión acumulada	(10.677)	–	–	(2.088)	(8.589)	–	–	–
Importes netos	4.152	19	–	635	3.498	–	–	–
Total importes netos ⁽²⁾	16.400	7.937	832	642	4.398	570	1.577	444

- (1) En octubre de 2023, se adquirió el 49% restante de la sociedad RRUK, los costes capitalizados de la sociedad se presentan en sociedades consolidadas a cierre del año 2023.
- (2) En el ejercicio 2024, se incluyen activos clasificados como mantenido para la venta por importe de 529 millones de euros.

La información incluida en el presente documento se remite a los efectos de lo establecido en el artículo 226 de la Ley del Mercado de Valores.