

Resultados 4T y año 2022

16 de febrero de 2023



Índice

1. Comprometidos con la transición energética, avanzamos en nuestra estrategia	2
2. 4T22: Resultado neto ajustado se situó en 2.007 M€	4
3. Análisis de resultados por segmentos	6
▪ Exploración y Producción	6
▪ Industrial	9
▪ Comercial y Renovables	11
▪ Corporación y otros	13
▪ Efecto Patrimonial	14
▪ Resultados Específicos	14
4. Análisis de flujos de efectivo ajustado	15
5. Evolución de la deuda neta y liquidez	16
6. Hechos destacados	17
7. Anexo I - Información por segmentos de negocio	23
Magnitudes Operativas	26
8. Anexo II - Estados financieros consolidados modelo de reporte de Repsol	29
9. Anexo III - Estados Financieros Consolidados NIIF-UE	33
10. Anexo IV - Bases de Presentación	39



Comprometidos con la transición energética, avanzamos en nuestra estrategia

Josu Jon Imaz, CEO *“Repsol ha logrado un avance significativo en su estrategia”*

“Durante este año Repsol ha logrado un avance significativo en sus objetivos estratégicos, impulsando su transformación a través de la mejora de su perfil multienergético y de descarbonización. Las alianzas que hemos sellado para promover el crecimiento y el desarrollo en áreas claves refuerzan la consecución del Plan Estratégico 2021-2025 así como nuestro liderazgo en la transición energética.

A su vez, hemos alcanzado con tres años de anticipación el objetivo anunciado durante el Plan Estratégico 2021-2025 de reducir nuestro capital social en 200 millones de acciones”.

Cumpliendo el Plan estratégico 2021-2025

Cristalización de valor:

Nuevas alianzas

Exploración y Producción: Repsol acordó asociarse con el inversor institucional estadounidense EIG con una participación del 25%, por un importe total de 4.800 millones de dólares, valorando así el negocio de Exploración y Producción en 19.000 millones de dólares. El área seguirá centrando su crecimiento en *hubs* regionales clave, con un portafolio de activos de exploración y producción diversificada en países OCDE.

Generación Baja en Carbono: Repsol se asoció con el consorcio formado por la aseguradora francesa Crédit Agricole Assurances y la suiza Energy Infrastructure Partners (EIP) por el 25% de Repsol Renovables que ha supuesto una entrada de caja de 986 millones de euros. La transacción constituye un nuevo hito en el cumplimiento del Plan Estratégico 2021-2025 y supone valorar el negocio¹ de renovables de Repsol en 4.383 millones de euros.

Retribución al accionista:

Anticipándonos tres años

Programa de recompra de acciones: adelanto de tres años en la recompra de 200 millones de acciones y en el objetivo de reducción fijado en el Plan Estratégico 2021-2025.

Remuneración en efectivo 2023: incremento de la remuneración al accionista en efectivo en un 11% hasta los 0,70 euros brutos por acción, sujeto a la aprobación de la próxima JGA, adelantando la retribución prevista para 2024 en el marco del Plan Estratégico 2021-2025.

Nuevo programa de recompra de acciones en 2023: el Consejo de Administración de Repsol, S.A. ha acordado implementar un programa de recompra de acciones propias por un máximo de 35 millones de acciones y proponer a la próxima Junta General Ordinaria de Accionistas una reducción de capital mediante la amortización de 50 millones de acciones propias.

Gestión del portafolio:

Optimización del portafolio

Exploración y Producción: valor sobre volumen. Reducción del número de países desde más de 25 a 15. Hemos incrementado nuestra presencia, mediante adquisiciones oportunistas, en los activos no convencionales de Marcellus y Eagle Ford en Estados Unidos.

Negocio bajo en emisiones: retorno de doble dígito. Incorporación de TRIG como socio en la planta fotovoltaica Valdesolar y de Pontegadea en la planta solar Kappa, poniendo en valor el modelo de crecimiento de Repsol en renovables.

Acuerdo para la adquisición de Asterion Energies, que incorporará 7.700 MW de los cuales 2.500 MW se encuentran en avanzado estado de desarrollo por un total de 560 millones de euros. La transacción supondrá un nuevo hito en el cumplimiento del Plan Estratégico 2021-2025.

¹ Considera el valor del negocio tras la desinversión del 49% de la participación en el proyecto eólico Delta I.

Proyectos estratégicos:**Cumpliendo nuestros objetivos**

Exploración y Producción: se tomó la Decisión Final de Inversión (FID) en Leon y Castile en el Golfo de México (Estados Unidos), en el proyecto de crudo Pikka Fase 1 ubicado en North Slope de Alaska (Estados Unidos), en la Fase 3 de Eagle Ford (Estados Unidos), en Cypre (Trinidad y Tobago) y en el desarrollo de Lapa SW (Brasil).

Industrial: construcción en curso de la primera planta de biocombustibles avanzados de España en la refinería de Cartagena con capacidad para producir 250.000 toneladas anuales de biocombustibles avanzados como biodiésel, biojet, bionafta y biopropano, y que permitirán una reducción de 0,9 M/tn de CO₂ al año.

Repsol se convirtió en accionista de Enerkem, líder en tecnología de combustibles y productos químicos renovables. La inversión en esta compañía líder en tecnología de valorización de residuos está alineada con su apuesta estratégica por la descarbonización y la economía circular como palancas clave para alcanzar el objetivo de ser cero emisiones netas en 2050.

Comercial: Repsol alcanzó 5,5 millones de clientes en su aplicación digital Waylet y entró en el mercado de electricidad y gas en Portugal, alcanzando 1,5 millones de clientes en la península Ibérica.

Posición financiera**La deuda neta se situó en 2.256 M€**

La **generación de caja operativa** durante 2022 ascendió a 8.923 M€, 3.470 M€ superior al mismo periodo de 2021. La **deuda neta** del Grupo al cierre de 2022 se situó en 2.256 M€, 3.506 M€ inferior a la del cierre del año 2021. La sólida generación de caja operativa durante el periodo, así como los ingresos obtenidos por la venta del 25% de Repsol Renovables fueron superiores a las salidas recurrentes de caja, dividendos y a la adquisición de acciones propias.

El **apalancamiento** del Grupo al cierre de 2022 se situó en 8,0%², que compara con el 20,2% al cierre de 2021. Durante el cuarto trimestre de 2022 tanto S&P como Moody's mejoraron el rating a largo plazo de Repsol a BBB+ y Baa1, con perspectiva estable, desde BBB y Baa2 respectivamente.

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

4T22: Resultado Neto Ajustado se situó en 2.007 M€

(Cifras no auditadas)

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

Resultados (millones de euros)	4T 2022	3T 2022	4T 2021	% Variación 4T22/4T21	Acumulado Diciembre 2022	Acumulado Diciembre 2021	% Variación 2022/2021
Exploración y Producción	598	753	624	(4,2)	3.029	1.687	79,5
Industrial	1.119	638	267	-	3.150	606	-
Comercial y Renovables	167	158	145	15,2	540	542	(0,4)
Corporación y Otros	123	(72)	(164)	-	(58)	(381)	84,8
Resultado Neto Ajustado	2.007	1.477	872	130,2	6.661	2.454	171,4
Efecto Patrimonial	(579)	(552)	169	-	75	797	(90,6)
Resultado Específico	(399)	(242)	(481)	17,0	(2.485)	(752)	(230,5)
Resultado Neto	1.029	683	560	83,8	4.251	2.499	70,1
Beneficio por acción (€/acc)	0,75	0,47	0,37	102,4	2,96	1,64	81,2

Magnitudes financieras (millones de euros)	4T 2022	3T 2022	4T 2021	% Variación 4T22/4T21	Acumulado Diciembre 2022	Acumulado Diciembre 2021	% Variación 2022/2021
EBITDA	2.950	2.844	2.584	14,2	13.813	8.170	69,1
EBITDA CCS	3.743	3.609	2.352	59,1	13.710	7.071	93,9
Flujo de Caja de las Operaciones	2.804	3.189	2.082	34,7	8.923	5.453	63,6
Inversiones	1.785	962	1.360	31,3	4.182	2.994	39,7
Tipo impositivo grupo (%)	(34)	(42)	(38)	4,0	(37)	(39)	2,0
Deuda Neta ^(*)	2.256	2.181	5.762	(60,8)	2.256	5.762	(60,8)

Cotizaciones internacionales	4T 2022	3T 2022	4T 2021	% Variación 4T22/4T21	Acumulado Diciembre 2022	Acumulado Diciembre 2021	% Variación 2022/2021
Brent (\$/Bbl)	88,9	100,8	79,8	11,4	101,3	70,9	42,9
Henry Hub (\$/MBtu) ^(**)	6,3	8,2	5,8	8,6	6,6	3,9	69,2
Tipo de cambio medio (\$/€)	1,02	1,01	1,14	(10,5)	1,05	1,18	(11,0)

Magnitudes operativas	4T 2022	3T 2022	4T 2021	% Variación 4T22/4T21	Acumulado Diciembre 2022	Acumulado Diciembre 2021	% Variación 2022/2021
Producción de Líquidos (Miles de bbl/d)	181	191	190	(4,8)	185	206	(10,4)
Producción de Gas ^(***) (Millones scf/d)	2.081	2.012	2.082	(0,0)	2.048	2.054	(0,2)
Producción Total (Miles de bep/d)	551	549	561	(1,8)	550	572	(3,9)
Precio Realización Crudo (\$/Bbl)	77,3	88,4	71,1	8,7	90,0	62,7	43,5
Precio Realización Gas (\$/Miles scf)	6,4	8,5	6,6	(3,0)	7,4	4,6	60,9
Utilización Destilación Refino España (%)	82,3	88,2	76,0	6,3	86,1	76,0	10,1
Utilización Conversión Refino España (%)	99,9	103,1	87,5	12,4	95,2	83,4	11,8
Indicador Margen Refino España (\$/Bbl)	18,9	12,7	4,4	-	15,6	2,4	-

Indicadores sostenibilidad	4T 2022	3T 2022	4T 2021	Variación 4T22/4T21	Acumulado Diciembre 2022	Acumulado Diciembre 2021	Variación 2022/2021
Indicador de seguridad de proceso (PSIR)	0,56	0,35	0,22	0,3	0,41	0,25	0,2
Índice de Frecuencia de accidentes total (IFT)	1,59	1,78	1,02	0,6	1,59	0,89	0,7
Reducción anual de emisiones de CO ₂ e (Miles tn) ^(****)	60	85	267	(207)	338	558	(220)

(*) Incluye arrendamientos: 3.686 M€, 4.009 M€ y 3.681 M€ en el cuarto trimestre de 2022, el tercer trimestre de 2022 y el cuarto trimestre de 2021, respectivamente. (**) Índice Henry Hub First of Month. (***) 1.000 Mcf/d = 28,32 Mm³/d = 0,178 Mbep/d. (****) Estimado.

Aspectos más relevantes del 4T 2022

Resultado neto ajustado

2.007 M€

El **resultado neto ajustado** del cuarto trimestre ascendió a 2.007 M€, 1.135 M€ superior al del mismo periodo de 2021. El **resultado neto** ascendió a 1.029 M€, 469 M€ superior al del mismo periodo de 2021.

Exploración y Producción **598 M€**

En **Exploración y Producción**, el resultado neto ajustado ascendió a 598 M€, 26 M€ inferior al del mismo periodo de 2021, debido principalmente a unos menores precios de realización de gas, una mayor amortización y costes de producción, así como mayores impuestos. Esto fue parcialmente compensado por mayores precios de realización del crudo y la apreciación del dólar frente al euro.

Industrial **1.119 M€**

En **Industrial**, el resultado neto ajustado ascendió a 1.119 M€, 852 M€ superior al del mismo trimestre del 2021, debido principalmente a unos mayores resultados en los negocios de Refino, así como en Trading y Mayorista y Trading de Gas y a la apreciación del dólar frente al euro. Esto fue parcialmente compensado por menores resultados en Química, así como unos mayores impuestos derivados de un mayor resultado operativo.

Comercial y Renovables **167 M€**

En **Comercial y Renovables**, el resultado neto ajustado ascendió a 167 M€, 22 M€ superior al del mismo trimestre del 2021, debido principalmente a unos mayores resultados en Comercialización de Electricidad y Gas, GLP y Lubricantes, Aviación, Asfaltos y Especialidades. Esto fue parcialmente compensado por menores resultados en Movilidad debido al liderazgo en los descuentos en combustible que la compañía ha ofrecido en España y al negocio de Generación Baja en Carbono.

Corporación y Otros **123 M€**

En **Corporación y Otros**, el resultado neto ajustado ascendió a 123 M€, que comparan con los -164 M€ del mismo periodo de 2021, debido principalmente a unos mayores resultados por posiciones de autocartera.

Resultados específicos

-399 M€

Los **resultados específicos** del cuarto trimestre se situaron en -399 M€, que comparan con -481 M€ en el mismo periodo de 2021 y corresponden principalmente a las provisiones por deterioro.

Análisis de resultados por segmentos

Exploración y Producción

(Cifras no auditadas)

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

Resultados (millones de euros)	4T 2022	3T 2022	4T 2021	% Variación 4T22/4T21	Acumulado Diciembre 2022	Acumulado Diciembre 2021	% Variación 2022/2021
Resultado Neto Ajustado	598	753	624	(4,2)	3.029	1.687	79,5
Resultado de las operaciones	1.187	1.586	1.116	6,4	5.705	3.027	88,5
Impuesto sobre beneficios	(594)	(841)	(489)	(21,5)	(2.703)	(1.348)	(100,5)
Resultado de participadas y minoritarios	5	8	(3)	-	27	8	237,5
EBITDA	1.640	2.155	1.502	9,2	7.485	4.429	69,0
Inversiones	778	603	534	45,7	2.127	1.223	73,9
Tipo Impositivo Efectivo (%) ^(*)	(50)	(53)	(44)	(6,0)	(47)	(45)	(2,0)
Cotizaciones internacionales	4T 2022	3T 2022	4T 2021	% Variación 4T22/4T21	Acumulado Diciembre 2022	Acumulado Diciembre 2021	% Variación 2022/2021
Brent (\$/Bbl)	88,9	100,8	79,8	11,4	101,3	70,9	42,9
WTI (\$/Bbl)	82,6	91,4	77,1	7,1	94,3	68,1	38,5
Henry Hub (\$/MBtu) ^(**)	6,3	8,2	5,8	8,6	6,6	3,9	69,2
Tipo de cambio medio (\$/€)	1,02	1,01	1,14	(10,5)	1,05	1,18	(11,0)
Precios de realización	4T 2022	3T 2022	4T 2021	% Variación 4T22/4T21	Acumulado Diciembre 2022	Acumulado Diciembre 2021	% Variación 2022/2021
Crudo (\$/Bbl)	77,3	88,4	71,1	8,7	90,0	62,7	43,5
Gas (\$/Miles scf)	6,4	8,5	6,6	(3,0)	7,4	4,6	60,9
Producción	4T 2022	3T 2022	4T 2021	% Variación 4T22/4T21	Acumulado Diciembre 2022	Acumulado Diciembre 2021	% Variación 2022/2021
Líquidos (Miles de bbl/d)	181	191	190	(4,8)	185	206	(10,4)
Gas ^(***) (Millones scf/d)	2.081	2.012	2.082	(0,0)	2.048	2.054	(0,2)
Total (Miles de bep/d)	551	549	561	(1,8)	550	572	(3,9)

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

Resultados cuarto trimestre 2022

El **resultado neto ajustado** ascendió a 598 M€, 26 M€ menor al del mismo periodo de 2021, debido principalmente a unos menores precios de realización de gas, una mayor amortización y costes de producción, así como mayores impuestos. Esto fue parcialmente compensado por mayores precios de realización del crudo y la apreciación del dólar frente al euro.

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

- Los **menores precios de realización del gas**, parcialmente compensados por mayores precios de realización del crudo, han tenido un efecto negativo en el resultado operativo de 45 M€.
- Los **mayores volúmenes**, excluyendo el cese de actividad en algunos países, han impactado positivamente al resultado operativo en 43 M€, debido principalmente a la conexión de nuevos pozos en Marcellus y Eagle Ford (Estados Unidos) y a una mayor producción en Libia.

- Las **menores regalías** han impactado positivamente en el resultado operativo en 4 M€.
- Las **mayores depreciaciones y amortizaciones** tuvieron un impacto negativo de 57 M€ en el resultado operativo.
- Los **mayores costes de producción y costes generales** han tenido un efecto negativo en el resultado operativo de 22 M€.
- Los **mayores costes exploratorios** han impactado negativamente el resultado operativo en 6 M€.
- La **apreciación del dólar frente al euro** ha tenido un impacto positivo en el resultado operativo de 167 M€.
- Los **impuestos sobre beneficios** aumentaron en 106 M€ debido a un mayor resultado operativo y mayores impuestos.
- Los **resultados de sociedades participadas y minoritarios y la menor contribución debido al cese de actividad en algunos países** explican las diferencias restantes.

Producción

La **producción media** en Exploración y Producción alcanzó 551 kbep/d en el cuarto trimestre de 2022, 9 kbep/d inferior a la del mismo periodo de 2021 debido principalmente a la venta de Chauvin y Duvernay en Canadá y Brage en Noruega y todos los activos productivos en Malasia, Ecuador y Vietnam, las actividades planificadas y no planificadas en Trinidad y Tobago, una menor producción en Bolivia, Venezuela y Brasil, y el declino natural de los campos. Todo ello fue parcialmente compensado a la conexión de nuevos pozos en Marcellus y Eagle Ford (Estados Unidos), el aumento de la producción en el proyecto YME (Noruega) y una mayor producción en Libia.

Exploración

Durante el cuarto trimestre de 2022 un pozo exploratorio en Colombia, Cosecha GN 01, fue declarado positivo. Dos pozos fueron declarados negativo en Estados Unidos: un pozo exploratorio, Abilene-1 y un pozo *appraisal*, Colt-2.

A la conclusión del cuarto trimestre de 2022, un pozo exploratorio, Tinamú-1 en Colombia, se encuentra en progreso.

Los costes exploratorios durante el cuarto trimestre ascendieron a 52 M€, un 13% superior a los del mismo periodo de 2021.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en Exploración y Producción durante el cuarto trimestre de 2022 ascendieron a 778 M€, superiores en 244 M€ a las del mismo periodo de 2021.

- Las **inversiones en desarrollo** representaron un 90% de la inversión total y se realizaron principalmente en Estados Unidos (65%), Trinidad y Tobago (9%), Noruega (8%), Brasil (6%), Reino Unido (4%) y Colombia (4%).
- Las **inversiones en exploración** representaron un 9% del total y se realizaron fundamentalmente en Estados Unidos (42%), Indonesia (17%), México (12%) y Colombia (11%).

Resultados año 2022

El **resultado neto ajustado** de 2022 ascendió a 3.029 M€, 1.342 M€ superior al del año 2021, debido principalmente a unos mayores precios de realización de crudo y gas y la apreciación del dólar frente al euro, que fueron parcialmente compensados por una menor producción debido principalmente a la gestión del portafolio, mayores costes de exploración y producción, una mayor amortización y mayores impuestos debido principalmente a un mayor resultado operativo.

Producción

La **producción media** en Exploración y Producción alcanzó 550 kbep/d en 2022, 22 kbep/d inferior a la del mismo periodo de 2021 debido principalmente a la desinversión de TFT en Argelia, de Brage en Noruega y de Duvernay y Chauvin en Canadá, así como de todos los activos productivos en Malasia, Ecuador, Rusia y Vietnam, las paradas intermitentes en Libia debido a las condiciones de seguridad, el efecto negativo de los PSCs debido a los mayores precios en Bolivia y el declino natural de los campos. Todo ello fue parcialmente compensado por la conexión de nuevos pozos en Marcellus y Eagle Ford (Estados Unidos), el comienzo de producción en el proyecto YME (Noruega), menores operaciones de mantenimiento planificadas y no planificadas en Perú, al comienzo de producción en Matapal y Cassia C (Trinidad y Tobago) y una mayor demanda de gas en Venezuela.

Exploración

Durante 2022, once pozos fueron completados, de los cuales cuatro de ellos fueron declarados positivo. Dos pozos *appraisal*: Monument-2 App y Blacktip North ST1 en Estados Unidos y dos pozos exploratorios: Tejón-1 y Cosecha GN 01 en Colombia. Asimismo, los restantes siete pozos fueron declarados negativo. Un pozo *appraisal*: Colt-2 en Estados Unidos y seis pozos exploratorios: Sararenda-X3D en Bolivia, Abilene-1 en Estados Unidos, Beebei-1 en Guyana, Recong-1X en Indonesia y Caño Caranal DT 01 y Caño Caranal DT 01 ST en Colombia.

A finales de 2022, un pozo exploratorio, Tinamú-1 en Colombia, se encontraba en progreso.

Los costes exploratorios en 2022 ascendieron a 316 M€, un 116% superior a los del mismo periodo de 2021.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en Exploración y Producción en 2022 ascendieron a 2.127 M€, superiores en 904 M€ a las del mismo periodo de 2021.

- Las **inversiones en desarrollo** representaron un 84% de la inversión total y se realizaron principalmente en Estados Unidos (64%), Trinidad y Tobago (9%), Noruega (8%), Reino Unido (6%) y Brasil (5%).
- Las **inversiones en exploración** representaron un 15% del total y se realizaron fundamentalmente en Estados Unidos (43%), Indonesia (18%), México (8%), Guyana (7%) y Colombia (6%).

Industrial

(Cifras no auditadas)

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

Resultados (millones de euros)	4T 2022	3T 2022	4T 2021	% Variación 4T22/4T21	Acumulado Diciembre 2022	Acumulado Diciembre 2021	% Variación 2022/2021
Resultado Neto Ajustado	1.119	638	267	-	3.150	606	-
Resultado de las operaciones	1.526	891	356	-	4.315	792	-
Impuesto sobre beneficios	(371)	(228)	(89)	-	(1.071)	(197)	-
Resultado de participadas y minoritarios	(36)	(25)	0	-	(94)	11	-
Efecto patrimonial (ddi)	(556)	(542)	155	-	56	746	(92,5)
EBITDA	956	334	790	21,0	5.223	2.654	96,8
EBITDA CCS	1.718	1.085	577	197,7	5.149	1.624	217,1
Inversiones	476	177	493	(3,4)	1.025	859	19,3
Tipo Impositivo Efectivo (%) ^(*)	(24)	(26)	(25)	1,0	(25)	(25)	0,0

Magnitudes operativas	4T 2022	3T 2022	4T 2021	% Variación 4T22/4T21	Acumulado Diciembre 2022	Acumulado Diciembre 2021	% Variación 2022/2021
Indicador margen de refino España (\$/Bbl)	18,9	12,7	4,4	-	15,6	2,4	-
Utilización Destilación Refino España (%)	82,3	88,2	76,0	6,3	86,1	76,0	10,1
Utilización Conversión Refino España (%)	99,9	103,1	87,5	12,4	95,2	83,4	11,8
Crudo procesado (Mtn)	10,4	10,9	9,7	7,2	42,1	38,1	10,5
Indicador Margen Intl. Petroquímico (€/t)	1.209	1.293	1.390	(13,0)	1.316	1.364	(3,5)
Ventas de Productos Petroquímicos (Miles de toneladas)	474	606	733	(35,3)	2.451	2.819	(13,1)

Cotizaciones internacionales (\$/Bbl)	4T 2022	3T 2022	4T 2021	% Variación 4T22/4T21	Acumulado Diciembre 2022	Acumulado Diciembre 2021	% Variación 2022/2021
Diferencial Maya vs Brent	(13,7)	(13,4)	(8,2)	(67,1)	(12,4)	(6,3)	(96,8)
Diferencial Gasolina vs Brent	16,7	21,5	12,9	29,5	21,7	10,5	106,7
Diferencial Diésel vs Brent	49,9	46,5	13,0	283,8	41,8	8,4	-

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones.

Resultados cuarto trimestre 2022

El **resultado neto ajustado** ascendió a 1.119 M€, 852 M€ superior al del mismo trimestre de 2021. Los principales factores que explican las variaciones en el resultado de la división de Industrial respecto al mismo trimestre del año anterior son los siguientes:

- En **Refino**, el resultado operativo fue superior en 1.072 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a unos mayores márgenes de refino junto con unas tasas de utilización superiores en las unidades de destilación y conversión. Las restricciones de oferta a nivel mundial causadas por la guerra en Ucrania, el cierre de más del 10% de la capacidad de refino de Europa en la última década y la recuperación en la demanda originaron unos mayores diferenciales de destilados medios y gasolinas y unos mayores diferenciales entre crudos ligeros y pesados.
- En **Repsol Perú**, el resultado operativo fue superior en 111 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior gracias a unos mayores márgenes de refino principalmente originados por unos mayores diferenciales de los destilados medios y gasolinas, así como unos mayores volúmenes y resultados en el negocio de movilidad que fueron parcialmente compensados por mayores costes.

- En **Química**, el resultado operativo fue inferior en 198 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a unos menores márgenes petroquímicos y unas menores ventas, así como una menor contribución del resultado de cogeneración.
- En los negocios de **Trading y Mayorista y Trading de Gas**, el resultado operativo fue superior en 176 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a una mayor contribución tanto del negocio de Trading como de Mayorista y Trading de Gas.
- La **apreciación del dólar frente al euro** tuvo un impacto positivo en el resultado operativo de 161 M€.
- Los **impuestos sobre beneficios** aumentaron en 281 M€ debido a un mayor resultado operativo.
- Los **resultados de otras actividades, ajustes por ventas no trascendidas y resultados de sociedades participadas y minoritarios** explican el resto de la variación.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas durante el cuarto trimestre ascendieron a 476 M€, 17 M€ inferiores a las del mismo trimestre de 2021 y corresponden principalmente a las inversiones en los negocios de Refino y Química.

Resultados año 2022

El **resultado neto ajustado** en 2022 ascendió a 3.150 M€, 2.544 M€ superior al del mismo periodo de 2021 debido a los mejores resultados en los negocios de Refino y Trading. Esto fue parcialmente compensado por menores resultados en Química y Mayorista y Trading de Gas, así como unos mayores impuestos por el incremento de los ingresos operativos.

Inversiones

Las **inversiones** en 2022 ascendieron a 1.025 M€, 166 M€ superiores a las de 2021 y corresponden principalmente a las inversiones en los negocios de Refino y Química.

Comercial y Renovables

(Cifras no auditadas)

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

Resultados (millones de euros)	4T 2022	3T 2022	4T 2021	% Variación 4T22/4T21	Acumulado Diciembre 2022	Acumulado Diciembre 2021	% Variación 2022/2021
Resultado Neto Ajustado	167	158	145	15,2	540	542	(0,4)
Resultado de las operaciones	256	237	210	21,9	809	761	6,3
Impuesto sobre beneficios	(62)	(61)	(52)	(19,2)	(203)	(188)	(8,0)
Resultado de participadas y minoritarios	(27)	(18)	(13)	(107,7)	(66)	(31)	(112,9)
Efecto patrimonial (ddi)	(23)	(10)	14	-	19	51	(62,7)
EBITDA	325	327	347	(6,3)	1.248	1.219	2,4
EBITDA CCS	356	341	328	8,5	1.219	1.150	6,0
Inversiones	494	153	294	68,0	925	829	11,6
Tipo Impositivo Efectivo (%) ^(*)	(24)	(26)	(25)	1,0	(25)	(25)	0,0

Magnitudes operativas	4T 2022	3T 2022	4T 2021	% Variación 4T22/4T21	Acumulado Diciembre 2022	Acumulado Diciembre 2021	% Variación 2022/2021
Indicador Pool eléctrico España (€/MWh)	113	146	211	(46,3)	168	111	50,5
Ventas Marketing propio España (Diésel & Gasolinas en km3)	4.262	4.057	3.779	12,8	16.211	13.994	15,8
Electricidad generada (GWh)	1.658	2.831	1.915	(13,4)	8.734	5.283	65,3
Electricidad comercializada (GWh) ^(**)	986	1.113	1.057	(6,7)	4.278	3.964	7,9
Ventas de GLP (Miles de toneladas)	313	227	357	(12,3)	1.207	1.266	(4,7)

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

Resultados cuarto trimestre 2022

El **resultado neto ajustado** ascendió a 167 M€, 22 M€ superior a los del mismo trimestre de 2021. Los principales factores que explican las variaciones en el resultado de la división de Comercial y Renovables respecto al mismo trimestre del año anterior son los siguientes:

- En **Movilidad**, el resultado operativo fue inferior en 31 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior, debido principalmente al liderazgo en los descuentos en combustible que la compañía ha ofrecido en España a sus clientes, erosionando los márgenes comerciales en un contexto internacional de subida de precios de la gasolina y el diésel. Esto fue parcialmente compensado por una mayor actividad.
- En **Comercialización de Electricidad y Gas**, el resultado operativo fue superior en 43 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior, debido principalmente a los mayores márgenes.
- En **GLP**, el resultado operativo fue superior en 31 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior originado principalmente por los mayores márgenes en el segmento regulado.
- En **Lubricantes, Aviación, Asfaltos y Especialidades**, el resultado operativo fue superior en 13 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior, debido principalmente a unos mayores márgenes en todos los segmentos, especialmente en Asfaltos. Esto fue parcialmente compensado por mayores costes.
- En **Generación Baja en Carbono**, el resultado operativo fue inferior en 14 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido principalmente a un menor precio del indicador *pool*

eléctrico español que fue parcialmente compensado por una mayor contribución de los ciclos combinados.

- Los **impuestos sobre beneficios** aumentaron en 10 M€ debido a un mayor resultado operativo.
- Los **resultados de otras actividades y de sociedades participadas y minoritarios** explican el resto de la variación.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en el cuarto trimestre ascendieron a 494 M€, 200 M€ superiores a las del mismo trimestre de 2021 y están principalmente vinculadas al desarrollo de proyectos renovables en Estados Unidos y España.

Resultados año 2022

El **resultado neto ajustado** en 2022 ascendió a 540 M€, prácticamente en línea con el resultado de 2021 debido principalmente a unos mayores resultados en Generación Baja en Carbono, GLP, Lubricantes, Aviación, Asfaltos y Especialidades y, Comercialización de Electricidad y Gas. Todo esto fue parcialmente compensado por menores resultados en Movilidad debido al liderazgo en los descuentos en combustible que la compañía ha ofrecido en España.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en 2022 ascendieron a 925 M€, 96 M€ superiores a las de 2021 y están principalmente vinculadas al desarrollo de proyectos renovables en España y Estados Unidos.

Corporación y otros

(Cifras no auditadas)

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

Resultados (millones de euros)	4T 2022	3T 2022	4T 2021	% Variación 4T22/4T21	Acumulado Diciembre 2022	Acumulado Diciembre 2021	% Variación 2022/2021
Resultado Neto Ajustado	123	(72)	(164)	-	(58)	(381)	84,8
Resultado de Corporación y ajustes	24	47	(76)	-	(181)	(208)	13,0
Resultado financiero	143	(157)	(176)	-	86	(315)	-
Impuesto sobre beneficios	(45)	40	89	-	39	143	(72,7)
Resultado de participadas y minoritarios	1	(2)	(1)	-	(2)	(1)	(100,0)
EBITDA	29	28	(55)	-	(143)	(132)	(8,3)
Intereses Netos (*)	8	(29)	(37)	-	(93)	(175)	46,9
Inversiones	37	29	39	(5,1)	105	83	26,5
Tipo Impositivo Efectivo (%) (**)	(27)	36	35	(62,0)	41	27	14,0

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

Resultados cuarto trimestre 2022

El resultado operativo de **Corporación y ajustes** en el cuarto trimestre de 2022 se situó en 24 M€, que compara con -76 M€ en el mismo periodo de 2021, debido principalmente a operaciones por ventas no trascendidas entre el negocio de Exploración y Producción y Trading.

El **resultado financiero** antes de impuestos en el cuarto trimestre fue de 143 M€, el cual compara con un resultado de -176 M€ en el mismo periodo de 2021, debido principalmente a unos mayores resultados por posiciones de autocartera.

Resultados año 2022

El resultado operativo de **Corporación y ajustes** en 2022 se situó en -181 M€, que compara con -208 M€ en 2021.

El **resultado financiero** antes de impuestos en 2022 fue de 86 M€, el cual compara con un resultado de -315 M€ en 2021, debido principalmente a unos mayores resultados por posiciones de autocartera.

Efecto Patrimonial

Resultados cuarto trimestre 2022

El **efecto patrimonial** ascendió a -579 M€ durante el cuarto trimestre de 2022 debido principalmente a los menores precios del crudo y de los productos respecto al trimestre anterior. Todo esto, compara con 169 M€ en el mismo periodo de 2021.

Resultados año 2022

El **efecto patrimonial** ascendió a 75 M€ durante 2022 debido fundamentalmente a los mayores precios de los productos y del crudo, el cual compara con 797 M€ en 2021.

Resultados Específicos

(Cifras no auditadas)

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

Resultados (millones de euros)	4T 2022	3T 2022	4T 2021	% Variación 4T22/4T21	Acumulado Diciembre 2022	Acumulado Diciembre 2021	% Variación 2022/2021
Desinversiones	23	53	(2)	-	84	13	-
Reestructuración de plantilla	(47)	(1)	(27)	(74,1)	(63)	(93)	32,3
Deterioros	(328)	(217)	(667)	50,8	(1.775)	(699)	(153,9)
Provisiones y otros	(47)	(77)	215	-	(731)	27	-
Resultados Específicos	(399)	(242)	(481)	17,0	(2.485)	(752)	(230,5)

Resultados cuarto trimestre 2022

Los **resultados específicos** del cuarto trimestre se situaron en -399 M€, que comparan con -481 M€ en el mismo periodo de 2021 y corresponden principalmente a las actualizaciones de provisiones por deterioro.

Resultados año 2022

Los **resultados específicos** de 2022 ascendieron a -2.485 M€, que comparan con -752 M€ en 2021 y corresponden principalmente a las actualizaciones de provisiones por deterioros, incluyendo aquellas en el negocio de Refino, principalmente en España, reflejando el endurecimiento del entorno de negocio en Europa y su impacto en la rentabilidad y competitividad de nuestras instalaciones que, como prevé nuestro Plan Estratégico, deberán ser objeto de una profunda transformación industrial para garantizar su sostenibilidad futura.

Análisis de flujos de efectivo ajustado

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

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

	DATOS TRIMESTRALES		ENERO - DICIEMBRE	
	4T22	4T21	2022	2021
I. FLUJO DE CAJA DE LAS OPERACIONES				
EBITDA A CCS	3.743	2.352	13.710	7.071
Efecto patrimonial	(793)	232	103	1.099
Cambios en el capital corriente	1.117	16	(1.871)	(1.371)
Cobros de dividendos	6	15	30	37
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(1.160)	(452)	(2.607)	(1.014)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(109)	(81)	(442)	(369)
	2.804	2.082	8.923	5.453
II. FLUJO DE CAJA DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN				
Pagos por inversiones:	(1.744)	(1.174)	(4.392)	(2.868)
Inversiones orgánicas	(1.741)	(924)	(4.006)	(2.335)
Inversiones inorgánicas	(3)	(250)	(386)	(533)
Cobros por desinversiones	1	76	680	254
	(1.743)	(1.098)	(3.712)	(2.614)
FLUJO DE CAJA LIBRE (I. + II.)	1.061	984	5.211	2.839
Operaciones con minoritarios ⁽¹⁾	(1)	200	1.155	200
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(41)	(32)	(1.027)	(625)
Intereses netos	(103)	(136)	(397)	(399)
Autocartera	(828)	(151)	(1.714)	(722)
CAJA GENERADA EN EL PERIODO	88	865	3.228	1.293
Actividades de financiación y otros	(1.093)	(863)	(2.189)	35
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	(1.005)	2	1.039	1.328
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	7.950	5.904	5.906	4.578
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	6.945	5.906	6.945	5.906

⁽¹⁾ Incluye los ingresos procedentes de la venta de un 25% de Repsol Renovables, así como los ingresos procedentes de la rotación de activos en el negocio de Renovables.

La **generación de caja operativa** durante el cuarto trimestre de 2022 ascendió a 2.804 M€, 722 M€ superior al mismo periodo de 2021. El **flujo de caja libre** ascendió a 1.061 M€, 77 M€ superior al del mismo periodo de 2021. Un mayor EBITDA CCS, principalmente debido a unos mayores márgenes de refino y precios de realización de crudo y al impacto positivo de la variación del fondo de maniobra, fueron parcialmente compensados por menores precios de realización de gas, mayores inversiones e impuestos.

La **generación de caja operativa** durante 2022 ascendió a 8.923 M€, 3.470 M€ superior al mismo periodo de 2021. El **flujo de caja libre** ascendió a 5.211 M€, 2.372 M€ superior al del mismo periodo de 2021. Un mayor EBITDA CCS, principalmente debido a unos mayores precios de realización de crudo y gas junto con unos mayores márgenes de refino y la desinversión de algunos activos productivos de crudo y gas, principalmente en Canadá, fueron parcialmente compensados por las mayores inversiones, los impuestos y el impacto negativo de la variación del fondo de maniobra.

Evolución de la deuda neta y liquidez

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

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

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

EVOLUCIÓN DE LA DEUDA NETA ⁽¹⁾ (Millones de euros)	4T 2022	Acumulado Diciembre 2022
DEUDA NETA AL INICIO DEL PERIODO	2.181	5.762
EBITDA A CCS	(3.743)	(13.710)
EFFECTO PATRIMONIAL	793	(103)
VARIACIÓN FONDO DE MANIOBRA COMERCIAL	(1.117)	1.871
COBROS / PAGOS POR IMPUESTOS DE BENEFICIOS	1.160	2.607
INVERSIONES NETAS	1.716	3.612
DIVIDENDOS Y REMUNERACIONES DE OTROS INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO	41	1.027
AUTOCARTERA: ACCIONES PROPIAS Y DERIVADOS SOBRE ACCIONES ⁽²⁾	641	1.479
INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO PROPIO	0	0
OPERACIONES CON MINORITARIOS ⁽³⁾	1	(1.155)
INTERESES Y OTROS MOVIMIENTOS ⁽⁴⁾	583	866
DEUDA NETA AL CIERRE DEL PERIODO	2.256	2.256

	Acumulado Diciembre 2022
CAPITAL EMPLEADO (M€)	28.229
DEUDA NETA / CAPITAL EMPLEADO (%)	8,0

⁽¹⁾ Incluye arrendamientos: 3.686 M€ y 4.009 M€ y 3.681 M€ en el cuarto trimestre de 2022, el tercer trimestre de 2022 y el cuarto trimestre de 2021, respectivamente.

⁽²⁾ Incluye principalmente las compras realizadas bajo el Programa de Recompra de acciones para su amortización por importe de -648 M€ y -1.388 M€ en el cuarto trimestre y en 2022 respectivamente (106 millones de acciones adquiridas bajo el programa de recompra lanzado en noviembre 2021, en julio 2022 y en octubre 2022) y el impacto del MTM de derivados sobre acciones por importe de 163M€ y 342M€ en el cuarto trimestre y en 2022 respectivamente.

⁽³⁾ Incluye los ingresos procedentes de la venta de un 25% de Repsol Renovables, así como los ingresos procedentes de la rotación de activos en el negocio de Renovables.

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

La **deuda neta** del Grupo al cierre del cuarto trimestre de 2022 se situó en 2.256 M€, prácticamente en línea con la deuda neta al cierre del tercer trimestre de 2022. La sólida generación de caja operativa durante el trimestre prácticamente compensó las inversiones, intereses, la adquisición de acciones propias y otros. El ratio de **apalancamiento** del grupo al cierre del cuarto trimestre se situó en 8,0%¹, que compara con 7,3% al cierre del tercer trimestre de 2022.

La **liquidez** del grupo al cierre del cuarto trimestre de 2022 se situó en 12.014 M€ (incluyendo las líneas de crédito comprometidas no dispuestas), lo que supone 4,01 veces los vencimientos de deuda bruta a corto plazo, que compara con 4,81 veces al cierre del tercer trimestre de 2022.

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

Hechos destacados

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

Exploración y Producción

- Nov. 2022** En noviembre, se ha obtenido de Shell una participación del 20% en 8 bloques del área de Walker Ridge (bloques 4, 5, 48, 90, 91, 92, 134 y 135) en el Golfo de México entre los proyectos de Shenandoah y Sparta. Repsol es socio de Shell en varios prospectos en el área de Shenandoah incluido Abilene. El acuerdo está sujeto a la aprobación del regulador.
- Nov. 2022** En noviembre, el organismo para la seguridad en las operaciones petroleras de Noruega (PSA) aprobó el uso de las instalaciones submarinas de Mikkell hasta diciembre de 2039 lo cual se traduce en una extensión de 16 años a partir de julio de 2023. La compresión submarina ha logrado que las reservas recuperables se incrementaran haciendo necesaria esta extensión.
- Nov. 2022** En noviembre, la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprobó la renuncia a los bloques 10, 11 y 14 donde Repsol era socio operador. Adicionalmente, en diciembre, Repsol recibió la autorización para devolver los bloques 5 y 12 de la cuenca de Burgos en el Golfo de México. Luego de estas devoluciones de noviembre y diciembre, la presencia de Repsol en México se reduce únicamente al bloque 29 en aguas profundas de la cuenca Salina donde es operador con el 30% de participación.
- Dic. 2022** En diciembre se acordó la adquisición de nuevo dominio minero a la compañía INPEX en el área estratégica de Eagle Ford.
- Dic. 2022** En diciembre, Carbon-Zero, Cox, Crescent Midstream y Repsol se unieron para desarrollar uno de los hubs marinos más importantes de la Costa del Golfo de México para CCUS (Carbon Capture Usage & Storage).
- Ene. 2023** En enero, se tomó la decisión final de inversión (FID) del bloque Lapa SW en la cuenca de Santos en Brasil. Total Energies es el operador del proyecto con un 45% de participación, junto con Shell (30%) y Repsol Sinopec (25%). Cuando entre en funcionamiento en 2025, Lapa SW aumentará la producción bruta del yacimiento de Lapa en 25.000 barriles de petróleo al día.

Industrial

- Dic. 2022** El 9 de diciembre, Repsol, Naturgy y Reganosa anunciaron un *hub* de producción de hidrógeno renovable de 200 MW. En la fase inicial del proyecto, cuya puesta en marcha está prevista en 2025, se alcanzarán los 30 MW de potencia. En el desarrollo completo del proyecto, la planta tendrá una potencia de 200 MW y producirá más de 4.000 toneladas de hidrógeno renovable al año en una primera fase y alcanzará una producción total de 30.000 toneladas anuales.

El proyecto está ubicado en el municipio coruñés de Cerceda, zona de Transición Justa afectada por el cierre de la central térmica de Meirama, y supondrá una oportunidad para el desarrollo económico sostenible de Galicia.

El hidrógeno renovable generado se destinará a uso industrial para sustituir el hidrógeno convencional que actualmente utiliza la refinería de Repsol en La Coruña. También se utilizará el hidrógeno renovable en otras industrias de movilidad, y se inyectará en la red gasista para ser mezclado con gas natural. Todos estos usos permitirán reducir la huella de carbono de la zona y demostrarán la viabilidad de la producción en masa de hidrógeno renovable y su distribución al consumidor final.

Dic. 2022

El 19 de diciembre, el Banco Europeo de Inversiones (BEI) concedió un préstamo de 120 millones de euros a Repsol para financiar la primera planta de biocombustibles avanzados en España. Por consiguiente, el Banco Europeo de Inversiones (BEI) está apoyando a Repsol en la construcción y explotación de la primera planta de producción de biocombustibles avanzados en Cartagena (Murcia). En su transición hacia una economía más circular, la planta producirá biocombustibles de segunda generación y avanzados a partir de diferentes tipos de residuos, como aceites de cocina usados y otros procedentes de la industria agroalimentaria. Su construcción comenzó en marzo de 2022 y está previsto que finalicen en el segundo semestre de 2023.

La planta de producción se ubicará dentro de las instalaciones del complejo industrial de Repsol en Cartagena, Murcia. La planta procesará 300.000 toneladas anuales (tpa) de residuos lipídicos para la producción de hasta 250.000 tpa de biocombustibles de segunda generación y/o avanzados para el sector del transporte

Ene. 2023

El 3 de enero, Repsol se alió con ASAJA para transformar residuos agrícolas y ganaderos en combustibles renovables. Repsol y ASAJA, la mayor organización profesional agrícola en España que representa a más de 200.000 agricultores y ganaderos, han firmado un acuerdo de colaboración para impulsar proyectos que tienen como eje central la economía circular para mejorar la sostenibilidad del campo.

Ambas organizaciones compartirán su conocimiento y capacidades para buscar soluciones que mejoren la gestión de subproductos de la agricultura y la actividad ganadera en entornos rurales y poco poblados, donde la logística puede suponer una gran dificultad. Repsol analizará el potencial de estos residuos y subproductos como nuevas materias primas para la fabricación de combustibles renovables y materiales circulares en sus complejos industriales.

Feb. 2023

El 2 de febrero, Repsol reforzó su compromiso con la economía circular con una nueva inversión su Complejo Industrial de Puertollano. Con una inversión de 26 millones de euros, esta nueva línea fabricará 25.000 toneladas anuales de plástico reciclado, casi el doble de la capacidad actual (16.000 toneladas). Su puesta en marcha está prevista para el último trimestre de 2024.

Comercial y Renovables**Oct. 2022**

El 31 de octubre, la compañía anunció que Repsol, a través de su vehículo de inversión Repsol Deep Tech, entró en el capital de la start up tecnológica Smarkia, junto con MN8 Energy, una de las compañías de energías renovables más grandes de Estados Unidos, fundada dentro de Goldman Sachs Assets Management.

Repsol ha adquirido a través de su fondo Repsol Deep Tech un 33% de la compañía tecnológica Smarkia, una plataforma de software que proporciona a sus clientes soluciones de optimización energética. En la misma operación, Repsol ha transferido una de sus tecnologías de optimización energética a Smarkia, que se encargará de su comercialización.

Dic. 2022

El 16 de diciembre, aceleró su crecimiento en renovables con el acuerdo de compra de Asterion Energies, incorporando un portafolio de 7.700 MW en España, Italia y Francia, al fondo de infraestructuras europeo Asterion Industrial por 560 millones de euros, más un máximo de 20 millones de euros en concepto de pagos contingentes.

Asterion Energies, gestionaba una cartera de proyectos principalmente en desarrollo de 7.700 megavatios (MW) renovables en España (84%), Italia (12%) y Francia (4%), mercados estables y con gran potencial de desarrollo. A su vez la cartera de activos de Asterion Energies incluía 4.900 MW de solar fotovoltaica y 2.800 MW de generación eólica, de los que 2.500 MW se encontraban en un avanzado estado de desarrollo o en construcción.

La operación supondrá un nuevo hito en el cumplimiento del Plan Estratégico 2021-2025 de Repsol, que prevé alcanzar 6.000 MW de potencia instalada de generación renovable en 2025 y 20.000 MW en 2030.

Dic. 2022

El 27 de diciembre, Repsol anunció que prolongará sus descuentos en carburantes durante todo el invierno. Tras el anuncio del gobierno de España de no prorrogar la bonificación estatal sobre el precio de los carburantes tras finalizar el 2022, Repsol, consciente de la difícil situación económica que continua afectando a España, apuesta por reforzar el compromiso con sus clientes y, de manera excepcional, desde el 1 de enero y hasta el 31 de marzo de 2023, prolongará su descuento de 10 céntimos de euro por litro de carburante a los usuarios de Waylet, al repostar en las más de 3.300 estaciones de servicio que la compañía tiene en España durante el invierno.

Este compromiso de Repsol con sus clientes permitirá que todos los usuarios de la aplicación de pago y fidelización Waylet sigan beneficiándose de una reducción de 10 céntimos de euro por litro. En línea con la estrategia multienergía de Repsol, tras el invierno, la compañía vinculará estos descuentos en combustibles a su oferta multienergética, que incluye tanto electricidad y gas, como solar y movilidad eléctrica.

Repsol fue el primer operador que estableció de manera voluntaria, el 16 de marzo de 2022, descuentos tanto a particulares como a transportistas adicionales a otros habituales que ya venían disfrutando sus clientes desde hace años, y que además se sumaron a la bonificación estatal puesta en marcha el pasado 1 de abril de 2022. Desde esa fecha, los clientes de Repsol se han beneficiado de ahorros adicionales de más de 440 millones de euros, íntegramente asumidos por la compañía y reduciendo sus márgenes comerciales.

Feb. 2023

El 8 de febrero, se anunció que Repsol comenzó a producir electricidad en su primer proyecto renovable en Castilla y León (España), denominado PI. Ubicado en las provincias de Palencia y Valladolid, está formado por siete parques eólicos que, una vez completados, sumarán una capacidad total instalada de 175 MW.

Además, Repsol avanza en el desarrollo de otros proyectos renovables, como Delta II, en Aragón. Esta instalación está formada por 26 parques eólicos, ubicados en las

tres provincias aragonesas (Zaragoza, Huesca y Teruel), que suman un total de 860 MW de capacidad, el mayor proyecto renovable de la compañía hasta la fecha. De estos 26 parques eólicos, ya están operativos cuatro, con un potencial total de 160 MW.

Feb.2023

El 13 de febrero, se anunció que Repsol Ibereólica Renovables Chile, sociedad participada al 50% por Repsol y el Grupo Ibereólica Renovables, completó un nuevo hito con el inicio de la producción de electricidad del parque Atacama, segundo proyecto eólico que ambas compañías desarrollan conjuntamente y que cuenta con una potencia instalada de 165,3 MW. El parque eólico Atacama producirá al año más de 450 GWh de energía limpia, el equivalente al consumo anual medio de 150.000 hogares, y evitará la emisión a la atmósfera de más de 320.000 toneladas de CO₂ al año.

Corporación

Nov. 2022

El 2 de noviembre, Repsol informó que el Consejero Delegado, de conformidad con la delegación efectuada a su favor por el Consejo de Administración de Repsol, acordó poner en marcha el programa de recompra de acciones propias que el Consejo acordó implementar el 26 de octubre al amparo de: (a) lo previsto en el Reglamento (UE) Nº 596/2014 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 16 de abril de 2014, sobre abuso de mercado y en el Reglamento Delegado (UE) 2016/1052 de la Comisión, de 8 de marzo de 2016, por el que se completa el Reglamento (UE) nº 596/2014 sobre abuso de mercado en lo que respecta a las normas técnicas de regulación relativas a las condiciones aplicables a los programas de recompra y a las medidas de estabilización; y (b) autorización para la adquisición de autocartera conferida por Junta General de Accionistas 2022, dentro del punto décimo del orden del día (el “Programa de Recompra”).

El número máximo de acciones a adquirir al amparo del Programa de Recompra ascendía a 36.000.000, representativas de, aproximadamente, el 2,61% del capital social de Repsol a la fecha del 2 de noviembre. Por su parte, la inversión máxima neta del Programa se fijó en 847.008.000 euros (la “Inversión Máxima”).

El Programa de Recompra comenzó el día 3 de noviembre de 2022 y finalizó el 29 de diciembre de 2022. Entre esas fechas, Repsol comunicó periódicamente las operaciones llevadas a cabo al amparo del Programa de Recompra.

Nov. 2022

El 16 de noviembre, Repsol informó que Standard & Poor’s anunció en dicha fecha su decisión de subir el rating a largo plazo de Repsol a BBB+ desde BBB, con perspectiva estable.

Nov. 2022

El 18 de noviembre, Repsol comunicó que el capital social resultante de la reducción de capital, que quedó inscrita en el Registro Mercantil de Madrid el 15 de noviembre de 2022, ascendió a 1.377.396.053 euros, representado por 1.377.396.053 acciones de 1 euro de valor nominal cada una, las cuales confieren un total de 1.377.396.053 derechos de voto (uno por cada acción).

Dic. 2022

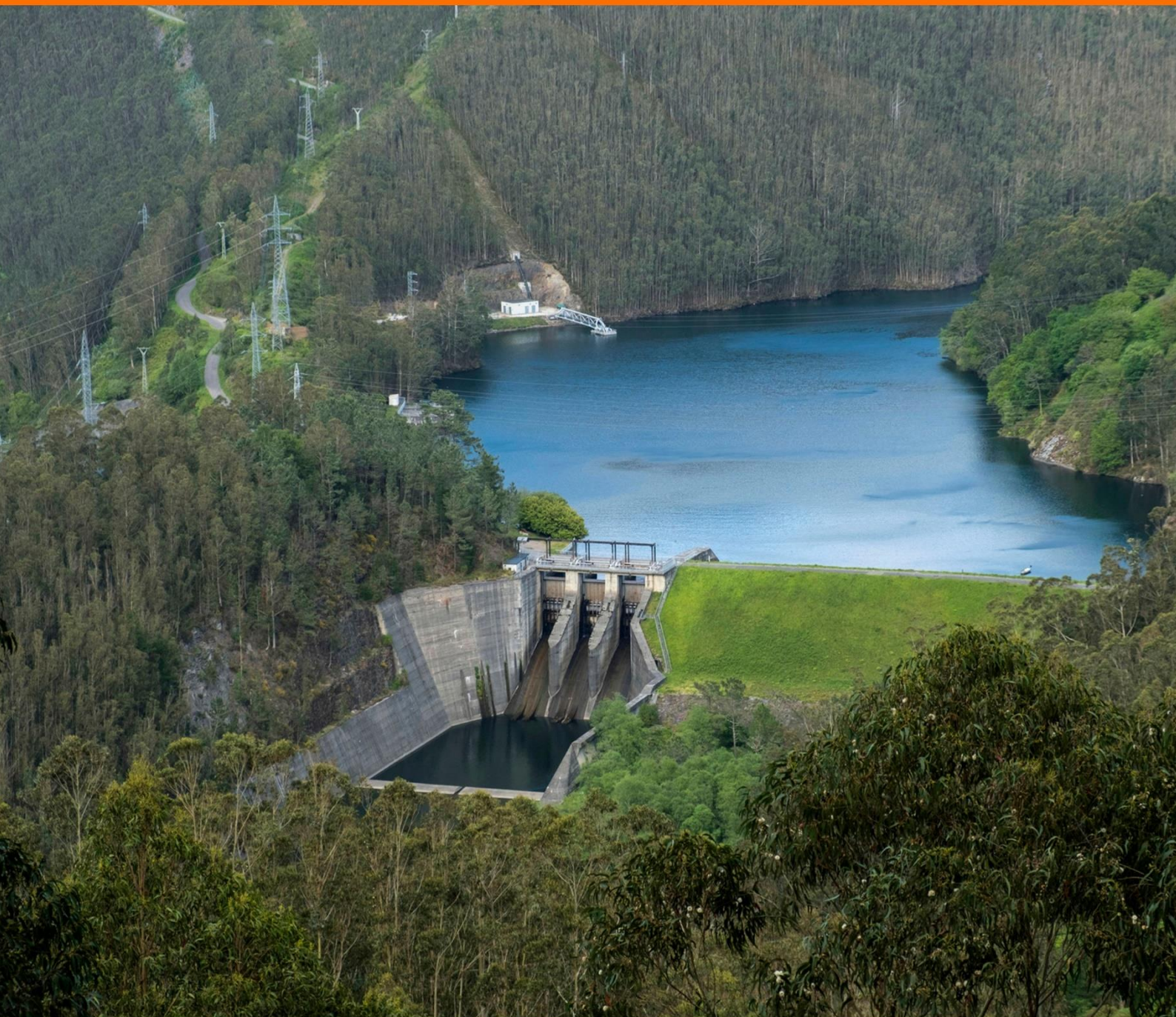
El 20 de diciembre, Repsol informó que Moody's Investors Service anunció su decisión de subir el rating a largo plazo de Repsol a Baa1 desde Baa2, con perspectiva estable.

- Dic. 2022** El 29 de diciembre, Repsol informó que la Sociedad alcanzó el número máximo de acciones a adquirir bajo el Programa de Recompra (36.000.000 de acciones). Como consecuencia de lo anterior, y de acuerdo con los términos del Programa de Recompra, la Sociedad comunicó igualmente el cumplimiento de la finalidad del Programa de Recompra y que, por tanto, se produjo su finalización con anterioridad a la fecha límite de vigencia (que se había fijado en el 31 de diciembre de 2022).
- Asimismo, Repsol informó que el Consejero Delegado, de conformidad con la delegación efectuada en su favor por el Consejo de Administración, acordó ejecutar la reducción de capital aprobada por el Consejo Administración el 26 de octubre de 2022, al amparo del acuerdo aprobado por la Junta General Ordinaria de Accionistas 2022 dentro del punto octavo del orden del día.
- El capital social de Repsol se redujo en 50.000.000 de euros, mediante la amortización de 50.000.000 de acciones propias de un euro de valor nominal cada una de ellas que representan el 3,63% aproximadamente del capital social previo a la reducción de capital. El capital social de la Sociedad resultante de la reducción ha quedado fijado en 1.327.396.053 euros, correspondientes a 1.327.396.053 acciones de un euro de valor nominal cada una.
- En virtud de dicha reducción de capital se amortizaron: (i) 36.000.000 de acciones propias adquiridas en virtud del Programa de Recompra; (ii) 2.850.000 acciones propias comprendidas en la autocartera a 26 de octubre de 2022; y (iii) 11.150.000 acciones adquiridas en virtud de la liquidación de derivados sobre acciones propias contratados por la Sociedad con anterioridad al 26 de octubre de 2022.
- Ene. 2023** El 16 de enero, Repsol, S.A. comunicó la puesta en marcha el Plan de Adquisición de Acciones 2023 (el “Plan”) dirigido a los empleados en activo del Grupo Repsol en España que cumplan con los requisitos establecidos en sus condiciones generales y que voluntariamente decidieron acogerse al Plan.
- Ene. 2023** El 17 de enero, Repsol publicó su Trading Statement, documento que contiene información provisional correspondiente al cuarto trimestre y al año completo 2022, incluyendo datos sobre entorno económico, así como datos operativos de la compañía durante el periodo.
- Ene. 2023** El 20 de enero, Repsol International Finance (RIF) ha anunciado una oferta parcial de recompra en efectivo, hasta un importe máximo de 325 millones de euros, a un precio fijo del 98,7 % sobre el bono híbrido con nominal 1.000 millones de euros, Non Call marzo 2025, 4,5 %, y vencimiento 2075. Los resultados se anunciaron el 27 de enero, con un importe aceptado de 229 millones de euros. La liquidación se realizó el 30 de enero, recomprando y amortizando un 22,9% sobre la emisión, lo que supuso un *cash out* total incluyendo intereses devengados de 235 millones de euros.
- Ene. 2023** El 31 de enero, Repsol informó que su capital social resultante de la reducción de capital, que quedó inscrita en el Registro Mercantil de Madrid el 27 de enero de 2023, asciende a 1.327.396.053 euros, representado por 1.327.396.053 acciones de 1 euro de valor nominal cada una, las cuales confieren un total de 1.327.396.053 derechos de voto (uno por cada acción).

Madrid a 16 de febrero de 2023

Hoy 16 de febrero de 2023 a las 12:30 horas (CET), tendrá lugar una teleconferencia para analistas e inversores institucionales con el objetivo de informar de los resultados del Grupo Repsol correspondientes al cuarto trimestre y al año completo de 2022. La teleconferencia podrá seguirse en directo por los accionistas y por cualquier persona interesada a través de la página web de Repsol en Internet (www.repsol.com). La grabación del acto completo de la misma estará a disposición de los accionistas e inversores y de cualquier persona interesada en www.repsol.com durante un plazo no inferior a 1 mes desde el día de su celebración. Adicionalmente Repsol publica hoy las Cuentas Anuales Consolidadas e Informe de Gestión Integrado de 2022, que estarán disponibles en la página web de Repsol y del regulador español CNMV (Comisión Nacional del Mercado de Valores).

Anexo I - Información por segmentos de negocio



Resultados por segmentos de negocio

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

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

Millones de euros	CUARTO TRIMESTRE 2022							
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas y minoritarios	Resultado neto ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Resultado Neto
Exploración y Producción	1.187	-	(594)	5	598	-	(327)	271
Industrial	1.526	-	(371)	(36)	1.119	(556)	(317)	246
Comercial y Renovables	256	-	(62)	(27)	167	(23)	(79)	65
Corporación y otros	24	143	(45)	1	123	-	324	447
TOTAL	2.993	143	(1.072)	(57)	2.007	(579)	(399)	1.029
TOTAL RESULTADO NETO							(399)	1.029

Millones de euros	TERCER TRIMESTRE 2022							
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas y minoritarios	Resultado neto ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Resultado Neto
Exploración y Producción	1.586	-	(841)	8	753	-	150	903
Industrial	891	-	(228)	(25)	638	(542)	(407)	(311)
Comercial y Renovables	237	-	(61)	(18)	158	(10)	16	164
Corporación y otros	47	(157)	40	(2)	(72)	-	(1)	(73)
TOTAL	2.761	(157)	(1.090)	(37)	1.477	(552)	(242)	683
TOTAL RESULTADO NETO							(242)	683

Millones de euros	CUARTO TRIMESTRE 2021							
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas y minoritarios	Resultado neto ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Resultado Neto
Exploración y Producción	1.116	-	(489)	(3)	624	-	(271)	353
Industrial	356	-	(89)	-	267	155	(262)	160
Comercial y Renovables	210	-	(52)	(13)	145	14	5	164
Corporación y otros	(76)	(176)	89	(1)	(164)	-	47	(117)
TOTAL	1.606	(176)	(541)	(17)	872	169	(481)	560
TOTAL RESULTADO NETO							(481)	560

Millones de euros	ACUMULADO A DICIEMBRE 2022							
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas y minoritarios	Resultado neto ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Resultado Neto
Exploración y Producción	5.705	-	(2.703)	27	3.029	-	(570)	2.459
Industrial	4.315	-	(1.071)	(94)	3.150	56	(1.884)	1.322
Comercial y Renovables	809	-	(203)	(66)	540	19	(167)	392
Corporación y otros	(181)	86	39	(2)	(58)	-	136	78
TOTAL	10.648	86	(3.938)	(135)	6.661	75	(2.485)	4.251
TOTAL RESULTADO NETO							(2.485)	4.251

Millones de euros	ACUMULADO A DICIEMBRE 2021							
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas y minoritarios	Resultado neto ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Resultado Neto
Exploración y Producción	3.027	-	(1.348)	8	1.687	-	(590)	1.097
Industrial	792	-	(197)	11	606	746	(300)	1.052
Comercial y Renovables	761	-	(188)	(31)	542	51	(7)	586
Corporación y otros	(208)	(315)	143	(1)	(381)	-	145	(236)
TOTAL	4.372	(315)	(1.590)	(13)	2.454	797	(752)	2.499
TOTAL RESULTADO NETO							(752)	2.499

Otra información financiera por segmento

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

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

EBITDA	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - DICIEMBRE	
Millones de euros	4T22	3T22	4T21	2022	2021
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	1.640	2.155	1.502	7.485	4.429
INDUSTRIAL	956	334	790	5.223	2.654
COMERCIAL Y RENOVABLES	325	327	347	1.248	1.219
CORPORACIÓN Y OTROS	29	28	(55)	(143)	(132)
TOTAL	2.950	2.844	2.584	13.813	8.170

INVERSIONES	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - DICIEMBRE	
Millones de euros	4T22	3T22	4T21	2022	2021
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	778	603	534	2.127	1.223
INDUSTRIAL	476	177	493	1.025	859
COMERCIAL Y RENOVABLES	494	153	294	925	829
CORPORACIÓN Y OTROS	37	29	39	105	83
TOTAL	1.785	962	1.360	4.182	2.994

Millones de euros	CAPITAL EMPLEADO		IMPORTE NETO CIFRA DE NEGOCIOS	
	DATOS ACUMULADOS		ENERO - DICIEMBRE	
	DICIEMBRE 2022	DICIEMBRE 2021	2022	2021
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	12.282	12.348	10.712	6.809
INDUSTRIAL	11.108	11.163	61.848	39.956
COMERCIAL Y RENOVABLES	4.667	4.451	34.185	21.891
CORPORACIÓN Y OTROS	172	594	(28.021)	(16.526)
TOTAL	28.229	28.556	78.724	52.130
ROACE (%) ^(*)	14,2	8,2		

(*) El ROACE a CCS en diciembre de 2022 es del 13,9%

Magnitudes Operativas



Magnitudes Operativas (I)

	Unidad	1T 2021	2T 2021	3T 2021	4T 2021	Ene - Dec 2021	1T 2022	2T 2022	3T 2022	4T 2022	Ene - Dec 2022	% Variación 2022/2021
PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS	K Bep/día	638	561	530	561	572	558	540	549	551	550	(3,9)
Producción de Líquidos	K Bep/día	234	208	194	190	206	189	180	191	181	185	(10,4)
Ámerica del Norte	K Bep/día	49	46	40	42	44	44	45	54	43	47	5,1
Latinoamérica	K Bep/día	82	81	78	78	80	79	77	70	67	73	(8,6)
Europa, África y resto del mundo	K Bep/día	103	81	76	69	82	66	58	67	70	65	(20,5)
Producción de Gas Natural	K Bep/día	404	353	336	371	366	370	361	358	371	365	(0,2)
Ámerica del Norte	K Bep/día	118	112	106	102	110	114	117	124	133	122	11,3
Latinoamérica	K Bep/día	204	171	166	205	186	195	187	178	184	186	(0,1)
Europa, África y resto del mundo	K Bep/día	83	70	64	63	70	60	56	56	55	57	(18,6)
Producción de Gas Natural	Millones scf/d	2.267	1.983	1.886	2.082	2.054	2.076	2.025	2.012	2.081	2.048	(0,2)

Magnitudes Operativas (II)

	Unidad	1T 2021	2T 2021	3T 2021	4T 2021	Ene-Dic 2021	1T 2022	2T 2022	3T 2022	4T 2022	Ene-Dic 2022	% Variación 2022/2021
CRUDO PROCESADO												
Europa	M tep	9,3	8,8	10,2	9,7	38,1	9,8	11,1	10,9	10,4	42,1	10,5
Resto del Mundo	M tep	8,4	7,8	9,1	8,6	34,0	9,1	10,2	10,0	9,3	38,6	13,3
	M tep	0,9	1,0	1,1	1,1	4,1	0,7	0,8	1,0	1,1	3,6	(13,1)
VENTAS DE PROD.PETROLÍFEROS												
Ventas Europa	Kt	10.068	10.218	11.913	11.320	43.519	10.675	12.013	11.917	11.624	46.229	6,2
Marketing Propio*	Kt	8.875	8.726	10.427	9.775	37.803	9.441	10.702	10.492	10.123	40.758	7,8
Productos claros	Kt	3.952	4.047	5.063	4.839	17.901	5.064	5.834	5.673	5.796	22.367	24,9
Otros productos	Kt	3.246	3.368	4.268	4.022	14.904	3.951	4.455	4.443	4.424	17.273	15,9
Resto Ventas Mercado Nacional	Kt	706	679	795	817	2.997	1.113	1.379	1.230	1.372	5.094	70,0
Productos claros	Kt	1.542	1.851	2.052	2.330	7.775	2.040	2.242	2.310	2.269	8.861	14,0
Otros productos	Kt	1.509	1.812	1.927	2.186	7.434	1.890	2.207	2.220	2.124	8.441	13,5
Exportaciones	Kt	33	39	125	144	341	150	35	90	145	420	23,2
Productos claros	Kt	3.381	2.828	3.312	2.606	12.127	2.337	2.626	2.509	2.058	9.530	(21,4)
Otros productos	Kt	1.462	920	1.441	1.039	4.862	738	954	996	954	3.642	(25,1)
Ventas Resto del Mundo	Kt	1.919	1.908	1.871	1.567	7.265	1.599	1.672	1.513	1.104	5.888	(19,0)
Marketing Propio	Kt	1.193	1.492	1.486	1.545	5.716	1.234	1.311	1.425	1.501	5.471	(4,3)
Productos claros	Kt	756	815	818	801	3.190	757	723	809	854	3.143	(1,5)
Otros productos	Kt	712	763	776	742	2.993	716	676	753	786	2.931	(2,1)
Resto Ventas Mercado Nacional	Kt	44	52	42	59	197	41	47	56	68	212	7,6
Productos claros	Kt	240	403	414	471	1.528	362	404	397	452	1.615	5,7
Otros productos	Kt	169	311	359	371	1.210	309	318	350	377	1.354	11,9
Exportaciones	Kt	71	92	55	100	318	53	86	47	75	261	(17,9)
Productos claros	Kt	197	274	254	273	998	115	184	219	195	713	(28,6)
Otros productos	Kt	33	2	7	0	42	0	0	0	0	0	(100,0)
	Kt	164	272	247	273	956	115	184	219	195	713	(25,4)
QUÍMICA												
VENTAS PROD. PETROQUÍMICOS	Kt	711	671	704	733	2.819	687	683	606	474	2.451	(13,1)
Europa	Kt	569	552	578	572	2.271	592	565	485	390	2.032	(10,5)
Básica	Kt	168	180	222	208	779	185	192	145	95	618	(20,7)
Derivada	Kt	401	372	356	364	1.492	408	372	340	295	1.415	(5,2)
Resto del Mundo	Kt	142	119	126	161	548	95	119	120	84	418	(23,8)
Básica	Kt	32	32	15	31	110	8	11	14	2	34	(69,3)
Derivada	Kt	110	87	111	130	438	88	108	107	82	384	(12,4)
GLP												
GLP comercializado	Kt	387	263	259	357	1.266	417	249	227	313	1.207	(4,7)
Europa	Kt	382	257	252	350	1.240	410	244	219	307	1.180	(4,8)
Resto del Mundo	Kt	5	6	7	7	26	7	5	8	7	27	2,3

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

Exportaciones: Se expresan desde el país de origen.

* Estaciones de Servicio propias y abanderadas y Ventas directas

Anexo II - Estados financieros consolidados modelo de reporte de Repsol



Balance de situación

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

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

	DICIEMBRE 2022	DICIEMBRE 2021
ACTIVO NO CORRIENTE		
Inmovilizado intangible	2.077	3.607
Inmovilizado material	27.237	26.547
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	684	570
Activos financieros no corrientes	557	294
Activos por impuestos diferidos	3.048	3.249
Otros activos no corrientes	883	946
ACTIVO CORRIENTE		
Activos no corrientes mantenidos para la venta	6	641
Existencias	7.516	5.443
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	10.187	9.608
Otros activos corrientes	301	343
Otros activos financieros corrientes	3.148	2.459
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	6.945	5.906
TOTAL ACTIVO	62.589	59.613
PATRIMONIO NETO TOTAL		
Fondos propios	24.611	22.320
Otro resultado global acumulado	683	94
Atribuido a los intereses minoritarios	679	380
PASIVO NO CORRIENTE		
Provisiones no corrientes	4.616	4.742
Pasivos financieros no corrientes	9.540	10.810
Pasivos por impuesto diferido y otros fiscales	3.100	2.674
Otros pasivos no corrientes	1.199	674
PASIVO CORRIENTE		
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta	0	463
Provisiones corrientes	1.645	1.140
Pasivos financieros corrientes	3.497	3.748
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	13.019	12.568
TOTAL PASIVO	62.589	59.613

Cuenta de resultados

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

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

	RESULTADO TRIMESTRAL			ENERO - DICIEMBRE	
	4T 2022	3T 2022	4T 2021	2022	2021
Importe Neto de la Cifra de Negocios	16.759	21.746	16.212	78.724	52.130
Resultado de explotación	2.993	2.761	1.606	10.648	4.372
Resultado financiero	143	(157)	(176)	86	(315)
Resultado de entidades valoradas por el método de la participación	(25)	(3)	(5)	(22)	(3)
Resultado antes de impuestos	3.111	2.601	1.425	10.712	4.054
Impuesto sobre beneficios	(1.072)	(1.090)	(541)	(3.938)	(1.590)
Resultado después de impuestos	2.039	1.511	884	6.774	2.464
Resultado atribuido a intereses minoritarios	(32)	(34)	(12)	(113)	(10)
RESULTADO NETO AJUSTADO	2.007	1.477	872	6.661	2.454
Efecto patrimonial	(579)	(552)	169	75	797
Resultado específico	(399)	(242)	(481)	(2.485)	(752)
RESULTADO NETO	1.029	683	560	4.251	2.499

Estados de flujos de efectivo

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

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

	DATOS TRIMESTRALES		ENERO - DICIEMBRE	
	4T22	4T21	2022	2021
I. FLUJO DE CAJA DE LAS OPERACIONES				
EBITDA A CCS	3.743	2.352	13.710	7.071
Efecto patrimonial	(793)	232	103	1.099
Cambios en el capital corriente	1.117	16	(1.871)	(1.371)
Cobros de dividendos	6	15	30	37
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(1.160)	(452)	(2.607)	(1.014)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(109)	(81)	(442)	(369)
	2.804	2.082	8.923	5.453
II. FLUJO DE CAJA DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN				
Pagos por inversiones:	(1.744)	(1.174)	(4.392)	(2.868)
Inversiones orgánicas	(1.741)	(924)	(4.006)	(2.335)
Inversiones inorgánicas	(3)	(250)	(386)	(533)
Cobros por desinversiones	1	76	680	254
	(1.743)	(1.098)	(3.712)	(2.614)
FLUJO DE CAJA LIBRE (I. + II.)	1.061	984	5.211	2.839
Operaciones con minoritarios ⁽¹⁾	(1)	200	1.155	200
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(41)	(32)	(1.027)	(625)
Intereses netos	(103)	(136)	(397)	(399)
Autocartera	(828)	(151)	(1.714)	(722)
CAJA GENERADA EN EL PERIODO	88	865	3.228	1.293
Actividades de financiación y otros	(1.093)	(863)	(2.189)	35
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	(1.005)	2	1.039	1.328
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	7.950	5.904	5.906	4.578
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	6.945	5.906	6.945	5.906

⁽¹⁾ Incluye los ingresos procedentes de la venta de un 25% de Repsol Renovables, así como los ingresos procedentes de la rotación de activos en el negocio de Renovables.

Anexo III - Estados Financieros Consolidados NIIF-UE



Balance de situación

(Cifras auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE). Las notas explicativas de los estados financieros se pueden encontrar en los Estados Financieros Consolidados disponibles en www.repsol.com

	DICIEMBRE 2022	DICIEMBRE 2021
ACTIVO NO CORRIENTE		
Inmovilizado intangible	1.976	3.497
Inmovilizado material	22.470	21.726
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	4.302	3.554
Activos financieros no corrientes	1.437	1.249
Activos por impuestos diferidos	2.757	2.878
Otros activos no corrientes	839	908
ACTIVO CORRIENTE		
Activos no corrientes mantenidos para la venta	0	605
Existencias	7.293	5.227
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	9.027	8.238
Otros activos corrientes	293	326
Otros activos financieros corrientes	3.058	2.451
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	6.512	5.595
TOTAL ACTIVO	59.964	56.254
PATRIMONIO NETO TOTAL		
Fondos propios	24.611	22.320
Otro resultado global acumulado	683	94
Atribuido a los intereses minoritarios	679	380
PASIVO NO CORRIENTE		
Provisiones no corrientes	3.553	3.264
Pasivos financieros no corrientes	10.130	10.185
Pasivos por impuesto diferido y otros fiscales	2.194	2.022
Otros pasivos no corrientes	1.196	671
PASIVO CORRIENTE		
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta	0	460
Provisiones corrientes	1.579	1.024
Pasivos financieros corrientes	3.546	4.611
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	11.793	11.223
TOTAL PASIVO	59.964	56.254

Cuenta de resultados

(Cifras auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE). Las notas explicativas de los estados financieros se pueden encontrar en los Estados Financieros Consolidados disponibles en www.repsol.com

	NIIF-UE		NIIF-UE	
	4T 2022	4T 2021	DICIEMBRE 2022	DICIEMBRE 2021
Ventas	15.832	15.405	74.828	49.480
Ingresos por prestación de servicios	97	87	325	265
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	(257)	53	595	759
Aprovisionamientos	(11.945)	(11.673)	(56.178)	(37.448)
Amortización del inmovilizado	(615)	(515)	(2.339)	(2.004)
(Dotación)/Reversión de provisiones por deterioro	(917)	(602)	(2.673)	(663)
Gastos de personal	(552)	(490)	(1.967)	(1.802)
Transportes y fletes	(565)	(291)	(1.781)	(1.103)
Suministros	142	(290)	(858)	(769)
Beneficios / (Pérdidas) por enajenaciones de activos	22	(16)	77	10
Otros ingresos / (gastos) de explotación ⁽¹⁾	(529)	(627)	(4.169)	(2.968)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	713	1.041	5.860	3.757
Intereses netos	1	(30)	(81)	(152)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	(558)	105	941	644
Diferencias de cambio	763	(171)	(434)	(131)
Deterioro de instrumentos financieros	75	37	49	27
Otros ingresos y gastos financieros	76	25	(144)	(117)
RESULTADO FINANCIERO	357	(34)	331	271
Resultado inversiones contabilizadas por el método de la participación ⁽²⁾	272	141	989	301
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	1.342	1.148	7.180	4.329
Impuesto sobre beneficios	(270)	(575)	(2.835)	(1.801)
RESULTADO NETO	1.072	573	4.345	2.528
Resultado atribuido a intereses minoritarios	(43)	(13)	(94)	(29)
RESULTADO TOTAL ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	1.029	560	4.251	2.499
BENEFICIO POR ACCIÓN ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE (€/acción)				
Básico	0,75	0,37	2,96	1,64
Diluido	0,75	0,37	2,96	1,64

⁽¹⁾ Los epígrafes "otros ingresos de explotación" y "otros gastos de explotación" del resultado de explotación que en ejercicios anteriores 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

Estados de flujos de efectivo

(Cifras auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE). Las notas explicativas de los estados financieros se pueden encontrar en los Estados Financieros Consolidados disponibles en www.repsol.com

	ENERO - DICIEMBRE	
	2022	2021
I. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		
Resultado antes de impuestos	7.180	4.329
Ajustes al resultado:		
Amortización del inmovilizado	2.339	2.004
Otros ajustes del resultado (netos)	1.687	386
EBITDA	11.206	6.719
Cambios en el capital corriente	(1.375)	(1.107)
Cobros de dividendos	753	281
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(2.398)	(920)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(354)	(296)
Otros flujos de efectivo de actividades de explotación	(1.999)	(935)
	7.832	4.677
II. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Pagos por inversiones		
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	(193)	(539)
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	(3.535)	(1.902)
Otros activos financieros	(1.368)	(1.793)
Pagos por inversiones	(5.096)	(4.234)
Cobros por desinversiones		
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	124	270
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	473	105
Otros activos financieros	365	902
Cobros por desinversiones	962	1.277
Otros flujos de efectivo	31	24
	(4.103)	(2.933)
III. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Emisión/Amortización de instrumentos de patrimonio propios	0	340
Cobros/(pagos) por instrumentos de patrimonio	(1.714)	(722)
Variación de participaciones en sociedades sin pérdida de control	1.155	200
Cobros por emisión de pasivos financieros	13.500	11.417
Pagos por devolución y amortización de pasivos financieros	(14.648)	(10.592)
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(1.027)	(625)
Pagos de intereses	(365)	(356)
Otros cobros/(pagos) de actividades de financiación	267	(191)
	(2.832)	(529)
Efecto de las variaciones en los tipos de cambio	20	59
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	917	1.274
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	5.595	4.321
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	6.512	5.595

Estado de ingresos y gastos reconocidos

(Cifras auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE). Las notas explicativas de los estados financieros se pueden encontrar en los Estados Financieros Consolidados disponibles en www.repsol.com

	ENERO - DICIEMBRE	
	2022	2021
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	4.345	2.528
OTRO RESULTADO GLOBAL (Partidas no reclasificables al resultado):	(6)	19
Por ganancias y pérdidas actuariales	18	7
Inversiones contabilizadas por el método de la participación	6	21
Instrumentos de patrimonio con cambios en otro resultado global	(29)	(1)
Efecto impositivo	(1)	(8)
OTRO RESULTADO GLOBAL (Partidas reclasificables al resultado):	629	987
Cobertura de flujos de efectivo:	(336)	133
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	(490)	173
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	154	(40)
Diferencias de conversión:	835	820
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	848	1.081
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	(13)	(261)
Participación de las inversiones en negocios conjuntos y asociadas:	11	0
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	11	0
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	0	0
Efecto impositivo	119	34
TOTAL OTRO RESULTADO GLOBAL	623	1.006
RESULTADO TOTAL GLOBAL DEL EJERCICIO	4.968	3.534
a) Atribuidos a la entidad dominante	4.896	3.505
b) Atribuidos a intereses minoritarios	72	29

Estado de cambios en el patrimonio neto

(Cifras auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE). Las notas explicativas de los estados financieros se pueden encontrar en los Estados Financieros Consolidados disponibles en www.repsol.com

Millones de euros	Patrimonio neto atribuido a la sociedad dominante y a otros tenedores de instrumentos de patrimonio						
	Fondos Propios					Intereses minoritarios	Patrimonio Neto
	Capital	Prima de Emisión y reservas	Acciones y part. en patrimonio propias	Resultado del ejercicio atribuido a la entidad dominante	Otros instrumentos de patrimonio	Otro resultado global acumulado	
Saldo final al 31/12/2020	1.568	21.132	(162)	(3.289)	1.936	(890)	20.539
Impacto de nuevas normas	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial ajustado	1.568	21.132	(162)	(3.289)	1.936	(890)	20.539
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	-	20	-	2.499	-	986	3.534
Operaciones con socios o propietarios:							
Ampliación/(Reducción) de capital	-41	-386	427	-	-	-	-
Dividendos y remuneración al accionista	-	-916	-	-	-	-	-916
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	-	46	-906	-	-	-	-860
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	-	115	-	-	-	-	104
Otras operaciones con socios y propietarios	-	-	-	-	-	-	-
Otras variaciones de patrimonio neto:							
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	-	(3.289)	-	3.289	-	-	-
Obligaciones perpetuas subordinadas	-	-63	-	-	340	-	277
Otras variaciones	-	-4	-	-	4	-2	3
Saldo final al 31/12/2021	1.527	16.655	(641)	2.499	2.280	94	22.794
Impacto de nuevas normas	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial ajustado	1.527	16.655	(641)	2.499	2.280	94	22.794
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	0	23	0	4.251	0	622	4.968
Operaciones con socios o propietarios:							
Ampliación/(Reducción) de capital	-200	(2.267)	2.467	-	-	-	0
Dividendos y remuneración al accionista	-	(944)	-	-	-	-	(1.010)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	-	36	(1.829)	-	-	-	(1.793)
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	-	735	-	-	-	32	299
Otras operaciones con socios y propietarios	-	-	-	-	-	-	-
Otras variaciones de patrimonio neto:							
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	-	2.499	-	(2.499)	-	-	-
Obligaciones perpetuas subordinadas	-	(60)	-	0	2	0	(58)
Otras variaciones	-	73	-	0	4	(65)	(6)
Saldo final al 31/12/2022	1.327	16.750	(3)	4.251	2.286	683	25.973

Anexo IV - Bases de Presentación



Bases de presentación de la información financiera

Modelo de reporting del Grupo:

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

Repsol presenta los resultados y otras magnitudes financieras de los segmentos incluyendo los de negocios conjuntos de acuerdo con el porcentaje de participación del Grupo, considerando sus magnitudes operativas y económicas bajo la misma perspectiva y el mismo nivel de detalle que las de las sociedades consolidadas por integración global. De esta manera, el Grupo considera que queda adecuadamente reflejada la naturaleza de sus negocios y la forma en que se analizan sus resultados para la toma de decisiones. Por otra parte, atendiendo a la realidad de los negocios y a la mejor comparabilidad con las compañías del sector, se utiliza como medida del resultado de cada segmento el denominado Resultado Neto Ajustado, que se corresponde con el Resultado de operaciones continuadas a coste de reposición ("Current Cost of Supply" o CCS), neto de impuestos y minoritarios y sin incluir ciertos ingresos y gastos que se presentan de manera separada ("Resultados Específicos"). El resultado financiero se asigna al resultado neto ajustado de Corporación y otros.

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

Asimismo, el Resultado Neto Ajustado tampoco incluye los denominados Resultados Específicos, esto es, ciertas partidas significativas cuya presentación separada se considera conveniente para facilitar el seguimiento de la gestión ordinaria de las operaciones de los negocios. Se incluyen aquí las plusvalías/minusvalías por desinversiones, los costes de reestructuración, los deterioros (dotaciones/reversiones) de activos, las provisiones para riesgos y gastos y otros ingresos/gastos relevantes ajenos a la gestión ordinaria de los negocios. Estos resultados se presentan de forma independiente, netos de impuestos y minoritarios. El modelo de reporting del Grupo utiliza Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR), es decir, magnitudes "ajustadas" respecto a aquellas que se presentan de acuerdo con NIIF-UE. La información, desgloses y conciliaciones se actualizan trimestralmente en la página Web de Repsol.

Segmentos de negocio:

Los segmentos de operación y reporting del Grupo son los siguientes:

- Exploración y Producción (Upstream/E&P): actividades de exploración, desarrollo y producción de reservas de crudo y gas natural.
- Industrial: actividades de (i) refino, (ii) petroquímica, (iii) trading y transporte de crudo y productos y (iv) comercialización, transporte y regasificación de gas natural y gas natural licuado (GNL).
- Comercial y Renovables: negocios de (i) generación de electricidad de bajas emisiones y fuentes renovables, (ii) comercialización de electricidad y gas, (iii) movilidad y comercialización de productos petrolíferos y (iv) gases licuados del petróleo (GLP).

Por otro lado, en Corporación y otros se incluyen (i) los gastos de funcionamiento de la corporación y, específicamente, los de dirección del Grupo que no han sido facturados como servicios a los negocios, (ii) el resultado financiero y (iii) los ajustes de consolidación intersegmento.

Disclaimer

Este documento contiene información y afirmaciones o declaraciones que constituyen estimaciones o proyecciones de futuro sobre Repsol. Dichas estimaciones o proyecciones pueden incluir declaraciones sobre planes, objetivos y expectativas actuales, incluyendo declaraciones en relación con tendencias que afecten a la situación financiera de Repsol, ratios financieros, resultados operativos, negocios, estrategia, concentración geográfica, volúmenes de producción y reservas, gastos de capital, ahorros de costes, inversiones y políticas de dividendos. Dichas estimaciones o proyecciones pueden incluir también asunciones sobre futuras condiciones de tipo económico o de cualquier otro tipo, tales como los futuros precios del crudo u otros precios, márgenes de refino o marketing y tipos de cambio. Las estimaciones o proyecciones de futuro se identifican generalmente por el uso de términos como “espera”, “anticipa”, “pronostica”, “cree”, “estima”, “aprecia” y expresiones similares. Dichas declaraciones no constituyen garantías de un futuro cumplimiento, precios, márgenes, tipos de cambio o de cualquier otro suceso, y se encuentran sujetas a riesgos significativos, incertidumbres, cambios y otros factores que pueden estar fuera del control de Repsol o que pueden ser difíciles de prever. Entre tales riesgos e incertidumbres están aquellos factores y circunstancias identificadas en las comunicaciones y los documentos registrados por Repsol y sus filiales en la Comisión Nacional del Mercado de Valores en España y en el resto de autoridades supervisoras de los mercados en los que se negocian los valores emitidos por Repsol y/o sus filiales. Salvo en la medida que lo requiera la ley aplicable, Repsol no asume ninguna obligación -aun cuando se publiquen nuevos datos o se produzcan nuevos hechos- de informar públicamente de la actualización o revisión de estas manifestaciones de futuro.

Alguno de los recursos mencionados no constituyen a la fecha reservas probadas y serán reconocidos bajo dicho concepto cuando cumplan con los criterios formales exigidos por el sistema “SPE/WPC/AAPG/SPEE Petroleum Resources Management System” (SPE-PRMS) (SPE – Society of Petroleum Engineers).

Este documento no constituye una oferta o invitación para adquirir o suscribir valores, de acuerdo con lo establecido en la Real Decreto 4/2015 de 23 de octubre por el que se aprueba el Texto Refundido de la Ley del Mercado de Valores y en su normativa de desarrollo. Asimismo, este documento no constituye una oferta de compra, de venta o de canje ni una solicitud de una oferta de compra, de venta o de canje de valores en ninguna otra jurisdicción.

La información incluida en este documento no ha sido verificada ni revisada por los auditores externos de Repsol.

Contacto

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

REPSOL S.A

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