



Resultados 2T 2022

28 de julio de 2022



Índice



1. 2T22: Resultado neto ajustado se situó en 2.121 M€	2
2. 2T22: Deuda Neta se situó en 5.031 M€	3
3. Análisis de resultados por segmentos	5
▪ Exploración y Producción	5
▪ Industrial	7
▪ Comercial y Renovables	9
▪ Corporación y otros	11
▪ Efecto Patrimonial	12
▪ Resultados Específicos	12
4. Análisis de flujos de efectivo ajustado	13
5. Evolución de la deuda neta y liquidez	14
6. Hechos destacados	16
7. Anexo I - Información por segmentos de negocio	25
Magnitudes Operativas	28
8. Anexo II - Estados financieros consolidados modelo de reporte de Repsol	31
9. Anexo III - Estados Financieros Consolidados NIIF-UE	35
10. Anexo IV - Bases de Presentación	41



2T22: Resultado neto ajustado se situó en 2.121 M€

Josu Jon Imaz, CEO

"Garantizando la seguridad de suministro"

"El mundo se enfrenta a un entorno muy complejo y volátil desencadenado por las disrupciones generadas por la invasión por parte de Rusia a Ucrania. Hemos apreciado una creciente preocupación por la seguridad de suministro que ha provocado una situación de altos precios de las materias primas. Bajo este entorno, la operación eficiente de nuestros activos, la entrega fiable y asequible de energía a nuestros clientes junto con la garantía en la seguridad de suministro son nuestras principales prioridades".

Estaciones de Servicio en España

"Nuestros clientes han ahorrado alrededor de 150 M€"

Repsol, en su compromiso con sus clientes, seguirá liderando los descuentos de los combustibles en España hasta el final de verano. De este modo, los clientes que usen la aplicación gratuita Waylet y los transportistas que utilicen la tarjeta Solred, mantienen a partir del 1 de julio el descuento mínimo de 10 céntimos de euro por litro en las más de 3.300 estaciones de servicio de Repsol en España, que se suma a la bonificación estatal de 20 céntimos de euro y a otros descuentos habituales. Nuestros clientes han logrado un ahorro de alrededor de 150 M€, el cuál ha sido completamente asumido por la compañía, en línea con su compromiso con la sociedad.

Posición financiera

"La deuda neta se situó en 5.031 M€"

La **generación de caja operativa** durante el segundo trimestre de 2022 ascendió a 1.839 M€, 937 M€ superior al mismo periodo de 2021.

La **deuda neta** del Grupo al cierre del segundo trimestre de 2022 se situó en 5.031 M€, 869 M€ inferior a la del cierre del primer trimestre de 2022. La sólida generación de caja de las operaciones durante el trimestre fue superior a las inversiones, intereses y otros.

Remuneración al accionista

"Amortización de 75 millones de acciones"

Repsol distribuyó un dividendo de 0,33 euros brutos por acción el 7 de julio de 2022.

Adicionalmente, el Consejo de Administración de Repsol, S.A. acordó ayer poner en marcha un **Programa de Recompra** de acciones propias desde el 28 de julio dónde el **número máximo de acciones a adquirir será de 50 millones**. A su vez, el Consejo de Administración de Repsol, S.A. acordó ayer la **amortización de 75 millones de acciones tras completar el Programa de Recompra**.

Negocio de Renovables

"Venta de un 25% de Repsol Renovables"

El Consejo de Administración de Repsol aprobó la **venta de una participación del 25% de Repsol Renovables** por 905 millones de euros al consorcio formado por la aseguradora francesa Crédit Agricole Assurances y por Energy Infrastructure Partners (EIP), con sede en Suiza. La operación, un nuevo hito en el cumplimiento del Plan Estratégico 2021-2025 de la compañía multienergética, valora en 4.383 millones de euros el negocio de renovables de Repsol, incluida deuda y minoritarios.

Provisiones por deterioro

"Impacto en la rentabilidad y competitividad de nuestras instalaciones"

Las provisiones por deterioro se han aplicado 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.

2T22: Deuda Neta se situó en 5.031 M€

(Cifras no auditadas)

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

Resultados (millones de euros)	2T 2022	1T 2022	2T 2021	% Variación 2T22/2T21	Acumulado junio 2022	Acumulado junio 2021	% Variación 2022 / 2021
Exploración y Producción	947	731	351	169,8	1.678	678	147,5
Industrial	1.157	236	166	-	1.393	239	-
Comercial y Renovables	98	117	127	(22,8)	215	228	(5,7)
Corporación y Otros	(81)	(28)	(156)	48,1	(109)	(186)	41,4
Resultado Neto Ajustado	2.121	1.056	488	-	3.177	959	231,3
Efecto Patrimonial	532	674	168	216,7	1.206	489	146,6
Resultado Específico	(1.506)	(338)	(69)	-	(1.844)	(213)	-
Resultado Neto	1.147	1.392	587	95,4	2.539	1.235	105,6
Beneficio por acción (€/acc)	0,79	0,94	0,39	103,4	1,74	0,80	116,3
Magnitudes financieras (millones de euros)	2T 2022	1T 2022	2T 2021	% Variación 2T22/2T21	Acumulado junio 2022	Acumulado junio 2021	% Variación 2022 / 2021
EBITDA	4.635	3.384	1.798	157,8	8.019	3.635	120,6
EBITDA CCS	3.902	2.456	1.565	149,3	6.358	2.960	114,8
Flujo de Caja de las Operaciones	1.839	1.091	902	103,9	2.930	1.932	51,7
Inversiones	859	576	560	53,4	1.435	1.061	35,2
Tipo impositivo grupo (%)	(32)	(42)	(38)	6,0	(36)	(39)	3,0
Deuda Neta ^(*)	5.031	5.900	6.386	(21,2)	5.031	6.386	(21,2)
Cotizaciones internacionales	2T 2022	1T 2022	2T 2021	% Variación 2T22/2T21	Acumulado junio 2022	Acumulado junio 2021	% Variación 2022 / 2021
Brent (\$/Bbl)	113,9	102,2	69,0	65,1	107,9	65,0	66,0
Henry Hub (\$/MBtu) ^(**)	7,2	5,0	2,8	157,1	6,1	2,8	117,9
Tipo de cambio medio (\$/€)	1,06	1,12	1,21	(12,4)	1,09	1,21	(9,9)
Magnitudes operativas	2T 2022	1T 2022	2T 2021	% Variación 2T22/2T21	Acumulado junio 2022	Acumulado junio 2021	% Variación 2022 / 2021
Producción de Líquidos (Miles de bbl/d)	180	189	208	(13,5)	184	221	(16,7)
Producción de Gas ^(***) (Millones scf/d)	2.025	2.076	1.983	2,1	2.050	2.125	(3,5)
Producción Total (Miles de bep/d)	540	558	561	(3,7)	549	599	(8,3)
Precio Realización Crudo (\$/Bbl)	102,6	91,7	61,5	66,8	97,1	57,7	68,3
Precio Realización Gas (\$/Miles scf)	7,4	7,5	3,7	100,0	7,4	3,6	105,6
Utilización Destilación Refino España (%)	91,1	82,8	70,6	20,5	87,0	73,4	13,6
Utilización Conversión Refino España (%)	97,2	80,4	73,1	24,1	88,9	77,3	11,6
Indicador Margen Refino España (\$/Bbl)	23,3	6,8	1,5	-	15,5	0,9	-
Indicadores sostenibilidad	2T 2022	1T 2022	2T 2021	Variación 2T22/2T21	Acumulado junio 2022	Acumulado junio 2021	Variación 2022 / 2021
Indicador de seguridad de proceso (PSIR)	0,24	0,42	0,11	0,1	0,34	0,23	0,1
Índice de Frecuencia de accidentes total (IFT)	1,02	1,51	1,01	0,0	1,30	0,91	0,4
Reducción anual de emisiones de CO2 (Miles tn) ^(****)	111	70	106	5	194	176	18

(*) Incluye arrendamientos: 3.892 M€, 3.765 M€ y 3.626 M€ en el segundo trimestre de 2022, el primer trimestre de 2022 y el segundo 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 2T 2022

Resultado neto ajustado

2.121 M€

El **resultado neto ajustado** del segundo trimestre ascendió a 2.121 M€, 1.633 M€ superior al del mismo periodo de 2021. El **resultado neto** ascendió a 1.147 M€, 560 M€ superior al del mismo periodo de 2021.

Exploración y Producción

947 M€

En **Exploración y Producción**, el resultado neto ajustado ascendió a 947 M€, 596 M€ superior al del mismo periodo de 2021, debido principalmente a unos mayores precios de realización de crudo y gas. Esto fue parcialmente compensado por mayores costes de producción y exploratorios, una menor producción debido al cese de actividad en algunos países y mayores impuestos.

Industrial

1.157 M€

En **Industrial**, el resultado neto ajustado ascendió a 1.157 M€, 991 M€ superior al del mismo trimestre del 2021, debido principalmente a unos mayores resultados en Refino, Trading y Repsol Perú. Esto fue parcialmente compensado por menores resultados en Química y Mayorista y Trading de Gas y unos mayores impuestos derivados de un mayor resultado operativo.

Comercial y Renovables

98 M€

En **Comercial y Renovables**, el resultado neto ajustado ascendió a 98 M€, 29 M€ inferior al del mismo trimestre del 2021, debido principalmente a unos menores resultados en Movilidad y Comercialización de Electricidad y Gas. Esto fue parcialmente compensado por mayores resultados en Lubricantes, Aviación, Asfaltos y Especialidades y Generación Baja en Carbono.

Corporación y Otros

-81 M€

En **Corporación y Otros**, el resultado neto ajustado ascendió a -81 M€, que comparan con los -156 M€ del mismo periodo de 2021, debido principalmente a unos mayores resultados por posiciones de autocartera y por posiciones de tipo de cambio.

Resultados específicos

-1.506 M€

Los **resultados específicos** del primer trimestre ascendieron a -1.506 M€, que comparan con -69 M€ en el mismo periodo de 2021 y corresponden principalmente a las provisiones por deterioros 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 resultados por segmentos

Exploración y Producción

(Cifras no auditadas)

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

Resultados (millones de euros)	2T 2022	1T 2022	2T 2021	% Variación 2T22/2T21	Acumulado junio 2022	Acumulado junio 2021	% Variación 2022 / 2021
Resultado Neto Ajustado	947	731	351	169,8	1.678	678	147,5
Resultado de las operaciones	1.552	1.380	586	164,8	2.932	1.182	148,1
Impuesto sobre beneficios	(615)	(653)	(239)	(157,3)	(1.268)	(510)	(148,6)
Resultado de participadas y minoritarios	10	4	4	150,0	14	6	133,3
EBITDA	2.004	1.685	918	118,3	3.689	1.845	99,9
Inversiones	450	296	212	112,3	746	418	78,5
Tipo Impositivo Efectivo (%) ^(*)	(40)	(47)	(41)	1,0	(43)	(43)	0,0
Cotizaciones internacionales	2T 2022	1T 2022	2T 2021	% Variación 2T22/2T21	Acumulado junio 2022	Acumulado junio 2021	% Variación 2022 / 2021
Brent (\$/Bbl)	113,9	102,2	69,0	65,1	107,9	65,0	66,0
WTI (\$/Bbl)	108,5	95,0	66,2	63,9	101,8	62,2	63,7
Henry Hub (\$/MBtu) ^(**)	7,2	5,0	2,8	157,1	6,1	2,8	117,9
Tipo de cambio medio (\$/€)	1,06	1,12	1,21	(12,4)	1,09	1,21	(9,9)
Precios de realización	2T 2022	1T 2022	2T 2021	% Variación 2T22/2T21	Acumulado junio 2022	Acumulado junio 2021	% Variación 2022 / 2021
Crudo (\$/Bbl)	102,6	91,7	61,5	66,8	97,1	57,7	68,3
Gas (\$/Miles scf)	7,4	7,5	3,7	100,0	7,4	3,6	105,6
Producción	2T 2022	1T 2022	2T 2021	% Variación 2T22/2T21	Acumulado junio 2022	Acumulado junio 2021	% Variación 2022 / 2021
Líquidos (Miles de bbl/d)	180	189	208	(13,5)	184	221	(16,7)
Gas ^(***) (Millones scf/d)	2.025	2.076	1.983	2,1	2.050	2.125	(3,5)
Total (Miles de bep/d)	540	558	561	(3,7)	549	599	(8,3)

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

Resultados segundo trimestre 2022

El **resultado neto ajustado** ascendió a 947 M€, 596 M€ superior al del mismo periodo de 2021, debido principalmente a unos mayores precios de realización de crudo y gas. Esto fue parcialmente compensado por mayores costes de producción y exploratorios, una menor producción debido al cese de actividad en algunos países y mayores impuestos.

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

- Los **mayores precios de realización** han tenido un efecto positivo en el resultado operativo de 993 M€.
- Los **mayores volúmenes**, excluyendo el cese de actividad en algunos países, han impactado positivamente al resultado operativo en 40 M€, debido a una menor actividad de mantenimiento y a nuevos pozos en Marcellus y Eagle Ford.

- Las **mayores regalías** han impactado negativamente en el resultado operativo en 91 M€ debido al incremento de precios.
- Los **mayores costes de producción y costes generales** han tenido un efecto negativo en el resultado operativo de 80 M€.
- Los **mayores costes exploratorios** han impactado negativamente el resultado operativo en 32 M€.
- Los **impuestos sobre beneficios** aumentaron en 376 M€ debido a un mayor resultado operativo.
- Los **resultados de sociedades participadas y minoritarios, la menor contribución debido al cese de actividad en algunos países, la apreciación del dólar frente al euro y las amortizaciones** explican las diferencias restantes.

Producción

La **producción media** en Exploración y Producción alcanzó 540 kbep/d en el segundo trimestre de 2022, 21 kbep/d inferior a la del mismo período de 2021 debido principalmente a la desinversión de TFT en Argelia y de Bragge en Noruega, así como de todos los activos productivos en Malasia, Rusia, Ecuador y Vietnam, el cese de actividad por fuerza mayor en Libia, el declino natural de los campos y el efecto negativo de los PSCs debido a los mayores precios de crudo y gas. Todo ello fue parcialmente compensado por menores actividades planificadas y no planificadas de mantenimiento en Perú y Reino Unido, una mayor demanda de gas en Perú, nuevos pozos en Marcellus y Eagle Ford (Estados Unidos) y el inicio de la producción en YME (Noruega).

Exploración

Durante el segundo trimestre de 2022 dos pozos exploratorios fueron declarados negativo: Sararenda-X3D en Bolivia y Caño Caranal DT-1 ST1 en Colombia. Adicionalmente un pozo exploratorio se encuentra en evaluación: Tejón-1 en Colombia.

A la conclusión del segundo trimestre de 2022, un pozo *appraisal*, Blacktip North ST1 en los Estados Unidos, y un pozo exploratorio, Beebei-1 en Guyana, se encontraban en progreso.

Los costes exploratorios durante el segundo trimestre ascendieron a 80 M€, un 125% superior a los del mismo periodo de 2021.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en Exploración y Producción durante el segundo trimestre de 2022 ascendieron a 450 M€, superiores en 238 M€ a las del mismo periodo de 2021.

- Las **inversiones en desarrollo** representaron un 76% de la inversión total y se realizaron principalmente en Estados Unidos (65%), Trinidad y Tobago (10%), Noruega (5%), Reino Unido (5%), Brasil (5%) y Bolivia (4%).
- Las **inversiones en exploración** representaron un 19% del total y se realizaron fundamentalmente en los Estados Unidos (58%), Guyana (12%), México (6%), Colombia (5%), Indonesia (4%) y adicionalmente actividades de geotermia (4%).

Resultados enero – junio 2022

El **resultado neto ajustado** para el primer semestre de 2022 ascendió a 1.678 M€, 1.000 M€ superior al del mismo periodo de 2021, debido principalmente a unos mayores precios de realización de crudo y gas. Esto fue parcialmente compensado por mayores costes de producción y exploratorios, una menor producción debido al cese de actividad en algunos países y mayores impuestos.

Producción

La **producción media** en Exploración y Producción alcanzó 549 kbep/d en el primer semestre de 2022, 50 kbep/d inferior a la del mismo período de 2021 debido principalmente a la desinversión de TFT en Argelia y de Bragge en Noruega, así como de todos los activos productivos en Malasia, Rusia, Ecuador y Vietnam, el cese de actividad por fuerza mayor en Libia, el declino natural de los campos y el efecto negativo de los PSCs debido a los mayores precios de crudo y gas. Todo ello fue parcialmente compensado por menores actividades planificadas y no planificadas de mantenimiento en Perú, una mayor demanda de gas en Venezuela, nuevos pozos en Marcellus y Eagle Ford (Estados Unidos) y el inicio de la producción en YME (Noruega).

Exploración

Durante el primer semestre de 2022 un pozo *appraisal* fue declarado positivo, Monument-2 App en los Estados Unidos y tres pozos exploratorios fueron declarados negativo: Caño Caranal DT 01 y Caño Caranal DT-1 ST1 en Colombia y Sararenda-X3D en Bolivia. Adicionalmente un pozo exploratorio, Tejón-1 en Colombia, se encuentra en evaluación.

A la conclusión del primer semestre de 2022, un pozo *appraisal*, Blacktip North ST1 en los Estados Unidos, y un pozo exploratorio, Beebei-1 en Guyana, se encontraban en progreso.

Los costes exploratorios durante el primer semestre ascendieron a 128 M€, un 172% superior a los del mismo periodo de 2021.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en Exploración y Producción durante el primer semestre de 2022 ascendieron a 746 M€, superiores en 328 M€ a las del mismo periodo de 2021.

- Las **inversiones en desarrollo** representaron un 75% de la inversión total y se realizaron principalmente en Estados Unidos (61%), Trinidad y Tobago (9%), Noruega (8%), Reino Unido (8%), Brasil (4%) y Bolivia (4%).
- Las **inversiones en exploración** representaron un 19% del total y se realizaron fundamentalmente en los Estados Unidos (53%), Guyana (9%), México (7%), Bolivia (6%), Colombia (6%), Indonesia (5%) y adicionalmente actividades de geotermia (5%).

Industrial

(Cifras no auditadas)

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

Resultados (millones de euros)	2T 2022	1T 2022	2T 2021	% Variación 2T22/2T21	Acumulado junio 2022	Acumulado junio 2021	% Variación 2022 / 2021
Resultado Neto Ajustado	1.157	236	166	-	1.393	239	-
Resultado de las operaciones	1.586	312	219	-	1.898	307	-
Impuesto sobre beneficios	(394)	(78)	(57)	-	(472)	(77)	-
Resultado de participadas y minoritarios	(35)	2	4	-	(33)	9	-
Efecto patrimonial (ddi)	498	656	160	211,3	1.154	464	148,7
EBITDA	2.501	1.432	647	286,6	3.933	1.355	190,3
EBITDA CCS	1.816	530	424	-	2.346	713	229,0
Inversiones	206	166	129	59,7	372	203	83,3
Tipo Impositivo Efectivo (%) ^(*)	(25)	(25)	(26)	1,0	(25)	(25)	0,0

Magnitudes operativas	2T 2022	1T 2022	2T 2021	% Variación 2T22/2T21	Acumulado junio 2022	Acumulado junio 2021	% Variación 2022 / 2021
Indicador margen de refino España (\$/Bbl)	23,3	6,8	1,5	-	15,5	0,9	-
Utilización Destilación Refino España (%)	91,1	82,8	70,6	20,5	87,0	73,4	13,6
Utilización Conversión Refino España (%)	97,2	80,4	73,1	24,1	88,9	77,3	11,6
Crudo procesado (Mtn)	11,1	9,8	8,8	26,1	20,9	18,2	14,8
Indicador Margen Intl. Petroquímico (€/t)	1.478	1.285	1.537	(3,8)	1.382	1.298	6,5
Ventas de Productos Petroquímicos (Miles de toneladas)	683	687	671	1,8	1.371	1.382	(0,8)

Cotizaciones internacionales (\$/Bbl)	2T 2022	1T 2022	2T 2021	% Variación 2T22/2T21	Acumulado junio 2022	Acumulado junio 2021	% Variación 2022 / 2021
Diferencial Maya vs Brent	(9,7)	(12,7)	(5,5)	(76,4)	(11,2)	(5,0)	(124,0)
Diferencial Gasolina vs Brent	37,8	11,0	10,1	274,3	24,4	7,8	212,8
Diferencial Diésel vs Brent	49,8	20,9	6,4	-	35,4	6,2	-

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones

Resultados segundo trimestre 2022

El **resultado neto ajustado** ascendió a 1.157 M€, 991 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 1.200 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 suministro a nivel global, originadas por la guerra en Ucrania junto con el cierre de más del 10% de la capacidad de refino en Europa en la última década, dieron lugar a unos mayores diferenciales de los destilados medios y las gasolinas, así como mayores diferenciales entre crudos ligeros y pesados.
- En **Repsol Perú**, el resultado operativo fue superior en 96 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a unos mayores márgenes de refino principalmente por la mejora de los diferenciales

de los destilados medios que fueron parcialmente compensados por menores tasas de utilización y menores resultados en el negocio de movilidad.

- En **Química**, el resultado operativo fue inferior en 126 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a unos mayores precios de las materias primas y mayores costes energéticos. Esto fue parcialmente compensado por mayores ventas de poliolefinas y por una mayor contribución del resultado de cogeneración.
- En los negocios de **Trading y Mayorista y Trading de Gas** el resultado operativo fue superior en 48 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a una mayor contribución del negocio de Trading. Esto fue parcialmente compensado por una menor contribución del negocio de Mayorista y Trading de Gas.
- Los **impuestos sobre beneficios** aumentaron en 338 M€ debido a un mayor resultado operativo.
- Los **resultados de otras actividades, ajustes por ventas no trascendidas y resultados de sociedades participadas y minoritarios y la apreciación del dólar frente al euro** explican el resto de la variación.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas durante el segundo trimestre ascendieron a 206 M€, 77 M€ superiores a las del mismo trimestre de 2021 y corresponden principalmente a la inversión en el negocio de refino.

Resultados enero - junio 2022

El **resultado neto ajustado** para el primer semestre de 2022 ascendió a 1.393 M€, 1.154 M€ superior al del mismo periodo de 2021 debido al incremento en Refino, Trading y Repsol Perú. Esto fue parcialmente compensado por menores resultados en Química y Mayorista y Trading de Gas, y mayores impuestos por el incremento de los ingresos operativos.

Inversiones

Las inversiones devengadas durante el primer semestre del año ascienden a 372 M€, 169 M€ millones de euros superiores a las del mismo periodo de 2021 y corresponden principalmente a la entrada en el líder tecnológico de residuos a combustibles renovables y productos químicos Enerkem y a las inversiones en el negocio de refino.

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)	2T 2022	1T 2022	2T 2021	% Variación 2T22/2T21	Acumulado junio 2022	Acumulado junio 2021	% Variación 2022 / 2021
Resultado Neto Ajustado	98	117	127	(22,8)	215	228	(5,7)
Resultado de las operaciones	148	168	176	(15,9)	316	312	1,3
Impuesto sobre beneficios	(38)	(42)	(45)	15,6	(80)	(78)	(2,6)
Resultado de participadas y minoritarios	(12)	(9)	(4)	(200,0)	(21)	(6)	(250,0)
Efecto patrimonial (ddi)	34	18	8	-	52	25	108,0
EBITDA	299	297	277	7,9	596	519	14,8
EBITDA CCS	251	271	267	(6,0)	522	486	7,4
Inversiones	176	102	200	(12,0)	278	413	(32,7)
Tipo Impositivo Efectivo (%) ^(*)	(25)	(25)	(25)	0,0	(25)	(25)	0,0

Magnitudes operativas	2T 2022	1T 2022	2T 2021	% Variación 2T22/2T21	Acumulado junio 2022	Acumulado junio 2021	% Variación 2022 / 2021
Indicador Pool eléctrico España (€/MWh)	183	228	72	154,6	206	58	252,7
Ventas Marketing propio España (Diésel & Gasolinás en km3)	4.119	3.773	3.248	26,8	7.892	6.502	21,4
Electricidad generada (GWh)	2.305	1.940	958	140,6	4.245	2.052	106,9
Electricidad comercializada (GWh) ^(**)	1.036	1.150	889	16,5	2.186	1.904	14,8
Ventas de GLP (Miles de toneladas)	249	417	263	(5,3)	666	650	2,5

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

Resultados segundo trimestre 2022

El **resultado neto ajustado** ascendió a 98 M€, 29 M€ inferior 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 100 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior, debido al liderazgo de descuentos en combustible que la compañía ha ofrecido en España a sus clientes, los cuáles han erosionado los márgenes comerciales en un contexto internacional de subida de precios de la gasolina y el diésel. Esto fue parcialmente compensado por unas mayores ventas directas.
- En **Comercialización de Electricidad y Gas**, el resultado operativo fue inferior en 10 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior, principalmente debido al incremento en el precio de la electricidad en España y en los precios del gas.
- En **GLP**, el resultado operativo se situó prácticamente en línea respecto al del mismo trimestre del año anterior debido principalmente a menores márgenes en la parte regulada del negocio que fueron parcialmente compensados por unas mayores ventas directas.
- En **Lubricantes, Aviación, Asfaltos y Especialidades**, el resultado operativo fue superior en 11 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior, debido principalmente a los mayores márgenes en Lubricantes y Especialidades y a la mayor actividad en Aviación, impulsada por la recuperación del sector tras el fin de las restricciones.

- En **Generación Baja en Carbono**, el resultado fue superior en 73 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido principalmente a una mayor contribución de los ciclos combinados, así como de las plantas hidroeléctricas y los nuevos proyectos renovables de nuestro portafolio: los proyectos fotovoltaicos Kappa y Valdesolar y los parques eólicos Cometa I y Cometa II (Delta II).
- Los **impuestos sobre beneficios** aumentaron en 7 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 segundo trimestre ascendieron a 176 M€, 24 M€ inferiores a las del mismo trimestre de 2021 y están principalmente vinculadas al desarrollo de proyectos renovables.

Resultados enero – junio 2022

El **resultado neto ajustado** para el primer semestre de 2022 ascendió a 215 M€, 13 M€ inferior a los del mismo periodo de 2021 debido principalmente a unos menores resultados en Movilidad y Renovables y Comercialización de Electricidad y Gas. Esto fue parcialmente compensado por mayores resultados en Generación Baja en Carbono, GLP y Lubricantes, Aviación, Asfaltos y Especialidades.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en el primer semestre ascendieron a 278 M€, 135 M€ inferiores a las del mismo periodo de 2021 y están principalmente vinculadas al desarrollo de proyectos renovables.

Corporación y otros

(Cifras no auditadas)

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

Resultados (millones de euros)	2T 2022	1T 2022	2T 2021	% Variación 2T22/2T21	Acumulado junio 2022	Acumulado junio 2021	% Variación 2022 / 2021
Resultado Neto Ajustado	(81)	(28)	(156)	48,1	(109)	(186)	41,4
Resultado de Corporación y ajustes	(206)	(46)	(64)	(221,9)	(252)	(122)	(106,6)
Resultado financiero	84	16	(138)	-	100	(111)	-
Impuesto sobre beneficios	42	2	45	(6,7)	44	46	(4,3)
Resultado de participadas y minoritarios	(1)	0	1	-	(1)	1	-
EBITDA	(169)	(30)	(44)	(284,1)	(199)	(84)	(136,9)
Intereses Netos (*)	(37)	(35)	(43)	14,0	(72)	(90)	20,0
Inversiones	27	12	19	42,1	39	27	44,4
Tipo Impositivo Efectivo (%) (**)	35	8	22	13,0	30	20	10,0

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

Resultados segundo trimestre 2022

El resultado operativo de **Corporación y ajustes** en el segundo trimestre de 2022 ascendió a un gasto neto de 206 M€, que compara con un gasto neto de 64 M€ en el mismo periodo de 2021 debido principalmente a ajustes de consolidación intersegmento negativos.

El **resultado financiero** antes de impuestos en el segundo trimestre fue de 84 M€, el cual compara con un resultado de -138 M€ en el mismo periodo de 2021, debido principalmente a unos mayores resultados por posiciones de autocartera y por posiciones de tipo de cambio.

Resultados enero – junio 2022

El resultado operativo de **Corporación y ajustes** en el primer semestre de 2022 ascendió a un gasto neto de 252 M€, que compara con un gasto neto de 122 M€ en el mismo periodo de 2021 debido principalmente a ajustes de consolidación intersegmento negativos.

El **resultado financiero** antes de impuestos en el primer semestre de 2022 fue de 100 M€, el cual compara con un resultado de -111 M€ en el mismo periodo de 2021, debido principalmente a unos mayores resultados por posiciones de autocartera y por posiciones de tipo de cambio.

Efecto Patrimonial

Resultados segundo trimestre 2022

El **efecto patrimonial** ascendió a 532 M€ durante el segundo trimestre de 2022, el cual compara con 168 M€ del mismo periodo de 2021, debido fundamentalmente a los mayores precios del crudo.

Resultados enero – junio 2022

El **efecto patrimonial** ascendió a 1.206 M€ durante el primer semestre de 2022, el cual compara con 489 M€ del mismo periodo de 2021, debido fundamentalmente a los mayores precios del crudo.

Resultados Específicos

(Cifras no auditadas)

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

Resultados (millones de euros)	2T 2022	1T 2022	2T 2021	% Variación 2T22/2T21	Acumulado junio 2022	Acumulado junio 2021	% Variación 2022 / 2021
Desinversiones	2	6	(5)	-	8	1	-
Reestructuración de plantilla	(12)	(3)	(31)	61,3	(15)	(54)	72,2
Deterioros	(1.064)	(166)	(15)	-	(1.230)	(5)	-
Provisiones y otros	(432)	(175)	(18)	-	(607)	(155)	-
Resultados Específicos	(1.506)	(338)	(69)	-	(1.844)	(213)	-

Resultados segundo trimestre 2022

Los **resultados específicos** del segundo trimestre de 2022 ascendieron a -1.506 M€, que comparan con -69 M€ del mismo periodo de 2021 y corresponden principalmente a las provisiones por deterioros 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.

Resultados enero – junio 2022

Los **resultados específicos** del primer semestre de 2022 ascendieron a -1.844 M€, que comparan con -213 M€ del mismo periodo de 2021 y corresponden principalmente a las provisiones por deterioros 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 - JUNIO	
	2T22	2T21	2022	2021
I. FLUJO DE CAJA DE LAS OPERACIONES				
EBITDA A CCS	3.902	1.565	6.358	2.960
Efecto patrimonial	733	233	1.661	675
Cambios en el capital corriente	(1.992)	(561)	(3.965)	(1.158)
Cobros de dividendos	11	(1)	18	11
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(717)	(217)	(885)	(343)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(98)	(117)	(257)	(213)
	1.839	902	2.930	1.932
II. FLUJO DE CAJA DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN				
Pagos por inversiones:	(782)	(574)	(1.617)	(1.107)
Inversiones orgánicas	(744)	(453)	(1.253)	(873)
Inversiones inorgánicas	(38)	(121)	(364)	(234)
Cobros por desinversiones	28	120	141	130
	(754)	(454)	(1.476)	(977)
FLUJO DE CAJA LIBRE (I. + II.)	1.085	448	1.454	955
Operaciones con minoritarios	7	0	124	0
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(50)	(28)	(508)	(146)
Intereses netos	(100)	(89)	(215)	(199)
Autocartera	(250)	20	(383)	(447)
CAJA GENERADA EN EL PERIODO	692	351	472	163
Actividades de financiación y otros	(1.323)	370	(1.652)	506
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	(631)	721	(1.180)	669
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	5.357	4.526	5.906	4.578
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	4.726	5.247	4.726	5.247

La **generación de caja operativa** durante el segundo trimestre de 2022 ascendió a 1.839 M€, 937 M€ superior al mismo periodo de 2021. **Excluyendo el fondo de maniobra**, la **generación de caja operativa** ascendió a 3.832 M€ durante el segundo trimestre de 2022, 2.369 M€ superior al mismo periodo de 2021. El **flujo de caja libre** ascendió a 1.085 M€, 637 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 un efecto inventario positivo fueron parcialmente compensados por el impacto negativo de la variación del fondo de maniobra, mayores impuestos e inversiones.

La **generación de caja operativa** durante el primer semestre de 2022 ascendió a 2.930 M€, 998 M€ superior al mismo periodo de 2021. **Excluyendo el fondo de maniobra**, la **generación de caja operativa** ascendió a 6.895 M€ durante el primer semestre de 2022, 3.805 M€ superior al mismo periodo de 2021. El **flujo de caja libre** ascendió a 1.454 M€, 499 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 un efecto inventario positivo fueron parcialmente compensados por el impacto negativo de la variación del fondo de maniobra, mayores impuestos e inversiones.

Evolución de la deuda neta y liquidez

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

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

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

EVOLUCIÓN DE LA DEUDA NETA ⁽¹⁾ (Millones de euros)	2T2022	Acumulado junio 2022
DEUDA NETA AL INICIO DEL PERIODO	5.900	5.762
EBITDA A CCS	(3.902)	(6.358)
EFFECTO PATRIMONIAL	(733)	(1.661)
VARIACIÓN FONDO DE MANIOBRA COMERCIAL	1.992	3.965
COBROS / PAGOS POR IMPUESTOS DE BENEFICIOS	717	885
INVERSIONES NETAS	755	1.406
DIVIDENDOS Y REMUNERACIONES DE OTROS INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO	50	508
AUTOCARTERA: ACCIONES PROPIAS Y DERIVADOS SOBRE ACCIONES ⁽²⁾	189	201
EMISIÓN/AMORTIZACIÓN BONOS HÍBRIDOS	0	0
OPERACIONES CON MINORITARIOS	(7)	(124)
INTERESES Y OTROS MOVIMIENTOS ⁽³⁾	70	447
DEUDA NETA AL CIERRE DEL PERIODO	5.031	5.031
		Acumulado Junio 2022
CAPITAL EMPLEADO (M€)		30.377
DEUDA NETA / CAPITAL EMPLEADO (%)		16,6

⁽¹⁾ Incluye arrendamientos: 3.892 M€ y 3.765 M€ y 3.681 M€ en el segundo trimestre de 2022 el primer trimestre de 2022 y el cuarto trimestre de 2021, respectivamente.

⁽²⁾ Incluye compras realizadas bajo el Programa de Recompra de acciones (-248 M€: 20 millones de acciones adquiridas, realizadas bajo el programa lanzado en noviembre 2021). Incluye además el impacto del MTM de derivados sobre acciones por importe de 289M€.

⁽³⁾ Incluye principalmente nuevos contratos de arrendamientos, gastos por intereses, efecto del tipo de cambio, dividendos recibidos, efectos de adquisición/venta de sociedades y otros efectos.

La **deuda neta** del Grupo al cierre del segundo trimestre de 2022 se situó en 5.031 M€, 869 M€ inferior a la del cierre del primer trimestre de 2022. La sólida generación de caja de las operaciones durante el trimestre fue superior a las inversiones, intereses y otros. El ratio de apalancamiento del grupo al cierre del segundo trimestre se situó en 16,6%¹, que compara con 19,5% al cierre del primer trimestre de 2022.

La **liquidez** del grupo al cierre del segundo trimestre de 2022 se situó en 9.380 M€ (incluyendo las líneas de crédito comprometidas no dispuestas), lo que supone 3,90 veces los vencimientos de deuda bruta a corto plazo, que compara con 3,51 veces al cierre del primer 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 primer trimestre de 2022, los hechos más significativos relacionados con la compañía han sido los siguientes:

Exploración y Producción

- Abr. 2022** En abril, finalizó el desmantelamiento de los campos Buchan y Hannay en Reino Unido logrando una tasa de reciclaje y una reutilización de los materiales recuperados del 99%. También se han firmado nuevos acuerdos para exportar el petróleo producido desde Golden Eagle, Piper y Claymore a la terminal Flotta de Repsol en Scarpa Flow, Orkney, hasta el final de la vida útil del campo en la década de 2030.
- May. 2022** En mayo, se tomó la decisión final de inversión para desarrollar los proyectos de León y Castilla (anteriormente “Mocasín”) ubicados en el área de prolongación de Keathley Canyon del Golfo de México (socios Llog y Beacon).
- May. 2022** En mayo, Repsol Sinopec Brasil y sus socios Petrobras y Equinor comenzaron las operaciones de adquisición sísmica 4D (892 km² que se extiende al campo vecino Roncador en las aguas profundas de la cuenca de Campos).
- May. 2022** En mayo, se creó un equipo para comenzar los estudios de diseño e ingeniería preliminar para el desarrollo del campo Marigold en Reino Unido, propiedad de Ithaca e Hibiscus, con plataforma Piper Bravo operada por Repsol Sinopec (producción máxima estimada de 40 Kbe/d y 12 Mscf/d).
- Jun. 2022** En junio, se inició la perforación del pozo exploratorio Beebei-1 (bloque Kanuku en Guyana) que Repsol opera con una participación del 37,5%.
- Jun. 2022** El 7 de junio, como consecuencia de la noticia aparecida en medios de comunicación, Repsol manifestó que considera su negocio de Exploración y Producción como estratégico, lo cual incluye su mantenimiento y consolidación a largo plazo. En el contexto de la gestión dinámica y permanente del portafolio de negocios, viene analizando diversas oportunidades y propuestas relacionadas con dicho negocio, sin que se haya tomado ninguna decisión al respecto.
- Jun. 2022** En junio, en el marco de los trabajos de desarrollo del área Caipipendi, en Bolivia, se alcanzó un hito relevante con la conexión temprana del Pozo MGR-10, con un incremento de producción superior a los 2 Mm³d (millones de metros cúbicos día) antes de lo previsto originalmente. La perforación del pozo en 2021 alcanzó una profundidad de 4.550 metros, atravesando 2 reservorios con un espesor un 50% mayor al esperado. Los resultados de las pruebas de producción confirmaron los volúmenes de producción que dieron lugar a la aprobación del proyecto, con caudales iniciales de más de 2 Mm³d y 2.600 bep/d (barriles por día).

Industrial**May. 2022**

En Mayo, Repsol patrocinó el Gran Premio de Pau “Nuevas Energías”. Dentro del programa del Gran Premio de Pau se encuentran las carreras del campeonato francés de Fórmula 4, donde Repsol suministra a los monoplazas un biocombustible 100% renovable para su uso durante toda la temporada 2022, siendo la primera competición en el mundo que utiliza 100% biocarburante en todos los monoplazas.

En este sentido, Repsol suministrará más de 30.000 litros de biocombustibles avanzados fabricados y desarrollados en el Repsol Technology Lab (Madrid), que cumplen con los criterios de sostenibilidad establecidos en la Directiva Europea de Energía Renovable (RED), así como con los parámetros de la especificación “Advanced Sustainable Fuel” que marca la Federación Internacional de Automovilismo (FIA).

May. 2022

El 27 de mayo, Josu Jon Imaz presentó los avances de Repsol en los proyectos de descarbonización en Bilbao. El Consejero Delegado de Repsol señaló que “nuestro compromiso con la descarbonización efectiva y sostenible supone una inversión inicial de 103 millones de euros en nuevas plantas industriales descarbonizadas que generarán empleo de calidad, fortaleza industrial y competitividad”.

El Presidente de Petronor, Emiliano López Atxurra, detalló el próximo comienzo de las obras de construcción tanto de la planta de combustibles sintéticos como del proyecto de valorización de residuos urbanos. Proyecto que hará uso de tecnologías de vanguardia, claves para la reducción de emisiones del transporte y la valorización de residuos.

Jun. 2022

El 1 de junio, Repsol e Iberia dieron un paso más en su alianza para reducir las emisiones en el sector aeronáutico con la operación de los primeros vuelos de largo radio con biocombustible producido en España a partir de residuos de la industria agroalimentaria no aptos para el consumo humano. En concreto, el biojet utilizado pertenece a un lote producido en 2021 en la refinería del Grupo Repsol, Petronor, ubicada en Bilbao.

Estos primeros vuelos de largo radio con baja huella de carbono suponen un nuevo avance en la transición ecológica del sector aéreo gracias al uso de biocombustibles y la mejora en la eficiencia energética. El uso de los biocombustibles en estos tres vuelos permitirá una reducción de emisiones a la atmósfera de 125 toneladas de CO₂.

En los dos próximos años, Repsol e Iberia colaborarán también en la operación de vuelos con un porcentaje de biocombustible que puede llegar hasta el 50% producido en la planta de Cartagena, en la utilización, también en vuelos, de fuel sintético producido en la planta de Petronor en Bilbao y, para los vehículos de servicios aeroportuarios, el uso de HVO (aceite vegetal hidrotratado).

Jun. 2022

El 2 de junio, Repsol anunció que invertirá 105 millones de euros en el Complejo Industrial de Puertollano para fabricar un ‘super polímero’. La nueva planta, que fabricará polietileno de ultra alto peso molecular (UHMWPE, por sus siglas en inglés), estará operativa en 2024 y tendrá una capacidad anual de 15.000 toneladas. Repsol se convierte así en la primera compañía en España en producir este material, considerado un ‘super polímero’ por su alta tenacidad, superior al acero, y alta capacidad de resistencia al impacto. La nueva unidad contará con tecnología de DSM, reconocido productor de UHMWPE con sede en los Países Bajos, lo que permitirá a Repsol contar con una tecnología puntera y contrastada en este proceso.

Jul. 2022 El 14 de julio, Repsol y Navantia Seanergies, la división de energías verdes de Navantia, firmaron un acuerdo de colaboración para explorar conjuntamente oportunidades de negocio en el ámbito de la producción de hidrógeno renovable.

Ambas entidades son promotoras del consorcio SHYNE (Spanish Hydrogen Network), el mayor consorcio de España para impulsar el hidrógeno renovable con el objetivo de promover la descarbonización de la economía a través de esta energía del futuro, clave en la transición energética.

Jul. 2022 El 15 de enero de 2022 se produjo un derrame de petróleo en el mar, en las instalaciones del Terminal Multiboyas N° 2 de la Refinería La Pampilla, Perú, mientras se efectuaba una descarga de crudo desde el buque Mare Doricum, generando un impacto en el entorno natural y en las poblaciones aledañas. Ya se han completado las acciones de limpieza de primera respuesta de las zonas afectadas. Se ha monitoreado agua, suelos y sedimentos, y la Compañía se encuentra a la espera de que los organismos pertinentes entreguen los resultados, puesto que en función de ello se determinarán los pasos siguientes. Así mismo, se atendió a las necesidades urgentes de las poblaciones afectadas y se están entregando adelantos económicos mientras se terminan de definir los montos de indemnización total. Para más información de los impactos del derrame véase la Nota 4.1 y 4.4. de los Estados financieros del primer semestre 2022 (disponibles en www.repsol.com) y la página web <https://compromisorepsol.pe/>.

Comercial y Renovables

Jun. 2022 El 9 de junio, El Consejo de Administración de Repsol aprobó la venta de una participación del 25% de Repsol Renovables por 905 millones de euros al consorcio formado por la aseguradora francesa Crédit Agricole Assurances y fondos gestionados por Energy Infrastructure Partners (EIP), con sede en Suiza. La operación, un nuevo hito en el cumplimiento del Plan Estratégico 2021-2025 de la compañía multienergética, valora en 4.383 millones de euros el negocio de renovables de Repsol, incluida deuda y minoritarios.

La operación demuestra la solidez del modelo de negocio y de crecimiento de Repsol en este segmento creado hace poco más de tres años. La venta de una participación minoritaria despertó un gran interés entre la comunidad inversora internacional, con entidades de primer nivel ofertando en las distintas fases de este procedimiento.

La incorporación de Crédit Agricole Assurances y EIP como socios lleva aparejado un compromiso de inversión que refuerza el crecimiento de Repsol Renovables en línea con los ambiciosos objetivos de su Plan Estratégico de alcanzar 6 GW en 2025 y nuevos planes entre los que se incluyen la entrada en nuevos mercados y la incorporación de tecnologías complementarias como la eólica marina.

Jun. 2022 El 13 de Junio, nació Solar360, joint venture de Repsol y Telefónica España para el autoconsumo del Fotovoltaico. La nueva compañía comenzó a operar el pasado mes de junio con la vocación de liderar el sector del autoconsumo fotovoltaico y ofrecer prestaciones innovadoras para clientes particulares, comunidades de vecinos y empresas. Los clientes producirán su propia energía renovable libre de emisiones de CO₂ obteniendo ahorros en su factura eléctrica desde el primer momento.

Jun. 2022

El 21 de junio, los lubricantes de la gama Máster Repsol fueron verificados por LRQA como productos neutros en huella de carbono. La gama Máster está compuesta por 11 productos de altas prestaciones dirigidas a vehículos ligeros, siendo por tanto una de las gamas en la que más importancia tiene la diferenciación de producto.

El análisis ambiental se ha llevado a cabo mediante la metodología de Análisis del Ciclo de Vida, siguiendo además los requerimientos de la norma UNE EN ISO 14067:2018, con el fin de obtener una Huella de Carbono de Producto (HCP) estimada de forma rigurosa, veraz y comparable. Posteriormente, LRQA ha realizado la verificación de los cálculos según esta misma norma.

Jun. 2022

El 28 de junio, Repsol cerró con Kraft Heinz un acuerdo de compraventa de energía renovable a largo plazo. Es la primera inversión en energía eólica que firma la multinacional de alimentación y bebidas. El contrato de compraventa de energía virtual (VPPA), de 34,2 MW, está vinculado a uno de los parques del proyecto eólico Delta II de Repsol, ubicado en Aragón. Ambas compañías tienen el propósito de ser neutras en carbono en el año 2050.

Jun. 2022

El 29 de junio, Repsol, en su compromiso con sus clientes, decidió seguir liderando los descuentos de los combustibles en España hasta el final de verano, un periodo que registra un gran número de desplazamientos.

De este modo, los clientes que usen la aplicación gratuita Waylet y los transportistas que utilicen la tarjeta Solred, mantendrán a partir del 1 de julio el descuento mínimo de 10 céntimos de euro por litro en las más de 3.300 estaciones de servicio de Repsol en España, que se suma a la bonificación estatal de 20 céntimos y a otros descuentos habituales. La rebaja del precio alcanza en estos casos un mínimo de 30 céntimos de euro por litro de carburante. Por otro lado, los clientes que acudan a las estaciones de servicio de Repsol y no utilicen Waylet sumarán 5 céntimos de descuento a la bonificación de 20 céntimos del Estado. Por tanto, en estos casos el descuento total se mantendrá en 25 céntimos de euro por litro.

Gracias al descuento ofrecido por Repsol, nuestros clientes han podido disfrutar hasta el 29 de junio de un ahorro de unos 150 millones de euros, que está siendo íntegramente asumido por la compañía, en línea con su compromiso con la sociedad.

Repsol asume el descuento reduciendo sus márgenes comerciales en un contexto de subida de las cotizaciones internacionales de la gasolina y el gasóleo, que, junto con los impuestos, son la principal variable a la hora de fijar el precio de los combustibles. Este hecho ha podido ser constatado por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

Jul. 2022

El 12 de Julio, Repsol comenzó a vender en Portugal electricidad 100% renovable y gas a clientes residenciales, así como luz a empresas, durante julio. La compañía avanza así en su objetivo de ser la principal comercializadora de multienergía de la Península Ibérica, en cumplimiento de su Plan Estratégico 2021-2025.

Tras contar con cerca de 1,5 millones de clientes de electricidad y gas en España, Repsol aspira a ser también un actor relevante en este mercado en Portugal. La entrada en este segmento nuevo en este país refleja la capacidad de diversificar negocios de la compañía, presente en toda la cadena de valor de la energía.

Corporación

- May. 2022** El 6 de mayo, en su intervención ante la Junta General Ordinaria de Accionistas, el Presidente de Repsol, Antonio Brufau, condenó “la terrible e injusta” agresión de Rusia a Ucrania, que pone de manifiesto la urgencia de asegurar la autonomía energética europea y llamó a diseñar un mix energético “realista” de una “Europa fuerte”.
- Apostó por diseñar las rutas para llegar a un modelo descarbonizado en 2050 desde la neutralidad tecnológica sin “dogmas” y garantizar que no se producen “desabastecimientos” o “incrementos inasumibles de los precios energéticos”.
- Brufau cuestionó si tiene sentido utilizar gas importado de Estados Unidos, abundante gracias al fracking, mientras se prohíbe esta técnica en el continente europeo. “Debemos plantearnos si es realista fiar la recuperación de la crisis solo a la electrificación, sin tener en cuenta el papel que el gas natural y el petróleo tienen que jugar durante muchos años”, aseguró.
- Por su parte, el Consejero Delegado, Josu Jon Imaz, valoró los resultados del pasado ejercicio, primero de vigencia de la estrategia 2021-2025. “Un Plan que nos empuja a acelerar nuestro viaje en la transición energética, asegura la rentabilidad para los accionistas y nos permitirá ser una empresa más fuerte, más rentable y competitiva”, dijo.
- Añadió que la remuneración total al accionista estará en 2022 “claramente por encima del euro por acción, recuperando los niveles prepandemia”. “Nuestra política retributiva se encuentra entre las más atractivas de la Bolsa española y de nuestro sector”, apuntó.
- La Junta aprobó el pago de un dividendo de 0,33 euros brutos por acción con cargo a los beneficios de 2021 y el reparto, asimilable al tradicional pago a cuenta del ejercicio 2022, de otros 0,325 euros brutos por acción.
- May. 2022** El 6 de mayo, la Junta General Ordinaria de Accionistas de Repsol, S.A., celebrada en segunda convocatoria, aprobó todas las propuestas formuladas por el Consejo de Administración, entre las que se incluyen la reelección como Consejeros de Dña. Carmina Ganyet i Cirera y D. Ignacio Martín San Vicente, así como la ratificación y reelección como Consejeros de D. Emiliano López Achurra y D. José Iván Martín Uliarte. Todos ellos, por el plazo estatutario de 4 años.
- May. 2022** Desde el final del cuarto trimestre de 2021, Repsol ha comunicado periódicamente las operaciones que ha llevado a cabo sobre sus propias acciones al amparo del Programa de Recompra que comenzó el día 10 de noviembre de 2021.
- El 6 de mayo, Repsol comunicó que había alcanzado el número máximo de acciones a adquirir bajo dicho Programa (35.000.000 de acciones). Como consecuencia de lo anterior, la compañía anunció el cumplimiento de la finalidad del Programa de Recompra y su finalización con anterioridad a la fecha límite de vigencia.
- May. 2022** El 9 de mayo, Repsol informó de que el Consejero Delegado de conformidad con la delegación efectuada en su favor por el Consejo de Administración, acordó ejecutar la reducción de capital mediante la amortización de acciones propias aprobada por la Junta

General de Repsol celebrada el 6 de mayo de 2022, dentro del punto séptimo del orden del día.

El Capital social de Repsol se redujo en 75.000.000 de euros, mediante la amortización de 75.000.000 de acciones propias de un euro de valor nominal cada una de ellas. El capital social de la Sociedad resultante de la reducción ha quedado fijado en 1.452.396.053 euros, correspondientes a 1.452.396.053 acciones de un euro de valor nominal cada una.

May. 2022 El 24 de mayo, Repsol publicó información relativa al dividendo de julio de 2022 aprobado por la Junta General Ordinaria de Accionistas de Repsol, S.A. celebrada el 6 de mayo de 2022, dentro del punto segundo del Orden del Día.

May. 2022 El 30 de mayo, Fundación Repsol y Fundación ONCE firmaron un acuerdo marco que regulará la cooperación entre ambas entidades con el objetivo de favorecer la inclusión social de personas con discapacidad, especialmente de aquellas pertenecientes a los colectivos más vulnerables.

El Vicepresidente de Fundación Repsol, António Calçada, y el director general de Fundación ONCE, José Luis Martínez Donoso, fueron los encargados de suscribir el acuerdo en un acto celebrado en Campus Repsol.

El acuerdo impulsará la colaboración entre ambas entidades en los proyectos vinculados al empleo sostenible, y especialmente a aquellos perfiles profesionales vinculados a la transición energética y la creación de empleos ligados a la sostenibilidad.

Jun. 2022 El 2 de junio, en ejecución de los acuerdos adoptados por la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 6 de mayo de 2020, en el punto noveno del Orden del Día, Repsol anunció la puesta en marcha del Duodécimo Ciclo del Plan de Compra de Acciones por los beneficiarios de los Programas de Incentivo a Largo Plazo del Grupo Repsol 2018-2021.

Jun. 2022 El 7 de junio, Repsol comunicó que el capital social de Repsol, S.A. resultante de la reducción de capital, que quedó inscrita en el Registro Mercantil de Madrid el 2 de junio de 2022, asciende a 1.452.396.053 euros, representado por 1.452.396.053 acciones de 1 euro de valor nominal cada una, las cuales confieren un total de 1.452.396.053 derechos de voto (uno por cada acción).

Jun. 2022 El 10 de junio, la Fundación Repsol entregó los Premios Zinkers a 34 colegios de toda España por sus proyectos de sostenibilidad. Zinkers es la plataforma educativa digital de la Fundación Repsol sobre transición energética, movilidad sostenible o economía circular, además de los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS). Más de 2.000 colegios en toda España, un 10% del total, hacen uso de sus contenidos.

Jun. 2022 El 23 de junio, Inditex se incorporó como socio de IndesIA el consorcio de inteligencia artificial de la industria española. La multinacional gallega, una de las mayores compañías de distribución de moda del mundo, se une a Repsol, Gestamp, Navantia, Técnicas Reunidas, Telefónica, Microsoft, Airbus y Ferrovial para contribuir a impulsar la tecnología del dato y la inteligencia artificial en las empresas industriales españolas.

Jun. 2022 El 29 de junio, el Consejo de Administración de Repsol, a propuesta de la Comisión de Nombramientos, acordó reelegir a D. Manuel Manrique Cecilia como Consejero Externo

Independiente y como vocal de la Comisión Delegada, reconociendo su amplia experiencia profesional y profundo conocimiento de la Compañía, tras su dimisión como Consejero Externo Dominical.

Jun. 2022 Durante el primer semestre de 2022 se han amortizado los bonos vivos en circulación emitidos por Repsol Oil and Gas Canada Inc. Con un importe nominal total de 412 M\$, se amortizaron 50 M\$ en el primer trimestre y 362 M\$ en el segundo trimestre.

Jul. 2022 El 5 de julio, Fundación Repsol, junto a la Confederación Empresarial de Portugal (CIP), la Cámara de Comercio Hispano Portuguesa (CHP) y la Cámara de Comercio e Industria Luso-Española (CCILE), impulsaron la “Jornada Ibérica sobre movilidad sostenible: retos y oportunidades de la descarbonización de la movilidad”. El encuentro se ha celebrado en Lisboa y en él se han analizado todas las claves para avanzar hacia una movilidad sostenible e inteligente en España y Portugal.

El presidente de Repsol, Antonio Brufau realizó una profunda reflexión sobre los aspectos críticos de la transición energética y su impacto en la economía y el empleo de la península ibérica, además de señalar que “descarbonizar no solo significa electrificar”.

Jul. 2022 El 6 de julio, Fundación Repsol y SERNAUTO firmaron un acuerdo estratégico para fomentar la movilidad sostenible. Con esta alianza se pretenden abordar los grandes retos a los que se enfrenta la movilidad en las próximas décadas, mediante la organización conjunta de eventos de carácter nacional o local, estudios e informes conjuntos y otras acciones formativas de la mano de Open Room, la plataforma digital sobre transición energética de la Fundación Repsol, que contará además con el apoyo de la red de cátedras de la Fundación.

El Presidente de Repsol Antonio Brufau aseguró que, gracias a este acuerdo, se impulsará el conocimiento y el debate público sobre los grandes retos a los que se enfrenta la movilidad en las próximas décadas destacando el rol clave de la ciencia y la tecnología para buscar soluciones que aseguren una transición energética justa e inclusiva, escalable y competitiva que además proteja la economía, la industria y el empleo.

Jul. 2022 Repsol y Suma Capital lanzaron un nuevo fondo de Venture Capital para invertir en tecnologías de descarbonización.

SC Net Zero Tech Ventures es el nuevo fondo de inversión capital-riesgo enfocado en tecnologías para la transición energética. Creado por Repsol y por Suma Capital, el fondo acompañará a empresas que desarrollen tecnologías orientadas a la descarbonización y a la economía circular para fomentar su crecimiento, su expansión internacional y acelerar su aplicación a escala industrial. El fondo contará con un capital de hasta 150 millones de euros.

Por otro lado, Repsol Corporate Venturing, el vehículo de inversión actual de la compañía, inicia una nueva fase y pasa a denominarse Repsol Deep Tech. Propiedad exclusiva de la multienergética, invertirá en startups tecnológicas en fases más incipientes de desarrollo y estará dotado con 50 millones de euros.

Estos dos fondos, complementarios entre sí, pasarán a constituir el nuevo modelo de Repsol para impulsar el ecosistema emprendedor y detectar tecnologías que contribuyan a acelerar su transición energética y a alcanzar las cero emisiones netas en 2050.

Jul. 2022 El 7 de julio, Repsol publicó su documento Trading Statement, el cual contiene información provisional correspondiente al segundo trimestre de 2022, incluyendo datos sobre entorno económico, así como datos operativos de la compañía durante el periodo.

Jul. 2022 El 11 de julio, Fundación Repsol presentó cinco nuevas startups que van a ser aceleradas durante un año a través de su Fondo de Emprendedores. Todas ellas ofrecen soluciones innovadoras para la transición energética relacionadas con las soluciones naturales para la reducción de la huella de carbono, las tecnologías de bajas emisiones, la economía circular y la digitalización de la industria energética.

Fundación Repsol lleva más de una década impulsando soluciones innovadoras de base tecnológica, haciendo del Fondo de Emprendedores una iniciativa reconocida, sólida y eficiente para acelerar la transición energética.

Las empresas seleccionadas recibirán durante un año apoyo económico de hasta 100.000 euros, asesoramiento técnico y empresarial de alto nivel por parte de un equipo de mentores experto y la posibilidad de desarrollar pruebas piloto con Repsol.

Jul. 2022 El Consejo de Administración de Repsol, S.A. (la “Sociedad” o “Repsol”), en su reunión celebrada el día 27 de julio y al amparo del acuerdo aprobado por la Junta General de Accionistas celebrada el pasado 6 de mayo de 2022 dentro del punto octavo del orden del día (el “Acuerdo de la Junta”), ha acordado reducir el capital social de la Sociedad mediante la amortización de 75.000.000 de acciones propias.

En dicha Reducción de Capital, la Sociedad amortizará las acciones que se adquieran mediante el programa de recompra de acciones propias que el Consejo de Administración ha acordado poner en marcha. Asimismo, en función del número definitivo de acciones que se adquieran en el marco del Programa de Recompra y hasta completar la cifra de 75.000.000 de acciones propias de la Reducción de Capital, se amortizarán acciones propias que podrán provenir de las siguientes fuentes: (i) acciones existentes en autocartera a 27 de julio de 2022; y/o (ii) acciones que puedan adquirirse en virtud de la liquidación de los derivados sobre acciones propias contratados por la Sociedad con anterioridad al 27 de julio de 2022.

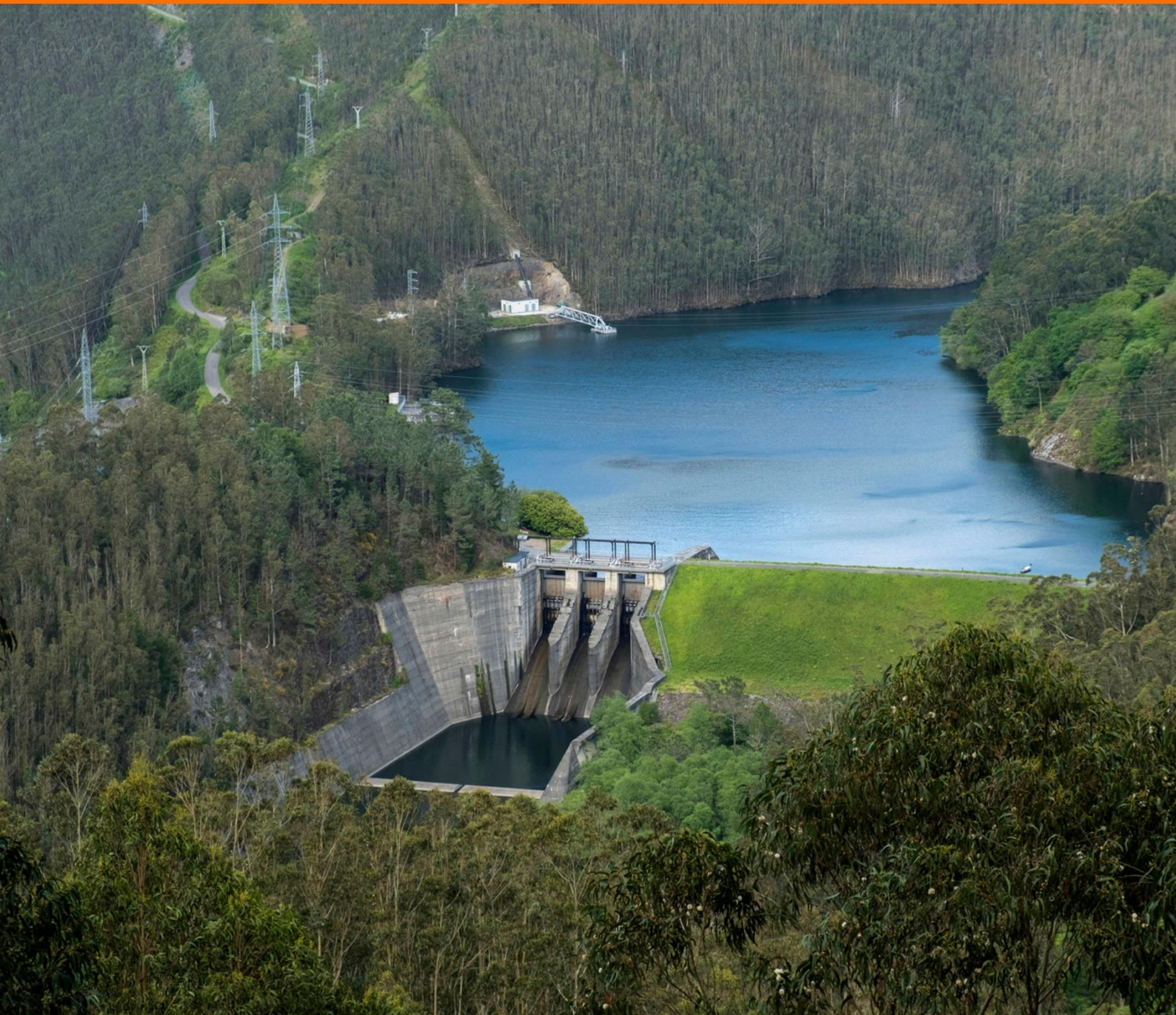
El número máximo de acciones (“NMAA”) a adquirir al amparo del Programa de Recompra será de 50.000.000 de acciones de Repsol, representativas del 3,44%, aproximadamente, del capital social de Repsol a 28 de julio de 2022. Por su parte, la inversión máxima neta del Programa asciende a 850.000.000 euros (la “Inversión Máxima”).

El Programa de Recompra comenzará el día 28 de julio de 2022 y permanecerá vigente hasta el 31 de diciembre de 2022. No obstante, Repsol se reserva el derecho a finalizar el Programa de Recompra si, con anterioridad a su fecha límite de vigencia (esto es, el 31 de diciembre de 2022), se hubiera cumplido su finalidad y, en particular, si Repsol hubiera adquirido al amparo del mismo el NMAA, o acciones por un precio de adquisición que alcanzara el importe de la Inversión Máxima, o si concurriera cualquier otra circunstancia que así lo aconsejara o exigiera.

28 de julio de 2022

Hoy 28 de julio de 2022 a las 12:00 horas (CEST), tendrá lugar una teleconferencia para analistas e inversores institucionales con el objetivo de informar de los resultados del Grupo Repsol correspondientes al segundo trimestre 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 los Estados Financieros Intermedios y el Informe de Gestión consolidados del primer semestre de 2022, que estarán disponibles en la página web de Repsol y de la CNMV (Comisión Nacional del Mercado de Valores).

Anexo I - Información por segmentos de negocio



Resultados por segmentos de negocio

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

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

Millones de euros	SEGUNDO TRIMESTRE 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	1.552	-	(615)	10	947	-	(259)	688
Industrial	1.586	-	(394)	(35)	1.157	498	(1.079)	576
Comercial y Renovables	148	-	(38)	(12)	98	34	(6)	126
Corporación y otros	(206)	84	42	(1)	(81)	-	(162)	(243)
TOTAL	3.080	84	(1.005)	(38)	2.121	532	(1.506)	1.147
TOTAL RESULTADO NETO							(1.506)	1.147

Millones de euros	PRIMER 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	1.380	-	(653)	4	731	-	(134)	597
Industrial	312	-	(78)	2	236	656	(81)	811
Comercial y Renovables	168	-	(42)	(9)	117	18	(98)	37
Corporación y otros	(46)	16	2	-	(28)	-	(25)	(53)
TOTAL	1.814	16	(771)	(3)	1.056	674	(338)	1.392
TOTAL RESULTADO NETO							(338)	1.392

Millones de euros	SEGUNDO 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	586	-	(239)	4	351	-	(60)	291
Industrial	219	-	(57)	4	166	160	(11)	315
Comercial y Renovables	176	-	(45)	(4)	127	8	(7)	128
Corporación y otros	(64)	(138)	45	1	(156)	-	9	(147)
TOTAL	917	(138)	(296)	5	488	168	(69)	587
TOTAL RESULTADO NETO							(69)	587

Millones de euros	ACUMULADO A JUNIO 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	2.932	-	(1.268)	14	1.678	-	(393)	1.285
Industrial	1.898	-	(472)	(33)	1.393	1.154	(1.160)	1.387
Comercial y Renovables	316	-	(80)	(21)	215	52	(104)	163
Corporación y otros	(252)	100	44	(1)	(109)	-	(187)	(296)
TOTAL	4.894	100	(1.776)	(41)	3.177	1.206	(1.844)	2.539
TOTAL RESULTADO NETO							(1.844)	2.539

Millones de euros	ACUMULADO A JUNIO 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	1.182	-	(510)	6	678	-	(164)	514
Industrial	307	-	(77)	9	239	464	(21)	682
Comercial y Renovables	312	-	(78)	(6)	228	25	(5)	248
Corporación y otros	(122)	(111)	46	1	(186)	-	(23)	(209)
TOTAL	1.679	(111)	(619)	10	959	489	(213)	1.235
TOTAL RESULTADO NETO							(213)	1.235

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.

IMPORTE NETO CIFRA DE NEGOCIOS	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - JUNIO	
Millones de euros	2T22	1T22	2T21	2022	2021
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	2.733	2.540	1.494	5.273	2.988
INDUSTRIAL	18.047	14.473	8.460	32.520	16.373
COMERCIAL Y RENOVABLES	9.433	7.269	5.046	16.702	9.435
CORPORACIÓN Y OTROS	(8.210)	(6.066)	(3.605)	(14.276)	(6.809)
TOTAL	22.003	18.216	11.395	40.219	21.987

EBITDA	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - JUNIO	
Millones de euros	2T22	1T22	2T21	2022	2021
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	2.004	1.685	918	3.689	1.845
INDUSTRIAL	2.501	1.432	647	3.933	1.355
COMERCIAL Y RENOVABLES	299	297	277	596	519
CORPORACIÓN Y OTROS	(169)	(30)	(44)	(199)	(84)
TOTAL	4.635	3.384	1.798	8.019	3.635

INVERSIONES	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - JUNIO	
Millones de euros	2T22	1T22	2T21	2022	2021
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	450	296	212	746	418
INDUSTRIAL	206	166	129	372	203
COMERCIAL Y RENOVABLES	176	102	200	278	413
CORPORACIÓN Y OTROS	27	12	19	39	27
TOTAL	859	576	560	1.435	1.061

CAPITAL EMPLEADO	DATOS ACUMULADOS	
Millones de euros	Junio 2022	Diciembre 2021
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	13.103	12.348
INDUSTRIAL	13.130	11.163
COMERCIAL Y RENOVABLES	4.238	4.451
CORPORACIÓN Y OTROS	(94)	594
TOTAL	30.377	28.556
ROACE (%) ^(*)	8,8	8,2

^(*) El ROACE a CCS en el 2T22 es del 4,5%

Magnitudes Operativas



Magnitudes Operativas (1)

	Unidad	1T 2021	2T 2021	1S 2021	3T 2021	4T 2021	Ene - Dic 2021	1T 2022	2T 2022	1S 2022	% Variación 1S22/1S21
PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS	K Bep/día	638	561	599	530	561	572	558	540	549	(8,3)
Producción de Líquidos	K Bep/día	234	208	221	194	190	206	189	180	184	(16,6)
Ámerica del Norte	K Bep/día	49	46	48	40	42	44	44	45	45	(6,1)
Latinoamérica	K Bep/día	82	81	81	78	78	80	79	77	78	(4,6)
Europa, África y resto del mundo	K Bep/día	103	81	92	76	69	82	66	58	62	(32,8)
Producción de Gas Natural	K Bep/día	404	353	378	336	371	366	370	361	365	(3,5)
Ámerica del Norte	K Bep/día	118	112	115	106	102	110	114	117	116	0,7
Latinoamérica	K Bep/día	204	171	187	166	205	186	195	187	191	2,1
Europa, África y resto del mundo	K Bep/día	83	70	76	64	63	70	60	56	58	(23,5)
Producción de Gas Natural	Millones scf/d	2.267	1.983	2.125	1.886	2.082	2.054	2.076	2.025	2.050	(3,5)

Magnitudes Operativas (II)

	Unidad	1T 2021	2T 2021	1S 2021	3T 2021	4T 2021	Ene - Dic 2021	1T 2022	2T 2022	1S 2022	% Variación 1S22/1S21
CRUDO PROCESADO											
	M tep	9,3	8,8	18,2	10,2	9,7	38,1	9,8	11,1	20,9	14,8
Europa	M tep	8,4	7,8	16,3	9,1	8,6	34,0	9,1	10,2	19,3	18,4
Resto del Mundo	M tep	0,9	1,0	1,9	1,1	1,1	4,1	0,7	0,8	1,6	(15,8)
VENTAS DE PROD.PETROLÍFEROS											
	Kt	10.068	10.218	20.286	11.913	11.320	43.519	10.675	12.013	22.688	11,8
Ventas Europa	Kt	8.875	8.726	17.601	10.427	9.775	37.803	9.441	10.702	20.143	14,4
Marketing Propio*	Kt	3.952	4.047	7.999	5.063	4.839	17.901	5.064	5.834	10.898	36,2
Productos claros	Kt	3.246	3.368	6.614	4.268	4.022	14.904	3.951	4.455	8.406	27,1
Otros productos	Kt	706	679	1.385	795	817	2.997	1.113	1.379	2.492	79,9
Resto Ventas Mercado Nacional	Kt	1.542	1.851	3.393	2.052	2.330	7.775	2.040	2.242	4.282	26,2
Productos claros	Kt	1.509	1.812	3.321	1.927	2.186	7.434	1.890	2.207	4.097	23,4
Otros productos	Kt	33	39	72	125	144	341	150	35	185	156,9
Exportaciones	Kt	3.381	2.828	6.209	3.312	2.606	12.127	2.337	2.626	4.963	(20,1)
Productos claros	Kt	1.462	920	2.382	1.441	1.039	4.862	738	954	1.692	(29,0)
Otros productos	Kt	1.919	1.908	3.827	1.871	1.567	7.265	1.599	1.672	3.271	(14,5)
Ventas Resto del Mundo	Kt	1.193	1.492	2.685	1.486	1.545	5.716	1.234	1.311	2.545	(5,2)
Marketing Propio	Kt	756	815	1.571	818	801	3.190	757	723	1.480	(5,8)
Productos claros	Kt	712	763	1.475	776	742	2.993	716	676	1.392	(5,6)
Otros productos	Kt	44	52	96	42	59	197	41	47	88	(8,3)
Resto Ventas Mercado Nacional	Kt	240	403	643	414	471	1.528	362	404	766	19,1
Productos claros	Kt	169	311	480	359	371	1.210	309	318	627	30,6
Otros productos	Kt	71	92	163	55	100	318	53	86	139	(14,7)
Exportaciones	Kt	197	274	471	254	273	998	115	184	299	(36,5)
Productos claros	Kt	33	2	35	7	0	42	0	0	0	(100,0)
Otros productos	Kt	164	272	436	247	273	956	115	184	299	(31,4)
QUÍMICA											
VENTAS PROD. PETROQUÍMICOS	Kt	711	671	1.382	704	733	2.819	687	683	1.371	(0,8)
Europa	Kt	569	552	1.121	578	572	2.271	592	565	1.157	3,2
Básica	Kt	168	180	348	222	208	779	185	192	377	8,2
Derivada	Kt	401	372	773	356	364	1.492	408	372	780	0,9
Resto del Mundo	Kt	142	119	261	126	161	548	95	119	214	(18,0)
Básica	Kt	32	32	64	15	31	110	8	11	18	(71,4)
Derivada	Kt	110	87	197	111	130	438	88	108	196	(0,7)
GLP											
GLP comercializado	Kt	387	263	650	259	357	1.266	417	249	666	2,6
Europa	Kt	382	257	638	252	350	1.240	410	244	654	2,5
Resto del Mundo	Kt	5	6	11	7	7	26	7	5	12	6,2

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

Exportaciones: Se expresan desde el país de origen.

* Estaciones de Servicio propias y abanderadas y Ventas directas

Anexo II - Estados financieros consolidados modelo de reporte de Repsol



Balance de situación

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

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

	JUNIO	DICIEMBRE
	2022	2021
ACTIVO NO CORRIENTE		
Inmovilizado intangible	3.243	3.607
Inmovilizado material	27.257	26.547
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	707	570
Activos financieros no corrientes	291	294
Activos por impuestos diferidos	3.170	3.249
Otros activos no corrientes	1.106	946
ACTIVO CORRIENTE		
Activos no corrientes mantenidos para la venta	7	641
Existencias	9.240	5.443
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	13.133	9.608
Otros activos corrientes	527	343
Otros activos financieros corrientes	3.074	2.459
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	4.726	5.906
TOTAL ACTIVO	66.481	59.613
PATRIMONIO NETO TOTAL		
Fondos propios	23.484	22.320
Otro resultado global acumulado	1.436	94
Atribuido a los intereses minoritarios	426	380
PASIVO NO CORRIENTE		
Provisiones no corrientes	5.299	4.742
Pasivos financieros no corrientes	9.895	10.810
Pasivos por impuesto diferido y otros fiscales	3.211	2.674
Otros pasivos no corrientes	918	674
PASIVO CORRIENTE		
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta	0	463
Provisiones corrientes	1.294	1.140
Pasivos financieros corrientes	3.393	3.748
Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar	17.125	12.568
TOTAL PASIVO	66.481	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 - JUNIO	
	2T 2022	1T 2022	2T 2021	2022	2021
Importe Neto de la Cifra de Negocios	22.003	18.216	11.395	40.219	21.987
Resultado de explotación	3.080	1.814	917	4.894	1.679
Resultado financiero	84	16	(138)	100	(111)
Resultado de entidades valoradas por el método de la participación	5	1	4	6	4
Resultado antes de impuestos	3.169	1.831	783	5.000	1.572
Impuesto sobre beneficios	(1.005)	(771)	(296)	(1.776)	(619)
Resultado después de impuestos	2.164	1.060	487	3.224	953
Resultado atribuido a intereses minoritarios	(43)	(4)	1	(47)	6
RESULTADO NETO AJUSTADO	2.121	1.056	488	3.177	959
Efecto patrimonial	532	674	168	1.206	489
Resultado específico	(1.506)	(338)	(69)	(1.844)	(213)
RESULTADO NETO	1.147	1.392	587	2.539	1.235

Estados de flujos de efectivo

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

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

	DATOS TRIMESTRALES		ENERO - JUNIO	
	2T22	2T21	2022	2021
I. FLUJO DE CAJA DE LAS OPERACIONES				
EBITDA A CCS	3.902	1.565	6.358	2.960
Efecto patrimonial	733	233	1.661	675
Cambios en el capital corriente	(1.992)	(561)	(3.965)	(1.158)
Cobros de dividendos	11	(1)	18	11
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(717)	(217)	(885)	(343)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(98)	(117)	(257)	(213)
	1.839	902	2.930	1.932
II. FLUJO DE CAJA DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN				
Pagos por inversiones:	(782)	(574)	(1.617)	(1.107)
Inversiones orgánicas	(744)	(453)	(1.253)	(873)
Inversiones inorgánicas	(38)	(121)	(364)	(234)
Cobros por desinversiones	28	120	141	130
	(754)	(454)	(1.476)	(977)
FLUJO DE CAJA LIBRE (I. + II.)	1.085	448	1.454	955
Operaciones con minoritarios	7	0	124	0
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(50)	(28)	(508)	(146)
Intereses netos	(100)	(89)	(215)	(199)
Autocartera	(250)	20	(383)	(447)
CAJA GENERADA EN EL PERIODO	692	351	472	163
Actividades de financiación y otros	(1.323)	370	(1.652)	506
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	(631)	721	(1.180)	669
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	5.357	4.526	5.906	4.578
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	4.726	5.247	4.726	5.247

Anexo III - Estados Financieros Consolidados NIIF-UE



Balance de situación

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE).

	JUNIO	DICIEMBRE
	2022	2021
ACTIVO NO CORRIENTE		
Inmovilizado intangible	3.137	3.497
Inmovilizado material	22.114	21.726
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	4.204	3.554
Activos financieros no corrientes	1.360	1.249
Activos por impuestos diferidos	2.872	2.878
Otros activos no corrientes	1.039	908
ACTIVO CORRIENTE		
Activos no corrientes mantenidos para la venta	0	605
Existencias	9.019	5.227
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	11.837	8.238
Otros activos corrientes	509	326
Otros activos financieros corrientes	2.955	2.451
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	4.332	5.595
TOTAL ACTIVO	63.378	56.254
PATRIMONIO NETO TOTAL		
Fondos propios	23.484	22.320
Otro resultado global acumulado	1.436	94
Atribuido a los intereses minoritarios	426	380
PASIVO NO CORRIENTE		
Provisiones no corrientes	3.662	3.264
Pasivos financieros no corrientes	9.215	10.185
Pasivos por impuesto diferido y otros fiscales	2.434	2.022
Otros pasivos no corrientes	914	671
PASIVO CORRIENTE		
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta	0	460
Provisiones corrientes	1.258	1.024
Pasivos financieros corrientes	4.664	4.611
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	15.885	11.223
TOTAL PASIVO	63.378	56.254

Cuenta de resultados

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE).

	NIIF-UE		NIIF-UE	
	2T	2T	JUNIO	JUNIO
	2022	2021	2022	2021
Ventas	20.930	10.738	38.182	20.742
Ingresos por prestación de servicios	67	86	149	148
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	479	240	980	527
Otros ingresos de explotación	317	224	883	627
Aprovisionamientos	(15.090)	(8.082)	(28.202)	(15.396)
Amortización del inmovilizado	(543)	(478)	(1.113)	(982)
(Dotación)/Reversión de provisiones por deterioro	(1.571)	(40)	(1.730)	(21)
Gastos de personal	(470)	(451)	(909)	(890)
Transportes y fletes	(463)	(257)	(777)	(530)
Suministros	(334)	(128)	(616)	(285)
Beneficios / (Pérdidas) por enajenaciones de activos	3	(5)	7	6
Otros gastos de explotación	(1.622)	(1.121)	(3.190)	(2.222)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	1.703	726	3.664	1.724
Intereses netos	(29)	(31)	(57)	(83)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	708	(67)	1.013	302
Diferencias de cambio	(519)	298	(659)	63
Deterioro de instrumentos financieros	(6)	(2)	(22)	(6)
Otros ingresos y gastos financieros	(103)	(61)	(165)	(106)
RESULTADO FINANCIERO	51	137	110	170
Resultado inversiones contabilizadas por el método de la participación ⁽¹⁾	393	103	544	117
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	2.147	966	4.318	2.011
Impuesto sobre beneficios	(974)	(375)	(1.731)	(767)
RESULTADO NETO	1.173	591	2.587	1.244
Resultado atribuido a intereses minoritarios	(26)	(4)	(48)	(9)
RESULTADO TOTAL ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	1.147	587	2.539	1.235
BENEFICIO POR ACCIÓN ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE				
	€/acción	€/acción	€/acción	€/acción
Básico	0,79	0,39	1,74	0,80
Diluido	0,79	0,39	1,74	0,80

⁽¹⁾ Neto de impuestos

Estados de flujos de efectivo

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE).

	ENERO - JUNIO	
	2022	2021
I. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		
Resultado antes de impuestos	4.318	2.011
Ajustes al resultado:		
Amortización del inmovilizado	1.113	982
Otros ajustes del resultado (netos)	1.335	37
EBITDA	6.766	3.030
Cambios en el capital corriente	(3.630)	(1.030)
Cobros de dividendos	237	49
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(838)	(316)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(203)	(193)
Otros flujos de efectivo de actividades de explotación	(804)	(460)
	2.332	1.540
II. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Pagos por inversiones		
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	(122)	(246)
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	(1.209)	(648)
Otros activos financieros	(211)	(518)
Pagos por inversiones	(1.542)	(1.412)
Cobros por desinversiones		
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	104	128
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	29	28
Otros activos financieros	6	299
Cobros por desinversiones	139	455
Otros flujos de efectivo	16	12
	(1.387)	(945)
III. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Emisión/Amortización de instrumentos de patrimonio propios	0	340
Cobros/(pagos) por instrumentos de patrimonio	(383)	(447)
Variación de participaciones en sociedades sin pérdida de control	124	0
Cobros por emisión de pasivos financieros	6.490	5.099
Pagos por devolución y amortización de pasivos financieros	(7.754)	(4.368)
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(508)	(146)
Pagos de intereses	(193)	(180)
Otros cobros/(pagos) de actividades de financiación	(21)	(320)
	(2.245)	(22)
Efecto de las variaciones en los tipos de cambio	37	20
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	(1.263)	593
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	5.595	4.321
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	4.332	4.914

Estado de ingresos y gastos reconocidos

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE).

	ENERO - JUNIO	
	2022	2021
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	2.587	1.244
OTRO RESULTADO GLOBAL (Partidas no reclasificables al resultado):	47	17
Por ganancias y pérdidas actuariales	25	6
Inversiones contabilizadas por el método de la participación	23	11
Instrumentos de patrimonio con cambios en otro resultado global	0	0
Efecto impositivo	(1)	0
OTRO RESULTADO GLOBAL (Partidas reclasificables al resultado):	1.342	362
Cobertura de flujos de efectivo:	(274)	6
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	(336)	2
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	62	4
Diferencias de conversión:	1.486	332
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	1.514	418
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	(28)	(86)
Participación de las inversiones en negocios conjuntos y asociadas:	7	0
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	7	0
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	0	0
Efecto impositivo	123	24
TOTAL OTRO RESULTADO GLOBAL	1.389	379
RESULTADO TOTAL GLOBAL DEL EJERCICIO	3.976	1.623
a) Atribuidos a la entidad dominante	3.928	1.613
b) Atribuidos a intereses minoritarios	48	10

Estado de cambios en el patrimonio neto

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE).

Millones de euros	Patrimonio neto atribuido a la sociedad dominante y a otros tenedores de instrumentos de patrimonio							Patrimonio Neto
	Fondos Propios						Intereses minoritarios	
	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)	244	20.539
Impacto de nuevas normas								
Saldo inicial ajustado	1.568	21.132	(162)	(3.289)	1.936	(890)	244	20.539
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	0	17	0	1.235	0	361	10	1.623
Operaciones con socios o propietarios:								
Ampliación/(Reducción) de capital	(41)	(386)	427	0	0	0	0	0
Dividendos y remuneración al accionista	0	(916)	0	0	0	0	0	(916)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	0	28	(614)	0	0	0	0	(586)
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras operaciones con socios y propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras variaciones de patrimonio neto:								
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	0	(3.289)	0	3.289	0	0	0	0
Obligaciones perpetuas subordinadas	0	(30)	0	0	336	0	0	306
Otras variaciones	0	(5)	0	0	0	0	1	(4)
Saldo final al 30/06/2021	1.527	16.551	(349)	1.235	2.272	(529)	255	20.962
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	0	3	0	1.264	0	625	19	1.911
Operaciones con socios o propietarios:								
Ampliación/(Reducción) de capital	0	0	0	0	0	0	0	0
Dividendos y remuneración al accionista	0	0	0	0	0	0	0	0
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	0	18	(292)	0	0	0	0	(274)
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	0	115	0	0	0	0	104	219
Otras operaciones con socios y propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras variaciones de patrimonio neto:								
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	0	0	0	(0)	0	0	0	(0)
Obligaciones perpetuas subordinadas	0	(33)	0	0	4	0	0	(29)
Otras variaciones	0	1	0	0	4	(2)	2	5
Saldo final al 31/12/2021	1.527	16.655	(641)	2.499	2.280	94	380	22.794
Impacto de nuevas normas	0	0	0	0	0	0	0	0
Saldo inicial ajustado	1.527	16.655	(641)	2.499	2.280	94	380	22.794
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	0	47	0	2.539	0	1.342	48	3.976
Operaciones con socios o propietarios:								
Ampliación/(Reducción) de capital	(75)	(723)	798	0	0	0	0	0
Dividendos y remuneración al accionista	0	(951)	0	0	0	0	0	(951)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	0	29	(500)	0	0	0	0	(471)
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	0	36	0	0	0	0	29	65
Otras operaciones con socios y propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras variaciones de patrimonio neto:								
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	0	2.499	0	(2.499)	0	0	0	0
Obligaciones perpetuas subordinadas	0	(30)	0	0	(7)	0	0	(37)
Otras variaciones	0	(1)	0	0	2	0	(31)	(30)
Saldo final al 30/06/2022	1.452	17.561	(343)	2.539	2.275	1.436	426	25.346

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 (iii) 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/SEG/SPWLA/EAGE 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 62 52

REPSOL S.A

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

