



Resultados IT 2022

28 de abril de 2022



Índice



1. Sólido desempeño en un escenario muy volátil	2
2. 1T22: Resultado neto ajustado se situó en 1.056 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	15
7. Anexo I - Información por segmentos de negocio	22
Magnitudes Operativas	25
8. Anexo II - Estados financieros consolidados modelo de reporte de Repsol	28
9. Anexo III - Estados Financieros Consolidados NIIF-UE	32
10. Anexo IV - Bases de Presentación	38



Sólido desempeño en un escenario muy volátil

Josu Jon Imaz, CEO

“Resultado neto ajustado de 1.056 M€”

“Repsol ha alcanzado durante el trimestre un resultado neto ajustado de 1.056 M€, lo que demuestra la solidez de nuestro modelo integrado de negocio y de nuestro enfoque continuo basado en el aumento de valor de nuestros activos. Adicionalmente, continuamos desempeñando un papel fundamental en la entrega de productos y servicios que son esenciales para la vida diaria de las personas. Ahora, más que nunca, consideramos que la transición energética y la garantía en la seguridad de suministro son una oportunidad para diversificar nuestro portafolio desarrollando negocios más descarbonizados y rentables”.

Posición financiera

“La deuda neta se situó en 5.900 M€”

La **generación de caja operativa** durante el primer trimestre de 2022 ascendió a 1.091 M€, 61 M€ superior al mismo periodo de 2021. **Excluyendo el fondo de maniobra**, la **generación de caja operativa** durante el trimestre ascendió a 3.064 M€, 1.437 M€ superior al mismo periodo de 2021.

La **deuda neta** del Grupo al cierre del primer trimestre de 2022 se situó en 5.900 M€, 138 M€ superior a la del cierre del 2021, impactada principalmente por el incremento del circulante del periodo derivado de la fuerte subida de precios de las materias primas.

Remuneración al accionista

“Cumpliendo con nuestros compromisos”

- Repsol distribuyó un dividendo de 0,30 euros brutos por acción el 11 de enero de 2022.
- Repsol celebrará su próxima JGA el día 6 de mayo de 2022 donde se propondrán para su aprobación:
 - Distribución de un **dividendo de 0,33 euros brutos por acción el 7 de julio de 2022** y, distribución de un dividendo de **0,325 euros brutos por acción en enero de 2023**.
 - **Amortización de 75 millones de acciones** tras la JGA.
 - Delegación en el Consejo de Administración de la **facultad de ejecutar reducciones de capital adicionales hasta un máximo equivalente al 10%** del capital social de la Sociedad con objeto de tener la suficiente flexibilidad para la amortización de acciones adicionales.

Transición energética

“Proyectos de bajas emisiones”

- Inicio de las obras de construcción de la **primera planta de biocombustibles avanzados de España** en nuestra refinería de Cartagena. Con una inversión de 200 millones de euros, este proyecto tendrá una capacidad de producción de 250.000 toneladas al año de biocombustibles avanzados como biodiésel, biojet, bionafta y biopropano, y que permitirán reducir 900.000 toneladas de CO₂ al año.
- Repsol se convirtió en **accionista de Enkern, 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 lograr el objetivo de alcanzar las cero emisiones netas en 2050.
- Acuerdo con The Renewables Infrastructure Group (TRIG), para desinvertir una **participación**, por 117 millones de euros, **del 49% del proyecto fotovoltaico Valdesolar**, que está plenamente operativa desde el tercer trimestre de 2021. Con este acuerdo, la compañía refuerza su modelo de negocio en renovables cumpliendo con su objetivo de obtener una rentabilidad de doble dígito en sus inversiones en este sector.

1T22: Resultado neto ajustado se situó en 1.056 M€

(Cifras no auditadas)

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

Resultados (millones de euros)	1T 2022	4T 2021	1T 2021	% Variación 1T22/1T21
Exploración y Producción	731	624	327	123,5
Industrial	236	267	73	223,3
Comercial y Renovables	117	145	101	15,8
Corporación y Otros	(28)	(164)	(30)	6,7
Resultado Neto Ajustado	1.056	872	471	124,2
Efecto Patrimonial	674	169	321	110,0
Resultado Específico	(338)	(481)	(144)	(134,7)
Resultado Neto	1.392	560	648	114,8
Beneficio por acción (€/acc)	0,94	0,37	0,41	128,4

Magnitudes financieras (millones de euros)	1T 2022	4T 2021	1T 2021	% Variación 1T22/1T21
EBITDA	3.384	2.584	1.837	84,2
EBITDA CCS	2.456	2.352	1.395	76,1
Flujo de Caja de las Operaciones	1.091	2.082	1.030	5,9
Inversiones	576	1.360	501	15,0
Tipo impositivo grupo (%)	(42)	(38)	(41)	(1,0)
Deuda Neta (*)	5.900	5.762	6.452	(8,6)

Cotizaciones internacionales	1T 2022	4T 2021	1T 2021	% Variación 1T22/1T21
Brent (\$/Bbl)	102,2	79,8	61,1	67,3
Henry Hub (\$/MBtu) (**)	5,0	5,8	2,7	85,2
Tipo de cambio medio (\$/€)	1,12	1,14	1,20	(6,7)

Magnitudes operativas	1T 2022	4T 2021	1T 2021	% Variación 1T22/1T21
Producción de Líquidos (Miles de bbl/d)	189	190	234	(19,3)
Producción de Gas (***) (Millones scf/d)	2.076	2.082	2.267	(8,4)
Producción Total (Miles de bep/d)	558	561	638	(12,5)
Precio Realización Crudo (\$/Bbl)	91,7	71,1	54,2	69,2
Precio Realización Gas (\$/Miles scf)	7,5	6,6	3,4	120,6
Utilización Destilación Refino España (%)	82,8	76,0	76,2	6,6
Utilización Conversión Refino España (%)	80,4	87,5	81,6	(1,2)
Indicador Margen Refino España (\$/Bbl)	6,8	4,4	0,2	-

Indicadores sostenibilidad	1T 2022	4T 2021	1T 2021	Variación 1T22/1T21
Indicador de seguridad de proceso (PSIR)	0,42	0,22	0,46	(0,0)
Índice de Frecuencia de accidentes total (IFT)	1,51	1,02	0,90	0,6
Reducción anual de emisiones de CO2 (Miles tn)****)	79	267	70	9

(*) Incluye arrendamientos: 3.765 M€, 3.681 M€ y 3.715 M€ en el primer trimestre de 2022, el cuarto trimestre de 2021 y el primer 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 1T 2022

Resultado neto ajustado

1.056 M€

El **resultado neto ajustado** del primer trimestre ascendió a 1.056 M€, 585 M€ superior al del mismo periodo de 2021. El **resultado neto** ascendió a 1.392 M€, 744 M€ superior al del mismo periodo de 2021.

Exploración y Producción **731 M€**

En **Exploración y Producción**, el resultado neto ajustado ascendió a 731 M€, 404 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 una menor producción, mayores costes exploratorios, otros costes y mayores impuestos.

Industrial **236 M€**

En **Industrial**, el resultado neto ajustado ascendió a 236 M€, 163 M€ superior al del mismo trimestre del 2021, debido principalmente al sólido desempeño del Refino y los mejores resultados en Trading. 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 **117 M€**

En **Comercial y Renovables**, el resultado neto ajustado ascendió a 117 M€, 16 M€ superior al del mismo trimestre del 2021, debido principalmente a unos mayores resultados en Movilidad, Renovables y Generación Baja en Carbono y GLP. Esto fue parcialmente compensado por menores resultados en Lubricantes, Aviación, Asfaltos y Especialidades y Comercialización de Electricidad y Gas.

Corporación y Otros **-28 M€**

En **Corporación y Otros**, el resultado neto ajustado ascendió a -28 M€, prácticamente en línea con los -30 M€ del mismo periodo de 2021, debido principalmente a unos mayores resultados por posiciones de tipo de cambio y menores intereses financieros que fueron compensados por unos menores resultados por posiciones de autocartera.

Resultados específicos

-338 M€

Los **resultados específicos** del primer trimestre ascendieron a -338 M€, que comparan con -144 M€ en el mismo periodo de 2021 y corresponden principalmente a los costes derivados de actualización de provisiones por deterioros y otras provisiones.

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)	1T 2022	4T 2021	1T 2021	% Variación 1T22/1T21
Resultado Neto Ajustado	731	624	327	123,5
Resultado de las operaciones	1.380	1.116	596	131,5
Impuesto sobre beneficios	(653)	(489)	(271)	(141,0)
Resultado de participadas y minoritarios	4	(3)	2	100,0
EBITDA	1.685	1.502	927	81,8
Inversiones	296	534	206	43,7
Tipo Impositivo Efectivo (%) ^(*)	(47)	(44)	(45)	(2,0)
Cotizaciones internacionales	1T 2022	4T 2021	1T 2021	% Variación 1T22/1T21
Brent (\$/Bbl)	102,2	79,8	61,1	67,3
WTI (\$/Bbl)	95,0	77,1	58,1	63,5
Henry Hub (\$/MBtu) ^(**)	5,0	5,8	2,7	85,2
Tipo de cambio medio (\$/€)	1,12	1,14	1,20	(6,7)
Precios de realización	1T 2022	4T 2021	1T 2021	% Variación 1T22/1T21
Crudo (\$/Bbl)	91,7	71,1	54,2	69,2
Gas (\$/Miles scf)	7,5	6,6	3,4	120,6
Producción	1T 2022	4T 2021	1T 2021	% Variación 1T22/1T21
Líquidos (Miles de bbl/d)	189	190	234	(19,3)
Gas ^(***) (Millones scf/d)	2.076	2.082	2.267	(8,4)
Total (Miles de bep/d)	558	561	638	(12,5)

(*) 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 primer trimestre 2022

El **resultado neto ajustado** ascendió a 731 M€, 404 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 una menor producción, mayores costes exploratorios, otros costes 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 1.225 M€.

- Los **menores volúmenes** han impactado negativamente al resultado operativo en 289 M€, debido principalmente a la desinversión de activos productivos, el cese de actividad en Libia por fuerza mayor y al declino natural de los campos.
- Las **mayores regalías** han impactado negativamente en el resultado operativo en 93 M€ debido al incremento de precios.
- Los **mayores costes de producción y costes generales** han tenido un efecto negativo en el resultado operativo de 77 M€.
- Los **mayores costes exploratorios** han impactado negativamente el resultado operativo en 28 M€.
- Los **impuestos sobre beneficios** aumentaron en 382 M€ debido a un mayor resultado operativo.
- Los **resultados de sociedades participadas y minoritarios, la menor contribución debido al cese de actividad en países, la apreciación del dólar frente al euro y las amortizaciones** explican las diferencias restantes.

Producción

La **producción media** en Exploración y Producción alcanzó 558 kbep/d en el primer trimestre de 2022, 80 kbep/d inferior a la del mismo período de 2021 debido principalmente a la desinversión de activos productivos en Malasia, Rusia, Ecuador, Noruega, Vietnam y Argelia, el cese de la producción en España, el efecto negativo de los PSCs principalmente en Bolivia debido a los mayores precios de crudo y gas, el cese de actividad por fuerza mayor anunciado en Libia y el declino natural de los campos. Todo ello fue parcialmente compensado por una mayor producción en Venezuela y Perú y por la adquisición de Rockdale en Marcellus (Estados Unidos).

Exploración

Durante el primer trimestre de 2022 un pozo *appraisal* fue declarado positivo (Monument-2 App) en los Estados Unidos y un pozo exploratorio fue declarado negativo (Caño Caranal DT 01) en Colombia.

A la conclusión del primer trimestre de 2022, un pozo exploratorio (Sararenda-X3D) en Bolivia se encontraba en progreso.

Los costes exploratorios durante el primer trimestre ascendieron a 48 M€, 38 M€ superiores a los del mismo periodo de 2021.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en Exploración y Producción durante el primer trimestre de 2022 ascendieron a 296 M€, superiores en 90 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 (52%), Reino Unido (12%), Noruega (11%), Trinidad y Tobago (9%), Brasil (3%) y Bolivia (3%).
- Las **inversiones en exploración** representaron un 12% del total y se realizaron fundamentalmente en los Estados Unidos (52%), Bolivia (16%), Colombia (8%), Indonesia (6%) y adicionalmente actividades de geotermia (10%).

Industrial

(Cifras no auditadas)

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

Resultados (millones de euros)	1T 2022	4T 2021	1T 2021	% Variación 1T22/1T21
Resultado Neto Ajustado	236	267	73	223,3
Resultado de las operaciones	312	356	88	254,5
Impuesto sobre beneficios	(78)	(89)	(20)	(290,0)
Resultado de participadas y minoritarios	2	0	5	(60,0)
Efecto patrimonial (ddi)	656	155	304	115,8
EBITDA	1.432	790	708	102,3
EBITDA CCS	530	577	289	83,4
Inversiones	166	493	74	124,3
Tipo Impositivo Efectivo (%) ^(*)	(25)	(25)	(23)	(2,0)

Magnitudes operativas	1T 2022	4T 2021	1T 2021	% Variación 1T22/1T21
Indicador margen de refino España (\$/Bbl)	6,8	4,4	0,2	-
Utilización Destilación Refino España (%)	82,8	76,0	76,2	6,6
Utilización Conversión Refino España (%)	80,4	87,5	81,6	(1,2)
Crudo procesado (Mtn)	9,8	9,7	9,3	6,2
Indicador Margen Intl. Petroquímico (€/t)	1.285	1.390	1.059	21,3
Ventas de Productos Petroquímicos (Miles de toneladas)	687	733	711	(3,4)

Cotizaciones internacionales (\$/Bbl)	1T 2022	4T 2021	1T 2021	% Variación 1T22/1T21
Diferencial Maya vs Brent	(12,7)	(8,2)	(4,5)	(182,2)
Diferencial Gasolina vs Brent	11,0	12,9	5,6	96,4
Diferencial Diésel vs Brent	20,9	13,0	5,9	254,2

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones

Resultados primer trimestre 2022

El **resultado neto ajustado** ascendió a 236 M€, 163 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 334 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido principalmente a los mayores márgenes de refino y las mayores tasas de utilización en las unidades de destilación. La mejora de los diferenciales de destilados medios y gasolinás, así como la mejora de los diferenciales entre crudos pesados y ligeros más que compensaron los mayores costes energéticos y mayores precios de CO₂.

- En **Repsol Perú**, el resultado operativo fue superior en 5 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a unos mayores márgenes de refino principalmente por la mejora de los destilados medios que fueron parcialmente compensados por menores tasas de utilización.
- En **Química**, el resultado operativo fue inferior en 41 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a unos mayores precios de las materias primas, mayores costes energéticos y mayores precios de CO₂. Esto fue parcialmente compensado 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 15 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 58 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 primer trimestre ascendieron a 166 M€, 92 M€ superiores a las del mismo trimestre de 2021 y se deben principalmente a la entrada en el accionariado de Enerkem, líder en tecnología de combustibles y productos químicos renovables.

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)	1T 2022	4T 2021	1T 2021	% Variación 1T22/1T21
Resultado Neto Ajustado	117	145	101	15,8
Resultado de las operaciones	168	210	136	23,5
Impuesto sobre beneficios	(42)	(52)	(33)	(27,3)
Resultado de participadas y minoritarios	(9)	(13)	(2)	-
Efecto patrimonial (ddi)	18	14	17	5,9
EBITDA	297	347	242	22,7
EBITDA CCS	271	328	219	23,7
Inversiones	102	294	213	(52,1)
Tipo Impositivo Efectivo (%) ^(*)	(25)	(25)	(24)	(1,0)
Magnitudes operativas	1T 2022	4T 2021	1T 2021	% Variación 1T22/1T21
Indicador Pool eléctrico España (€/MWh)	228	211	45	-
Ventas Marketing propio (Diésel & Gasolinas en km3)	3.773	3.779	3.255	15,9
Electricidad generada (GWh)	1.940	1.915	1.095	77,2
Electricidad comercializada (GWh) ^(**)	1.151	1.057	1.015	13,4
Ventas de GLP (Miles de toneladas)	417	357	387	7,8

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

Resultados primer trimestre 2022

El **resultado neto ajustado** ascendió a 117 M€, 16 M€ superiores 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 superior en 27 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior, debido a unas mayores ventas en las estaciones de servicio en España tras el fin de las restricciones, parcialmente compensadas por unos mayores costes.
- En **Comercialización de Electricidad y Gas**, el resultado operativo fue inferior en 22 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 fue superior en 10 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido principalmente a unos mayores volúmenes.
- En **Lubricantes, Aviación, Asfaltos y Especialidades**, el resultado operativo fue inferior en 6 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior, debido principalmente a unos mayores costes que fueron parcialmente compensados por unos mayores márgenes en Especialidades y Lubricantes y

por una mayor actividad en Aviación, impulsada por la recuperación del sector tras el fin de las restricciones.

- En **Renovables y Generación Baja en Carbono**, el resultado fue superior en 24 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 solares Kappa y Valdesolar.
- Los **impuestos sobre beneficios** aumentaron en 9 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 primer trimestre ascendieron a 102 M€, 111 M€ inferiores a las del mismo trimestre 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)	1T 2022	4T 2021	1T 2021	% Variación 1T22/1T21
Resultado Neto Ajustado	(28)	(164)	(30)	6,7
Resultado de Corporación y ajustes	(46)	(76)	(58)	20,7
Resultado financiero	16	(176)	27	(40,7)
Impuesto sobre beneficios	2	89	1	100,0
Resultado de participadas y minoritarios	0	(1)	0	0,0
EBITDA	(30)	(55)	(40)	25,0
Intereses Netos ^(*)	(35)	(37)	(47)	25,5
Inversiones	12	39	8	50,0
Tipo Impositivo Efectivo (%) ^(**)	8	35	5	3,0

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

Resultados primer trimestre 2022

El resultado operativo de **Corporación y ajustes** en el primer trimestre de 2022 ascendió a un gasto neto de 46 M€, que compara con un gasto neto de 58 M€ en el mismo periodo de 2021 debido principalmente a ajustes de consolidación intersegmento positivos.

El **resultado financiero** antes de impuestos en el primer trimestre fue de 16 M€, el cual compara con un resultado de 27 M€ en el mismo periodo de 2021, debido principalmente a unos menores resultados de posiciones de autocartera que fueron parcialmente compensados por mayores resultados por posiciones de tipo de cambio y menores intereses financieros.

Efecto Patrimonial

Resultados primer trimestre 2022

El **efecto patrimonial** ascendió a 674 M€ durante el trimestre, el cual compara con 321 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)	1T 2022	4T 2021	1T 2021	% Variación 1T22/1T21
Desinversiones	6	(2)	6	0,0
Reestructuración de plantilla	(3)	(27)	(23)	87,0
Deterioros	(166)	(667)	10	-
Provisiones y otros	(175)	215	(137)	(27,7)
Resultados Específicos	(338)	(481)	(144)	(134,7)

Resultados primer trimestre 2022

Los **resultados específicos** del primer trimestre de 2022 ascendieron a -338 M€, que comparan con -144 M€ del mismo periodo de 2021 y corresponden principalmente a los costes derivados de actualización de provisiones por deterioros y otras provisiones.

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.

	ENERO - MARZO	
	2022	2021
I. FLUJO DE CAJA DE LAS OPERACIONES		
EBITDA A CCS	2.456	1.395
Efecto patrimonial	928	442
Cambios en el capital corriente	(1.973)	(597)
Cobros de dividendos	7	12
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(168)	(126)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(159)	(96)
	1.091	1.030
II. FLUJO DE CAJA DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Pagos por inversiones:		
Inversiones orgánicas	(835)	(533)
Inversiones inorgánicas	(509)	(420)
Inversiones inorgánicas	(326)	(113)
Cobros por desinversiones	113	10
	(722)	(523)
FLUJO DE CAJA LIBRE (I. + II.)	369	507
Operaciones con minoritarios	117	0
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(458)	(118)
Intereses netos	(115)	(110)
Autocartera	(133)	(467)
CAJA GENERADA EN EL PERIODO	(220)	(188)
Actividades de financiación y otros	(329)	136
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	(549)	(52)
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	5.906	4.578
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	5.357	4.526

La **generación de caja operativa** durante el primer trimestre de 2022 ascendió a 1.091 M€, 61 M€ superior al mismo periodo de 2021. **Excluyendo el fondo de maniobra**, la **generación de caja operativa** ascendió a 3.064 M€ durante el primer trimestre de 2022, 1.437 M€ superior al mismo periodo de 2021.

El **flujo de caja libre** ascendió a 369 M€, 138 M€ inferior al del mismo periodo de 2021. Un mayor EBITDA CCS fue más que compensados por el impacto negativo de la variación del fondo de maniobra, unos 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)	1T2022
DEUDA NETA AL INICIO DEL PERIODO	5.762
EBITDA A CCS	(2.456)
EFFECTO PATRIMONIAL	(928)
VARIACIÓN FONDO DE MANIOBRA COMERCIAL	1.973
COBROS / PAGOS POR IMPUESTOS DE BENEFICIOS	168
INVERSIONES NETAS	651
DIVIDENDOS Y REMUNERACIONES DE OTROS INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO	458
AUTOCARTERA: ACCIONES PROPIAS Y DERIVADOS SOBRE ACCIONES ⁽²⁾	12
EMISIÓN/AMORTIZACIÓN BONOS HÍBRIDOS	0
OPERACIONES CON MINORITARIOS	(117)
INTERESES Y OTROS MOVIMIENTOS ⁽³⁾	377
DEUDA NETA AL CIERRE DEL PERIODO	5.900
	Acumulado Marzo 22
CAPITAL EMPLEADO (M€)	30.243
DEUDA NETA / CAPITAL EMPLEADO (%)	19,5

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

⁽²⁾ Incluye compras realizadas bajo el Programa de Recompra de acciones (132 M€: 11,6 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 +123 M€.

⁽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 primer trimestre de 2022 se situó en 5.900 M€, 138 M€ superior a la del cierre del 2021, impactada principalmente por el incremento del circulante del periodo derivado de la fuerte subida de precios de las materias primas.

La **liquidez** del grupo al cierre del primer trimestre de 2022 se situó en 9.823 M€ (incluyendo las líneas de crédito comprometidas no dispuestas), lo que supone 3,51 veces los vencimientos de deuda bruta a corto plazo, que compara con 2,95 veces al cierre del cuarto trimestre de 2021.

Hechos destacados

Desde la publicación de los resultados del cuarto trimestre de 2021, los hechos más significativos relacionados con la compañía han sido los siguientes:

Exploración y Producción

- Ene. 2022** En enero en Estados Unidos, Repsol participó en el lanzamiento de la Alianza de Energía Geotérmica de Texas (TxGEA). Este grupo comercial fue creado para promover la energía geotérmica en Texas con el respaldo de grandes empresas petroleras y de servicios, cuyo objetivo es trabajar para una transición a energía baja en carbono a partir del petróleo y el gas. El grupo incluye además a Halliburton, Chevron Corp., Baker Hughes, CenterPoint Energy y GeothermEx, una empresa de Schlumberger.
- Feb. 2022** En enero y febrero en Estados Unidos, Repsol adquirió nuevos activos en Marcellus, añadiendo aproximadamente 45.000 acres netos en los condados de Tioga, Bradford y Lycoming (Pensilvania), incluyendo una producción adicional de aproximadamente 80 millones de pies cúbicos día y futuras locaciones de perforación.
- Feb. 2022** En febrero en Noruega, Repsol obtuvo la extensión de la licencia de producción del campo Blane. La licencia, anteriormente válida hasta el cuarto trimestre de este año, se prorrogó hasta el 8 de julio de 2027. El campo forma parte de la licencia de producción (PL) 143 BS, 100% Repsol.
- Feb. 2022** En febrero, Repsol eligió la plataforma Noble para la campaña de perforación en el bloque Kanuku de la costa de Guyana. Repsol alquilará la plataforma de perforación jack-up Noble Regina Allen de Noble Corporation para perforar en junio de 2022 el pozo Beebei-1. Repsol opera el bloque con una participación del 37,5% y está asociado con Tullow Oil, con un 37,5% y Toqap, una empresa conjunta entre TotalEnergies y QatarEnergy, con un 25%.
- Mar. 2022** En marzo en Estados Unidos, Repsol firmó un acuerdo con la fundación sin fines de lucro MiQ (el principal estándar del mercado para el rendimiento de las emisiones de metano en Estados Unidos) para obtener la certificación de nuestra producción de Marcellus Shale, en Pensilvania. Esta colaboración forma parte del esfuerzo de nuestra Compañía de reducir las emisiones de metano en todo el mundo y de ofrecer transparencia sobre nuestro rendimiento con resultados medibles y verificables en línea con nuestro objetivo de cero emisiones netas.

Industrial

- Mar. 2022** El 2 de marzo, Repsol y Navantia firmaron un acuerdo de colaboración para desarrollar conjuntamente soluciones innovadoras con el objetivo de descarbonizar el transporte marítimo. De esta forma, ambas empresas refuerzan su compromiso por acelerar la transición energética y lograr la neutralidad en carbono, en consonancia con los objetivos de reducción de la emisión de gases de efecto invernadero (GEI) de España, la UE, la ONU, y la Organización Marítima Internacional.

Las dos compañías evaluarán conjuntamente el comportamiento de los nuevos combustibles líquidos de baja huella de carbono que suministrará Repsol – biocombustibles avanzados producidos a partir de residuos y combustibles sintéticos – en los motores fabricados por Navantia, tanto de propulsión como de generación. Estos nuevos combustibles representan una alternativa sólida para la descarbonización a corto y medio plazo del sector marítimo, puesto que podrían alcanzar una reducción de emisiones del 100%. El proyecto se enfocará en la evaluación de la viabilidad técnica y económica de esta nueva tecnología.

Ambas empresas están también vinculadas en el marco de la iniciativa SHYNE, el consorcio multisectorial que se presentó el pasado 19 de enero y que reúne a un total de 33 empresas, asociaciones, centros tecnológicos y universidades para promover la descarbonización de la economía a través del hidrógeno renovable.

Mar. 2022

El 7 de marzo, Repsol inició las obras de construcción de la primera planta de biocombustibles avanzados de España en su refinería de Cartagena. Repsol invertirá 200 millones de euros en este proyecto que tendrá capacidad para producir 250.000 toneladas al año de biocombustibles avanzados como biodiésel, biojet, bionafta y biopropano, que se podrán usar en aviones, barcos, camiones o coches, y que permitirán reducir 900.000 toneladas de CO₂ al año.

Las nuevas instalaciones, que entrarán en funcionamiento en el primer semestre de 2023, forman parte del proceso de transformación que Repsol ha puesto en marcha en sus complejos industriales para descarbonizar sus procesos y fabricar productos con baja, nula o incluso negativa huella de carbono.

Repsol incorpora biocombustibles a sus carburantes de automoción desde hace más de dos décadas. Los biocombustibles avanzados son una solución sostenible para todos los segmentos de la movilidad, y especialmente para aquellos que no cuentan con otra alternativa para descarbonizar su actividad, como el transporte marítimo, de larga distancia o la aviación. Con ellos es posible reducir entre un 65 y un 85% las emisiones netas de CO₂ respecto a los combustibles tradicionales a los que sustituyen.

Mar. 2022

El 9 de marzo, Repsol anunció que construirá con Ravago la mayor planta de compuestos de polipropileno para automoción en Marruecos. Repsol se ha asociado con Ravago, fabricante de compuestos, reciclador y distribuidor de polímeros global, para construir la mayor planta de compuestos de polipropileno (PP) destinados al sector de la automoción en Marruecos.

La planta, cuya puesta en marcha está prevista para mediados de 2023, tendrá una capacidad de fabricación de 18.500 toneladas anuales de compuestos de PP. Estará situada en la zona franca de Tánger y satisfará la demanda de los clientes locales.

Abr. 2022

El 4 de abril, se anunció que nacía el Corredor del Hidrógeno del Ebro, referente para desarrollar esta energía renovable. El Corredor del Hidrógeno del Ebro es un proyecto que busca potenciar la coordinación interterritorial entre las iniciativas regionales que ya se encuentran en marcha en el noreste de España. Aglutina el Corredor Vasco del Hidrógeno (BH2C), el Valle del Hidrógeno de Cataluña (H2ValleyCat), el Valle del Hidrógeno de Aragón “Iniciativa GetHyGA” y la Agenda Navarra del Hidrógeno Verde. El objetivo fundamental es contribuir al despliegue rápido y eficiente de la economía del hidrógeno, generando un ámbito geográfico líder en el desarrollo del hidrógeno en España.

SHYNE (Spanish Hydrogen Network), el mayor consorcio multisectorial de España en hidrógeno renovable, es impulsor relevante de este nuevo ecosistema industrial. Dará soporte a los proyectos, promoverá una gestión eficiente del conocimiento y la investigación de tecnologías pioneras para posicionar a España a la vanguardia en este nuevo vector energético.

Abr. 2022

El 6 de abril, se anunció que Repsol se convertía en accionista de Enerkem, líder en tecnología de combustibles y productos químicos renovables. Repsol entró en el accionariado de la empresa canadiense Enerkem con una inversión de 54 millones de euros en acciones y 68 millones de euros adicionales mediante la suscripción de bonos convertibles.

La inversión de Repsol 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 alcanzar las cero emisiones netas en 2050. Repsol está convirtiendo sus complejos industriales en centros multienergéticos capaces de transformar los residuos y otras materias primas renovables en productos con una huella de carbono baja, nula o incluso negativa.

La compañía ya se ha asociado con Enerkem y Agbar para construir la planta de recuperación de residuos Eco planta Molecular Solutions en El Morell (Tarragona). Este proyecto ha recibido financiación del Fondo de Innovación de la Comisión Europea para proyectos a gran escala.

Comercial y Renovables**Mar. 2022**

El 3 de marzo, Nissan y Repsol inauguraron un nuevo punto de recarga rápida para vehículos eléctricos, situado en la estación de servicio de Repsol en la localidad de Elche (Alicante), concretamente en la Avenida de l'Alcalde Ramón Pastor. Este punto de carga rápida tiene una potencia de 50 kW y, dependiendo del tamaño de la batería del vehículo eléctrico, permite la recarga de un vehículo eléctrico en unos 25-30 minutos. Además, tiene los conectores estándares establecidos por la Unión Europea, por lo que cualquier vehículo, tanto 100% eléctrico como híbrido enchufable, puede recargar en este punto.

Mar. 2022

El 10 de marzo, Repsol y Telefónica España crearon una joint venture para desarrollar el autoconsumo fotovoltaico. El acuerdo estratégico entre Repsol y Telefónica España, con un 50% cada una, tiene una vocación de liderazgo en el sector del autoconsumo en el país, ofreciendo prestaciones innovadoras para clientes particulares, comunidades de vecinos y empresas.

La nueva compañía ofrecerá una solución integral de autoconsumo a sus clientes: asesoramiento, instalación, monitorización, mantenimiento y otros servicios de valor añadido en torno a la gestión energética del hogar. Gracias a las instalaciones de autoconsumo, los clientes producirán su propia electricidad renovable libre de emisiones de CO₂ y tendrán garantizados ahorros en su factura eléctrica desde el primer momento.

Mar. 2022

El 16 de marzo, Repsol bajó 10 céntimos por litro el precio de sus combustibles a los clientes que usen Waylet. La compañía multienergética ofrecerá este descuento en todos los combustibles hasta el 18 de abril, coincidiendo con el fin de Semana Santa, en sus más de 3.300 estaciones de servicio en España. Podrán beneficiarse los clientes

particulares que usen la aplicación de pago Waylet, líder en movilidad en España y que cuenta con más de 3 millones de usuarios registrados.

Repsol busca aliviar el esfuerzo económico de sus clientes cuando repostan carburante en un entorno de subidas de precios provocado por el fuerte incremento de las cotizaciones internacionales de las materias primas.

Lanzada en 2017, Waylet es la app de pago líder en movilidad en España, y cuenta en la actualidad con más de 3 millones de usuarios registrados. Waylet permite pagar en cualquiera de las más de 3.300 estaciones de servicio de Repsol, con funcionalidades como repostar sin pasar por caja, gestionar la recarga del vehículo eléctrico, pagar desde tu móvil sin contacto de forma rápida y segura, y pagar el estacionamiento regulado en más de 22 localidades.

Además, Waylet ofrece la posibilidad de compensar las emisiones de CO₂ del combustible repostado. Es voluntario y cada vez que el cliente decide compensar, la compañía colabora con la misma cantidad.

Mar. 2022

El 24 de marzo, Repsol amplió en 10 céntimos por litro adicionales el descuento en combustible a los transportistas. El descuento se empezó a aplicar desde el 26 de marzo y hasta el 30 de junio, y se da en un contexto como el actual, de altos precios de los carburantes, provocado por el incremento de las cotizaciones internacionales de las materias primas como consecuencia del conflicto bélico en Ucrania.

Adicionalmente, la compañía también ha decidido ampliar en más de dos meses, hasta el 30 de junio, la bajada de precio de 10 céntimos de euro por litro en todos sus combustibles –gasolinas, gasóleos, gas natural vehicular y AutoGas– a aquellos clientes particulares que paguen con la aplicación gratuita Waylet.

Mar. 2022

El 31 de marzo, Repsol alcanzó un acuerdo con The Renewables Infrastructure Group (TRIG), sociedad de inversión internacional gestionada por InfraRed, para que adquiera una participación, por 117 millones de euros, del 49% del proyecto fotovoltaico Valdesolar (Valdecaballeros, Badajoz), la mayor planta solar de la compañía multienergética en España, con una capacidad total instalada de 264 megavatios (MW) y que está plenamente operativa desde el tercer trimestre de 2021.

Con este acuerdo, que supone valorar el 100% de Valdesolar en 239 millones de euros, Repsol continúa manteniendo el control operativo del activo y, al mismo tiempo, refuerza su modelo de negocio en renovables apoyando su objetivo de obtener una rentabilidad de doble dígito en sus inversiones en este sector.

Abr. 2022

El 1 de abril, Repsol amplió sus descuentos en combustibles en España:

Los clientes particulares de Repsol que usen la aplicación gratuita Waylet tienen un descuento 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 de 20 céntimos aprobada por el Gobierno y a otros descuentos habituales, cuando corresponda. La rebaja del precio alcanza en estos casos un mínimo de 30 céntimos de euro por litro de carburante.

Los clientes que no utilicen Waylet tienen una rebaja adicional de 5 céntimos de euro por litro de combustible sobre la bonificación de 20 céntimos aprobada por el Ejecutivo. Por tanto, la rebaja del precio en estos casos es de 25 céntimos en total.

Para el colectivo de transportistas, Repsol ofrece también un descuento mínimo de 10 céntimos de euro por litro a los profesionales que cuentan con la tarjeta Solred, a los que también hay que sumar los 20 céntimos ofrecidos por el Gobierno, por lo que el descuento mínimo será de 30 céntimos de euro por litro. La oferta es compatible con otras que ya reciben los transportistas y autónomos clientes de Repsol a través de esta tarjeta.

Los transportistas y profesionales que no utilicen Solred tienen una rebaja adicional de 5 céntimos de euro por litro de combustible sobre la bonificación de 20 céntimos aprobada por el Gobierno. Por tanto, la rebaja del precio en estos casos es de 25 céntimos en total.

Abr. 2022

El 5 de abril, se anunció que Repsol y Ørsted firmaron un acuerdo para identificar y, en su caso, desarrollar conjuntamente proyectos de eólica marina flotante en España. Ambas compañías tienen la ambición de convertirse conjuntamente en líder en el desarrollo de la eólica marina flotante en el país, sumando sus fortalezas. Esta alianza combinará la experiencia de Repsol como proveedor global de multienergía y la de Ørsted como líder mundial en eólica marina.

Abr. 2022

El 7 de abril, se anunció que Repsol y el Ejército del Aire firmaron un acuerdo de colaboración en el ámbito de la movilidad aérea sostenible. El acuerdo recoge aspectos como la mejora de la movilidad sostenible en el sector aéreo, el análisis y la formulación de propuestas encaminadas a impulsar el desarrollo y consumo de nuevos combustibles con bajo impacto ambiental como los combustibles de bajas emisiones de carbono y la puesta en marcha de acciones conjuntas de I+D+i.

Ambas instituciones, privada y pública, sellaron un Protocolo general de Actuación, en el que se concretarán todas las actividades y proyectos de futuro con el objetivo de lograr una movilidad más sostenible y una gestión energética más eficiente.

Abr. 2022

El 12 de abril, se anunció que Repsol comenzó el suministro de 100% biocombustible al campeonato francés de Fórmula 4, primera competición de monoplazas en el mundo en utilizar carburante de origen 100% renovable durante toda la temporada.

Abr. 2022

El 27 de abril, se anunció que Repsol empezó a producir electricidad en Jicarilla 2, su primera planta fotovoltaica en EE.UU. Es el primer proyecto renovable construido y operado por Repsol en Estados Unidos y cuenta con una capacidad total instalada de 62,5 MW, que podrá suministrar electricidad a 16.000 hogares. Se encuentra en el condado de Río Arriba, en el estado de Nuevo México, y su generación renovable evitará la emisión a la atmósfera de casi 50.000 toneladas de CO₂ al año. En la misma ubicación, Repsol está desarrollando otra planta fotovoltaica, Jicarilla 1, de 62,5 MW de capacidad instalada y 20 MW de almacenamiento a través de baterías.

Además, Repsol anunció recientemente su intención de invertir en un proyecto de 600 MW en el estado de Texas, que se convertirá en la mayor instalación solar del grupo hasta la fecha y que se espera esté operativa a finales de 2023.

Corporación**Feb. 2022**

El 28 de febrero, se anunció que Fundación Repsol adquirió el 11,29% de Hispaled, una empresa de inserción con un innovador proyecto empresarial que genera un triple impacto positivo sobre las personas, el medio ambiente y la economía. Hispaled ofrece

soluciones de eficiencia energética en el campo de la iluminación LED, especializada en alumbrado público y horticultura, con tecnología propia diseñada y fabricada en España.

- Mar. 2022** El 3 de marzo, Fundación Repsol y Faconauto firmaron un acuerdo estratégico para abordar los grandes retos de la movilidad. Esta alianza representa la firme intención de Repsol y Faconauto de impulsar el debate, la difusión y el conocimiento entre los intervinientes clave del sector público, privado, académico y científico.
- La Fundación Repsol difundirá e impulsará esta alianza a través de Open Room, su plataforma digital en transición energética y su red de cátedras, a las que se sumará la Universidad Faconauto. Para ello se pondrá en marcha un plan de acción, que incluirá un ciclo de conferencias sectoriales, la difusión de estudios e informes académicos y la organización de think tanks en los que participarán diversas instituciones de prestigio, para fomentar el debate, el conocimiento y el rigor científico en un tema tan vital para la economía y el empleo en España y en Europa.
- Mar. 2022** El 30 de marzo, El Consejo de Administración de Repsol, S.A., acordó convocar la Junta General Ordinaria de Accionistas, que se celebrará en el Palacio Municipal de Congresos, Avenida de la Capital de España-Madrid, sin número, Campo de las Naciones, de Madrid, el día 5 de mayo de 2022, a las 12:00 horas (CEST), en primera convocatoria y, en el mismo lugar y hora, el día 6 de mayo de 2022, en segunda convocatoria.
- Abr. 2022** El 4 de abril, Repsol, S.A. remitió el texto completo del anuncio de convocatoria de la Junta General Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, que se celebrará en Madrid, en el Palacio Municipal de Congresos, Avenida de la Capital de España-Madrid, sin número, Campo de las Naciones, previsiblemente el próximo día 6 de mayo de 2022, a las 12:00 horas, en segunda convocatoria.
- Abr. 2022** El 6 de abril, Repsol publicó su documento Trading Statement, el cual contiene información provisional correspondiente al primer trimestre de 2022, incluyendo datos sobre entorno económico, así como datos operativos de la compañía durante el periodo.
- Abr. 2022** El 20 de abril, Fundación Repsol, Crédit Agricole Indosuez y Portobello Capital presentaron el primer fondo ESG con 100 millones de euros de inversión para reforestaciones a gran escala. Gracias a este vehículo de inversión, se actuará sobre una superficie de más de 24.000 hectáreas en los próximos cinco años en distintas Comunidades Autónomas, recuperando espacios incendiados o baldíos con árboles autóctonos para absorber hasta seis millones de toneladas de CO₂.
- Abr. 2022** El 21 de abril, Fundación Repsol y la Asociación Española de Fabricantes de Automóviles y Camiones (ANFAC) firmaron un acuerdo de colaboración para el desarrollo conjunto de acciones de promoción, divulgación e impulso de la movilidad sostenible, eficiente, digitalizada y segura en todas sus vertientes.
- Abr. 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.

Madrid, 28 de abril de 2022

Hoy 28 de abril de 2022 a las 12:30 horas (CEST), tendrá lugar una teleconferencia para analistas e inversores institucionales con el objetivo de informar de los resultados del Grupo Repsol correspondientes al primer 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.

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	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	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	PRIMER 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	596	-	(271)	2	327	-	(104)	223
Industrial	88	-	(20)	5	73	304	(10)	367
Comercial y Renovables	136	-	(33)	(2)	101	17	2	120
Corporación y otros	(58)	27	1	-	(30)	-	(32)	(62)
TOTAL	762	27	(323)	5	471	321	(144)	648
TOTAL RESULTADO NETO							(144)	648

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		
Millones de euros	1T22	4T21	1T21
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	2.540	2.172	1.494
INDUSTRIAL	14.473	13.012	7.913
COMERCIAL Y RENOVABLES	7.269	6.254	4.389
CORPORACIÓN Y OTROS	(6.066)	(5.226)	(3.204)
TOTAL	18.216	16.212	10.592

EBITDA	DATOS TRIMESTRALES		
Millones de euros	1T22	4T21	1T21
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	1.685	1.502	927
INDUSTRIAL	1.432	790	708
COMERCIAL Y RENOVABLES	297	347	242
CORPORACIÓN Y OTROS	(30)	(55)	(40)
TOTAL	3.384	2.584	1.837

INVERSIONES	DATOS TRIMESTRALES		
Millones de euros	1T22	4T21	1T21
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	296	534	206
INDUSTRIAL	166	493	74
COMERCIAL Y RENOVABLES	102	294	213
CORPORACIÓN Y OTROS	12	39	8
TOTAL	576	1.360	501

CAPITAL EMPLEADO	DATOS ACUMULADOS	
Millones de euros	Mar-22	Dic-21
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	12.362	12.348
INDUSTRIAL	12.532	11.163
COMERCIAL Y RENOVABLES	4.315	4.451
CORPORACIÓN Y OTROS	1.034	594
TOTAL	30.243	28.556
ROACE (%) ^(*)	4,9	8,2

^(*) El ROACE a CCS en el 1T22 es del 2,5%

Magnitudes Operativas



Magnitudes Operativas (I)

	Unidad	1T 2021	2T 2021	3T 2021	4T 2021	Ene - Dic 2021	1T 2022	% Variación 1T22/1T21
PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS	K Bep/día	638	561	530	561	572	558	(12,5)
Producción de Líquidos	K Bep/día	234	208	194	190	206	189	(19,4)
Ámerica del Norte	K Bep/día	49	46	40	42	44	44	(9,8)
Latinoamérica	K Bep/día	82	81	78	78	80	79	(4,4)
Europa, África y resto del mundo	K Bep/día	103	81	76	69	82	66	(36,1)
Producción de Gas Natural	K Bep/día	404	353	336	371	366	370	(8,5)
Ámerica del Norte	K Bep/día	118	112	106	102	110	114	(3,4)
Latinoamérica	K Bep/día	204	171	166	205	186	195	(4,0)
Europa, África y resto del mundo	K Bep/día	83	70	64	63	70	60	(26,8)
Producción de Gas Natural	Millones scf/d	2.267	1.983	1.886	2.082	2.054	2.076	(8,5)

Magnitudes Operativas (II)

	Unidad	1T 2021	2T 2021	3T 2021	4T 2021	Ene - Dic 2021	1T 2022	% Variación 1T22/1T21
CRUDO PROCESADO	M tep	9,3	8,8	10,2	9,7	38,1	9,8	6,2
Europa	M tep	8,4	7,8	9,1	8,6	34,0	9,1	8,7
Resto del Mundo	M tep	0,9	1,0	1,1	1,1	4,1	0,7	(18,3)
VENTAS DE PROD.PETROLÍFEROS	Kt	10.068	10.218	11.913	11.320	43.519	10.675	6,0
Ventas Europa	Kt	8.875	8.726	10.427	9.775	37.803	9.441	6,4
Marketing Propio	Kt	3.952	4.047	5.063	4.839	17.901	5.064	28,1
Productos claros	Kt	3.246	3.368	4.268	4.022	14.904	3.951	21,7
Otros productos	Kt	706	679	795	817	2.997	1.113	57,6
Resto Ventas Mercado Nacional	Kt	1.542	1.851	2.052	2.330	7.775	2.040	32,3
Productos claros	Kt	1.509	1.812	1.927	2.186	7.434	1.890	25,2
Otros productos	Kt	33	39	125	144	341	150	354,5
Exportaciones	Kt	3.381	2.828	3.312	2.606	12.127	2.337	(30,9)
Productos claros	Kt	1.462	920	1.441	1.039	4.862	738	(49,5)
Otros productos	Kt	1.919	1.908	1.871	1.567	7.265	1.599	(16,7)
Ventas Resto del Mundo	Kt	1.193	1.492	1.486	1.545	5.716	1.234	3,4
Marketing Propio	Kt	756	815	818	801	3.190	757	0,1
Productos claros	Kt	712	763	776	742	2.993	716	0,6
Otros productos	Kt	44	52	42	59	197	41	(6,8)
Resto Ventas Mercado Nacional	Kt	240	403	414	471	1.528	362	50,8
Productos claros	Kt	169	311	359	371	1.210	309	82,8
Otros productos	Kt	71	92	55	100	318	53	(25,4)
Exportaciones	Kt	197	274	254	273	998	115	(41,6)
Productos claros	Kt	33	2	7	0	42	0	(100,0)
Otros productos	Kt	164	272	247	273	956	115	(29,9)
QUÍMICA								
VENTAS PROD. PETROQUÍMICOS	Kt	711	671	704	733	2.819	687	(3,2)
Europa	Kt	569	552	578	572	2.271	592	4,1
Básica	Kt	168	180	222	208	779	185	9,9
Derivada	Kt	401	372	356	364	1.492	408	1,7
Resto del Mundo	Kt	142	119	126	161	548	95	(32,7)
Básica	Kt	32	32	15	31	110	8	(75,7)
Derivada	Kt	110	87	111	130	438	88	(20,3)
GLP								
GLP comercializado	Kt	387	263	259	357	1.266	417	7,8
Europa	Kt	382	257	252	350	1.240	410	7,4
Resto del Mundo	Kt	5	6	7	7	26	7	36,5

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

Exportaciones: Se expresan desde el país de origen.

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.

	MARZO	DICIEMBRE
	2022	2021
ACTIVO NO CORRIENTE		
Otro inmovilizado intangible	3.305	3.607
Inmovilizado material	27.022	26.547
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	627	570
Activos financieros no corrientes	468	294
Activos por impuestos diferidos	3.130	3.249
Otros activos no corrientes	1.023	946
ACTIVO CORRIENTE		
Activos no corrientes mantenidos para la venta	6	641
Existencias	7.624	5.443
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	11.305	9.608
Otros activos corrientes	437	343
Otros activos financieros corrientes	2.330	2.459
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	5.357	5.906
TOTAL ACTIVO	62.634	59.613
PATRIMONIO NETO TOTAL		
Fondos propios	23.635	22.320
Otro resultado global acumulado	277	94
Atribuido a los intereses minoritarios	431	380
PASIVO NO CORRIENTE		
Provisiones no corrientes	4.794	4.742
Pasivos financieros no corrientes	10.905	10.810
Pasivos por impuesto diferido y otros fiscales	2.675	2.674
Otros pasivos no corrientes	719	674
PASIVO CORRIENTE		
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta	0	463
Provisiones corrientes	1.487	1.140
Pasivos financieros corrientes	3.295	3.748
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	14.416	12.568
TOTAL PASIVO	62.634	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	
	1T 2022	1T 2021
Importe Neto de la Cifra de Negocios	18.216	10.592
Resultado de explotación	1.814	762
Resultado financiero	16	27
Resultado de entidades valoradas por el método de la participación	1	0
Resultado antes de impuestos	1.831	789
Impuesto sobre beneficios	(771)	(323)
Resultado de operaciones continuadas	1.060	466
Resultado atribuido a intereses minoritarios	(4)	5
RESULTADO NETO AJUSTADO	1.056	471
Efecto patrimonial	674	321
Resultado específico	(338)	(144)
RESULTADO NETO	1.392	648

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.

	ENERO - MARZO	
	2022	2021
I. FLUJO DE CAJA DE LAS OPERACIONES		
EBITDA A CCS	2.456	1.395
Efecto patrimonial	928	442
Cambios en el capital corriente	(1.973)	(597)
Cobros de dividendos	7	12
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(168)	(126)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(159)	(96)
	1.091	1.030
II. FLUJO DE CAJA DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Pagos por inversiones:	(835)	(533)
Inversiones orgánicas	(509)	(420)
Inversiones inorgánicas	(326)	(113)
Cobros por desinversiones	113	10
	(722)	(523)
FLUJO DE CAJA LIBRE (I. + II.)	369	507
Operaciones con minoritarios	117	0
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(458)	(118)
Intereses netos	(115)	(110)
Autocartera	(133)	(467)
CAJA GENERADA EN EL PERIODO	(220)	(188)
Actividades de financiación y otros	(329)	136
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	(549)	(52)
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	5.906	4.578
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	5.357	4.526

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).

	MARZO	DICIEMBRE
	2022	2021
ACTIVO NO CORRIENTE		
Otro inmovilizado intangible	3.205	3.497
Inmovilizado material	22.174	21.726
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	3.862	3.554
Activos financieros no corrientes	1.407	1.249
Activos por impuestos diferidos	2.753	2.878
Otros activos no corrientes	968	908
ACTIVO CORRIENTE		
Activos no corrientes mantenidos para la venta	2	605
Existencias	7.352	5.227
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	9.645	8.238
Otros activos corrientes	423	326
Otros activos financieros corrientes	2.324	2.451
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	4.953	5.595
TOTAL ACTIVO	59.068	56.254
PATRIMONIO NETO TOTAL		
Fondos propios	23.635	22.320
Otro resultado global acumulado	277	94
Atribuido a los intereses minoritarios	431	380
PASIVO NO CORRIENTE		
Provisiones no corrientes	3.299	3.264
Pasivos financieros no corrientes	10.278	10.185
Pasivos por impuesto diferido y otros fiscales	2.006	2.022
Otros pasivos no corrientes	715	671
PASIVO CORRIENTE		
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta	0	460
Provisiones corrientes	1.401	1.024
Pasivos financieros corrientes	4.406	4.611
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	12.620	11.223
TOTAL PASIVO	59.068	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	
	1T	1T
	2022	2021
Ventas	17.252	10.004
Ingresos por prestación de servicios	82	62
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	501	287
Otros ingresos de explotación	566	403
Aprovisionamientos	(13.112)	(7.314)
Amortización del inmovilizado	(570)	(504)
(Dotación)/Reversión de provisiones por deterioro	(159)	19
Gastos de personal	(439)	(439)
Transportes y fletes	(314)	(273)
Suministros	(282)	(157)
Beneficios / (Pérdidas) por enajenaciones de activos	4	11
Otros gastos de explotación	(1.568)	(1.101)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	1.961	998
Intereses netos	(28)	(52)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	305	369
Diferencias de cambio	(140)	(235)
Deterioro de instrumentos financieros	(16)	(4)
Otros ingresos y gastos financieros	(62)	(45)
RESULTADO FINANCIERO	59	33
Resultado inversiones contabilizadas por el método de la participación ⁽¹⁾	151	14
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	2.171	1.045
Impuesto sobre beneficios	(757)	(392)
RESULTADO NETO	1.414	653
Resultado atribuido a intereses minoritarios	(22)	(5)
RESULTADO TOTAL ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	1.392	648
BENEFICIO POR ACCIÓN ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE		
	€/acción	€/acción
Básico	0,94	0,41
Diluido	0,94	0,41

⁽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 - MARZO	
	2022	2021
I. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		
Resultado antes de impuestos	2.171	1.045
Ajustes al resultado:		
Amortización del inmovilizado	570	504
Otros ajustes del resultado (netos)	111	(9)
EBITDA	2.852	1.540
Cambios en el capital corriente	(1.818)	(546)
Cobros de dividendos	22	25
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(228)	(112)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(123)	(92)
Otros flujos de efectivo de actividades de explotación	(329)	(179)
	705	815
II. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Pagos por inversiones		
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	(77)	(119)
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	(576)	(317)
Otros activos financieros	(270)	(173)
Pagos por inversiones	(923)	(609)
Cobros por desinversiones		
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	110	1
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	1	5
Otros activos financieros	0	381
Cobros por desinversiones	111	387
Otros flujos de efectivo	1	2
	(811)	(220)
III. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Emisión/Amortización de instrumentos de patrimonio propios	0	340
Cobros/(pagos) por instrumentos de patrimonio	(133)	(467)
Variación de participaciones en sociedades sin pérdida de control	117	0
Cobros por emisión de pasivos financieros	3.151	1.569
Pagos por devolución y amortización de pasivos financieros	(3.071)	(1.782)
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(458)	(118)
Pagos de intereses	(106)	(101)
Otros cobros/(pagos) de actividades de financiación	(48)	(184)
	(548)	(743)
Efecto de las variaciones en los tipos de cambio	12	26
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	(642)	(122)
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	5.595	4.321
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	4.953	4.199

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 - MARZO	
	2022	2021
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	1.415	653
OTRO RESULTADO GLOBAL (Partidas no reclasificables al resultado):	29	25
Por ganancias y pérdidas actuariales	13	9
Inversiones contabilizadas por el método de la participación	16	18
Instrumentos de patrimonio con cambios en otro resultado global	0	0
Efecto impositivo	0	(2)
OTRO RESULTADO GLOBAL (Partidas reclasificables al resultado):	183	638
Cobertura de flujos de efectivo:	(192)	(5)
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	(217)	24
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	25	(29)
Diferencias de conversión:	307	597
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	335	604
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	(28)	(7)
Participación de las inversiones en negocios conjuntos y asociadas:	4	0
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	4	0
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	0	0
Efecto impositivo	64	46
TOTAL OTRO RESULTADO GLOBAL	212	663
RESULTADO TOTAL GLOBAL DEL EJERCICIO	1.627	1.316
a) Atribuidos a la entidad dominante	1.604	1.310
b) Atribuidos a intereses minoritarios	23	6

Estado de cambios en el patrimonio neto

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

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

Millones de euros	Patrimonio neto atribuido a la sociedad dominante y a otros tenedores de instrumentos de patrimonio							Patrimonio Neto
	Fondos Propios					Otro resultado global acumulado	Intereses minoritarios	
	Capital	Prima de Emisión y reservas	Acciones y part. en patrimonio propias	Resultado del ejercicio atribuido a la entidad dominante	Otros instrumentos de patrimonio			
Saldo final al 31/12/2020	1.568	21.132	(162)	(3.289)	1.936	(890)	244	20.539
Impacto de nuevas normas	0	0	0	0	0	0	0	0
Saldo inicial ajustado	1.568	21.132	(162)	(3.289)	1.936	(890)	244	20.539
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	0	25	0	648	0	637	6	1.316
Operaciones con socios o propietarios:								
Ampliación/(Reducción) de capital	0	0	0	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	0	(465)	0	0	0	0	(465)
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:								
Traspasos entre partidas de patrimonio neto	0	(3.289)	0	3.289	0	0	0	0
Obligaciones perpetuas subordinadas	0	(15)	0	0	344	0	0	329
Otras variaciones	0	0	0	0	0	(2)	1	(1)
Saldo final al 31/03/2021	1.568	16.937	(627)	648	2.280	(255)	251	20.802
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	0	(5)	0	1.851	0	349	23	2.218
Operaciones con socios o propietarios:								
Ampliación/(Reducción) de capital	(41)	(386)	427	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	46	(441)	0	0	0	0	(395)
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:								
Traspasos entre partidas de patrimonio neto	0	0	0	(0)	0	0	0	0
Obligaciones perpetuas subordinadas	0	(48)	0	0	(4)	0	0	(52)
Otras variaciones	0	(4)	0	0	4	0	2	2
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	29	0	1.392	0	183	23	1.627
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	19	(135)	0	0	0	0	(116)
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	0	25	0	0	0	0	29	54
Otras operaciones con socios y propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras variaciones de patrimonio neto:								
Traspasos entre partidas de patrimonio neto	0	2.499	0	(2.499)	0	0	0	0
Obligaciones perpetuas subordinadas	0	(15)	0	0	1	0	0	(14)
Otras variaciones	0	(1)	0	0	0	0	(1)	(2)
Saldo final al 31/03/2022	1.527	19.211	(776)	1.392	2.281	277	431	24.343

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

