



Resultados 3T 2024

31 de octubre de 2024



Índice

1.	Trimestre resiliente en un escenario desafiante	1
2.	3T 2024: Principales métricas	2
3.	Aspectos más relevantes del 3T 2024	3
4.	Análisis de resultados por segmentos	4
	Exploración y Producción	4
	Industrial	8
	Cliente	10
	Generación Baja en Carbono	12
	Corporación y Otros	14
	Efecto Patrimonial	15
	Resultados Específicos	15
5.	Análisis de flujos de efectivo ajustado	16
6.	Evolución de la deuda neta y liquidez	18
7.	Hechos destacados	19
8.	Anexo I - Información por segmentos de negocio	23
	Magnitudes Operativas	26
9.	Anexo II - Estados financieros consolidados modelo de reporte de Repsol	29
10.	Anexo III - Estados Financieros Consolidados NIIF-UE	33
11.	Anexo IV - Bases de Presentación	39



Trimestre resiliente en un escenario desafiante

Josu Jon Imaz, CEO

"Nuestras prioridades estratégicas permanecen intactas"

"Repsol ha presentado un trimestre resiliente en un escenario desafiante gracias a nuestro modelo integrado, la calidad de nuestros activos y a nuestra gestión disciplinada de capital.

A medida que avanzamos, nuestras prioridades estratégicas permanecen intactas. Mantendremos nuestro foco en el cumplimiento del marco de asignación de capital que anunciamos durante la Actualización Estratégica 24-27, basado en unas inversiones netas disciplinadas y transformacionales de entre 16 y 19 mil millones de euros para el periodo, con el compromiso de repartir a nuestros accionistas entre el 25 y el 35 por ciento de nuestro flujo de caja de las operaciones, manteniendo, a su vez, un sólido balance alineado con nuestra actual calificación crediticia".

Posición financiera

Generación de caja resiliente

El **flujo de caja de las operaciones** durante el tercer trimestre de 2024 se situó en 1.505 millones de euros, 207 millones de euros superior al del mismo periodo de 2023. Un menor EBITDA CCS fue compensado por una menor tasa impositiva, menores pagos por provisiones y la variación positiva del fondo de maniobra.

La **deuda neta** del Grupo al cierre del tercer trimestre de 2024 se situó en 5.532 M€, 937 M€ superior a la deuda neta al cierre del segundo trimestre de 2024 debido principalmente a inversiones, el dividendo en efectivo de julio de 2024, la adquisición de acciones propias bajo los programas de recompra de acciones y al segundo pago del gravamen temporal energético en España. El ratio de **apalancamiento**¹ del grupo al cierre del tercer trimestre se situó en 16,4%, que compara con 13,8% al cierre del segundo trimestre de 2024.

La **liquidez** del grupo al cierre del tercer trimestre de 2024 se situó en 9.528 M€ (incluyendo las líneas de crédito comprometidas no dispuestas), lo que supone 3,10 veces los vencimientos de deuda bruta a corto plazo, que compara con 3,09 veces al cierre del segundo trimestre de 2024.

Durante el trimestre Repsol emitió en los mercados de capital un bono a 10 años de 850 millones de euros con un cupón fijo anual del 3,625%.

Combustibles renovables

Logrando una transición rentable

Repsol anunció durante el trimestre varios acuerdos, apalancándose en el proyecto C43 de combustibles renovables en Cartagena, para el suministro de combustible de aviación sostenible (SAF) con aerolíneas como IAG o Volotea, lo que permitirá una reducción de emisiones de más del 80% en comparación con el combustible de aviación mineral en términos de ciclo de vida.

En septiembre Repsol anunció el inicio de la construcción de una planta de combustible sintético en Bilbao, junto con el gobierno vasco, Enagas y Saudi Aramco.

Portafolio

Avanzando para lograr nuestros compromisos estratégicos

Repsol y la compañía italiana Eni realizaron un nuevo descubrimiento de crudo en el pozo "Yopaat 1", situado en el Bloque 9 (México). Las estimaciones preliminares indicaron un descubrimiento potencial de en torno a 300 a 400 millones de barriles equivalentes de crudo y gas asociado in situ.

bpTT, en la que Repsol posee una participación del 30%, acordó vender varios campos de gas *offshore* maduros en Trinidad y Tobago a Perenco y Repsol Ibereólica Renovables, una empresa propiedad al 50% de Repsol e Ibereólica, anunció la venta de sus activos solares en Chile por 125 millones de dólares a Grenergy.

En los primeros nueve meses de 2024, la empresa ha desinvertido activos por un total de 544 millones de euros.

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

3T 2024: Principales métricas

(Cifras no auditadas) Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía. Ver Anexo IV - Bases de presentación

Resultados (millones de euros)	3T 2024	2T 2024	3T 2023	% Variación 3T24/3T23	Acumulado Sep. 2024	Acumulado Sep. 2023	% Variación 2024/2023
Exploración y Producción	287	427	341	(15,8)	1.156	1.225	(5,6)
Industrial	185	288	550	(66,4)	1.204	2.173	(44,6)
Cliente	180	158	190	(5,3)	494	512	(3,5)
Generación Baja en Carbono	(7)	1	13	-	(12)	59	-
Corporación y Otros	(87)	(15)	4	-	(158)	(153)	(3,3)
Resultado Ajustado	558	859	1.098	(49,2)	2.684	3.816	(29,7)
Efecto Patrimonial	(296)	(85)	347	-	(382)	(158)	(141,8)
Resultado Específico	(35)	(155)	(64)	45,3	(425)	(731)	41,9
Minoritarios	(61)	38	(16)	(281,3)	(85)	(142)	40,1
Resultado Neto	166	657	1.365	(87,8)	1.792	2.785	(35,7)
Beneficio por acción (€/acc)	0,13	0,53	1,07	(87,9)	1,47	2,15	(31,6)
Magnitudes financieras (millones de euros)	3T 2024	2T 2024	3T 2023	% Variación 3T24/3T23	Acumulado Sep. 2024	Acumulado Sep. 2023	% Variación 2024/2023
EBITDA	1.421	2.001	2.891	(50,8)	5.565	7.194	(22,6)
EBITDA CCS	1.819	2.115	2.426	(25,0)	6.078	7.408	(18,0)
Flujo de Caja de las Operaciones	1.505	925	1.298	15,9	3.792	4.820	(21,3)
Inversiones Orgánicas	1.404	1.539	1.207	16,3	4.307	3.428	25,6
Inversiones Inorgánicas	54	68	108	(50,0)	877	934	(6,1)
Tipo impositivo grupo (%)	(33)	(36)	(36)	3,0	(31)	(33)	2,0
Deuda Neta (*)	5.532	4.595	1.855	198,2	5.532	1.855	198,2
Cotizaciones internacionales (**)	3T 2024	2T 2024	3T 2023	% Variación 3T24/3T23	Acumulado Sep. 2024	Acumulado Sep. 2023	% Variación 2024/2023
Brent (\$/Bbl)	80,3	85,0	86,7	(7,4)	82,8	82,1	0,9
Henry Hub (\$/MBtu)	2,2	1,9	2,5	(12,0)	2,1	2,7	(22,2)
Henry Hub spot (\$/MBtu)	2,1	2,0	2,6	(19,2)	2,2	2,5	(10,6)
Tipo de cambio medio (\$/€)	1,10	1,08	1,09	0,9	1,08	1,08	0,0
Magnitudes operativas	3T 2024	2T 2024	3T 2023	% Variación 3T24/3T23	Acumulado Sep. 2024	Acumulado Sep. 2023	% Variación 2024/2023
Producción de Líquidos (Miles de bbl/d)	181	214	198	(8,6)	199	204	(2,5)
Producción de Gas (Millones scf/d) (***)	2.091	2.103	2.238	(6,6)	2.124	2.223	(4,5)
Producción Total (Miles de bep/d)	553	589	596	(7,2)	577	600	(3,8)
Precio Realización Crudo (\$/Bbl)	73,3	78,6	78,5	(6,6)	76,2	73,3	4,0
Precio Realización Gas (\$/Miles scf)	3,4	3,1	3,4	0,0	3,3	3,8	(13,2)
Utilización Destilación Refino España (%)	87,7	87,5	86,8	1,0	88,1	83,3	5,8
Utilización Conversión Refino España (%)	101,5	95,6	102,1	(0,6)	98,8	97,4	1,4
Indicador Margen Refino España (\$/Bbl)	4,0	6,3	13,6	(70,6)	7,3	11,9	(38,7)
Indicadores sostenibilidad	3T 2024	2T 2024	3T 2023	Variación 3T24/3T23	Acumulado Sep. 2024	Acumulado Sep. 2023	Variación 2024/2023
Indicador de seguridad de proceso (PSIR)	0,44	0,36	0,83	(0,39)	0,29	0,44	(0,15)
Índice de Frecuencia de accidentes total (IFT)	1,08	1,68	1,57	(0,49)	1,29	1,36	(0,07)
Reducción de emisiones de CO2e (Miles tn)(****)	64	55	48	16	161	116	45

(*) Incluye arrendamientos: 4.123 M€, 4.281 M€ y 3.757 M€ en el tercer trimestre de 2024, segundo trimestre de 2024 y tercer trimestre de 2023, respectivamente. (**) Brent: Brent Dated medio, fuente: Platts. Henry Hub: Henry Hub medio índice First of Month y Henry Hub spot, fuente Platts. Tipo de cambio medio, fuente: Bloomberg (***) 1.000 Mcf/d = 28,32 Mm3/d = 0,178 Mbep/d. (****) Estimado.

Aspectos más relevantes del 3T 2024

Resultado ajustado

558 M€

El **Resultado Ajustado** del tercer trimestre ascendió a 558 M€, 540 M€ inferior al del mismo periodo de 2023.

Exploración y Producción

287 M€

En **Exploración y Producción**, el resultado ajustado ascendió a 287 M€, 54 M€ inferior al del mismo periodo de 2023, debido principalmente a unos menores precios de realización del crudo, unos menores volúmenes (fuerza mayor en Libia entre el 3 de agosto y el 3 de octubre), una mayor amortización y mayores costes.

Esto fue parcialmente compensado por unas menores regalías y unos menores impuestos derivados principalmente de un menor resultado operativo.

Industrial

185 M€

En **Industrial**, el resultado ajustado ascendió a 185 M€, 365 M€ inferior al del mismo periodo del 2023, debido principalmente a unos menores márgenes de Refino en España y Perú.

Esto fue parcialmente compensado por unos mayores resultados en Trading, Mayorista y Trading de Gas, Química, así como por unos menores impuestos derivados de un menor resultado operativo

Cliente

180 M€

En **Cliente**, el resultado ajustado ascendió a 180 M€, 10 M€ inferior al del mismo periodo del 2023, debido principalmente a unos menores resultados en Ventas Directas, Comercialización de Electricidad y Gas y GLP.

Esto fue parcialmente compensado por unos mayores resultados en Estaciones de Servicio y Lubricantes, Aviación, Asfaltos y Especialidades.

Generación Baja en Carbono

-7 M€

En **Generación Baja en Carbono**, el resultado ajustado ascendió a -7 M€, 20 M€ inferior al del mismo periodo de 2023, debido principalmente a unos menores resultados en participadas, menores volúmenes en los Ciclos Combinados y menores precios del pool eléctrico.

Esto fue parcialmente compensado por mayores volúmenes en Renovables debido a un aumento del 40% de la capacidad operativa.

Corporación y Otros

-87 M€

En **Corporación y Otros**, el resultado ajustado se situó en -87 M€, que compara con los 4 M€ del mismo periodo de 2023, principalmente debido a un menor resultado por posiciones de autocartera.

Resultado neto

166 M€

El **Resultado Neto** ascendió a 166 M€, 1.199 M€ inferior al del mismo periodo de 2023.

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)	3T 2024	2T 2024	3T 2023	% Variación 3T24/3T23	Acumulado Sep. 2024	Acumulado Sep. 2023	% Variación 2024/2023
Resultado Ajustado	287	427	341	(15,8)	1.156	1.225	(5,6)
Resultado de las operaciones	502	770	697	(28,0)	1.916	2.152	(11,0)
Impuesto sobre beneficios	(216)	(345)	(361)	40,2	(767)	(952)	19,4
Resultado de participadas	1	2	5	(80,0)	7	25	(72,0)
EBITDA	1.008	1.184	1.163	(13,3)	3.217	3.481	(7,6)
Inversiones	573	642	602	(4,8)	1.834	1.874	(2,1)
Tipo Impositivo Efectivo (%)(*)	(43)	(45)	(52)	9,0	(40)	(44)	4,0
Cotizaciones internacionales (**)	3T 2024	2T 2024	3T 2023	% Variación 3T24/3T23	Acumulado Sep. 2024	Acumulado Sep. 2023	% Variación 2024/2023
Brent (\$/Bbl)	80,3	85,0	86,7	(7,4)	82,8	82,1	0,9
WTI (\$/Bbl)	75,3	80,7	82,2	(8,4)	77,6	77,3	0,4
Henry Hub (\$/MBtu)	2,2	1,9	2,5	(12,0)	2,1	2,7	(22,2)
Henry Hub spot (\$/MBtu)	2,1	2,0	2,6	(19,2)	2,2	2,5	(10,6)
Tipo de cambio medio (\$/€)	1,10	1,08	1,09	0,9	1,08	1,08	0,0
Precios de realización	3T 2024	2T 2024	3T 2023	% Variación 3T24/3T23	Acumulado Sep. 2024	Acumulado Sep. 2023	% Variación 2024/2023
Crudo (\$/Bbl)	73,3	78,6	78,5	(6,6)	76,2	73,3	4,0
Gas (\$/Miles scf)	3,4	3,1	3,4	0,0	3,3	3,8	(13,2)
Producción	3T 2024	2T 2024	3T 2023	% Variación 3T24/3T23	Acumulado Sep. 2024	Acumulado Sep. 2023	% Variación 2024/2023
Líquidos (Miles de bbl/d)	181	214	198	(8,6)	199	204	(2,5)
Gas (Millones scf/d) (***)	2.091	2.103	2.238	(6,6)	2.124	2.223	(4,5)
Total (Miles de bep/d)	553	589	596	(7,2)	577	600	(3,8)

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones. (**) Brent: Brent Dated medio, fuente: Platts. WTI medio Nymex First Month. Henry Hub: Henry Hub medio índice First of Month y Henry Hub spot, fuente Platts. Tipo de cambio medio, fuente: Bloomberg (***) 1.000 Mcf/d = 28,32 Mm3/d = 0,178 Mbep/d

Resultados tercer trimestre 2024

El **Resultado Ajustado** ascendió a 287 M€, 54 M€ inferior respecto al del mismo periodo de 2023 debido principalmente a unos menores precios de realización del crudo, unos menores volúmenes (fuerza mayor en Libia entre el 3 de agosto y el 3 de octubre), una mayor amortización y mayores costes. Esto fue parcialmente compensado por unas menores regalías y unos menores impuestos derivados principalmente de un menor resultado operativo.

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

- Los **menores precios** han tenido un efecto negativo en el resultado de las operaciones de 49 M€, principalmente debido a unos menores precios de realización del crudo.
- Los **menores volúmenes**, han impactado negativamente en el resultado de las operaciones en 91 M€, principalmente por la situación de fuerza mayor en Libia entre el 3 de agosto y el 3 de octubre.
- Las **mayores amortizaciones** tuvieron un impacto negativo de 50 M€ en el resultado de las operaciones.
- Los **mayores costes de producción y costes generales** han impactado negativamente el resultado de las operaciones en 27 M€.
- Los **mayores costes exploratorios** han impactado negativamente en el resultado de las operaciones en 21 M€.
- Las **menores regalías** han impactado positivamente en el resultado de las operaciones en 47 M€.
- Los **impuestos sobre beneficios** disminuyeron en 145 M€ debido principalmente a un menor resultado de las operaciones.
- Los resultados de sociedades participadas y la depreciación del dólar frente al euro explican las diferencias restantes.

Producción

La **producción media en Exploración y Producción** alcanzó 553 kbep/d en el tercer trimestre de 2024, 43 kbep/d inferior a la del mismo periodo de 2023 debido principalmente a la desinversión de todos los activos productivos en Canadá, una menor producción en Libia debido a una situación de fuerza mayor entre el 3 de agosto y el 3 de octubre, la desinversión de Eagle Ford Southwest en junio de 2024, el nuevo contrato de producción "PSC" en Indonesia con una menor participación así como por el declino natural de los pozos. Esto fue parcialmente compensado por la adquisición del 49% restante de RRUK, una mayor demanda de gas en Perú y Venezuela y la adquisición de Tomoporo-La Ceiba (Venezuela).

Exploración

Durante el tercer trimestre de 2024, un pozo exploratorio, Yopaat-1 en México, fue declarado positivo, un pozo exploratorio, NO 15/3-13 S Brokk en Noruega, fue declarado negativo y un pozo *appraisal*, NO 15/3-13 A Brokk en Noruega, fue declarado negativo. Un pozo exploratorio, Guamal Profundo-1 en Colombia, se encontraba en evaluación al cierre del trimestre.

Al final del tercer trimestre de 2024, dos pozos exploratorios, Caripeto 01 en Colombia y Sumpal Shallow-1 en Indonesia, así como un pozo *appraisal*, Black Tip North-2 en los Estados Unidos se encontraban en progreso.

Los **costes exploratorios** durante el tercer trimestre ascendieron a 33 M€, un 32% superior a los del mismo periodo de 2023.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en Exploración y Producción durante el tercer trimestre de 2024 ascendieron a 573 M€, 29 M€ inferior respecto al mismo periodo de 2023.

- Las **inversiones en desarrollo** representaron un 87% de la inversión total y se realizaron principalmente en los Estados Unidos (51%), Brasil (21%), Trinidad y Tobago (9%) y Colombia (5%).
- Las **inversiones en exploración** representaron un 12% del total y se realizaron fundamentalmente en México (56%), los Estados Unidos (25%), Noruega (9%) e Indonesia (6%).

Resultados enero - septiembre 2024

El **resultado ajustado** en los primeros nueve meses de 2024 ascendió a 1.156 M€, 69 M€ inferior respecto al del mismo periodo de 2023, debido principalmente a unos menores precios de realización de gas, una mayor amortización, unos mayores costes de producción y a la desinversión de todos los activos productivos de Canadá. Todo ello fue parcialmente compensado por unos mayores precios de realización de crudo, el efecto positivo de las coberturas de gas en Estados Unidos, menores regalías y menores impuestos derivados de un menor resultado operativo.

Producción

La **producción media** en Exploración y Producción alcanzó 577 kbep/d en los primeros nueve meses de 2024, 23 kbep/d inferior a la del mismo periodo de 2023 como consecuencia de la desinversión de todos los activos productivos en Canadá, al nuevo contrato de producción "PSC" en Indonesia con una menor participación, a una menor producción en Libia debido a una situación de fuerza mayor entre el 3 de agosto y el 3 de octubre y al declino natural de los campos. Esto fue parcialmente compensado por la adquisición del 49% restante de RRUK, la puesta en marcha de nuevos pozos en el activo no convencional de Marcellus (Estados Unidos), la mayor demanda de gas en Perú y Venezuela, así como la adquisición de Tomoporo-La Ceiba (Venezuela).

Exploración

Durante los primeros nueve meses de 2024, dos pozos exploratorios, REX NE N-01 en Colombia y Yopaat-1 en México, fueron declarados positivos. Dos pozos exploratorios, Chipiron West-1 en Colombia, NO 15/3-13 S Brokk en Noruega y un pozo *appraisal*, NO 15/3-13 A Brokk en Noruega, fueron declarados negativos. A su vez, al cierre de 2023 un pozo *appraisal*, Sagitario-2 App, en Brasil, se encontraba en evaluación. En enero de 2024 fue declarado positivo.

Al final de los primeros nueve meses de 2024, dos pozos de exploración, Caripeto 01 en Colombia y Sumpal Shallow-1 en Indonesia, así como un pozo *appraisal*, Black Tip North-2 en los Estados Unidos se encontraban en progreso.

Al final de los primeros nueve meses de 2024, un pozo exploratorio, Guamal Profundo-1 en Colombia, se encontraba en evaluación

Los **costes exploratorios** durante los primeros nueve meses de 2024 ascendieron a 58 M€, un 15% inferior a los del mismo periodo de 2023.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en Exploración y Producción en los primeros nueve meses de 2024 ascendieron a 1.834 M€, 40 M€ inferior a las del mismo periodo de 2023.

- Las **inversiones en desarrollo** representaron un 89% de la inversión total y se realizaron principalmente en los Estados Unidos (57%), Noruega (16%), Trinidad y Tobago (8%), Reino Unido (5%) y Colombia (5%)
- Las **inversiones en exploración** representaron un 8% del total y se realizaron fundamentalmente en México (43%), Estados Unidos (22%), Noruega (11%) y proyectos de CCS (9%).

Industrial

(Cifras no auditadas)

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

Resultados (millones de euros)	3T 2024	2T 2024	3T 2023	% Variación 3T24/3T23	Acumulado Sep. 2024	Acumulado Sep. 2023	% Variación 2024/2023
Resultado Ajustado	185	288	550	(66,4)	1.204	2.173	(44,6)
Resultado de las operaciones a CCS	207	375	739	(72,0)	1.532	2.907	(47,3)
Impuesto sobre beneficios	(20)	(87)	(185)	89,2	(326)	(729)	55,3
Resultado de participadas	(2)	0	(4)	50,0	(2)	(5)	60,0
Efecto patrimonial (ddi)	(291)	(77)	342	-	(364)	(110)	(230,9)
EBITDA	32	465	967	(96,7)	1.374	2.918	(52,9)
EBITDA CCS	422	568	509	(17,1)	1.861	3.065	(39,3)
Inversiones	309	362	263	17,5	938	693	35,4
Tipo Impositivo Efectivo (%) (*)	(10)	(23)	(25)	15,0	(21)	(25)	4,0
Resultados (millones de euros)	3T 2024	2T 2024	3T 2023	% Variación 3T24/3T23	Acumulado Sep. 2024	Acumulado Sep. 2023	% Variación 2024/2023
Indicador margen de refino España (\$/Bbl)	4,0	6,3	13,6	(70,6)	7,3	11,9	(38,7)
Utilización Destilación Refino España (%)	87,7	87,5	86,8	1,0	88,1	83,3	4,8
Utilización Conversión Refino España (%)	101,5	95,6	102,1	(0,6)	98,8	97,4	1,4
Crudo procesado (Mtn)	10,8	10,5	10,8	0,0	32,3	30,7	5,2
Indicador Margen Químico (€/t)	213	269	163	30,5	229	216	5,9
Ventas de Productos Petroquímicos (Miles de toneladas)	503	476	452	11,3	1.441	1.491	(3,4)
Cotizaciones internacionales (\$/Bbl) (**)	3T 2024	2T 2024	3T 2023	% Variación 3T24/3T23	Acumulado Sep. 2024	Acumulado Sep. 2023	% Variación 2024/2023
Diferencial Maya vs Brent	(10,5)	(9,5)	(10,5)	0,0	(10,7)	(13,0)	17,7
Diferencial Gasolina vs Brent	14,8	23,1	29,9	(50,5)	19,5	28,4	(31,3)
Diferencial Diésel vs Brent	17,4	20,7	33,7	(48,4)	22,4	29,0	(22,8)

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones (*) Fuente: Platt's

Resultados tercer trimestre 2024

El **resultado ajustado** ascendió a 185 M€, 365 M€ inferior respecto al del mismo trimestre de 2023. Los principales factores que explican las variaciones en el resultado de los negocios de Industrial respecto al mismo trimestre del año anterior son los siguientes:

- En **Refino**, el resultado de las operaciones fue inferior en 607 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a un menor margen de refino, principalmente afectado por unos menores diferenciales de destilados medios y gasolinas, que fueron parcialmente compensados por unos mayores diferenciales entre crudos pesados y ligeros y unos menores costes de energía.
- En **Repsol Perú**, el resultado de las operaciones fue inferior en 53 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a un menor margen de refino así como a menores resultados en el negocio de movilidad.
- En **Química**, el resultado de las operaciones fue inferior en 24 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a un menor resultado de cogeneración y mayores costes que fueron parcialmente compensados por mayores volúmenes.
- En los negocios de **Trading y Mayorista y Trading de Gas**, el resultado de las operaciones fue superior en 59 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a una mayor contribución por parte de ambos negocios.
- Los **impuestos sobre beneficios** disminuyeron en 165 M€ debido a un menor resultado de las operaciones.
- Los **resultados de otras actividades, ajustes por ventas no trascendidas y resultados de sociedades participadas** explican el resto de la variación.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas durante el tercer trimestre de 2024 ascendieron a 309 M€, 46 M€ superior a las del mismo trimestre de 2023 y corresponden principalmente a las inversiones en los negocios de Química y Refino.

Resultados enero - septiembre 2024

El **resultado ajustado** en los primeros nueve meses de 2024 ascendió a 1.204 M€, 969 M€ inferior al del mismo periodo de 2023 debido a unos menores resultados en Refino, Repsol Perú, Mayorista y Trading de Gas y Trading que fueron parcialmente compensados por mayores resultados en Química así como por menores impuestos debido a un menor resultado operativo.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en los primeros nueve meses de 2024 ascendieron a 938 M€, 245 M€ superior a las del mismo periodo de 2023 y corresponden principalmente a las inversiones en los negocios de Química y Refino.

Cliente

(Cifras no auditadas)

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

Resultados (millones de euros)	3T 2024	2T 2024	3T 2023	% Variación 3T24/3T23	Acumulado Sep. 2024	Acumulado Sep. 2023	% Variación 2024/2023
Resultado Ajustado	180	158	190	(5,3)	494	512	(3,5)
Resultado de las operaciones a CCS	247	212	255	(3,1)	670	684	(2,0)
Impuesto sobre beneficios	(67)	(54)	(67)	0,0	(176)	(176)	0,0
Resultado de participadas	0	0	2	-	0	4	-
Efecto patrimonial (ddi)	(5)	(8)	5	-	(18)	(48)	62,5
EBITDA	346	300	320	8,1	910	859	5,9
EBITDA CCS	354	311	313	13,1	936	926	1,1
Inversiones	93	133	121	(23,1)	291	253	15,0
Tipo Impositivo Efectivo (%)(*)	(27)	(26)	(26)	(1,0)	(26)	(26)	0,0

Magnitudes operativas	3T 2024	2T 2024	3T 2023	% Variación 3T24/3T23	Acumulado Sep. 2024	Acumulado Sep. 2023	% Variación 2024/2023
Ventas Marketing propio España (Diésel & Gasolinas en km3)	3.425	3.335	3.665	(6,5)	10.004	10.854	(7,8)
Electricidad comercializada (GWh)(**)	1.671	1.374	1.233	35,5	4.616	3.249	42,1
Ventas de GLP (Miles de toneladas)	211	249	230	(8,3)	825	865	(4,6)

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

Resultados tercer trimestre 2024

El **resultado ajustado** ascendió a 180 M€, 10 M€ inferior respecto al del mismo trimestre de 2023. Los principales factores que explican las variaciones en el resultado de los negocios de Cliente respecto al mismo trimestre del año anterior son los siguientes:

- En **Movilidad**, el resultado de las operaciones fue superior en 9 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido principalmente a unos mayores márgenes en estaciones de servicio que fueron parcialmente compensados por unas menores ventas en estaciones de servicio y menores resultados en Ventas Directas.
- En **Comercialización de Electricidad y Gas**, el resultado de las operaciones fue inferior en 11 M€ principalmente debido a unos mayores costes que fueron parcialmente compensados por el incremento del número de clientes.

- En **GLP**, el resultado de las operaciones fue inferior en 4 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido principalmente a unos menores márgenes en envasado.
- En **Lubricantes, Aviación, Asfaltos y Especialidades**, el resultado de las operaciones fue superior en 4 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido principalmente a unos mayores volúmenes en Lubricantes y a los mayores márgenes y volúmenes en Aviación. Esto fue parcialmente compensado por unos menores márgenes en Lubricantes y Especialidades.
- Los **impuestos sobre beneficios** se situaron en línea respecto al mismo trimestre del año anterior.
- Los **resultados de otras actividades y de sociedades participadas** explican el resto de la variación.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en el tercer trimestre de 2024 ascendieron a 93 M€, 28 M€ inferior a las del mismo trimestre de 2023 y están principalmente vinculadas al desarrollo de los negocios de Movilidad y Comercialización Electricidad y Gas.

Resultados enero - septiembre 2024

El **resultado ajustado** en los primeros nueve meses de 2024 ascendió a 494 M€, 18 M€ inferior a las del mismo periodo de 2023 debido principalmente a unos menores resultados en Movilidad y GLP que fueron parcialmente compensados por unos mayores resultados en en Lubricantes, Asfaltos, Aviación y Especialidades y Comercialización de Electricidad y Gas.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas durante los primeros nueve meses de 2024 ascendieron a 291 M€, 38 M€ superior a las del mismo periodo de 2023 y están principalmente vinculadas al desarrollo de los negocios de Comercialización de Electricidad y Gas, Movilidad y Lubricantes.

Generación Baja en Carbono

(Cifras no auditadas)

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

Resultados (millones de euros)	3T 2024	2T 2024	3T 2023	% Variación 3T24/3T23	Acumulado Sep. 2024	Acumulado Sep. 2023	% Variación 2024/2023
Resultado Ajustado	(7)	1	13	-	(12)	59	-
Resultado de las operaciones	18	4	28	(35,7)	30	105	(71,4)
Impuesto sobre beneficios	(4)	(2)	(5)	20,0	(9)	(25)	64,0
Resultado de participadas	(21)	(1)	(10)	(110,0)	(33)	(21)	(57,1)
EBITDA	46	37	28	64,3	107	136	(21,3)
Inversiones	467	451	318	46,9	2.075	1.497	38,6
Tipo Impositivo Efectivo (%)(*)	(23)	(47)	(18)	(5,0)	(30)	(24)	(6,0)

Resultados (millones de euros)	3T 2024	2T 2024	3T 2023	% Variación 3T24/3T23	Acumulado Sep. 2024	Acumulado Sep. 2023	% Variación 2024/2023
Indicador Pool eléctrico España (€/MWh) **	78,7	33,4	96,6	(18,5)	52,3	91,5	(42,8)
Electricidad generada (GWh)	2.357	1.779	2.742	(14,0)	6.023	6.695	(10,0)

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones. ** Indicador Pool eléctrico España, fuente: OMIE.

Resultados tercer trimestre 2024

El **resultado ajustado** ascendió a -7 M€, 20 M€ inferior respecto al del mismo trimestre de 2023. Los principales factores que explican las variaciones en el resultado de los negocios de Generación Baja en Carbono respecto al mismo trimestre del año anterior son los siguientes:

- En **Renovables**, el resultado de las operaciones fue superior en 1 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido principalmente a unos mayores volúmenes en los activos eólicos y solares debido a la entrada en funcionamiento de nuevos proyectos que fueron parcialmente compensados por unos menores precios del pool y unos mayores costes en plataformas de desarrollo, principalmente en la integración de ConnectGen.
- En **Ciclos Combinados**, el resultado de las operaciones fue inferior en 11 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido principalmente a unos menores volúmenes por condiciones de mercado.
- Los **impuestos sobre beneficios** disminuyeron en 1 M€ debido a un menor resultado de las operaciones.
- Los **resultados de otras actividades y los resultados de sociedades participadas** explican el resto de la variación.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en el tercer trimestre de 2024 ascendieron a 467 M€, 149 M€ superior a las del mismo trimestre de 2023 y están principalmente vinculadas al desarrollo de proyectos renovables en los Estados Unidos, España y Chile.

Resultados enero - septiembre 2024

El **resultado ajustado** en los primeros nueve meses de 2024 ascendió a -12 M€, 71 M€ inferior respecto al resultado del mismo periodo de 2023 debido principalmente a unos menores resultados en Ciclos Combinados y Renovables.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en los primeros nueve meses de 2024 ascendieron a 2.075 M€, 578 M€ superior respecto a las del mismo periodo de 2023 y corresponden principalmente a la adquisición de ConnectGen en los Estados Unidos y al desarrollo de proyectos renovables en los Estados Unidos, España y Chile.

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)	3T 2024	2T 2024	3T 2023	% Variación 3T24/3T23	Acumulado Sep. 2024	Acumulado Sep. 2023	% Variación 2024/2023
Resultado Ajustado	(87)	(15)	4	-	(158)	(153)	(3,3)
Resultado de Corporación y ajustes	(20)	(1)	(44)	54,5	(80)	(239)	66,5
Resultado financiero	(83)	(12)	53	-	(113)	34	-
Impuesto sobre beneficios	15	0	(6)	-	37	43	(14,0)
Resultado de participadas	1	(2)	1	0,0	(2)	9	-
EBITDA	(11)	15	413	-	(43)	(200)	78,5
Intereses Netos (*)	19	24	52	(63,5)	79	128	(38,3)
Inversiones	16	19	11	45,5	46	45	2,2
Tipo Impositivo Efectivo (%) (**)	14	(1)	(77)	91,0	19	20	(1,0)

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

Resultados tercer trimestre 2024

El resultado operativo de **Corporación y ajustes** en el tercer trimestre de 2024 se situó en -20 M€, que compara con -44 M€ en el mismo periodo de 2023, debido principalmente a ajustes positivos de consolidación intersegmento.

El **resultado financiero** antes de impuestos en el tercer trimestre de 2024 se situó en -83 M€, el cual compara con un resultado de 53 M€ en el mismo periodo de 2023, debido principalmente a unos menores resultados por posiciones de autocartera.

Resultados enero - septiembre 2024

El resultado operativo de **Corporación y ajustes** en los primeros nueve meses de 2024 se situó en -80 M€, que compara con -239 M€ en el mismo periodo de 2023 debido principalmente a unos ajustes positivos de consolidación intersegmento y al impacto positivo de posiciones de derivados.

El **resultado financiero** antes de impuestos en los primeros nueve meses de 2024 se situó en -113 M€, el cual compara con un resultado de 34 M€ en mismo periodo de 2023, debido principalmente a unos menores resultados por posiciones de autocartera, de tipo de cambio y por unos menores intereses netos positivos.

Efecto Patrimonial

Resultados tercer trimestre 2024

El **efecto patrimonial** se situó en -296 M€ durante el tercer trimestre de 2024 debido principalmente a unos menores precios del crudo y de productos petrolíferos respecto al trimestre anterior. Esto compara con 347 M€ en el mismo periodo de 2023.

Resultados enero - septiembre 2024

El **efecto patrimonial** ascendió a -382 M€ durante los primeros nueve meses de 2024 debido principalmente a unos menores precios del crudo y de productos petrolíferos respecto al trimestre anterior. Esto compara con -158 M€ en el mismo periodo de 2023.

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)	3T 2024	2T 2024	3T 2023	% Variación 3T24/3T23	Acumulado Sep. 2024	Acumulado Sep. 2023	% Variación 2024/2023
Desinversiones	(1)	(3)	(19)	94,7	0	(19)	-
Reestructuración de plantilla	(6)	(17)	(20)	70,0	(57)	(43)	(32,6)
Deterioros	(3)	(62)	15	-	194	369	(47,4)
Provisiones y otros	(25)	(73)	(40)	37,5	(562)	(1.038)	45,9
Resultados Específicos	(35)	(155)	(64)	45,3	(425)	(731)	41,9

Resultados tercer trimestre 2024

Los **resultados específicos** del tercer trimestre de 2024 se situaron en -35 M€, que comparan con -64 M€ respecto al mismo periodo de 2023 y corresponden principalmente a provisiones.

Resultados enero - septiembre 2024

Los **resultados específicos** de los primeros nueve meses de 2024 ascendieron a -425 M€, que comparan con -731 M€ respecto al mismo periodo de 2023 y corresponden principalmente al devengo del gravamen temporal energético en España y a provisiones.

Análisis de flujos de efectivo ajustado

(Cifras no auditadas)

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

	DATOS TRIMESTRALES		ENERO - SEPTIEMBRE	
	3T 2024	3T 2023	2024	2023
I. FLUJO DE CAJA DE LAS OPERACIONES				
EBITDA A CCS	1.819	2.426	6.078	7.408
Efecto patrimonial	(398)	465	(513)	(214)
Cambios en el capital corriente	427	(886)	(133)	(561)
Cobros de dividendos	0	3	6	14
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(220)	(432)	(390)	(1.328)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(123)	(278)	(1.256)	(499)
	1.505	1.298	3.792	4.820
II. FLUJO DE CAJA DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN				
Pagos por inversiones:	(1.515)	(1.406)	(5.526)	(4.519)
Inversiones orgánicas	(1.486)	(1.328)	(4.600)	(3.624)
Inversiones inorgánicas	(30)	(78)	(927)	(895)
Cobros por desinversiones	161	6	544	65
	(1.354)	(1.400)	(4.982)	(4.454)
FLUJO DE CAJA LIBRE (I. + II.)	151	(102)	(1.190)	366
Operaciones con minoritarios	66	1	115	1.953
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(588)	(446)	(1.121)	(947)
Intereses netos	(63)	(47)	(202)	(239)
Autocartera	(165)	(474)	(763)	(902)
CAJA GENERADA EN EL PERIODO	(599)	(1.068)	(3.161)	231
Actividades de financiación y otros	922	277	2.829	(2.380)
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	323	(791)	(332)	(2.149)
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	3.897	5.587	4.552	6.945
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	4.220	4.796	4.220	4.796

El **flujo de caja de las operaciones** durante el tercer trimestre de 2024 ascendió a 1.505 M€, 207 M€ superior respecto al mismo periodo de 2023. Un menor EBITDA CCS fue compensado por una menor tasa impositiva, menores pagos por provisiones y la variación positiva del fondo de maniobra.

El **flujo de caja libre** ascendió a 151 M€, 253 M€ superior respecto al del mismo periodo de 2023. Un mayor flujo de caja de las operaciones y unas mayores desinversiones fueron parcialmente compensadas por unas mayores inversiones.

El **flujo de caja de las operaciones** durante los primeros nueve meses de 2024 ascendió a 3.792 M€, 1.028 M€ inferior respecto al mismo periodo de 2023 debido principalmente a la adquisición del restante 49% en RRUUK y al cierre del procedimiento arbitral con Sinopec así como a un menor EBITDA CCS, principalmente debido a unos menores precios de realización de gas junto con unos menores márgenes de refino, que fueron parcialmente compensados por menores impuestos.

El **flujo de caja libre** se situó en -1.190 M€, 1.556 M€ inferior respecto al mismo periodo de 2023 debido principalmente a un menor flujo de caja de las operaciones y mayores inversiones que fueron parcialmente compensadas por mayores desinversiones.

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)

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)	3T 2024	Acumulado Sep. 2024
DEUDA NETA AL INICIO DEL PERIODO	4.595	2.096
EBITDA A CCS	(1.819)	(6.078)
EFFECTO PATRIMONIAL	398	513
VARIACIÓN FONDO DE MANIOBRA COMERCIAL	(427)	133
COBROS / PAGOS POR IMPUESTOS DE BENEFICIOS	220	390
INVERSIONES NETAS	1.387	5.041
DIVIDENDOS Y REMUNERACIONES DE OTROS INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO	588	1.121
AUTOCARTERA: ACCIONES PROPIAS Y DERIVADOS SOBRE ACCIONES ⁽²⁾	182	764
INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO PROPIO	0	0
OPERACIONES CON MINORITARIOS	(28)	225
INTERESES Y OTROS MOVIMIENTOS ⁽³⁾	436	1.327
DEUDA NETA AL CIERRE DEL PERIODO	5.532	5.532
		Acumulado Sep. 2024
CAPITAL EMPLEADO (M€)		33.822
DEUDA NETA / CAPITAL EMPLEADO (%)		16,4

(1) Incluye arrendamientos: 4.123 M€, 4.281 M€ y 3.605 M€ en el tercer trimestre de 2024, segundo trimestre de 2024 y cuarto trimestre de 2023, respectivamente.

(2) Incluye las compras realizadas bajo el Programa de Recompra de acciones para su amortización por importe de -678 millones de euros (48 millones de acciones adquiridas bajo el programa de recompra lanzado en marzo y agosto de 2024) y las acciones físicas adquiridas el periodo (4,8 millones de acciones).

(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 tercer trimestre de 2024 se situó en 5.532 M€, 937 M€ superior a la deuda neta al cierre del segundo trimestre de 2024 debido principalmente a las inversiones, el dividendo en caja de julio de 2024, la adquisición de acciones propias dentro de los programas de recompra de acciones y al segundo pago del Gravamen Temporal Energético en España. El ratio de **apalancamiento** del grupo al cierre del tercer trimestre se situó en 16,4%, que compara con 13,8% al cierre del segundo trimestre de 2024.

La **liquidez** del grupo al cierre del tercer trimestre de 2024 se situó en 9.528 M€ (incluyendo las líneas de crédito comprometidas no dispuestas), lo que supone 3,10 veces los vencimientos de deuda bruta a corto plazo, que compara con 3,09 veces al cierre del segundo trimestre de 2024.

Hechos destacados

Desde la publicación de los resultados del segundo trimestre de 2024, los hechos más significativos relacionados con la compañía han sido los siguientes:

Exploración y Producción

- Ago. 2024** En agosto comenzó la perforación de pozos para el desarrollo del proyecto Lapa Southwest (SW) valorado en mil millones de dólares aproximadamente en el bloque BM-S-009A, en alta mar en la Cuenca de Santos de Brasil. El bloque está operado por Total (45%) y el resto de los socios son Shell (30%), Sinopec (10%) y Repsol (15%).
- Ago. 2024** En agosto, Talos Energy ha acordado ser el nuevo socio en el proyecto Monument (bloques Walker Ridge 271, 272, 315 y 316 del Golfo de México estadounidense). Del 21,43% de participación adquirida por Talos Energy, Repsol desinvertió un 8,57%. El proyecto Monument está operado por Beacon (30%) y los socios son Navitas (28,57%), Talos Energy (21,43%) y Repsol que, anteriormente tenía el 28,57%, luego de la venta se queda con el 20%.
- Ago. 2024** En agosto, bpTT y EOG formaron una empresa conjunta para el desarrollo del descubrimiento de gas de Coconut en Trinidad y Tobago. bpTT (BP 70%, Repsol 30%) y EOG Resources acordaron formar una JV al 50:50 para desarrollar el descubrimiento de gas de Coconut de 2005 en el Bloque 3, al oeste del campo Flamboyant en la subcuenca marina de Columbus, con EOG como operador. Se ha tomado la decisión final de inversión en el proyecto de Coconut y se espera el primer gas en 2027.
- Sep. 2024** En septiembre, bpTT (BP 70%, Repsol 30%) acordó vender los campos de gas marinos maduros Immortelle, Flamboyant, Amherstia y Cashima a Perenco en Trinidad y Tobago. En dicha fecha los activos producían un total de 30.000 barriles de petróleo equivalentes diarios. El acuerdo también ha incluido los recursos de gas no explotados del campo de Parang.
- Sep. 2024** En septiembre, Repsol adquirió la participación del 16,67% de PTTEP en el Bloque 29 de México con anterioridad a su desarrollo. Repsol aumentó así su participación hasta alcanzar un 46,67% total. Este bloque de aguas profundas en la parte sur del Golfo de México se encuentra actualmente en la fase de exploración, aunque alberga los descubrimientos de petróleo de Polok y Chinwol, cuyo desarrollo se está considerando a través de un buque flotante de producción, almacenamiento y descarga.

Industrial

- Jul. 2024** El 29 de julio, se anunció que Repsol e IAG acordaron la mayor compra de combustible de aviación sostenible (SAF) en España, con más de 28.000 toneladas de combustible. Dicho SAF permitirá una reducción de emisiones de más del 80% en comparación con el combustible de aviación mineral en términos de ciclo de vida, desde la producción hasta el consumo.
- Ago. 2024** El 1 de agosto, Repsol y Volotea llegaron a un acuerdo para el suministro de combustible de aviación sostenible (SAF) en vuelos operados por la aerolínea desde aeropuertos en España. La empresa multi-energética planea suministrar a Volotea hasta 6.1 millones de litros de SAF desde 2025 hasta 2029. El uso de este combustible llevaría a una reducción de emisiones de CO₂ de alrededor del 80% en términos de ciclo de vida (desde la producción hasta el consumo), en comparación con el queroseno mineral que reemplaza, según estudios de la IATA.
- Ago. 2024** El 13 de agosto, Repsol y Honeywell llegaron a un acuerdo para impulsar nuevas vías de producción de biocombustibles como SAF y diésel a partir de residuos como grasas, aceites, biomasa y otros desechos sólidos, integrando estos procesos en las instalaciones de Repsol y utilizando tecnologías avanzadas de Honeywell. Además, se está explorando la tecnología 'UpCycle Process' de Honeywell, que convierte residuos plásticos en materia prima para fabricar nuevos plásticos reciclados.
- Sep. 2024** En septiembre, Repsol anunció el inicio de la construcción de su planta de combustibles sintéticos en Bilbao, junto al gobierno vasco, Enagas y Saudi Aramco.
- Sep. 2024** El 23 de septiembre, se anunció que Repsol comenzó a suministrar biometano licuado (bioGNL) a los buques Salamanca y Santoña de Brittany Ferries, que funcionan con GNL, en la terminal de abastecimiento de GNL en Santander (España).

Esta es la primera prueba de este tipo para ambas compañías, que consiste en el suministro de tres camiones, totalizando 60 toneladas de bioGNL. El uso de bioGNL puede reducir las emisiones de CO₂ equivalente en más del 100% en comparación con el uso de GNL convencional, dependiendo de la materia prima utilizada para producir el biometano. Además, el uso de bioGNL en los ferries no requiere ningún cambio en los motores y permite el mismo rendimiento de los buques, ya que el bioGNL tiene la misma composición química que el GNL convencional.

La colaboración entre Repsol y Brittany Ferries destaca el firme compromiso de ambas compañías con el uso de combustibles renovables y la descarbonización del transporte marítimo.

Cliente

- Sep. 2024** El 13 de septiembre, Repsol y OMODA & JAECOO alcanzaron un acuerdo multi-energético único en España, reforzando el papel de estas empresas como actores relevantes en la movilidad en España.

Bajo esta alianza, Repsol proporcionará a OMODA & JAECOO su amplia oferta multi-energética, que los fabricantes de automóviles adoptarán según sus necesidades. Estas iniciativas incluyen la solución integral de recarga eléctrica de Repsol, tanto para clientes como para empleados de las marcas, la posibilidad de electrificar concesionarios o sedes corporativas, combustibles 100% renovables, generación de energía solar, autoconsumo, proyectos de eficiencia energética, certificados de ahorro energético, compensación de emisiones y el suministro de electricidad 100% renovable.

Generación Baja en Carbono

- Sep. 2024** En septiembre se anunció la desinversión por parte de Repsol Ibereólica Renovables Chile (sociedad participada al 50% por Repsol y Grupo Ibereólica Renovables) de un portafolio solar en Chile de 1GW de potencia a Grenergy. La transacción incluye un el proyecto solar Elena en operación y diferentes proyectos solares en fases de desarrollo.
- Sep. 2024** En septiembre, la refinería de Repsol en Puertollano (Ciudad Real) solicitó la Autorización Administrativa Previa y Autorización Administrativa de Construcción para instalar un módulo de autoconsumo conformado por 48,02 megavatios (MW) de placas solares y 4 MW de almacenamiento a partir de baterías, además de su infraestructura eléctrica.

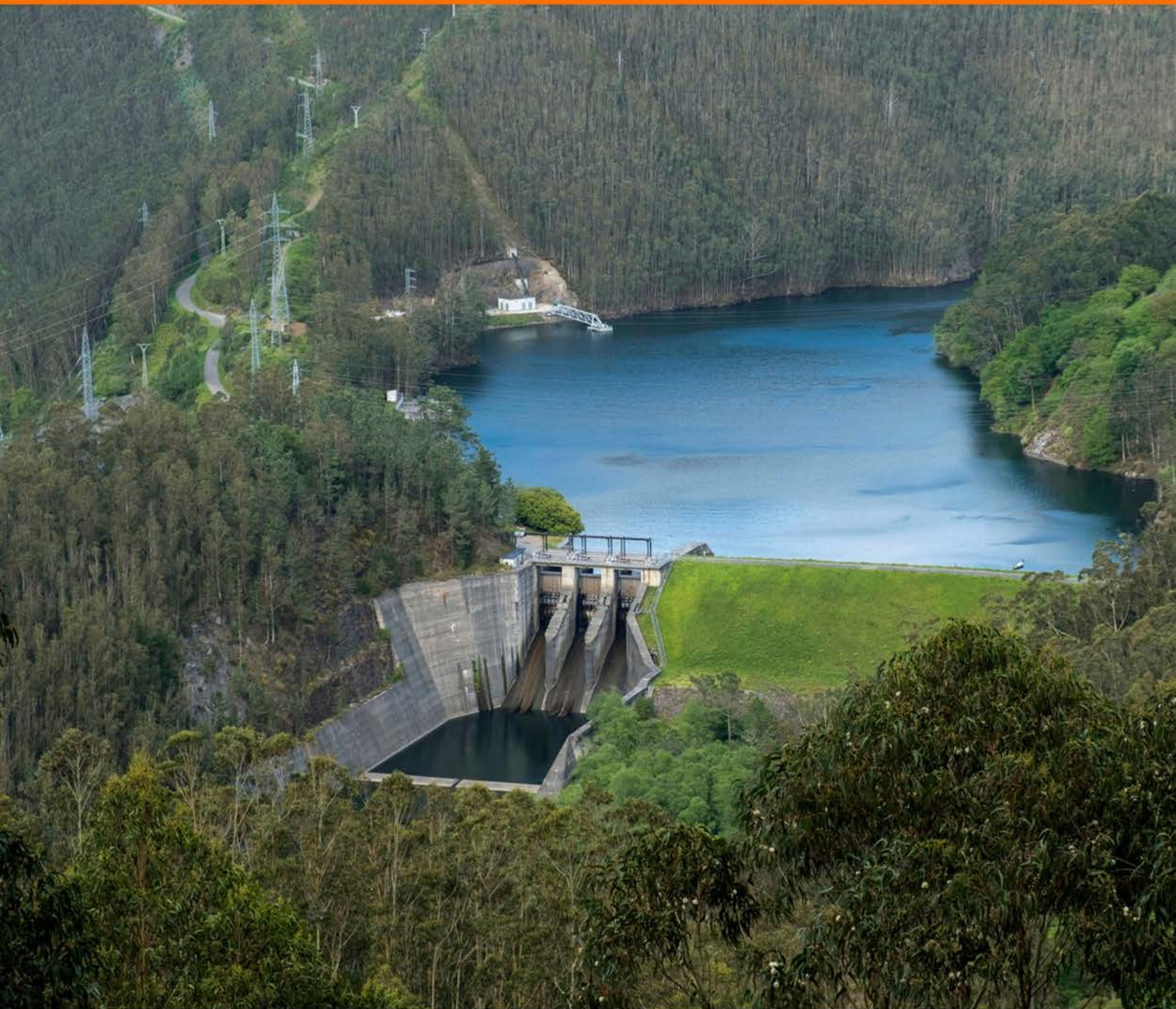
Corporación

- Ago. 2024** El 6 de agosto, Repsol informó que su CEO, de acuerdo con la delegación otorgada a su favor por el Consejo de Administración de Repsol, acordó poner en marcha el programa de recompra de acciones propias que el Consejo acordó implementar el 23 de julio de 2024 al amparo de: (a) lo previsto en el Reglamento (UE) No. 596/2014, del Parlamento Europeo y del Consejo, de 16 de abril de 2014, sobre abuso de mercado y el Reglamento Delegado (UE) 2016/1052 de la Comisión, de 8 de marzo de 2016, que complementa el Reglamento (UE) No. 596/2014 sobre abuso de mercado en lo que respecta a las normas técnicas de regulación para los términos aplicables a los programas de recompra y medidas de estabilización (el “Reglamento Delegado”); y (b) la autorización para la adquisición de autocartera conferida por la Junta General de Accionistas 2022, dentro del punto décimo del orden del día (el “Programa de Recompra”).
- El número máximo de acciones a adquirir al amparo del Programa ascenderá a 20,000,000 acciones, representativas de, aproximadamente el 1,70% del capital social de Repsol a fecha de 6 de agosto. La inversión neta máxima del Programa se fijó en 421.260.000 euros.
- El Programa de Recompra comenzó el día 7 de agosto de 2024 y permanecerá vigente hasta el 31 de diciembre de 2024. Desde el 7 de agosto de 2024, Repsol ha informado regularmente sobre las transacciones realizadas bajo el Programa de Recompra.
- Ago. 2024** El 13 de agosto, 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 pasado 7 de agosto de 2024, asciende a 1.177.396.053 euros, representado por 1.177.396.053 acciones de un euro de valor nominal cada una, las cuales confieren un total de 1.177.396.053 derechos de voto (uno por cada acción).
- Oct. 2024** El 9 de octubre, Repsol publicó su “Trading Statement,” un documento que proporciona información provisional para el tercer trimestre de 2024, incluyendo datos sobre el entorno económico así como el desempeño de la empresa durante los períodos.

Madrid a 31 de octubre de 2024

Hoy 31 de octubre de 2024 a las 10:30 horas (CET), tendrá lugar una teleconferencia para analistas e inversores institucionales con el objetivo de informar de los resultados del Grupo Repsol correspondientes al tercer trimestre de 2024. 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)

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

Millones de euros									
TERCER TRIMESTRE 2024									
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas	Resultado ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Minoritarios	Resultado Neto
Exploración y Producción	502	—	(216)	1	287	—	(7)	(75)	205
Industrial	207	—	(20)	(2)	185	(291)	(47)	9	(144)
Cliente	247	—	(67)	—	180	(5)	(11)	(3)	161
Generación Baja en Carbono	18	—	(4)	(21)	(7)	—	3	(3)	(7)
Corporación y Otros	(20)	(83)	15	1	(87)	—	27	11	(49)
TOTAL	954	(83)	(292)	(21)	558	(296)	(35)	(61)	166

Millones de euros									
SEGUNDO TRIMESTRE 2024									
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas	Resultado ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Minoritarios	Resultado Neto
Exploración y Producción	770	—	(345)	2	427	—	(295)	(37)	95
Industrial	375	—	(87)	—	288	(77)	(1)	(1)	209
Cliente	212	—	(54)	—	158	(8)	—	(4)	146
Generación Baja en Carbono	4	—	(2)	(1)	1	—	(51)	13	(37)
Corporación y Otros	(1)	(12)	—	(2)	(15)	—	192	67	244
TOTAL	1.360	(12)	(488)	(1)	859	(85)	(155)	38	657

Millones de euros									
TERCER TRIMESTRE 2023									
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas	Resultado ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Minoritarios	Resultado Neto
Exploración y Producción	697	—	(361)	5	341	—	(175)	(25)	141
Industrial	739	—	(185)	(4)	550	342	(465)	(16)	411
Cliente	255	—	(67)	2	190	5	(114)	(3)	78
Generación Baja en Carbono	28	—	(5)	(10)	13	—	(14)	(4)	(5)
Corporación y Otros	(44)	53	(6)	1	4	—	704	32	740
TOTAL	1.675	53	(624)	(6)	1.098	347	(64)	(16)	1.365

Millones de euros									
ACUMULADO SEPTIEMBRE 2024									
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas	Resultado ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Minoritarios	Resultado Neto
Exploración y Producción	1.916	—	(767)	7	1.156	—	(410)	(196)	550
Industrial	1.532	—	(326)	(2)	1.204	(364)	(119)	3	724
Cliente	670	—	(176)	—	494	(18)	(79)	(9)	388
Generación Baja en Carbono	30	—	(9)	(33)	(12)	—	(48)	12	(48)
Corporación y Otros	(80)	(113)	37	(2)	(158)	—	231	105	178
TOTAL	4.068	(113)	(1.241)	(30)	2.684	(382)	(425)	(85)	1.792

Millones de euros									
ACUMULADO SEPTIEMBRE 2023									
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas	Resultado ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Minoritarios	Resultado Neto
Exploración y Producción	2.152	—	(952)	25	1.225	—	(518)	(130)	577
Industrial	2.907	—	(729)	(5)	2.173	(110)	(73)	(42)	1.948
Cliente	684	—	(176)	4	512	(48)	(117)	(9)	338
Generación Baja en Carbono	105	—	(25)	(21)	59	—	(6)	(23)	30
Corporación y Otros	(239)	34	43	9	(153)	—	(17)	62	(108)
TOTAL	5.609	34	(1.839)	12	3.816	(158)	(731)	(142)	2.785

Minoritarios

(Cifras no auditadas) Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía. Ver Anexo IV - Bases de presentación

Millones de euros	TERCER TRIMESTRE 2024			
	Resultado Ajustado	Efecto Patrimonial	Específicos	Total Minoritarios
Exploración y Producción	(76)	—	1	(75)
Industrial	(1)	10	—	9
Cliente	(3)	—	—	(3)
Generación Baja en Carbono	(3)	—	—	(3)
Corporación y Otros	21	—	(10)	11
TOTAL	(62)	10	(9)	(61)

Millones de euros	SEGUNDO TRIMESTRE 2024			
	Resultado Ajustado	Efecto Patrimonial	Específicos	Total Minoritarios
Exploración y Producción	(108)	—	71	(37)
Industrial	(3)	1	1	(1)
Cliente	(3)	—	(1)	(4)
Generación Baja en Carbono	—	—	13	13
Corporación y Otros	27	—	40	67
TOTAL	(87)	1	124	38

Millones de euros	TERCER TRIMESTRE 2023			
	Resultado Ajustado	Efecto Patrimonial	Específicos	Total Minoritarios
Exploración y Producción	(89)	—	64	(25)
Industrial	(14)	(13)	11	(16)
Cliente	(5)	—	2	(3)
Generación Baja en Carbono	(6)	—	2	(4)
Corporación y Otros	31	—	1	32
TOTAL	(83)	(13)	80	(16)

Millones de euros	ACUMULADO SEPTIEMBRE 2024			
	Resultado Ajustado	Efecto Patrimonial	Específicos	Total Minoritarios
Exploración y Producción	(294)	—	98	(196)
Industrial	(13)	10	6	3
Cliente	(10)	—	1	(9)
Generación Baja en Carbono	(1)	—	13	12
Corporación y Otros	75	—	30	105
TOTAL	(243)	10	148	(85)

Millones de euros	ACUMULADO SEPTIEMBRE 2023			
	Resultado Ajustado	Efecto Patrimonial	Específicos	Total Minoritarios
Exploración y Producción	(230)	—	100	(130)
Industrial	(39)	(3)	—	(42)
Cliente	(12)	1	2	(9)
Generación Baja en Carbono	(22)	—	(1)	(23)
Corporación y Otros	70	—	(8)	62
TOTAL	(233)	(2)	93	(142)

Otra información financiera por segmento

(Cifras no auditadas)

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

EBITDA	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - SEPTIEMBRE	
Millones de euros	3T 2024	2T 2024	3T 2023	2024	2023
Exploración y Producción	1.008	1.184	1.163	3.217	3.481
Industrial	32	465	967	1.374	2.918
Cliente	346	300	320	910	859
Generación Baja en Carbono	46	37	28	107	136
Corporación y Otros	(11)	15	413	(43)	(200)
TOTAL	1.421	2.001	2.891	5.565	7.194

EBITDA CCS	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - SEPTIEMBRE	
Millones de euros	3T 2024	2T 2024	3T 2023	2024	2023
Industrial	422	568	509	1.861	3.065
Cliente	354	311	313	936	926
TOTAL	1.819	2.115	2.426	6.078	7.408

INVERSIONES ORGÁNICAS	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - SEPTIEMBRE	
Millones de euros	3T 2024	2T 2024	3T 2023	2024	2023
Exploración y Producción	546	642	602	1.807	1.745
Industrial	309	362	263	912	693
Cliente	81	79	72	224	204
Generación Baja en Carbono	452	437	259	1.320	741
Corporación y Otros	16	19	11	44	45
TOTAL	1.404	1.539	1.207	4.307	3.428

INVERSIONES INORGÁNICAS	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - SEPTIEMBRE	
Millones de euros	3T 2024	2T 2024	3T 2023	2.024	2.023
Exploración y Producción	27	—	—	27	129
Industrial	—	—	—	26	—
Cliente	12	54	49	67	49
Generación Baja en Carbono	15	14	59	755	756
Corporación y Otros	—	—	—	2	—
TOTAL	54	68	108	877	934

	CAPITAL EMPLEADO		IMPORTE CIFRA DE NEGOCIOS	
	DATOS ACUMULADOS		ENERO - SEPTIEMBRE	
Millones de euros	SEPTIEMBRE 2024 (**)	DICIEMBRE 2023	2024	2023
Exploración y Producción	11.781	12.716	5.231	5.570
Industrial	11.516	10.929	34.316	34.861
Cliente	2.737	2.788	19.072	20.515
Generación Baja en Carbono	5.861	3.897	593	940
Corporación y Otros	1.927	836	(14.116)	(15.845)
TOTAL	33.822	31.166	45.096	46.041
ROACE (%) (*)	6,2	10,7		

(*) El ROACE a CCS en sep-24 es del 7,4%.

(**) ROACE calculado en base al resultado del periodo enero-septiembre

Magnitudes Operativas



Magnitudes Operativas (I)

	Unidad	1T 2023	2T 2023	3T 2023	9M 2023	4T 2023	Ene - Dic 2023	1T 2024	2T 2024	3T 2024	9M 2024	% Variación 9M24/9M23
PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS	K Bep/día	608	596	596	600	595	599	590	589	553	577	(3,8)
Producción de Líquidos	K Bep/día	207	208	198	204	208	205	202	214	181	199	(2,5)
Ámerica del Norte	K Bep/día	63	63	60	62	53	60	47	51	44	47	(23,4)
Latinoamérica	K Bep/día	72	74	72	72	73	72	70	78	70	73	0,3
Europa, África y resto del mundo	K Bep/día	72	71	66	70	82	73	84	86	66	79	12,9
Producción de Gas Natural	K Bep/día	401	389	399	396	387	394	388	375	372	378	(4,5)
Ámerica del Norte	K Bep/día	159	154	165	159	155	158	158	153	142	151	(5,3)
Latinoamérica	K Bep/día	191	187	187	188	183	187	190	189	195	191	1,7
Europa, África y resto del mundo	K Bep/día	50	48	47	48	49	49	40	33	35	36	(25,7)
Producción de Gas Natural	Millones scf/d	2.250	2.182	2.238	2.223	2.174	2.211	2.179	2.103	2.091	2.124	(4,5)

Magnitudes Operativas (II)

	Unidad	1T 2023	2T 2023	3T 2023	9M 2023	4T 2023	Ene - Dic 2023	1T 2024	2T 2024	3T 2024	9M 2024	% Variación 9M24/9M23
CRUDO PROCESADO	M tep	10,2	9,7	10,8	30,7	11,3	42,1	11,0	10,5	10,8	32,3	5,2
Europa	M tep	9,1	9,0	9,8	27,9	10,3	38,3	9,9	9,7	9,9	29,6	6,1
Resto del Mundo	M tep	1,1	0,7	1,0	2,8	1,0	3,9	1,0	0,7	1,0	2,7	(3,6)
VENTAS DE PROD.PETROLÍFEROS	Kt	11.523	11.411	12.223	35.157	12.638	47.795	12.002	12.108	11.648	35.758	1,7
Ventas Europa	Kt	10.168	10.066	10.592	30.826	11.145	41.971	10.652	10.639	10.172	31.463	2,1
Marketing Propio*	Kt	5.216	5.172	5.441	15.829	5.075	20.904	4.765	5.008	5.202	14.975	(5,4)
Productos claros	Kt	3.859	3.995	4.207	12.061	3.946	16.007	3.529	3.818	4.036	11.383	(5,6)
Otros productos	Kt	1.357	1.177	1.234	3.768	1.129	4.897	1.236	1.190	1.166	3.592	(4,7)
Resto Ventas Mercado Nacional	Kt	2.280	2.119	2.202	6.601	2.303	8.904	2.278	2.068	2.025	6.371	(3,5)
Productos claros	Kt	2.195	2.098	2.142	6.435	2.343	8.778	2.240	2.027	1.981	6.248	(2,9)
Otros productos	Kt	85	21	60	166	(40)	126	38	41	44	123	(25,9)
Exportaciones	Kt	2.672	2.775	2.949	8.396	3.767	12.163	3.609	3.563	2.945	10.117	20,5
Productos claros	Kt	1.051	1.345	1.425	3.821	2.024	5.845	1.704	1.790	1.476	4.970	30,1
Otros productos	Kt	1.621	1.430	1.524	4.575	1.743	6.318	1.905	1.773	1.469	5.147	12,5
Ventas Resto del Mundo	Kt	1.355	1.345	1.631	4.331	1.493	5.824	1.350	1.469	1.476	4.295	(0,8)
Marketing Propio	Kt	732	832	874	2.438	874	3.312	786	779	771	2.336	(4,2)
Productos claros	Kt	689	787	839	2.315	821	3.136	748	737	696	2.181	(5,8)
Otros productos	Kt	43	45	35	123	53	176	38	42	75	155	26,0
Resto Ventas Mercado Nacional	Kt	371	376	512	1.259	481	1.740	455	562	575	1.592	26,4
Productos claros	Kt	308	344	405	1.057	382	1.439	354	516	481	1.351	27,8
Otros productos	Kt	63	32	107	202	99	301	101	46	94	241	19,3
Exportaciones	Kt	252	137	245	634	138	772	109	128	130	367	(42,1)
Productos claros	Kt	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	—
Otros productos	Kt	252	137	245	634	138	772	109	128	130	367	(42,1)
QUÍMICA												
VENTAS PROD. PETROQUÍMICOS	Kt	545	493	452	1.491	432	1.923	462	476	503	1.441	(3,4)
Europa	Kt	455	405	364	1.225	356	1.581	395	375	417	1.187	(3,1)
Básica	Kt	113	105	72	291	79	370	97	78	83	258	(11,2)
Derivada	Kt	342	300	293	934	277	1.211	298	297	334	929	(0,6)
Resto del Mundo	Kt	90	88	88	266	76	342	68	101	85	254	(4,5)
Básica	Kt	2	0	0	2	0	2	7	0	5	12	0,0
Derivada	Kt	88	88	88	264	76	340	61	101	81	242	(8,3)
GLP												
GLP comercializado	Kt	395	240	230	865	328	1.192	365	249	211	825	(4,6)
Europa	Kt	389	234	225	848	323	1.170	361	247	208	816	(3,8)
Resto del Mundo	Kt	6	6	5	17	5	22	4	3	2	9	(45,8)

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

	SEPTIEMBRE	DICIEMBRE
	2024	2023
ACTIVO NO CORRIENTE		
Inmovilizado intangible	3.310	2.599
Inmovilizado material	31.640	29.060
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	428	514
Activos financieros no corrientes	540	905
Activos por impuestos diferidos	4.018	4.700
Otros activos no corrientes	1.289	1.081
ACTIVO CORRIENTE		
Activos no corrientes mantenidos para la venta	3	3
Existencias	6.048	6.767
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	7.622	8.783
Otros activos corrientes	360	269
Otros activos financieros corrientes	3.130	4.410
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	4.220	4.552
TOTAL ACTIVO	62.608	63.643
PATRIMONIO NETO TOTAL		
Fondos propios	26.047	26.150
Otro resultado global acumulado	(422)	47
Atribuido a los intereses minoritarios	2.665	2.873
PASIVO NO CORRIENTE		
Provisiones no corrientes	4.619	4.798
Pasivos financieros no corrientes	10.453	8.808
Pasivos por impuesto diferido y otros fiscales	3.735	3.964
Otros pasivos no corrientes	773	746
PASIVO CORRIENTE		
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta	0	0
Provisiones corrientes	1.197	1.563
Pasivos financieros corrientes	3.121	3.310
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	10.420	11.384
TOTAL PASIVO	62.608	63.643

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 - SEPTIEMBRE	
	3T 2024	2T 2024	3T 2023	2024	2023
Ingresos de las actividades ordinarias	14.274	15.132	16.263	45.096	46.041
Resultado de las operaciones	954	1.360	1.675	4.068	5.609
Resultado financiero	(83)	(12)	53	(113)	34
Resultado de entidades valoradas por el método de la participación	(21)	(1)	(6)	(30)	12
Resultado antes de impuestos	850	1.347	1.722	3.925	5.655
Impuesto sobre beneficios	(292)	(488)	(624)	(1.241)	(1.839)
RESULTADO AJUSTADO	558	859	1.098	2.684	3.816
Efecto patrimonial	(296)	(85)	347	(382)	(158)
Resultado específico	(35)	(155)	(64)	(425)	(731)
Minoritarios	(61)	38	(16)	(85)	(142)
RESULTADO NETO	166	657	1.365	1.792	2.785

Estado 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 - SEPTIEMBRE	
	3T 2024	3T 2023	2024	2023
I. FLUJO DE CAJA DE LAS OPERACIONES				
EBITDA A CCS	1.819	2.426	6.078	7.408
Efecto patrimonial	(398)	465	(513)	(214)
Cambios en el capital corriente	427	(886)	(133)	(561)
Cobros de dividendos	0	3	6	14
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(220)	(432)	(390)	(1.328)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(123)	(278)	(1.256)	(499)
	1.505	1.298	3.792	4.820
II. FLUJO DE CAJA DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN				
Pagos por inversiones:	(1.515)	(1.406)	(5.526)	(4.519)
Inversiones orgánicas	(1.486)	(1.328)	(4.600)	(3.624)
Inversiones inorgánicas	(30)	(78)	(927)	(895)
Cobros por desinversiones	161	6	544	65
	(1.354)	(1.400)	(4.982)	(4.454)
FLUJO DE CAJA LIBRE (I. + II.)	151	(102)	(1.190)	366
Operaciones con minoritarios	66	1	115	1.953
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(588)	(446)	(1.121)	(947)
Intereses netos	(63)	(47)	(202)	(239)
Autocartera	(165)	(474)	(763)	(902)
CAJA GENERADA EN EL PERIODO	(599)	(1.068)	(3.161)	231
Actividades de financiación y otros	922	277	2.829	(2.380)
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	323	(791)	(332)	(2.149)
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	3.897	5.587	4.552	6.945
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	4.220	4.796	4.220	4.796

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).

	SEPTIEMBRE	DICIEMBRE
	2024	2023
ACTIVO NO CORRIENTE		
Inmovilizado intangible	3.149	2.477
Inmovilizado material	27.712	25.386
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	2.905	2.957
Activos financieros no corrientes	1.151	1.562
Activos por impuestos diferidos	3.946	4.651
Otros activos no corrientes	1.369	1.143
ACTIVO CORRIENTE		
Activos no corrientes mantenidos para la venta	0	0
Existencias	5.892	6.623
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	6.741	7.974
Otros activos corrientes	335	240
Otros activos financieros corrientes	3.213	4.491
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	3.923	4.129
TOTAL ACTIVO	60.336	61.633
PATRIMONIO NETO TOTAL		
Fondos propios	26.047	26.150
Otro resultado global acumulado	(422)	47
Atribuido a los intereses minoritarios	2.665	2.873
PASIVO NO CORRIENTE		
Provisiones no corrientes	4.596	4.943
Pasivos financieros no corrientes	9.978	8.350
Pasivos por impuesto diferido y otros fiscales	3.124	3.304
Otros pasivos no corrientes	770	743
PASIVO CORRIENTE		
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta	0	0
Provisiones corrientes	1.194	1.559
Pasivos financieros corrientes	3.113	3.314
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	9.271	10.350
TOTAL PASIVO	60.336	61.633

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	
	3T	3T	SEPTIEMBRE	SEPTIEMBRE
	2024	2023	2024	2023
Ventas	13.599	15.498	43.323	43.837
Ingresos por prestación de servicios	96	98	295	221
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	164	265	114	(126)
Aprovisionamientos	(10.811)	(11.281)	(32.534)	(31.901)
Amortización del inmovilizado	(724)	(570)	(2.102)	(1.744)
(Dotación)/Reversión por deterioro	(25)	168	357	490
Gastos de personal	(536)	(499)	(1.673)	(1.470)
Transportes y fletes	(385)	(465)	(1.370)	(1.460)
Suministros	(162)	(208)	(487)	(595)
Beneficios / (Pérdidas) por enajenaciones de activos	4	(22)	6	(38)
Otros ingresos / (gastos) de explotación	(1.010)	(1.102)	(3.312)	(3.023)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	210	1.882	2.617	4.191
Ingresos por intereses	78	115	272	308
Gastos por intereses	(69)	(72)	(229)	(204)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	(191)	170	(10)	74
Diferencias de cambio	164	(118)	(11)	46
(Dotación)/Reversión por deterioro de instrumentos financieros	21	(8)	12	(11)
Otros ingresos y gastos financieros	(48)	(16)	(104)	(70)
RESULTADO FINANCIERO	(45)	71	(70)	143
RESULTADO INVERSIONES CONTABILIZADAS POR EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN ⁽¹⁾	105	(42)	256	14
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	270	1.911	2.803	4.348
Impuesto sobre beneficios	(43)	(530)	(926)	(1.421)
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	227	1.381	1.877	2.927
Resultado atribuido a intereses minoritarios	(61)	(16)	(85)	(142)
RESULTADO TOTAL ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	166	1.365	1.792	2.785
BENEFICIO POR ACCIÓN ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE (€/acción)				
Básico	0,13	1,07	1,47	2,15
Diluido	0,13	1,07	1,47	2,15

⁽¹⁾ Neto de impuestos

Estado 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 - SEPTIEMBRE	
	2024	2023
I. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		
Resultado antes de impuestos	2.803	4.348
Ajustes al resultado:		
Amortización del inmovilizado	2.102	1.745
Otros ajustes del resultado (netos)	(396)	19
EBITDA	4.509	6.112
Cambios en el capital corriente	171	(377)
Cobros de dividendos	190	290
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(263)	(1.220)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(1.250)	(435)
	3.357	4.370
II. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Pagos por inversiones		
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	(982)	(941)
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	(3.801)	(2.930)
Otros activos financieros	(1.617)	(2.087)
Pagos por inversiones	(6.400)	(5.958)
Cobros por desinversiones		
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	204	191
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	241	27
Otros activos financieros	2.827	1.059
Cobros por desinversiones	3.272	1.277
Otros flujos de efectivo	149	32
	(2.979)	(4.649)
III. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Emisión/Amortización de instrumentos de patrimonio propios	0	0
Cobros/(pagos) por instrumentos de patrimonio	(763)	(902)
Cobros/(pagos) por transacciones con minoritarios	418	1.993
Dividendos pagados a minoritarios	(303)	(40)
Cobros por emisión de pasivos financieros	8.934	7.111
Pagos por devolución y amortización de pasivos financieros	(7.009)	(8.490)
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(1.121)	(947)
Pagos de intereses	(291)	(245)
Otros cobros/(pagos) de actividades de financiación	(406)	(527)
	(541)	(2.047)
Efecto de las variaciones en los tipos de cambio	(43)	46
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	(206)	(2.280)
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	4.129	6.512
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	3.923	4.232

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 - SEPTIEMBRE	
	2024	2023
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	1.877	2.927
OTRO RESULTADO GLOBAL (Partidas no reclasificables al resultado):	1	(19)
Por ganancias y pérdidas actuariales	0	3
Inversiones contabilizadas por el método de la participación	0	(22)
Instrumentos de patrimonio con cambios en otro resultado global	1	0
Efecto impositivo	0	0
OTRO RESULTADO GLOBAL (Partidas reclasificables al resultado):	(498)	38
Cobertura de flujos de efectivo:	(200)	(39)
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	(10)	125
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	(190)	(164)
Diferencias de conversión:	(303)	54
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	(306)	54
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	3	0
Participación de las inversiones en negocios conjuntos y asociadas:	(2)	6
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	(2)	7
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	0	(1)
Efecto impositivo	7	17
TOTAL OTRO RESULTADO GLOBAL	(497)	19
RESULTADO TOTAL GLOBAL DEL EJERCICIO	1.380	2.946
a) Atribuidos a la entidad dominante	1.321	2.800
b) Atribuidos a intereses minoritarios	59	146

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							
	Capital	Prima de Emisión y reservas	Acciones y part. en patrimonio o propias	Otros instrumentos de patrimonio	Resultado del ejercicio atribuido a la entidad dominante	Otro resultado global acumulado	Intereses minoritarios	
Saldo final al 31/12/2022	1.327	16.750	(3)	2.286	4.251	683	679	25.973
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	—	(14)	—	—	2.785	29	146	2.946
Operaciones con socios o propietarios:	—	—	—	—	—	—	—	—
Ampliación/(Reducción) de capital	(50)	(650)	700	—	—	—	—	—
Dividendos y remuneración al accionista	—	(926)	—	—	—	—	(21)	(947)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	—	(33)	(1.202)	1	—	—	—	(1.234)
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	—	884	—	—	—	(12)	1.648	2.520
Otras operaciones con socios y propietarios	—	—	—	—	—	—	139	139
Otras variaciones de patrimonio neto:	—	—	—	—	—	—	—	—
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	—	4.251	—	—	(4.251)	—	—	—
Obligaciones perpetuas subordinadas	—	(45)	—	13	—	—	—	(32)
Otras variaciones	—	70	—	—	—	(75)	9	4
Saldo final al 30/09/2023	1.277	20.287	(505)	2.300	2.785	625	2.600	29.369
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	—	(8)	—	—	383	(620)	(73)	(318)
Operaciones con socios o propietarios:	—	—	—	—	—	—	—	—
Ampliación/(Reducción) de capital	(60)	(801)	861	—	—	—	—	—
Dividendos y remuneración al accionista	—	(8)	—	—	—	—	(68)	(76)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	—	—	(364)	(1)	—	—	—	(365)
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	—	32	—	—	—	42	271	345
Otras operaciones con socios y propietarios	—	—	—	—	—	—	147	147
Otras variaciones de patrimonio neto:	—	—	—	—	—	—	—	—
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	—	—	—	—	—	—	—	—
Obligaciones perpetuas subordinadas	—	(15)	—	(11)	—	—	—	(26)
Otras variaciones	—	(2)	—	—	—	—	(4)	(6)
Saldo final al 31/12/2023	1.217	19.485	(8)	2.288	3.168	47	2.873	29.070
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	—	—	—	—	1.792	(471)	59	1.380
Operaciones con socios o propietarios:	—	—	—	—	—	—	—	—
Ampliación/(Reducción) de capital	(40)	(548)	588	—	—	—	—	—
Dividendos y remuneración al accionista	—	(1.139)	—	—	—	—	(307)	(1.446)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	—	12	(742)	(3)	—	—	—	(733)
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	—	(2)	—	—	—	2	—	—
Otras operaciones con socios y propietarios	—	—	—	—	—	—	50	50
Otras variaciones de patrimonio neto:	—	—	—	—	—	—	—	—
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	—	3.168	—	—	(3.168)	—	—	—
Obligaciones perpetuas subordinadas	—	(45)	—	14	—	—	—	(31)
Otras variaciones	—	9	—	1	—	—	(10)	—
Saldo final al 30/09/2024	1.177	20.940	(162)	2.300	1.792	(422)	2.665	28.290

Anexo IV - Bases de Presentación



Bases de presentación de la información financiera

Repsol prepara unos estados financieros primarios (ver Anexo III – Estados Financieros consolidados NIIF-UE) de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB) y adoptadas por la Unión Europea (UE) y las demás disposiciones del marco normativo aplicable (ver Nota 4.4 de las Cuentas Anuales consolidadas 2023).

El resto de información financiera incluida en este documento, salvo que se indique expresamente lo contrario, ha sido elaborada de acuerdo con el Modelo de presentación de los resultados por segmento que se describe a continuación.

Segmentos de negocio:

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

Los segmentos de reporting de Repsol son los siguientes:

- Exploración y Producción (Upstream o "E&P"): actividades de exploración y producción de reservas de crudo y gas natural, así como desarrollo de soluciones geológicas bajas en carbono (geotermia, captura, almacenamiento y uso del carbono...).
- Industrial: actividades de refinado de petróleo, petroquímica y trading, transporte y comercialización de crudo, gas natural y carburantes, incluyendo el desarrollo de nuevas plataformas de crecimiento como hidrógeno, biometano, biocombustibles sostenibles y combustibles sintéticos.
- Cliente: negocios de movilidad (estaciones de servicio) y de comercialización de combustibles (gasolinas, gasóleos, queroseno de aviación, gases licuados del petróleo, biocombustibles...), de electricidad y gas y de lubricantes y otras especialidades.
- Generación Baja en Carbono (GBC): generación de electricidad de bajas emisiones (CCGTs²) y fuentes renovables.

En Corporación y otros se incluyen (i) los gastos de funcionamiento de la corporación y, específicamente, los de dirección del Grupo, (ii) el resultado financiero y (iii) los ajustes de consolidación intersegmento.

² Acrónimo inglés para los generadores de electricidad de turbina de gas de ciclo combinado.

Modelo de presentación de los resultados por segmentos:

En su modelo de reporting por segmentos, Repsol presenta los resultados y otras magnitudes financieras de sus segmentos de negocio (E&P, Industrial, Cliente y GBC) considerando las magnitudes operativas y económicas de los negocios conjuntos, de acuerdo con el porcentaje de participación del Grupo en cada negocio conjunto, con la misma metodología y nivel de detalle que las de las sociedades consolidadas por integración global³.

Con este enfoque, los resultados se presentan desagregados en varios componentes (Resultado Ajustado, Efecto Patrimonial, Resultados Específicos, Minoritarios) hasta llegar al Resultado Neto, que refleja el resultado obtenido por el Grupo atribuible a la sociedad dominante.

- La medida del resultado de cada segmento es el denominado **Resultado Ajustado**, que se corresponde con el resultado de operaciones continuadas a coste de reposición (“Current Cost of Supply” o CCS), neto de impuestos y sin incluir ciertos ingresos y gastos (“Resultados específicos”), ni los resultados atribuibles a los intereses minoritarios (“Minoritarios”), que se presentan de manera separada. El resultado financiero y los ajustes de consolidación intersegmento se asignan al Resultado de Corporación y otros.

En concreto, el resultado a coste de reposición (CCS) considera como coste de los volúmenes vendidos el correspondiente a los costes de aprovisionamiento y producción del propio periodo. Es el criterio comúnmente utilizado en el sector para presentar los resultados de los negocios del segmento Industrial o Cliente, que deben trabajar con importantes inventarios sujetos a fluctuación constante de precios, por lo que facilita la comparabilidad con otras compañías y el seguimiento de los negocios, con independencia del impacto de las variaciones de precios sobre sus inventarios. Sin embargo, esta medida del resultado no es aceptada en la normativa contable europea y, por ello, tampoco es aplicada por Repsol, que utiliza el método del coste medio ponderado para determinar sus resultados conforme a la normativa contable europea. La diferencia entre el resultado a CCS y el resultado a coste medio ponderado se refleja en el Efecto patrimonial, que se presenta de forma independiente, neto de impuestos y sin considerar los resultados atribuibles a los intereses minoritarios.

- En los **Resultados específicos** se incluyen ciertas partidas significativas cuya presentación separada se considera conveniente para facilitar el seguimiento de la gestión ordinaria de las operaciones de los negocios. Se incluyen aquí las plusvalías/minusvalías por desinversiones, los costes de reestructuración, los deterioros (dotaciones/reversiones) de activos, las provisiones para riesgos y gastos y otros ingresos/gastos relevantes ajenos a la gestión ordinaria de los negocios. Estos resultados se presentan de forma independiente, netos de impuestos y sin considerar los resultados atribuibles a los intereses minoritarios.
- La participación de los socios minoritarios (principalmente correspondientes a nuestros negocios de Exploración y Producción y de Generación Baja en Carbono) en los resultados del Grupo se refleja en una línea independiente, **Minoritarios**, neto de impuestos, inmediatamente antes del **Resultado Neto**.

De esta manera, el Grupo cree que queda adecuadamente reflejada la naturaleza de sus negocios y la forma en que se analizan sus resultados para la toma de decisiones, además de facilitar la comparación con otras compañías del sector. En cualquier caso, Repsol facilita conciliaciones entre las medidas incluidas en el modelo de reporting por segmentos de negocio, que constituyen medidas alternativas de rendimiento conforme a las Directrices de octubre de 2015 "Medidas alternativas de rendimiento" del EMSA (European Securities Market Association) y las medidas utilizadas en los estados financieros elaborados conforme a las NIIF-UE. Esta información se puede encontrar en www.repsol.com.

³ Salvo en el caso de los negocios de generación eléctrica renovable (segmento GBC) en donde por la forma en que se analizan los resultados de estos proyectos y se toman las decisiones sobre su gestión, las magnitudes económicas de la joint venture de Chile se integran por el método de la participación.

Disclaimer

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

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

Algunas de las magnitudes financieras presentadas a lo largo de este documento tienen la consideración de Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR), de acuerdo a las Directrices "Medidas alternativas de rendimiento" del ESMA (European Securities Market Association), para más información véase la página [web de Repsol](#).

Este documento no constituye una oferta o invitación para adquirir o suscribir valores, de acuerdo con lo establecido en la Ley 6/2023, de 17 de marzo, de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión y en su normativa de desarrollo. Asimismo, este documento no constituye una oferta de compra, de venta o de canje ni una solicitud de una oferta de compra, de venta o de canje de valores en ninguna otra jurisdicción.

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

Contacto

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

REPSOL S.A.

C/ Méndez Álvaro, 44
28045 Madrid (España)
www.repsol.com

