



Resultados 2T 2021

29 de julio de 2021



Índice



1. 2T21: Sólidos resultados alcanzando niveles pre-pandemia	2
2. 2T21: Sólido desempeño de todos los segmentos de negocio	3
3. Análisis de resultados por segmentos	5
▪ Exploración y Producción	5
▪ Industrial	8
▪ Comercial y Renovables	10
▪ Corporación y otros	12
▪ Efecto Patrimonial	13
▪ Resultados Específicos	13
4. Análisis de flujos de efectivo ajustado	14
5. Evolución de la deuda neta y liquidez	15
6. Hechos destacados	16
7. Anexo I - Información por segmentos de negocio	23
Magnitudes Operativas	26
8. Anexo II - Estados financieros consolidados modelo de reporting Repsol	29
9. Anexo III - Estados Financieros Consolidados NIIF-UE	33
10. Anexo IV - Bases de Presentación	39



2T21: Sólidos resultados alcanzando niveles pre-pandemia

Josu Jon Imaz, CEO

"Sólidos resultados alcanzando niveles pre-pandemia"

Hemos obtenido unos sólidos resultados en todos los segmentos de negocio, generando un resultado neto ajustado en el segundo trimestre de 488 M€, que compara con 497 M€ en el segundo trimestre de 2019, alcanzando niveles pre-pandemia.

Gestión de portafolio

"Focalizándonos en áreas con ventajas competitivas"

Las acciones de gestión de portafolio durante el segundo trimestre de 2021 incluyeron el acuerdo para la venta de los activos de Exploración y Producción de Malasia y Vietnam, la transferencia de la participación en el activo TFT en Argelia, la venta de los activos productivos en Rusia, el cese de la producción de crudo en España y la salida de actividad exploratoria en otros países.

Estas transacciones apoyan la más amplia racionalización del portafolio global de la compañía, enmarcada en el Plan Estratégico 2021-2025 que se enfoca en las áreas con mayores ventajas competitivas. El flujo de caja operativo por barril del negocio de Exploración y Producción mejoró alrededor de 0,7 \$/bbl con respecto al trimestre anterior.

Liderando la transición energética

Adquisición de Hecate ***"Desarrollador estadounidense de proyectos fotovoltaicos y baterías"***

Repsol ha adquirido el 40% de Hecate Energy, compañía estadounidense especializada en el desarrollo de proyectos fotovoltaicos y de baterías para el almacenamiento de energía, que complementa las capacidades y el portafolio de la compañía, permitiéndole crear una sólida plataforma con grandes posibilidades de crecimiento. El acuerdo está plenamente alineado con el Plan Estratégico de Repsol y supone un notable avance en los objetivos de capacidad de generación de bajas emisiones e internacionalización de este negocio a 2025.

Ampliación de Sines

"Transformación de nuestros negocios industriales"

Repsol invertirá 657 M€ en la ampliación del Complejo Industrial de Sines, en Portugal, para construir dos nuevas plantas de materiales poliméricos de alto valor añadido y 100% reciclables. Se instalará una planta de polietileno lineal y otra de polipropileno, con una capacidad de 300.000 toneladas anuales cada una. Las plantas estarán operativas en 2025 y convertirán al Complejo Industrial de Sines en uno de los más avanzados de Europa por su flexibilidad, elevado grado de integración y competitividad.

El nuevo proyecto de inversión ha sido diseñado para acompañar los objetivos de Repsol de ser una compañía cero emisiones netas en 2050 y se encuentra alineado con la estrategia del Acuerdo de París.

Estrategia de Financiación Sostenible

"Primera compañía en nuestro sector"

Repsol ha sido la primera compañía de su sector en presentar un innovador marco integral de financiación, verificado y certificado por la agencia de calificación ISS, que permite emitir todos los tipos de instrumentos de financiación de transición existentes. Con esta Estrategia de Financiación Sostenible, Repsol incorpora su hoja de ruta de sostenibilidad en su estrategia de financiación y da un paso más para convertirse en una compañía cero emisiones netas en 2050.

Como parte de esta estrategia, a finales de junio se emitieron dos series de Eurobonos ligados a objetivos de sostenibilidad (*Sustainability-Linked Bonds*) por un importe global de 1.250 millones de euros. El desembolso tuvo lugar el 6 de julio de 2021.

2T21: sólido desempeño de todos los segmentos de negocio

(Cifras no auditadas)

Resultados (millones de euros)	2T 2021	1T 2021	2T 2020	% Variación 2T21/2T20	Acumulado Junio 2021	Acumulado Junio 2020	% Variación 2021/2020
Exploración y Producción	351	327	(141)	-	678	(51)	-
Industrial	166	73	8	-	239	296	(19,3)
Comercial y Renovables	127	101	42	202,4	228	163	39,9
Corporación y Otros	(156)	(30)	(167)	6,6	(186)	(219)	15,1
Resultado Neto Ajustado	488	471	(258)	-	959	189	-
Efecto Patrimonial	168	321	(298)	-	489	(1.088)	-
Resultado Específico	(69)	(144)	(1.441)	95,2	(213)	(1.585)	86,6
Resultado Neto	587	648	(1.997)	-	1.235	(2.484)	-
Beneficio por acción (€/acc)	0,39	0,41	(1,28)	-	0,80	(1,59)	-

Magnitudes financieras (millones de euros)	2T 2021	1T 2021	2T 2020	% Variación 2T21/2T20	Acumulado Junio 2021	Acumulado Junio 2020	% Variación 2021/2020
EBITDA	1.798	1.837	240	-	3.635	589	-
EBITDA CCS	1.565	1.395	641	144,1	2.960	2.096	41,2
Flujo de Caja de las Operaciones	902	1.030	268	236,6	1.932	864	123,6
Inversiones	560	501	479	16,9	1.061	1.113	(4,7)
Tipo impositivo grupo (%)	(38)	(41)	11	(49,0)	(39)	(48)	9,0
Deuda Neta ^(*)	6.386	6.452	8.026	(20,4)	6.386	8.026	(20,4)

Cotizaciones internacionales	2T 2021	1T 2021	2T 2020	% Variación 2T21/2T20	Acumulado Junio 2021	Acumulado Junio 2020	% Variación 2021/2020
Brent (\$/Bbl)	69,0	61,1	29,6	133,1	65,0	40,1	62,1
Henry Hub (\$/MBtu)	2,8	2,7	1,7	64,7	2,8	1,8	55,6
Tipo de cambio medio (\$/€)	1,21	1,20	1,10	10,0	1,21	1,10	10,0

Magnitudes operativas	2T 2021	1T 2021	2T 2020	% Variación 2T21/2T20	Acumulado Junio 2021	Acumulado Junio 2020	% Variación 2021/2020
Producción de Líquidos (Miles de bbl/d)	208	234	214	(2,8)	221	229	(3,5)
Producción de Gas ^(**) (Millones scf/d)	1.983	2.267	2.388	(17,0)	2.125	2.503	(15,1)
Producción Total (Miles de bep/d)	561	638	640	(12,3)	599	675	(11,3)
Precio Realización Crudo (\$/Bbl)	61,5	54,4	25,5	141,2	57,7	35,8	61,2
Precio Realización Gas (\$/Miles scf)	3,7	3,4	1,9	94,7	3,6	2,2	63,6
Utilización Destilación Refino España (%)	70,6	76,2	69,9	0,7	73,4	76,1	(2,7)
Utilización Conversión Refino España (%)	73,1	81,6	82,4	(9,3)	77,3	91,4	(14,1)
Indicador Margen Refino España (\$/Bbl)	1,5	0,2	3,0	(50,0)	0,9	3,9	(76,9)

Indicadores sostenibilidad	2T 2021	1T 2021	2T 2020	Variación 2T21/2T20	Acumulado Junio 2021	Acumulado Junio 2020	Variación 2021/2020
Indicador de seguridad de proceso (PSIR)	0,11	0,46	0,55	(0,4)	0,23	0,82	(0,6)
Índice de Frecuencia de accidentes total (IFT)	1,01	0,90	0,36	0,7	0,91	0,99	(0,1)
Reducción anual de emisiones de CO2 (Miles tn) ^(****)	106	70	168	(62)	176	228	(52)

(*) Incluye arrendamientos: 3.715 M€ y 3.626 M€ en el primer trimestre de 2021 y el segundo trimestre de 2021 respectivamente. (**) 1.000 Mcf/d = 28,32 Mm³/d = 0,178 Mbep/d (****) Estimado

Aspectos más relevantes del 2T 2021

Resultado neto ajustado y Resultado neto

El **resultado neto ajustado** del segundo trimestre de 2021 ascendió a 488 M€, 746 M€ superior al del mismo periodo de 2020. El **resultado neto** ascendió a 587 M€ debido principalmente al impacto positivo del efecto patrimonial de 168 M€.

Exploración y Producción **351 M€**

En **Exploración y Producción**, el resultado neto ajustado ascendió a 351 M€, 492 M€ superior al del mismo periodo de 2020, debido principalmente a unos mayores precios de realización de crudo y gas y menores amortizaciones. Esto fue parcialmente compensado por una menor producción y por unos mayores impuestos debido al mayor resultado operativo.

Industrial **166 M€**

En **Industrial**, el resultado neto ajustado ascendió a 166 M€, 158 M€ superior al del mismo trimestre del 2020, debido principalmente al buen desempeño de la Química y el negocio de Mayorista y Trading de Gas.

Comercial y Renovables **127 M€**

En **Comercial y Renovables**, el resultado neto ajustado ascendió a 127 M€, 85 M€ superior al del mismo trimestre del 2020, debido principalmente a los mejores resultados de Movilidad, Lubricantes, Aviación y Especialidades, parcialmente compensado por unos menores resultados en GLP.

Corporación y Otros **-156 M€**

En **Corporación y otros**, el resultado neto ajustado ascendió a -156 M€, el cual compara con -167 M€ durante el mismo periodo del 2020, debido principalmente a un menor coste de la deuda y unos mejores resultados de Corporación y Ajustes, parcialmente compensados por unos peores resultados de la gestión de posiciones de autocartera.

Resultados específicos **-69 M€**

Los **resultados específicos** del segundo trimestre de 2021 ascendieron a -69 M€, que comparan con -1.441 M€ en el segundo trimestre de 2020, y corresponden fundamentalmente a los costes derivados de actualización de provisiones y a acciones de reestructuración de plantilla.

Deuda neta **6.386 M€**

La **deuda neta** del Grupo al cierre del segundo trimestre de 2021 se situó en 6.386 M€, 66 M€ inferior a la del cierre del primer trimestre de 2021. La sólida generación de caja operativa durante el trimestre fue superior a las inversiones, los dividendos e intereses.

En junio, Moody's mejoró la perspectiva para el emisor Repsol S.A. Baa2 a estable.

Análisis de resultados por segmentos

Exploración y Producción

(Cifras no auditadas)

Resultados (millones de euros)	2T 2021	1T 2021	2T 2020	% Variación 2T21/2T20	Acumulado Junio 2021	Acumulado Junio 2020	% Variación 2021/2020
Resultado Neto Ajustado	351	327	(141)	-	678	(51)	-
Resultado de las operaciones	586	596	(165)	-	1.182	(4)	-
Impuesto sobre beneficios	(239)	(271)	20	-	(510)	(57)	-
Resultado de participadas y minoritarios	4	2	4	-	6	10	(40,0)
EBITDA	918	927	331	177,3	1.845	988	86,7
Inversiones	212	206	214	(0,9)	418	603	(30,7)
Tipo Impositivo Efectivo (%) ^(*)	(41)	(45)	12	(53,0)	(43)	-	-
Cotizaciones internacionales	2T 2021	1T 2021	2T 2020	% Variación 2T21/2T20	Acumulado Junio 2021	Acumulado Junio 2020	% Variación 2021/2020
Brent (\$/Bbl)	69,0	61,1	29,6	133,1	65,0	40,1	62,1
WTI (\$/Bbl)	66,2	58,1	28,0	136,4	62,2	36,8	69,0
Henry Hub (\$/MBtu)	2,8	2,7	1,7	64,7	2,8	1,8	55,6
Tipo de cambio medio (\$/€)	1,21	1,20	1,10	10,0	1,21	1,10	10,0
Precios de realización	2T 2021	1T 2021	2T 2020	% Variación 2T21/2T20	Acumulado Junio 2021	Acumulado Junio 2020	% Variación 2021/2020
Crudo (\$/Bbl)	61,5	54,4	25,5	141,2	57,7	35,8	61,2
Gas (\$/Miles scf)	3,7	3,4	1,9	94,7	3,6	2,2	63,6
Producción	2T 2021	1T 2021	2T 2020	% Variación 2T21/2T20	Acumulado Junio 2021	Acumulado Junio 2020	% Variación 2021/2020
Líquidos (Miles de bbl/d)	208	234	214	(2,8)	221	229	(3,5)
Gas (**) (Millones scf/d)	1.983	2.267	2.388	(17,0)	2.125	2.503	(15,1)
Total (Miles de bep/d)	561	638	640	(12,3)	599	675	(11,3)

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones (**) 1.000 Mcf/d = 28,32 Mm³/d = 0,178 Mbep/d

Resultados segundo trimestre 2021

El resultado neto ajustado ascendió a 351 M€, 492 M€ superior al del mismo periodo de 2020, debido principalmente a unos mayores precios de realización de crudo y gas y menores amortizaciones. Esto fue parcialmente compensado por una menor producción y por unos mayores impuestos debido al mayor 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 **mayores precios de realización** han tenido un efecto positivo en el resultado operativo de 916 M€.
- Los **menores volúmenes** han impactado negativamente al resultado operativo en 111 M€, debido principalmente a las actividades de mantenimiento programadas y no programadas, el declino natural de los campos y la desinversión de los activos productivos en Rusia.
- Los **mayores costes de producción y costes generales** han tenido un efecto negativo en el resultado operativo de 28 M€ derivados principalmente de mayores costes de mantenimiento.
- Las **amortizaciones** tuvieron un impacto positivo de 109 M€ debido principalmente a la menor producción y como consecuencia de las provisiones por deterioro registradas en 2020.

- Las **mayores regalías** han impactado negativamente en el resultado operativo en 93 M€ debido al incremento de precios y a una mayor producción en Libia.
- Los **menores costes exploratorios** han impactado positivamente el resultado operativo en 22 M€.
- Los **impuestos sobre beneficios** aumentaron en 259 M€ debido a un mayor resultado operativo.
- Los **resultados de sociedades participadas y minoritarios y la depreciación del dólar frente al euro** explican las diferencias restantes.

Producción

La **producción media** en Exploración y Producción alcanzó 561 kbep/d en el segundo trimestre de 2021, 79 kbep/d inferior a la del mismo período de 2020 debido principalmente las paradas de mantenimiento programadas y no programadas en Perú, Reino Unido y Trinidad y Tobago, al declino natural de los campos en Marcellus y Eagle Ford (Estados Unidos) y Canadá, y a la desinversión de los activos productivos en Rusia. Todo ello fue parcialmente compensado por reanudación de la producción en Libia desde el 11 de octubre de 2020, así como a mayores volúmenes en Bolivia, Golfo de Méjico (GoM), Indonesia y Colombia.

Exploración

Durante el segundo trimestre de 2021 se ha finalizado un pozo appraisal (KBD-3X) en Indonesia con resultado positivo y un pozo exploratorio (Chak-1) fue declarado negativo en Méjico.

A la conclusión del trimestre, un pozo appraisal (Polok-2) en Méjico y un sondeo exploratorio (Sararenda-X3D) en Bolivia se encontraban en progreso.

Los costes exploratorios durante el segundo trimestre ascendieron a 36 M€, un 32% inferior a los del mismo periodo de 2020.

Inversiones

Las **inversiones** en Exploración y Producción durante el segundo trimestre de 2021 ascendieron a 212 M€, inferiores en 2 M€ a las del mismo periodo de 2020.

- Las **inversiones en desarrollo** representaron un 82% de la inversión total y se realizaron principalmente en Noruega (25%), Estados Unidos (21%), Trinidad y Tobago (20%) y Reino Unido (10%).
- Las **inversiones en exploración** representaron un 14% del total y se realizaron fundamentalmente en Méjico (34%), Estados Unidos (27%), Bolivia (13%), Indonesia (7%) y Brasil (7%).

Resultados enero - junio 2021

El **resultado neto ajustado** para el primer semestre de 2021 ascendió a 678 M€, 729 M€ superior al del mismo periodo del 2020 debido principalmente a unos mayores precios de realización de crudo y gas, menores amortizaciones, menores costes y menores costes exploratorios. Esto fue parcialmente compensado por una menor producción, así como mayores impuestos debidos al mayor resultado operativo.

Producción

La **producción media** en Exploración y Producción alcanzó 599 kbep/d en el primer semestre de 2021, 76 kbep/d inferior a la del mismo período de 2020 debido principalmente a las interrupciones de producción en Eagle Ford derivadas de las bajas temperaturas en Estados Unidos durante el primer trimestre, a las actividades de mantenimiento programadas y no programadas en Perú, Reino Unido y Trinidad y Tobago, el declino natural de los pozos en Marcellus y Eagle Ford (Estados Unidos), Trinidad y Tobago, Noruega y Canadá, así como al vencimiento de la licencia de Piedemonte en Colombia. Todo ello fue parcialmente compensado por reanudación de la producción en Libia desde el 11 de octubre de 2020, así como a mayores volúmenes en Bolivia.

Exploración

Durante el primer semestre de 2021 se han finalizado dos sondeos exploratorios y un pozo appraisal. Un sondeo exploratorio fue declarado positivo (Boicobo Sur-X1ST) en Bolivia y otro fue declarado negativo (Chak-1) in Méjico. Adicionalmente, un pozo appraisal (KBD-3X) en Indonesia, fue declarado positivo.

A la conclusión del semestre, un pozo appraisal (Polok-2) en Méjico y un sondeo exploratorio (Sararenda-X3D) en Bolivia se encontraban en progreso.

Los costes exploratorios durante el primer semestre ascendieron a 46 M€, un 36% inferior al del mismo periodo de 2020.

Inversiones

Las **inversiones** en Exploración y Producción durante el primer semestre de 2021 ascendieron a 418 M€, inferiores en 185 M€ a las del mismo periodo de 2020.

- Las **inversiones en desarrollo** representaron un 74% de la inversión total y se realizaron principalmente en Noruega (26%), Trinidad y Tobago (25%), Estados Unidos (16%), Reino Unido (12%) y Brasil (6%).
- Las **inversiones en exploración** representaron un 19% del total y se realizaron fundamentalmente en Estados Unidos (48%), Méjico (16%), Indonesia (12%), Bolivia (11%) y Brasil (6%).

Industrial

(Cifras no auditadas)

Resultados (millones de euros)	2T 2021	1T 2021	2T 2020	% Variación 2T21/2T20	Acumulado Junio 2021	Acumulado Junio 2020	% Variación 2021/2020
Resultado Neto Ajustado	166	73	8	-	239	296	(19,3)
Resultado de las operaciones	219	88	15	-	307	409	(24,9)
Impuesto sobre beneficios	(57)	(20)	(5)	-	(77)	(109)	29,4
Resultado de participadas y minoritarios	4	5	(2)	-	9	(4)	-
Efecto patrimonial (ddi)	160	304	(282)	-	464	(1.066)	-
EBITDA	647	708	(156)	-	1.355	(670)	-
EBITDA CCS	424	289	223	90,1	713	808	(11,8)
Inversiones	129	74	104	24,0	203	227	(10,6)
Tipo Impositivo Efectivo (%) ^(*)	(26)	(23)	(33)	7,0	(25)	(27)	2,0
Magnitudes operativas	2T 2021	1T 2021	2T 2020	% Variación 2T21/2T20	Acumulado Junio 2021	Acumulado Junio 2020	% Variación 2021/2020
Indicador margen de refino España (\$/Bbl)	1,5	0,2	3,0	(50,0)	0,9	3,9	(76,9)
Utilización Destilación Refino España (%)	70,6	76,2	69,9	0,7	73,4	76,1	(2,7)
Utilización Conversión Refino España (%)	73,1	81,6	82,4	(9,3)	77,3	91,4	(14,1)
Crudo procesado (Mtn)	8,8	9,4	8,3	6,0	18,2	18,5	(1,6)
Indicador Margen Intl. Petroquímico (€/t)	1.537	1.059	884	73,9	1.298	874	48,5
Ventas de Productos Petroquímicos (Miles de toneladas)	671	711	740	(9,3)	1.382	1.297	6,6
Cotizaciones internacionales (\$/Bbl)	2T 2021	1T 2021	2T 2020	% Variación 2T21/2T20	Acumulado Junio 2021	Acumulado Junio 2020	% Variación 2021/2020
Diferencial Maya vs Brent	(5,5)	(4,5)	(8,6)	36,0	(5,0)	(9,3)	46,2
Diferencial Gasolina vs Brent	10,1	5,6	2,5	-	7,8	3,7	110,8
Diferencial Diésel vs Brent	6,4	5,9	8,9	(28,1)	6,2	11,3	(45,1)

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones

Resultados segundo trimestre 2021

El **resultado neto ajustado** ascendió a 166 M€, 158 M€ superior al del mismo trimestre de 2020. 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 inferior en 52 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido principalmente al estrechamiento de los diferenciales de los destilados medios y a unos mayores costes energéticos, que provocaron unos menores márgenes de refino. Esto fue parcialmente compensado por unos mejores diferenciales en las gasolinas y la nafta.
- En **Repsol Perú**, el resultado operativo fue inferior en 23 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a unos menores márgenes de refino, parcialmente compensados por una mayor utilización y un mejor resultado en Movilidad.
- En **Química**, el resultado operativo fue superior en 216 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a unos mayores márgenes petroquímicos, gracias a los mayores precios en poliolefinas y productos intermedios, parcialmente compensado por mayores precios de la nafta y una menor utilización debido a la parada programada de mantenimiento en Puertollano.

- En los negocios de **Trading y Mayorista y Trading de Gas** el resultado operativo fue inferior en 13 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a una menor contribución del negocio de Trading que fue parcialmente compensada por mayores precios del gas y mayores volúmenes en el negocio de Mayorista y Trading de Gas.
- Los **impuestos sobre beneficios** aumentaron en 52 M€ debido a un mayor resultado operativo.
- Los **resultados de otras actividades, ajustes por ventas no trascendidas y resultados de sociedades participadas y minoritarios** explican el resto de la variación.

Inversiones

Las **inversiones** durante el segundo trimestre ascendieron a 129 M€, 25 M€ superiores a las del mismo trimestre de 2020.

Resultados enero - junio 2021

El **resultado neto ajustado** en el primer semestre de 2021 ascendió a 239 M€, un 19% inferior al del primer semestre de 2020, debido principalmente al impacto negativo en Refino, Repsol Perú y Trading. Esto fue parcialmente compensado por el excepcional desempeño de la Química, y unos mejores resultados en Comercialización & Trading de Gas, así como a los menores impuestos derivados de un menor resultado operativo.

Inversiones

Las **inversiones** durante el primer semestre ascendieron a 203 M€, 24 M€ inferiores a las del mismo semestre de 2020.

Comercial y Renovables

(Cifras no auditadas)

Resultados (millones de euros)	2T 2021	1T 2021	2T 2020	% Variación 2T21/2T20	Acumulado Junio 2021	Acumulado Junio 2020	% Variación 2021/2020
Resultado Neto Ajustado	127	101	42	202,4	228	163	39,9
Resultado de las operaciones	176	136	54	225,9	312	218	43,1
Impuesto sobre beneficios	(45)	(33)	(12)	(275,0)	(78)	(52)	(50,0)
Resultado de participadas y minoritarios	(4)	(2)	0	-	(6)	(3)	(100,0)
Efecto patrimonial (ddi)	8	17	(16)	-	25	(22)	-
EBITDA	277	242	118	134,7	519	360	44,2
EBITDA CCS	267	219	140	90,7	486	389	24,9
Inversiones	200	213	141	41,8	413	259	59,5
Tipo Impositivo Efectivo (%) ^(*)	(25)	(24)	(22)	(3,0)	(25)	(24)	(1,0)
Magnitudes operativas	2T 2021	1T 2021	2T 2020	% Variación 2T21/2T20	Acumulado Junio 2021	Acumulado Junio 2020	% Variación 2021/2020
Indicador Pool eléctrico España (€/MWh)	71,8	44,7	23,2	209,5	58,3	29,0	101,0
Ventas Marketing propio (Diésel & Gasolinas en km3)	3.248	3.255	2.385	36,2	6.502	5.825	11,6
Electricidad generada (GWh)	958	1.095	1.401	(31,6)	2.052	2.293	(10,5)
Electricidad comercializada (GWh) ^(**)	892	1.015	848	5,2	1.907	1.912	(0,3)
Ventas de GLP (Miles de toneladas)	263	387	221	19,0	650	601	8,2

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

Resultados segundo trimestre 2021

El **resultado neto ajustado** ascendió a 127 M€, 85 M€ superior al del mismo trimestre del 2020. 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 122 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior, apoyado en mayores ventas en estaciones de servicio debido a unas menores restricciones.
- En **Comercialización de Electricidad y Gas**, el resultado operativo se mantuvo en línea respecto al año anterior.
- En **GLP**, el resultado operativo fue inferior en 15 M€ respecto al del mismo trimestre de año anterior debido principalmente a unos menores márgenes en el envasado regulado, que fueron parcialmente compensados por unos mayores volúmenes.
- En **Lubricantes, Aviación, Asfaltos y Especialidades**, el resultado operativo fue superior en 23 M€ respecto al del segundo trimestre de 2020, debido principalmente a mayores volúmenes en Lubricantes y Aviación, así como a mayores márgenes en Especialidades y Aviación.
- En **Renovables y Generación Baja en Carbono**, el resultado fue inferior en 8 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido a la menor producción de los ciclos combinados y las centrales hidráulicas. Esto fue parcialmente compensado por la contribución del proyecto eólico Delta I y el proyecto fotovoltaico Kappa.
- Los **impuestos sobre beneficios** aumentaron en 33 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** en el segundo trimestre ascendieron a 200 M€, principalmente vinculadas al desarrollo de proyectos renovables y la adquisición del 40% del capital de Hecate Energy.

Resultados enero - junio 2021

El **resultado neto ajustado** ascendió a 228 M€, un 40% superior al del mismo semestre del 2020. Los mejores resultados de los negocios de Movilidad y Aviación, debido a las menores restricciones a la movilidad, junto con el buen desempeño del negocio de Renovables y Generación Baja en Carbono, fueron parcialmente compensados por el peor desempeño de GLP y los mayores impuestos derivados de un mayor resultado operativo.

Inversiones

Las **inversiones** en el primer semestre ascendieron a 413 M€, 154 M€ superiores a las del primer semestre de 2020, principalmente vinculadas al desarrollo de proyectos renovables y la adquisición del 40% del capital de Hecate Energy.

Corporación y otros

(Cifras no auditadas)

Resultados (millones de euros)	2T 2021	1T 2021	2T 2020	% Variación 2T21/2T20	Acumulado Junio 2021	Acumulado Junio 2020	% Variación 2021/2020
Resultado Neto Ajustado	(156)	(30)	(167)	6,6	(186)	(219)	15,1
Resultado de Corporación y ajustes	(64)	(58)	(73)	12,3	(122)	(129)	5,4
Resultado financiero	(138)	27	(125)	(10,4)	(111)	(136)	18,4
Impuesto sobre beneficios	45	1	31	45,2	46	46	0,0
Resultado de participadas y minoritarios	1	0	0	-	1	0	-
EBITDA	(44)	(40)	(53)	17,0	(84)	(89)	5,6
Intereses Netos (*)	(43)	(47)	(55)	21,8	(90)	(104)	13,5
Inversiones	19	8	20	(5,0)	27	24	12,5
Tipo Impositivo Efectivo (%) (**)	22	5	16	6,0	20	18	2,0

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

Resultados segundo trimestre 2021

El resultado operativo de **Corporación y Ajustes** en el segundo trimestre de 2021 ascendió a un gasto neto de 64 M€, que compara con un gasto neto de 73 M€ en el mismo periodo de 2020.

El **resultado financiero** antes de impuestos en el segundo trimestre fue de -138 M€, el cual compara con un resultado de -125 M€ en el mismo periodo de 2020, debido principalmente a unos peores resultados por gestión de derivados en posiciones de autocartera, que fueron parcialmente compensados por un menor coste de la deuda.

Resultados enero - junio 2021

El resultado operativo de **Corporación y Ajustes** en el primer semestre de 2021 ascendió a un gasto neto de 122 M€, que compara con un gasto neto de 129 M€ en el mismo periodo de 2020.

El **resultado financiero** antes de impuestos en el primer semestre fue de -111 M€, el cual compara con un resultado de -136 M€ en el mismo periodo de 2020, debido principalmente a unos menores intereses y mejores resultados por gestión de derivados en posiciones de autocartera, parcialmente compensado por un peor resultado de posiciones de tipo de cambio.

Efecto Patrimonial

Resultados segundo trimestre 2021

El **efecto patrimonial** ascendió a 168 M€ durante el trimestre, el cual compara con -298 M€ del mismo periodo de 2020, debido fundamentalmente a los mayores precios del crudo.

Resultados enero - junio 2021

El **efecto patrimonial** ascendió a 489 M€ durante el semestre, el cual compara con -1.088 M€ del mismo periodo de 2020, debido fundamentalmente a los mayores precios del crudo.

Resultados Específicos

(Cifras no auditadas)

Resultados (millones de euros)	2T 2021	1T 2021	2T 2020	% Variación 2T21/2T20	Acumulado Junio 2021	Acumulado Junio 2020	% Variación 2021/2020
Desinversiones	(5)	6	3	-	1	72	(98,6)
Reestructuración de plantilla	(31)	(23)	(35)	11,4	(54)	(41)	(31,7)
Deterioros	(15)	10	(1.296)	98,8	(5)	(1.296)	99,6
Provisiones y otros	(18)	(137)	(113)	84,1	(155)	(320)	51,6
Resultados Específicos	(69)	(144)	(1.441)	95,2	(213)	(1.585)	86,6

Resultados segundo trimestre 2021

Los **resultados específicos** del segundo trimestre de 2021 ascendieron a -69 M€, que comparan con -1.441 M€ en el segundo trimestre de 2020, y corresponden fundamentalmente a los costes derivados de actualización de provisiones y a acciones de reestructuración de plantilla.

Resultados enero - junio 2021

Los **resultados específicos** en el primer semestre de 2021 son -213 M€, que comparan con -1.585 M€ en el primer semestre de 2020, y corresponden fundamentalmente a los costes derivados de actualización de provisiones y a acciones de reestructuración de plantilla.

Análisis de flujos de efectivo ajustado

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

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

	DATOS TRIMESTRALES		ENERO - JUNIO	
	2T21	2T20	2021	2020
I. FLUJO DE CAJA DE LAS OPERACIONES				
EBITDA A CCS	1.565	641	2.960	2.096
Efecto patrimonial	233	(401)	675	(1.507)
Cambios en el capital corriente	(561)	150	(1.158)	459
Cobros de dividendos	(1)	13	11	19
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(217)	(73)	(343)	(10)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(117)	(62)	(213)	(193)
	902	268	1.932	864
II. FLUJO DE CAJA DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN				
Pagos por inversiones:	(574)	(505)	(1.107)	(1.207)
Inversiones orgánicas	(453)	(499)	(873)	(1.156)
Inversiones inorgánicas	(121)	(6)	(234)	(51)
Cobros por desinversiones	120	20	130	515
	(454)	(485)	(977)	(692)
FLUJO DE CAJA LIBRE (I. + II.)	448	(217)	955	172
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(28)	11	(146)	(128)
Intereses netos	(89)	(131)	(199)	(253)
Autocartera	20	0	(447)	(150)
CAJA GENERADA EN EL PERIODO	351	(337)	163	(359)
Actividades de financiación y otros	370	2.420	506	2.658
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	721	2.083	669	2.299
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	4.526	3.434	4.578	3.218
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	5.247	5.517	5.247	5.517

La sólida **generación de caja operativa** durante el segundo trimestre de 2021 ascendió a 902 M€, 634 M€ superior que en el mismo periodo de 2020. El **flujo de caja libre** ascendió a 448 M€, 665 M€ superior al del mismo periodo de 2020. Un mayor EBITDA CCS, principalmente debido a los mayores precios de realización de crudo y gas, el impacto positivo del efecto patrimonial y las mayores desinversiones fueron parcialmente compensados por el impacto negativo de la variación del fondo de maniobra y mayores impuestos.

La sólida **generación de caja operativa** durante el primer semestre de 2021 ascendió a 1.932 M€, 1.068 M€ superior que en el mismo periodo de 2020. El **flujo de caja libre** ascendió a 955 M€, 783 M€ superior al del mismo periodo de 2020. Un mayor EBITDA CCS, principalmente debido a los mayores precios de realización de crudo y gas, el impacto positivo del efecto patrimonial y las menores inversiones fueron parcialmente compensados por el impacto negativo de la variación del fondo de maniobra, menores desinversiones y mayores impuestos.

Evolución de la deuda neta y liquidez

En este apartado se recogen los datos de la deuda financiera neta ajustada del Grupo:

(Cifras no auditadas)

EVOLUCIÓN DE LA DEUDA NETA ⁽¹⁾ (Millones de euros)	2T 2021	Acumulado junio 2021
DEUDA NETA AL INICIO DEL PERIODO	6.452	6.778
EBITDA A CCS	(1.565)	(2.960)
EFFECTO PATRIMONIAL	(233)	(675)
VARIACIÓN FONDO DE MANIOBRA COMERCIAL	561	1.158
COBROS / PAGOS POR IMPUESTOS DE BENEFICIOS	217	343
INVERSIONES NETAS	453	978
DIVIDENDOS Y REMUNERACIONES DE OTROS INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO	28	146
AUTOCARTERA: ACCIONES PROPIAS Y DERIVADOS SOBRE ACCIONES ⁽²⁾	140	445
EMISIÓN/AMORTIZACIÓN BONOS HÍBRIDOS	0	(340)
INTERESES Y OTROS MOVIMIENTOS ⁽³⁾	333	513
DEUDA NETA AL CIERRE DEL PERIODO	6.386	6.386
		Acumulado junio 2021
CAPITAL EMPLEADO (M€)		27.348
DEUDA NETA / CAPITAL EMPLEADO (%)		23,4

⁽¹⁾ Incluye arrendamientos: 3.736 M€, 3.715 M€ y 3.626 M€ en el cuarto trimestre de 2020, el primer trimestre de 2021 y el segundo trimestre de 2021 respectivamente.

⁽²⁾ Incluye el Programa de Recompra de acciones (427 M€ en el primer semestre de 2021) implementado para evitar la dilución por el scrip dividend pagado en enero. Incluye además MTM de derivados sobre acciones por importe de -19 M€ y 141 M€ en el segundo trimestre de 2021 y el primer semestre de 2021 respectivamente.

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

La **deuda neta** del Grupo al cierre del segundo trimestre de 2021 se situó en 6.386 M€, 66 M€ inferior a la del cierre del primer trimestre de 2021. La sólida generación de caja operativa durante el trimestre fue superior a las inversiones, los dividendos e intereses.

La **liquidez** del grupo al cierre del segundo trimestre de 2021 se situó en 9.448 M€ (incluyendo las líneas de crédito comprometidas no dispuestas), lo que supone 2,20 veces los vencimientos de deuda bruta a corto plazo, que compara con 2,93 veces al cierre del primer trimestre de 2021 (excluyendo los arrendamientos de la deuda bruta a corto plazo, el ratio estaría en 2,53 veces y 3,65 veces respectivamente).

Hechos destacados

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

Exploración y Producción

- Abr. 2021** En abril se terminó el pozo de delineación / appraisal Kaliberau Dalam-3X en el bloque Sakakemang en Indonesia con resultado positivo.
- Abr. 2021** En abril, en el bloque Margarita de Bolivia, se anunció la puesta en marcha de una nueva planta de tratamiento de agua que otorga una capacidad de procesar 6.800 barriles de agua al día y en mayo la de una nueva planta de compresión que ha ayudado a incrementar las reservas recuperables y las entregas de gas que se envían al mercado.
- May. 2021** En mayo, Repsol Sinopec Brasil inició un proyecto de desarrollo de tecnologías de captura de CO₂ para la producción de hidrocarburos que no emitan gases de efecto invernadero. Estos hidrocarburos pueden ser combustibles ecológicos como diésel o gasolina ecológicas, o incluso parafinas especiales.
- May. 2021** En mayo, se alcanzó una producción de 20 millones de barriles equivalentes de petróleo en Buckskin, en las aguas profundas de la parte estadounidense del golfo de México. Este hito significativo se alcanzó en menos de dos años con la producción únicamente de dos pozos, que en conjunto producen actualmente una media de 42.000 barriles equivalentes de petróleo al día brutos (8.275 barriles equivalentes de petróleo al día netos para Repsol).
- May. 2021** En mayo, Repsol ha vendido su participación del 49% W.I. en Arog, la joint venture formada con Alliance Oil (51%) lo cual implica el fin de la producción petrolera de Repsol en Rusia. AR Oil & Gas (AROG) es la propietaria de Saneco y Tatneftteotdacha, dos pequeños productores con activos petroleros en la región de Samara y la república de Tatarstan. Sin embargo, Repsol mantiene participación en actividades exploratorias en el territorio de la Federación de Rusia a través de su asociación con Gazprom Neft.
- May. 2021** En mayo, Repsol ha acordado con Maersk Drilling hacerse con el control de la operación de la plataforma que posibilita la obtención de sinergias operacionales y contractuales adicionales para la licencia de YME en Noruega.
- Jun. 2021** En junio, Repsol ha acordado la venta de su participación en los activos PM3 CAA, Kinabalu, PM305/314 en Malasia y del bloque 46 CN en Vietnam (un activo conectado con las instalaciones de producción de PM3 CAA) a una empresa filial de Hibiscus Petroleum, compañía cotizada con sede en Kuala Lumpur. El acuerdo, que se espera cerrar durante el segundo semestre de 2021, está sujeto a la aprobación reglamentaria y a la renuncia de los derechos de tanteo de los socios.

- Jun. 2021** En junio se concluyó la transferencia de participación de Repsol en el activo productivo Tin Fouyet Tabenkor (TFT). Repsol tenía una participación del 22,62% en el activo productor de gas y gases licuados del petróleo (GLP).
- Jun. 2021** En junio, Repsol ha acordado la venta de su 33,84% de participación en el campo Brage a la compañía con base en Singapur Lime Petroleum. Hay 5 licencias involucradas en la operación que vencen en abril del 2030: PL 053B, PL 055, PL 055B, PL 055D y PL 185.
- Jun. 2021** En junio, se ha realizado el Cese de Producción (CoP por sus siglas en inglés) de la plataforma de Casablanca en Tarragona tras 40 años en funcionamiento.

Industrial

- Jun. 2021** El 18 de junio, Repsol, Bilbobus y Alsa iniciaron la primera prueba piloto en España con HVO, un combustible cero emisiones netas. Doce autobuses de la flota de Bilbobus circularán durante los próximos cuatro meses por la ciudad de Bilbao, utilizando biocombustibles avanzados producidos a partir de residuos.
- Repsol, en línea con su compromiso de ser una compañía cero emisiones netas en el año 2050, refuerza su papel como actor relevante en la transición energética y como suministrador clave de ecocombustibles para el transporte, apoyándose en la economía circular.
- El HVO es un biocombustible avanzado que cumple con las certificaciones de sostenibilidad que exige la Directiva de Energía Renovable de la Unión Europea y es considerado como un combustible cero emisiones netas. Además, el producto cumple con todos los requisitos técnicos que garantizan su uso en los vehículos existentes en la flota de Bilbobus, operada por Alsa, sin necesidad de realizar ninguna modificación.
- Jun. 2021** El 30 de junio, Repsol y Técnicas Reunidas alcanzaron un acuerdo estratégico por el cual desarrollarán nuevas tecnologías de descarbonización, impulsando la economía circular.
- Se desarrollará tecnología propia para fabricar productos de alto valor añadido con baja o nula huella de carbono a partir de residuos y materiales reciclados, así como para la optimización energética de los procesos industriales.
- Ambas compañías pondrán a disposición de la industria sus conocimientos y experiencia a través de servicios de consultoría tecnológica para la reducción de emisiones, dirigidos especialmente a pymes, para favorecer la transición energética en todo el tejido industrial.
- Jul. 2021** El 9 de julio, Repsol anunció que construirá en su Complejo Industrial de Sines (Portugal) dos plantas de materiales poliméricos que representan la mayor inversión industrial en Portugal en los últimos diez años por valor de 657 millones de euros. Los nuevos materiales producidos son 100% reciclables, al igual que el resto de las poliolefinas de Repsol, y podrán utilizarse para aplicaciones de elevada especialización y alineadas con la transición energética en la industria farmacéutica, automotriz y alimentaria. Las instalaciones estarán operativas en 2025 y convierten al Complejo Industrial de Sines en uno de los más avanzados de Europa por su flexibilidad, elevado grado de integración y competitividad.
- El proyecto cuenta con una planta de polietileno lineal (PEL) y otra de polipropileno (PP), con una capacidad de 300.000 toneladas anuales cada una. Las tecnologías de ambas plantas, que garantizan la máxima eficiencia energética, son líderes en el mercado y las primeras de su tipo que se instalarán en la Península Ibérica.

El nuevo proyecto de inversión ha sido diseñado para acompañar los objetivos de Repsol de ser una compañía cero emisiones netas en 2050 y se encuentra alineado con la estrategia del Acuerdo de París. El gobierno portugués ha considerado esta inversión de Potencial Interés Nacional y ha concedido incentivos fiscales por un valor de hasta 63 millones de euros.

Jul. 2021

El 14 de julio, Iberia y Repsol han firmado un convenio de colaboración para avanzar hacia una movilidad más sostenible, entre otros objetivos. El acuerdo entre la compañía multienergética y la aerolínea se enmarca en los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) que promueve Naciones Unidas a través de la Agenda 2030.

El acuerdo se traduce en el desarrollo de ambiciosos programas y actividades conjuntas en tres ámbitos: la investigación y producción de combustibles para aviación de origen sostenible, capaces de reducir la huella de carbono derivada de su combustión en vuelo; el desarrollo de procesos para la producción y suministro de electricidad e hidrógeno renovable que permitan descarbonizar la flota de vehículos terrestres de Iberia; y la gestión energética de las instalaciones de Iberia mediante sistemas avanzados (Energy Management System) e inteligencia artificial, así como instalaciones de autoconsumo.

Jul. 2021

El 19 de julio, Repsol y Talgo han firmado un acuerdo para impulsar el tren de hidrógeno renovable para fomentar el transporte ferroviario sin emisiones en la Península Ibérica. Repsol es actualmente el primer productor de hidrógeno en España, opera en Cartagena la mayor planta de hidrógeno de Europa y está desplegando numerosos proyectos en los polos industriales donde desarrolla su actividad, para ser referente en la producción de hidrógeno renovable en la Península Ibérica. Repsol aportará su infraestructura logística para abastecer de hidrógeno renovable a la red ferroviaria.

Comercial y Renovables

May. 2021

El 10 de mayo, Repsol comenzó las obras de Delta II, el mayor proyecto renovable de la compañía hasta la fecha. Una vez completado, tendrá una capacidad total de 860 MW distribuida en 26 parques eólicos ubicados en las tres provincias de Aragón (Zaragoza, Huesca y Teruel).

En esta primera etapa de construcción, Repsol ha comenzado las obras de los dos primeros parques, denominados La Cometa I y La Cometa II, ambos localizados en la provincia de Zaragoza, que suman 60 MW y cuya entrada en funcionamiento está prevista para el primer trimestre de 2022. Estos dos parques contarán con 4 y 12 aerogeneradores, respectivamente. Asimismo, Repsol prevé comenzar este año las obras de tres parques más de este gran proyecto eólico.

Está previsto que Delta II se complete en 2023 y, en ese momento, permitirá suministrar electricidad a cerca de 800.000 hogares. Su generación renovable permitirá evitar la emisión de más de 2,6 millones de toneladas de CO₂ cada año. Su desarrollo y puesta en marcha supondrán un importante impulso al dinamismo socioeconómico de la región.

May. 2021

El 12 de mayo, Repsol y Krean (Corporación MONDRAGÓN) se aliaron para promover la creación de cooperativas ciudadanas de generación renovable mediante el lanzamiento de Ekiluz, una iniciativa que pretende transformar la relación de los consumidores con la energía, proporcionándoles una participación real y efectiva en su gestión.

Para lograrlo, Ekiluz utilizará infraestructuras energéticas de una dimensión significativa, con parques fotovoltaicos de entre 1 MW y 5 MW de potencia que generarán energía de cercanía (kilómetro 0). El objetivo es que los cooperativistas puedan aprovechar las

economías asociadas a este tipo de instalaciones y generar en las mismas un volumen de energía equivalente a todo su consumo eléctrico anual.

May. 2021

El 13 de mayo, Repsol firmó un acuerdo para la adquisición del 40% de Hecate Energy, compañía estadounidense especializada en el desarrollo de proyectos fotovoltaicos y de baterías para el almacenamiento de energía. Gracias a esta operación, la compañía española avanza en sus objetivos de diversificación geográfica de su negocio de renovables, complementando sus capacidades, mejorando su portafolio y creando una sólida plataforma con grandes posibilidades de crecimiento.

Hecate Energy, con sede en Chicago, posee una amplia cartera de proyectos, que suman más de 40 gigavatios (GW). De ellos, 16,8 GW corresponden a proyectos fotovoltaicos y de almacenamiento asociado a estos activos, que se encuentran en fase avanzada de desarrollo y 4,3 GW, pertenecen a una plataforma de baterías para el almacenamiento de energía, denominada Hecate Grid.

La operación supone un notable avance para alcanzar los objetivos de capacidad de generación de bajas emisiones e internacionalización del negocio de generación de bajas emisiones que establece el Plan Estratégico 2021-2025 de Repsol.

Jun. 2021

El 21 de junio, Repsol inauguró en el municipio de Manzanares (Ciudad Real) su primer complejo fotovoltaico, denominado Kappa. La instalación, que ha supuesto una inversión de 100 millones de euros, dispone de una potencia total instalada de 126,6 megavatios (MW) distribuida en tres plantas: las ya operativas Perseo Fotón I y Perseo Fotón II, que suman 90,5 MW; y Perseo Fotón III, actualmente en construcción y que añadirá los 36,1 MW restantes.

Consta de 285.331 módulos solares y permitirá suministrar electricidad de origen renovable a 71.000 hogares –unas 177.500 personas–, evitando la emisión a la atmósfera de cerca de 107.600 toneladas de CO₂ cada año, lo que equivale a la absorción de dióxido de carbono de 13,5 millones de árboles.

Jun. 2021

El 28 de junio, Repsol y Renault Group renovaron su acuerdo de colaboración con el objetivo de seguir impulsando el AutoGas en el sector de la automoción, como parte de su estrategia para fomentar el uso de energías alternativas. Las dos compañías comparten su visión sobre la movilidad sostenible y objetivos de cero emisiones, y trabajan activamente en todas las alternativas de movilidad disponibles en el mercado.

Repsol lidera el mercado de suministro de AutoGas en España, con más de 415 estaciones de servicio, de un total de más de 700 que ofrecen este carburante ecológico en el país.

Jul. 2021

El 26 de julio, Repsol comenzó a producir electricidad en Valdesolar, su mayor planta fotovoltaica en España, con 264 MW de potencia instalada y ubicada en el municipio extremeño de Valdecaballeros (Badajoz).

Con una inversión de 200 millones de euros, Valdesolar está compuesta en su totalidad por 648.000 módulos solares, repartidos en cinco grandes áreas, y se conecta a la red mediante una nueva subestación eléctrica de 400 kV que también forma parte del proyecto.

La instalación, que ha iniciado su producción en pruebas, se estima que estará completamente operativa en el tercer cuatrimestre de 2021. Permitirá suministrar electricidad a unos 140.000 hogares, es decir, unas 350.000 personas, el equivalente a la población conjunta de Badajoz, Cáceres, Mérida y Plasencia, las cuatro ciudades extremeñas con más habitantes.

Corporación

- May. 2021** El 5 de mayo, el Rey Felipe VI inauguró el Museo Foro Romano Molinete de Cartagena, un proyecto impulsado por Fundación Repsol. Este museo representa la última fase del proyecto arqueológico de recuperación y puesta en valor del Foro Romano de Cartagena, que ha sido posible gracias a la colaboración de Fundación Repsol, con una inversión de 4,7 millones de euros desde 2013.
- May. 2021** El 6 de mayo, 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 29 de abril de 2021, asciende a 1.527.396.053 euros, representado por 1.527.396.053 acciones de 1 euro de valor nominal cada una, las cuales confieren un total de 1.527.396.053 derechos de voto (uno por cada acción).
- May. 2021** El 6 de mayo, el Ministro de Ciencia e Innovación, Pedro Duque, visitó el centro de investigación Repsol Technology Lab que la compañía multienergética posee en Móstoles (Madrid). Duque ha podido conocer las líneas estratégicas que Repsol está desarrollando para transformar sus negocios, con el objetivo de avanzar en la transición energética y alcanzar la meta de cero emisiones netas en el año 2050.
- May. 2021** El 18 de mayo, Repsol International Finance B.V., filial íntegramente participada por Repsol, S.A., cerró la emisión de un Eurobono por un importe de 300 millones de euros, con un precio de emisión del 100,815% y un cupón flotante equivalente a EURIBOR 3 meses +70 p.b. con vencimiento en mayo de 2023 (equivalente a un EURIBOR 3 meses + 30 p.b. a un precio de 100%), para cotizar en el mercado regulado de la Bolsa de Valores de Luxemburgo.
- El desembolso tuvo lugar el 25 de mayo de 2021.
- May. 2021** El 28 de mayo, en ejecución de los acuerdos adoptados por la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 8 de mayo de 2020, en el punto 9º del Orden del Día, Repsol, S.A. puso en marcha el Undécimo Ciclo del Plan de Compra de Acciones por los beneficiarios de los Programas de Incentivo a Largo Plazo del Grupo Repsol 2017-2020.
- Jun. 2021** El 11 de junio, Repsol publicó información relativa al dividendo de julio de 2021 aprobado por la Junta General Ordinaria de Accionistas de Repsol, S.A. celebrada el 26 de marzo de 2021, dentro del punto segundo del Orden del Día.
- Jun. 2021** El 14 de junio, Repsol lanzó una estrategia integral de financiación sostenible para acompañar a su proceso de transición energética, convirtiéndose en la primera compañía de su sector a nivel mundial que presenta un marco integral que incorpora tanto instrumentos destinados a la financiación de proyectos específicos (verdes y de transición), como los vinculados a compromisos sostenibles de compañía (Sustainability Linked Bonds o SLB, en sus siglas en inglés). Este enfoque integral ofrece flexibilidad y transparencia en la emisión de instrumentos financieros.
- Repsol da así un paso fundamental para seguir avanzando en su compromiso de ser una compañía cero emisiones netas en 2050. Esta estrategia integral de financiación sostenible está en línea con el Plan Estratégico 2021-2025 que la compañía presentó en noviembre pasado, permitiendo el acceso a los recursos financieros necesarios para su implementación y contribuyendo a que la compañía siga liderando la transición energética dentro de su sector. Este nuevo marco de financiación sostenible de Repsol, siguiendo con los principios de transparencia y buenas prácticas, ha sido verificado y certificado por la agencia de calificación ISS.
- Jun. 2021** En junio, la agencia Moody's mejoró la perspectiva para el emisor Repsol S.A. Baa2 a estable.

Jun.2021	El 15 de junio, seis grandes empresas –Repsol, Gestamp, Navantia, Técnicas Reunidas, Telefónica y Microsoft– crearon IndeslA, el primer consorcio de economía del dato e inteligencia artificial del sector industrial en España, con vocación europea y voluntad de integrar a otras empresas y sectores.
Jun. 2021	El 29 de junio, Repsol anunció que, con la colaboración de Accenture, comercializará ARiA (Advanced Repsol Intelligence & Analytics), la plataforma cloud de datos y analítica de Repsol, que nació como un desarrollo para uso propio y que ahora servirá para ayudar a otras empresas a desplegar y acelerar el uso del big data y la inteligencia artificial en sus negocios.
Jun. 2021	<p>El 29 de junio, Repsol Europe Finance (la “Sociedad”), filial 100% de Repsol, S.A. (el “Garante” y, junto a sus filiales consolidadas, el “Grupo”) acordó la emisión de dos series de Eurobonos ligados a objetivos de sostenibilidad (Sustainability-Linked Bonds) por un importe global de 1.250 millones de euros, cuya admisión a cotización será solicitada en la Bolsa de Luxemburgo:</p> <p>(i) 650.000.000 euros a un precio de 99,077% con un cupón fijo anual de 0,375% y vencimiento en julio de 2029 (los “Bonos 2029”); y</p> <p>(ii) 600.000.000 euros a un precio de 99,108% con un cupón fijo anual de 0,875% y vencimiento en julio de 2033 (los “Bonos 2033” y, junto con los Bonos 2029, los “Bonos”).</p> <p>Los Bonos se emiten al amparo del Euro 10,000,000,000 Euro Medium Term Note Programme de la Compañía (el “Programa”), garantizado por Repsol, S.A., tienen la consideración de Sustainability-Linked Notes (según definición contenida en el Folleto Base del Programa de fecha 7 de mayo de 2021, suplementado con fecha 24 de junio de 2021) e incluyen los siguientes objetivos (Sustainability Performance Targets, “SPTs”) (tomando como referencia, en cada caso, el año base 2016):</p> <ul style="list-style-type: none"> • Para los Bonos 2029, SPT1: El Grupo tiene como objetivo reducir su CII en un 12% para 2025 • Para los Bonos 2033, SPT2: El Grupo tiene como objetivo reducir su CII en un 25% para 2030 <p>Si el Grupo no lograra cumplir estos objetivos, el cupón de los Bonos se incrementaría en el Step Up Margin, que, en el caso de los Bonos 2029, será de 0,25% (a pagar en 2027, 2028 y 2029) y, en el caso de los Bonos 2033, será de 0,375% (a pagar en 2032 y 2033).</p> <p>CII es el Indicador de Intensidad de Carbono (Carbon Intensity Indicator) del Grupo, que mide las emisiones de dióxido de carbono equivalente (CO₂e) por unidad de energía que el Grupo pone al servicio de la sociedad, medidos en gramos de dióxido de carbono equivalente por megajulio (g CO₂e/MJ), a calcular según lo establecido en el Folleto Base.</p> <p>El desembolso tuvo lugar el 6 de julio de 2021.</p>
Jul. 2021	El 7 de julio, Repsol publicó el “Trading Statement,” documento que proporciona información provisional correspondiente al segundo trimestre del año 2021, incluyendo datos sobre el entorno económico y datos operativos de la compañía durante estos periodos.
Jul. 2021	El 8 de julio de 2021 el Juzgado Central de Instrucción número 6 de la Audiencia Nacional dictó Auto en el que se declaraba a Repsol, S.A. como investigada en la Pieza Separada número 21, relacionada con la contratación de la empresa de investigación Cenyt. Dicha

condición de investigada en la investigación judicial no tiene consecuencia alguna sobre la sociedad, su gobernanza o su actividad.

Repsol ha mantenido históricamente una trayectoria ejemplar en materia de cumplimiento normativo y prevención de delitos, dotándose de un código de ética y conducta y de un sistema de cumplimiento a la altura de los más estrictos estándares nacionales e internacionales, antes y más allá de lo exigido por las normas. Así lo reconoció el Consejo de Administración el pasado 21 de abril, previo informe de la Comisión de Auditoría y Control y de la Comisión de Nombramientos, y de una reunión específica de los Consejeros Independientes. Sus conclusiones, así como la valoración del Auto antes referido, se hicieron públicas en sendas comunicaciones de otra información relevante con fecha 21 de abril y 8 de julio. Por ello, y en su defensa, Repsol adoptará cuantas actuaciones sean necesarias en el ámbito del procedimiento en el que se la investiga, colaborando sin restricción con la Justicia en el esclarecimiento de los hechos, como ha venido haciendo hasta el momento.

Madrid, 29 de julio de 2021

Hoy 29 de julio de 2021 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 segundo trimestre de 2021. La teleconferencia podrá seguirse en directo por los accionistas y por cualquier persona interesada a través de la página web de Repsol en Internet (www.repsol.com). La grabación del acto completo de la misma estará a disposición de los accionistas e inversores y de cualquier persona interesada en www.repsol.com durante un plazo no inferior a 1 mes desde el día de su celebración. Adicionalmente Repsol publica hoy los Estados Financieros Intermedios y el Informe de Gestión consolidados del primer semestre de 2021, que estarán disponibles en la página web de Repsol y de la CNMV (Comisión Nacional del Mercado de Valores).

Anexo I - Información por segmentos de negocio



Resultados por segmentos de negocio

(Cifras no auditadas)

Millones de euros	SEGUNDO TRIMESTRE 2021							
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas y minoritarios	Resultado neto ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Resultado Neto
Exploración y Producción	586	-	(239)	4	351	-	(60)	291
Industrial	219	-	(57)	4	166	160	(11)	315
Comercial y Renovables	176	-	(45)	(4)	127	8	(7)	128
Corporación y otros	(64)	(138)	45	1	(156)	-	9	(147)
TOTAL	917	(138)	(296)	5	488	168	(69)	587
TOTAL RESULTADO NETO							(69)	587

Millones de euros	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

Millones de euros	SEGUNDO TRIMESTRE 2020							
	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	(165)	-	20	4	(141)	-	(1.376)	(1.517)
Industrial	15	-	(5)	(2)	8	(282)	(4)	(278)
Comercial y Renovables	54	-	(12)	-	42	(16)	(20)	6
Corporación y otros	(73)	(125)	31	-	(167)	-	(41)	(208)
TOTAL	(169)	(125)	34	2	(258)	(298)	(1.441)	(1.997)
TOTAL RESULTADO NETO							(1.441)	(1.997)

Millones de euros	ACUMULADO A JUNIO 2021							
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas y minoritarios	Resultado neto ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Resultado Neto
Exploración y Producción	1.182	-	(510)	6	678	-	(164)	514
Industrial	307	-	(77)	9	239	464	(21)	682
Comercial y Renovables	312	-	(78)	(6)	228	25	(5)	248
Corporación y otros	(122)	(111)	46	1	(186)	-	(23)	(209)
TOTAL	1.679	(111)	(619)	10	959	489	(213)	1.235
TOTAL RESULTADO NETO							(213)	1.235

Millones de euros	ACUMULADO A JUNIO 2020							
	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	(4)	-	(57)	10	(51)	-	(1.489)	(1.540)
Industrial	409	-	(109)	(4)	296	(1.066)	(32)	(802)
Comercial y Renovables	218	-	(52)	(3)	163	(22)	(12)	129
Corporación y otros	(129)	(136)	46	-	(219)	-	(52)	(271)
TOTAL	494	(136)	(172)	3	189	(1.088)	(1.585)	(2.484)
TOTAL RESULTADO NETO							(1.585)	(2.484)

Otra información financiera por segmento

(Cifras no auditadas)

IMPORTE NETO CIFRA DE NEGOCIOS	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - JUNIO	
Millones de euros	2T21	1T21	2T20	2021	2020
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	1.494	1.494	773	2.988	2.150
INDUSTRIAL	8.460	7.913	4.635	16.373	12.803
COMERCIAL Y RENOVABLES	5.046	4.389	2.844	9.435	7.866
CORPORACIÓN Y OTROS	(3.605)	(3.204)	(1.871)	(6.809)	(5.306)
TOTAL	11.395	10.592	6.381	21.987	17.513

EBITDA	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - JUNIO	
Millones de euros	2T21	1T21	2T20	2021	2020
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	918	927	331	1.845	988
INDUSTRIAL	647	708	(156)	1.355	(670)
COMERCIAL Y RENOVABLES	277	242	118	519	360
CORPORACIÓN Y OTROS	(44)	(40)	(53)	(84)	(89)
TOTAL	1.798	1.837	240	3.635	589

INVERSIONES	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - JUNIO	
Millones de euros	2T21	1T21	2T20	2021	2020
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	212	206	214	418	603
INDUSTRIAL	129	74	104	203	227
COMERCIAL Y RENOVABLES	200	213	141	413	259
CORPORACIÓN Y OTROS	19	8	20	27	24
TOTAL	560	501	479	1.061	1.113

CAPITAL EMPLEADO	DATOS ACUMULADOS	
Millones de euros	Jun-21	Dic-20
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	12.742	12.608
INDUSTRIAL	10.368	9.755
COMERCIAL Y RENOVABLES	4.347	4.061
CORPORACIÓN Y OTROS	(109)	893
TOTAL	27.348	27.317
ROACE (%)	4,5	(10,3)

(*) El ROACE a CCS en el 2T21 es del 2,6%

Magnitudes Operativas



Magnitudes Operativas (I)

	Unidad	1T 2020	2T 2020	1S20	3T20	4T20	Ene - Dic 2020	1T 2021	2T 2021	1S21	% Variación 1S21/1S20
PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS	K Bep/día	710	640	675	616	628	648	638	561	599	(11,2)
Producción de Líquidos	K Bep/día	244	214	229	192	217	217	234	208	221	(3,7)
Europa y África	K Bep/día	62	54	58	41	67	56	82	67	74	28,3
Latinoamérica	K Bep/día	94	76	85	75	80	81	82	81	81	(4,1)
Ámerica del Norte	K Bep/día	63	57	60	52	47	55	49	46	48	(20,4)
Asia, Rusia y resto del mundo	K Bep/día	26	28	27	25	23	25	21	14	18	(33,9)
Producción de Gas Natural	K Bep/día	466	425	446	424	411	432	404	353	378	(15,1)
Europa y África	K Bep/día	34	30	32	29	29	31	36	27	32	(1,1)
Latinoamérica	K Bep/día	226	203	215	217	210	214	204	171	187	(12,8)
Ámerica del Norte	K Bep/día	161	149	155	135	127	143	118	112	115	(25,9)
Asia, Rusia y resto del mundo	K Bep/día	45	43	44	43	45	44	46	43	45	1,2
Producción de Gas Natural	Millones scf/d	2.617	2.388	2.503	2.383	2.308	2.424	2.267	1.983	2.125	(15,1)

Magnitudes Operativas (II)

	Unidad	1T 2020	2T 2020	1S20	3T 2020	4T 2020	Ene - Dic 2020	1T 2021	2T 2021	1S21	% Variación 1S21/1S20
CRUDO PROCESADO	M tep	10,1	8,3	18,5	8,5	8,9	35,9	9,4	8,8	18,2	(1,3)
Europa	M tep	9,2	7,8	17,0	7,9	8,3	33,1	8,5	7,8	16,3	(3,9)
Resto del Mundo	M tep	0,9	0,6	1,5	0,7	0,6	2,8	0,9	1,0	1,9	27,9
VENTAS DE PROD.PETROLÍFEROS	Kt	10.958	9.899	20.857	9.904	10.719	41.480	10.068	10.218	20.286	(2,7)
Ventas Europa	Kt	9.799	9.207	19.006	8.989	9.590	37.585	8.875	8.726	17.601	(7,4)
Marketing Propio	Kt	4.520	3.252	7.772	4.392	4.371	16.535	3.952	4.047	7.999	2,9
Productos claros	Kt	3.776	2.424	6.200	3.632	3.600	13.432	3.246	3.368	6.614	6,7
Otros productos	Kt	744	828	1.572	760	771	3.103	706	679	1.385	(11,9)
Resto Ventas Mercado Nacional	Kt	2.194	1.527	3.721	2.066	1.865	7.652	1.542	1.851	3.393	(8,8)
Productos claros	Kt	2.166	1.499	3.665	2.041	1.835	7.541	1.509	1.812	3.321	(9,4)
Otros productos	Kt	28	28	56	25	30	111	33	39	72	28,6
Exportaciones	Kt	3.085	4.428	7.513	2.531	3.354	13.398	3.381	2.828	6.209	(17,4)
Productos claros	Kt	880	2.375	3.255	794	1.536	5.585	1.462	920	2.382	(26,8)
Otros productos	Kt	2.205	2.053	4.258	1.737	1.818	7.813	1.919	1.908	3.827	(10,1)
Ventas Resto del Mundo	Kt	1.159	692	1.851	915	1.129	3.895	1.193	1.492	2.685	45,1
Marketing Propio	Kt	757	407	1.164	597	743	2.504	756	815	1.571	35,0
Productos claros	Kt	723	381	1.104	552	690	2.346	712	763	1.475	33,6
Otros productos	Kt	34	26	60	45	53	158	44	52	96	60,0
Resto Ventas Mercado Nacional	Kt	176	153	329	224	267	820	240	403	643	95,4
Productos claros	Kt	142	147	289	194	194	677	169	311	480	66,1
Otros productos	Kt	34	6	40	30	73	143	71	92	163	307,5
Exportaciones	Kt	226	132	358	94	119	571	197	274	471	31,6
Productos claros	Kt	20	3	23	1	78	102	33	2	35	52,2
Otros productos	Kt	206	129	335	93	41	469	164	272	436	30,1
QUÍMICA											
VENTAS PROD. PETROQUÍMICOS	Kt	557	740	1.297	704	727	2.729	711	671	1.382	6,5
Europa	Kt	440	559	999	543	541	2.084	569	552	1.121	12,2
Básica	Kt	98	203	301	178	177	655	168	180	348	15,9
Derivada	Kt	342	356	698	366	364	1.428	401	372	773	10,7
Resto del Mundo	Kt	117	181	298	161	186	645	142	119	261	(12,6)
Básica	Kt	16	65	81	30	50	161	32	32	64	(21,6)
Derivada	Kt	101	116	217	131	136	484	110	87	197	(9,2)
GLP											
GLP comercializado	Kt	380	221	601	221	340	1.162	387	263	650	8,0
Europa	Kt	374	219	593	216	333	1.141	382	257	638	7,7
Resto del Mundo	Kt	6	2	8	5	8	21	5	6	11	33,9

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 reporting Repsol



Balance de situación

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

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

	JUNIO	DICIEMBRE
	2021	2020
ACTIVO NO CORRIENTE		
Fondo de Comercio	1.497	1.476
Otro inmovilizado intangible	1.928	1.990
Inmovilizado material	25.681	25.907
Inversiones inmobiliarias	23	23
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	482	279
Activos financieros no corrientes	166	154
Activos por impuestos diferidos	3.824	4.081
Otros activos no corrientes	911	823
ACTIVO CORRIENTE		
Activos no corrientes mantenidos para la venta	841	15
Existencias	4.805	3.540
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	6.495	5.275
Otros activos corrientes	305	257
Otros activos financieros corrientes	1.524	1.425
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	5.247	4.578
TOTAL ACTIVO	53.729	49.823
PATRIMONIO NETO TOTAL		
Atribuido a la sociedad dominante y otros tenedores de instrumentos de patrimonio	20.707	20.295
Atribuido a los intereses minoritarios	255	244
PASIVO NO CORRIENTE		
Provisiones no corrientes	5.165	5.034
Pasivos financieros no corrientes	9.206	9.547
Pasivos por impuesto diferido y otros fiscales	2.749	2.771
Otros pasivos no corrientes	538	407
PASIVO CORRIENTE		
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta	583	1
Provisiones corrientes	691	813
Pasivos financieros corrientes	4.371	3.620
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	9.464	7.091
TOTAL PASIVO	53.729	49.823

Cuenta de resultados

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

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

	RESULTADO TRIMESTRAL			ENERO - JUNIO	
	2T 2021	1T 2021	2T 2020	2021	2020
Importe Neto de la Cifra de Negocios	11.395	10.592	6.381	21.987	17.513
Resultado de explotación	917	762	(169)	1.679	494
Resultado financiero	(138)	27	(125)	(111)	(136)
Resultado de entidades valoradas por el método de la participación	4	0	2	4	7
Resultado antes de impuestos	783	789	(292)	1.572	365
Impuesto sobre beneficios	(296)	(323)	34	(619)	(172)
Resultado de operaciones continuadas	487	466	(258)	953	193
Resultado atribuido a intereses minoritarios	1	5	0	6	(4)
RESULTADO NETO AJUSTADO	488	471	(258)	959	189
Efecto patrimonial	168	321	(298)	489	(1.088)
Resultado específico	(69)	(144)	(1.441)	(213)	(1.585)
RESULTADO NETO	587	648	(1.997)	1.235	(2.484)

Estados de flujos de efectivo

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

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

	DATOS TRIMESTRALES		ENERO - JUNIO	
	2T21	2T20	2021	2020
I. FLUJO DE CAJA DE LAS OPERACIONES				
EBITDA A CCS	1.565	641	2.960	2.096
Efecto patrimonial	233	(401)	675	(1.507)
Cambios en el capital corriente	(561)	150	(1.158)	459
Cobros de dividendos	(1)	13	11	19
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(217)	(73)	(343)	(10)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(117)	(62)	(213)	(193)
	902	268	1.932	864
II. FLUJO DE CAJA DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN				
Pagos por inversiones:	(574)	(505)	(1.107)	(1.207)
Inversiones orgánicas	(453)	(499)	(873)	(1.156)
Inversiones inorgánicas	(121)	(6)	(234)	(51)
Cobros por desinversiones	120	20	130	515
	(454)	(485)	(977)	(692)
FLUJO DE CAJA LIBRE (I. + II.)	448	(217)	955	172
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(28)	11	(146)	(128)
Intereses netos	(89)	(131)	(199)	(253)
Autocartera	20	0	(447)	(150)
CAJA GENERADA EN EL PERIODO	351	(337)	163	(359)
Actividades de financiación y otros	370	2.420	506	2.658
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	721	2.083	669	2.299
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	4.526	3.434	4.578	3.218
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	5.247	5.517	5.247	5.517

Anexo III - Estados Financieros Consolidados NIIF-UE



Balance de situación

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

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

	JUNIO	DICIEMBRE
	2021	2020
ACTIVO NO CORRIENTE		
Fondo de Comercio	1.441	1.422
Otro inmovilizado intangible	1.872	1.931
Inmovilizado material	20.684	20.927
Inversiones inmobiliarias	22	23
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	3.515	5.897
Activos financieros no corrientes	969	916
Activos por impuestos diferidos	3.485	3.745
Otros activos no corrientes	943	857
ACTIVO CORRIENTE		
Activos no corrientes mantenidos para la venta	830	5
Existencias	4.616	3.379
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	5.231	4.056
Otros activos corrientes	288	239
Otros activos financieros corrientes	1.697	1.584
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	4.914	4.321
TOTAL ACTIVO	50.507	49.302
PATRIMONIO NETO TOTAL		
Atribuido a la sociedad dominante y otros tenedores de instrumentos de patrimonio	20.707	20.295
Atribuido a los intereses minoritarios	255	244
PASIVO NO CORRIENTE		
Provisiones no corrientes	3.602	3.572
Pasivos financieros no corrientes	8.547	12.123
Pasivos por impuesto diferido y otros fiscales	2.161	2.142
Otros pasivos no corrientes	538	407
PASIVO CORRIENTE		
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta	582	0
Provisiones corrientes	639	740
Pasivos financieros corrientes	5.219	3.880
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	8.257	5.899
TOTAL PASIVO	50.507	49.302

Cuenta de resultados

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

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

	NIIF-UE		NIIF-UE	
	2T 2021	2T 2020	JUNIO 2021	JUNIO 2020
Ventas	10.738	6.013	20.742	16.488
Ingresos por prestación de servicios	86	93	148	175
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	240	(316)	527	(500)
Otros ingresos de explotación	224	(117)	627	279
Aprovisionamientos	(8.082)	(4.054)	(15.396)	(12.863)
Amortización del inmovilizado	(478)	(566)	(982)	(1.146)
(Dotación)/Reversión de provisiones por deterioro	(40)	(575)	(21)	(577)
Gastos de personal	(451)	(484)	(890)	(935)
Transportes y fletes	(257)	(334)	(530)	(757)
Suministros	(128)	(66)	(285)	(203)
Beneficios / (Pérdidas) por enajenaciones de activos	(5)	3	6	69
Otros gastos de explotación	(1.121)	(770)	(2.222)	(1.700)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	726	(1.173)	1.724	(1.670)
Intereses netos	(31)	(65)	(83)	(127)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	(67)	(75)	302	128
Diferencias de cambio	298	93	63	(24)
Deterioro de instrumentos financieros	(2)	(21)	(6)	(25)
Otros ingresos y gastos financieros	(61)	(67)	(106)	(117)
RESULTADO FINANCIERO	137	(135)	170	(165)
Resultado inversiones contabilizadas por el método de la participación	103	(941)	117	(978)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	966	(2.249)	2.011	(2.813)
Impuesto sobre beneficios	(375)	249	(767)	296
RESULTADO NETO	591	(2.000)	1.244	(2.517)
Resultado atribuido a intereses minoritarios	(4)	3	(9)	33
RESULTADO TOTAL ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	587	(1.997)	1.235	(2.484)
BENEFICIO POR ACCIÓN ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE				
	€/acción	€/acción	€/acción	€/acción
Básico	0,39	(1,28)	0,80	(1,59)
Diluido	0,39	(1,28)	0,80	(1,59)

Estados de flujos de efectivo

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

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

	ENERO - JUNIO	
	2021	2020
I. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		
Resultado antes de impuestos	2.011	(2.813)
Ajustes al resultado:		
Amortización del inmovilizado	982	1.146
Otros ajustes del resultado (netos)	37	1.758
EBITDA	3.030	91
Cambios en el capital corriente	(1.030)	665
Cobros de dividendos	49	56
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(316)	(9)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(193)	(186)
Otros flujos de efectivo de actividades de explotación	(460)	(139)
	1.540	617
II. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Pagos por inversiones		
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	(246)	(56)
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	(648)	(944)
Otros activos financieros	(518)	(1.073)
Pagos por inversiones	(1.412)	(2.073)
Cobros por desinversiones		
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	128	469
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	28	17
Otros activos financieros	299	2.663
Cobros por desinversiones	455	3.149
Otros flujos de efectivo	12	40
	(945)	1.116
III. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Emisión/Amortización de instrumentos de patrimonio propios	340	886
Cobros/(pagos) por instrumentos de patrimonio	(447)	(150)
Cobros por emisión de pasivos financieros	5.099	6.000
Pagos por devolución y amortización de pasivos financieros	(4.368)	(5.757)
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(146)	(128)
Pagos de intereses	(180)	(209)
Otros cobros/(pagos) de actividades de financiación	(320)	(55)
	(22)	587
Efecto de las variaciones en los tipos de cambio	20	(14)
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	593	2.306
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	4.321	2.979
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	4.914	5.285

Estado de ingresos y gastos reconocidos

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

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

	ENERO - JUNIO	
	2021	2020
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	1.244	(2.517)
OTRO RESULTADO GLOBAL (Partidas no reclasificables al resultado):	17	(20)
Por ganancias y pérdidas actuariales	6	(6)
Inversiones contabilizadas por el método de la participación	11	(14)
Instrumentos de patrimonio con cambios en otro resultado global	0	0
Efecto impositivo	0	0
OTRO RESULTADO GLOBAL (Partidas reclasificables al resultado):	362	(193)
Cobertura de flujos de efectivo:	6	(38)
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	2	3
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	4	(41)
Diferencias de conversión:	332	(191)
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	418	(154)
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	(86)	(37)
Participación de las inversiones en negocios conjuntos y asociadas:	0	0
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	0	0
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	0	0
Efecto impositivo	24	36
TOTAL OTRO RESULTADO GLOBAL	379	(213)
RESULTADO TOTAL GLOBAL DEL EJERCICIO	1.623	(2.730)
a) Atribuidos a la entidad dominante	1.613	(2.697)
b) Atribuidos a intereses minoritarios	10	(33)

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							
	Fondos Propios						Intereses minoritarios	Patrimonio Neto
	Capital	Prima de Emisión y reservas	Acciones y part. en patrimonio propias	Resultado del ejercicio atribuido a la entidad dominante	Otros instrumentos de patrimonio	Otro resultado global acumulado		
Saldo final al 31/12/2019	1.566	26.731	(1.170)	(3.816)	1.024	593	281	25.209
Impacto de nuevas normas	0	0	0	0	0	0	0	0
Saldo inicial ajustado	1.566	26.731	(1.170)	(3.816)	1.024	593	281	25.209
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	0	(20)	0	(2.484)	0	(193)	(33)	(2.730)
Operaciones con socios o propietarios:	60	(301)	(156)	0	0	0	0	(397)
Ampliación/(Reducción) de capital	60	(60)	0	0	0	0	0	0
Dividendos y remuneración al accionista	0	(236)	0	0	0	0	0	(236)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	0	(5)	(156)	0	0	0	0	(161)
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:	0	(3.846)	0	3.816	888	0	0	858
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	0	(3.816)	0	3.816	0	0	0	0
Obligaciones perpetuas subordinadas	0	(25)	0	0	884	0	0	859
Otras variaciones	0	(5)	0	0	4	0	0	(1)
Saldo final al 30/06/2020	1.626	22.564	(1.326)	(2.484)	1.912	400	248	22.940
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	0	0	0	(805)	0	(1.290)	(1)	(2.096)
Operaciones con socios o propietarios:	(58)	(1.405)	1.164	0	0	0	(1)	(300)
Ampliación/(Reducción) de capital	41	(41)	0	0	0	0	0	0
Dividendos y remuneración al accionista	0	(102)	0	0	0	0	(1)	(103)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	(99)	(1.262)	1.164	0	0	0	0	(197)
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:	0	(27)	0	0	24	0	(2)	(5)
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	0	0	0	0	0	0	0	0
Obligaciones perpetuas subordinadas	0	(29)	0	0	23	0	0	(6)
Otras variaciones	0	2	0	0	1	0	(2)	1
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	17	0	1.235	0	361	10	1.623
Operaciones con socios o propietarios:	(41)	(1.274)	(187)	0	0	0	0	(1.502)
Ampliación/(Reducción) de capital	(41)	(386)	427	0	0	0	0	0
Dividendos y remuneración al accionista	0	(916)	0	0	0	0	0	(916)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	0	28	(614)	0	0	0	0	(586)
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras operaciones con socios y propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras variaciones de patrimonio neto:	0	(3.324)	0	3.289	336	0	1	302
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	0	(3.289)	0	3.289	0	0	0	0
Obligaciones perpetuas subordinadas	0	(30)	0	0	336	0	0	306
Otras variaciones	0	(5)	0	0	0	0	1	(4)
Saldo final al 30/06/2021	1.527	16.551	(349)	1.235	2.272	(529)	255	20.962

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 de los segmentos incluyendo los de negocios conjuntos y otras sociedades gestionadas operativamente como tales, según su porcentaje de participación, considerando sus magnitudes operativas y económicas con la misma perspectiva y el mismo nivel de detalle que los 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: el resultado a coste de reposición (“*Current Cost of Supply*” o CCS), neto de impuestos y minoritarios y sin incluir ciertos ingresos y gastos (“Resultados Específicos”).

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 y no por su coste medio ponderado, que es la metodología aceptada por la normativa contable europea. La diferencia entre el resultado a CCS y el resultado a coste medio ponderado se incluye en el denominado Efecto Patrimonial, que también incluye otros ajustes a la valoración de existencias (saneamientos, coberturas económicas...) y se presenta neto de impuestos y minoritarios. Este Efecto Patrimonial afecta fundamentalmente al segmento Industrial.

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 los negocios.

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, 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) GLP.

Por otro lado, Corporación y otros: incluye (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
Fax: +34 913 48 87 77

REPSOL S.A

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

