

Sres.
Superintendencia del Mercado de Valores
Presente.-

HECHO DE IMPORTANCIA : Comunicación de Presentación de EEFF

De conformidad con lo establecido en el Reglamento de Hechos de Importancia e Información Reservada, aprobado mediante Resolución SMV N° 005-2014-SMV/01, comunicamos la siguiente información:

Envío de Información Financiera Consolidada de la Empresa Matriz
Empresa Matriz : REPSOL S.A.
Tipo de Información : Trimestral
Periodo : 2019 - 3

Órgano que aprueba : Otros
Fecha de Aprobación : 31/10/2019

Datos de las personas responsables de la elaboración de la información : ANTONIO LORENZO SIERRA

Archivos aprobados :

- Información Financiera :
Nota 3Q19 Repsol.pdf

SUBSIDIARIAS CUYA INFORMACION SE CONSOLIDA
ALBATROS S.A.R.L.
CARBON BLACK ESPAÑOLA, S.A.
PETROLEOS DEL NORTE, S.A. - PETRONOR
REFINERIA LA PAMPILLA S.A.A.
REPSOL BOLIVIA S.A.
REPSOL BUTANO S.A.
REPSOL CHILE S.A.
REPSOL EXPLORACION, S.A.
REPSOL GESTION DE DIVISA SL
REPSOL INTERNATIONAL FINANCE B.V.
REPSOL ITALIA, SPA
REPSOL NUEVAS ENERGIAS S.A.
REPSOL PERU B.V.
REPSOL PETROLEO, S.A.
REPSOL PORTUGUESA, S.A.
REPSOL QUIMICA, S.A.
REPSOL SINOPEC BRASIL S.A.
REPSOL TESORERIA Y GESTION FINANCIERA S.A.
Repsol Trading S.A.

Cordialmente,

DANTE GIOVANNI BLOTTE VOLPE
REPRESENTANTE BURSATIL

Resultados

3T 2019

31 de octubre de 2019



REPSOL



ÍNDICE

3T19: Sólida generación de caja operativa	2
Principales magnitudes	4
Resultados tercer trimestre de 2019	4
Análisis de resultados por segmentos	6
Upstream	6
Downstream	9
Corporación y otros	11
Análisis de resultados: resultados específicos	12
Resultados específicos	12
Análisis de flujos de efectivo: estado de flujos de efectivo ajustado	13
Análisis de deuda neta: evolución de la deuda neta	14
Hechos destacados	15
Anexo I – Información financiera y magnitudes operativas por segmentos	18
Magnitudes operativas	25
Anexo II – Estados Financieros Consolidados	28
Anexo III – Reconciliación magnitudes modelo de reporting por segmentos a NIIF	32
Anexo IV – Efecto NIIF 16	37
Anexo V – Bases de presentación	39
Bases de presentación de la información financiera	40



3T19: Sólida generación de caja operativa

(Cifras no auditadas)

Resultados (millones de euros)	3T 2018	2T 2019	3T 2019	% Variación 3T19/3T18	Acumulado Septiembre 2018	Acumulado Septiembre 2019	% Variación 2019/2018
Upstream	368	323	218	(40,8)	1.015	864	(14,9)
Downstream	336	311	372	10,7	1.098	1.087	(1,0)
Corporación y Otros	(116)	(137)	(68)	41,4	(393)	(314)	20,1
Resultado Neto Ajustado	588	497	522	(11,2)	1.720	1.637	(4,8)

JOSU JON IMAZ, CEO: *“El flujo de caja operativo ha aumentado un 22% durante el año”*

El sólido desempeño del flujo de caja de Repsol durante el año demuestra la solidez de nuestra estrategia. Pese a unas condiciones de mercado más débiles, Repsol **ha logrado aumentar su flujo de caja operativo durante el año en un 22%**. Continuaremos con nuestra disciplina en el crecimiento, en una ejecución eficiente de los proyectos y en unas operaciones seguras y fiables.

**RDO. NETO
AJUSTADO**

522 M€ [-11%]

El **resultado neto ajustado** del tercer trimestre de 2019 ascendió a 522 M€, un 11% inferior al del mismo trimestre del 2018.

EBITDA CCS

1.764 M€ [-9%]

El **EBITDA CCS** del tercer trimestre de 2019 alcanzó 1.764 M€, un 9% inferior al del mismo periodo de 2018.

DEUDA NETA

3.836 M€

La **deuda neta** del Grupo a cierre del tercer trimestre de 2019 se situó en 3.836 M€, 174 M€ superior respecto al cierre del segundo trimestre de 2019, habiendo realizado operaciones de autocartera por importe de -565 M€. La **sólida generación de caja operativa** ha sido superior a los pagos por inversiones, dividendos e intereses.

La deuda neta a cierre del tercer trimestre de 2019, incluyendo arrendamientos, se sitúa en 7.751 M€ tras la aplicación de la NIIF 16*.

UPSTREAM

218 M€ [-41%]

La **producción** media de Upstream alcanzó 711 Kbp/d en el tercer trimestre de 2019, 19 Kbp/d superior a la del mismo período de 2018 debido principalmente por la conexión de nuevos pozos en Marcellus y Eagle Ford (Estados Unidos), Akacías (Colombia) y Duvernay (Canadá), el inicio de la producción en Buckskin (Estados Unidos) y la adquisición de Mikkel (Noruega). Todo ello fue parcialmente compensado por aspectos operacionales y actividades de mantenimiento en Trinidad y Tobago, una menor producción en Libia debido al impacto de las interrupciones por fuerza mayor, una menor demanda de gas en Bolivia y Malasia, así como por la desinversión de MidContinent (Estados Unidos), el vencimiento de la licencia Jambi Merang (Indonesia) y el declino natural de los campos.

*Ver bases de presentación al final de este informe.

En octubre, se le han adjudicado a la compañía cuatro nuevos bloques de exploración *offshore* en el presalino brasileño durante la decimosexta ronda de concesiones exploratorias.

DOWNSTREAM**372 M€ (+11%)**

En el **Downstream**, el resultado neto ajustado ascendió a 372 M€, un 11% superior al del mismo trimestre del 2018. El mejor comportamiento de los Negocios Comerciales (Movilidad, Lubricantes y GLP), Repsol Perú y la apreciación del dólar frente al euro más que compensaron los menores resultados en Refino.

CORPORACIÓN Y OTROS**-68 M€**

Repsol International Finance, B.V. cerró una **emisión de bonos a 8 años de 750 millones de euros** a un precio de 99,684% y un cupón fijo anual de 0,25%.

La agencia **Fitch Ratings** anunció en julio un **alza de la calificación crediticia a corto plazo** de Repsol desde F3 a F2.

PRINCIPALES MAGNITUDES

(Cifras no auditadas)

Resultados (millones de euros)	3T 2018	2T 2019	3T 2019	% Variación 3T19/3T18	Acumulado Septiembre 2018	Acumulado Septiembre 2019	% Variación 2019/2018
Upstream	368	323	218	(40,8)	1.015	864	(14,9)
Downstream	336	311	372	10,7	1.098	1.087	(1,0)
Corporación y Otros	(116)	(137)	(68)	41,4	(393)	(314)	20,1
Resultado Neto Ajustado	588	497	522	(11,2)	1.720	1.637	(4,8)
Efecto Patrimonial	67	60	(123)	-	269	(60)	-
Resultado Específico	(30)	(32)	(66)	(120,0)	182	(111)	-
Resultado Neto	625	525	333	(46,7)	2.171	1.466	(32,5)

Magnitudes económicas (millones de euros)	3T 2018	2T 2019	3T 2019	% Variación 3T19/3T18	Acumulado Septiembre 2018	Acumulado Septiembre 2019	% Variación 2019/2018
EBITDA	2.022	1.902	1.597	(21,0)	5.833	5.309	(9,0)
EBITDA CCS	1.930	1.819	1.764	(8,6)	5.459	5.386	(1,3)
Inversiones	774	870	837	8,1	2.019	2.305	14,2
Deuda Neta	2.304	3.662	3.836	66,5	2.304	3.836	66,5
Deuda Neta con Arrendamientos	-	7.464	7.751	-	-	7.751	-
Deuda Neta / EBITDA a CCS (x)	0,30	0,53*	0,52*	73,7	0,32	0,51	61,1

Magnitudes operativas	3T 2018	2T 2019	3T 2019	% Variación 3T19/3T18	Acumulado Septiembre 2018	Acumulado Septiembre 2019	% Variación 2019/2018
Producción de Líquidos (Miles de bbl/d)	250	258	252	0,8	261	251	(3,8)
Producción de Gas (***) (Millones scf/d)	2.476	2.446	2.576	4,0	2.541	2.528	(0,5)
Producción Total (Miles de bep/d)	691	694	711	2,9	713	702	(1,6)
Precio Realización Crudo (\$/Bbl)	66,9	62,2	55,3	(17,3)	65,1	58,1	(10,8)
Precio Realización Gas (\$/Miles scf)	3,3	3,1	2,6	(21,2)	3,3	3,0	(9,1)
Utilización Destilación Refino España (%)	96,3	85,9	89,5	(6,8)	92,4	89,4	(3,0)
Utilización Conversión Refino España (%)	108,9	101,8	104,9	(4,0)	105,6	102,9	(2,7)
Indicador Margen Refino España (\$/Bbl)	6,7	3,5	5,5	(17,9)	6,9	4,8	(30,4)

(*) EBITDA a CCS excluyendo el efecto de los arrendamientos derivados de la nueva norma contable (NIIF 16). (***) 1.000 Mcf/d = 28,32 Mm³/d = 0,178 Mbep/d

Resultados del tercer trimestre de 2019

El **resultado neto ajustado** del tercer trimestre de 2019 ascendió a 522 M€, un 11% inferior al del mismo trimestre del 2018. El **resultado neto** alcanzó los 333 M€, inferior en 292 M€ respecto al mismo periodo del 2018.

Los resultados trimestrales por cada segmento de negocio se resumen a continuación:

- El resultado neto ajustado de **Upstream** en el tercer trimestre de 2019 se ha situado en 218 M€, 150 M€ inferior al del mismo trimestre de 2018 debido a unos menores precios de realización de crudo y gas. Esto fue parcialmente compensado por una mayor producción, unos menores costes exploratorios, la apreciación del dólar frente al euro y al impacto positivo de los impuestos sobre beneficios por un menor resultado operativo.
- En **Downstream**, el resultado neto ajustado fue de 372 M€, un 11% superior al del mismo periodo del año anterior. El mejor comportamiento de los Negocios Comerciales (Movilidad, Lubricantes y GLP),

Repsol Perú y la apreciación del dólar frente al euro más que compensaron los menores resultados en Refino.

- En **Corporación y otros**, el resultado neto ajustado fue de -68 M€, en comparación con los -116 M€ del mismo periodo de 2018. En **Corporación** debido a unos menores costes corporativos y en **Ajustes** principalmente por el impacto positivo de los ajustes por las ventas intragrupo de crudo y operaciones de uso propio, entre los segmentos de Downstream y Upstream en el tercer trimestre de 2018. Por último, en el **Resultado Financiero**, los menores gastos netos por intereses de la deuda, así como los mejores resultados derivados de la gestión de posiciones de tipo de interés y de tipo de cambio lograron compensar los mayores costes financieros procedentes principalmente de la aplicación de la NIIF 16.

El **EBITDA CCS** del tercer trimestre de 2019 alcanzó 1.764 M€, un 9% inferior al del mismo período del año.

La **deuda neta** del Grupo a cierre del tercer trimestre de 2019 se situó en 3.836 M€, 174 M€ superior respecto al cierre del segundo trimestre de 2019, habiendo realizado operaciones de autocartera por importe de -565 M€. La sólida generación de caja operativa ha sido superior a los pagos por inversiones, dividendos e intereses.

ANÁLISIS DE RESULTADOS POR SEGMENTOS

Upstream

(Cifras no auditadas)

Resultados (millones de euros)	3T 2018	2T 2019	3T 2019	% Variación 3T19/3T18	Acumulado Septiembre 2018	Acumulado Septiembre 2019	% Variación 2019/2018
Resultado Neto Ajustado	368	323	218	(40,8)	1.015	864	(14,9)
Resultado de las operaciones	640	612	460	(28,1)	1.876	1.634	(12,9)
Impuesto sobre beneficios	(281)	(300)	(244)	13,2	(875)	(791)	9,6
Resultado de participadas y minoritarios	9	11	2	(77,8)	14	21	50,0
EBITDA	1.288	1.149	984	(23,6)	3.577	3.197	(10,6)
Inversiones	523	562	553	5,7	1.423	1.514	6,4
Tipo Impositivo Efectivo (%)	44	49	53	9,0	47	48	1,0
Cotizaciones internacionales	3T 2018	2T 2019	3T 2019	% Variación 3T19/3T18	Acumulado Septiembre 2018	Acumulado Septiembre 2019	% Variación 2019/2018
Brent (\$/Bbl)	75,2	68,9	62,0	(17,6)	72,1	64,6	(10,4)
WTI (\$/Bbl)	69,4	59,9	56,4	(18,7)	66,8	57,1	(14,5)
Henry Hub (\$/MBtu)	2,9	2,6	2,2	(24,1)	2,9	2,7	(6,9)
Tipo de cambio medio (\$/€)	1,16	1,12	1,11	(4,3)	1,19	1,12	(5,9)
Precios de realización	3T 2018	2T 2019	3T 2019	% Variación 3T19/3T18	Acumulado Septiembre 2018	Acumulado Septiembre 2019	% Variación 2019/2018
Crudo (\$/Bbl)	66,9	62,2	55,3	(17,3)	65,1	58,1	(10,8)
Gas (\$/Miles scf)	3,3	3,1	2,6	(21,2)	3,3	3,0	(9,1)
Exploración (millones de euros) (*)	3T 2018	2T 2019	3T 2019	% Variación 3T19/3T18	Acumulado Septiembre 2018	Acumulado Septiembre 2019	% Variación 2019/2018
G&A y amortización de bonos y sondeos secos	132	52	10	(92,4)	355	85	(76,1)
Producción	3T 2018	2T 2019	3T 2019	% Variación 3T19/3T18	Acumulado Septiembre 2018	Acumulado Septiembre 2019	% Variación 2019/2018
Líquidos (Miles de bbl/d)	250	258	252	0,8	261	251	(3,8)
Gas (**) (Millones scf/d)	2.476	2.446	2.576	4,0	2.541	2.528	(0,5)
Total (Miles de bep/d)	691	694	711	2,9	713	702	(1,5)

(*) Sólo costes directos atribuibles a proyectos de exploración. (**) 1.000 Mcf/d = 28,32 Mm³/d = 0,178 Mbep/d

Resultados del tercer trimestre de 2019

El **resultado neto ajustado** se ha situado en 218 M€, 150 M€ inferior al del mismo trimestre de 2018 debido principalmente a unos menores precios de realización de crudo y gas. Esto fue parcialmente compensado por una mayor producción, unos menores costes exploratorios, la apreciación del dólar frente al euro y al impacto positivo de los impuestos sobre beneficios por un menor resultado operativo.

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

- Los menores **precios de realización** han tenido un efecto negativo en el resultado operativo de 377 M€.

- Los **mayores volúmenes** han contribuido positivamente al resultado operativo en 14 M€.
- Las **amortizaciones** fueron 42 M€ superiores debido principalmente al impacto de la NIIF 16.
- Los menores **costes de exploración** han tenido un efecto positivo en el resultado operativo de 124 M€.
- La **apreciación del dólar** frente al euro contribuyó positivamente al resultado operativo en 21 M€.
- Los **impuestos sobre beneficios** han impactado positivamente al resultado neto ajustado en 36 M€ debido a un menor resultado operativo.
- Los resultados de **sociedades participadas y minoritarios**, así como **otros costes** explican las diferencias restantes.

La **producción** media de Upstream alcanzó 711 Kbp/d en el tercer trimestre de 2019, 19 Kbp/d superior a la del mismo período de 2018 debido principalmente por la conexión de nuevos pozos en Marcellus y Eagle Ford (Estados Unidos), Akacias (Colombia) y Duvernay (Canadá), el inicio de la producción en Buckskin (Estados Unidos) y la adquisición de Mikkel (Noruega). Todo ello fue parcialmente compensado por aspectos operacionales y actividades de mantenimiento en Trinidad y Tobago, una menor producción en Libia debido al impacto de las interrupciones por fuerza mayor, una menor demanda de gas en Bolivia y Malasia, así como por la desinversión de MidContinent (Estados Unidos), el vencimiento de la licencia Jambi Merang (Indonesia) y el declino natural de los campos.

Durante el tercer trimestre de 2019, se finalizó 1 pozo *appraisal* que se encuentra todavía en evaluación.

Inversiones de explotación

Las **inversiones de explotación** en Upstream durante el tercer trimestre de 2019 ascendieron a 553 M€, superior en 30 M€ a las del mismo periodo de 2018.

- Las **inversiones en desarrollo** representaron un 76% de la inversión total y se realizaron principalmente en los Estados Unidos (46%), Trinidad y Tobago (14%), Noruega (13%) y Reino Unido (6%).
- Las **inversiones en exploración**, por otro lado, representaron un 20% del total y se realizaron fundamentalmente en los Estados Unidos (60%), Indonesia (8%), Bolivia (5%) y Noruega (4%).

Las **inversiones de explotación** en Upstream durante los primeros nueve meses de 2019 ascendieron a 1.514 M€, superior en 91 M€ a las del mismo periodo de 2018.

- Las **inversiones en desarrollo** representaron un 80% de la inversión total y se realizaron principalmente en los Estados Unidos (39%), Noruega (15%), Trinidad y Tobago (15%) y Reino Unido (7%).
- Las **inversiones en exploración**, por otro lado, representaron un 18% del total y se realizaron fundamentalmente en los Estados Unidos (42%), Bolivia (7%), Indonesia (7%), Bulgaria (6%), Noruega (5%), Colombia (5%) y Grecia (4%).

Resultados enero – septiembre 2019

El **resultado neto ajustado** para los primeros nueve meses de 2019 ascendió a 864 M€, un 15% inferior al del mismo periodo del 2018 debido a los menores precios de realización de crudo y gas y los menores volúmenes principalmente debido a una menor contribución de Libia. Todo ello fue parcialmente compensado por menores costes de exploración y otros costes, así como por la apreciación del dólar frente el euro y unos menores impuestos sobre beneficios debido a un menor resultado operativo.

La **producción media de Upstream** alcanzó 702 Kbp/d en los primeros nueve meses de 2019, 11 Kbp/d inferior a la del mismo período de 2018 debido a las interrupciones de la producción en Libia por fuerza mayor, una menor demanda de gas en Venezuela, las paradas por aspectos operacionales y actividades de mantenimiento en Trinidad y Tobago, así como la desinversión de MidContinent (Estados Unidos), el vencimiento de la licencia Jambi Merang (Indonesia) y el declino natural de los campos. Todo ello fue parcialmente compensado por la conexión de nuevos pozos en Marcellus y Eagle Ford (Estados Unidos), Akacías (Colombia) y Duvernay (Canadá), así como por la adquisición de Mikkel y Visund (Noruega) y el inicio de la producción en Buckskin (Estados Unidos).

Downstream

[Cifras no auditadas]

Resultados (millones de euros)	3T 2018	2T 2019	3T 2019	% Variación 3T19/3T18	Acumulado Septiembre 2018	Acumulado Septiembre 2019	% Variación 2019/2018
Resultado Neto Ajustado	336	311	372	10,7	1.098	1.087	(1,0)
Resultado de las operaciones	442	414	498	12,7	1.427	1.453	1,8
Impuesto sobre beneficios	(106)	(102)	(115)	(8,5)	(335)	(346)	(3,3)
Resultado de participadas y minoritarios	0	(1)	(11)	-	6	(20)	-
Resultado Neto Recurrente a Coste Medio Ponderado	403	371	249	(38,2)	1.367	1.027	(24,9)
Efecto patrimonial	67	60	(123)	-	269	(60)	-
EBITDA	741	780	655	(11,6)	2.390	2.235	(6,5)
EBITDA CCS	649	697	822	26,7	2.016	2.312	14,7
Inversiones	235	293	267	13,6	560	749	33,8
Tipo Impositivo Efectivo (%)	23	25	23	0,0	23	24	1,0
Magnitudes operativas	3T 2018	2T 2019	3T 2019	% Variación 3T19/3T18	Acumulado Septiembre 2018	Acumulado Septiembre 2019	% Variación 2019/2018
Indicador margen de refino España (\$/Bbl)	6,7	3,5	5,5	(17,9)	6,9	4,8	(30,4)
Utilización Destilación Refino España (%)	96,3	85,9	89,5	(6,8)	92,4	89,4	(3,0)
Utilización Conversión Refino España (%)	108,9	101,8	104,9	(4,0)	105,6	102,9	(2,7)
Ventas de Productos Petrolíferos (Miles de toneladas)	13.333	11.910	13.121	(1,6)	38.520	37.372	(3,0)
Ventas de Productos Petroquímicos (Miles de toneladas)	622	703	678	9,0	1.935	2.136	10,4
Ventas de GLP (Miles de toneladas)	241	305	226	(6,2)	980	925	(5,6)
Comercialización GN Norteamérica (TBtu)	131,0	124,3	149,2	13,9	388,8	436,2	12,2
Cotizaciones internacionales (\$/Mbtu)	3T 2018	2T 2019	3T 2019	% Variación 3T19/3T18	Acumulado Septiembre 2018	Acumulado Septiembre 2019	% Variación 2019/2018
Henry Hub	2,9	2,6	2,2	(24,1)	2,9	2,7	(6,9)
Algonquin	3,0	2,3	2,1	(30,0)	4,8	3,2	(33,3)

Resultados del tercer trimestre de 2019

El **resultado neto ajustado** ha ascendido a 372 M€, superior en 36 M€ respecto al del tercer trimestre de 2018.

Los principales impactos en los negocios del Downstream que explican los resultados del tercer trimestre de este año frente al del año anterior son:

- En **Refino**, el resultado operativo fue inferior en 55 M€. Los mayores diferenciales de los destilados medios no fueron capaces de compensar los menores diferenciales de las gasolinas, el fuelóleo y la nafta, así como por unos menores diferenciales entre crudos pesados y ligeros.
- En **Química**, el resultado operativo está en línea al del mismo periodo del año anterior, ya que los mayores costes han sido compensados por el impacto positivo de las medidas de eficiencia, principalmente por el incremento de la utilización de GLP en los crackers.
- En los negocios de **Trading y Comercialización de Gas** el resultado operativo fue 20 M€ superior al del tercer trimestre de 2018 gracias a los mejores márgenes de comercialización.

- En **Movilidad, Lubricantes y GLP**, el resultado operativo fue 46 M€ superior al del tercer trimestre de 2018 debido principalmente a una mayor contribución del negocio de marketing en España y Portugal, así como unos mejores márgenes en el negocio de GLP.
- La **apreciación del dólar con respecto al euro** ha contribuido positivamente al resultado operativo en 17 M€.
- Los **resultados de otras actividades, de sociedades participadas y minoritarios, y los impuestos** explican el resto de la variación.

Inversiones de explotación

Las **inversiones de explotación** en Downstream durante el tercer trimestre y los nueve primeros meses de 2019 ascendieron a 267 M€ y 749 M€ respectivamente.

Resultados enero – septiembre 2019

El **resultado neto ajustado** ascendió a 1.087 M€, en línea respecto al período del año anterior. La menor contribución del Refino y del negocio de comercialización de gas en América del Norte fue prácticamente compensada por unos mejores resultados en Química, Repsol Perú, Trading y Movilidad.

Corporación y otros

(Cifras no auditadas)

Resultados (millones de euros)	3T 2018	2T 2019	3T 2019	% Variación 3T19/3T18	Acumulado Septiembre 2018	Acumulado Septiembre 2019	% Variación 2019/2018
Resultado Neto Ajustado	(116)	(137)	(68)	41,4	(393)	(314)	20,1
Resultado de Corporación	(70)	(68)	(44)	37,1	(174)	(145)	16,7
Ajustes de Consolidación	41	19	(20)	-	(33)	(46)	(39,4)
Resultado financiero	(115)	(131)	(14)	87,8	(290)	(242)	16,6
Impuesto sobre beneficios	28	43	11	(60,7)	105	121	15,2
Resultado de participadas y minoritarios	0	0	(1)	-	(1)	(2)	(100,0)
EBITDA	(7)	(27)	(42)	-	(134)	(123)	8,2
Intereses Netos (*)	(71)	(48)	(49)	31,0	(215)	(163)	24,2
Inversiones	16	15	17	6,3	36	42	16,7
Tipo Impositivo Efectivo (%)	(20)	(24)	(15)	5,0	(21)	(28)	(7,0)

(*) No incluye el efecto de los arrendamientos

Corporación y ajustes

El resultado operativo de **Corporación y Ajustes** en el **tercer trimestre** de 2019 ascendió a un gasto neto de 64 M€, el cual compara con un gasto neto de 29 M€ durante el mismo periodo de 2018 debido principalmente a unos menores gastos corporativos y al impacto positivo de los ajustes por las ventas intragrupo de crudo y operaciones de uso propio, entre los segmentos de Upstream y Downstream, en el tercer trimestre de 2018.

El resultado operativo de **Corporación y Ajustes** en los **nueves primeros meses** de 2019 ascendió a un gasto neto de 191 M€, el cual compara con un gasto neto de 207 M€ durante el mismo periodo de 2018 debido principalmente a unos menores gastos corporativos.

Resultado financiero

El **resultado financiero** en el **tercer trimestre** y en los **nueve primeros meses** del año 2019 fueron negativos en 14 M€ y 242 M€ respectivamente, los cuales comparan con un resultado negativo de 115 M€ y 290 M€ en los mismos periodos de 2018. Los menores gastos netos por intereses de la deuda, así como mejores resultados derivados de la gestión de posiciones de tipo de interés y de tipo de cambio lograron compensar los mayores costes financieros procedentes principalmente de la aplicación de la NIIF 16.

ANÁLISIS DE RESULTADOS: RESULTADOS ESPECÍFICOS

Resultados específicos

(Cifras no auditadas)

Resultados (millones de euros)	3T 2018	2T 2019	3T 2019	% Variación 3T19/3T18	Acumulado Septiembre 2018	Acumulado Septiembre 2019	% Variación 2019/2018
Desinversiones	52	1	14	(73,1)	59	45	(23,7)
Reestructuración de plantilla	(25)	(24)	(4)	84,0	(42)	(33)	21,4
Deterioros	(2)	(1)	(1)	50,0	(125)	(4)	96,8
Provisiones y otros	(55)	(8)	(75)	(36,4)	(122)	(119)	2,5
Operaciones interrumpidas	0	0	0	-	412	0	-
Resultados Específicos	(30)	(32)	(66)	(120,0)	182	(111)	-

Los **resultados específicos** en el **tercer trimestre** de 2019 fueron negativos en 66 M€, los cuales comparan con un resultado negativo de 30 M€ en el mismo periodo del año anterior. Esta diferencia se explica principalmente por los resultados de tipo de cambio en posiciones fiscales y provisiones por riesgo de crédito en Venezuela.

Los **resultados específicos** en los **nueve primeros meses** del año 2019 fueron negativos en 111 M€, los cuales comparan con un resultado positivo de 182 M€ en el mismo periodo del año anterior. Esta diferencia se explica principalmente por la desinversión en Naturgy, los resultados de tipo de cambio en posiciones fiscales y provisiones por riesgo de crédito en Venezuela.

ANÁLISIS DE FLUJOS DE EFECTIVO: ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO AJUSTADO

En este apartado se recoge el Estado de Flujos de Efectivo Ajustado del Grupo:

(Cifras no auditadas)

	ENERO - SEPTIEMBRE	
	2018	2019
I. FLUJO DE CAJA DE LAS OPERACIONES		
EBITDA A CCS	5.459	5.386
Cambios en el capital corriente ¹	(1.101)	(496)
Cobros de dividendos	20	42
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(756)	(690)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(271)	(168)
	3.351	4.074
II. FLUJO DE CAJA DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Pagos por inversiones	(2.005)	(2.351)
Cobros por desinversiones	3.854	89
	1.849	(2.262)
FLUJO DE CAJA LIBRE (I. + II.)	5.200	1.812
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(297)	(408)
Intereses netos	(336)	(365)
Autocartera	(844)	(1.224)
CAJA GENERADA EN EL PERIODO	3.723	(185)
Actividades de financiación y otros	(3.046)	(870)
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	677	(1.055)
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	4.820	5.021
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	5.497	3.966

⁽¹⁾ Incluye un efecto inventario antes de impuestos de -167 M€ en el 3T19.

ANÁLISIS DE DEUDA NETA: EVOLUCIÓN DE LA DEUDA NETA

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

(Cifras no auditadas)

EVOLUCIÓN DE LA DEUDA NETA (Millones de euros)	3T 2019	Enero - Septiembre 2019
DEUDA NETA AL INICIO DEL PERIODO	3.662	3.439
EFFECTO ARRENDAMIENTOS ⁽¹⁾	3.802	3.727
DEUDA NETA AL INICIO DEL PERIODO CON ARRENDAMIENTOS	7.464	7.166
EBITDA A CCS	(1.764)	(5.386)
VARIACIÓN FONDO DE MANIOBRA COMERCIAL ⁽²⁾	(73)	496
COBROS / PAGOS POR IMPUESTOS DE BENEFICIOS	227	690
INVERSIONES NETAS	823	2.272
DIVIDENDOS Y REMUNERACIONES DE OTROS INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO	207	408
EFFECTO TIPO DE CAMBIO	43	63
INTERESES Y OTROS MOVIMIENTOS ⁽³⁾	824	2.042
DEUDA NETA AL CIERRE DEL PERIODO CON ARRENDAMIENTOS	7.751	7.751
DEUDA NETA AL CIERRE DEL PERIODO	3.836	3.836

RATIOS	3T 2019	3T19 con Arrendamientos
CAPITAL EMPLEADO OP. CONT. (M€)	35.547	39.351
DEUDA NETA / CAPITAL EMPLEADO OP. CONT. (%)	10,8	19,7
ROACE (%)	6,4	5,9
DEUDA NETA / EBITDA A CCS (x)	0,51 ⁽⁴⁾	1,08

⁽¹⁾ Incluye 1.624 M€ por arrendamientos financieros reconocidos con la norma contable anterior y 2.103 M€ por nuevos pasivos por arrendamientos reconocidos por aplicación de la NIIF 16.

⁽²⁾ Incluye un efecto de inventario antes de impuestos de -167 M€ para el tercer trimestre de 2019.

⁽³⁾ Incluye principalmente nuevos contratos de arrendamientos, operaciones de mercado con acciones propias, gastos por interés, dividendos recibidos, otros cobros/pagos y efectos de adquisición/venta de sociedades.

⁽⁴⁾ EBITDA a CCS excluyendo el efecto de los arrendamientos derivados de la nueva norma contable (NIIF 16).

La **deuda neta** del Grupo a cierre del tercer trimestre de 2019 se situó en 3.836 M€, 174 M€ superior respecto al cierre del segundo trimestre de 2019, habiendo realizado operaciones de autocartera por importe de -565 M€. La **sólida generación de caja operativa** ha sido superior a los pagos por inversiones, dividendos e intereses.

La **liquidez** del Grupo a cierre del tercer trimestre de 2019 se situó en 8.386 M€ (incluyendo las líneas de créditos comprometidas no dispuestas) lo que supone 1,74 veces los vencimientos de deuda bruta en el corto plazo.

HECHOS DESTACADOS

Desde la publicación de los resultados del segundo trimestre de 2019, los hechos más significativos relacionados con la compañía han sido los siguientes:

UPSTREAM

- AGO. 2019** En agosto, las autoridades noruegas autorizaron la extensión de la vida útil de las instalaciones del campo Rev (Repsol es el operador y cuenta con un 70% de participación) hasta el 1 de abril de 2021 que expira la licencia de producción actual.
- OCT. 2019** En octubre, se le ha adjudicado a la compañía cuatro nuevos bloques de exploración en el presalino brasileño durante la decimosexta ronda de concesiones exploratorias. Tres de los bloques están ubicados en la cuenca de Campos y uno en la cuenca de Santos. Repsol explorará el bloque C-M-795, ubicado en la cuenca Campos en el estado de Río de Janeiro, con una participación del 100% y será el operador del bloque C-M-825 también en la cuenca Campos, con una participación operativa del 60% en un consorcio con Chevron (40%). El tercer campo adquirido en Campos es C-M-845 (Repsol 40%, Chevron 40% y Wintershall Dea 20%). El cuarto campo adquirido en la licitación fue S-M-766 en la cuenca Santos (Repsol 40%, Chevron 40% y Wintershall Dea 20%).

DOWNSTREAM

- SEP. 2019** El 30 de septiembre Repsol anunció la creación de una *joint venture* con United Global Limited, con sede en Singapur, tras adquirir el 40% de su filial de lubricantes, United Oil Company. Esta alianza incrementará la presencia de Repsol en el sudeste asiático, especialmente en Indonesia, el mayor mercado de lubricantes de la zona. La expansión de este negocio forma parte de los objetivos del Plan Estratégico 2018-2020 para impulsar e internacionalizar el negocio del Downstream, para el cuál la compañía contempla invertir 1.500 millones de euros en los negocios de Estaciones de Servicio, Petroquímica, Trading y Lubricantes.
- OCT. 2019** El 7 de octubre, Repsol inauguró la estación de recarga de vehículos eléctricos de mayor potencia de Europa. La instalación, situada en la estación de servicio de Repsol en Ugaldebieta (Vizcaya), es la primera en Europa que permite recargar un vehículo con 400 kW de potencia.
- OCT. 2019** Windfloat Atlantic comienza la instalación offshore del primer parque eólico flotante en Europa continental. El proyecto acelerará el despliegue comercial de la innovadora tecnología WindFloat®, que se vale de la riqueza de recursos eólicos en emplazamientos marinos temporales y aguas profundas previamente inaccesibles. El proyecto Windfloat Atlantic marca así un hito para el sector, dado que se trata del primer parque eólico flotante semisumergible del mundo.

CORPORACIÓN

JUL. 2019 El 26 de julio, Repsol International Finance, B.V. cerró una emisión de bonos a 8 años de 750 millones de euros a un precio de 99,684% y un cupón fijo anual de 0,25%, cuya admisión a cotización fue solicitada en la Bolsa de Luxemburgo.

JUL. 2019 El 31 de julio, la agencia Fitch Ratings anunció un alza de la calificación crediticia a corto plazo de Repsol desde F3 a F2. La calificación crediticia a largo plazo se mantuvo en BBB, con perspectiva positiva.

AGO. 2019 El 29 de agosto, Repsol acordó poner en marcha un programa de recompra de acciones propias (el "Programa de Recompra") de conformidad con la autorización conferida por la Junta General de Accionistas celebrada el pasado 31 de mayo de 2019 dentro del punto séptimo del orden del día (el "Acuerdo de la Junta General").

El Programa de Recompra se ejecuta con la finalidad de reducir el capital social de Repsol mediante amortización de acciones propias. Al propio tiempo, la finalidad de tal reducción de capital es coadyuvar a la retribución del accionista de Repsol mediante el incremento del beneficio por acción.

El número máximo de acciones ("NMAA") a adquirir bajo el Programa de Recompra se fija en 70.368.868 acciones de Repsol¹, representativas del 4,40%, aproximadamente, del capital social de Repsol a la fecha de esta comunicación. Por su parte, y de acuerdo con la fórmula prevista en el Acuerdo de la Junta General, la Inversión Máxima del Programa de Recompra asciende a 1.149.651.380,95 euros.

El Programa de Recompra comenzó el día 30 de agosto de 2019 y permanecerá vigente hasta el 20 de diciembre de 2019. No obstante, Repsol se reserva el derecho a finalizar el Programa de Recompra si, con anterioridad a su fecha límite de vigencia (esto es, el 20 de diciembre de 2019), se hubiera cumplido su finalidad.

Repsol ha comunicado periódicamente las operaciones que ha llevado a cabo sobre sus propias acciones al amparo del Programa de Recompra.

OCT. 2019 El 8 de octubre, Repsol publicó su documento Trading Statement, el cual contiene información provisional correspondiente al tercer trimestre de 2019, incluyendo datos sobre entorno económico, así como datos operativos de la compañía durante el periodo.

¹ Cifra acorde con el Límite Conjunto, según se define este en el Acuerdo de la Junta General.

Madrid, 31 de octubre de 2019

Hoy 31 de octubre de 2019 a las 12:30 horas (CET), tendrá lugar una teleconferencia para analistas e inversores institucionales con el objetivo de informar de los resultados del Grupo Repsol correspondientes al tercer trimestre de 2019. 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 consolidados correspondientes al periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2019, que estarán disponibles en la página web de Repsol y de la CNMV (Comisión Nacional del Mercado de Valores).



**ANEXO I – INFORMACIÓN
FINANCIERA Y MAGNITUDES
OPERATIVAS POR SEGMENTOS**

**3^{er} TRIMESTRE
2019**

RESULTADOS POR SEGMENTOS DE NEGOCIO

(Cifras no auditadas)

Millones de euros	TERCER TRIMESTRE 2018							
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas y minoritarios	Resultado neto ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Resultado Neto
Upstream	640	-	(281)	9	368	-	(4)	364
Downstream	442	-	(106)	-	336	67	3	406
Corporación y otros	(29)	(115)	28	-	(116)	-	(29)	(145)
TOTAL	1.053	(115)	(359)	9	588	67	(30)	625
TOTAL RESULTADO NETO							(30)	625

Millones de euros	SEGUNDO TRIMESTRE 2019							
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas y minoritarios	Resultado neto ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Resultado Neto
Upstream	612	-	(300)	11	323	-	41	364
Downstream	414	-	(102)	(1)	311	60	(56)	315
Corporación y otros	(49)	(131)	43	-	(137)	-	(17)	(154)
TOTAL	977	(131)	(359)	10	497	60	(32)	525
TOTAL RESULTADO NETO							(32)	525

Millones de euros	TERCER TRIMESTRE 2019							
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas y minoritarios	Resultado neto ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Resultado Neto
Upstream	460	-	(244)	2	218	-	(51)	167
Downstream	498	-	(115)	(11)	372	(123)	(10)	239
Corporación y otros	(64)	(14)	11	(1)	(68)	-	(5)	(73)
TOTAL	894	(14)	(348)	(10)	522	(123)	(66)	333
TOTAL RESULTADO NETO							(66)	333

Millones de euros	ACUMULADO A SEPTIEMBRE 2018							
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas y minoritarios	Resultado neto ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Resultado Neto
Upstream	1.876	-	(875)	14	1.015	-	(136)	879
Downstream	1.427	-	(335)	6	1.098	269	(15)	1.352
Corporación y otros	(207)	(290)	105	(1)	(393)	-	333	(60)
TOTAL	3.096	(290)	(1.105)	19	1.720	269	182	2.171
TOTAL RESULTADO NETO							182	2.171

Millones de euros	ACUMULADO A SEPTIEMBRE 2019							
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas y minoritarios	Resultado neto ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Resultado Neto
Upstream	1.634	-	(791)	21	864	-	24	888
Downstream	1.453	-	(346)	(20)	1.087	(60)	(98)	929
Corporación y otros	(191)	(242)	121	(2)	(314)	-	(37)	(351)
TOTAL	2.896	(242)	(1.016)	(1)	1.637	(60)	(111)	1.466
TOTAL RESULTADO NETO							(111)	1.466

RESULTADO DE LAS OPERACIONES POR SEGMENTO Y ÁREA GEOGRÁFICA

(Cifras no auditadas)

Millones de euros	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - SEPTIEMBRE	
	3T18	2T19	3T19	2018	2019
UPSTREAM	640	612	460	1.876	1.634
Europa, África y Brasil	395	407	314	1.198	1.005
Latinoamérica - Caribe	179	141	113	520	428
Norteamérica	76	17	2	223	85
Asia y Rusia	145	119	68	377	277
Exploración y Otros	(155)	(72)	(37)	(442)	(161)
DOWNSTREAM	442	414	498	1.427	1.453
Europa	476	398	521	1.418	1.425
Resto del Mundo	(34)	16	(23)	9	28
CORPORACIÓN Y OTROS	(29)	(49)	(64)	(207)	(191)
TOTAL	1.053	977	894	3.096	2.896

RESULTADO NETO AJUSTADO POR SEGMENTO Y ÁREA GEOGRÁFICA

(Cifras no auditadas)

Millones de euros	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - SEPTIEMBRE	
	3T18	2T19	3T19	2018	2019
UPSTREAM	368	323	218	1.015	864
Europa, África y Brasil	231	198	125	589	460
Latinoamérica - Caribe	113	95	82	373	299
Norteamérica	57	14	3	172	68
Asia y Rusia	84	68	34	216	153
Exploración y Otros	(117)	(52)	(26)	(335)	(116)
DOWNSTREAM	336	311	372	1.098	1.087
Europa	359	298	394	1.082	1.074
Resto del Mundo	(23)	13	(22)	16	13
CORPORACIÓN Y OTROS	(116)	(137)	(68)	(393)	(314)
TOTAL	588	497	522	1.720	1.637

EBITDA POR SEGMENTO Y ÁREA GEOGRÁFICA

(Cifras no auditadas)

Millones de euros	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - SEPTIEMBRE	
	3T18	2T19	3T19	2018	2019
UPSTREAM	1.288	1.149	984	3.577	3.197
Europa, África y Brasil	583	566	455	1.611	1.448
Latinoamérica - Caribe	317	283	275	937	878
Norteamérica	183	130	130	510	441
Asia y Rusia	245	210	154	647	542
Exploración y Otros	(40)	(40)	(30)	(128)	(112)
DOWNSTREAM ⁽¹⁾	741	780	655	2.390	2.235
Europa	754	744	657	2.298	2.115
Resto del Mundo	(13)	36	(2)	92	120
CORPORACIÓN Y OTROS	(7)	(27)	(42)	(134)	(123)
TOTAL ⁽¹⁾	2.022	1.902	1.597	5.833	5.309
(1) EBITDA CCS M€					
DOWNSTREAM	649	697	822	2.016	2.312
TOTAL	1.930	1.819	1.764	5.459	5.386

INVERSIONES DE EXPLOTACIÓN POR SEGMENTO Y ÁREA GEOGRÁFICA

(Cifras no auditadas)

Millones de euros	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - SEPTIEMBRE	
	3T18	2T19	3T19	2018	2019
UPSTREAM	523	562	553	1.423	1.514
Europa, África y Brasil	85	147	124	316	375
Latinoamérica - Caribe	121	99	80	219	278
Norteamérica	204	204	209	471	539
Asia y Rusia	32	21	26	142	66
Exploración y Otros	81	91	114	275	256
DOWNSTREAM	235	293	267	560	749
Europa	185	257	234	457	639
Resto del Mundo	50	36	33	103	110
CORPORACIÓN Y OTROS	16	15	17	36	42
TOTAL	774	870	837	2.019	2.305

CAPITAL EMPLEADO POR SEGMENTO DE NEGOCIO

(Cifras no auditadas)

Millones de euros	ACUMULADO		
	dic.-18	sep.-19	sep.-19 con arrendamientos
Upstream	21.515	22.203	23.084
Downstream	11.338	11.169	14.033
Corporación y otros	1.500	2.175	2.234
TOTAL CAPITAL EMPLEADO	34.353	35.547	39.351
ROACE (%)		6,4	-
ROACE (%) con arrendamientos *		-	5,9

(*) El ROACE a CCS en el 3T19 es del 6,1%



MAGNITUDES OPERATIVAS

**3^{er} TRIMESTRE
2019**

MAGNITUDES OPERATIVAS DE UPSTREAM

	Unidad	1T 2018	2T 2018	3T 2018	Enero-Sept 2018	4T 2018	Enero- Dic 2018	1T 2019	2T 2019	3T 2019	Enero-Sept 2019	% Variación 9M19 / 9M18
PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS	K Bep/día	727	722	691	713	722	715	700	694	711	702	(1,6)
Producción de Líquidos	K Bep/día	269	263	250	261	263	261	244	258	252	251	(3,5)
Europa, África y Brasil	K Bep/día	139	134	129	134	133	134	111	134	126	124	(7,6)
Latinoamérica - Caribe	K Bep/día	52	53	51	52	54	53	57	55	55	56	7,2
Norteamérica	K Bep/día	50	47	44	47	50	48	48	44	48	47	(0,7)
Asia y Rusia	K Bep/día	28	28	26	27	27	27	27	26	23	25	(8,2)
Producción de Gas Natural	K Bep/día	458	459	441	452	459	454	456	436	459	450	(0,5)
Europa, África y Brasil	K Bep/día	28	28	28	28	42	31	45	43	41	43	53,0
Latinoamérica - Caribe	K Bep/día	249	252	234	245	235	242	241	218	234	231	(5,7)
Norteamérica	K Bep/día	128	127	125	127	130	127	124	125	137	129	1,6
Asia y Rusia	K Bep/día	53	51	54	53	53	53	47	50	46	47	(10,1)
Producción de Gas Natural	Millones scf/d	2.571	2.577	2.476	2.541	2.576	2.550	2.562	2.446	2.576	2.528	(0,5)

MAGNITUDES OPERATIVAS DE DOWNSTREAM

	Unidad	1T 2018	2T 2018	3T 2018	9M18	4T 2018	Acumulado 2018	1T 2019	2T 2019	3T 2019	9M19	% Variación 9M19/9M18
CRUDO PROCESADO	M tep	11,6	10,9	12,1	34,6	12,0	46,6	11,5	10,6	11,2	33,3	(3,7)
Europa	M tep	10,2	9,9	10,9	31,0	10,6	41,6	10,3	9,6	10,1	29,9	(3,3)
Resto del Mundo	M tep	1,3	1,0	1,3	3,6	1,4	5,0	1,2	1,1	1,1	3,3	(6,8)
VENTAS DE PROD.PETROLÍFEROS	Kt	12.096	13.121	13.303	38.520	13.246	51.766	12.341	11.910	13.121	37.372	(3,0)
Ventas Europa	Kt	10.434	11.602	11.844	33.880	11.436	45.316	10.690	10.642	11.557	32.889	(2,9)
Marketing Propio	Kt	5.250	5.596	5.615	16.461	5.293	21.754	5.098	5.271	5.725	16.094	(2,2)
Productos claros	Kt	4.397	4.591	4.622	13.610	4.368	17.978	4.185	4.369	4.752	13.306	(2,2)
Otros productos	Kt	853	1.005	993	2.851	925	3.776	913	902	973	2.788	(2,2)
Resto Ventas Mercado Nacional	Kt	2.259	2.364	2.433	7.056	2.450	9.506	2.170	2.265	2.211	6.646	(5,8)
Productos claros	Kt	2.216	2.325	2.404	6.945	2.392	9.337	2.130	2.223	2.170	6.523	(6,1)
Otros productos	Kt	43	39	29	111	58	169	40	42	41	123	10,8
Exportaciones	Kt	2.925	3.642	3.796	10.363	3.693	14.056	3.422	3.106	3.621	10.149	(2,1)
Productos claros	Kt	1.147	1.394	1.689	4.230	1.673	5.903	1.319	1.401	1.585	4.305	1,8
Otros productos	Kt	1.778	2.248	2.107	6.133	2.020	8.153	2.103	1.705	2.036	5.844	(4,7)
Ventas Resto del Mundo	Kt	1.662	1.519	1.459	4.640	1.810	6.450	1.651	1.268	1.564	4.483	(3,4)
Marketing Propio	Kt	599	695	635	1.929	752	2.681	825	672	807	2.304	19,4
Productos claros	Kt	550	637	594	1.781	692	2.473	789	624	766	2.179	22,3
Otros productos	Kt	49	58	41	148	60	208	36	48	41	125	(15,5)
Resto Ventas Mercado Nacional	Kt	331	325	327	983	375	1.358	329	318	341	988	0,5
Productos claros	Kt	256	241	249	746	249	995	222	226	266	714	(4,3)
Otros productos	Kt	75	84	78	237	126	363	107	92	75	274	15,6
Exportaciones	Kt	732	499	497	1.728	683	2.411	497	278	416	1.191	(31,1)
Productos claros	Kt	158	96	117	371	69	440	40	45	63	148	(60,1)
Otros productos	Kt	574	403	380	1.357	614	1.971	457	233	353	1.043	(23,1)
QUÍMICA												
VENTAS PROD. PETROQUÍMICOS	Kt	688	625	622	1.935	674	2.610	755	703	678	2.136	10,4
Europa	Kt	581	504	520	1.606	531	2.137	588	604	565	1.757	9,4
Básica	Kt	238	145	165	548	180	729	190	191	226	607	10,7
Derivada	Kt	343	360	356	1.058	351	1.408	399	412	339	1.150	8,8
Resto del Mundo	Kt	108	120	102	329	143	473	166	100	112	378	14,8
Básica	Kt	30	11	15	57	23	79	40	4	1	45	(20,8)
Derivada	Kt	77	109	87	273	121	394	127	95	112	334	22,2
GLP												
GLP comercializado	Kt	437	303	241	980	350	1.330	394	305	226	925	(5,6)
Europa	Kt	431	296	235	962	343	1.305	386	298	219	903	(6,1)
Resto del Mundo	Kt	6	6	6	19	7	26	8	7	7	22	18,6

Resto Ventas Mercado Nacional: Incluye ventas a operadores y bunker.
Exportaciones: Se expresan desde el país de origen.



**ANEXO II – ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS**

**3^{er} TRIMESTRE
2019**

BALANCE DE SITUACIÓN DE REPSOL

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

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

	DICIEMBRE	SEPTIEMBRE
	2018	2019
ACTIVO NO CORRIENTE		
Fondo de Comercio	3.011	3.132
Otro inmovilizado intangible	2.085	2.408
Inmovilizado material	25.431	27.729
Inversiones inmobiliarias	68	67
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	7.194	7.684
Activos financieros no corrientes:		
Instrumentos financieros no corrientes	974	1.179
Otros	129	130
Activos por impuestos diferidos	3.891	3.979
Otros activos no corrientes	701	768
ACTIVO CORRIENTE		
Activos no corrientes mantenidos para la venta	6	5
Existencias	4.390	4.272
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	6.105	5.828
Otros activos corrientes	296	200
Otros activos financieros corrientes	1.711	2.620
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	4.786	3.703
TOTAL ACTIVO	60.778	63.704
PATRIMONIO NETO TOTAL		
Atribuido a la sociedad dominante y otros tenedores de instrumentos de patrimonio	30.628	31.319
Atribuido a los intereses minoritarios	286	281
PASIVO NO CORRIENTE		
Provisiones no corrientes	4.738	5.069
Pasivos financieros no corrientes	10.818	11.770
Pasivos por impuesto diferido	1.028	1.115
Otros pasivos no corrientes:	470	542
PASIVO CORRIENTE		
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta	0	0
Provisiones corrientes	500	603
Pasivos financieros corrientes	4.486	6.171
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar:	7.824	6.834
TOTAL PASIVO ⁽¹⁾	60.778	63.704

⁽¹⁾ Diciembre 2018 incluye las modificaciones necesarias en relación con el cambio de presentación de las deudas por arrendamiento tras la aplicación de las NIIF 16 (véase la Nota 2.2.1 de los Estados Financieros intermedios consolidados correspondientes al periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2019 disponibles en www.repsol.com).

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)

	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - SEPTIEMBRE	
	3T18	2T19	3T19	2018	2019
Resultado de explotación	934	842	599	2.731	2.231
Resultado financiero	(95)	(88)	(3)	(64)	(172)
Resultado de entidades valoradas por el método de la participación	201	105	32	394	269
Resultado antes de impuestos	1.040	859	628	3.061	2.328
Impuesto sobre beneficios	(406)	(331)	(288)	(1.274)	(843)
Resultado del ejercicio procedente de operaciones continuadas	634	528	340	1.787	1.485
Resultado atribuido a intereses minoritarios por op. continuadas	(9)	(3)	(7)	(28)	(19)
RESULTADO NETO DE OPERACIONES CONTINUADAS	625	525	333	1.759	1.466
Resultado de operaciones interrumpidas	0	0	0	412	0
RESULTADO NETO	625	525	333	2.171	1.466
Resultado atribuido a la sociedad dominante por acción (*)					
Euros/acción(*)	0,37	0,34	0,22	1,31	0,94
USD/ADR	0,45	0,38	0,24	1,48	1,03
Nº medio acciones(**)	1.649.117.371	1.533.888.594	1.508.621.435	1.645.684.726	1.530.121.556
Tipos de cambio dólar/euro a la fecha de cierre de cada trimestre:	1,19	1,14	1,09	1,14	1,09

(*) En el cálculo del beneficio por acción se ha ajustado el gasto por intereses correspondiente a las obligaciones perpetuas subordinadas (7 M€ ddi a 3T 2018, 2T y 3T 2019).

(**) En junio y diciembre 2018 y junio 2019 se realizaron ampliaciones de capital como parte del sistema de retribución a los accionistas denominado "Repsol dividendo flexible". El número medio ponderado de acciones en circulación para los periodos presentados ha sido recalculado con respecto al publicado en periodos anteriores para incluir el efecto de las ampliaciones de capital, de acuerdo a lo establecido en la NIC 33 "Beneficio por acción". Asimismo, se ha tenido en cuenta el número medio de acciones en propiedad de la compañía durante cada período.

En noviembre de 2018 se realizó una reducción de capital mediante amortización de 68.777.683 acciones propias. Actualmente el capital social emitido está formado por 1.598.791.040 acciones.

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 - SEPTIEMBRE	
	2018	2019
I. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		
Resultado antes de impuestos	3.061	2.328
Ajustes al resultado:		
Amortización del inmovilizado	1.581	1.743
Otros ajustes del resultado (netos)	(90)	(119)
EBITDA	4.552	3.952
Cambios en el capital corriente	(1.193)	(294)
Cobros de dividendos	341	213
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(702)	(638)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(179)	(126)
OTROS FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE EXPLOTACION	(540)	(551)
	2.819	3.107
II. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Pagos por inversiones		
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	(28)	(77)
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	(1.728)	(1.830)
Otros activos financieros	(1.790)	(2.236)
Pagos por inversiones	(3.546)	(4.143)
Cobros por desinversiones		
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	3.831	16
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	19	60
Otros activos financieros	382	1.107
Cobros por desinversiones	4.232	1.183
Otros flujos de efectivo	23	61
	709	(2.899)
III. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Emisión de instrumentos de patrimonio propios	0	0
Cobros/(pagos) por instrumentos de patrimonio	(844)	(1.224)
Cobros por emisión de pasivos financieros	14.047	11.847
Pagos por devolución y amortización de pasivos financieros	(15.468)	(11.267)
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(297)	(408)
Pagos de intereses	(333)	(333)
Otros cobros/(pagos) de actividades de financiación	63	43
	(2.832)	(1.342)
Efecto de las variaciones en los tipos de cambio	4	51
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	700	(1.083)
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	4.601	4.786
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	5.301	3.703



**ANEXO III - RECONCILIACIÓN
MAGNITUDES MODELO DE REPORTING
POR SEGMENTOS A NIIF**

**3^{er} TRIMESTRE
2019**

RECONCILIACIÓN DEL RESULTADO AJUSTADO CON LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

(Cifras no auditadas)

TERCER TRIMESTRE 2018						
Millones de euros	Resultado Ajustado	AJUSTES			Total ajustes	Total Consolidado
		Reclasificación de Negocios Conjuntos	Resultados Específicos	Efecto Patrimonial		
Resultado de explotación	1.053	(307)	96	92	(119)	934
Resultado financiero	(115)	31	(11)	-	20	(95)
Resultado de participadas	18	183	-	-	183	201
Resultado antes de impuestos	956	(93)	85	92	84	1.040
Impuesto sobre beneficios	(359)	93	(116)	(24)	(47)	(406)
Rdo del ejercicio procedente de op. continuadas	597	-	(31)	68	37	634
Rdo atribuido a minoritarios	(9)	-	1	(1)	-	(9)
RESULTADO NETO DE OPERACIONES CONTINUADAS	588	-	(30)	67	37	625
Resultado de operaciones interrumpidas	-	-	-	-	-	0
RESULTADO NETO	588	-	(30)	67	37	625

SEGUNDO TRIMESTRE 2019						
Millones de euros	Resultado Ajustado	AJUSTES			Total ajustes	Total Consolidado
		Reclasificación de Negocios Conjuntos	Resultados Específicos	Efecto Patrimonial		
Resultado de explotación	977	(238)	20	83	(135)	842
Resultado financiero	(131)	37	6	-	43	(88)
Resultado de participadas	11	94	-	-	94	105
Resultado antes de impuestos	857	(107)	26	83	2	859
Impuesto sobre beneficios	(359)	107	(58)	(21)	28	(331)
Rdo del ejercicio procedente de op. continuadas	498	-	(32)	62	30	528
Rdo atribuido a minoritarios	(1)	-	-	(2)	(2)	(3)
RESULTADO NETO DE OPERACIONES CONTINUADAS	497	-	(32)	60	28	525
Resultado de operaciones interrumpidas	-	-	-	-	-	0
RESULTADO NETO	497	-	(32)	60	28	525

TERCER TRIMESTRE 2019						
Millones de euros	Resultado Ajustado	AJUSTES			Total ajustes	Total Consolidado
		Reclasificación de Negocios Conjuntos	Resultados Específicos	Efecto Patrimonial		
Resultado de explotación	894	(175)	47	(167)	(295)	599
Resultado financiero	(14)	22	(11)	-	11	(3)
Resultado de participadas	(1)	34	(1)	-	33	32
Resultado antes de impuestos	879	(119)	35	(167)	(251)	628
Impuesto sobre beneficios	(348)	119	(101)	42	60	(288)
Rdo del ejercicio procedente de op. continuadas	531	-	(66)	(125)	(191)	340
Rdo atribuido a minoritarios	(9)	-	-	2	2	(7)
RESULTADO NETO DE OPERACIONES CONTINUADAS	522	-	(66)	(123)	(189)	333
Resultado de operaciones interrumpidas	-	-	-	-	-	0
RESULTADO NETO	522	-	(66)	(123)	(189)	333

ACUMULADO A SEPTIEMBRE 2018						
Millones de euros	Resultado Ajustado	AJUSTES				Total Consolidado
		Reclasificación de Negocios Conjuntos	Resultados Específicos	Efecto Patrimonial	Total ajustes	
Resultado de explotación	3.096	(593)	(146)	374	(365)	2.731
Resultado financiero	(290)	91	135	-	226	(64)
Resultado de participadas	39	355	-	-	355	394
Resultado antes de impuestos	2.845	(147)	(11)	374	216	3.061
Impuesto sobre beneficios	(1.105)	147	(220)	(96)	(169)	(1.274)
Rdo del ejercicio procedente de op. continuadas	1.740	-	(231)	278	47	1.787
Rdo atribuido a minoritarios	(20)	-	1	(9)	(8)	(28)
RESULTADO NETO DE OPERACIONES CONTINUADAS	1.720	-	(230)	269	39	1.759
Resultado de operaciones interrumpidas	-	-	412	-	412	412
RESULTADO NETO	1.720	-	182	269	451	2.171

ACUMULADO A SEPTIEMBRE 2019						
Millones de euros	Resultado Ajustado	AJUSTES				Total Consolidado
		Reclasificación de Negocios Conjuntos	Resultados Específicos	Efecto Patrimonial	Total ajustes	
Resultado de explotación	2.896	(653)	65	(77)	(665)	2.231
Resultado financiero	(242)	90	(20)	-	70	(172)
Resultado de participadas	16	254	(1)	-	253	269
Resultado antes de impuestos	2.670	(309)	44	(77)	(342)	2.328
Impuesto sobre beneficios	(1.016)	309	(155)	19	173	(843)
Rdo del ejercicio procedente de op. continuadas	1.654	-	(111)	(58)	(169)	1.485
Rdo atribuido a minoritarios	(17)	-	-	(2)	(2)	(19)
RESULTADO NETO DE OPERACIONES CONTINUADAS	1.637	-	(111)	(60)	(171)	1.466
Resultado de operaciones interrumpidas	-	-	-	-	-	0
RESULTADO NETO	1.637	-	(111)	(60)	(171)	1.466

RECONCILIACIÓN OTRAS MAGNITUDES CON LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

	DICIEMBRE 2018		
	Deuda neta	Reclasificación de Negocios Conjuntos ⁽¹⁾	Deuda neta según balance NIIF-UE
ACTIVO NO CORRIENTE			
Instrumentos financieros no corrientes	87	887	974
ACTIVO CORRIENTE			
Otros activos financieros corrientes	1.630	81	1.711
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	5.021	(235)	4.786
PASIVO NO CORRIENTE			
Pasivos financieros no corrientes	(6.625)	(2.767)	(9.392)
PASIVO CORRIENTE			
Pasivos financieros corrientes	(3.827)	(462)	(4.289)
PARTIDAS NO INCLUIDAS EN BALANCE			
Valoración neta a mercado de derivados financ. ex tipo de cambio y otros ⁽²⁾	275	(227)	48
DEUDA NETA	(3.439)		(6.162)
SEPTIEMBRE 2019			
	Deuda neta	Reclasificación de Negocios Conjuntos ⁽¹⁾	Deuda neta según balance NIIF-UE
ACTIVO NO CORRIENTE			
Instrumentos financieros no corrientes	205	952	1.157
ACTIVO CORRIENTE			
Otros activos financieros corrientes	2.608	2	2.610
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	3.966	(263)	3.703
PASIVO NO CORRIENTE			
Pasivos financieros no corrientes	(6.042)	(2.974)	(9.016)
PASIVO CORRIENTE			
Pasivos financieros corrientes	(4.908)	(845)	(5.753)
PARTIDAS NO INCLUIDAS EN BALANCE			
Valoración neta a mercado de derivados financ. ex tipo de cambio y otros ⁽²⁾	335	(271)	64
DEUDA NETA	(3.836)	(3.399)	(7.235)
Pasivos netos por arrendamiento no corrientes	(3.427)	695	(2.732)
Pasivos netos por arrendamiento corrientes	(488)	80	(408)
DEUDA NETA CON ARRENDAMIENTOS	(7.751)		(10.375)

(1) Incluye fundamentalmente la financiación neta del Grupo Repsol Sinopec Brasil desglosada en los siguientes epígrafes:

2018: Efectivo y otros activos líquidos equivalentes por importe de 52 millones de Euros y Pasivos financieros no corrientes por préstamo intra-grupo de importe 2.772 millones de Euros, minorado en 145 millones de Euros por préstamos con terceros.

2019: Efectivo y otros activos líquidos equivalentes por importe de 32 millones de Euros y Pasivos financieros no corrientes por préstamo intra-grupo de importe 3.005 millones de Euros, minorado en 659 millones de Euros por arrendamientos.

(2) En este epígrafe se elimina el valor neto a mercado por derivados financieros diferentes a derivados de tipo de cambio.

	ENERO - SEPTIEMBRE					
	2018			2019		
	Flujo de Caja Ajustado	Reclasificación de Negocios Conjuntos y Otros	EFE NIIF-UE	Flujo de Caja Ajustado	Reclasificación de Negocios Conjuntos y Otros	EFE NIIF-UE
I. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	3.351	(532)	2.819	4.074	(967)	3.107
II. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	1.849	(1.140)	709	(2.262)	(637)	(2.899)
FLUJO DE CAJA LIBRE (I. + II.)	5.200	(1.672)	3.528	1.812	(1.604)	208
III. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN Y OTROS ⁽¹⁾	(4.523)	1.695	(2.828)	(2.867)	1.576	(1.291)
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	677	23	700	(1.055)	(28)	(1.083)
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	4.820	(219)	4.601	5.021	(235)	4.786
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	5.497	(196)	5.301	3.966	(263)	3.703

(1) Incluye pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio, pagos de intereses, cobros/(pagos) por instrumentos de patrimonio, cobros/(pagos) por emisión/(devolución) de pasivos financieros, otros cobros/(pagos) de actividades de financiación y el efecto de las variaciones en los tipos de cambio.



ANEXO IV – EFECTO NIIF 16

**3^{er} TRIMESTRE
2019**

EFECTO NIIF 16

(Cifras no auditadas)

M€	3T19			Enero - Septiembre 2019		
	Criterio anterior	Impacto NIIF 16	Criterio NIIF 16	Criterio anterior	Impacto NIIF 16	Criterio NIIF 16
EBITDA	1.511	86	1.597	5.055	254	5.309
Flujo de caja operativo	1.458	86	1.544	3.820	254	4.074
Deuda Neta				(3.836)	(3.915) ⁽¹⁾	(7.751)
Capital empleado				35.547	3.804 ⁽¹⁾	39.351
ROACE				6,4	0.5 p.b.	5,9

M€	3T19			
	Upstream	Downstream	Corporación	Total
EBITDA	37	48	1	86
DD&A	(25)	(47)	(2)	(74)
EBIT	12	1	(1)	12
Resultado financiero	0	0	(24)	(24)
Impuesto sobre beneficios	(2)	(1)	6	3
Resultado neto ajustado	10	0	(19)	(9)

M€	Enero - Septiembre 2019			
	Upstream	Downstream	Corporación	Total
EBITDA	123	127	4	254
DD&A	(94)	(117)	(4)	(215)
EBIT	29	10	0	39
Resultado financiero	0	0	(68)	(68)
Impuesto sobre beneficios	(10)	(3)	17	4
Resultado neto ajustado	19	7	(51)	(25)

⁽¹⁾ Incluye el efecto de los arrendamientos financieros registrados de acuerdo con la norma contable anterior.



ANEXO V – BASES DE PRESENTACION

**3^{er} TRIMESTRE
2019**

BASES DE PRESENTACIÓN DE LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Los segmentos de operación del Grupo son:

- **Upstream**, correspondiente a las operaciones de exploración y producción de las reservas de crudo y gas natural y;
- **Downstream**, que corresponde, principalmente, a las siguientes actividades: (i) refino y petroquímica, (ii) *trading* y transporte de crudo y productos, (iii) comercialización de productos petrolíferos, químicos y GLP y (iv) comercialización, transporte y regasificación de gas natural y gas natural licuado (GNL) y (v) generación de electricidad y comercialización de electricidad y gas en España.

En **Corporación y otros** se incluye las actividades no imputadas a los anteriores segmentos de negocio y, en particular, los gastos de funcionamiento de la corporación, el resultado financiero, los resultados y los ajustes de consolidación intersegmento.

Repsol presenta los resultados de los segmentos incluyendo los negocios conjuntos y otras sociedades gestionadas operativamente como tales, de acuerdo con el porcentaje de participación del Grupo, considerando sus magnitudes operativas y económicas bajo la misma perspectiva y con el mismo nivel de detalle que las de las sociedades consolidadas por integración global. De esta manera, el Grupo considera que queda adecuadamente reflejada la naturaleza de sus negocios y la forma en que se analizan sus resultados para la toma de decisiones.

Por otra parte, el Grupo, atendiendo a la realidad de sus negocios y a la mejor comparabilidad con las compañías del sector, utiliza como medida del resultado de cada segmento el denominado **Resultado Neto Ajustado**, que se corresponde con el Resultado de operaciones continuadas a coste de reposición (“Current Cost of Supply” o CCS), neto de impuestos y minoritarios y sin incluir ciertos ingresos y gastos (“**Resultados Específicos**”).

En el Resultado a coste de reposición (CCS)², el coste de los volúmenes vendidos en el periodo se determina de acuerdo con los costes de aprovisionamiento y de producción del propio periodo. Como consecuencia de lo anterior, el Resultado Neto Ajustado no incluye el denominado *Efecto Patrimonial*. Este *Efecto Patrimonial* se presenta de forma independiente, neto de impuestos y minoritarios, y se corresponde con la diferencia entre el resultado a CCS y el resultado a Coste Medio Ponderado, que es el criterio utilizado por la compañía para determinar sus resultados conforme a la normativa contable europea.

Asimismo, el *Resultado Neto Ajustado* tampoco incluye los denominados *Resultados Específicos*, esto es, ciertas partidas significativas cuya presentación separada se considera conveniente para facilitar el seguimiento de la gestión ordinaria de las operaciones de los negocios.

Toda la información presentada a lo largo de la presente nota, se ha elaborado de acuerdo a los criterios mencionados anteriormente (y que se explican con mayor detalle en la Nota 5 de las Cuentas Anuales consolidadas del ejercicio 2018), excepto la contenida en el Anexo II Estados Financieros Consolidados, que han sido elaborados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera adoptada por la Unión Europea (NIIF-UE).

En el Anexo III se incluye la conciliación de las magnitudes que se presentan por segmentos a las que figuran en los Estados Financieros Consolidados (NIIF-UE).

² El resultado a coste de reposición (CCS), comúnmente utilizado en la industria para presentar los resultados de los negocios *Downstream* que deben trabajar con importantes inventarios sujetos a fluctuación constante de precios, no es aceptado en la normativa contable europea pero facilita la comparabilidad con otras compañías del sector y el seguimiento de los negocios.

La información y desgloses relativos a las MAR³ utilizadas en la presente Nota de Resultados del tercer trimestre de 2019 se incluyen en el Anexo III “Medidas Alternativas de Rendimiento” de los Estados Financieros intermedios consolidados correspondientes al periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2019 y en la página web de Repsol.

NIIF 16 Arrendamientos

El nuevo tratamiento contable de los arrendamientos no ha tenido un impacto significativo en el rendimiento neto del Grupo durante los nueve primeros meses del ejercicio 2019. No obstante, otras magnitudes financieras sí se han visto afectadas y, por ejemplo, el resultado de explotación se ha incrementado (menores gastos de explotación) y el resultado financiero ha disminuido (mayores gastos financieros). La variación neta de caja tampoco se ha visto alterada por la aplicación de la NIIF 16, pero sí su clasificación: el flujo de caja de las actividades de explotación ha aumentado y el de las actividades de financiación ha disminuido, en la misma medida.

En relación con las Medidas Alternativas de Rendimiento que utiliza el Grupo (ver Anexo III de los Estados Financieros intermedios consolidados correspondientes al periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre 2019), la aplicación de la NIIF 16 ha tenido varios impactos: i) el EBITDA (“Earnings Before Interest, Tax, Depreciation and Amortization”) ha aumentado, al reflejarse ahora el gasto correspondiente a los arrendamientos como amortización y como gasto financiero; ii) el flujo de caja de las operaciones también aumenta, al reflejarse a partir de ahora las salidas de caja por arrendamientos en los flujos de financiación; iii) la Deuda Neta, el Capital Empleado y el ROACE (“Return on average capital employed”) se calculan, desde el 1 de enero de 2019, incluyendo los pasivos por arrendamiento (tanto los reconocidos con la norma contable anterior como los nuevos pasivos reconocidos por aplicación de la NIIF 16); y para facilitar el seguimiento del actual Plan Estratégico y la evolución histórica de rentabilidad y endeudamiento, se presentan también estas magnitudes excluyendo el efecto de los pasivos por arrendamiento (criterio seguido por el Grupo hasta el 31 de diciembre de 2018).

Para más información véase la Nota 2.2.1 de los Estados Financieros intermedios consolidados correspondientes al periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2019.

³ En octubre de 2015 la European Securities Markets Authority (ESMA) publicó las Directrices sobre Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR) de aplicación obligatoria para la información regulada que se publique a partir del 3 de julio de 2016.

DISCLAIMER

La información incluida en el presente documento se remite a los efectos de lo establecido en el artículo 226 de la Ley del Mercado de Valores.

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 acciones, 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 títulos 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

investorsrelations@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



Repsol, S.A. y sociedades participadas que configuran el Grupo Repsol

Informe de revisión limitada de estados
financieros intermedios resumidos consolidados
al 30 de septiembre de 2019



Informe de revisión limitada de estados financieros intermedios resumidos consolidados

A los accionistas de Repsol, S.A., por encargo del Consejo de Administración:

Introducción

Hemos realizado una revisión limitada de los estados financieros intermedios resumidos consolidados adjuntos (en adelante los estados financieros intermedios) de Repsol, S.A. (en adelante la sociedad dominante) y sociedades participadas que configuran el Grupo Repsol (en adelante el grupo), que comprenden el balance de situación al 30 de septiembre de 2019, la cuenta de pérdidas y ganancias y el estado de ingresos y gastos reconocidos correspondientes al periodo de tres meses y de nueve meses terminado en dicha fecha, el estado de cambios en el patrimonio neto y el estado de flujos de efectivo correspondientes al periodo de nueve meses terminado en dicha fecha, y las notas explicativas, todos ellos resumidos y consolidados. Los administradores de la sociedad dominante son responsables de la elaboración de dichos estados financieros intermedios de acuerdo con los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34, Información Financiera Intermedia, adoptada por la Unión Europea, para la preparación de información financiera intermedia resumida, conforme a lo previsto en el artículo 12 del Real Decreto 1362/2007. Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros intermedios basada en nuestra revisión limitada.

Alcance de la revisión

Hemos realizado nuestra revisión limitada de acuerdo con la Norma Internacional de Trabajos de Revisión 2410, Revisión de Información Financiera Intermedia realizada por el Auditor Independiente de la Entidad. Una revisión limitada de estados financieros intermedios consiste en la realización de preguntas, principalmente al personal responsable de los asuntos financieros y contables, y en la aplicación de procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión limitada tiene un alcance sustancialmente menor que el de una auditoría realizada de acuerdo con la normativa reguladora de la auditoría de cuentas vigente en España y, por consiguiente, no nos permite asegurar que hayan llegado a nuestro conocimiento todos los asuntos importantes que pudieran haberse identificado en una auditoría. Por tanto, no expresamos una opinión de auditoría de cuentas sobre los estados financieros intermedios adjuntos.

Conclusión

Como resultado de nuestra revisión limitada, que en ningún momento puede ser entendida como una auditoría de cuentas, no ha llegado a nuestro conocimiento ningún asunto que nos haga concluir que los estados financieros intermedios adjuntos del periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2019 no han sido preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34, Información Financiera Intermedia, adoptada por la Unión Europea, conforme a lo previsto en el artículo 12 del Real Decreto 1362/2007, para la preparación de estados financieros intermedios resumidos.



Párrafo de énfasis

Llamamos la atención sobre la Nota 2.1 adjunta, en la que se menciona que los citados estados financieros intermedios adjuntos no incluyen toda la información que requerirían unos estados financieros consolidados completos preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera, adoptadas por la Unión Europea, por lo que los estados financieros intermedios adjuntos deberán ser leídos junto con las cuentas anuales consolidadas del grupo correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2018. Nuestra conclusión no ha sido modificada en relación con esta cuestión.

Otras cuestiones

Este informe ha sido preparado a petición del Consejo de Administración de Repsol, S.A. en relación con la publicación del informe financiero trimestral requerido por el artículo 120 del Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre, por el que se aprueba el texto refundido de la Ley del Mercado de Valores desarrollado por el Real Decreto 1362/2007 de 19 de octubre.

PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L.

Iñaki Goiriena Basualdu

31 de octubre de 2019

INSTITUTO DE CENSORES
JURADOS DE CUENTAS
DE ESPAÑA

PRICEWATERHOUSECOOPERS
AUDITORES, S.L.

2019 Núm. 01/19/15814

30,00 EUR

SELLO CORPORATIVO:

Informe sobre trabajos distintos
a la auditoría de cuentas

Grupo REPSOL

2019 Estados financieros
intermedios consolidados
Periodo de nueve
meses terminado
el 30 de septiembre
de 2019



Repsol, S.A. y sociedades participadas que configuran el Grupo Repsol
Balance de situación a 30 de septiembre de 2019 y a 31 de diciembre de 2018

ACTIVO	Nota	Millones de euros	
		30/09/2019	31/12/2018
Inmovilizado intangible	4.1.1	5.540	5.096
Inmovilizado material	4.1.1	27.729	25.431
Inversiones inmobiliarias		67	68
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	4.1.1	7.684	7.194
Activos financieros no corrientes	4.1.1	1.309	1.103
Activos por impuesto diferido		3.979	3.891
Otros activos no corrientes		768	701
ACTIVO NO CORRIENTE		47.076	43.484
Activos no corrientes mantenidos para la venta		5	6
Existencias		4.272	4.390
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar		5.828	6.105
Otros activos corrientes		200	296
Otros activos financieros corrientes	4.1.1	2.620	1.711
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	4.1.1	3.703	4.786
ACTIVO CORRIENTE		16.628	17.294
TOTAL ACTIVO		63.704	60.778

PASIVO Y PATRIMONIO NETO	Nota	Millones de euros	
		30/09/2019	31/12/2018 ⁽¹⁾
Capital		1.599	1.559
Prima de Emisión y Reservas		27.822	25.894
Acciones y participaciones en patrimonio propias		(1.726)	(350)
Resultado del periodo atribuido a la entidad dominante		1.466	2.341
Otros Instrumentos de patrimonio		1.014	1.024
FONDOS PROPIOS		30.175	30.468
Instrumentos de patrimonio con cambios en otro resultado global		6	13
Operaciones de cobertura		(130)	(106)
Diferencias de conversión		1.268	253
OTRO RESULTADO GLOBAL ACUMULADO		1.144	160
INTERESES MINORITARIOS		281	286
PATRIMONIO NETO	4.1.2	31.600	30.914
Provisiones no corrientes		5.069	4.738
Pasivos financieros no corrientes	4.1.3	11.770	10.818
Pasivos por impuesto diferido		1.115	1.028
Otros pasivos no corrientes		542	470
PASIVO NO CORRIENTE		18.496	17.054
Provisiones corrientes		603	500
Pasivos financieros corrientes	4.1.3	6.171	4.486
Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar		6.834	7.824
PASIVO CORRIENTE		13.608	12.810
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		63.704	60.778

⁽¹⁾ Incluye las modificaciones necesarias en relación con el cambio de presentación de las deudas por arrendamiento (ver Nota 2.2.1).

Las notas 1 a 6 forman parte integrante del balance de situación.

Repsol, S.A. y sociedades participadas que configuran el Grupo Repsol
Cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al tercer trimestre de 2019 y 2018 y a los períodos intermedios terminados el 30 de septiembre de 2019 y 2018

	Nota	Millones de euros			
		3T 2019	3T 2018	30/09/2019	30/09/2018
Ventas		12.087	13.229	36.870	36.648
Ingresos por prestación de servicios		85	46	235	124
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación		(268)	115	67	(75)
Reversión de provisiones por deterioro y beneficios por enajenaciones de activos		21	60	131	76
Otros ingresos de explotación		195	282	598	680
INGRESOS DE EXPLOTACIÓN	4.2.1	12.120	13.732	37.901	37.453
Aprovisionamientos		(9.217)	(10.225)	(28.395)	(27.230)
Amortización del inmovilizado		(597)	(572)	(1.743)	(1.581)
Gastos de personal		(465)	(477)	(1.434)	(1.405)
Transportes y fletes		(305)	(262)	(918)	(795)
Dotación de provisiones por deterioro y pérdidas por enajenaciones de activos		(8)	(61)	(24)	(220)
Otros gastos de explotación		(929)	(1.201)	(3.156)	(3.491)
GASTOS DE EXPLOTACIÓN	4.2.2	(11.521)	(12.798)	(35.670)	(34.722)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		599	934	2.231	2.731
Intereses netos		(58)	(58)	(182)	(171)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros		127	40	207	172
Diferencias de cambio		(6)	(3)	(27)	493
Deterioro de instrumentos financieros		(3)	(4)	11	(399)
Otros ingresos y gastos financieros		(63)	(70)	(181)	(159)
RESULTADO FINANCIERO	4.2.3	(3)	(95)	(172)	(64)
RESULTADO INVERSIONES CONTABILIZADAS POR EL METODO DE LA PARTICIPACION ⁽¹⁾		32	201	269	394
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS		628	1.040	2.328	3.061
Impuesto sobre beneficios	4.2.4	(288)	(406)	(843)	(1.274)
RESULTADO PROCEDENTE DE OPERACIONES CONTINUADAS		340	634	1.485	1.787
RESULTADO DE OPERACIONES CONTINUADAS ATRIBUIDO A INTERESES MINORITARIOS		(7)	(9)	(19)	(28)
RESULTADO OP. CONTINUADAS ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE		333	625	1.466	1.759
RESULTADO OP. INTERRUMPIDAS ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE ⁽¹⁾	4.2.5	—	—	—	412
RESULTADO TOTAL ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE		333	625	1.466	2.171
BENEFICIO POR ACCIÓN ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	4.2.6	Euros / accion			
Básico		0,22	0,37	0,94	1,31
Diluido		0,22	0,37	0,94	1,31

⁽¹⁾ Neto de impuestos.

Las notas 1 a 6 forman parte integrante de la cuenta de pérdidas y ganancias.

Repsol, S.A. y sociedades participadas que configuran el Grupo Repsol

Estado de ingresos y gastos reconocidos correspondiente al tercer trimestre de 2019 y 2018 y a los períodos intermedios terminados el 30 de septiembre de 2019 y 2018

	Millones de euros			
	3T 2019	3T 2018	30/09/2019	30/09/2018
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO ⁽¹⁾	340	634	1.485	2.199
Por ganancias y pérdidas actuariales	(1)	4	(8)	4
Participación de las inversiones en negocios conjuntos y asociadas	(6)	(1)	(12)	14
Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado global	—	—	(3)	—
Efecto impositivo	—	—	2	—
OTRO RESULTADO GLOBAL. PARTIDAS NO RECLASIFICABLES AL RESULTADO	(7)	3	(21)	18
Cobertura de flujos de efectivo:	—	8	(27)	31
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	(20)	3	(56)	14
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	20	5	29	17
Diferencias de conversión:	866	79	974	156
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	866	126	994	203
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	—	(47)	(20)	(47)
Participación de las inversiones en negocios conjuntos y asociadas:	—	—	—	181
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	—	—	—	—
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	—	—	—	181
Efecto impositivo	36	(21)	45	(44)
OTRO RESULTADO GLOBAL. PARTIDAS RECLASIFICABLES AL RESULTADO	902	66	992	324
TOTAL OTRO RESULTADO GLOBAL	895	69	971	342
RESULTADO TOTAL GLOBAL DEL EJERCICIO	1.235	703	2.456	2.541
a) Atribuidos a la entidad dominante	1.227	693	2.435	2.511
b) Atribuidos a intereses minoritarios	8	10	21	30

⁽¹⁾ Corresponde a la suma de los siguientes epígrafes de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada: “Resultado procedente de operaciones continuadas” y “Resultado de operaciones interrumpidas atribuido a la sociedad dominante”.

Las notas 1 a 6 forman parte integrante del estado de ingresos y gastos reconocidos.

Repsol, S.A. y sociedades participadas que configuran el Grupo Repsol

Estado de cambios en el patrimonio neto correspondiente a los períodos intermedios terminados el 30 de septiembre de 2019 y 2018

Millones de euros	Patrimonio neto atribuido a la sociedad dominante y a otros tenedores de instrumentos de patrimonio							
	Fondos Propios							
	Capital	Prima de Emisión, reservas y dividendos	Acciones y part. en patrimonio propias	Resultado del ejercicio atribuido a la entidad dominante	Otros instrumentos de patrimonio	Otro resultado global acumulado	Intereses minoritarios	Patrimonio Neto
Saldo final a 31/12/2017	1.556	25.541	(45)	2.121	1.024	(404)	270	30.063
Impacto de nuevas normas	—	(351)	—	—	—	(5)	—	(356)
Saldo inicial ajustado	1.556	25.190	(45)	2.121	1.024	(409)	270	29.707
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	—	18	—	2.171	—	322	30	2.541
Operaciones con socios o propietarios								
Ampliación/(Reducción) de capital	40	(40)	—	—	—	—	—	—
Dividendos y remuneración al accionista	—	(100)	—	—	—	—	—	(100)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	—	(7)	(587)	—	—	—	—	(594)
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	—	—	—	—	—	—	—	—
Otras operaciones con socios y propietarios	—	—	—	—	—	—	—	—
Otras variaciones de patrimonio neto								
Trasposos	—	2.121	—	(2.121)	—	—	—	—
Obligaciones perpetuas subordinadas	—	(22)	—	—	(10)	—	—	(32)
Otras variaciones	—	1	—	—	—	—	—	1
Saldo final a 30/09/2018	1.596	27.161	(632)	2.171	1.014	(87)	300	31.523
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	—	11	—	170	—	248	(9)	420
Operaciones con socios o propietarios								
Ampliación/(Reducción) de capital	32	(32)	—	—	—	—	—	—
Dividendos y remuneración al accionista	—	(175)	—	—	—	—	(5)	(180)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	(69)	(1.065)	282	—	—	—	—	(852)
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	—	—	—	—	—	—	—	—
Otras operaciones con socios y propietarios	—	—	—	—	—	—	—	—
Otras variaciones de patrimonio neto								
Trasposos	—	—	—	—	—	—	—	—
Obligaciones perpetuas subordinadas	—	(7)	—	—	10	—	—	3
Otras variaciones	—	1	—	—	—	(1)	—	—
Saldo final a 31/12/2018	1.559	25.894	(350)	2.341	1.024	160	286	30.914
Impacto de nuevas normas (Ver Nota 2.2.1)	—	(162)	—	—	—	—	—	(162)
Saldo inicial ajustado	1.559	25.732	(350)	2.341	1.024	160	286	30.752
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	—	(18)	—	1.466	—	987	21	2.456
Operaciones con socios o propietarios								
Ampliación/(Reducción) de capital	40	(40)	—	—	—	—	—	—
Dividendos y remuneración al accionista	—	(223)	—	—	—	—	(1)	(224)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	—	19	(1.376)	—	—	—	—	(1.357)
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	—	25	—	—	—	—	(25)	—
Otras operaciones con socios y propietarios	—	—	—	—	—	—	—	—
Otras variaciones de patrimonio neto								
Trasposos	—	2.341	—	(2.341)	—	—	—	—
Obligaciones perpetuas subordinadas	—	(22)	—	—	(10)	—	—	(32)
Otras variaciones	—	8	—	—	—	(3)	—	5
Saldo final a 30/09/2019	1.599	27.822	(1.726)	1.466	1.014	1.144	281	31.600

Las notas 1 a 6 forman parte integrante del estado de cambios en el patrimonio neto.

Repsol, S.A. y sociedades participadas que configuran el Grupo Repsol

Estado de flujos de efectivo correspondiente a los períodos intermedios terminados el 30 de septiembre de 2019 y 2018

	Millones de euros	
	30/09/2019	30/09/2018
Resultado antes de impuestos	2.328	3.061
Ajustes de resultado:	1.624	1.491
Amortización del inmovilizado	1.743	1.581
Otros ajustes del resultado (netos)	(119)	(90)
Cambios en el capital corriente	(294)	(1.193)
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación:	(551)	(540)
Cobros de dividendos	213	341
Cobros / (pagos) por impuesto sobre beneficios	(638)	(702)
Otros cobros / (pagos) de actividades de explotación	(126)	(179)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	3.107	2.819
Pagos por inversiones:	(4.143)	(3.546)
Empresas del grupo y asociadas	(77)	(28)
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	(1.830)	(1.728)
Otros activos financieros	(2.236)	(1.790)
Cobros por desinversiones:	1.183	4.232
Empresas del grupo y asociadas	16	3.831
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	60	19
Otros activos financieros	1.107	382
Otros flujos de efectivo	61	23
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	(2.899)	709
Cobros y (pagos) por instrumentos de patrimonio:	(1.224)	(844)
Adquisición	(1.288)	(851)
Enajenación	64	7
Cobros y (pagos) por instrumentos de pasivo financiero:	580	(1.421)
Emisión	11.847	14.047
Devolución y amortización	(11.267)	(15.468)
Pagos por remuneraciones de accionistas y otros instrumentos de patrimonio	(408)	(297)
Otros flujos de efectivo de actividades de financiación:	(290)	(270)
Pagos de intereses	(333)	(333)
Otros cobros / (pagos) de actividades de financiación	43	63
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	(1.342)	(2.832)
EFFECTO DE LAS VARIACIONES DE LOS TIPOS DE CAMBIO	51	4
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	(1.083)	700
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL INICIO DEL PERIODO	4.786	4.601
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	3.703	5.301
Caja y bancos	2.751	3.445
Otros activos financieros	952	1.856

Las notas 1 a 6 forman parte integrante del estado de flujos de efectivo.

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Nota	Apartado	Página
1	INFORMACIÓN GENERAL	
1.1	Sobre el Grupo Repsol	8
1.2	Sobre los Estados financieros intermedios	8
1.3	Composición del Grupo	8
2	BASES DE PRESENTACIÓN	
2.1	Principios generales	8
2.2	Comparación de la información	9
2.2.1	Aplicación de nuevas normas contables	9
2.2.2	Estimaciones y juicios contables	11
2.2.3	Estacionalidad	11
2.2.4	Beneficio por acción	12
2.3	Información por segmentos de negocio	12
3	RESULTADOS Y PRINCIPALES INDICADORES DE DESEMPEÑO	
3.1	Resultados por segmentos y área geográfica	13
3.2	Principales magnitudes e indicadores de desempeño	14
4	PRINCIPALES VARIACIONES DE LOS ESTADOS FINANCIEROS	
4.1	Balance de Situación	15
4.1.1	Activo	15
4.1.2	Patrimonio Neto	16
4.1.3	Pasivo	18
4.2	Cuenta de pérdidas y ganancias	19
4.2.1	Ingresos de explotación	19
4.2.2	Gastos de explotación	19
4.2.3	Resultado financiero	19
4.2.4	Impuesto sobre beneficios	19
4.2.5	Resultado de operaciones interrumpidas	19
4.2.6	Beneficio por acción	19
5	RIESGOS	
5.1	Litigios	20
5.2	Actuaciones administrativas de naturaleza fiscal	20
5.3	Riesgos geopolíticos	20
6	OTRA INFORMACIÓN	22
ANEXOS:		
ANEXO I. PRINCIPALES VARIACIONES EN LA COMPOSICIÓN DEL GRUPO		23
ANEXO II. OTRA INFORMACIÓN DE DETALLE		25
ANEXO III. MEDIDAS ALTERNATIVAS DE RENDIMIENTO		28

(1) INFORMACIÓN GENERAL

1.1 Sobre el Grupo Repsol

Repsol es un grupo de sociedades con presencia mundial que, con la visión de ser una empresa multienergía eficiente, sostenible y competitiva, realiza actividades en el sector de hidrocarburos a lo largo de toda su cadena de valor (exploración, desarrollo y producción de crudo y gas natural, refinación, producción, transporte y comercialización de una amplia gama de productos petrolíferos, petroquímicos y derivados y gas natural), así como actividades de generación y comercialización de energía eléctrica¹.

Las actividades de Repsol S.A. y sus sociedades participadas se encuentran sujetas a una amplia regulación, que se recoge en el Anexo III de las Cuentas Anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2018.

1.2 Sobre los Estados financieros intermedios

Los presentes Estados financieros intermedios resumidos consolidados de Repsol, S.A. y sus sociedades participadas (en adelante Estados financieros intermedios), que configuran el Grupo Repsol (en adelante "Repsol", "Grupo Repsol" o "Grupo"), presentan la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera a 30 de septiembre de 2019, así como de los resultados consolidados del Grupo, de los cambios en el patrimonio neto y de los flujos de efectivo consolidados que se han producido en el periodo de nueve meses terminado en dicha fecha.

Estos Estados financieros intermedios han sido aprobados por el Consejo de Administración de Repsol, S.A. en su reunión del 30 de octubre de 2019 y se encuentran disponibles en www.repsol.com.

1.3 Composición del Grupo

El Grupo Repsol elabora sus Estados financieros intermedios incluyendo sus inversiones en todas sus sociedades dependientes, acuerdos conjuntos y asociadas.

En el Anexo IA de las Cuentas Anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2018 se detallan las sociedades que configuran el Grupo Repsol y que formaban parte del perímetro de consolidación a dicha fecha. En el Anexo I de los presentes Estados financieros intermedios se detallan las principales variaciones en la composición del Grupo que han tenido lugar durante los nueve primeros meses de 2019.

(2) BASES DE PRESENTACIÓN

2.1 Principios generales

Los presentes Estados financieros intermedios se han preparado a partir de los registros contables de las sociedades participadas que configuran el Grupo bajo las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE) a 30 de septiembre de 2019 y, de forma específica, de acuerdo con los requisitos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34 *Información financiera intermedia*, además de otras disposiciones del marco normativo aplicable.

De acuerdo con lo establecido por la NIC 34, estos Estados financieros intermedios se preparan únicamente con la intención de actualizar el contenido de las últimas Cuentas Anuales consolidadas publicadas, poniendo énfasis en las nuevas actividades, sucesos y circunstancias ocurridos durante los nueve primeros meses del ejercicio y no duplicando la información publicada previamente en las Cuentas Anuales consolidadas del ejercicio precedente. Para una adecuada comprensión de la información que se incluye en los presentes Estados financieros intermedios y dado que no incluyen la información que requieren unos Estados financieros completos preparados de acuerdo con las NIIF-UE, éstos deben leerse conjuntamente con las Cuentas Anuales consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio 2018, que fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas de Repsol, S.A., celebrada el 31 de mayo de 2019 y que se encuentran disponibles en www.repsol.com.

¹ Para más información véase el apartado 2.1 Modelo de negocio del Informe de Gestión 2018, disponible en www.repsol.com.

Los Estados financieros intermedios se presentan en millones de euros (salvo que se indique otra unidad) y los tipos de cambio (respecto del euro) de las principales divisas de las sociedades del Grupo a 30 de septiembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018 han sido los siguientes:

	30 de septiembre de 2019		31 de diciembre de 2018	
	tipo de cierre	tipo medio	tipo de cierre	tipo medio
Dólar americano	1,09	1,12	1,15	1,18

2.2 Comparación de la información

2.2.1 Aplicación de nuevas normas contables

Durante los nueve primeros meses de 2019 han sido adoptadas por la Unión Europea normas contables de aplicación a 1 de enero de 2019² y se han empezado a aplicar otras normas contables³ previamente adoptadas, de entre las que destaca por su impacto en los presentes Estados financieros intermedios la NIIF 16 *Arrendamientos* y la CNIIF 23 *Incertidumbre sobre tratamientos del impuesto sobre beneficios*.

NIIF 16 Arrendamientos

Aplicación

La NIIF 16 *Arrendamientos*⁴ se ha aplicado bajo la opción retrospectiva simplificada con fecha 1 de enero de 2019, sin re-expresión de la información comparativa relativa al ejercicio 2018. Los impactos de primera aplicación han sido registrados directamente en el patrimonio neto.

El Grupo se ha acogido a las opciones contempladas en la norma para los arrendatarios, que permiten no reconocer en el balance el pasivo por arrendamiento y el activo por derecho de uso correspondiente a contratos de arrendamiento de activos de bajo valor (importe equivalente en euros a 5.000 USD) y arrendamientos a corto plazo (arrendamientos por un período igual o inferior a un año).

En aquellos contratos que contienen componentes de arrendamiento y componentes de otro tipo, fundamentalmente de servicios, el Grupo Repsol ha procedido a la separación de ambos, registrando de acuerdo a la NIIF 16 únicamente el componente de arrendamiento y registrando el otro componente como un contrato de ejecución, atendiendo al criterio de devengo del gasto objeto del contrato.

Se ha llevado a cabo una revisión específica del inventario de contratos de arrendamiento clasificados como arrendamientos operativos de acuerdo a la norma anterior, así como de determinados contratos de servicios susceptibles de ser calificados como arrendamiento de acuerdo a la nueva norma, no habiendo surgido ninguna diferencia significativa como resultado de dicho análisis.

El Grupo ha calculado el pasivo por arrendamiento como el valor actual de las cuotas pendientes de los contratos vigentes en la fecha de primera aplicación y ha calculado retrospectivamente el valor del activo por derecho de uso, únicamente para aquellos contratos de mayor relevancia cuantitativa, habiendo considerado para el resto de los contratos el valor del pasivo por arrendamiento como valor inicial del activo por derecho de uso correspondiente.

El plazo de arrendamiento de los contratos ha sido determinado como el periodo de arrendamiento no cancelable considerando las opciones de prórroga y rescisión cuando exista una probabilidad razonablemente elevada para su ejecución.

² Respecto de la información proporcionada en la Nota 2.2 de las Cuentas Anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2018 sobre las nuevas normas emitidas de aplicación obligatoria futura se han producido los siguientes cambios: i) adopción por parte de la UE de las Modificaciones a la NIC 19 *Beneficios a los empleados: modificación, reducción o liquidación del plan*; ii) adopción por parte de la UE de las Mejoras Anuales a las NIIF, *Ciclo 2015-2017*; y iii) emisión del documento Reforma de los tipos de interés de referencia (*modificaciones a NIIF 9, NIC 39 y NIIF 7*). El Grupo no ha identificado impactos significativos derivados de la aplicación de estas normas.

³ Las normas aplicadas a partir del 1 de enero de 2019 son: i) NIIF 16 *Arrendamientos*; ii) Interpretación CINIIF 23 *Incertidumbre sobre tratamientos del impuesto a las ganancias*; iii) Modificaciones a la NIIF 9 *Características de cancelación anticipada con compensación negativa*; iv) Modificaciones a NIC 28 *Intereses a largo plazo en asociadas y negocios conjuntos*; v) Modificaciones a la NIC 19 *Beneficios a los empleados: modificación, reducción o liquidación del plan*; y vi) Mejoras Anuales a las NIIF, *Ciclo 2015-2017*.

⁴ Reemplaza a la NIC 17 *Arrendamientos* y a la Interpretación relacionada CINIIF 4 *Determinación de si un Acuerdo contiene un Arrendamiento*, a la SIC 15 *Arrendamientos Operativos-Incentivos* y a la SIC 27 *Evaluación de la esencia de las transacciones que adoptan la forma legal de un arrendamiento*.

En lo relativo a la tasa de descuento utilizada para estos cálculos, el Grupo ha utilizado con carácter general la tasa incremental de deuda del arrendatario a 1 de enero de 2019, la cual ha sido determinada tomando en consideración, entre otros factores, el plazo del contrato, el entorno económico del país y la moneda en que el mismo está denominado y, cuando es relevante, las características del activo subyacente. La tasa media ponderada de descuento aplicada a los pasivos por arrendamiento operativo reconocidos a la fecha de primera aplicación de la NIIF 16 ha sido del 3%.

Por último y en relación a la contabilización de los arrendamientos en operaciones conjuntas (*Joint Operations*), muy habituales para el desarrollo de negocios de exploración y producción de hidrocarburos, el Grupo ha llevado a cabo un análisis específico de todas sus obligaciones contractuales y ha registrado en balance todos aquellos contratos para los cuales tiene una obligación contractual con el arrendador, es decir, todos aquellos contratos que: (i) haya suscrito íntegramente como socio operador en nombre propio; (ii) haya suscrito de forma conjunta con el resto de socios en un acuerdo conjunto, de acuerdo a su porcentaje de participación en el acuerdo; o (iii) haya suscrito el socio operador en nombre del consorcio o del resto de socios del acuerdo conjunto, conforme a los términos y porcentaje de participación de cada socio en el acuerdo. En lo relativo a los contratos firmados por un tercero en la posición de socio operador en un acuerdo conjunto, el Grupo registra por su porcentaje de participación en el acuerdo aquellos contratos para los que determine que existe un subarrendamiento, considerando en esta evaluación, tanto la obligación de reembolso al socio operador de los costes del contrato de arrendamiento principal, como el control del derecho de uso del activo identificado por parte del Grupo.

Impacto económico

La primera aplicación de NIIF16 ha supuesto un impacto de -83 millones de euros después de impuestos que ha sido registrado en "Resultados de ejercicios anteriores y otras reservas" (ver Nota 4.1.2) :

	31/12/2018	Ajuste NIIF 16	1/1/2019
Activos por derechos de uso de los activos ⁽¹⁾	754	1.153	1.907
Inversiones contabilizadas por el método de la participación	7.194	(50)	7.144
Cuentas a cobrar	—	30	30
Pasivos financieros corrientes y no corrientes ⁽²⁾	(1.624)	(1.351)	(2.975)
Provisiones no corrientes ⁽³⁾	(4.738)	122	(4.616)
Efecto en activos y pasivos netos		(96)	
Activo y Pasivo por impuesto diferido		13	
Efecto en Patrimonio Neto		(83)	

⁽¹⁾ En 2018 incluye 284 millones de euros correspondientes a derechos de uso registrados en el Inmovilizado Intangible.

⁽²⁾ Incluye el pasivo por arrendamiento financiero de acuerdo a la norma contable anterior, reconocido en 2018 en los epígrafes de "otros pasivos no corrientes" y "acreedores comerciales y otras cuentas a pagar" del balance de situación consolidado. En 2019, con motivo de la aplicación de la NIIF 16 el Grupo ha decidido presentar sus deudas por arrendamiento dentro de los epígrafes "pasivos financieros corrientes" y "pasivos financieros no corrientes" del balance de situación consolidado.

⁽³⁾ Se ha cancelado contra el activo correspondiente la provisión de onerosidad asociada a determinados contratos de arrendamiento operativo.

A continuación, se muestra la composición y movimiento de los activos por derecho de uso que se registra en el epígrafe de "Inmovilizado material":

Millones de euros	Maquinaria e instalaciones ⁽¹⁾	Elementos de transporte ⁽²⁾	Edificios ⁽³⁾	Terrenos	Otros	Total
Saldo a 31 de diciembre de 2018	643	—	—	111	—	754
Primera aplicación NIIF 16	805	144	111	73	20	1.153
Saldo a 1 de enero de 2019	1.448	144	111	184	20	1.907
Altas	113	110	30	4	1	258
Retiros o bajas	(1)	—	(5)	—	—	(6)
Amortizaciones y pérdidas de valor	(120)	(35)	(22)	(14)	(6)	(197)
Diferencias de conversión y otros	27	5	4	1	—	37
Saldo a 30 de septiembre de 2019	1.467	224	118	175	15	1.999

⁽¹⁾ Incluye estaciones de servicio, gaseoductos y plataformas de operación.

⁽²⁾ Incluye buques y vehículos de transporte terrestre.

⁽³⁾ Incluye oficinas y parkings.

A continuación se incluye la conciliación entre los compromisos de arrendamiento operativo a 31 de diciembre y los pasivos reconocidos el 1 de enero de 2019 en aplicación de la NIIF 16:

	Millones de euros
Compromisos por arrendamiento operativo a 31 de diciembre 2018	1.599
Descuento financiero de los pagos futuros	(225)
Arrendamientos a corto plazo y de bajo valor	(23)
Pasivo por arrendamiento operativo reconocido a 1 de enero 2019	1.351

Otros impactos de la NIIF 16

El nuevo tratamiento contable de los arrendamiento no ha tenido un impacto significativo en el rendimiento neto del Grupo durante los nueve primeros meses del ejercicio 2019. No obstante, otras magnitudes financieras sí se han visto afectadas y, por ejemplo, el resultado de explotación se ha incrementado (menores gastos de explotación) y el resultado financiero ha disminuido (mayores gastos financieros). La variación neta de caja tampoco se ha visto alterada por la aplicación de la NIIF 16, pero sí su clasificación: el flujo de caja de las actividades de explotación ha aumentado y el de las actividades de financiación ha disminuido, en la misma medida.

En relación con las Medidas Alternativas de Rendimiento que utiliza el Grupo, la aplicación de la NIIF 16 ha tenido varios impactos: i) el EBITDA (*“Earnings Before Interest, Tax, Depreciation and Amortization”*) ha aumentado, al reflejarse ahora el gasto correspondiente a los arrendamientos como amortización y como gasto financiero; ii) el flujo de caja de las operaciones también aumenta, al reflejarse a partir de ahora las salidas de caja por arrendamientos en los flujos de financiación; iii) la Deuda Neta, el Capital Empleado y el ROACE (*“Return on average capital employed”*) se calculan, desde el 1 de enero de 2019, incluyendo los pasivos por arrendamiento (tanto los reconocidos con la norma contable anterior como los nuevos pasivos por arrendamientos reconocidos por aplicación de la NIIF 16); y, para facilitar el seguimiento del actual Plan Estratégico y la evolución histórica de rentabilidad y endeudamiento, se presentan también estas magnitudes excluyendo el efecto de los pasivos por arrendamiento (criterio seguido por el Grupo hasta el 31 de diciembre de 2018).

CINIIF 23⁵ La Incertidumbre frente a los tratamientos del Impuesto sobre beneficios

La CINIIF 23 aclara cómo aplicar los requerimientos de reconocimiento y medición de la NIC 12 *Impuesto sobre beneficios* en aquellas circunstancias en las que exista incertidumbre. La aplicación de esta interpretación por parte del Grupo ha llevado a reevaluar determinados pasivos de naturaleza fiscal por un importe adicional de 79 millones de euros. Esta variación viene motivada por haberse determinado que algunos tratamientos fiscales inciertos, de acuerdo a la información disponible y la expectativa de resolución de los mismos: (i) deben ser considerados de forma conjunta en lugar de individualmente y (ii) es más adecuada la medición del importe del pasivo a registrar conforme al valor esperado, en lugar del valor más probable. Este impacto ha sido registrado de forma retroactiva con efectos acumulados a 1 de enero de 2019 en el epígrafe *“Resultados de ejercicios anteriores y otras reservas”* del Patrimonio Neto del Balance de situación consolidado (ver Nota 4.1.2).

2.2.2 Estimaciones y juicios contables

La preparación de los Estados financieros intermedios requiere que se realicen juicios y estimaciones que afectan a la valoración de los activos y pasivos registrados, a la presentación de activos y pasivos contingentes, así como a ingresos y gastos reconocidos a lo largo del periodo. Los resultados se pueden ver afectados de manera significativa dependiendo de las estimaciones realizadas.

Estas estimaciones se realizan en función de la mejor información disponible, tal y como se describe en la Nota 3 *“Estimaciones y juicios contables”* de las Cuentas Anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2018. Durante los primeros nueve meses de 2019 no se han producido cambios significativos en la metodología de las estimaciones, respecto de las realizadas al cierre del ejercicio 2018.

En relación con la adquisición de los negocios no regulados de generación de electricidad de bajas emisiones de Viesgo, así como sus comercializadoras regulada y no regulada de gas y electricidad en noviembre de 2018, aún no ha finalizado el plazo de doce meses para la contabilización de la combinación de negocios. Durante los nueve primeros meses se ha revisado la valoración de los activos y pasivos adquiridos, disminuyendo el fondo de comercio en 6 millones de euros como consecuencia del mayor valor asignado a determinados activos.

⁵ Interpretación Nº 23 del Comité de Interpretaciones de Normas Internacionales de Información Financiera.

2.2.3 Estacionalidad

Las actividades del Grupo con mayor grado de estacionalidad son los negocios de gases licuados del petróleo (GLP) y de gas natural residencial, con un mayor grado de actividad en el invierno y un descenso de la misma en el verano del hemisferio norte, mientras que la demanda de gas para usos industriales normalmente es más estable durante todo el año. Por otro lado, la demanda de electricidad en España también presenta cierta estacionalidad, siendo más elevada en invierno por las necesidades de climatización e iluminación y durante los meses de verano por el uso de aire acondicionado.

2.2.4 Beneficio por acción

De acuerdo con la normativa contable, se ha re-expresado el beneficio por acción correspondiente al tercer trimestre del ejercicio 2018 y al periodo intermedio terminado el 30 de septiembre de 2018, para tener en cuenta en su cálculo el número medio de acciones en circulación tras las ampliaciones de capital llevadas a cabo como parte del sistema de retribución a los accionistas denominado "*Repsol Dividendo Flexible*", descrito en la Nota 4.1.2 "*Patrimonio Neto*".

2.3 Información por segmentos de negocio

Definición de segmentos y modelo de presentación del Grupo

La información por segmentos del Grupo incluida en la Nota 3 se presenta de acuerdo con los requisitos de desglose establecidos por la NIIF 8 *Segmentos de operación*.

En relación a la definición de los segmentos y el modelo de reporting del Grupo véase la Nota 5 de las Cuentas Anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2018.

(3) RESULTADOS Y PRINCIPALES INDICADORES DE DESEMPEÑO⁶

3.1 Resultados por segmentos y área geográfica

Los resultados por segmentos de negocio en los nueve primeros meses del año son los siguientes:

Resultados del período	Millones de euros	
	30/09/2019	30/09/2018
Upstream	864	1.015
Downstream	1.087	1.098
Corporación y otros	(314)	(393)
RESULTADO NETO AJUSTADO	1.637	1.720
Efecto patrimonial	(60)	269
Resultados específicos	(111)	182
RESULTADO NETO	1.466	2.171

La distribución geográfica de los resultados y otras magnitudes en los nueve primeros meses del año es la siguiente:

Millones de euros	Nueve meses acumulado							
	Resultado de las operaciones		Resultado neto ajustado		Inversiones de explotación		Capital empleado ⁽¹⁾	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Upstream	1.634	1.876	864	1.015	1.514	1.423	23.084	21.503
Europa, África y Brasil	1.005	1.198	460	589	375	316	—	—
Latinoamérica-Caribe	428	520	299	373	278	219	—	—
Norteamérica	85	223	68	172	539	471	—	—
Asia y Rusia	277	377	153	216	66	142	—	—
Exploración y otros	(161)	(442)	(116)	(335)	256	275	—	—
Downstream	1.453	1.427	1.087	1.098	749	560	14.033	10.927
Europa	1.425	1.418	1.074	1.082	639	457	—	—
Resto del Mundo	28	9	13	16	110	103	—	—
Corporación y otros	(191)	(207)	(314)	(393)	42	36	2.234	1.397
TOTAL	2.896	3.096	1.637	1.720	2.305	2.019	39.351	33.827

⁽¹⁾ En 2018 incluye el capital empleado de las operaciones continuadas y en 2019 los pasivos por arrendamiento.

Repsol publica en la misma fecha que los presentes Estados financieros intermedios la nota de información sobre *Resultados del 3T 2019* con una explicación detallada de los mismos disponible en www.repsol.com.

⁶ Toda la información presentada a lo largo de esta Nota, salvo que se indique expresamente lo contrario, ha sido elaborada de acuerdo al modelo de presentación del Grupo (ver Nota 2.3). Algunas de estas magnitudes tienen la consideración de Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR), de acuerdo a las Directrices del ESMA (para más información, véanse los Anexos II y III y www.repsol.com).

3.2 Principales magnitudes e indicadores de desempeño

Indicadores financieros ⁽¹⁾	9M 2019	9M 2018	El desempeño de nuestros negocios ⁽¹⁾	9M 2019	9M 2018
Resultados			Upstream		
EBITDA	5.309	5.833	Producción neta de hidrocarburos día (kbep/d)	702	713
Resultado de las operaciones	2.896	3.096	Producción neta de líquidos día (kbbbl/d)	252	261
Resultado neto ajustado	1.637	1.720	Producción neta de gas día (kbep/d)	450	452
Resultado neto	1.466	2.171	Precio medio de realización de crudo (\$/bbl)	58,1	65,1
Beneficio por acción (€/acción)	0,94	1,31	Precio medio de realización de gas (\$/kscf)	3,0	3,3
ROACE (%) ^{(2) (3)}	6,4	8,2	EBITDA	3.197	3.577
ROACE (con arrendamientos) (%) ^{(2) (3)}	5,9	—	Resultado neto ajustado	864	1.015
Inversiones	2.305	2.019	Flujo de caja de las operaciones	2.380	2.376
			Inversiones	1.514	1.423
Caja					
Flujo de caja de las operaciones	4.074	3.351			
Flujo de caja libre	1.812	5.200			
Caja generada	(185)	3.723	Downstream		
			Utilización destilación refino España (%)	89,4	92,4
Capital disponible			Utilización conversión refino España (%)	102,9	105,6
Capital empleado ⁽²⁾	35.547	33.827	Indicador margen refino España (\$/Bbl)	4,8	6,9
Capital empleado (con arrendamientos)	39.351	—	Ventas de productos petrolíferos (kt)	37.372	38.520
Deuda Neta	3.836	2.304	Ventas de productos petroquímicos (kt)	2.135	1.935
Deuda Neta (con arrendamientos)	7.751	—	Ventas GLP (kt)	925	980
			Venta gas en Norteamérica (TBtu)	436,2	388,8
Retribución a nuestros accionistas			Generación de electricidad (GWh)	5.007	—
Retribución al accionista (€/acción) ⁽⁴⁾	0,92	0,87	EBITDA	2.235	2.390
			Resultado neto ajustado	1.087	1.098
Indicadores bursátiles	9M 2019	9M 2018	Flujo de caja de las operaciones	1.806	986
Cotización al cierre del periodo (€/acción)	14,3	17,2	Inversiones	749	560
Cotización media del periodo (€/acción)	14,4	15,9			
Capitalización bursátil al cierre (millones €)	22.927	27.398			
Indicadores sostenibilidad	9M 2019	2018	Entorno macroeconómico	9M 2019	9M 2018
Personas			Brent medio (\$/bbl)	64,6	72,1
Nº empleados ⁽⁵⁾	25.705	25.288	WTI medio (\$/bbl)	57,1	66,8
Nuevos empleados ⁽⁶⁾	3.205	3.810	Henry Hub medio (\$/MBtu)	2,7	2,9
Seguridad y Medioambiente			Pool Eléctrico - OMIE (€/MWh)	49,9	55,4
Indicador de seguridad de proceso (PSIR) ⁽⁷⁾	0,56	0,47	Tipo de cambio medio (\$/€)	1,12	1,19
Índice de Frecuencia de accidentes total ⁽⁸⁾	1,22	1,59			
Reducción anual de emisiones de CO ₂ (Mt) ⁽⁹⁾	0,15	0,31			

Nota: Las magnitudes no financieras e indicadores operativos son información no revisada por el auditor.

⁽¹⁾ Donde corresponda, expresado en millones de euros.

⁽²⁾ Capital empleado de operaciones continuadas.

⁽³⁾ El ROACE ha sido anualizado por mera extrapolación de los datos del periodo. No incluye operaciones interrumpidas.

⁽⁴⁾ Precio fijo garantizado por Repsol para los derechos de adquisición gratuita de acciones del programa "Repsol Dividendo Flexible" (ver Nota 4.1.2).

⁽⁵⁾ Número de empleados que forman parte de las sociedades en las que Repsol establece las políticas y directrices en materia de gestión de personas, con independencia del tipo de contrato (fijos, temporales, jubilados parciales, etc.). El dato correspondiente al ejercicio 2018 es el de cierre anual.

⁽⁶⁾ Se consideran únicamente como nuevas incorporaciones las de carácter fijo y eventual sin relación laboral anterior con la compañía. Un 32% de los nuevos empleados de 2019 y un 40% de 2018 corresponden a contratos de carácter fijo.

⁽⁷⁾ PSIR (TIER1 + TIER2): *Process safety incident rate*. Para más información véase el apartado 6.3 del Informe de Gestión 2018.

⁽⁸⁾ Índice de Frecuencia total: número total de consecuencias personales (fatalidades, con pérdida de días, tratamiento médico y trabajo restringido) acumulados en el periodo, por cada millón de horas trabajadas.

⁽⁹⁾ Reducción de CO₂ comparada con la actividad base de los complejos industriales en 2010.

(4) PRINCIPALES VARIACIONES DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

A continuación, se describen las variaciones más significativas registradas durante el periodo en los epígrafes del balance de situación y de la cuenta de pérdidas y ganancias.

4.1 Balance de Situación

4.1.1 Activo

Inmovilizado

El incremento del inmovilizado intangible obedece principalmente a inversiones en la adquisición de bonos exploratorios e incremento de participaciones en EE.UU (Golfo de México y Alaska) en el segmento *Upstream*, la inversión en proyectos renovables en España en el segmento *Downstream* y aplicaciones informáticas en Corporación.

El aumento del inmovilizado material se debe, principalmente, al impacto de primera aplicación de la NIIF 16 (alta de derechos de uso por arrendamientos y, en menor medida, reclasificación de arrendamientos financieros desde el inmovilizado intangible) y a las diferencias de conversión por evolución del tipo de cambio \$/€. El movimiento del inmovilizado material durante el periodo ha sido el siguiente:

	Millones de euros					
	30/09/2019			30/09/2018		
	Upstream	Downstream	Corporación	Upstream	Downstream	Corporación
Saldo a 31 de diciembre	15.297	9.571	563	14.918	9.107	575
Impacto de primera aplicación NIIF 16 (Ver Nota 2.2.1) ⁽¹⁾	152	1.268	17	—	—	—
Saldo a 1 de enero	15.449	10.839	580	14.918	9.107	575
Inversiones ⁽²⁾	994	538	12	1.139	490	14
Amortizaciones	(908)	(690)	(32)	(860)	(518)	(28)
Diferencias de conversión	746	85	—	530	47	—
Otros movimientos	(73)	186	3	(105)	(12)	—
Saldo a 30 de septiembre	16.208	10.958	563	15.622	9.114	561

⁽¹⁾ Incluye en el segmento *Downstream* 284 millones de euros correspondientes a derechos de uso registrados en el Inmovilizado Intangible en 2018.

⁽²⁾ En 2019 incluye principalmente inversiones realizadas en el segmento *Upstream* en Norteamérica y Noruega por 798 millones de euros (936 millones de euros en Norteamérica, Noruega y Asia en 2018) y en el segmento *Downstream* en las actividades de Refino, Química y Marketing por 444 millones de euros (235 millones de euros en la actividad de Refino en 2018).

Inversiones contabilizadas por el método de la participación

Repsol contabiliza por el método de la participación las inversiones en los negocios conjuntos y en las compañías asociadas en que participa. En la Nota 13 de las Cuentas Anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2018 se describen las inversiones más significativas⁷ del Grupo. El saldo a 30 de septiembre se desglosa a continuación:

	Millones de euros	
	Valor contable de la inversión	
	30/09/2019	31/12/2018
Negocios conjuntos	7.561	7.037
Asociadas	123	157
TOTAL	7.684	7.194

⁷ Siendo las inversiones más significativas: Repsol Sinopec Brasil, S.A. (Brasil), YPFB Andina, S.A. (Bolivia), BPRY Caribbean Ventures, LLC. (Trinidad y Tobago), Petroquiriquire, S.A. (Venezuela), Cardón IV, S.A. (Venezuela), Repsol Sinopec Resources UK Ltd. (UK) y Equion Energía Ltd (Colombia).

El movimiento de este epígrafe durante el periodo ha sido el siguiente:

	Millones de euros	
	30/09/2019	30/09/2018
Saldo a 31 de diciembre	7.194	9.268
Impacto de nuevas normas (Ver Nota 2.2.1)	(50)	
Saldo a 1 de enero	7.144	9.268
Inversiones netas	2	2
Variaciones del perímetro de consolidación ⁽¹⁾	27	(3.292)
Resultado inversiones contabilizadas por el método de la participación ⁽²⁾	269	394
Resultado operaciones interrumpidas	—	68
Dividendos repartidos ⁽³⁾	(176)	(460)
Diferencias de conversión	319	146
Reclasificaciones y otros movimientos ⁽⁴⁾	99	294
Saldo a 30 de septiembre	7.684	6.420

⁽¹⁾ En 2018 incluye fundamentalmente la baja de la inversión en Naturgy (ver Nota 4.2 de las Cuentas Anuales consolidadas 2018).

⁽²⁾ En 2019, fundamentalmente RSRUK y RSB.

⁽³⁾ En 2019, fundamentalmente RSB.

⁽⁴⁾ En 2019 y 2018 incluye principalmente la reclasificación a provisiones del valor negativo del patrimonio de Petroquirquire y Cardón IV.

Activos financieros

	Millones de euros	
	30/09/2019	31/12/2018
Activos financieros no corrientes	1.309	1.103
Derivados por operaciones comerciales no corrientes ⁽¹⁾	27	33
Otros activos financieros corrientes ⁽²⁾	2.620	1.711
Derivados por operaciones comerciales corrientes ⁽³⁾	149	241
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	3.703	4.786
Total activos financieros	7.808	7.874

⁽¹⁾ Registrados en el epígrafe "Otros activos no corrientes" del balance de situación.

⁽²⁾ La variación se explica fundamentalmente por la constitución de depósitos durante el periodo.

⁽³⁾ Registrados en el epígrafe "Otros deudores" del balance de situación.

Para más información de detalle sobre activos financieros, véase el Anexo II.

4.1.2 Patrimonio Neto

	Millones de euros	
	30/09/2019	31/12/2018
Fondos propios:	30.175	30.468
Capital social	1.599	1.559
Prima de Emisión y Reservas:	27.822	25.894
Prima de Emisión	6.388	6.428
Reserva legal	312	299
Resultados de ejercicios anteriores y otras reservas	21.122	19.342
Dividendos y remuneraciones a cuenta	—	(175)
Acciones y participaciones en patrimonio propias	(1.726)	(350)
Resultado del ejercicio atribuido a la entidad dominante	1.466	2.341
Otros instrumentos de patrimonio	1.014	1.024
Otro resultado global acumulado	1.144	160
Intereses minoritarios	281	286
TOTAL PATRIMONIO NETO	31.600	30.914

Capital

El 31 de mayo de 2019, la Junta General Ordinaria de Accionistas ha aprobado dos ampliaciones de capital liberadas como instrumento para implementar el sistema de retribución al accionista denominado "Repsol Dividendo Flexible", en sustitución del que hubiera sido el tradicional pago del dividendo complementario del ejercicio 2018 y del dividendo a cuenta del ejercicio 2019, que permite a sus accionistas decidir si prefieren recibir su retribución en efectivo (mediante la venta a la Sociedad o en el mercado de los derechos de asignación gratuita) o en acciones de la Sociedad. La ejecución de la primera de estas ampliaciones de capital liberada ha tenido lugar entre los meses de junio y julio donde los titulares del 28,31% de los derechos han aceptado el compromiso irrevocable de compra.

Tras la ampliación de capital, el capital social de Repsol, S.A. registrado a 30 de septiembre de 2019 asciende a 1.598.791.040 euros, totalmente suscrito y desembolsado, representado por 1.598.791.040 acciones de 1 euro de valor nominal cada una.

Según la última información disponible los accionistas significativos de Repsol, S.A. son:

Accionistas significativos	% Derechos de voto atribuidos a las acciones		% Derechos de voto a través de instrumentos financieros	% total derechos de voto
	Directo	Indirecto		
Sacyr, S.A. ⁽¹⁾	—	7,675	—	7,675
BlackRock, Inc. ⁽²⁾	—	4,562	0,446	5,008

⁽¹⁾ Sacyr, S.A. ostenta su participación a través de Sacyr Investments II, S.A., Sacyr Investments S.A. y Sacyr Securities, S.A.

⁽²⁾ BlackRock, Inc. ostenta su participación a través de diversas entidades controladas.

Retribución al accionista

A continuación, se detalla la retribución a los accionistas de Repsol, S.A. durante el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2019 a través del programa denominado "Repsol Dividendo Flexible":

	Nº de derechos de asignación gratuita vendidos a Repsol	Precio del compromiso de compra (€/derecho)	Desembolso en efectivo (millones de euros)	Acciones nuevas emitidas	Retribución en acciones (millones de euros)
Diciembre 2018/Enero 2019	425.542.521	0,411	175	31.481.529	453
Junio/Julio 2019	441.300.729	0,505	223	39.913.458	564

La Junta General Ordinaria de Accionistas, celebrada el 31 de mayo, ha aprobado una reducción de capital mediante amortización de acciones propias, dirigida a compensar el efecto dilutivo de las ampliaciones de capital liberadas que se han formalizado en el ejercicio 2019, descritas en la tabla anterior. Está previsto que dicha reducción de capital se realice mediante la amortización de la autocartera existente a la fecha del Consejo de Administración de 27 de marzo de 2019 y de las acciones adquiridas a través del programa de recompra de acciones que ha comenzado el 30 de agosto, así como, en su caso, a través de la liquidación de derivados contratados con anterioridad al 27 de marzo de 2019.

Adicionalmente, el 24 de julio de 2019, el Consejo de Administración ha acordado someter a la aprobación de la próxima Junta General Ordinaria de Accionistas una propuesta de reducción de capital social por importe equivalente al 5% de la cifra del capital a 31 de diciembre de 2018, mediante la amortización de acciones propias. Esta propuesta de reducción de capital es independiente de la que eventualmente pueda someterse en la próxima Junta General Ordinaria en el contexto de la retribución al accionista mediante el programa "Repsol dividendo flexible".

Acciones y participaciones en patrimonio propias

Las principales operaciones con acciones propias efectuadas por el Grupo Repsol han sido las siguientes:

	Nº Acciones	Importe (M€)	% capital
Saldo a 31/12/2018	24.157.554	350	1,51%
Compras mercado ⁽¹⁾	127.924.845	1.851	8,00%
Ventas mercado ⁽¹⁾	(32.220.786)	(475)	2,02%
Repsol Dividendo Flexible ⁽²⁾	255.403	—	0,02%
Saldo a 30/09/2019 ⁽³⁾	120.117.016	1.726	7,51%

⁽¹⁾ Incluyen las acciones adquiridas y entregadas (en su caso) en el marco del Plan de Adquisición de Acciones y de los Planes de compra de acciones por los beneficiarios de los programas de retribución variable plurianual (Para más información véase la Nota 29 de las Cuentas Anuales consolidadas del ejercicio 2018). En 2019 se han entregado 538.886 acciones de acuerdo con lo establecido en cada uno de los planes.

(2) Acciones nuevas recibidas en las ampliaciones de capital liberadas realizadas en el marco del Programa "Repsol Dividendo Flexible" correspondientes a las acciones mantenidas en autocartera.

(3) El saldo a 30 de septiembre de 2019 incluye derivados contratados por Repsol, S.A. con entidades financieras sobre un notional total de 80 millones de acciones de Repsol, S.A..

4.1.3 Pasivo

Pasivos financieros

	Millones de euros	
	30/09/2019	31/12/2018
Pasivos financieros no corrientes ⁽¹⁾	11.770	10.818
Derivados por operaciones comerciales no corrientes ⁽²⁾	16	18
Pasivos financieros corrientes ⁽¹⁾	6.171	4.486
Derivados por operaciones comerciales corrientes ⁽³⁾	326	250
Total pasivos financieros	18.283	15.572

(1) La variación se explica fundamentalmente por la aplicación de la NIIF 16 (ver Nota 2.2.1) y por los compromisos adquiridos de compra de autocartera a través de instrumentos derivados descritos en el apartado anterior, por la cancelación y emisión de bonos y por la reclasificación entre ambos epígrafes de los bonos con vencimiento en un plazo no superior a los 12 meses.

(2) Registrados en el epígrafe "Otros pasivos no corrientes" del balance de situación.

(3) Registrados en el epígrafe "Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar" del balance de situación.

Durante los nueve primeros meses de 2019 las principales operaciones de obligaciones y otros valores negociables son:

- En febrero se ha cancelado a su vencimiento el bono emitido por Repsol International Finance B.V. (RIF) en enero de 2012 al amparo del Programa de emisión de European Medium Term Notes (EMTN) por importe nominal de 1.000 millones de euros y un cupón fijo anual del 4,875%.
- En julio se ha cancelado a su vencimiento el bono emitido por RIF en julio de 2016 al amparo del Programa EMTN por importe nominal de 100 millones de euros y un cupón fijo anual del 0,125%.
- En agosto, RIF ha realizado una emisión de bonos garantizados por Repsol S.A. al amparo del Programa EMTN por importe de 750 millones de euros, con vencimiento en agosto de 2027 y con un cupón fijo anual del 0,25%.

El saldo vivo de las obligaciones y valores negociables a 30 de septiembre es el siguiente:

ISIN	Entidad emisora	Fecha de emisión	Moneda	Nominal (millones)	Tipo medio %	Vencimiento	Cotiza ⁽⁵⁾
US87425EAE32 ⁽³⁾	Repsol Oil & Gas Canadá Inc.	Oct-97	Dólar	50	7,250%	Oct-27	-
US87425EAH62 ⁽³⁾	Repsol Oil & Gas Canadá Inc.	May-05	Dólar	88	5,750%	May-35	-
US87425EAJ29 ⁽³⁾	Repsol Oil & Gas Canadá Inc.	Ene-06	Dólar	102	5,850%	Feb-37	-
US87425EAK91 ⁽³⁾	Repsol Oil & Gas Canada Inc.	Nov-06	Dólar	115	6,250%	Feb-38	-
US87425EAN31 ⁽³⁾	Repsol Oil & Gas Canada Inc.	May-12	Dólar	57	5,500%	May-42	-
XS0933604943 ⁽¹⁾	Repsol International Finance, B.V.	May-13	Euro	1.200	2,625%	May-20	LuxSE
XS0975256685 ⁽¹⁾	Repsol International Finance, B.V.	Oct-13	Euro	1.000	3,625%	Oct-21	LuxSE
XS1148073205 ⁽¹⁾	Repsol International Finance, B.V.	Dic-14	Euro	500	2,250%	Dic-26	LuxSE
XS1207058733 ⁽²⁾	Repsol International Finance, B.V.	Mar-15	Euro	1.000	4,500% ⁽⁴⁾	Mar-75	LuxSE
XS1334225361 ⁽¹⁾	Repsol International Finance, B.V.	Dic-15	Euro	600	2,125%	Dic-20	LuxSE
XS1352121724 ⁽¹⁾	Repsol International Finance, B.V.	Ene-16	Euro	100	5,375%	Ene-31	LuxSE
XS1613140489 ⁽¹⁾	Repsol International Finance, B.V.	May-17	Euro	500	5,000%	May-22	LuxSE
XS2035620710 ⁽¹⁾	Repsol International Finance, B.V.	Ago-19	Euro	750	0,250%	Ago-27	LuxSE

Nota: No incluye el bono subordinado perpetuo emitido por RIF el 25 de marzo de 2015 por importe de 1.000 millones de euros, que califica como instrumento de patrimonio (ver Nota 7.4 de las Cuentas Anuales consolidadas de 2018).

(1) Emisiones realizadas al amparo del Programa EMTN garantizado por Repsol, S.A.

(2) Bono subordinado emitido por RIF garantizado por Repsol, S.A. No corresponde a ningún programa abierto o de emisión continua de deuda.

(3) Emisiones de Repsol Oil&Gas Canada, Inc., garantizadas por Repsol, S.A.

(4) Cupón revisable el 25 de marzo de 2025 y el 25 de marzo de 2045.

(5) LuxSE (Luxembourg Stock Exchange). No se consideran sistemas multilaterales de negociación u otros centros de negociación o mercados no oficiales OTC.

Adicionalmente, RIF mantiene un Programa *Euro Commercial Paper* (ECP), garantizado por Repsol, S.A., por importe máximo de 2.000 millones de euros. Al amparo de este programa, se han realizado emisiones y cancelaciones a lo largo del periodo, siendo el saldo vivo a 30 de septiembre de 2019 de 1.984 millones de euros.

Para más información de detalle sobre pasivos financieros, véase el Anexo II.

4.2 Cuenta de pérdidas y ganancias

Repsol publica, en la misma fecha que los presentes Estados financieros intermedios, su informe *Resultados 3T de 2019*, que incluye una explicación de los resultados y otras magnitudes de desempeño y está disponible en www.repsol.com.

4.2.1 Ingresos de explotación

En 2019 los ingresos de actividades ordinarias (epígrafes "Ventas" e "Ingresos por prestación de servicios") correspondientes a las actividades de *Upstream* ascienden 3.482 millones de euros, mientras que en los negocios del segmento *Downstream* ascienden a 35.066 millones de euros (3.814 y 34.404 millones de euros, respectivamente, en el mismo periodo de 2018). El incremento en los ingresos se debe principalmente a la aportación de los nuevos negocios de Electricidad y Gas en España y a la expansión internacional del negocio de Movilidad en México, en el segmento *Downstream*. La distribución de estos ingresos por país en los nueve primeros meses de 2019 se muestra a continuación:

Millones de euros	30/09/2019	30/09/2018
España	19.527	18.429
Estados Unidos	2.363	2.436
Perú	2.132	2.148
Portugal	1.958	2.006
Resto	11.125	11.753
Total ⁽¹⁾	37.105	36.772

⁽¹⁾ La distribución por área geográfica se ha elaborado en función de los mercados a los que van destinadas las ventas o ingresos por prestación de servicios.

4.2.2 Gastos de explotación

El mayor coste de "Aprovisionamientos" en 2019 obedece a la incorporación de los negocios de Electricidad y Gas, Movilidad en México y nuevas actividades de comercialización de gas. La mayor "Amortización del inmovilizado" y los menores "Otros gastos de explotación" responden, principalmente, al nuevo tratamiento contable de los arrendamientos conforme a NIIF 16. Por otra parte, los mayores costes de "Trasportes y fletes" reflejan la subida de los precios de los fletamentos de buques.

4.2.3 Resultado financiero

El resultado financiero empeora principalmente por la comparación con las importantes ganancias obtenidas en 2018 por posiciones puntuales en dólares en un contexto de evolución favorable del tipo de cambio, mitigado por la ausencia en 2019 de deterioro de instrumentos financieros (en 2018 se deterioraron activos financieros expuestos a riesgos en Venezuela).

4.2.4 Impuesto sobre beneficios

El tipo impositivo efectivo⁸ aplicable al resultado de las operaciones continuadas (antes de impuestos y antes del resultado de las entidades valoradas por método de participación) ha sido del 41%. Este tipo es inferior al del mismo periodo de 2018 (48%) principalmente por el mix de resultados por países y negocios, gravados a distintos tipos nominales.

4.2.5 Resultado de operaciones interrumpidas

El "Resultado de operaciones interrumpidas" neto de impuestos de los nueve primeros meses de 2018 incluye los resultados de la transmisión de la participación en Naturgy (344 millones de euros), así como los resultados generados por dicha participación hasta el 22 de febrero de 2018, fecha en que se reclasificó como mantenido para la venta, por importe de 68 millones de euros.

⁸ Para la estimación del impuesto sobre beneficios devengado en los periodos intermedios se utiliza el tipo impositivo efectivo estimado anual. No obstante, los efectos fiscales derivados de sucesos ocasionales o transacciones singulares del periodo se tienen en cuenta íntegramente en el mismo.

4.2.6 Beneficio por acción

El beneficio por acción de los nueve primeros meses de 2019 y 2018 se detalla a continuación:

BENEFICIO POR ACCIÓN (BPA)	30/09/2019	30/09/2018
Resultado atribuido a la sociedad dominante (millones de euros)	1.466	2.171
Ajuste del gasto por los intereses de las obligaciones perpetuas subordinadas (millones de euros)	(22)	(22)
Número medio ponderado de acciones en circulación a 30 de septiembre (millones de acciones) ⁽¹⁾	1.530	1.646
BPA básico y diluido (euros/acción)	0,94	1,31

⁽¹⁾ El capital social registrado a 30 de septiembre de 2018 ascendía a 1.596.173.736 acciones, si bien el número medio ponderado de acciones en circulación para el cálculo del BPA incluye el efecto de las ampliaciones de capital llevadas a cabo como parte del sistema de retribución a los accionistas "Repsol Dividendo Flexible", de acuerdo con la normativa contable aplicable (ver Nota 2.2 "Comparación de la información").

(5) RIESGOS

5.1 Litigios

La información contenida en este apartado actualiza los siguientes asuntos informados en la Nota 14.2 de las Cuentas Anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2018:

Estados Unidos de América (Litigio del Rio Passaic / Bahía de Newark):

El 14 de septiembre de 2018 Maxus Energy Corporation "Maxus" (asumiendo la titularidad de la demanda por *alter ego* de Occidental Chemical Corporation "OCC") y OCC formalizaron los recursos de apelación sobre sus respectivas sentencias adversas. El 14 de junio de 2018, la Administración Concursal de Maxus presentó una demanda ("New Claim") en el Tribunal Federal de Quiebras del Estado de Delaware contra YPF, Repsol y determinadas sociedades filiales de ambas, por las mismas reclamaciones que se recogían en la *Cross Claim*. El 19 de octubre de 2018 Repsol presentó la *Motion to Dismiss*. El 15 de febrero de 2019 el Tribunal Federal de Quiebras rechazó la *Motion to Dismiss* y el 25 de febrero de 2019 el Tribunal Federal de Quiebras ha rechazado la *Motion to Abstain* presentada por Repsol.

Repsol mantiene la opinión de que, al igual que se ha demostrado en la *Cross Claim*, las pretensiones aducidas en la *New Claim* carecen de fundamento.

5.2 Actuaciones administrativas de naturaleza fiscal

La información contenida en este apartado actualiza los siguientes asuntos informados en la Nota 23.4 de las Cuentas Anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2018:

España

La Inspección 2014 a 2016, iniciada en 2017, se prevé que finalice en el último trimestre de 2019 y no se espera que haga surgir pasivos que puedan tener un impacto relevante en los resultados del Grupo. No se prevé la apertura de expedientes sancionadores, pero previsiblemente se mantendrán las controversias vinculadas a la deducción de pérdidas derivadas de inversiones en el extranjero.

5.3 Riesgos geopolíticos

La información de este apartado actualiza el contenido de la Nota 20.3 de las Cuentas Anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2018.

Venezuela

Continúa el contexto de crisis económica y social, tras el juramento del Presidente de la Asamblea Nacional, Juan Guaidó, el 23 de enero de 2019, como presidente interino de Venezuela.

En los primeros nueve meses del año se ha producido una devaluación importante de la divisa venezolana frente al euro (22.621 €/BsS frente a los 730 €/BsS de 31 de diciembre de 2018, tipo de cambio SIMECA) sin impacto significativo en los estados financieros del Grupo.

Durante 2019 se han adoptado nuevas sanciones contra Venezuela, en particular destaca que el 28 de enero de 2019 EE.UU. ha ampliado las sanciones contra PDVSA incluyéndola en la "*Specially Designated Nationals and Blocked Persons List*" ("*SDN List*"). Asimismo, el 17 de abril de 2019 EE.UU. también incluyó en la SDN List al Banco Central de Venezuela. Ello supone una prohibición para las "*US Persons*"⁹ de operar con PDVSA, el Banco Central de Venezuela y/o cualquiera de sus sociedades controladas (participación mayor o igual al 50%) y una obligación de bloquear sus activos. Por último, el 5 de agosto de 2019 EE.UU. ha decretado el "Bloqueo de la propiedad del Gobierno de Venezuela" por el que se ordena a las "*US Persons*" congelar todos los activos del Gobierno de Venezuela y de cualquier persona que sea propiedad, esté controlada o actúe en nombre del Gobierno de Venezuela que se encuentren en su poder o dentro de territorio estadounidense. EE.UU. ha concedido ciertos plazos para facilitar la terminación ordenada de las operaciones mediante el otorgamiento de varias licencias generales. Repsol ha adoptado las medidas necesarias para continuar su actividad en Venezuela, incluyendo la recepción periódica de crudo en pago de deudas, con pleno respeto a la normativa internacional de sanciones, y está haciendo un seguimiento constante de su evolución y, por tanto, de los eventuales efectos que pudieran tener sobre las señaladas actividades. Estas actualizaciones no han tenido impactos significativos para el Grupo.

Al final del periodo, la exposición patrimonial¹⁰ de Repsol en Venezuela asciende a 351 millones de euros.

Libia

La incertidumbre sobre el futuro político de Libia continúa tras los enfrentamientos por el control de Trípoli entre la LNA (Libyan National Army) del General Haftar y los efectivos leales al GNA (Gobierno establecido oficialmente en Trípoli y respaldado por Naciones Unidas). El menoscabo en la situación de seguridad sigue afectando a las perspectivas de su industria petrolera, si bien, actualmente, el país ha recuperado parte de su producción de petróleo y sus exportaciones.

La exposición patrimonial de Repsol en Libia a 30 de septiembre de 2019 asciende a unos 328 millones de euros.

Argelia

Las protestas sociales originadas el 22 de febrero de 2019 han propiciado la dimisión de presidente Abdelaziz Buteflika. Dado el carácter pacífico que han tenido la mayoría de estas protestas hasta el momento, no se esperan impactos a nivel operacional en las actividades de la industria del Oil & Gas, más allá de una posible ralentización en el proceso de toma de decisiones como consecuencia del periodo de transición actual y de la reorganización institucional que probablemente se producirá tras las elecciones convocadas para el 12 de diciembre de 2019.

La exposición patrimonial del Grupo en el país a 30 de septiembre de 2019 asciende a unos 819 millones de euros.

Vietnam

Repsol posee en Vietnam derechos mineros sobre trece bloques, distribuidos en seis contratos de reparto de producción (PSC): uno en producción con un área neta de 152 km² (Thang Long JOC), uno en desarrollo con 1.236 km² (Ca Rong Do) y cuatro en exploración, con una superficie neta de 72.248 km² (entre ellos los bloques 135-136/03). La exposición patrimonial de Repsol en Vietnam a 30 de septiembre de 2019 asciende a unos 961 millones de euros, existiendo compromisos adicionales relacionados con la inversión en estas áreas.

El 22 de marzo de 2018, Repsol recibió instrucciones de PetroVietnam para que, por el momento, no continuara con la ejecución de las actividades programadas para el proyecto de desarrollo Ca Rong Do, ubicado en el mar del sur de China. Por otra parte, en julio de 2017, PetroVietnam instruyó a Repsol cesar las actividades de perforación del pozo CKN-1X en los Bloques exploratorios 135-136/03, también localizados en el mar del sur de China. El alcance de la suspensión de las actividades todavía no se ha determinado y el Grupo está trabajando con PetroVietnam para encontrar fórmulas de actuación que satisfagan los intereses de ambas partes y que permitan alcanzar una solución amigable a este conflicto. En cualquier caso, Repsol ha iniciado la vía arbitral en defensa de sus derechos y considera que tiene sólidos fundamentos legales para reclamar ser compensado

⁹ Se entiende por "*US Persons*": nacionales de los EEUU y extranjeros residentes permanentes (titulares de una green card), con independencia de donde se encuentren ubicados; empresas organizadas conforme a las leyes de los EE.UU. (incluidas las sucursales en el extranjero y cualquier sociedad controlada por una "*US Person*"); y cualquier persona que se encuentre físicamente en territorio de los EE.UU.

¹⁰ La exposición patrimonial corresponde a los activos netos consolidados expuestos a los riesgos propios de los países sobre los que se informa.

por los perjuicios que se pudieran derivar de esta situación, así como buenas perspectivas de éxito, tanto en la reclamación como en la recuperación de los daños.

BREXIT

Después de que el Parlamento del Reino Unido rechazara un primer acuerdo de salida alcanzado entre su Gobierno y la Unión Europea (UE), se otorgó una extensión al proceso desarrollado bajo el Artículo 50 hasta el 31 de octubre. El 16 de octubre se llegó a un nuevo acuerdo entre Reino Unido y la UE (ratificado por el Consejo Europeo el 17 de octubre) cuya puesta en marcha antes del 31 de Octubre fue rechazada por el Parlamento británico. Esto ha llevado a la UE a conceder al Reino Unido una nueva prórroga de tres meses, hasta el 31 de enero de 2020. Se trata de una extensión flexible que permite al Reino Unido adelantar su salida del bloque comunitario si el Parlamento ratifica el acuerdo de retirada pactado antes de la fecha indicada.

El European Union Emission Trade System (EU ETS) se está viendo afectado por el BREXIT debido a que la Comisión Europea ha decidido suspender cualquier asignación libre de prestaciones que implique a Reino Unido. El impacto económico de esto último aún resulta desconocido.

En lo que se refiere a las actividades de extracción, transporte y comercialización de hidrocarburos, no se anticipan cambios sustanciales, toda vez que el Gobierno Británico ha mantenido la soberanía y el control sobre los aspectos clave con impacto sectorial como el proceso de licenciamiento de dominio minero y el marco fiscal en el que las compañías petroleras desarrollan sus actividades en el país. En este sentido, los mensajes trasladados al sector desde el inicio del proceso, incorporan un compromiso de estabilidad normativa.

La exposición del Grupo en Reino Unido se limita fundamentalmente a su participación en Repsol Sinopec Resources UK Limited (RSRUK), cuya actividad de exploración y producción de hidrocarburos se encuentra en una etapa madura y cuya moneda funcional es el dólar, por lo que incluso en los más ácidos escenarios de BREXIT no se han detectado riesgos significativos.

(6) OTRA INFORMACIÓN

Gobierno Corporativo

La Junta General Ordinaria de Accionistas, celebrada el 31 de mayo de 2019, ha acordado la reelección como Consejeros de D. Antonio Brufau Niubó, D. Josu Jon Imaz San Miguel, D. José Manuel Loureda Mantiñán y D. John Robinson West, la ratificación del nombramiento por cooptación y reelección como Consejero de D. Henri Philippe Reichstul, así como el nombramiento como Consejeras Externas Independientes de Dña. Aránzazu Estefanía Larrañaga y de Dña. María Teresa García-Milá Lloveras, todos ellos por el plazo estatutario de cuatro años, reduciendo el número de miembros del Consejo de Administración a quince.

Adicionalmente, el Consejo de Administración ha nombrado a D. Mariano Marzo Carpio como Consejero Independiente Coordinador (Lead Independent Director).

Compromisos contractuales

En 2018 Repsol firmó con la compañía norteamericana Venture Global LNG un acuerdo para el suministro de aproximadamente un millón de toneladas anuales de gas natural licuado (GNL) durante 20 años desde la instalación de exportación *Calcasieu Pass* en *Cameron Parish*, Louisiana. El gas se destinará tanto al suministro de los complejos industriales en España como a su comercialización. Este acuerdo estaba supeditado a la decisión final de inversión por parte de Venture Global LNG en dicha instalación y al cumplimiento de distintos hitos administrativos con las autoridades correspondientes (Department Of Energy y Federal Energy Regulatory Commission), obtenidas en el tercer trimestre de 2019. El precio de este contrato de suministro está referenciado al precio del Henry Hub norteamericano.

Información sobre operaciones con partes vinculadas

Durante el periodo no se han producido nuevas transacciones relevantes fuera del curso normal de los negocios.

Hechos posteriores

No se han producido hechos posteriores significativos al cierre.

ANEXO I. PRINCIPALES VARIACIONES EN LA COMPOSICIÓN DEL GRUPO

Las compañías que configuran el Grupo Repsol se recogen en el Anexo I de las Cuentas Anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2018. Los principales cambios en la composición del Grupo en los nueve primeros meses de 2019 son los siguientes:

a) *Combinaciones de negocios u otras adquisiciones o aumento de participación en entidades dependientes, negocios conjuntos y/o inversiones en asociadas:*

Nombre	País	Sociedad Matriz	Concepto	Fecha	30-09-2019		
					Método de consolidación (1)	% de derechos de voto adquiridos	% derechos de voto totales tras la adquisición (2)
Agrícola Comercial del Valle de Santo Domingo, S.A.	México	Repsol Downstream Internacional, S.A.	Adquisición	Enero 2019	P.E.	20,00%	20,00%
Autoservicio Sargento, S.A. de C.V.	México	Repsol Downstream Internacional, S.A.	Adquisición	Enero 2019	P.E.	50,00%	50,00%
Combustibles Sureños, S.A. de C.V.	México	Repsol Downstream Internacional, S.A.	Adquisición	Enero 2019	P.E.	50,00%	50,00%
Estación de Servicio Bahía Asunción, S.A. de C.V.	México	Repsol Downstream Internacional, S.A.	Adquisición	Enero 2019	P.E.	50,00%	50,00%
Gutsa Servicios, S.A. de C.V.	México	Repsol Downstream Internacional, S.A.	Adquisición	Enero 2019	P.E.	50,00%	50,00%
Palmira Market, S.A. de C.V.	México	Repsol Downstream Internacional, S.A.	Adquisición	Enero 2019	P.E.	50,00%	50,00%
Repsol Mar de Cortés, S.A. de C.V.	México	Repsol Downstream Internacional, S.A.	Adquisición	Enero 2019	P.E.	50,00%	50,00%
Repsol Mar de Cortés Estaciones de Servicio, S.A. de C.V.	México	Repsol Downstream Internacional, S.A.	Adquisición	Enero 2019	P.E.	50,00%	50,00%
Sorbwater Technology, A.S.	Noruega	Repsol Energy Ventures, S.A.	Aumento part.	Enero 2019	P.E.	9,35%	20,64%
Begas Motor S.L.	España	Repsol Energy Ventures, S.A.	Adquisición	Febrero 2019	P.E.	36,19%	36,19%
Ampere Power Energy S.L.	España	Repsol Energy Ventures, S.A.	Adquisición	Febrero 2019	P.E.	7,89%	7,89%
Refinería La Pampilla, S.A.A.	Perú	Repsol Perú B.V.	Aumento part.	Marzo 2019	I.G.	10,04%	92,42%
Arco Energía 1, S.L.U.	España	Repsol Electricidad y Gas, S.A. (3)	Adquisición	Junio 2019	I.G.	100,00%	100,00%
Arco Energía 2, S.L.U.	España	Repsol Electricidad y Gas, S.A. (3)	Adquisición	Junio 2019	I.G.	100,00%	100,00%
Arco Energía 3, S.L.U.	España	Repsol Electricidad y Gas, S.A. (3)	Adquisición	Junio 2019	I.G.	100,00%	100,00%
Arco Energía 4, S.L.U.	España	Repsol Electricidad y Gas, S.A. (3)	Adquisición	Junio 2019	I.G.	100,00%	100,00%
Arco Energía 5, S.L.U.	España	Repsol Electricidad y Gas, S.A. (3)	Adquisición	Junio 2019	I.G.	100,00%	100,00%
Iberen Renovables, S.A.	España	Repsol Electricidad y Gas, S.A. (3)	Adquisición	Junio 2019	I.G.	100,00%	100,00%
Renovacyl, S.A.	España	Iberen Renovables, S.A.	Adquisición	Junio 2019	I.G.	100,00%	100,00%
Desarrollo Eólico Las Majas VII, S.L.	España	Repsol Electricidad y Gas, S.A. (3)	Adquisición	Junio 2019	I.G.	100,00%	100,00%
Fuerzas Energéticas del Sur de Europa XI, S.L.	España	Repsol Electricidad y Gas, S.A. (3)	Adquisición	Junio 2019	I.G.	100,00%	100,00%
Fuerzas Energéticas del Sur de Europa XII, S.L.	España	Repsol Electricidad y Gas, S.A. (3)	Adquisición	Junio 2019	I.G.	100,00%	100,00%
Fuerzas Energéticas del Sur de Europa V, S.L.	España	Repsol Electricidad y Gas, S.A. (3)	Adquisición	Junio 2019	I.G.	100,00%	100,00%
Fuerzas Energéticas del Sur de Europa VI, S.L.	España	Repsol Electricidad y Gas, S.A. (3)	Adquisición	Junio 2019	I.G.	100,00%	100,00%
Alectoris Energía Sostenible 1, S.L.	España	Repsol Electricidad y Gas, S.A. (3)	Adquisición	Junio 2019	I.G.	100,00%	100,00%
Alectoris Energía Sostenible 3, S.L.	España	Repsol Electricidad y Gas, S.A. (3)	Adquisición	Junio 2019	I.G.	100,00%	100,00%
Generación Eólica El Vedado, S.L.	España	Repsol Electricidad y Gas, S.A. (3)	Adquisición	Junio 2019	I.G.	100,00%	100,00%
Repsol Greece Ionian, S.L.	España	Repsol Exploración, S.A.	Constitución	Junio 2019	I.G.	100,00%	100,00%
Finboot Ltd.	Reino Unido	Repsol Energy Ventures, S.A.	Adquisición	Julio 2019	P.E.	8,34%	8,34%
Repsol Exploración Aru, S.L.	España	Repsol Exploración, S.A.	Constitución	Julio 2019	I.G.	100,00%	100,00%
Repsol Exploración West Papúa IV, S.L.	España	Repsol Exploración, S.A.	Constitución	Julio 2019	I.G.	100,00%	100,00%
Bios Avanzados Tratados del Mediterráneo. S.L.	España	Repsol Petróleo, S.A.	Constitución	Julio 2019	I.G.	100,00%	100,00%
Belmont Technology Inc.	España	Repsol Energy Ventures, S.A.	Constitución	Agosto 2019	P.E.	11,18%	11,18%
Repsol Renovables, S.L.U.	España	Repsol Electricidad y Gas, S.A. (3)	Constitución	Septiembre 2019	I.G.	100,00%	100,00%

(1) Método de consolidación:

I.G.: Integración global.

P.E.: Puesta en equivalencia. Los negocios conjuntos se identifican como "N.C."

(2) Corresponde al porcentaje de participación patrimonial en la sociedad adquirida.

(3) Sociedad anteriormente denominada Repsol Nuevas Energías, S.A. El cambio de denominación social tuvo lugar el 25 de septiembre de 2019.

b) *Disminución de participaciones en entidades dependientes, negocios conjuntos y/o inversiones en asociadas u otras operaciones de naturaleza similar:*

					30-09-2019			
Nombre	País	Sociedad Matriz	Concepto	Fecha	Método de consolidación (1)	% de derechos de voto enajenados o dados de baja	% de derechos de voto totales en la entidad con posterioridad a la enajenación	Beneficio / (Pérdida) generado (Millones de euros)
Repsol Energy Canadá, Ltd.	Canadá	Repsol Exploración, S.A.	Absorción	Enero 2019	I.G.	100,00%	—	—
TEGSI (UK) Limited	Reino Unido	TE Holding S.ar.l.	Liquidación	Enero 2019	I.G.	100,00%	—	—
Gastream México, S.A. de C.V.	México	Repsol, S.A.	Liquidación	Febrero 2019	I.G.	100,00%	—	—
Talisman South Mandar B.V.	Países Bajos	Talisman International Holdings B.V.	Liquidación	Febrero 2019	I.G.	100,00%	—	—
Talisman Sadang B.V.	Países Bajos	Talisman International Holdings B.V.	Liquidación	Febrero 2019	I.G.	100,00%	—	—
Repsol Exploración Cendrawasih II, B.V.	Países Bajos	Repsol Exploración S.A.	Liquidación	Abril 2019	I.G.	100,00%	—	—
Begas Motor, S.L.	España	Repsol Energy Ventures, S.A.	Disminución part.	Abril 2019	P.E.	8,26%	27,93%	—
Repsol Exploración Liberia, B.V.	Países Bajos	Repsol Exploración, S.A.	Liquidación	Junio 2019	I.G.	100,00%	—	—
Repsol Exploración Liberia LB-10, B.V.	Países Bajos	Repsol Exploración, S.A.	Liquidación	Junio 2019	I.G.	100,00%	—	—
TV 05-2/10 Holding B.V.	Países Bajos	Talisman International Holdings B.V.	Liquidación	Agosto 2019	I.G.	100,00%	—	—
CSJC Eurotek - Yugra	Rusia	Repsol Exploración Karabashsky, B.V.	Disminución part.	Agosto 2019	P.E. (N.C.)	0,35%	71,16%	1
Talisman (Block K 44), B.V.	Iraq	Repsol Exploración, S.A.	Liquidación	Septiembre 2019	I.G.	100,00%	—	—
Repsol Company of Portugal, Ltd.	Portugal	Repsol, S.A.	Absorción	Septiembre 2019	I.G.	100,00%	—	—

(1) Método de consolidación:
I.G.: Integración global.
P.E.: Puesta en equivalencia. Los negocios conjuntos se identifican como "N.C.".

ANEXO II. OTRA INFORMACIÓN DE DETALLE

Instrumentos financieros

Activos financieros

El detalle de los activos financieros del Grupo, clasificados por clases de activos, es el siguiente:

Millones de euros	30 de septiembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018							
	A VR con cambios en resultados		A VR con cambios en Otro resultado global		A coste amortizado ⁽⁴⁾		Total	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Instrumentos de patrimonio ⁽¹⁾	24	24	106	105	—	—	130	129
Derivados ⁽²⁾	21	33	6	—	—	—	27	33
Préstamos	—	—	—	—	964	921	964	921
Depósitos a plazo	—	—	—	—	150	—	150	—
Otros activos financieros	43	53	—	—	22	—	65	53
No corriente	88	110	112	105	1.136	921	1.336	1.136
Derivados ⁽²⁾	262	308	2	10	—	—	264	318
Préstamos	—	—	—	—	104	174	104	174
Depósitos a plazo	—	—	—	—	2.390	1.455	2.390	1.455
Efectivos y otros activos líquidos equivalentes	9	9	—	—	3.694	4.777	3.703	4.786
Otros activos financieros	2	3	—	—	9	2	11	5
Corriente	273	320	2	10	6.197	6.408	6.472	6.738
TOTAL ⁽³⁾	361	430	114	115	7.333	7.329	7.808	7.874

⁽¹⁾ Incluye las participaciones financieras minoritarias en algunas sociedades en las que no se ejerce influencia en la gestión.

⁽²⁾ Incluye derivados de cobertura corrientes por importe de 2 millones de euros (10 millones de euros 2018) y no corrientes por importe de 6 millones de euros.

⁽³⁾ No incluye "Otros activos no corrientes" y "Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar" del balance de situación consolidado que a 30 de septiembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018 ascendían a 741 y 668 millones de euros a largo plazo y a 5.679 y 5.864 millones a corto plazo, respectivamente, correspondientes a cuentas comerciales a cobrar que no han sido incluidas en la tabla anterior netas de sus correspondientes provisiones por deterioro.

⁽⁴⁾ Las partidas que no devengan intereses de forma explícita se valoran por su valor nominal, siempre que el efecto de no actualizar financieramente los flujos de efectivo no sea significativo.

Pasivos financieros

El detalle de los pasivos financieros del Grupo, clasificados por clases de pasivos, es el siguiente:

Millones de euros	30 de septiembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018							
	A Valor Razonable ⁽²⁾		A coste amortizado		Total		Valor Razonable	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Bonos y obligaciones	—	—	4.809	5.243	4.809	5.243	5.228	5.493
Préstamos	—	—	3.005	2.789	3.005	2.789	3.005	2.789
Deudas por arrendamientos	—	—	2.754	1.426	2.754	1.426	n/a	n/a
Deudas con entidades de crédito	—	—	1.022	1.208	1.022	1.208	1.110	1.161
Derivados ⁽¹⁾	97	74	—	—	97	74	97	74
Otros pasivos financieros	—	—	99	96	99	96	92	97
No corriente	97	74	11.689	10.762	11.786	10.836	9.532	9.614
Bonos y obligaciones	—	—	3.283	2.855	3.283	2.855	3.305	2.862
Préstamos	—	—	918	660	918	660	918	660
Deudas por arrendamientos	—	—	419	197	419	197	n/a	n/a
Deudas con entidades de crédito	—	—	1.501	704	1.501	704	1.501	704
Derivados ⁽¹⁾	345	300	—	—	345	300	345	300
Otros pasivos financieros	—	—	31	20	31	20	31	20
Corriente	345	300	6.152	4.436	6.497	4.736	6.100	4.546
TOTAL	442	374	17.841	15.198	18.283	15.572	15.632	14.160

⁽¹⁾ En 2019 incluye derivados de cobertura no corriente y corriente por importe de 82 y 4 millones de euros, respectivamente (56 y 1 millón de euros en 2018).

⁽²⁾ En el apartado "Valor razonable de los instrumentos financieros" del siguiente apartado se informa de la clasificación de los instrumentos financieros por niveles de jerarquía de valor razonable.

Valor razonable de los instrumentos financieros

La clasificación de los instrumentos financieros registrados en los Estados financieros intermedios por su valor razonable a 30 de septiembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es la siguiente:

Millones de euros	30 de septiembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018							
	Nivel 1		Nivel 2		Nivel 3		Total	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Activos financieros							2019	2018
A VR con cambios en resultados	154	204	183	202	24	24	361	430
A VR con cambios en Otro resultado global	1	—	7	10	106	105	114	115
Total	155	204	190	212	130	129	475	545
Pasivos financieros							2019	2018
A Valor Razonable ⁽¹⁾	270	223	172	151	—	—	442	374
Total	270	223	172	151	—	—	442	374

⁽¹⁾ Incluye derivados de cobertura de nivel 2 de 86 millones de euros.

Los instrumentos financieros reconocidos a valor razonable se clasifican dentro de las distintas jerarquías de valor razonable, que se describen junto con las técnicas de valoración utilizadas en la Nota 8.3 de las Cuentas Anuales consolidadas 2018.

Información por segmentos

El desglose de los ingresos de las actividades ordinarias entre clientes y operaciones entre segmentos se incluyen a continuación:

Segmentos	Millones de euros					
	Clientes		Intersegmento		Total	
	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018
Upstream	3.785	4.341	1.391	1.343	5.176	5.684
Downstream	35.334	34.323	53	102	35.387	34.425
Corporación	1	—	—	—	1	—
(-) Ajustes y eliminaciones de ingresos de explotación entre segmentos	—	(1)	(1.444)	(1.445)	(1.444)	(1.446)
TOTAL	39.120	38.663	—	—	39.120	38.663

La reconciliación de otras magnitudes presentadas en la Nota 3.1 con aquellas NIIF-UE los nueve primeros meses de 2019 y de 2018 es la siguiente:

	Millones de euros	
	30/09/2019	30/09/2018
Ingresos de las actividades ordinarias ⁽¹⁾	39.120	38.663
<i>Ajustes:</i>		
Upstream	(1.694)	(1.870)
Downstream	(321)	(21)
Ingresos de las actividades ordinarias NIIF-UE ⁽²⁾	37.105	36.772
Resultado de las operaciones ⁽¹⁾	2.896	3.096
<i>Ajustes:</i>		
Upstream	(503)	(619)
Downstream	(141)	350
Corporación	(21)	(96)
Resultado de explotación NIIF-UE	2.231	2.731
Capital empleado operaciones continuadas ⁽¹⁾	39.351	33.827
<i>Ajustes:</i>		
Upstream	2.568	2.034
Downstream	56	17
Capital empleado	41.975	35.878

⁽¹⁾ Magnitudes elaboradas de acuerdo al modelo de reporting del Grupo que se describe en la Nota 2.3 "Información por segmentos de negocio".

⁽²⁾ Corresponde a la suma de los epígrafes de "Ventas" e "Ingresos por prestación de servicios y otros ingresos" de la cuenta de pérdidas y ganancias (NIIF-UE).

ANEXO III. MEDIDAS ALTERNATIVAS DE RENDIMIENTO

La información financiera de Repsol contiene magnitudes y medidas preparadas de acuerdo con la normativa contable aplicable, así como otras medidas preparadas de acuerdo con el modelo de Reporting del Grupo¹¹ denominadas Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR). Las MAR se consideran magnitudes “ajustadas” respecto a aquellas que se presentan de acuerdo con NIIF-UE o con la Información de las actividades de Exploración y Producción de hidrocarburos¹², y por tanto deben ser consideradas por el lector como complementarias pero no sustitutivas de éstas.

Las MAR son importantes para los usuarios de la información financiera porque son las medidas que utiliza la Dirección de Repsol para evaluar el rendimiento financiero, los flujos de efectivo o la situación financiera en la toma de decisiones financieras, operativas o estratégicas del Grupo.

Algunas de las MAR se han visto afectadas por la aplicación de la NIIF 16 (ver Nota 2.2.1), lo que ha supuesto que algunas de las medidas comparativas entre periodos sean menos representativas.

Para información trimestral histórica de las MAR véase www.repsol.com.

1. Medidas del rendimiento financiero

Resultado neto ajustado

El **Resultado neto ajustado** es la principal medida de rendimiento financiero que la Dirección (Comité Ejecutivo) revisa para la toma de decisiones.

Repsol presenta los resultados de los segmentos incluyendo los correspondientes a negocios conjuntos y otras sociedades gestionadas operativamente como tales, de acuerdo con el porcentaje de participación del Grupo, considerando sus magnitudes operativas y económicas bajo la misma perspectiva y con el mismo nivel de detalle que las de las sociedades consolidadas por integración global. De esta manera, el Grupo considera que queda adecuadamente reflejada la naturaleza de sus negocios y la forma en que se analizan sus resultados para la toma de decisiones.

El Resultado neto ajustado se calcula como el **Resultado de operaciones continuadas a coste de reposición** (“*Current Cost of Supply*” o CCS¹³) neto de impuestos y minoritarios y sin incluir ciertos ingresos y gastos (**Resultados específicos**), ni el denominado **Efecto patrimonial**. El **Resultado financiero** se asigna al Resultado neto ajustado del segmento “*Corporación y otros*”.

El **Resultado neto ajustado** es una MAR útil para el inversor a efectos de poder evaluar el rendimiento de los segmentos de operación y permitir una mejor comparabilidad con las compañías del sector de *Oil & Gas* que utilizan distintos métodos de valoración de existencias (ver apartado siguiente).

Efecto patrimonial

Es la diferencia entre el **Resultado de operaciones continuadas a coste de reposición (CCS)** y el resultado calculado a Coste medio ponderado (CMP, método de valoración de inventarios utilizado por la compañía para determinar sus resultados conforme a la normativa contable europea). Afecta únicamente al segmento *Downstream*, de forma que en el **Resultado de operaciones continuadas a CCS**, el coste de los volúmenes vendidos en el periodo se determina de acuerdo con los costes de aprovisionamiento y de producción del propio periodo. Además del efecto anterior, el **Efecto patrimonial** incluye otros ajustes a la valoración de existencias (saneamientos, coberturas económicas...) y se presenta neto de impuestos y minoritarios. La Dirección de Repsol considera que esta es una medida útil para los inversores considerando las variaciones tan significativas que se producen en los precios de los inventarios entre periodos.

El CMP es un método contable de valoración de existencias aceptado por la normativa contable europea, por el que se tienen en cuenta los precios de compra y los costes de producción históricos, valorando los inventarios por el menor entre dicho coste y su valor de mercado.

¹¹ Véase la Nota 2.3. Información por segmentos de negocio.

¹² La Información de las actividades de Exploración y Producción de Hidrocarburos que se elabora y difunde con carácter anual por el Grupo, se prepara de acuerdo con los principios habitualmente utilizados en la industria del petróleo y gas, que utiliza como referencia los criterios de desglose recogidos en el Topic 932 del Financial Accounting Standards Board (FASB).

¹³ El resultado a coste de reposición (CCS), comúnmente utilizado en la industria para presentar los resultados de los negocios *Downstream* que deben trabajar con importantes inventarios sujetos a fluctuación constante de precios, no es aceptado en la normativa contable europea, pero facilita la comparabilidad con otras compañías del sector y el seguimiento de los negocios. Como consecuencia de lo anterior, el Resultado neto ajustado no incluye el denominado Efecto Patrimonial. El resultado de operaciones continuadas a coste de reposición equivale al EBIT CCS.

Resultados específicos

Partidas significativas cuya presentación separada se considera conveniente para facilitar el seguimiento de la gestión ordinaria de las operaciones de los negocios. Incluye plusvalías/minusvalías por desinversiones, costes de reestructuración, dotaciones por deterioros y provisiones para riesgos y gastos. Los Resultados específicos se presentan netos de impuestos y minoritarios.

A continuación se presentan los Resultados específicos del tercer trimestre de 2019 y 2018, y de los nueve primeros meses de 2019 y 2018:

Millones de euros	9M		3T	
	2019	2018	2019	2018
Desinversiones	45	59	14	52
Reestructuración plantillas	(33)	(42)	(4)	(25)
Deterioros	(4)	(125)	(1)	(2)
Provisiones y otros	(119)	(122)	(75)	(55)
Operaciones interrumpidas	—	412	—	—
TOTAL	(111)	182	(66)	(30)

A continuación, se presenta la reconciliación de los Resultados ajustados bajo el modelo de Reporting del Grupo con los Resultados preparados bajo NIIF-UE:

Millones de euros	Nueve meses acumulado											
	Resultado Ajustado		AJUSTES								Resultado NIIF-UE	
			Reclasif. de Negocios Conjuntos		Resultados específicos		Efecto Patrimonial ⁽¹⁾		Total ajustes			
2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018	
Resultado de explotación	2.896	3.096	(653)	(593)	65	(146)	(77)	374	(665)	(365)	2.231	2.731
Resultado financiero	(242)	(290)	90	91	(20)	135	—	—	70	226	(172)	(64)
Resultado neto de las entidades valoradas por el método de la participación – neto de impuestos	16	39	254	355	(1)	—	—	—	253	355	269	394
Resultado antes de impuestos	2.670	2.845	(309)	(147)	44	(11)	(77)	374	(342)	216	2.328	3.061
Impuesto sobre beneficios	(1.016)	(1.105)	309	147	(155)	(220)	19	(96)	173	(169)	(843)	(1.274)
Resultado procedente de operaciones continuadas	1.654	1.740	—	—	(111)	(231)	(58)	278	(169)	47	1.485	1.787
Resultado por operaciones continuadas atribuido a minoritarios	(17)	(20)	—	—	—	1	(2)	(9)	(2)	(8)	(19)	(28)
Resultado operaciones continuadas atribuido a la sociedad dominante	1.637	1.720	—	—	(111)	(230)	(60)	269	(171)	39	1.466	1.759
Resultado de operaciones interrumpidas	—	—	—	—	—	412	—	—	—	412	—	412
RESULTADO TOTAL ATRIBUIDO A LA SOC. DOMINANTE	1.637	1.720	—	—	(111)	182	(60)	269	(171)	451	1.466	2.171

⁽¹⁾ El Efecto patrimonial supone un ajuste a los epígrafes de “Aprovisionamientos” y “Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación” de la cuenta de pérdidas y ganancias NIIF-UE.

	Tercer trimestre											
	Resultado Ajustado		AJUSTES								Resultado NIIF-UE	
			Reclasif. de Negocios Conjuntos		Resultados específicos		Efecto Patrimonial ⁽¹⁾		Total ajustes			
2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018	
<i>Millones de euros</i>												
Resultado de explotación	894	1.053	(175)	(307)	47	96	(167)	92	(295)	(119)	599	934
Resultado financiero	(14)	(115)	22	31	(11)	(11)	—	—	11	20	(3)	(95)
Resultado neto de las entidades valoradas por el método de la participación – neto de impuestos	(1)	18	34	183	(1)	—	—	—	33	183	32	201
Resultado antes de impuestos	879	956	(119)	(93)	35	85	(167)	92	(251)	84	628	1.040
Impuesto sobre beneficios	(348)	(359)	119	93	(101)	(116)	42	(24)	60	(47)	(288)	(406)
Resultado procedente de operaciones continuadas	531	597	—	—	(66)	(31)	(125)	68	(191)	37	340	634
Resultado por operaciones continuadas atribuido a minoritarios	(9)	(9)	—	—	—	1	2	(1)	2	—	(7)	(9)
Resultado operaciones continuadas atribuido a la sociedad dominante	522	588	—	—	(66)	(30)	(123)	67	(189)	37	333	625
Resultado de operaciones interrumpidas	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
RESULTADO TOTAL ATRIBUIDO A LA SOC. DOMINANTE	522	588	—	—	(66)	(30)	(123)	67	(189)	37	333	625

⁽¹⁾ El Efecto patrimonial supone un ajuste a los epígrafes de “Aprovisionamientos” y “Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación” de la cuenta de pérdidas y ganancias NIIF-UE.

EBITDA:

El **EBITDA** (“*Earnings Before Interest, Tax, Depreciation and Amortization*”) es un indicador que mide el margen de explotación de la empresa antes de deducir los intereses, impuestos, deterioros, reestructuraciones y amortizaciones. Al prescindir de las magnitudes financieras y tributarias, así como de gastos contables que no conllevan salida de caja, es utilizado por la Dirección para evaluar los resultados de la compañía a lo largo del tiempo, permitiendo su comparación con otras compañías del sector de *Oil & Gas*.

El **EBITDA** se calcula como Resultado operativo + Amortización + Deterioros y otras partidas que no suponen entradas o salidas de caja de las operaciones (reestructuraciones, plusvalías/minusvalías por desinversiones, provisiones, ...). El resultado operativo corresponde al Resultado de las operaciones continuadas a coste medio ponderado (CMP). En caso de que se utilice el **Resultado de operaciones continuadas a coste de reposición** (CCS) se denomina **EBITDA a CCS**.

	Nueve meses acumulado							
	Modelo de Reporting Grupo		Reclasif. negocios conjuntos y otros		Efecto patrimonial		NIIF-UE ⁽¹⁾	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Upstream	3.197	3.577	(1.316)	(1.289)	—	—	1.881	2.288
Downstream	2.235	2.390	(38)	(8)	—	—	2.197	2.382
Corporación y otros	(123)	(134)	(3)	16	—	—	(126)	(118)
EBITDA	5.309	5.833	(1.357)	(1.281)	—	—	3.952	4.552
EBITDA a CCS	5.386	5.459	(1.357)	(1.281)	(77)	374	3.952	4.552

⁽¹⁾ Corresponde a los epígrafes “Resultados antes de impuestos” y “Ajustes de resultado” del Estado de Flujos de Efectivo consolidado preparado bajo NIIF-UE.

	Tercer trimestre							
	Modelo de Reporting Grupo		Reclasif. negocios conjuntos y otros		Efecto patrimonial		NIIF-UE ⁽¹⁾	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Upstream	984	1.288	(398)	(431)	—	—	586	857
Downstream	655	741	(14)	(4)	—	—	641	737
Corporación y otros	(42)	(7)	(1)	(38)	—	—	(43)	(45)
EBITDA	1.597	2.022	(413)	(473)	—	—	1.184	1.549
EBITDA a CCS	1.764	1.930	(413)	(473)	(167)	92	1.184	1.549

⁽¹⁾ Corresponde a los epígrafes “Resultados antes de impuestos” y “Ajustes de resultado” del Estado de Flujos de Efectivo consolidado preparado bajo NIIF-UE.

ROACE:

Estas MAR son utilizadas por la Dirección de Repsol para evaluar la capacidad que tienen los activos en explotación para generar beneficios, por tanto son una medida de la eficiencia del capital invertido (patrimonio y deuda).

El **ROACE** ("Return on average capital employed") se calcula como: (Resultado Neto Ajustado -considerando el gasto por arrendamientos operativos por las cuotas correspondientes establecidas en los contratos, en lugar del gasto por amortización del derecho de uso reconocido bajo NIIF 16-, excluyendo el Resultado Financiero + Efecto Patrimonial + Resultados Específicos) / (**Capital empleado** medio del periodo de operaciones continuadas que mide el capital invertido en la compañía de origen propio y ajeno, y se corresponde con el Total Patrimonio Neto + **Deuda neta**). Incluye el correspondiente a los negocios conjuntos u otras sociedades gestionadas operativamente como tales.

NUMERADOR (Millones de euros)	9M 2019	9M 2018
Resultado de explotación (NIIF-UE)	2.231	2.731
Reclasificación de Negocios Conjuntos	653	593
Impuesto sobre beneficios ⁽¹⁾	(1.217)	(1.370)
Resultado neto de las entidades valoradas por el método de la participación - neto de impuestos	15	39
Impacto NIIF 16	(28)	—
Resultado ROACE a coste medio ponderado	1.654	1.993
I. Resultado ROACE a coste medio ponderado anualizado ⁽³⁾	2.238	2.746
DENOMINADOR (Millones de euros)		
Total Patrimonio Neto	31.711	31.523
Deuda Neta	3.836	2.304
Capital empleado a final del periodo	35.547	33.827
II. Capital empleado medio ⁽²⁾	34.950	33.467
ROACE (I/II)	6,4	8,2

⁽¹⁾ No incluye el impuesto sobre beneficios correspondiente al resultado financiero.

⁽²⁾ Corresponde a la media de saldo del capital empleado al inicio y al final del periodo de operaciones continuadas.

⁽³⁾ Resultado anualizado a excepción de los resultados específicos.

El **ROACE con arrendamientos** se calcula como: (Resultado Neto Ajustado, excluyendo el Resultado Financiero + Efecto Patrimonial + Resultados Específicos) / (Capital empleado medio del periodo de operaciones continuadas, que corresponde con el Total Patrimonio Neto + **Deuda neta con arrendamientos**). Incluye el correspondiente a los negocios conjuntos u otras sociedades gestionadas operativamente como tales.

NUMERADOR (Millones de euros)	9M 2019
Resultado de explotación (NIIF-UE)	2.231
Reclasificación de Negocios Conjuntos	653
Impuesto sobre beneficios ⁽¹⁾	(1.217)
Resultado neto de las entidades valoradas por el método de la participación - neto de impuestos	15
Resultado ROACE a coste medio ponderado	1.682
I. Resultado ROACE a coste medio ponderado anualizado ⁽³⁾	2.275
DENOMINADOR (Millones de euros)	
Total Patrimonio Neto	31.600
Deuda Neta con arrendamientos	7.751
Capital empleado a final del periodo (con arrendamientos)	39.351
II. Capital empleado medio ⁽²⁾	38.715
ROACE con arrendamientos (I/II)	5,9

⁽¹⁾ No incluye el impuesto sobre beneficios correspondiente al resultado financiero.

⁽²⁾ Corresponde a la media de saldo del capital empleado al inicio y al final del periodo de operaciones continuadas.

⁽³⁾ Resultado anualizado a excepción de los resultados específicos.

2. Medidas de caja

Flujo de caja de las operaciones, flujo de caja libre, caja generada y liquidez:

Las tres principales medidas utilizadas por parte de la Dirección del Grupo para evaluar la generación de caja del periodo son el **Flujo de caja de las operaciones (FCO)**, el **Flujo de caja libre (FCL)** y la **Caja generada**.

El **Flujo de caja de las operaciones** mide la generación de caja correspondiente a las actividades de explotación y se calcula como: EBITDA +/- Cambios en el capital corriente (o también denominado Fondo de Maniobra) + Cobro de dividendos + Cobros/-pagos por impuesto de beneficios + Otros cobros/-pagos de actividades de explotación.

El **Flujo de caja libre** mide la generación de caja correspondiente a las actividades de explotación y de inversión y se utiliza para evaluar los fondos disponibles para pagar dividendos a los accionistas y para atender el servicio de la deuda.

La **Caja generada** corresponde con el **Flujo de caja libre** una vez deducidos tanto los pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio como los intereses netos y pagos por arrendamientos y autocartera. Esta MAR mide los fondos generados por la Compañía antes de operaciones financieras (principalmente de emisiones y cancelaciones).

A continuación, se presenta la reconciliación del **Flujo de caja libre** y la **Caja generada** con los Estados de Flujos de Efectivo consolidados preparados bajo NIIF-UE:

	Nueve meses acumulado					
	Flujo de caja ajustado		Reclasif. negocios conjuntos y otros		Estado de Flujos de Efectivo NIIF-UE	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018
I. Flujos de efectivo de las actividades de explotación (flujo de caja de las operaciones)	4.074	3.351	(967)	(532)	3.107	2.819
II. Flujos de efectivo de las actividades de inversión	(2.262)	1.849	(637)	(1.140)	(2.899)	709
Flujo de caja libre (I+II)	1.812	5.200	(1.604)	(1.672)	208	3.528
Caja generada	(185)	3.723	(1.572)	(1.669)	(1.757)	2.054
III. Flujos de efectivo de las actividades de financiación y otros ⁽¹⁾	(2.867)	(4.523)	1.576	1.695	(1.291)	(2.828)
Aumento/(Disminución) neto de efectivo y equivalentes (I+II+III)	(1.055)	677	(28)	23	(1.083)	700
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del periodo	5.021	4.820	(235)	(219)	4.786	4.601
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	3.966	5.497	(263)	(196)	3.703	5.301

	Tercer trimestre					
	Flujo de caja ajustado		Reclasif. negocios conjuntos y otros		Estado de Flujos de Efectivo NIIF-UE	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018
I. Flujos de efectivo de las actividades de explotación (flujo de caja de las operaciones)	1.544	1.625	(309)	(175)	1.235	1.450
II. Flujos de efectivo de las actividades de inversión	(825)	(731)	(1.009)	45	(1.834)	(686)
Flujo de caja libre (I+II)	719	894	(1.318)	(130)	(599)	764
Caja generada	(61)	350	(1.306)	(131)	(1.367)	219
III. Flujos de efectivo de las actividades de financiación y otros ⁽¹⁾	(1.307)	(1.308)	1.307	123	—	(1.185)
Aumento/(Disminución) neto de efectivo y equivalentes (I+II+III)	(588)	(414)	(11)	(7)	(599)	(421)
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del periodo	4.554	5.911	(252)	(189)	4.302	5.722
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	3.966	5.497	(263)	(196)	3.703	5.301

⁽¹⁾ Incluye pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio, pagos de intereses, otros cobros/(pagos) de actividades de financiación, cobros/(pagos) por instrumentos de patrimonio, cobros/(pagos) por emisión/(devolución) de pasivos financieros y el efecto de las variaciones en los tipos de cambio.

Por otro lado, el Grupo mide la **Liquidez** como la suma del “Efectivo y otros activos líquidos equivalentes”, de los depósitos de efectivo de disponibilidad inmediata contratados con entidades financieras, y de las líneas de crédito a corto y largo plazo comprometidas no dispuestas al final del periodo que corresponden a créditos concedidos por entidades financieras que

podrán ser dispuestos por la compañía en los plazos, importe y resto de condiciones acordadas en el contrato.

	Nueve meses acumulado					
	Modelo de Reporting Grupo		Reclasif. negocios conjuntos		NIIF-UE	
	Sep - 2019	Dic - 2018	Sep - 2019	Dic - 2018	Sep - 2019	Dic - 2018
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	3.966	5.021	(263)	(235)	3.703	4.786
Líneas de crédito comprometidas no dispuestas	1.880	2.265	(8)	(16)	1.872	2.249
Depósitos a plazo con disponibilidad inmediata ⁽¹⁾	2.540	1.456	—	—	2.540	1.456
Liquidez	8.386	8.742	(271)	(251)	8.115	8.491

⁽¹⁾ Repsol contrata depósitos a plazo pero con disponibilidad inmediata que se registran en el epígrafe "Otros activos financieros corrientes" y que no cumplen con los criterios contables de clasificación como efectivo y equivalentes de efectivo.

Inversiones de explotación:

Esta MAR se utiliza por la Dirección del Grupo para medir el esfuerzo inversor de cada periodo, así como su asignación por negocios, y se corresponde con aquellas inversiones de explotación realizadas por los distintos negocios del Grupo. Incluye el correspondiente a los negocios conjuntos u otras sociedades gestionadas operativamente como tales.

	Nueve meses acumulado					
	Inversiones de explotación		Reclasif. negocios conjuntos y otros		NIIF-UE ⁽¹⁾	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Upstream	1.514	1.423	(383)	(261)	1.131	1.162
Downstream	749	560	(15)	(2)	734	558
Corporación y otros	42	36	—	—	42	36
TOTAL	2.305	2.019	(398)	(263)	1.907	1.756

	Tercer trimestre					
	Inversiones de explotación		Reclasif. negocios conjuntos y otros		NIIF-UE ⁽¹⁾	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Upstream	553	523	(130)	(131)	423	392
Downstream	267	235	1	(3)	268	232
Corporación y otros	17	16	(5)	—	12	16
TOTAL	837	774	(134)	(134)	703	640

⁽¹⁾ Corresponde a los epígrafes "Pagos por inversiones" de los Estados de flujos de efectivo consolidados preparados bajo NIIF-UE, sin incluir las partidas correspondientes a "Otros activos financieros".

3. Medidas de la situación financiera

Deuda y ratios de situación financiera:

La **Deuda Neta** y la **Deuda Neta con arrendamientos** son las principales MAR que utiliza la Dirección para medir el nivel de endeudamiento de la Compañía. Se componen de los pasivos financieros (considerando en su caso los pasivos por arrendamiento) menos los activos financieros, el efectivo y otros equivalentes al efectivo y el efecto de la valoración neta a mercado de derivados financieros (ex-tipo de cambio). Incluyen además la deuda correspondiente a los negocios conjuntos y a otras sociedades gestionadas operativamente como tales.

	Deuda Neta	Reclasificación negocios conjuntos ⁽¹⁾	Magnitud según balance NIIF-UE
	Sep-2019	Sep-2019	Sep-2019
Activo no corriente			
Instrumentos financieros no corrientes ⁽²⁾	205	952	1.157
Activo corriente			
Otros activos financieros corrientes	2.608	2	2.610
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	3.966	(263)	3.703
Pasivo no corriente			
Pasivos financieros no corrientes ⁽³⁾	(6.042)	(2.974)	(9.016)
Pasivo corriente			
Pasivos financieros corrientes ⁽³⁾	(4.908)	(845)	(5.753)
Partidas no incluidas en balance			
Valoración neta a mercado de derivados financieros (ex-tipo de cambio) ⁽⁴⁾	335	(271)	64
DEUDA NETA ⁽⁵⁾	(3.836)		(7.235)
Pasivos netos por arrendamiento no corrientes ⁽⁶⁾	(3.427)	695	(2.732)
Pasivos netos por arrendamiento corrientes ⁽⁶⁾	(488)	80	(408)
DEUDA NETA con arrendamientos	(7.751)		(10.375)

⁽¹⁾ Incluye fundamentalmente la financiación neta del Grupo Repsol Sinopec Brasil desglosada en los siguientes epígrafes: Efectivo y otros activos líquidos equivalentes por importe de 32 millones de euros, pasivos financieros corrientes por préstamo intra-grupo de importe 3.005 millones de euros y 659 millones de euros por arrendamientos.

⁽²⁾ Corresponde al epígrafe "Activos financieros no corrientes" del balance de situación consolidado, sin considerar los instrumentos de patrimonio.

⁽³⁾ No incluye los pasivos por arrendamiento.

⁽⁴⁾ En este epígrafe se elimina el valor neto a mercado por derivados financieros diferentes a derivados de tipo de cambio.

⁽⁵⁾ Las reconciliaciones de trimestres anteriores de esta magnitud están disponibles en www.repsol.com.

⁽⁶⁾ Incluye los derechos de cobro de subarrendamientos por importe de 32 millones de euros (22 millones de euros a largo plazo y 10 millones de euros a corto plazo).

La **Deuda Bruta** y la **Deuda Bruta con arrendamientos** son magnitudes utilizadas para analizar la solvencia del Grupo, e incluyen los pasivos financieros (considerando en su caso los pasivos por arrendamiento) y el neto de la valoración a mercado de los derivados de tipo de cambio. Incluyen además la deuda correspondiente a los negocios conjuntos y a otras sociedades gestionadas operativamente como tales.

	Deuda Bruta	Reclasif. negocios conjuntos	Magnitud según balance NIIF-UE
	Sep-2019	Sep-2019	Sep-2019
Pasivos financieros corrientes ⁽²⁾	(4.889)	(844)	(5.733)
Valoración neta a mercado de derivados financieros de tipo de cambio corrientes	78	—	78
Deuda Bruta corriente	(4.811)	(844)	(5.655)
Pasivos Financieros no corrientes ⁽²⁾	(5.961)	(2.974)	(8.935)
Deuda Bruta no corriente	(5.961)	(2.974)	(8.935)
DEUDA BRUTA ⁽¹⁾	(10.772)		(14.590)
Pasivos por arrendamientos corrientes	(3.449)	695	(2.754)
Pasivos por arrendamientos no corrientes	(498)	79	(419)
DEUDA BRUTA con arrendamientos	(14.719)		(17.763)

⁽¹⁾ Las reconciliaciones de trimestres anteriores de esta magnitud están disponibles en www.repsol.com.

⁽²⁾ No incluye los pasivos por arrendamiento.

Los ratios indicados a continuación son utilizados por la Dirección del Grupo para evaluar tanto el grado de apalancamiento como la solvencia del Grupo:

- El **Apalancamiento** corresponde a la **Deuda Neta** dividida por el **Capital empleado** a cierre del periodo. Este ratio sirve para determinar la estructura financiera y el nivel de endeudamiento relativo sobre el capital aportado por los accionistas y entidades que proporcionan financiación. Es la principal medida para evaluar y comparar con otras compañías de *Oil & Gas* la situación financiera de la compañía.
- La **Cobertura de la deuda** corresponde a la **Deuda Neta** dividida por el **EBITDA** y permite evaluar la capacidad de la compañía de devolución de la financiación ajena en número de años (x veces), así como su comparación con otras compañías del sector.
- El **ratio de Solvencia** se calcula como la **Liquidez** (ver apartado 2 de este Anexo) dividida por la **Deuda Bruta a corto plazo**, y se utiliza para determinar el número de veces que el Grupo podría afrontar sus vencimientos de deuda a corto plazo con la liquidez actual.

La **Cobertura de intereses** se calcula como los intereses de la deuda (que se compone de los ingresos y los gastos financieros sin considerar los correspondientes a arrendamientos) divididos por el EBITDA. Este ratio es una medida que permite determinar la capacidad de la compañía para atender los pagos por intereses con su EBITDA.

Millones de euros	Nueve meses acumulado					
	Modelo de Reporting Grupo		Reclasif. Negocios Conjuntos		Magnitud según Balance NIIF - UE	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Intereses netos ⁽¹⁾	163	215	19	(44)	182	171
EBITDA	5.309	5.833	(1.357)	(1.281)	3.952	4.552
Cobertura de intereses	3,1%	3,7%			4,6%	3,8%

⁽¹⁾ No incluye el efecto de arrendamientos.

Millones de euros	Tercer trimestre					
	Modelo de Reporting Grupo		Reclasif. Negocios Conjuntos		Magnitud según Balance NIIF - UE	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Intereses netos ⁽¹⁾	49	71	9	(13)	58	58
EBITDA	1.597	2.022	(413)	(473)	1.184	1.549
Cobertura de intereses	3,1%	3,5%			4,9%	3,7%

⁽¹⁾ No incluye el efecto de arrendamientos.