



Resultados IT 2018

4 de Mayo de 2018

ÍNDICE

BASES DE PRESENTACIÓN DE LA INFORMACIÓN	2
PRINCIPALES MAGNITUDES	4
PRINCIPALES HITOS DEL PRIMER TRIMESTRE 2018	4
ANÁLISIS DE RESULTADOS POR SEGMENTOS	6
UPSTREAM.....	6
DOWNSTREAM.....	8
CORPORACIÓN Y OTROS.....	9
ANÁLISIS DE RESULTADOS: RESULTADOS ESPECÍFICOS.....	10
RESULTADOS ESPECÍFICOS.....	10
ANÁLISIS DE FLUJOS DE EFECTIVO: ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO AJUSTADO.....	11
ANÁLISIS DE DEUDA NETA: EVOLUCIÓN DE LA DEUDA NETA	12
HECHOS DESTACADOS.....	13
ANEXO I - INFORMACIÓN FINANCIERA Y MAGNITUDES OPERATIVAS POR SEGMENTOS.....	15
MAGNITUDES OPERATIVAS.....	22
ANEXO II – ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.....	25
ANEXO III – CONCILIACIÓN MAGNITUDES NON-GAAP A NIIF	29

BASES DE PRESENTACIÓN DE LA INFORMACIÓN

La definición de los segmentos de negocio del Grupo Repsol se basa en la delimitación de las diferentes actividades desarrolladas y que generan ingresos y gastos, así como en la estructura organizativa aprobada por el Consejo de Administración para la gestión de los negocios. Tomando como referencia estos segmentos, el equipo directivo de Repsol (Comités Ejecutivos Corporativo, de E&P y de Downstream) analiza las principales magnitudes operativas y financieras para la toma de decisiones sobre la asignación de recursos y la evaluación del rendimiento de la Compañía.

Los segmentos de 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).

Por último, *Corporación y otros* 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.

El Grupo no realiza agrupaciones de segmentos para la presentación de la información.

Repsol presenta los resultados de los segmentos incluyendo los negocios conjuntos¹ y otras sociedades gestionadas² 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**”). El Resultado financiero se asigna al Resultado Neto Ajustado de *Corporación y otros*.

El resultado a coste de reposición (CCS), comúnmente utilizado en la industria para presentar los resultados de los negocios 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 con independencia del impacto de las variaciones de precios sobre sus inventarios. En el Resultado 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. Como consecuencia de lo anterior, el Resultado Neto Ajustado no incluye

¹ Los negocios conjuntos en el modelo de presentación de los resultados de los segmentos se consolidan proporcionalmente de acuerdo con el porcentaje de participación del Grupo. Véase la Nota 12 del Anexo III de las Cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2017, donde se identifican los principales negocios conjuntos del Grupo.

² Corresponde a Petrocarabobo, S.A. (Venezuela), entidad asociada del Grupo.

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. Se incluyen aquí las plusvalías/minusvalías por desinversiones, los costes de reestructuración de personal, los deterioros de activos y las provisiones para riesgos y otros gastos relevantes. Los *Resultados Específicos* se presentan de forma independiente, netos de impuestos y minoritarios.

Tras el acuerdo alcanzado el 22 de febrero de 2018 para la venta de la participación del 20,072% en Gas Natural, sus resultados hasta dicha fecha se han clasificado como operaciones interrumpidas dentro de “Resultados específicos”, anteriormente clasificados en Corporación y otros, re-expresándose las magnitudes comparativas respecto a los publicadas en los Estados financieros intermedios del primer trimestre de 2017. Adicionalmente, y para magnitudes de balance como el capital empleado, el importe correspondiente a inversión en Gas Natural no se ha considerado en su cálculo al encontrarse clasificada en el epígrafe “Activos no corrientes mantenidos para la venta” del balance de situación consolidado.

Toda la información presentada a lo largo de la presente nota, se ha elaborado de acuerdo a los criterios mencionados anteriormente, 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).

La información y desgloses relativos a las MAR³ utilizadas en la presente Nota de Resultados del primer trimestre de 2018 se incluyen en el Anexo III “Medidas Alternativas de rendimiento” de los Estados Financieros Intermedios consolidados correspondientes al 1T 2018 y en la Página web de Repsol.

Repsol publica hoy los Estados Financieros Intermedios del primer trimestre de 2018, y estarán disponibles en la página web de Repsol y de la CNMV (Comisión Nacional del Mercado de Valores).

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.

PRINCIPALES MAGNITUDES

[Cifras no auditadas]

Resultados (millones de euros)	1T 2017	4T 2017	1T 2018	% Variación 1T17/1T18
Upstream	224	145	320	42,9
Downstream	500	446	425	(15,0)
Corporación y Otros	(154)	(3)	(129)	16,2
RESULTADO NETO AJUSTADO	570	588	616	8,1
Efecto Patrimonial	84	154	(9)	-
Resultado Específico	35	(204)	3	(91,4)
RESULTADO NETO	689	538	610	(11,5)

Magnitudes económicas (millones de euros)	1T 2017	4T 2017	1T 2018	% Variación 1T17/1T18
EBITDA	1.844	2.008	1.804	(2,2)
EBITDA CCS	1.731	1.799	1.816	4,9
INVERSIONES	557	1.093	598	7,4
DEUDA NETA	8.345	6.267	6.836	(18,1)
DEUDA NETA / EBITDA A CCS (x)	1,21	0,87	0,94	(21,9)

Magnitudes operativas	1T 2017	4T 2017	1T 2018	% Variación 1T17/1T18
PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS (Miles de bbl/d)	258	257	269	4,0
PRODUCCIÓN DE GAS (*) (Millones scf/d)	2.442	2.572	2.571	5,3
PRODUCCIÓN TOTAL (Miles de bep/d)	693	715	727	4,8
PRECIO DE REALIZACIÓN DE CRUDO (\$/Bbl)	49,4	56,6	60,9	23,2
PRECIO DE REALIZACIÓN GAS (\$/Miles scf)	3,1	3,0	3,5	12,9
UTILIZACIÓN DESTILACIÓN REFINO ESPAÑA (%)	86,9	97,1	92,5	5,6
UTILIZACIÓN CONVERSIÓN REFINO ESPAÑA (%)	97,0	113,1	104,4	7,4
INDICADOR MARGEN DE REFINO ESPAÑA (\$/Bbl)	7,1	6,9	6,6	(7,0)

 (*) 1.000 Mcf/d = 28,32 Mm³/d = 0,178 Mbep/d.

PRINCIPALES HITOS DEL PRIMER TRIMESTRE 2018

- El **resultado neto ajustado** del primer trimestre de 2018 ascendió a 616 M€, un 8% superior respecto al mismo periodo del año anterior. El **resultado neto** alcanzó 610 M€, un 11% inferior respecto al primer trimestre de 2017.
- Los resultados trimestrales por cada segmento de operación se resumen a continuación:
 - El resultado neto ajustado de **Upstream** se ha situado en 320 M€, un 43% superior al del mismo trimestre de 2017, debido principalmente a los mayores precios de realización de crudo y gas, el incremento en la producción y a unas menores tasas de amortización. Estos efectos fueron parcialmente compensados por unos mayores gastos de exploración, el impacto de la

depreciación del dólar frente al euro y a unos mayores impuestos asociados a los mayores resultados.

- En **Downstream**, el resultado neto ajustado fue de 425 M€, un 15% inferior al del mismo período del año anterior debido principalmente a la menor contribución de los negocios industriales. En Refino, debido a los menores márgenes y al efecto de la depreciación del dólar frente al euro, y en Química, como resultado de un entorno más adverso y a las actividades de mantenimiento llevados a cabo en Sines y Tarragona. Estos efectos fueron compensados parcialmente por los mejores resultados en los negocios de Trading y Gas & Power, GLP y Marketing.
- En **Corporación y otros**, el resultado neto ajustado fue -129 M€, un 16% superior al del mismo periodo de 2017, debido a unos menores costes corporativos, mayores resultados por posiciones de tipo de cambio y unos menores gastos por intereses financieros.
- La **producción media en Upstream** alcanzó 727 Kbep/d en el primer trimestre de 2018, lo que supone un incremento de 33 Kbep/d con respecto al mismo periodo de 2017. Este incremento es debido principalmente al ramp-up de la producción en Libia, la puesta en marcha de Juniper (Trinidad y Tobago), Shaw y Cayley (Reino Unido), Reggane (Argelia), Kinabalu (Malasia) así como la adquisición del campo Visund (Noruega). Todo ello compensado por la venta del campo SK (Rusia) y Ogan Komering (Indonesia).
- El **EBITDA a CCS** en el primer trimestre de 2018 fue de 1.816 M€, un 5% superior en comparación con el mismo periodo de 2017.
- La **deuda neta** del Grupo a cierre del primer trimestre de 2018 se situó en 6.836 M€, 569 M€ superior respecto al cierre del cuarto trimestre de 2017, principalmente debido a la realización de operaciones de mercado con acciones propias, en relación con la reducción de capital propuesta a la próxima Junta General. Al final del primer trimestre del 2018 **el ratio de deuda neta sobre capital empleado** se situó en el 20,8%.

ANÁLISIS DE RESULTADOS POR SEGMENTOS
UPSTREAM

[Cifras no auditadas]

Resultados (millones de euros)	1T 2017	4T 2017	1T 2018	% Variación 1T17/1T18
RESULTADO NETO AJUSTADO	224	145	320	42,9
Resultado de las operaciones	335	326	555	65,7
Impuesto sobre beneficios	(115)	(191)	(238)	(107,0)
Resultado de participadas y minoritarios	4	10	3	(25,0)
EBITDA	921	1.086	1.101	19,5
INVERSIONES	438	716	452	3,2
TIPO IMPOSITIVO EFECTIVO (%)	34	58	43	9,0
Cotizaciones internacionales	1T 2017	4T 2017	1T 2018	% Variación 1T17/1T18
Brent (\$/Bbl)	53,7	61,3	66,8	24,4
WTI (\$/Bbl)	51,8	55,3	62,9	21,5
Henry Hub (\$/MBtu)	3,3	2,9	3,0	(9,4)
Tipo de cambio medio (\$/€)	1,06	1,18	1,23	15,4
Precios de realización	1T 2017	4T 2017	1T 2018	% Variación 1T17/1T18
CRUDO (\$/Bbl)	49,4	56,6	60,9	23,2
GAS (\$/Miles scf)	3,1	3,0	3,5	12,9
Exploración (*)	1T 2017	4T 2017	1T 2018	% Variación 1T17/1T18
G&A y amortización de bonos y sondeos secos	56	247	143	155,4
Producción	1T 2017	4T 2017	1T 2018	% Variación 1T17/1T18
LÍQUIDOS (Miles de bbl/d)	258	257	269	4,0
GAS (**) (Millones scf/d)	2.442	2.572	2.571	5,3
TOTAL (Miles de bep/d)	693	715	727	4,8

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

El **resultado neto ajustado** de Upstream se ha situado en 320 M€, un 43% superior al del mismo trimestre de 2017, debido principalmente a los mayores precios de realización de crudo y gas, el incremento en la producción y a unas menores tasas de amortización. Estos efectos fueron parcialmente compensados por unos mayores gastos de exploración, el impacto de la depreciación del dólar frente al euro y mayores impuestos asociados a los mayores resultados.

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

- Los mayores **precios de realización de crudo y gas** han tenido un efecto positivo en el resultado operativo de 320 M€.
- Los **mayores volúmenes**, ha contribuido positivamente al resultado operativo en 106 M€.
- Las **mayores regalías**, han contribuido negativamente al resultado operativo en 50 M€.
- La **depreciación del dólar con respecto al euro** ha contribuido negativamente en el resultado operativo en 86 M€.
- La **actividad exploratoria**, excluyendo el efecto tipo de cambio, ha tenido un impacto negativo en el resultado operativo de 109 M€, debido principalmente a una mayor amortización de pozos secos y bonos y a unos mayores costes de geología y geofísica (G&G).
- Las **amortizaciones** fueron 60 M€ inferiores debido principalmente al impacto que ha tenido la aplicación de la nueva fórmula de cálculo de las amortizaciones de activos productivos.
- Los **impuestos sobre beneficios** han impactado negativamente el resultado neto en 123 M€ como consecuencia de un mayor resultado operativo.
- Los resultados de **sociedades participadas y minoritarios, y otros costes** explican las diferencias restantes.

La **producción media en Upstream** alcanzó 727 Kbp/d en el primer trimestre de 2018, lo que supone un incremento de 33 Kbp/d con respecto al mismo periodo de 2017. Este incremento es debido principalmente al ramp-up de la producción en Libia, la puesta en marcha de Juniper (Trinidad y Tobago), Shaw y Cayley (Reino Unido), Reggane (Argelia), Kinabalu (Malasia) así como la adquisición del campo Visund (Noruega). Todo ello compensado por la venta del campo SK (Rusia) y Ogan Komering (Indonesia).

Durante el primer trimestre de 2018, se finalizaron seis pozos de los cuales uno fue declarado positivo mientras que los cinco restantes fueron declarados negativos.

Inversiones de Explotación

Las **inversiones de explotación** en Upstream en el primer trimestre de 2018 ascendieron a 452 M€, 14 M€ mayores que el primer trimestre del 2017.

Las **inversiones en desarrollo** representaron un 65% de la inversión total y se realizaron principalmente en Estados Unidos (23%), Canadá (22%), Vietnam (11%), Trinidad y Tobago (9%), Noruega (9%), Malasia (7%) e Indonesia (4%); las **inversiones en exploración** representaron un 10% del total y se realizaron fundamentalmente en Bolivia (17%), Gabón (17%), Rumania (16%), Indonesia (12%), Rusia (12%), Trinidad y Tobago (11%) y Estados Unidos (10%).

Adicionalmente, las inversiones restantes (25%) corresponden principalmente a la adquisición de nuevos activos en Noruega (Visund).

DOWNSTREAM

[Cifras no auditadas]

Resultados (millones de euros)	1T 2017	4T 2017	1T 2018	% Variación 1T17/1T18
RESULTADO NETO AJUSTADO	500	446	425	(15,0)
Resultado de las operaciones	663	547	558	(15,8)
Impuesto sobre beneficios	(164)	(99)	(136)	17,1
Resultado de participadas y minoritarios	1	(2)	3	200,0
RESULTADO NETO RECURRENTE A MIFO	584	600	416	(28,8)
Efecto patrimonial	84	154	(9)	-
EBITDA	961	964	733	(23,7)
EBITDA CCS	848	755	745	(12,1)
INVERSIONES	114	360	138	21,1
TIPO IMPOSITIVO EFECTIVO (%)	25	18	24	1,0

Magnitudes operativas	1T 2017	4T 2017	1T 2018	% Variación 1T17/1T18
INDICADOR MARGEN DE REFINO ESPAÑA (\$/Bbl)	7,1	6,9	6,6	(7,0)
UTILIZACIÓN DESTILACIÓN REFINO ESPAÑA (%)	86,9	97,1	92,5	5,6
UTILIZACIÓN CONVERSIÓN REFINO ESPAÑA (%)	97,0	113,1	104,4	7,4
VENTAS DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS (Miles de toneladas)	12.064	13.323	12.096	0,3
VENTAS DE PRODUCTOS PETROQUÍMICOS (Miles de toneladas)	712	708	688	(3,4)
VENTAS DE GLP (Miles de toneladas)	436	378	437	0,3
COMERCIALIZACIÓN GN NORTEAMÉRICA (TBtu)	155,4	120,5	142,8	(8,1)

Cotizaciones internacionales (\$/Mbtu)	1T 2017	4T 2017	1T 2018	% Variación 1T17/1T18
Henry Hub	3,3	2,9	3,0	(9,4)
Algonquin	4,4	5,3	8,0	80,6

El **resultado neto ajustado** del Downstream en el primer trimestre de 2018 ha ascendido a 425 M€, un 15% inferior al del primer trimestre de 2017.

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

- En **Refino**, el resultado operativo fue inferior en 87 M€ con respecto al mismo periodo del año pasado, debido a unos menores márgenes. La mayor fortaleza de los diferenciales de destilados medios no fue capaz de compensar los mayores costes de energía y el estrechamiento de los diferenciales en las gasolinas.

- En **Química**, el escenario más adverso, por los menores precios de mercado del estireno y el butadieno, junto con las actividades de mantenimiento en los complejos de Sines y Tarragona tuvieron un impacto negativo en el resultado operativo de 88 M€.
- En los negocios comerciales, **Marketing, Lubricantes y GLP**, el resultado de las operaciones fue superior en 63 M€ con respecto al primer trimestre de 2017 principalmente por los mayores márgenes tanto en el segmento regulado como en el no regulado, por unas mayores ventas debido a las condiciones climáticas en el negocio de GLP y unas mayores ventas en el negocio de Marketing.
- En **Trading y Gas & Power**, el resultado operativo fue 53 M€ superior al del primer trimestre del 2017. Los mayores resultados en Gas & Power, gracias a mayores márgenes debido a un clima más frío y una mayor volatilidad en los precios del gas, compensaron la menor contribución del negocio de Trading.
- La **depreciación del dólar con respecto al euro** ha contribuido negativamente en el resultado operativo en 73 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 en el primer trimestre de 2018 ascendieron a 138 M€, 24 M€ superiores a las del mismo periodo del 2017.

CORPORACIÓN Y OTROS

[Cifras no auditadas]

Resultados (millones de euros)	1T 2017	4T 2017	1T 2018	% Variación 1T17/1T18
RESULTADO NETO AJUSTADO	(154)	(3)	(129)	16,2
Resultado de Corporación y ajustes	(56)	(66)	(56)	-
Resultado financiero	(155)	(17)	(114)	26,5
Impuesto sobre beneficios	57	82	41	(28,1)
Resultado de participadas y minoritarios	-	(2)	-	-
EBITDA	(38)	(42)	(30)	21,1
INTERESES NETOS	(95)	(82)	(72)	24,2
INVERSIONES	5	17	8	60,0
TIPO IMPOSITIVO EFECTIVO (%)	(27)	(98)	(24)	3,0

CORPORACIÓN Y AJUSTES

El resultado de **Corporación y ajustes** en el primer trimestre de 2018 ascendió a -56 M€ en línea con el mismo periodo del año anterior.

RESULTADO FINANCIERO

El **resultado financiero** del primer trimestre de 2018 fue de -114 M€, comparados con los -155 M€ en el primer trimestre de 2017 debido principalmente al impacto positivo de las posiciones de tipo de cambio y a unos menores gastos por intereses financieros.

ANÁLISIS DE RESULTADOS: RESULTADOS ESPECÍFICOS
RESULTADOS ESPECÍFICOS

[Cifras no auditadas]

Resultados (millones de euros)	1T 2017	4T 2017	1T 2018	% Variación 1T17/1T18
Desinversiones	18	(72)	2	(88,9)
Reestructuración de plantilla	(4)	(12)	(2)	50,0
Deterioros	(28)	(612)	(2)	92,9
Provisiones y otros	(11)	377	(63)	(472,7)
Operaciones interrumpidas	60	115	68	13,3
RESULTADOS ESPECÍFICOS	35	(204)	3	(91,4)

Los **resultados específicos** en el primer trimestre de 2018 se situaron en 3 M€ en comparación con los 35 M€ del mismo periodo en 2017.

Tras el acuerdo alcanzado el 22 de febrero de 2018 para la venta de la participación del 20,072% en Gas Natural, los resultados asociados reconocidos en las cuentas han sido clasificados como **operaciones interrumpidas** dentro de “**Resultados específicos**”, anteriormente clasificados en Corporación y otros, re-expresándose las magnitudes comparativas respecto a los publicadas en los Estados financieros intermedios del primer trimestre de 2017. En el primer trimestre de 2018 los resultados ascendieron a 68 M€ en comparación a los 60 M€ en el mismo periodo del 2017.

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 - MARZO	
	2017	2018
I. FLUJO DE CAJA DE LAS OPERACIONES		
EBITDA A CCS	1.731	1.816
Cambios en el capital corriente (1)	(762)	(568)
Cobros de dividendos	3	0
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(129)	(202)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(126)	(127)
	717	919
II. FLUJO DE CAJA DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Pagos por inversiones	(610)	(608)
Cobros por desinversiones	13	8
	(597)	(600)
FLUJO DE CAJA LIBRE (I. + II.)	120	319
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(138)	(196)
Intereses netos	(233)	(185)
Autocartera	(165)	(404)
CAJA GENERADA EN EL PERIODO	(416)	(466)
Actividades de financiación y otros	(537)	(308)
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	(953)	(774)
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	4.918	4.820
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	3.965	4.046

(1) Incluye un efecto inventario antes de impuestos de -13 M€ y 113 M€ para 2018 y 2017, respectivamente.

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)	1T 2018
DEUDA NETA GRUPO AL INICIO DEL PERIODO	6.267
EBITDA A CCS	(1.816)
VARIACIÓN FONDO DE MANIOBRA COMERCIAL ⁽¹⁾	568
COBROS / PAGOS POR IMPUESTOS DE BENEFICIOS	202
INVERSIONES NETAS	600
DIVIDENDOS Y REMUNERACIONES DE OTROS INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO	196
EFFECTO TIPO DE CAMBIO	(24)
INTERESES Y OTROS MOVIMIENTOS ⁽²⁾	843
DEUDA NETA AL CIERRE DEL PERIODO	6.836
	2018
CAPITAL EMPLEADO OP. CONT. (M€)	32.829
DEUDA NETA / CAPITAL EMPLEADO OP. CONT. (%)	20,8
ROACE (%)	8,3
DEUDA NETA / EBITDA A CCS (x)	0,94

(1) Incluye un efecto de inventario antes de impuestos de -13 millones de euros y 113 millones de euros para el primer trimestre de 2018 y primer trimestre de 2017, respectivamente.

(2) Incluye principalmente adquisición de acciones propias (en la relación con la reducción de capital que será propuesta en la próxima Junta General), gastos de interés en préstamos, dividendos recibidos, aplicación de provisiones y efectos de adquisición/venta de sociedades.

La **deuda neta** del Grupo a cierre del primer trimestre de 2018 se situó en 6.836 M€, 569 M€ superior respecto al cierre del cuarto trimestre de 2017, principalmente debido a la realización de operaciones de mercado con acciones propias, en relación con la reducción de capital propuesta a la próxima Junta General. Al final del primer trimestre del 2018 **el ratio de deuda neta sobre capital empleado** se situó en el 20,8%.

La **liquidez** del Grupo a cierre del primer trimestre de 2018 se situó aproximadamente en 6.500 M€ (incluyendo las líneas de créditos comprometidas no dispuestas) lo que supone aproximadamente 1,33 veces los vencimientos de deuda bruta en el corto plazo.

HECHOS DESTACADOS

Desde la publicación de los resultados del cuarto trimestre de 2017, los hechos más significativos relacionados con la Compañía han sido los siguientes:

En **Upstream**, el 15 de Marzo Repsol anunció la presencia de hidrocarburos en el pozo exploratorio Lorito-1, localizado en el bloque CPO-9 (Ecopetrol: 55% WI y operador; Repsol: 45%) situado en la cuenca de Llanos. Actualmente se están llevando a cabo trabajos para probar los resultados del pozo. Lorito-1 es parte de los proyectos de exploración en el bloque CPO-9, donde la primera fase del proyecto de desarrollo de Akacias (descubierto en 2010) ha sido aprobado en 2018.

El 27 de Marzo la CNH (Comisión Nacional de Hidrocarburos) de México anunció los resultados de la licitación de la Ronda 3.1 en aguas someras del Golfo de México en la cual Repsol obtuvo los derechos de exploración de las Áreas 5 y 12 situadas en la Cuenca de Burgos. En ambos casos, el compromiso de trabajo mínimo incluye la realización de campañas de adquisición sísmica en el periodo 2019-2022.

El 29 de Marzo, la ANP (Agencia Nacional del Petróleo) en Brasil anunció los ganadores de la Ronda BR-15, en la que se pusieron a subasta 70 bloques. Repsol, obtuvo 3 nuevos bloques exploratorios con una participación del 40%, en todos ellos en asociación con Chevron (40%) y Wintershall (20%). Dos de los bloques están en la Cuenca de Campos (C-M-821 y 823) y serán operados por Repsol y el tercero (S-M-764) se encuentra en la Cuenca de Santos y será operado por Chevron.

En **Downstream**, el 12 de Marzo Repsol inauguró sus primeras estaciones de servicio en México, con las que inicia un proyecto de largo plazo cuyo objetivo es abrir 200-250 estaciones de servicio al año hasta alcanzar una cuota de mercado del 8-10% en los próximos 5 años. La compañía prevé realizar una inversión cercana a los 400 millones de euros, sin tener en cuenta el desarrollo de infraestructuras, lo que demuestra su compromiso con el país y su voluntad de convertirse en un actor relevante en el mercado energético mexicano. La compañía espera finalizar el 2018 con 200 estaciones de servicio en el país, ofreciendo los más altos estándares de calidad, confianza y transparencia característicos del servicio que presta Repsol.

En **Corporación**, el 23 de Marzo, en relación con el hecho relevante comunicado el 22 de febrero, referente al acuerdo alcanzado con Rioja Bidco Shareholdings, S.L.U. ("Rioja"), para la venta de 200.858.658 acciones de Gas Natural SDG, S.A. ("Gas Natural"), representativas de, aproximadamente, un 20,072% del capital social de Gas Natural, Rioja ha comunicado su renuncia a la condición consistente en la firma por su parte de un contrato entre accionistas con Criteria Caixa, S.A.U. y GIP III Canary 1 S.à r.l., para el cierre de la compraventa.

El 4 de Abril el Consejo de Administración de Repsol acordó convocar la Junta General Ordinaria de Accionistas de la compañía, que se celebrará, previsiblemente en segunda convocatoria el 11 de mayo, en el Palacio Municipal de Congresos, Avenida de la Capital de España-Madrid, Campo de las Naciones, de Madrid.

En relación a la retribución al accionista, y dentro de los puntos cuarto y quinto del Orden del Día, el Consejo de Administración de Repsol, S.A. ha acordado proponer a la Junta General Ordinaria la continuación del Programa "Repsol Dividendo Flexible" en sustitución del dividendo complementario del ejercicio 2017 y del dividendo a cuenta del ejercicio 2018.

En particular, el Consejo de Administración ha aprobado someter a la Junta General Ordinaria, dentro del punto cuarto del Orden del Día, en sustitución del dividendo complementario del ejercicio 2017, una propuesta de ampliación de capital con cargo a reservas voluntarias procedentes de beneficios no distribuidos, equivalente a una retribución de unos 0,50 euros brutos por acción. La Compañía tiene previsto implementar la referida ampliación de capital liberada durante los próximos meses de junio y julio de 2018, y que el último día de negociación de las acciones de Repsol, S.A. con derecho a participar en el Programa “Repsol Dividendo Flexible” (last trading date) sea el próximo 15 de junio de 2018.

Además, el Consejo propondrá a la Junta General de Accionistas una reducción del capital social, mediante la amortización de acciones propias, por un volumen equivalente a las acciones que se emitan en 2018 con motivo de los scrip dividend.

El 4 de Abril, Repsol publicó el “Trading Statement”, documento que proporciona información provisional correspondiente al primer trimestre de 2018, incluyendo datos sobre el entorno económico y datos operativos de la compañía durante el periodo.

Madrid, 4 de Mayo de 2018

Hoy 4 de Mayo de 2018 a las 12:00 horas (CET), tendrá lugar una teleconferencia para analistas e inversores institucionales con el objetivo de informar de los resultados del Grupo Repsol correspondientes al primer trimestre 2018. 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.

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

1^{er} TRIMESTRE 2018

RESULTADOS POR SEGMENTOS DE NEGOCIO

[Cifras no auditadas]

Millones de euros	PRIMER TRIMESTRE 2017							
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas y minoritarios	Resultado neto ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Resultado Neto
Upstream	335	-	(115)	4	224	-	(42)	182
Downstream	663	-	(164)	1	500	84	19	603
Corporación y otros	(56)	(155)	57	-	(154)	-	58	(96)
TOTAL	942	(155)	(222)	5	570	84	35	689
TOTAL RESULTADO NETO							35	689

Millones de euros	CUARTO TRIMESTRE 2017							
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas y minoritarios	Resultado neto ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Resultado Neto
Upstream	326	-	(191)	10	145	-	(143)	2
Downstream	547	-	(99)	(2)	446	154	(142)	458
Corporación y otros	(66)	(17)	82	(2)	(3)	-	81	78
TOTAL	807	(17)	(208)	6	588	154	(204)	538
TOTAL RESULTADO NETO							(204)	538

Millones de euros	PRIMER 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	555	-	(238)	3	320	-	(57)	263
Downstream	558	-	(136)	3	425	(9)	(3)	413
Corporación y otros	(56)	(114)	41	-	(129)	-	63	(66)
TOTAL	1.057	(114)	(333)	6	616	(9)	3	610
TOTAL RESULTADO NETO							3	610

RESULTADO DE LAS OPERACIONES POR SEGMENTO Y ÁREA GEOGRÁFICA

[Cifras no auditadas]

Millones de euros	DATOS TRIMESTRALES		
	1T17	4T17	1T18
UPSTREAM	335	326	555
Europa, África y Brasil	170	292	372
Latinoamerica - Caribe	178	189	197
Norteamérica	(11)	12	77
Asia y Rusia	86	65	94
Exploración y Otros	(88)	(232)	(185)
DOWNSTREAM	663	547	558
Europa	578	585	475
Resto del Mundo	85	(38)	83
CORPORACIÓN Y OTROS	(56)	(66)	(56)
TOTAL	942	807	1.057

RESULTADO NETO AJUSTADO POR SEGMENTO Y ÁREA GEOGRÁFICA

[Cifras no auditadas]

Millones de euros	DATOS TRIMESTRALES		
	1T17	4T17	1T18
UPSTREAM	224	145	320
Europa, África y Brasil	82	135	176
Latinoamerica - Caribe	106	120	168
Norteamérica	(10)	7	60
Asia y Rusia	53	49	57
Exploración y Otros	(7)	(166)	(141)
DOWNSTREAM	500	446	425
Europa	446	471	361
Resto del Mundo	54	(25)	64
CORPORACIÓN Y OTROS	(154)	(3)	(129)
TOTAL	570	588	616

EBITDA POR SEGMENTO Y ÁREA GEOGRÁFICA

[Cifras no auditadas]

Millones de euros	DATOS TRIMESTRALES		
	1T17	4T17	1T18
UPSTREAM	921	1.086	1.101
Europa, África y Brasil	299	434	484
Latinoamerica - Caribe	311	336	323
Norteamérica	182	182	165
Asia y Rusia	195	159	183
Exploración y Otros	(66)	(25)	(54)
DOWNSTREAM ⁽¹⁾	961	964	733
Europa	857	969	626
Resto del Mundo	104	(5)	107
CORPORACIÓN Y OTROS	(38)	(42)	(30)
TOTAL	1.844	2.008	1.804
(1) EBITDA CCS M€			
DOWNSTREAM	848	755	745
TOTAL	1.731	1.799	1.816

INVERSIONES DE EXPLOTACIÓN POR SEGMENTO Y ÁREA GEOGRÁFICA

[Cifras no auditadas]

Millones de euros	DATOS TRIMESTRALES		
	1T17	4T17	1T18
UPSTREAM	438	716	452
Europa, África y Brasil	91	168	153
Latinoamérica - Caribe	162	101	44
Norteamérica	115	196	141
Asia y Rusia	29	65	66
Exploración y Otros	41	186	48
DOWNSTREAM	114	360	138
Europa	100	291	101
Resto del Mundo	14	69	37
CORPORACIÓN Y OTROS	5	17	8
TOTAL	557	1.093	598

CAPITAL EMPLEADO POR SEGMENTO DE NEGOCIO

[Cifras no auditadas]

Millones de euros	ACUMULADO	
	4T17	1T18
Upstream	21.612	21.063
Downstream	9.749	9.960
Corporación y otros	1.745	1.806
TOTAL CAPITAL EMPLEADO	33.106	32.829
Capital empleado op. Interrumpidas	3.224	3.291
TOTAL	36.330	36.120
		1T18
ROACE (%)		8,3
ROACE a CCS (%)		8,6

MAGNITUDES OPERATIVAS

1^{er} TRIMESTRE 2018

MAGNITUDES OPERATIVAS DE UPSTREAM

	Unidad	1T 2017	2T 2017	3T 2017	4T 2017	Enero-Diciembre 2017	1T 2018	% Variación 2018/2017
PRODUCCION DE HIDROCARBUROS	K Bep/día	693	677	693	715	695	727	4,8
Producción de Líquidos	K Bep/día	258	253	252	257	255	269	4,0
Europa, Africa y Brasil	K Bep/día	121	120	123	127	123	139	15,1
Latam y Caribe	K Bep/día	60	59	58	56	58	52	(12,9)
Norteamérica	K Bep/día	51	49	48	49	49	50	(1,8)
Asia y Rusia	K Bep/día	27	25	24	26	25	28	2,7
Producción de Gas Natural	K Bep/día	435	424	441	458	440	458	5,3
Europa, Africa y Brasil	K Bep/día	15	15	16	18	16	28	82,5
Latam y Caribe	K Bep/día	229	229	243	254	239	249	8,7
Norteamérica	K Bep/día	125	123	123	129	125	128	2,2
Asia y Rusia	K Bep/día	65	57	59	57	60	53	(18,6)
Producción de Gas Natural	Millones scf/d	2.442	2.381	2.477	2.572	2.468	2.571	5,3

MAGNITUDES OPERATIVAS DE DOWNSTREAM

	Unidad	1T 2017	2T 2017	3T 2017	4T 2017	Enero-Diciembre 2017	1T 2018	% Variación 2018/2017
CRUDO PROCESADO	M tep	10,9	11,6	12,4	12,3	47,4	11,6	5,7
Europa	M tep	9,6	10,2	11,1	11,0	41,9	10,2	6,5
Resto del Mundo	M tep	1,3	1,4	1,3	1,4	5,4	1,3	(0,2)
VENTAS DE PROD.PETROLÍFEROS	Kt	12.064	13.007	13.442	13.323	51.836	12.096	0,3
Ventas Europa	Kt	10.473	11.321	11.711	11.576	45.081	10.434	(0,4)
Marketing Propio	Kt	5.042	5.287	5.543	5.314	21.186	5.250	4,1
Productos claros	Kt	4.280	4.478	4.632	4.478	17.868	4.397	2,7
Otros productos	Kt	762	809	911	836	3.318	853	11,9
Resto Ventas Mercado Nacional	Kt	2.081	2.044	2.227	2.119	8.471	2.259	8,6
Productos claros	Kt	2.035	1.996	2.162	2.064	8.257	2.216	8,9
Otros productos	Kt	46	48	65	55	214	43	(6,5)
Exportaciones	Kt	3.350	3.990	3.941	4.143	15.424	2.925	(12,7)
Productos claros	Kt	1.172	1.580	1.734	1.947	6.433	1.147	(2,1)
Otros productos	Kt	2.178	2.410	2.207	2.196	8.991	1.778	(18,4)
Ventas Resto del Mundo	Kt	1.591	1.686	1.731	1.747	6.755	1.662	4,5
Marketing Propio	Kt	523	566	605	594	2.288	599	14,5
Productos claros	Kt	481	502	543	551	2.077	550	14,3
Otros productos	Kt	42	64	62	43	211	49	16,7
Resto Ventas Mercado Nacional	Kt	353	327	356	357	1.393	331	(6,2)
Productos claros	Kt	288	273	291	291	1.143	256	(11,1)
Otros productos	Kt	65	54	65	66	250	75	15,4
Exportaciones	Kt	715	793	770	796	3.074	732	2,4
Productos claros	Kt	215	147	214	164	740	158	(26,5)
Otros productos	Kt	500	646	556	632	2.334	574	14,8
QUÍMICA								
VENTAS PROD. PETROQUÍMICOS	Kt	712	695	740	708	2.855	688	(3,4)
Europa	Kt	609	581	640	583	2.412	581	(4,6)
Básica	Kt	215	206	245	226	893	238	10,7
Derivada	Kt	393	374	395	357	1.519	343	(12,9)
Resto del Mundo	Kt	104	114	100	125	443	108	3,9
Básica	Kt	19	17	22	27	85	30	58,3
Derivada	Kt	85	98	78	98	358	77	(8,4)
GLP								
GLP comercializado	Kt	436	315	247	378	1.375	437	0,3
Europa	Kt	430	310	242	373	1.356	431	0,0
Resto del Mundo	Kt	5	5	4	4	19	6	19,7

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

Exportaciones: Se expresan desde el país de origen.

**ANEXO II – ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS**

1^{er} TRIMESTRE 2018

BALANCE DE SITUACIÓN DE REPSOL

[Millones de euros]

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

	DICIEMBRE	MARZO
	2017	2018
ACTIVO NO CORRIENTE		
Fondo de Comercio	2.764	2.784
Otro inmovilizado intangible	1.820	1.783
Inmovilizado material	24.600	24.285
Inversiones inmobiliarias	67	67
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	9.268	5.939
Activos financieros no corrientes:		
Instrumentos financieros no corrientes	1.920	1.633
Otros	118	119
Activos por impuestos diferidos	4.057	3.836
Otros activos no corrientes	472	422
ACTIVO CORRIENTE		
Activos no corrientes mantenidos para la venta	22	3.315
Existencias	3.797	4.347
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	5.912	5.348
Otros activos corrientes	182	202
Otros activos financieros corrientes	257	286
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	4.601	3.824
TOTAL ACTIVO	59.857	58.190
PATRIMONIO NETO TOTAL		
Atribuido a la sociedad dominante y otros tenedores de instrumentos de patrimonio	29.793	29.011
Atribuido a los intereses minoritarios	270	273
PASIVO NO CORRIENTE		
Subvenciones	4	4
Provisiones no corrientes	4.829	4.786
Pasivos financieros no corrientes	10.080	8.999
Pasivos por impuesto diferido	1.051	1.005
Otros pasivos no corrientes:		
Deuda no corriente por arrendamiento financiero	1.347	1.306
Otros	448	450
PASIVO CORRIENTE		
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta	1	1
Provisiones corrientes	518	498
Pasivos financieros corrientes	4.206	5.046
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar:		
Deuda corriente por arrendamiento financiero	195	190
Otros acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	7.115	6.621
TOTAL PASIVO	59.857	58.190

CUENTA DE RESULTADOS

[Millones de euros]

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

	DATOS TRIMESTRALES		
	1T17	4T17	1T18
Resultado de explotación	844	879	796
Resultado financiero	(120)	(44)	(81)
Resultado de entidades valoradas por el método de la participación	80	388	138
Resultado antes de impuestos	804	1.223	853
Impuesto sobre beneficios	(166)	(791)	(306)
Resultado del ejercicio procedente de operaciones continuadas	638	432	547
Resultado atribuido a intereses minoritarios por op. continuadas	(9)	(9)	(5)
RESULTADO NETO DE OPERACIONES CONTINUADAS	629	423	542
Resultado de operaciones interrumpidas	60	115	68
RESULTADO NETO	689	538	610
Resultado atribuido a la sociedad dominante por acción (*)			
Euros/acción(*)	0,44	0,34	0,39
USD/ADR	0,47	0,41	0,48
Nº medio acciones(**)	1.549.719.498	1.554.132.001	1.536.426.263
Tipos de cambio dólar/euro a la fecha de cierre de cada trimestre:	1,07	1,20	1,23

(*) En el cálculo del beneficio por acción se ha ajustado el gasto por intereses correspondiente a las obligaciones perpetuas subordinadas (7 M€ ddi a 1T 2017, 4T 2017 y 1T 2018).

(**) En junio de 2017 y diciembre de 2017 se realizaron ampliaciones de capital como parte del sistema de retribución a los accionistas denominado "Repsol dividendo flexible", por lo que actualmente el capital social emitido está formado por 1.556.464.965 acciones. 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 dichas 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.

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO

[Millones de euros]

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

	ENERO - MARZO	
	2017	2018
I. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN (*)		
Resultado antes de impuestos	804	853
Ajustes al resultado:		
Amortización del inmovilizado	599	517
Otros ajustes del resultado (netos)	56	12
EBITDA	1.459	1.382
Cambios en el capital corriente	(559)	(385)
Cobros de dividendos	8	54
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(115)	(178)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(114)	(94)
OTROS FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE EXPLOTACION	(221)	(218)
	679	779
II. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN (*)		
Pagos por inversiones		
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	(50)	(4)
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	(405)	(532)
Otros activos financieros	(97)	(30)
Pagos por inversiones	(552)	(566)
Cobros por desinversiones	12	8
Otros flujos de efectivo	0	0
	(540)	(558)
III. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN (*)		
Emisión de instrumentos de patrimonio propios	0	0
Cobros/(pagos) por instrumentos de patrimonio	(165)	(404)
Cobros por emisión de pasivos financieros	3.174	3.378
Pagos por devolución y amortización de pasivos financieros	(3.765)	(3.535)
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(138)	(196)
Pagos de intereses	(232)	(185)
Otros cobros/(pagos) de actividades de financiación	23	(36)
	(1.103)	(978)
Efecto de las variaciones en los tipos de cambio	(1)	(20)
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	(965)	(777)
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	4.687	4.601
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	3.722	3.824

(*) Corresponde a los flujos de efectivo de las operaciones continuadas

**ANEXO III – CONCILIACIÓN MAGNITUDES
NON-GAAP A NIIF**

1^{er} TRIMESTRE 2018

RECONCILIACIÓN DEL RESULTADO AJUSTADO CON LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

[Cifras no auditadas]

PRIMER TRIMESTRE 2017						
Millones de euros	Resultado Ajustado	AJUSTES				Total Consolidado
		Reclasificación de Negocios Conjuntos	Resultados Específicos	Efecto Patrimonial	Total ajustes	
Resultado de explotación	942	(125)	(86)	113	(98)	844
Resultado financiero	(155)	31	4	-	35	(120)
Rdo de participadas	13	67	-	-	67	80
Resultado antes de impuestos	800	(27)	(82)	113	4	804
Impuesto sobre beneficios	(222)	27	57	(28)	56	(166)
Rdo del ejercicio procedente de op. continuadas	578	-	(25)	85	60	638
Rdo atribuido a minoritarios	(8)	-	-	(1)	(1)	(9)
RESULTADO NETO DE OPERACIONES CONTINUADAS	570	-	(25)	84	59	629
Resultado de operaciones interrumpidas	-	-	60	-	60	60
RESULTADO NETO	570	-	35	84	119	689

CUARTO TRIMESTRE 2017						
Millones de euros	Resultado Ajustado	AJUSTES				Total Consolidado
		Reclasificación de Negocios Conjuntos	Resultados Específicos	Efecto Patrimonial	Total ajustes	
Resultado de explotación	807	(257)	120	209	72	879
Resultado financiero	(17)	76	(103)	-	(27)	(44)
Rdo de participadas	13	376	(1)	-	375	388
Resultado antes de impuestos	803	195	16	209	420	1.223
Impuesto sobre beneficios	(208)	(195)	(336)	(52)	(583)	(791)
Rdo del ejercicio procedente de op. continuadas	595	-	(320)	157	(163)	432
Rdo atribuido a minoritarios	(7)	-	1	(3)	(2)	(9)
RESULTADO NETO DE OPERACIONES CONTINUADAS	588	-	(319)	154	(165)	423
Resultado de operaciones interrumpidas	-	-	115	-	115	115
RESULTADO NETO	588	-	(204)	154	(50)	538

PRIMER TRIMESTRE 2018						
Millones de euros	Resultado Ajustado	AJUSTES				Total Consolidado
		Reclasificación de Negocios Conjuntos	Resultados Específicos	Efecto Patrimonial	Total ajustes	
Resultado de explotación	1.057	(180)	(69)	(12)	(261)	796
Resultado financiero	(114)	40	(7)	-	33	(81)
Rdo de participadas	11	127	-	-	127	138
Resultado antes de impuestos	954	(13)	(76)	(12)	(101)	853
Impuesto sobre beneficios	(333)	13	11	3	27	(306)
Rdo del ejercicio procedente de op. continuadas	621	-	(65)	(9)	(74)	547
Rdo atribuido a minoritarios	(5)	-	-	-	-	(5)
RESULTADO NETO DE OPERACIONES CONTINUADAS	616	-	(65)	(9)	(74)	542
Resultado de operaciones interrumpidas	-	-	68	-	68	68
RESULTADO NETO	616	-	3	(9)	(6)	610

RECONCILIACIÓN OTRAS MAGNITUDES CON LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

[Cifras no auditadas]

	DICIEMBRE 2017			MARZO 2018		
	Deuda neta	Reclasificación de Negocios Conjuntos (1)	Deuda neta según balance NIIF-UE	Deuda neta	Reclasificación de Negocios Conjuntos (1)	Deuda neta según balance NIIF-UE
ACTIVO NO CORRIENTE						
Instrumentos financieros no corrientes	360	1.560	1.920	128	1.505	1.633
ACTIVO CORRIENTE						
Otros activos financieros corrientes	254	3	257	275	11	286
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	4.820	(219)	4.601	4.046	(222)	3.824
PASIVO NO CORRIENTE						
Pasivos financieros no corrientes	(7.611)	(2.469)	(10.080)	(6.579)	(2.420)	(8.999)
PASIVO CORRIENTE						
Pasivos financieros corrientes	(4.160)	(46)	(4.206)	(4.913)	(133)	(5.046)
PARTIDAS NO INCLUIDAS EN BALANCE						
Valoración neta a mercado de derivados financ. ex tipo de cambio (2) y otros	70	-	70	207	(151)	56
DEUDA NETA	(6.267)		(7.438)	(6.836)		(8.246)

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

2017: Efectivo y otros activos líquidos equivalentes por importe de 28 millones de Euros y Pasivos financieros no corrientes por préstamo intra-grupo de importe 2.624 millones de Euros, minorado en 275 millones de Euros por préstamos con terceros.

2018: Efectivo y otros activos líquidos equivalentes por importe de 21 millones de Euros y Pasivos financieros corrientes por préstamo intra-grupo de importe 2.437 millones de Euros, minorado en 105 millones de Euros por préstamos con terceros.

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

	ENERO-MARZO					
	2017			2018		
	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						
	717	(38)	679	919	(140)	779
II. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN						
	(597)	57	(540)	(600)	42	(558)
FLUJO DE CAJA LIBRE (I. + II.)	120	19	139	319	(98)	221
III. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN Y OTROS (1)						
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	(1.073)	(31)	(1.104)	(1.093)	95	(998)
	(953)	(12)	(965)	(774)	(3)	(777)
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	4.918	(231)	4.687	4.820	(219)	4.601
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	3.965	(243)	3.722	4.046	(222)	3.824

(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.

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

Salvo en la medida que lo requiera la ley aplicable, Repsol no asume ninguna obligación -aun cuando se publiquen nuevos datos o se produzcan nuevos hechos- de informar públicamente de la actualización o revisión de estas manifestaciones de futuro.

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

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

Tlf: +34 917 53 55 48

Fax: +34 913 48 87 77

REPSOL S.A.

C/ Méndez Álvaro, 44

28045 Madrid (España)

www.repsol.com