



PRESS RELEASE

Media Relations

T +39 06 8305 5699
F +39 06 8305 3771
ufficiostampa@enel.com

enel.com

Investor Relations

T +39 06 8305 7975
F +39 06 8305 7940
investor.relations@enel.com

enel.com

BENEFICIO NETO ORDINARIO DE ENEL AUMENTÓ 18,6% EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2017 POR MENORES GASTOS FINANCIEROS Y REDUCCIÓN DEL INTERÉS DE MINORITARIOS

- **Ingresos:** 19.366 millones de euros (17.872 millones de euros en el primer trimestre de 2016, +8.4%)
 - Debido a un aumento de los ingresos provenientes de las ventas a usuarios finales y transporte de electricidad, un aumento de las actividades de trading de energía eléctrica, como también por la depreciación del euro frente a la mayoría de las monedas de los países en los que opera el grupo.
- **EBITDA:** 3.914 millones de euros (4.017 millones de euros en el primer trimestre de 2016, -2.6%)
 - La mejora en el desempeño en América Latina fue más que compensada por una disminución de los márgenes en Iberia, principalmente en generación, y los efectos de la variación del perímetro de consolidación.
- **EBITDA ordinario:** 3.763 millones de euros (3.871 millones de euros en el primer trimestre de 2016, -2.8%)
- **EBIT:** 2.525 millones de euros (2.670 millones de euros en el primer trimestre de 2016, -5.4%)
 - Debido a un aumento en 42 millones de euros en depreciaciones, amortizaciones y deterioros.
- **Utilidad neta del grupo:** 983 millones de euros (939 millones de euros en el primer trimestre de 2016, + 4.7%)
 - El incremento se debió a una disminución de los gastos financieros netos y a una reducción de los intereses minoritarios, que compensaron la disminución del EBIT
- **Resultado ordinario neto del Grupo:** 943 millones de euros (795 millones de euros en el primer trimestre de 2016, + 18.6%)
 - Además de los factores mencionados, el aumento refleja el menor impacto de partidas extraordinarias en el primer trimestre de 2017
- **Deuda financiera neta:** 39.282 millones de euros (37.553 millones de euros al cierre de 2016, + 4.6%)
 - El incremento se debe a las adquisiciones realizadas en el período (especialmente a la compañía de distribución brasileña CELG) y al pago del dividendo a cuenta relativo al ejercicio 2016, cuyos efectos fueron parcialmente compensados por un aumento del flujo de caja operativo (+ 12% Trimestre de 2016).



Francesco Starace, Consejero Delegado y Director General de Enel, comentó: “Los resultados del primer trimestre de 2017 reflejan un progreso significativo con un resultado neto ordinario que aumentó en relación con el mismo periodo del año pasado, a pesar de registrar una disminución en el Ebitda. En Italia y España, nuestros dos mercados más maduros, vimos un aumento, aunque modesto, de la demanda de energía, con precios en alza, sobre todo en la península ibérica como resultado de varios factores. Entre ellos, además del aumento de demanda, se encuentra la disminución de la generación en renovables y una contracción de las exportaciones de Francia debido al cierre temporal de varias centrales nucleares en el país.

En América Latina, experimentamos un crecimiento de la demanda en todos los países, con excepción de Colombia. Otra señal positiva es la apreciación de las principales monedas sudamericanas frente al euro. Durante el trimestre también concluimos la adquisición de Celg Distribuição S.A. (“CELG”).

Los primeros tres meses de este año también confirmaron la validez de nuestros planes para aumentar la eficiencia y nuestros esfuerzos para aumentar el flujo de efectivo en apoyo de la inversión en crecimiento. El desempeño de los resultados de este periodo nos hace confiar en la eficacia de nuestras acciones, que están en línea con nuestra estrategia, cuya flexibilidad intrínseca nos permite adaptarnos a la complejidad del entorno en donde operamos y nos permitirá continuar creando valor para todos nuestros grupos de interés.

Vamos a continuar trabajando incansablemente para lograr este fin y confirmamos nuestros objetivos de fin de año”.

Roma, 12 de mayo de 2017 – El directorio de Enel S.p.A (“Enel”), presidido por Patrizia Grieco examinó y aprobó el informe financiero al 31 de marzo de 2017.

Datos financieros consolidados para el primer trimestre de 2017

INGRESOS

El siguiente cuadro muestra el desglose de ingresos por área de negocio:

| Revenues (<i>millions of euros</i>) | 1Q 2017 | 1Q 2016 | Change |
|---------------------------------------|---------------|---------------|-------------|
| Italy | 10,293 | 9,382 | 9.7% |
| Iberia | 5,210 | 4,768 | 9.3% |
| Latin America | 3,247 | 2,513 | 29.2% |
| Europe and North Africa | 642 | 1,213 | -47.1% |
| North and Central America | 177 | 244 | -27.5% |
| Sub-Saharan Africa and Asia | 21 | 3 | - |
| Other, eliminations and adjustments | (224) | (251) | 10.8% |
| TOTAL | 19,366 | 17,872 | 8.4% |



- **Los Ingresos del primer trimestre de 2017** totalizan 19.366 millones de euros, un aumento de 1.494 millones de euros (+8.4%) comparado con el mismo periodo de 2016. Este incremento se debe a:
 - La depreciación del euro frente a la mayoría de las monedas de los países en los que el grupo opera.
 - Un aumento en los ingresos provenientes de las ventas de electricidad destinada a usuarios finales y del transporte de electricidad.
 - Un aumento de la actividad de trading de energía eléctrica y de la venta de combustibles.

Estos factores compensaron con creces la disminución de las ventas en el mercado mayorista y el impacto de la desconsolidación de Slovenské Elektrárne.

- **Las partidas extraordinarias** incluidas en los ingresos del primer trimestre de 2017 comprenden la plusvalía por la venta de la participación en la compañía chilena Electrogas por 151 millones de euros, mientras que en el primer trimestre de 2016 incluyó la plusvalía de 146 millones de euros La venta de Hydro Dolomiti Enel.

EBITDA

El siguiente cuadro muestra el desglose del EBITDA por área de negocio:

| EBITDA (millions of euros) | 1Q 2017 | 1Q 2016 | Change |
|-------------------------------------|--------------|--------------|--------------|
| Italy | 1,959 | 1,947 | 0.6% |
| Iberia | 694 | 843 | -17.7% |
| Latin America | 1,087 | 849 | 28.0% |
| Europe and North Africa | 144 | 238 | -39.5% |
| North and Central America | 113 | 180 | -37.2% |
| Sub-Saharan Africa and Asia | 12 | (2) | - |
| Other, eliminations and adjustments | (95) | (38) | - |
| TOTAL | 3,914 | 4,017 | -2.6% |

- **EBITDA en el primer trimestre de 2017** alcanzó los 3.914 millones de euros, lo que supone una disminución de 103 millones de euros (-2.6%) comparado con el mismo periodo de 2016. La disminución se debe principalmente a:
 - la disminución de los márgenes en Iberia, principalmente en el segmento de generación, como consecuencia de la compra de electricidad en el mercado spot a precios más altos que los precios de venta y de un menor aporte de energías renovables, así como en el negocio minorista
 - el efecto de los cambios en el perímetro de consolidación, que ha tenido un impacto negativo en el rendimiento en las áreas de negocio en Europa y Norte de África (en particular, tras la pérdida de control de Slovenské Elektrárne) y Norte y Centroamérica (tras la desconsolidación de EGPNA Renewable Energy Partners).



Estos eventos han compensado con creces la mejora del EBITDA en América Latina (especialmente en Brasil y Colombia), que en parte se debió al efecto de los tipos de cambio y a la plusvalía derivada de la venta de Electrogas en Chile, como se menciona en la sección de ingresos.

EBITDA ORDINARIO

El siguiente cuadro muestra el desglose el EBITDA ordinario por área de negocio:

| Ordinary EBITDA (millions of euros) | 1Q 2017 | 1Q 2016 | Change |
|-------------------------------------|--------------|--------------|--------------|
| Italy | 1,959 | 1,801 | 8.8% |
| Iberia | 694 | 843 | -17.7% |
| Latin America | 936 | 849 | 10.2% |
| Europe and North Africa | 144 | 238 | -39.5% |
| North and Central America | 113 | 180 | -37.2% |
| Sub-Saharan Africa and Asia | 12 | (2) | - |
| Other, eliminations and adjustments | (95) | (38) | - |
| TOTAL | 3,763 | 3,871 | -2.8% |

El EBITDA ordinario asciende a 3.763 millones de euros, lo que supone una disminución de 108 millones de euros en el primer trimestre de 2016 (-2.8%). Las partidas extraordinarias en los tres primeros meses de 2017 y 2016 son las mismas que las mencionadas en la sección de ingresos.

EBIT

El siguiente cuadro muestra el desglose del EBIT por área de negocios:

| EBIT (millions of euros) | 1Q 2017 | 1Q 2016 | Change |
|---------------------------|---------|---------|--------|
| Italy | 1,416 | 1,410 | 0.4% |
| Iberia | 278 | 409 | -32.0% |
| Latin America | 775 | 617 | 25.6% |
| Europe and North Africa | 91 | 169 | -46.2% |
| North and Central America | 62 | 119 | -47.9% |



| | | | |
|-------------------------------------|--------------|--------------|--------------|
| Sub-Saharan Africa and Asia | 2 | (3) | - |
| Other, eliminations and adjustments | (99) | (51) | -94.1% |
| TOTAL | 2,525 | 2,670 | -5.4% |

El EBIT del primer trimestre de 2017 ascendió a 2,525 millones de euros. La disminución de 145 millones de euros (-5.4%) en comparación con el mismo periodo de 2016 reflejó la evolución del EBITDA así como el aumento de 42 millones de euros en depreciaciones, amortizaciones y deterioros. Este aumento se debe principalmente a los efectos de tipo de cambio en América Latina y, en menor medida, a la entrada en servicio de nuevas plantas de energía renovable en Sudáfrica, cuyo impacto sólo fue parcialmente compensado por la desconsolidación de Slovenské elektrárne y el aumento de la vida útil de ciertos activos renovables.

BENEFICIO NETO DEL GRUPO

En el primer trimestre de 2017, el beneficio neto del Grupo asciende a 983 millones de euros, frente a los 939 millones de euros del mismo periodo de 2016, con un incremento de 44 millones de euros (+ 4,7%).

La **disminución antes mencionada del EBIT** fue más que compensada por:

- una **disminución de los gastos financieros** netos (en particular los relacionados con la deuda financiera neta);
- una **reducción del impacto de los intereses minoritarios**, en parte debido a la escisión parcial no proporcional de la filial Enel Green Power a favor de Enel a finales del primer trimestre de 2016.

BENEFICIO NETO ORDINARIO DEL GRUPO

Excluyendo las partidas extraordinarias mencionadas en el apartado de ingresos, el resultado ordinario neto del Grupo para los tres primeros meses de 2017 ascendió a 943 millones de euros (795 millones de euros en el primer trimestre de 2016), lo que supone un incremento de 148 millones de euros (+ 18,6%) en comparación con el mismo periodo de 2016. Las partidas extraordinarias tuvieron un impacto positivo (neto de impuestos y participaciones minoritarias) en el resultado ordinario neto del Grupo de 40 millones de euros en el primer trimestre de 2017 y 144 millones de euros en el mismo período de 2016.

POSICIÓN FINANCIERA

La situación financiera muestra un capital neto empleado al 31 de marzo de 2017 de 93.182 millones de euros (90.128 millones de euros al 31 de diciembre de 2016), financiado por:

- capital propio de los accionistas de la Sociedad Dominante y de las participaciones no controladoras de 53.900 millones de euros (52.575 millones de euros al 31 de diciembre de 2016).
- **deuda financiera neta** de 39.282 millones de euros (37.553 millones de euros al 31 de diciembre de 2016). El aumento de 1.729 millones de euros se debió a la necesidad de financiación generada por las adquisiciones (en particular, la sociedad de distribución brasileña CELG) y al pago del dividendo provisorio a cuenta de 2016 (0,09 euros por acción por un total de 915 millones de euros) aprobado por el Consejo de Administración el 10 de noviembre de 2016, cuyos efectos fueron parcialmente compensados por un incremento en el flujo de caja operativo del 12% con respecto al primer trimestre de 2016.

Al 31 de marzo de 2017, la relación deuda / patrimonio se situó en 0,73 (0,71 al 31 de diciembre de 2016).



CAPITAL EXPENDITURE

The following table provides a breakdown of capital expenditure by **business area**:

| Capital expenditure (millions of euros) | 1Q 2017 | 1Q 2016 | Change |
|---|--------------|--------------|--------------|
| Italy | 314 | 346 | -9.2% |
| Iberia | 144 | 177 | -18.6% |
| Latin America | 566 | 603 | -6.1% |
| Europe and North Africa | 41 | 50 | -18.0% |
| North and Central America | 380 | 277 | 37.2% |
| Sub-Saharan Africa and Asia | 8 | 89 | -91.0% |
| Other, eliminations and adjustments | - | 5 | - |
| TOTAL | 1,453 | 1,547 | -6.1% |

- **Las inversiones** ascendieron a 1.453 millones de euros en el primer trimestre de 2017, debido principalmente a actividades de desarrollo de energías renovables en el exterior, en particular en América Latina y en América del Norte y Central. Las inversiones en el primer trimestre de 2017 registraron una disminución de 94 millones de euros (-6,1%) con respecto al mismo periodo de 2016, debido principalmente a actividades de desarrollo de energías renovables en África subsahariana y Asia.

HIGHLIGHTS OPERACIONALES EN PRIMER TRIMESTRE 2017

| | 1Q 2017 | 1Q 2016 | Change |
|--|---------------|-----------------------|--------|
| Electricity sales (TWh) | 71.3 | 68.0 | 4.9% |
| Gas sales (billions of m³) | 4.2 | 3.8 | 10.5% |
| Electricity generated (TWh) | 63.3 | 66.0 | -4.1% |
| Electricity distributed (TWh) | 109.1 | 106.1 | 2.8% |
| Employees (no.) | 63,518 | 62,080 ⁽¹⁾ | 2.3% |



(1) As of December 31st, 2016.

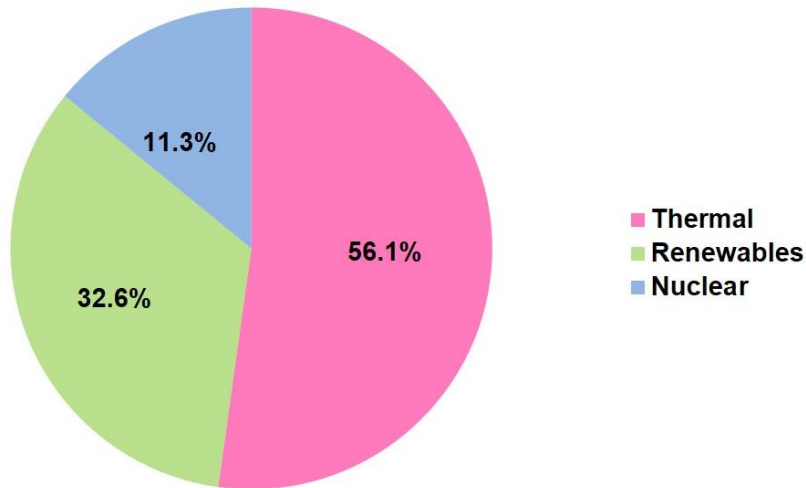
Ventas de electricidad y gas

- **Las ventas de electricidad** en el primer trimestre de 2017 alcanzaron 71.3 TWh, un aumento de 3.3 TWh (+4.9%) con respecto al mismo período del año pasado, reflejando principalmente:
 - Mayores ventas de electricidad en Italia (+1.8 TWh, principalmente debido a una política comercial dirigida al segmento de negocios), en América Latina (+2.8 TWh, en particular debido a la adquisición de CELG) y en Rumania (+0.4 TWh, principalmente como resultado de un aumento en la demanda).
 - una disminución de las ventas en Europa y África del Norte como consecuencia de la variación del perímetro de consolidación tras la venta de activos en Francia y la desconsolidación de Slovenské Elektrárne;
- **Ventas de Gas Natural** en el primer trimestre de 2017 alcanzaron los 4.2 billones de metros cuadrados, un aumento (en gran parte en Italia en el segmento de negocio) de 0.4 billones de metros cúbicos comparado con el primer trimestre de 2016 (+ 10.5%).

Electricidad generada

- La electricidad neta generada por Enel en el primer trimestre de 2017 ascendió a 63,3 TWh, una disminución de 2,7 TWh en el mismo periodo de 2016 (-4,1%), atribuible a una contracción de la producción en Italia (-0,5 TWh) y en las otras geografías (-2,2 TWh). Más específicamente, esta caída refleja:
 - una fuerte contracción de la generación nuclear, atribuible a la variación del perímetro de consolidación tras la pérdida de control de Slovenské Elektrárne (-3,8 TWh). La disminución fue sólo parcialmente compensada por una mayor generación térmica convencional (+1,7 TWh) relacionada con el mayor uso de las centrales de carbón y ciclo combinado en España;
 - una reducción de la producción de energías renovables, principalmente por la baja disponibilidad de agua en Iberia y Chile, así como la desconsolidación de activos en Eslovaquia y algunos activos en Estados Unidos.
- La reducción de la generación neta fuera de Italia reflejó una disminución de la producción de las plantas de Europa y África del Norte, así como de las áreas de negocio de Norte y Centroamérica:
 - Europa y África del Norte: -5,1 TWh, debido principalmente a la desconsolidación de activos en Eslovaquia y Bélgica;
 - Norte y Centro América: -1 TWh principalmente debido a la desconsolidación de algunos activos en Estados Unidos.

Generation mix of Enel Group plants:



El Grupo Enel confirma su objetivo a largo plazo para "la descarbonización de la matriz" para 2050. Se espera que en 2019 la generación cero emisiones contribuya con más de la mitad de la producción total del Grupo, estimada en 230 TWh.

Electricidad Distribuida

- **La electricidad transportada** en la red de distribución del Grupo Enel en el primer trimestre de 2017 ascendió a 109,1 TWh
 - De los cuales 55.9 TWh en Italia y 53.2 TWh en las otras geografías.
- El volumen de electricidad distribuido en Italia ha disminuido en 0,2 TWh (-0,4%) en comparación con el primer trimestre del año 2016:
 - con un ligero deterioro en comparación con la demanda de electricidad de la red italiana, que aumentó un 0,6%. La variación de la demanda registrada en el primer trimestre de 2017 muestra una cierta disparidad geográfica: positiva en el Norte (+ 0,8%), ligeramente negativa en el Centro (-0,6%) y negativa en el Sur (-2,0%), con esta última área servida principalmente por Enel.
- **La electricidad distribuida** fuera de Italia ascendió a 53,2 TWh, un aumento de 3,2 TWh (+ 6,4%) con respecto al mismo periodo de 2016:
 - Principalmente en Brasil como resultado de la compra de CELG (+2 TWh).



Condensed Consolidated Income Statement

| Millions of euro | 1st Quarter | |
|--|--------------|--------------|
| | 2017 | 2016 |
| Total revenues | 19,366 | 17,872 |
| Total costs | 17,091 | 15,122 |
| Net income/(expense) from commodity contracts measured at fair value | 250 | (80) |
| Operating income | 2,525 | 2,670 |
| Financial income | 569 | 1,592 |
| Financial expense | 1,233 | 2,444 |
| Total financial income/(expense) | (664) | (852) |
| Share of gains/(losses) on investments accounted for using the equity method | 39 | 35 |
| Income before taxes | 1,900 | 1,853 |
| Income taxes | 596 | 548 |
| Income from continuing operations | 1,304 | 1,305 |
| Net income from discontinued operations | - | - |
| Net income for the period (shareholders of the Parent Company and non-controlling interests) | 1,304 | 1,305 |
| Attributable to shareholders of the Parent Company | 983 | 939 |
| Attributable to non-controlling interests | 321 | 366 |
| <i>Net earnings attributable to shareholders of the Parent Company per share (euro) ⁽¹⁾</i> | <i>0.10</i> | <i>0.09</i> |

(1) Diluted earnings per share are equal to basic earnings per share.



Statement of Consolidated Comprehensive Income

| Millions of euro | 1st Quarter | |
|--|--------------|--------------|
| | 2017 | 2016 |
| Net income for the period | 1,304 | 1,305 |
| Other comprehensive income recyclable to profit or loss (net of taxes): | | |
| Effective portion of change in the fair value of cash flow hedges | 159 | (649) |
| Income recognized in equity by companies accounted for using the equity method | (2) | (26) |
| Change in the fair value of financial investments available for sale | 22 | 3 |
| Change in translation reserve | 50 | 83 |
| Income/(Loss) recognized directly in equity | 229 | (589) |
| Comprehensive income for the period | 1,533 | 716 |
| Attributable to: | | |
| - shareholders of the Parent Company | 1,128 | 309 |
| - non-controlling interests | 405 | 407 |



Condensed Consolidated Balance Sheet

Millions of euro

| | at Mar. 31, 2017 | at Dec. 31, 2016 |
|---|------------------|------------------|
| ASSETS | | |
| Non-current assets | | |
| - Property, plant and equipment and intangible assets | 93,308 | 92,318 |
| - Goodwill | 14,467 | 13,556 |
| - Equity investments accounted for using the equity method | 1,612 | 1,558 |
| - Other non-current assets ⁽¹⁾ | 13,311 | 12,872 |
| Total non-current assets | 122,698 | 120,304 |
| Current assets | | |
| - Inventories | 2,642 | 2,564 |
| - Trade receivables | 13,427 | 13,506 |
| - Cash and cash equivalents | 5,602 | 8,290 |
| - Other current assets ⁽²⁾ | 9,840 | 10,921 |
| Total current assets | 31,511 | 35,281 |
| Assets held for sale | 6 | 11 |
| TOTAL ASSETS | 154,215 | 155,596 |
| LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY | | |
| - Equity attributable to the shareholders of the Parent Company | 35,931 | 34,803 |
| - Equity attributable to non-controlling interests | 17,969 | 17,772 |
| Total shareholders' equity | 53,900 | 52,575 |
| Non-current liabilities | | |
| - Long-term loans | 40,315 | 41,336 |
| - Provisions and deferred tax liabilities | 16,424 | 16,334 |
| - Other non-current liabilities | 4,332 | 4,388 |
| Total non-current liabilities | 61,071 | 62,058 |
| Current liabilities | | |
| - Short-term loans and current portion of long-term loans | 10,004 | 9,756 |
| - Trade payables | 12,017 | 12,688 |
| - Other current liabilities ⁽³⁾ | 17,223 | 18,519 |
| Total current liabilities | 39,244 | 40,963 |
| Liabilities held for sale | - | - |



| | | |
|---|----------------|----------------|
| TOTAL LIABILITIES | 100,315 | 103,021 |
| TOTAL LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY | 154,215 | 155,596 |

- (1) Of which long-term financial receivables and other securities at March 31, 2017 for €2,282 million (€2,181 million at December 31, 2016) and €427 million (€441 million at December 31, 2016), respectively,
- (2) Of which current portion of long-term financial receivables, short-term financial receivables and other securities at March 31, 2017 for €828 million (€767 million at December 31, 2016), €1,992 million (€2,121 million at December 31, 2016) and €45 million (€36 million at December 31, 2016), respectively,
- (3) Of which short-term financial payables at March 31, 2017 for €139 million (€296 million at December 31, 2016),



Condensed Consolidated Statement of Cash Flows

| Milioni di euro | 1st Quarter | |
|---|----------------|----------------|
| | 2017 | 2016 |
| Income before taxes | 1,900 | 1,853 |
| Adjustments for: | | |
| Depreciation, amortization and impairment losses | 1,389 | 1,347 |
| Financial (income)/expense | 664 | 852 |
| Net income of equity investments accounting for using the equity method | (39) | (35) |
| Changes in net working capital: | | |
| - Inventories | (54) | 183 |
| - Trade receivables | 286 | (1,307) |
| - Trade payables | (1,099) | 163 |
| - Other activities and liabilities | (313) | (231) |
| Interest and other income/expense financial paid and collected | (649) | (768) |
| Other changes | (345) | (490) |
| Cash flows from operating activities (a) | 1,740 | 1,567 |
| Investments in property, plant and equipment and in intangible assets | (1,453) | (1,650) |
| Investments in entities (or business units) less cash and cash equivalents acquired | (679) | - |
| Disposals of entities (or business unit) less cash and cash equivalents sold | - | 326 |
| (Increase)/Decrease in other investing activities | 165 | 23 |
| Cash flows from investing/disinvesting activities (b) | (1,967) | (1,301) |
| Financial debt (new long-term borrowing) | 2,075 | 827 |
| Financial debt (repayments and other net changes) | (3,233) | (5,163) |
| Operations on non-controlling interest | (2) | (196) |
| Dividends and interim dividends paid | (1,289) | (236) |
| Cash flows from financing activities (c) | (2,449) | (4,768) |
| Impact of exchange rate fluctuations on cash and cash equivalents (d) | (3) | 36 |
| Increase/(Decrease) in cash and cash equivalents (a+b+c+d) | (2,679) | (4,466) |
| Cash and cash equivalents at beginning of the period ⁽¹⁾ | 8,326 | 10,790 |
| Cash and cash equivalents at the end of the period ⁽²⁾ | 5,647 | 6,324 |

(1) Of which cash and cash equivalents equal to €8,290 million at January 1, 2017 (€10,369 million at January 1, 2016), short-term securities equal to €36 million at January 1, 2017 (€1 million at January 1, 2016) and cash and cash equivalents pertaining to "Assets held for sale" in the amount of €150 million at January 1, 2016.

(2) Of which cash and cash equivalents equal to €5,602 million at March 31, 2017 (€6,279 million at March 31, 2016), short-term securities equal to €45 million at March 31, 2017 (€29 million at March 31, 2016) and cash and cash equivalents pertaining to "Assets held for sale" in the amount of €16 million at March 31, 2016.