

Estados financieros trimestrales consolidados condensados al 31 de marzo de 2019

Estado de Resultados Condensado Consolidado

Millones de euros	Notas	1er trimestre	
		2019	2018
Total de ingresos	5.a	20,891	18,946
Costes totales	5.b	17,997	16,444
Ingresos/(gastos) netos de los contratos de materias primas valorados a valor razonable	5.c	87	36
Utilidad de operación		2,981	2,538
Ingresos financieros		1,251	1,045
Gastos financieros		1,922	1,611
Ingresos/(gastos) netos por hiperinflación	2	24	-
Total ingresos/(gastos) financieros netos	5.d	(647)	(566)
Participación en beneficios/(pérdidas) de las inversiones de capital contabilizadas aplicando el método de la participación	5.e	(63)	37
Resultado antes de impuestos		2,271	2,009
Impuestos sobre la renta	5.f	621	481
Utilidad neta de las operaciones continuas		1,650	1,528
Utilidad neta de operaciones discontinuadas		-	-
Utilidad neta del período (accionistas de la Controladora e intereses minoritarios)		1,650	1,528
Atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante		1,256	1,169
Atribuible a intereses minoritarios		394	359
<i>Resultado neto básico por acción atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante (euros)</i>		<i>0.12</i>	<i>0.11</i>
<i>Beneficio/(pérdida) por acción diluido atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante (euros)</i>		<i>0.12</i>	<i>0.11</i>
<i>Resultado neto básico por acción de las operaciones continuadas atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante (euros)</i>		<i>0.12</i>	<i>0.11</i>
<i>Beneficio/(pérdida) por acción diluido de las actividades continuadas atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante (euros)</i>		<i>0.12</i>	<i>0.11</i>

Estado de Resultados Integrales Consolidados

Millones de euros

1st trimestre

	2019	2018
Utilidad neta del período	1,650	1,528
Otros ingresos integrales reciclables a resultados (netos de impuestos)		
Parte efectiva del cambio en el valor razonable de las coberturas de flujos de efectivo	364	(306)
Variación del valor razonable de los costes de cobertura	28	161
Participación en el otro resultado global de las inversiones de capital contabilizadas por el método de la participación	1	2
Variación del valor razonable de los activos financieros de FVOCI	5	.
Variación de la reserva de conversión	461	(293)
Otra utilidad/(pérdida) integral del período	859	(436)
Comprehensive income/(loss) for the period	2,509	1,092
Atribuible a:		
- accionistas de la Sociedad Dominante	1,886	755
- participaciones no dominantes	623	337

Balance General Condensado Consolidado

Millones de euros

NOTAS al 31 de mar de 2019 al 31 de dic de 2018

ACTIVO			
Activos no corrientes			
Propiedades, planta y equipo e intangibles		99,528	95,780
Goodwill		14,365	14,273
Inversiones de capital contabilizadas por el método de la participación		2,052	2,099
Otros activos no corrientes (1)		16,966	16,697
Total activo no corriente	6.a	132,911	128,849
Activos no corrientes			
Inventarios		2,814	2,818
Deudores comerciales		15,476	13,587
Efectivo y equivalentes de efectivo		8,471	6,630
Otros activos corrientes (2)		13,502	12,852
Total activo corriente	6.b	40,263	35,887
Activos mantenidos para la venta	6.c	722	688
TOTAL ACTIVO		173,896	165,424
PASIVO Y PATRIMONIO NETO			
Patrimonio neto atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante	6.d	33,613	31,720
Participaciones no dominantes		16,502	16,132
Total fondos propios		50,115	47,852
Pasivo no corriente			
Préstamos a largo plazo		50,928	48,983
Provisiones y pasivos por impuestos diferidos		17,004	17,018
Otros pasivos no corrientes		11,084	10,816
Total pasivo no corriente	6.e	79,016	76,817
Pasivo corriente			
Préstamos a corto plazo y parte corriente de los préstamos a largo plazo		10,586	6,983
Acreedores comerciales		12,505	13,387
Otros pasivos corrientes		21,196	19,978
Total pasivo corriente	6.f	44,287	40,348
Pasivos mantenidos para la venta	6.g	478	407
OBLIGACIONES TOTALES		123,781	117,572
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO		173,896	165,424

(1) De los cuales, 2.658 millones de euros (2.912 millones de euros a 31 de diciembre de 2018) y 379 millones de euros (360 millones de euros a 31 de diciembre de 2018), respectivamente, corresponden a créditos financieros a largo plazo y otros valores a 31 de marzo de 2019. (2) De los cuales, la porción a corto plazo de las cuentas financieras a largo plazo, cuentas financieras a corto plazo y otros valores a 31 de marzo de 2019 asciende a 1.661 millones de euros (1.552 millones de euros a 31 de diciembre de 2018), 3.230 millones de euros (3.418 millones de euros a 31 de diciembre de 2018), y 59 millones de euros (63 millones de euros a 31 de diciembre de 2018), respectivamente.

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado

Capital social y reservas atribuibles a los accionistas de la Sociedad Dominante

Millones de euros	Participación en el capital social	Reserva de prima de emisión	Reserva legal	Otras reservas	Reserva por conversión de estados financieros en monedas distintas del euro	Reserva por valoración de instrumentos financieros de cobertura de flujos de efectivo	Reserva por valoración de costos de instrumentos financieros de cobertura	Reserva por valoración de instrumentos financieros en FVOCI	Reserva de inversión en acciones contabilizada por el método de la participación	Reserva por revalorización de pasivos/ (activos) netos de planes de prestación definida	Reserva por enajenación de participaciones sin pérdida de control	Reserva por adquisiciones de participaciones no dominantes	Arrastre de beneficios y pérdidas retenidos	Patrimonio neto atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante	Participaciones no dominantes	Total fondos propios
Al 31 de diciembre de 2017	10,167	7,489	2,034	2,262	(2,614)	(1,588)	-	(23)	(5)	(646)	(2,398)	(1,163)	21,280	34,795	17,366	52,161
Aplicación de la nueva contabilidad estándares	-	-	-	-	-	348	(348)	3	-	-	-	-	(3,707)	(3,704)	(576)	(4,280)
Al 1 de enero de 2018 reexpresado	10,167	7,489	2,034	2,262	(2,614)	(1,240)	(348)	(20)	(5)	(646)	(2,398)	(1,163)	17,573	31,091	16,790	47,883
Distribución de dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(207)	(207)
Operaciones con participaciones no dominantes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	53	53
La utilidad integral del período	-	-	-	-	(244)	(333)	161	-	2	-	-	-	1,169	755	337	1,092
de los cuales:																
- otra utilidad/(pérdida) integral	-	-	-	-	(244)	(333)	161	-	2	-	-	-	-	(414)	(22)	(436)
utilidad/(pérdida) neta del período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,169	1,169	359	1,528
Al 31 de marzo de 2018	10,167	7,489	2,034	2,262	(2,858)	(1,573)	(187)	(20)	(3)	(646)	(2,398)	(1,163)	18,742	31,846	16,973	48,819
Al 1 de enero de 2019	10,167	7,489	2,034	2,262	(3,317)	(1,745)	(258)	16	(63)	(714)	(2,381)	(1,623)	19,853	31,720	16,132	47,852
Distribución de dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(195)	(195)
Revalorización monetaria	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26	26	45	71
Operaciones con participaciones no dominantes	-	-	-	-	(81)	-	-	-	-	(4)	-	67	(1)	(19)	(103)	(122)
Utilidad integral del período	-	-	-	-	248	345	30	5	2	-	-	-	1,256	1,886	623	2,509
de los cuales:																
- otra utilidad/(pérdida) integral	-	-	-	-	248	345	30	5	2	-	-	-	-	630	229	859
- utilidad/(pérdida) neta del período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,256	1,256	394	1,650
Al 31 de marzo de 2019	10,167	7,489	2,034	2,262	(3,150)	(1,400)	(228)	21	(61)	(718)	(2,381)	(1,556)	21,134	33,613	16,502	50,115

Estado de Flujos de Efectivo Condensado Consolidado

Millones de euros	1er Trimestre	
	2019	2018
Resultado antes de impuestos	2,271	2,009
Ajustes para:		
Deterioro/(reversión) neto de créditos comerciales y otras cuentas a cobrar	144	-
Depreciación, amortización y pérdidas por deterioro	1,423	1,499
(Ingresos)/Gastos financieros	647	566
Resultado neto de las participaciones puestas en equivalencia	63	(37)
Cambios en el activo corriente neto:		
- existencias	15	122
- cuentas por cobrar	(1,974)	(484)
- deudas comerciales	(912)	(1,984)
- otros activos/pasivos contractuales	172	-
- otros activos y pasivos	1,461	815
Intereses y otros gastos e ingresos financieros pagados y recibidos	(467)	(445)
Otros cambios	(465)	(163)
Flujos de efectivo de las actividades de explotación (A)	2,378	1,898
Inversiones en inmovilizado material, activos intangibles y activos contractuales no corrientes	(1,872)	(1,379)
Inversiones en entidades (o unidades de negocio) menos efectivo y equivalentes de efectivo adquiridos	(223)	-
Enajenaciones de entidades (o unidades de negocio) menos efectivo y equivalentes de efectivo vendidos	166	28
(Aumento)/Disminución de otras actividades de inversión	5	(13)
Flujos de efectivo de las actividades de (inversión)/desinversión (B)	(1,924)	(1,364)
Nuevas emisiones de deuda financiera a largo plazo	1,945	3,132
Reembolsos y otras variaciones de la deuda financiera neta	1,182	(4,240)
Ingresos/(desembolsos) por transacciones en participaciones no dominantes	(10)	-
Dividendos y dividendos a cuenta pagados	(1,757)	(1,390)
Flujos de efectivo de las actividades de financiación (C)	1,360	(2,498)
Impacto de las fluctuaciones de los tipos de cambio en el efectivo y equivalentes de efectivo (D)	35	(43)
Aumento/(Disminución) de efectivo y equivalentes de efectivo (A+B+C+D)	1,849	(2,007)
Efectivo y equivalentes de efectivo y valores a corto plazo al inicio del período (1)	6,713	7,121
Efectivo y equivalentes de efectivo y valores a corto plazo al final del período (2)	8,562	5,114

(1) De los cuales 6.630 millones de euros a 1 de enero de 2019 (7.021 millones de euros a 1 de enero de 2018), 63 millones de euros a 1 de enero de 2019 (69 millones de euros a 1 de enero de 2018) y 21 millones de euros a 1 de enero de 2019 (31 millones de euros a 1 de enero de 2018) de efectivo y equivalentes de efectivo correspondientes a "Activos mantenidos para la venta".

(2) De los cuales 8.471 millones de euros a 31 de marzo de 2019 (4.984 millones de euros a 31 de marzo de 2018), 59 millones de euros en valores a corto plazo a 31 de marzo de 2019 (58 millones de euros a 31 de marzo de 2018) y 32 millones de euros en efectivo y equivalentes de efectivo correspondientes a "Activos mantenidos para la venta" (72 millones de euros a 1 de enero de 2018).

Notas a los estados financieros condensados trimestrales consolidados al 31 de marzo de 2019

1. Políticas contables y criterios de valoración

Las normas contables adoptadas, los criterios de reconocimiento y valoración y los criterios y métodos de consolidación utilizados para los estados financieros condensados consolidados al 31 de marzo de 2019 son los mismos que los adoptados para los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2018. Por favor, consulte estos estados financieros para obtener más información. Además, desde el 1 de enero de 2019, las siguientes normas, interpretaciones y modificaciones de las normas existentes son aplicables al Grupo Enel.

> La NIIF 16 - Arrendamientos, emitida en enero de 2016, sustituye a la NIC 17, "CINIIF 4 - Determinación de si un acuerdo contiene un arrendamiento", "SIC 15 - Arrendamientos operativos - Incentivos" y "SIC 27 - Evaluación de la sustancia de las transacciones que implican la forma jurídica de un arrendamiento". Con Reglamento (UE) no.

2017/1986, emitida el 31 de octubre de 2017, la Comisión Europea aprobó la NIIF 16 - Arrendamientos. La NIIF 16 establece los principios para el reconocimiento, la valoración, la presentación y la revelación de información sobre los arrendamientos y exige que los arrendatarios contabilicen todos los arrendamientos de acuerdo con un único modelo dentro del balance, similar a la contabilización de los arrendamientos financieros de la NIC 17. En la fecha de inicio de un arrendamiento, el arrendatario reconocerá un pasivo para efectuar los pagos del arrendamiento (es decir, el pasivo del arrendamiento) y un activo que represente el derecho a utilizar el activo subyacente durante el plazo del arrendamiento (es decir, el activo con derecho a uso). Se exigirá a los arrendatarios que reconozcan por separado el gasto por intereses del pasivo por el arrendamiento y el gasto por depreciación del activo por derecho de uso.

Los arrendatarios también deberán volver a medir el pasivo del arrendamiento cuando se produzcan ciertos eventos (por ejemplo, un cambio en el plazo del arrendamiento, un cambio en los pagos futuros del arrendamiento como resultado de un cambio en un índice o tasa utilizado para determinar esos pagos). El arrendatario generalmente reconocerá el importe de las nuevas valoraciones del pasivo del arrendamiento como un ajuste al activo por derecho de uso.

La contabilidad del arrendador según la NIIF 16 no ha cambiado sustancialmente con respecto a la contabilidad actual según la NIC 17. Los arrendadores continuarán clasificando todos los arrendamientos utilizando el mismo principio de clasificación que en la NIC 17 y distinguiendo entre dos tipos de arrendamientos: los arrendamientos operativos y los financieros.

La norma incluye dos exenciones de reconocimiento para los arrendatarios: los arrendamientos de activos de "bajo valor" (por ejemplo, computadoras personales) y los arrendamientos a corto plazo (es decir, los arrendamientos con un plazo de 12 meses o menos). En la solicitud inicial, el Grupo optó por ejercer dichas exclusiones, cuyo valor -incluida la primera aplicación- se estimó que no era significativo. Por ejemplo, el Grupo tiene arrendamientos para ciertos equipos de oficina (por ejemplo, computadoras personales, máquinas de impresión y fotocopiadoras) que se consideran de bajo valor.

La nueva norma contable tiene un impacto sustancial en todas las entidades del Grupo que mantienen contratos

de arrendamiento. Los principales casos están representados por el arrendamiento de terrenos y edificios, automóviles y otros medios de transporte y otra maquinaria técnica.

La complejidad de la evaluación de los contratos de arrendamiento y su fecha de vencimiento a largo plazo exigió un considerable criterio profesional al adoptar por primera vez las nuevas normas contables.

Para la transición de la nueva norma contable, el Grupo ha optado por utilizar los siguientes expedientes prácticos:

- Aplicar la norma a los contratos previamente identificados como arrendamientos, aplicando la NIC 17, y CINIIF 4;
- Utilizar el enfoque retrospectivo modificado, en virtud del cual el Grupo reconoció el efecto acumulativo de adoptar la NIIF 16 como un ajuste al saldo inicial de las reservas por ganancias acumuladas al 1 de enero de 2019, sin reexpresión de la información comparativa;
- Para medir el pasivo por arrendamiento al valor actual de los pagos de arrendamiento restantes. El tipo de descuento estaba representado por el tipo deudor incremental de la entidad del Grupo Enel en cuestión a partir del 1 de enero de 2019;
- Para reconocer un activo con derecho de uso en la fecha de la solicitud inicial por un importe igual al el pasivo por arrendamiento, ajustado por el importe de los pagos anticipados o devengados relativos a dicho arrendamiento reconocidos en el balance inmediatamente antes de la fecha de aplicación inicial;
- Para basarse en su evaluación de si los activos con derecho de uso son recuperables al 1 de enero de 2019, a partir de la base de la evaluación de si los arrendamientos son onerosos de acuerdo con la NIC 37.

> *Modificaciones a la NIC 19 - Modificación, reducción o liquidación del Plan*", emitida en febrero de 2018. Las modificaciones exigen que las entidades utilicen las hipótesis actuariales actualizadas para determinar el coste de los servicios corrientes y los intereses netos para el resto del período de información anual después de una modificación, reducción o liquidación del plan. Las modificaciones también (i) aclaran cómo los requisitos para la contabilización de una modificación, reducción o liquidación de un plan afectan a los requisitos de límite máximo de activos y (ii) no abordan la contabilización de "fluctuaciones significativas del mercado" en ausencia de una modificación, reducción o liquidación del plan.

> *Modificaciones a la NIC 28 - Participaciones en empresas asociadas y negocios conjuntos a largo plazo*", emitida en octubre de 2017; las modificaciones aclaran que una entidad debe aplicar la "NIIF 9 - Instrumentos financieros" a las participaciones no corrientes en empresas asociadas y negocios conjuntos a los que no se aplica el método de la participación.

> "Mejoras anuales al ciclo de las NIIF 2015-2017", publicado en diciembre de 2017; el documento contiene modificaciones y aclaraciones formales de las normas existentes. Más concretamente, se modificaron las siguientes normas:

- NIIF 3 - Combinaciones de negocios"; las modificaciones aclaran que cuando un operador conjunto obtiene el control de un negocio que es una operación conjunta, debe volver a valorar su participación anterior en la operación conjunta a su valor razonable en la fecha de adquisición;
- NIIF 11 - Acuerdos conjuntos"; las modificaciones aclaran que una parte que participa en una operación conjunta, pero que no tiene el control conjunto de una operación conjunta y obtiene el control conjunto de la operación conjunta que constituye un negocio según se define en la NIIF 3, no está obligada a volver a valorar las participaciones previamente mantenidas en la operación conjunta;

- NIC 12 - Impuestos sobre las ganancias"; las modificaciones aclaran que una entidad reconocerá el impuesto sobre las ganancias consecuencias de los dividendos (según se definen en la NIIF 9) cuando se reconoce un pasivo para pagar un dividendo en el resultado del ejercicio, en otro resultado global o en el patrimonio neto, de acuerdo con el lugar en que la entidad reconoció originalmente las transacciones que generaron beneficios distribuibles;

- NIC 23 - Costes por intereses"; las modificaciones aclaran que una entidad incluirá los préstamos realizados específicamente con el propósito de obtener un activo apto pendiente cuando el activo esté listo para su uso previsto o para su venta en los préstamos genéricos de la entidad.

> CINIIF 23 "Incertidumbre sobre los tratamientos del impuesto sobre la renta", emitida en junio de 2017; la interpretación aclara cómo aplicar los requisitos de reconocimiento y valoración de la NIC 12 cuando existe incertidumbre sobre el tratamiento del impuesto sobre la renta. La incertidumbre sobre el tratamiento del impuesto sobre la renta puede afectar tanto al impuesto corriente como al diferido.

La interpretación propone que una entidad reconozca un pasivo o activo fiscal bajo incertidumbre cuando sea probable que la autoridad fiscal acepte o no un determinado tratamiento fiscal, suponiendo que la autoridad fiscal examine los importes que tiene derecho a examinar y tenga pleno conocimiento de toda la información relacionada. La interpretación también requiere que la entidad reevalúe cualquier sentencia y estimaciones realizadas si un cambio en los hechos y circunstancias puede cambiar las conclusiones de la entidad sobre la aceptabilidad de un tratamiento fiscal o la estimación de la entidad sobre el efecto de la incertidumbre, o ambas cosas.

Estacionalidad

El volumen de negocios y el rendimiento del Grupo podrían verse afectados, aunque sea ligeramente, por la evolución de las condiciones meteorológicas. Más específicamente, en los períodos más cálidos del año, las ventas de gas disminuyen, mientras que durante los períodos en que las fábricas están cerradas por vacaciones, las ventas de electricidad disminuyen. Teniendo en cuenta el impacto que estas variaciones tienen en el rendimiento, que en general es insignificante, y el hecho de que el Grupo opera tanto en el hemisferio norte como en el sur del planeta, no se proporciona información adicional (tal y como exige la NIC 34.21) sobre los acontecimientos ocurridos en los 12 meses finalizados el 31 de marzo de 2019.

2. Efectos de la aplicación de las nuevas normas contables

A partir del 1 de enero de 2019 se aplica por primera vez la nueva "NIIF 16 - Arrendamientos", aprobada por la Comisión Europea con el Reglamento (UE) nº 2017/1986 de 31 de octubre de 2017.

En la primera adopción, el Grupo adoptó el enfoque retroactivo modificado previsto en la propia norma, que dio lugar a la reexpresión de una serie de partidas del balance al 1 de enero de 2019.

En concreto, el Grupo ha registrado un pasivo por arrendamiento financiero (con un impacto negativo en la deuda financiera neta de 1.356 millones de euros) y un activo representado por el derecho a utilizar el activo subyacente. Para más detalles, véase la nota 1 anteriormente.

El cuadro siguiente presenta los cambios en el balance de situación consolidado al 1 de enero de 2019 relacionados con la aplicación de la nueva NIIF 16:

Balance general consolidado condensado

Millones de euros			
	al 31 de dic de 2018	Efecto de la NIIF 16	el 1 de ene de 2019
ACTIVO			
Activos no corrientes			
Inmovilizado material e inmaterial	95,780	1,356	97,136
Goodwill	14,273	-	14,273
Inversiones de capital contabilizadas por el método de la participación	2,099	-	2,099
Otros activos no corrientes	16,697	-	16,697
Total activo no corriente	128,849	1,356	130,205
Activo circulante			
Inventarios	2,818	-	2,818
Deudores comerciales	13,587	-	13,587
Efectivo y equivalentes de efectivo	6,630	-	6,630
Otros activos circulantes	12,852	-	12,852
Total activo circulante	35,887	-	35,887
Activos mantenidos para la venta	688	2	690
TOTAL ACTIVO	165,424	1,358	166,782
PASIVO Y PATRIMONIO NETO			
Patrimonio neto atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante	31,720	-	31,720
Total fondos propios	47,852	-	47,852
Pasivo no corriente			
Préstamos a largo plazo	48,983	1,296	50,279
Provisiones y pasivos por impuestos diferidos	17,018	-	17,018
Otros pasivos no corrientes	10,816	-	10,816
Total pasivo no corriente	76,817	1,296	78,113
Pasivo circulante			
Préstamos a corto plazo y parte corriente de los préstamos a largo plazo	6,983	60	7,043
Acreedores comerciales	13,387	-	13,387
Otros pasivos corrientes	19,978	-	19,978
Total pasivo corriente	40,348	60	40,408
Pasivos mantenidos para la venta	407	2	409
OBLIGACIONES TOTALES	117,572	1,358	118,930
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO	165,424	1,358	166,782

El siguiente cuadro muestra el impacto de la aplicación de la NIIF 16 en la cuenta de resultados del primer trimestre de 2019:

Millones de euros	1er Trimestre de 2019
	Efecto de la NIIF 16
Costes totales (1)	(5)
Utilidad de operación	5
Gastos financieros	12
Resultado antes de impuestos	(7)
Impuestos sobre la renta (2)	(2)
Utilidad neta del período (accionistas de la Controladora y no controladores)	(5)

(3) La cifra refleja una disminución de los costes de servicios, arrendamientos y alquileres de 61 millones de euros y un aumento de la amortización de 56 millones de euros.

(4) Se aplica un tipo impositivo del 27,0%.

Argentina - economía hiperinflacionaria: impacto de la aplicación de la NIC 29

A partir del 1 de julio de 2018, la economía argentina ha sido considerada hiperinflacionaria en base a los criterios establecidos por la "NIC 29 - Información financiera en economías hiperinflacionarias". Esta designación se determina tras una evaluación de una serie de circunstancias cualitativas y cuantitativas, incluida la presencia de una tasa de inflación acumulada de más del 100% durante los tres años anteriores.

Para efectos de la preparación de los estados financieros condensados consolidados y de acuerdo con la NIC 29, algunas partidas del balance de las sociedades participadas en Argentina han sido revalorizadas aplicando el índice general de precios al consumidor a los datos históricos con el fin de reflejar los cambios en el poder adquisitivo del peso argentino a la fecha de cierre de los estados financieros de dichas sociedades.

Teniendo en cuenta que el Grupo Enel adquirió el control de las empresas argentinas el 25 de junio de 2009, la revalorización de las cifras del balance no monetario se realizó aplicando los índices de inflación a partir de esa fecha. Además de estar ya reflejados en el balance de apertura, los efectos contables de ese ajuste incorporan cambios durante el período. En concreto, el efecto de la revalorización de los activos y pasivos no monetarios y del patrimonio neto, así como de los componentes de la cuenta de resultados reconocidos en el primer trimestre de 2019, se ha registrado en una línea específica de la cuenta de resultados en el epígrafe de ingresos y gastos financieros. El efecto fiscal asociado se reconoció en los impuestos del período.

Con el fin de tener en cuenta también el impacto de la hiperinflación en el tipo de cambio de la moneda local, los saldos de la cuenta de pérdidas y ganancias expresados en la moneda de presentación del Grupo (euro) se han convertido a la moneda de presentación del mismo, aplicando, de acuerdo con la NIC 21, el tipo de cambio de cierre en lugar del tipo de cambio medio del período, con el fin de ajustar estos importes a los valores corrientes.

Los cambios acumulados en los índices generales de precios al 31 de diciembre de 2018 y al 31 de marzo de 2019 se muestran en la siguiente tabla:

Periodos	Variación acumulada del índice general de precios al consumo
Del 1 de julio de 2009 al 31 de diciembre de 2018	346.30%
Del 1 de enero de 2019 al 31 de marzo de 2019	9.85%

En 2019, la aplicación de la NIC 29 ha supuesto el reconocimiento de un ingreso financiero neto (bruto de impuestos) de 24 millones de euros.

A continuación se presentan los efectos de la NIC 29 en el balance a 31 de marzo de 2019, así como el impacto de la hiperinflación en las principales rúbricas de la cuenta de resultados del primer trimestre de 2019, diferenciando entre la correspondiente a la revalorización sobre la base del índice general de precios al consumo y la debida a la aplicación del tipo de cambio de cierre en lugar del tipo de cambio medio del período, de acuerdo con lo establecido en la NIC 21 para economías hiperinflacionarias.

	Efecto acumulado de hiperinflación al 31 de diciembre de 2018	Efecto de hiperinflación para el período	Diferencias de cambio	Efecto acumulado de hiperinflación al 31 de marzo de 2019
TOTAL ASSETS	765	108	(103)	770
TOTAL LIABILITIES	197	28	(27)	198
SHAREHOLDERS' EQUITY	568	80⁽¹⁾	(76)	572

(1) La cifra incluye el beneficio neto del primer trimestre de 2019, equivalente a 9 millones de euros.

	Efecto de la NIC 29	Efecto de la NIC 21	efecto total
Ingresos	13	(38)	(25)
Costes	18 ⁽¹⁾	(35) ⁽²⁾	(17)
Utilidad de operación	(5)	(3)	(8)
Ingresos/(gastos) financieros netos	(1)	7	6
Ingresos/(gastos) netos por hiperinflación	24	-	24
Resultado antes de impuestos	18	4	22
Impuestos sobre la renta	9	(3)	6
Resultado del ejercicio (accionistas de la Sociedad Dominante e intereses minoritarios)	9	7	16
Atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante	6	4	10
Atribuible a intereses minoritarios	3	3	6

(1) Incluye un impacto en las amortizaciones y deterioros de 8 millones de euros.

(2) Incluye un impacto en las amortizaciones y pérdidas por deterioro de 3 millones de euros.

3. Principales variaciones en el perímetro de consolidación

2018

> Eliminación, el 12 de marzo de 2018, del 86,4% de Erdwärme Oberland GmbH, empresa que desarrolla plantas geotérmicas con sede en Alemania. El precio total de la operación fue de 0,9 millones de euros, con una plusvalía realizada de 1 millón de euros.

2019

> Desinversión, el 1 de marzo de 2019, del 100% de Mercure Srl, sociedad a la que previamente se había transferido la unidad de negocio consistente en la planta de biomasa de Mercure y las relaciones legales relacionadas. Según lo previsto en el contrato preliminar acordado el 30 de mayo de 2018, la compañía fue vendida por un importe provisional de 162 millones de euros, correspondiente a la valoración de la unidad de negocio a la fecha de referencia del 1 de enero de 2018. Este importe estará sujeto a un ajuste posterior sobre la base de determinadas variables especificadas;

> adquisición, el 14 de marzo de 2019, por parte de Enel Green Power SpA, a través de su filial norteamericana de energías renovables Enel Green Power North America ("EGPNA"), del 100% de las siete plantas de generación renovable en operación de Enel Green Power North America Renewable Energy Partners ("EGPNA REP"), una joint venture participada al 50% por EGPNA y al 50% por los Servicios Financieros de Energía de General Electric Capital;

> adquisición, el 27 de marzo de 2019, por Enel Green Power SpA, a través de su filial estadounidense de energías renovables EGPNA, de Tradewind Energy, una empresa de desarrollo de proyectos de energías renovables con sede en Lenexa, Kansas. Enel Green Power ha incorporado toda la plataforma de desarrollo Tradewind, que incluye 13 GW de proyectos eólicos, solares y de almacenamiento ubicados en Estados Unidos.

Otros cambios

Además de las anteriores variaciones en el perímetro de consolidación, en la evolución reciente se incluyen las siguientes operaciones, que si bien no representan operaciones de adquisición o pérdida de control, han supuesto un cambio en la participación del Grupo en las sociedades participadas:

> Enel SpA incrementó su participación en Enel Américas en un 2,14% durante el trimestre, de acuerdo con los siguientes criterios as disposiciones de los dos contratos de Share Swap pactados con una entidad financiera, elevando su participación total al 56,37%.

Adquisición de plantas geotérmicas, solares y eólicas de Enel Green Power North America Renewable Energy Partners

El 14 de marzo de 2019, Enel Green Power SpA, a través de su filial norteamericana Enel Green Power North America (EGPNA), adquirió el 100% de siete plantas de generación renovable en operación con una capacidad total de 650 GW de Enel Green Power North America Renewable Energy Partners (EGPNA REP), una empresa conjunta propiedad al 50% de EGPNA y al 50% de General Electric Capital's Energy Financial Services. La adquisición supuso una salida de caja de 225 millones de euros, de los que 198 millones de

dólares correspondían a los fondos propios adquiridos y 2.000 millones de euros a los fondos propios de la compañía.

27 millones para liquidar directamente con la contraparte una serie de partidas de acreedores que tenía en relación con las empresas adquiridas.

Las plantas incluidas en la transacción, todas ellas operadas por EGPNA, son: Fuerte Cove, Salt Wells, Stillwater, Cimarron Bend, Lindahl, Sheldon Springs.

La compañía ha contratado a expertos independientes para medir el valor razonable de los activos netos adquiridos y la asignación asociada del precio de compra. Hasta la fecha, los efectos contables de la operación han supuesto el reconocimiento provisional de un fondo de comercio negativo de 106 millones de euros.

Las compañías adquiridas aportaron a los resultados del primer trimestre de 2019 unos ingresos de 11 millones de euros y unos ingresos de explotación de 3 millones de euros.

Adquisición de Tradewind Energy

El 27 de marzo de 2019, Enel Green Power adquirió Tradewind Energy, una compañía de desarrollo de proyectos de energías renovables con 13 GW de proyectos eólicos, solares y de almacenamiento ubicados en los Estados Unidos. Sobre la base del acuerdo, Savion, una filial al 100% de Tradewind, será vendida al Green Investment Group, parte de la multinacional australiana Macquarie, que cuenta con una plataforma de desarrollo de 6 GW de proyectos solares y de almacenamiento.

Se espera que el acuerdo con Macquarie se finalice a mediados de año y actualmente está a la espera de la aprobación regulatoria.

La siguiente tabla muestra los valores razonables provisionales de los activos netos adquiridos:

Determinación del goodwill

Millones de euros	Importe reconocido al 27 de marzo de 2019
Propiedades, planta y equipo	7
Activos intangibles	2
Activos por impuestos diferidos	11
Otros activos no corrientes	31
Deudores comerciales	3
Efectivo y equivalentes de efectivo	4
Préstamos	(87)
Otros pasivos no corrientes	(54)
Acreedores comerciales	(6)
Otros pasivos corrientes	(3)
Activos netos adquiridos	(90)
Coste de la adquisición	6
<i>(de los cuales se pagan en efectivo)</i>	6
Goodwill	96

4. Información por segmentos

La representación del desempeño y de la situación financiera por áreas de negocio que aquí se presenta se basa en el enfoque utilizado por la dirección para supervisar el desempeño del Grupo en los dos períodos que se examinan.

Para más información sobre la evolución del rendimiento y la situación financiera durante el período, véase la sección correspondiente de este informe financiero intermedio.

Evolución por segmentos

1º trimestre de 2019(1)

Millones de euros	Italia	Iberia	América del Sur	Asuntos Europeos y Euro-Mediterráneos	América del Norte y Central	África, Asia y Oceanía	Otros, eliminaciones y ajustes	Total
Ingresos de terceros	10,611	5,035	4,199	636	358	38	14	20,891
Ingresos por operaciones con otros segmentos	193	10	56	2	1	-	(262)	-
Total de ingresos	10,804	5,045	4,255	638	359	38	(248)	20,891
Costes totales	8,907	4,099	2,933	532	126	22	(189)	16,430
Ingresos/(gastos) netos de los contratos de materias primas valorados a valor razonable	119	(38)	(1)	-	7	-	-	87
Depreciación y amortización	482	437	359	50	80	10	7	1,425
Pérdidas por deterioro del valor	73	88	46	5	-	-	-	212
Reversión de pérdidas por deterioro de valor	(2)	(65)	-	(3)	-	-	-	(70)
Utilidad de operación	1,463	448	916	54	160	6	(66)	2,981
Gastos de capital	555	375	439(2)	104	294	81	23	1,871

(1) Los ingresos por segmentos incluyen tanto los ingresos de terceros como los flujos de ingresos entre segmentos. Se adoptó un enfoque análogo para otros ingresos y gastos del período.

(2) No incluye 1 millón de euros para las participaciones clasificadas como "mantenidas para la venta".

1º trimestre de 2018(1)

Millones de euros	Italia	Iberia	América del Sur	Asuntos Europeos y Euro-Mediterráneos	América del Norte y Central	África, Asia y Oceanía	Otros, eliminaciones y ajustes	Total
Ingresos de terceros	9,926	5,082	3,084	581	234	24	15	18,946
Ingresos por operaciones con otros segmentos	183	10	2	21	-	-	(216)	-
Total de ingresos	10,109	5,092	3,086	602	234	24	(201)	18,946
Total costos	8,211	4,224	2,073	475	115	11	(164)	14,945
Ingresos/(gastos) netos de los contratos de materias primas valorados a valor razonable	45	(9)	(1)	(1)	2	-	-	36
Depreciación y amortización	458	402	284	49	62	11	7	1,273
Pérdidas por deterioro del valor	177	78	20	11	-	3	-	289
Reversión de pérdidas por deterioro de valor	-	(55)	-	(7)	-	(1)	-	(63)
Utilidad de operación	1,308	434	708	73	59	-	(44)	2,538
Gastos de capital	408	181	321	36(2)	262(3)	1	20	1,229

(1) Los ingresos por segmentos incluyen tanto los ingresos de terceros como los flujos de ingresos entre segmentos. Se adoptó un enfoque análogo para otros ingresos y gastos del período.

(2) No incluye 14 millones de euros para las participaciones clasificadas como "mantenidas para la venta".

(3) No incluye 136 millones de euros de participaciones clasificadas como "mantenidas para la venta".

Situación financiera por segmentos

Al 31 de marzo de 2019

Millones de euros	Italia	Iberia	América del Sur	Asuntos Europeos y Euro-Mediterráneos	América del Norte y Central	África, Asia y Oceanía	Otros, eliminaciones y ajustes	Total
Propiedades, planta y equipo	26,920	23,890	18,127	3,39	7,389	915	72	80,703
Activos intangibles	1,825	15,833	14,195	77	881	124	75	33,700
Deudores comerciales	9,134	2,283	4,220	41	215	41	(804)	15,509
Otros	3,295	1,773	2,011	17	382	46	(75)	7,609
Activos de operación	41,174⁽¹⁾	43,779	38,553⁽²⁾	4,74	8,867⁽⁴⁾	1,126	(732)	137,515
Acreeedores comerciales	7,192	2,000	3,162	350	578	98	(874)	12,506
Provisiones diversas	2,518	3,492	2,677	104	65	23	512	9,391
Otros	10,660	4,517	3,251	650	1,231	87	150	20,546
Pasivo de explotación	20,370	10,009	9,090⁽³⁾	1,104	1,874	208	(212)	42,443

1) De los cuales 4 millones de euros corresponden a participaciones clasificadas como "mantenidas para la venta".

(2) De los cuales 672 millones de euros corresponden a participaciones clasificadas como "mantenidas para la venta".

(3) De los cuales 21 millones de euros corresponden a participaciones clasificadas como "mantenidas para la venta".

(4) De los cuales 13 millones de euros corresponden a participaciones clasificadas como "mantenidas para la venta".

Al 31 de diciembre del 2018

Millones de euros	Italia	Iberia	América del Sur	Asuntos Europeos y Euro-Mediterráneos	América del Norte y Central	África, Asia y Oceanía	Otros, eliminaciones y ajustes	Total
Propiedad, planta y equipo	26,295	23,750	17,387	3,218	5,745	784	64	77,243
Activos intangibles	1,822	15,857	13,932	781	750	106	67	33,315
Deudores comerciales	7,885	2,162	3,766	379	276	33	(890)	13,611
Otros	2,979	1,796	1,724	165	348	35	(208)	6,839
Activos de explotación	38,981⁽¹⁾	43,565	36,809⁽²⁾	4,543	7,119	958	(967)	131,008
Acreeedores comerciales	7,385	2,658	3,074	391	802	90	(1,011)	13,389
Provisiones diversas	2,504	3,537	2,956	90	56	22	516	9,681
Otros	9,754	5,375	2,879	641	919	84	683	20,335
Pasivo de explotación	19,643	11,570	8,909⁽³⁾	1,122	1,777	196	188	43,405

(1) De los cuales 4 millones de euros corresponden a participaciones clasificadas como "mantenidas para la venta".

(2) De los cuales 663 millones de euros corresponden a participaciones clasificadas como "mantenidas para la venta".

(3) De los cuales 22 millones de euros corresponden a participaciones clasificadas como "mantenidas para la venta".

La siguiente tabla concilia los activos y pasivos del segmento y las cifras consolidadas.

Millones de euros

	al 31 de marzo de 2019	al 31 de diciembre de 2018
Activos totales	173,896	165,424
Inversiones de capital contabilizadas por el método de la participación	2,052	2,099
Otros activos financieros no corrientes	6,973	6,774
Administraciones públicas deudoras a largo plazo incluidas en "Otros activos no corrientes".	221	231
Activos financieros corrientes	8,876	9,074
Efectivo y equivalentes de efectivo	8,471	6,630
Activos por impuestos diferidos	8,334	8,305
Créditos fiscales	1,421	1,282
Activos financieros y fiscales de "Activos mantenidos para la venta"	33	21
Activos del segmento	137,515	131,008
Total del pasivo	123,781	117,572
Préstamos a largo plazo	50,928	48,983
Pasivos financieros no corrientes	2,496	2,609
Préstamos a corto plazo	6,226	3,616
Porción circulante de los préstamos a largo plazo	4,360	3,367
Pasivos financieros corrientes	4,683	5,131
Pasivos por impuestos diferidos	8,942	8,650
Impuesto sobre la renta por pagar	657	333
Otras deudas fiscales	2,589	1,093
Pasivos financieros y fiscales de "Pasivos mantenidos para la venta"	457	385
Pasivos del segmento	42,443	43,405

Ingresos

5.a Ingresos - 20.891 millones de euros

millones de euros	1er Trimestre			
	2019	2018	cambio	
Venta de electricidad	11,560	10,241	1,319	12.9%
Transporte de electricidad	2,572	2,482	90	3.6%
Tasas de los operadores de red	228	242	(14)	-5.8%
Transferencias de los operadores institucionales del mercado	354	379	(25)	-6.6%
Venta de gas	1,686	1,641	45	2.7%
Transporte de gas	267	260	7	2.7%
Otros ingresos e ingresos	4,224	3,701	523	14.1%
Total	20,891	18,946	1,945	10.3%

En el primer trimestre de 2019, los ingresos por venta de electricidad ascendieron a 11.560 millones de euros, lo que supone un incremento de 1.319 millones de euros respecto al mismo periodo del año anterior. Incluye los ingresos procedentes de la venta de electricidad a los usuarios finales por un importe de 8.738 millones de euros (7.848 millones de euros en el primer trimestre de 2018), los ingresos procedentes de las transacciones mayoristas de electricidad por un importe de 2.007 millones de euros (1.877 millones de euros en el primer trimestre de 2018) y los ingresos procedentes del comercio de electricidad por un importe de 815 millones de euros (516 millones de euros en el primer trimestre de 2018). El aumento de los ingresos por ventas refleja esencialmente:

> un aumento de 890 millones de euros en los ingresos procedentes de la venta de electricidad a los usuarios finales, de los cuales las ventas del El mercado regulado ascendió a 558 millones de euros y los del mercado libre a 332 millones de euros. El aumento de los ingresos por ventas en el mercado regulado refleja esencialmente la evolución de América del Sur, especialmente de Enel Distribuição São Paulo, adquirida con efecto a partir del 6 de junio de 2018, compensada en parte por una disminución de las ventas de las empresas italianas, españolas y rumanas. El aumento de las ventas en el mercado libre refleja principalmente un aumento de las ventas de empresa a consumidor en Italia, así como un aumento de las ventas en Sudamérica y Rumanía;

> un aumento de 130 millones de euros en los ingresos de las operaciones mayoristas, sobre todo en Iberia y el Sur América, lo que refleja esencialmente un aumento de las ventas en las bolsas de electricidad;

> un aumento de los ingresos procedentes del comercio de electricidad de 299 millones de euros, debido fundamentalmente al aumento de los volúmenes negociados, especialmente en los mercados internacionales.

Estos factores positivos se vieron contrarrestados en parte por una evolución adversa de los tipos de cambio, especialmente en América del Sur.

Los ingresos por transporte de electricidad en el primer trimestre de 2019 ascendieron a 2.572 millones de euros, lo que supone un incremento de 90 millones de euros respecto al mismo periodo del año anterior. La cifra incluye los ingresos procedentes del transporte de electricidad a los usuarios finales en el mercado regulado por valor de 678 millones de euros (727 millones de euros en el primer trimestre de 2018) y en el mercado libre por valor de 1.894 millones de euros (1.755 millones de euros en el primer trimestre de 2018). Ese aumento se debió principalmente a:

> un aumento de los ingresos procedentes del transporte de electricidad en Italia, que al mismo tiempo registró un aumento de los volúmenes transportados en el mercado libre y una disminución de los volúmenes en el mercado regulado como consecuencia del desplazamiento de los clientes del mercado regulado al mercado libre;

> un aumento de los ingresos procedentes del transporte de electricidad en el mercado regulado de América del Sur, ya que como consecuencia del cambio en el perímetro de consolidación con la adquisición de Enel Distribuição São Paulo en junio de 2018.

Las tarifas de los operadores de red en el primer trimestre de 2019 ascendieron a 228 millones de euros, lo que supone un descenso de 14 millones de euros respecto al mismo periodo del año anterior, atribuible a las empresas españolas e italianas.

En el primer trimestre de 2019, los ingresos procedentes de las **transferencias de los operadores del mercado** institucional ascendieron a 1.030 millones de euros. 354 millones de euros, lo que supone un descenso de 25 millones de euros en comparación con el mismo periodo de 2018. Estos ingresos incluyen los pagos compensatorios recibidos por las empresas españolas por el coste de generación en el área extrapeninsular (272 millones de euros) y las transferencias recibidas en Italia por la electricidad generada con fuentes renovables (82 millones de euros). La variación de los ingresos se debe en su totalidad a la reducción de las transferencias recibidas en Italia por la electricidad generada a partir de fuentes renovables.

Los ingresos por **ventas de gas** ascendieron a 1.686 millones de euros en el primer trimestre de 2019, lo que supone un incremento de 45 millones de euros, atribuible principalmente a empresas italianas y rumanas, compensado en parte por un descenso de los ingresos de las empresas españolas.

Los ingresos por **transporte de gas** en el primer trimestre de 2019 ascendieron a 267 millones de euros, lo que supone un incremento de 7 millones de euros respecto al mismo periodo de 2018.

Otros ingresos e ingresos en el primer trimestre de 2019 ascendieron a 4.224 millones de euros (3.701 millones de euros en el primer trimestre de 2018), lo que supone un aumento de 523 millones de euros (+14,1%). El aumento reflejó esencialmente la siguiente evolución:

> un aumento de los ingresos de 213 millones de euros procedentes de la venta de combustibles, especialmente gas natural (215 millones de euros), en Italia debido a un aumento de los volúmenes manipulados;

> el reconocimiento de una plusvalía de 108 millones de euros por la venta, el 1 de marzo de 2019, de la participación en la filial Mercure Srl como parte de la enajenación de la unidad de negocio relacionada con la planta de Mercure;

> la adquisición por parte de Enel Green Power North America ("EGPNA") del 100% de siete plantas operativas de EGPNA REP, una joint venture igualmente participada por EGPNA y Energy Financial Services de General Electric Capital, que ha supuesto el reconocimiento de un fondo de comercio negativo de 106 millones de euros, determinado provisionalmente a la espera de la finalización del proceso de asignación del precio de compra por expertos independientes;

> un aumento de 53 millones de euros en la cifra de negocios de los contratos de construcción, atribuible principalmente a América del Sur como consecuencia de la adquisición de Enel Distribuição São Paulo, que entró en vigor el 6 de junio de 2018;

> un aumento de 47 millones de euros en ingresos por la venta de bienes como parte de los servicios de valor añadido, principalmente los de la Línea de Negocio Enel X;

> un aumento de 180 millones de euros en reembolsos de clientes, principalmente de Enel Generación Chile, que reconoció multas de 160 millones de euros por la rescisión anticipada de un contrato de suministro de electricidad a largo plazo por parte de un importante cliente industrial;

> un aumento de 14 millones de euros en las tasas de conexión a la red eléctrica, fundamentalmente en Italia. Estos factores fueron parcialmente compensados por:

> el efecto del reconocimiento en 2018 del ingreso de 128 millones de euros recibido en virtud del acuerdo alcanzado por e-distribuzione con F2i y 2i Rete Gas para la liquidación anticipada "todo incluido" de las plusvalías otorgadas en la venta de la participación en Enel Rete Gas;

> una reducción de 70 millones de euros en las transferencias de certificados de eficiencia energética debido a la disminución del volumen de certificados adquiridos en el periodo y a la reducción de la transferencia de unidades en comparación con el mismo periodo de 2018.

Costes

5.b Costes - 17,997 millones de euros

Millones de euros	1er Trimestre			
	2019	2018	CAMBIO	
Compras de electricidad	5,519	4,377	1,142	26.1%
Consumo de combustible para la generación de electricidad	1,130	1,111	19	1.7%
Combustible para el comercio y gas para la venta a usuarios finales	3,928	3,619	309	8.5%
Materiales	342	326	16	4.9%
Personal	1,174	1,091	83	7.6%
Servicios, arrendamientos y alquileres	4,107	4,005	102	2.5%
Depreciación, amortización y pérdidas por deterioro	1,567	1,499	68	4.5%
Tasas por certificados medioambientales	327	317	10	3.2%
Otros gastos de explotación	377	483	(106)	-21.9%
Partes de costes en inventario	(474)	(384)	(90)	-23.4%
Total	17,997	16,444	1,553	9.4%

Los costes de la compra de electricidad en el primer trimestre de 2019 ascendieron a 5.519 millones de euros, lo que supone un aumento de 1.412 millones de euros (+26,1%). Estos costes incluyen compras en el marco de contratos bilaterales nacionales por valor de 2.376 millones de euros (2.749 millones de euros en el primer trimestre de 2018), compras de electricidad en intercambios de electricidad de 2.233 millones de euros (1.587 millones de euros en el primer trimestre de 2018), compras de electricidad como parte de los servicios de despacho y desequilibrio de 63 millones de euros (70 millones de euros en el primer trimestre de 2018), compras en mercados internacionales de 46 millones de euros (389 millones de euros en el primer trimestre de 2018) y otras compras diversas en el mercado local de 44 millones de euros (429 millones de euros en el primer trimestre de 2018). El aumento se reflejó esencialmente:

> un aumento de los costes de compra en la Bolsa de la Energía (646 millones de euros), en particular en la generación en Italia y en las empresas de distribución en Brasil, que refleja en parte la adquisición de Enel Distribuição São Paulo en 2018;

> una disminución en las compras bajo contratos bilaterales, principalmente atribuibles a Enel Global Trading.

Los costes del **consumo de combustible para la generación de electricidad** en el primer trimestre de 2019 ascendieron a 1.130 millones de euros, lo que supone un incremento de 19 millones de euros (+1,7%) respecto al mismo periodo del año anterior. El aumento reflejó principalmente un aumento de los costes unitarios del combustible, especialmente en Rusia.

Los costes de compra de combustible **para el comercio y gas para la venta a usuarios finales** en el primer trimestre de 2019 ascendieron a 3.928 millones de euros, lo que supone un incremento de 309 millones de euros (+8,5%) respecto al primer trimestre de 2018. La variación refleja principalmente un aumento de los costes medios de compra de gas para la venta a los usuarios finales, compensado sólo en parte por una disminución del coste de compra de gas para intercambio.

Los costes de **materiales** en el primer trimestre de 2019 ascendieron a 342 millones de euros, lo que supone un incremento de 16 millones de euros (+4,9%) en comparación con el mismo periodo del año anterior.

Los costes de **personal** en el primer trimestre de 2019 ascendieron a 1.174 millones de euros, lo que supone un incremento de 83 millones de euros (+7,6%) en comparación con el mismo periodo del año anterior. La variación refleja principalmente un aumento de los costes debido al cambio en el perímetro de consolidación con la adquisición de Enel Distribuição São Paulo (57 millones de euros) en junio de 2018 y un aumento de 32 millones de euros en los costes de incentivos de terminación en España.

La plantilla del Grupo Enel a 31 de marzo de 2019 ascendía a 68.907 personas, de las cuales 38.778 trabajaban en el extranjero. La plantilla del Grupo ha disminuido en el primer trimestre de 2019, reflejando el impacto negativo del saldo entre altas y bajas en el periodo (-476), atribuible en particular a los programas de incentivos a la terminación en Italia y Brasil.

Los cambios en el perímetro de consolidación se refieren a la adquisición de Tradewind en Estados Unidos y a la venta de la planta de Mercure en Italia.

El cambio general en comparación con el 31 de diciembre de 2018 se desglosa de la siguiente manera:

Saldo al 31 de diciembre de 2018	69,272
Contratación de personal	798
Terminaciones	(1,274)
Variación del perímetro de consolidación	111
Saldo al 31 de marzo de 2019	68,907

Los costes de **servicios, arrendamientos y alquileres** en el primer trimestre de 2019 ascendieron a € 4.107 millones, lo que supone un incremento de € 102 millones (+2,5%) en comparación con el mismo periodo del año anterior. La subida se refleja:

- > un aumento de los costes relacionados con las actividades auxiliares de la línea de negocio Enel X, especialmente en Brasil y Estados Unidos, y las actividades de construcción en México relacionadas con las plantas de renovables vendidas el año pasado, así como el aumento de costes como consecuencia del cambio de perímetro con la adquisición de Enel Distribuição São Paulo en junio de 2018;
- > la aplicación de la NIIF 16, que redujo los costes de los arrendamientos y arrendamientos en 61 millones de euros.

Las **amortizaciones y depreciaciones** en los tres primeros meses de 2019 ascendieron a 1.567 millones de euros, lo que supone un incremento de 68 millones de euros (+4,5%) respecto a los 1.499 millones de euros registrados en el mismo periodo del año anterior. Del total, 56 millones de euros son atribuibles a la aplicación de la NIIF 16, que exige el reconocimiento de la depreciación de los activos del derecho de uso que, a partir del 1 de enero de 2019, deben reconocerse como inmovilizado material arrendado y amortizarse durante la vigencia de los contratos de arrendamiento asociados.

Los gastos por certificados medioambientales en el primer trimestre de 2019 ascendieron a 327 millones de euros, 10 millones de euros más que en el mismo periodo de 2018.

Los otros gastos de explotación en el primer trimestre de 2019 ascendieron a 377 millones de euros, lo que supone un descenso de 106 millones de euros (-21,9%) respecto al mismo periodo de 2018. Más concretamente, la reducción refleja una disminución de la fiscalidad asociada a la generación de electricidad y una reducción de las tarifas de reducción de tipos concedidas a los clientes con rentas bajas (Bono Social) en España.

En el primer trimestre de 2019, las **inversiones capitalizadas** ascendieron a € 474 millones, lo que supone un incremento de € 90 millones (+23,4%) como consecuencia del incremento de las inversiones capitalizadas en Italia, Zambia y América del Sur.

5.c Ingresos/(gastos) netos de contratos de materias primas valorados a valor razonable - 87 millones de euros

El beneficio neto de los contratos de materias primas medidos a valor razonable ascendió a 87 millones de euros en el primer trimestre de 2019, comparado con el beneficio neto de 36 millones de euros en el mismo periodo de 2018. En concreto, el beneficio neto en el primer trimestre de 2019 reflejó esencialmente un beneficio neto no realizado procedente de la medición del valor razonable de las posiciones de derivados abiertas al final del periodo, que ascendió a 37 millones de euros (beneficio neto de 1.030 millones de euros en el primer trimestre de 2010). 29 millones de euros en el primer trimestre de 2018) y unos ingresos netos realizados sobre contratos liquidados de 50 millones de euros (ingresos netos de 7 millones de euros en el primer trimestre de 2018).

5.d Ingresos/(gastos) financieros netos - 647 millones de euros

Los gastos financieros netos en el primer trimestre de 2019 ascendieron a 647 millones de euros, frente a los 566 millones de euros del mismo periodo del año anterior, lo que supone un incremento de 81 millones de euros.

En concreto, los ingresos financieros en el primer trimestre de 2019 ascendieron a 1.251 millones de euros, lo que supone un incremento de 1.050 millones de euros.

206 millones de euros en el mismo periodo del año anterior (1.045 millones de euros). El cambio se refleja en gran medida:

- > un aumento de 220 millones de euros en los ingresos por derivados financieros, principalmente derivados para cubrir el riesgo de tipo de cambio de los préstamos denominados en moneda extranjera;
- > un aumento de 34 millones de euros en los ingresos por intereses de las cuentas financieras a cobrar, atribuibles principalmente a Enel Finance International.

Estos factores se vieron compensados en parte por una disminución de 52 millones de euros en las ganancias por tipo de cambio, debido fundamentalmente a la evolución de los tipos de cambio asociados a los préstamos en moneda extranjera, principalmente contabilizados por Enel Finance International y Enel SpA, compensados en parte por las empresas de América del Sur.

Los gastos financieros en el primer trimestre de 2019 ascendieron a 1.922 millones de euros, lo que supone un incremento de 311 millones de euros respecto al mismo periodo de 2018 (1.611 millones de euros). El aumento se reflejó principalmente:

> un aumento de 443 millones de euros en las pérdidas por cambio de divisas, principalmente a cargo de Enel Finance International y Enel SpA;

> un aumento de 61 millones de euros en los gastos por intereses, relacionados principalmente con un aumento de 41 millones de euros en los intereses de los bonos, principalmente relacionados con Enel Finance International, Enel Américas y Enel Chile, parcialmente compensados por Enel SpA;

> un aumento de 28 millones de euros en gastos financieros como consecuencia de la cancelación del descuento en las provisiones para riesgos y gastos. El aumento se debe principalmente al incremento de las comisiones por descuento de provisiones para incentivos al cese (15 millones de euros), principalmente en las sociedades españolas, y al incremento de las comisiones por descuento de otras provisiones para riesgos y gastos (10 millones de euros), principalmente de Enel Distribuição São Paulo;

> un aumento de 19 millones de euros en los gastos derivados de la cancelación del descuento sobre las provisiones para prestaciones a los empleados, principalmente en relación con Enel Distribuição São Paulo.

Estos efectos se vieron compensados en parte por una disminución de 258 millones de euros en los gastos de los derivados financieros, fundamentalmente en lo que se refiere a los derivados utilizados para cubrir el

riesgo de tipo de cambio de los préstamos denominados en moneda extranjera.

Los ingresos financieros netos por hiperinflación en el primer trimestre de 2019 ascienden a 24 millones de euros, reconocidos de acuerdo con lo establecido en la NIC 29 relativa a la información financiera en economías hiperinflacionarias por parte de las empresas en Argentina, tal y como se comenta con mayor detalle en la nota 2.

5.e Participación en beneficios/(pérdidas) de participaciones puestas en equivalencia - €(63) millones

La participación en los ingresos/(pérdidas) de las inversiones de capital contabilizadas por el método de la participación en el primer trimestre de 2019 arrojó unas pérdidas netas de 63 millones de euros, lo que supone un deterioro de 100 millones de euros en comparación con el beneficio neto de 37 millones de euros registrado en los tres primeros meses de 2018.

5.f Impuesto sobre la renta - 621 millones de euros

El impuesto sobre la renta para el primer trimestre de 2019 ascendió a 621 millones de euros (481 millones de euros en el primer trimestre de 2018), lo que equivale al 27,3% de la renta imponible, lo que supone un aumento con respecto al 23,9% registrado en el primer trimestre de 2018.

El aumento de la presión fiscal en el primer trimestre de 2019 respecto al mismo periodo del año anterior refleja fundamentalmente el efecto del reconocimiento en el primer trimestre de 2018 de activos por impuestos diferidos (86 millones de euros) respecto a las pérdidas de ejercicios anteriores de 3Sun, que se espera recuperar tras la fusión con Enel Green Power SpA, así como un aumento de las retenciones fiscales aplicadas por EFI sobre préstamos a varias filiales brasileñas (20 millones de euros) y un aumento del tipo impositivo en Brasil por la no contabilización de los activos por impuestos diferidos sobre pérdidas reconocidos por Enel Sudeste (10 millones de euros).

Estos efectos sólo se han visto parcialmente compensados por el beneficio fiscal neto (40 millones de euros) reconocido en el primer trimestre de 2019, principalmente por el aumento de los impuestos anticipados reconocidos como consecuencia de la aplicación del mecanismo de "revalorización impositivo" elegido por dos empresas de generación en Argentina y la reversión de los pasivos por impuestos diferidos por parte de EGPNA como consecuencia de la adquisición de una serie de empresas de EGPNA REP.

Activos

6.a Activos no corrientes - 132.911 millones de euros

Los activos materiales e inmateriales (incluidas las inversiones inmobiliarias) ascienden a 99,528 millones de euros a 31 de marzo de 2019, lo que supone un incremento de 3.748 millones de euros. La variación es atribuible fundamentalmente a la inversión realizada en el periodo (1.773 millones de euros), a las ganancias por tipo de cambio (888 millones de euros) y al reconocimiento a 1 de enero de 2019, de acuerdo con lo establecido en la nueva NIIF 16, de los derechos de uso de los inmovilizados materiales arrendados, que se amortizan a lo largo del periodo de vigencia de los contratos de arrendamiento asociados (1.356 millones de euros), y el cambio en el perímetro de consolidación (966 millones de euros), relacionado principalmente con la adquisición del control de varias sociedades de EGPNA REP, participada al 50% por EGPNA y Energy Financial Services de General Electric Capital, que anteriormente se contabilizaba por el método de puesta en equivalencia, y con la adquisición de Tradewind Energy, una sociedad de desarrollo de proyectos de energías renovables en Estados Unidos.

Estos factores han sido parcialmente compensados por amortizaciones y deterioros de dichos activos por importe de 1.422 millones de euros.

El *goodwill* ascendió a 14.365 millones de euros, lo que supone un incremento de 92 millones de euros a 31

de diciembre de 2018. El cambio refleja principalmente la adquisición de Tradewind Energy, una compañía de desarrollo de proyectos de energías renovables en los Estados Unidos. En el trimestre no se han encontrado pruebas de deterioro que obliguen a actualizar las pruebas de deterioro realizadas al cierre del ejercicio anterior.

Las inversiones de capital contabilizadas por el método de la participación ascendieron a 2.052 millones de euros, lo que supone un descenso de 47 millones de euros a 31 de diciembre de 2018. Esto refleja la participación del Grupo en las pérdidas del ejercicio y los cambios en el perímetro de consolidación relacionada con la adquisición del control de varias empresas de EGPNA REP, sólo parcialmente compensados por las ganancias por tipo de cambio.

El saldo de otros activos no corrientes asciende a 16.966 millones de euros y se desglosa como sigue:

Millones de euros

	al 31 de marzo de 2019	al 31 de diciembre de 2018	cambio	
Activos por impuestos diferidos	8,334	8,305	29	0.3%
Deudores y valores incluidos en la deuda financiera neta	3,037	3,272	(235)	-7.2%
Otros activos financieros no corrientes	3,936	3,502	434	12.4%
Títulos de crédito adeudados por los operadores institucionales del mercado	219	200	19	9.5%
Otros créditos a largo plazo	1,440 ⁽¹⁾	1,418	22	1.6%
Total	16,966	16,697	269	1.6%

(1) Este concepto incluye activos contractuales por valor de 354 millones de euros, de los que 98 millones de euros corresponden a inversiones.

El aumento para el período ascendió a 269 millones de euros, debido esencialmente a:

> un incremento de 434 millones de euros en otros activos financieros no corrientes, atribuible principalmente a la variación de los derivados de cobertura de flujos de efectivo;

> una disminución de 235 millones de euros en los créditos financieros incluidos en la deuda financiera neta, principalmente como consecuencia de los préstamos concedidos a una serie de empresas asociadas que operan en el sector de las energías renovables;

> un aumento de 29 millones de euros en los activos por impuestos diferidos, atribuibles principalmente a las ganancias por tipo de cambio.

6.b Activo circulante - 40.263 millones de euros

Las existencias ascendieron a 2.814 millones de euros, lo que supone una reducción de 4 millones de euros, esencialmente en línea con la cifra del año anterior.

Las cuentas comerciales a cobrar ascienden a 15.476 millones de euros, lo que supone un incremento de 1.889 millones de euros (+13,9%), debido principalmente a la evolución de los ingresos y la facturación durante el período.

El resto del **activo circulante** asciende a 13.502 millones de euros y se desglosa de la siguiente manera:

Millones de euros

	al 31 de marzo de 2019	al 31 de diciembre de 2018	cambio	
Activos financieros corrientes incluidos en la deuda	4,950	5,003	(53)	-1.1%
Otros activos financieros corrientes	3,926	4,071	(145)	-3.6%
Créditos fiscales	1,421	1,282	139	10.8%
Títulos de crédito adeudados por los operadores institucionales del mercado	977	745	232	31.1%
Otros títulos de crédito a corto plazo	2,228	1,751	477	27.2%
Total	13,502	12,852	650	5.1%

El aumento para el período ascendió a 650 millones de euros y se reflejó esencialmente:

- > un aumento de 477 millones de euros en otras cuentas a cobrar a corto plazo, que refleja esencialmente un aumento de los pagos anticipados de las tasas por derechos de desvío de agua para uso industrial y de las primas de seguros;
- > un aumento de 232 millones de euros en las cuentas a cobrar de los operadores institucionales del mercado, principalmente en relación con los certificados de eficiencia energética tras el reconocimiento de las cuentas a cobrar por los certificados adquiridos durante el primer trimestre de 2019;
- > una disminución de 139 millones de euros en créditos fiscales.

6.c Activos mantenidos para la venta - 722 millones de euros

Este rubro incluye los activos, valorados a su valor estimado de realización, que, a la vista de las decisiones tomadas por la dirección en la fase actual de las negociaciones para su venta, cumplen con los requisitos de la NIIF 5 para su clasificación como activos mantenidos para la venta.

El saldo corresponde principalmente al valor contable de los activos de tres plantas solares en Brasil (699 millones de euros) y de la sociedad Savion, filial de Tradewind (13 millones de euros).

Pasivo y patrimonio neto

6.d Patrimonio neto atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante - 33.613 millones de euros

El incremento del patrimonio neto atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante en los tres primeros meses de 2019 refleja fundamentalmente el otro resultado global positivo reconocido en el primer trimestre de 2019 (630 millones de euros) y el resultado neto reconocido con cargo a resultados (1.256 millones de euros).

6.e Pasivo no corriente - 79.016 millones de euros

El endeudamiento a largo plazo asciende a 50.928 millones de euros (48.983 millones de euros a 31 de diciembre de 2018), compuesto por bonos por un importe de 39.194 millones (38.633 millones de euros a 31 de diciembre de 2018) y deuda bancaria y otros préstamos por un importe de 11.734 millones (10.350 millones de euros al 31 de diciembre de 2018). El incremento o período ascendió a 1.945 millones de euros y reflejó principalmente un aumento de 1.156 millones de euros en préstamos a largo plazo derivados de arrendamientos como consecuencia de la aplicación de la nueva NIIF 16, así como un aumento de los bonos de 561 millones de euros y de los préstamos bancarios de 519 millones de euros.

Las provisiones y los impuestos diferidos ascienden a 17.004 millones de euros a 31 de marzo de 2019 (17.018 millones de euros a 31 de diciembre de 2018), lo que supone un descenso de 14 millones de euros, e incluyen:

> Prestaciones post-empleo y otras prestaciones a los empleados por un total de 3.202 millones de euros (3.187 millones de euros a 31 de diciembre de 2018), lo que supone un incremento de 15 millones de euros;

> Provisiones para riesgos y gastos por importe de 4.860 millones de euros (5.181 millones de euros a 31 de diciembre de 2018), con una disminución de 321 millones de euros. Entre otros, la partida incluye la provisión para litigios por importe de 1.024 millones de euros (1.315 millones a 31 de diciembre de 2018), la provisión para desmantelamiento nuclear por 497 millones de euros (491 millones a 31 de diciembre de 2018) y la provisión para desmantelamiento de emplazamientos, (986 millones de euros a 31 de diciembre de 2018), la provisión para incentivos al cese por importe de 1.172 millones de euros (1.177 millones de euros a 31 de diciembre de 2018) y la provisión para impuestos y tasas por importe de 406 millones de euros (409 millones de euros a 31 de diciembre de 2018);

> Pasivos por impuestos diferidos por importe de 8.942 millones de euros (8.650 millones de euros a 31 de diciembre de 2018), con el aumento de 248 millones de euros atribuible en gran medida a Enel Distribuição São Paulo.

Otros pasivos no corrientes ascienden a 11.084 de euros (10.816 millones a 31 de diciembre de 2018), lo que supone un incremento de 268 millones con respecto al año anterior, reflejando fundamentalmente el reconocimiento de pasivos por parte de varias empresas brasileñas, en particular de Enel Distribuição São Paulo, para futuros ajustes de tarifas.

6.f Pasivo a corto plazo - 44.287 millones de euros

La deuda a corto plazo y la parte corriente de la deuda a largo plazo aumentó en 3.603 millones de euros, pasando de 6.983 millones de euros a finales de 2018 a 10.586 millones de euros a 31 de marzo de 2019, debido principalmente a un aumento de la deuda a corto plazo, que pasó de 3.616 millones de euros a 31 de diciembre de 2018 a 6.226 millones de euros a 31 de marzo de 2019. El incremento ha sido principalmente de papel comercial, por importe de 2.330 millones de euros. También aumentó la parte a corto plazo de la deuda a largo plazo, que aumentó en 993 millones de euros, debido principalmente a un aumento de la parte a corto plazo de los bonos a largo plazo (1.067 millones de euros) y a un aumento de la parte a corto plazo de la deuda a largo plazo derivada de los arrendamientos (204 millones de euros) atribuible a la aplicación de la NIIF 16.

Los acreedores comerciales ascienden a 12.505 millones de euros (13.387 millones de euros a 31 de diciembre de 2018), lo que supone un descenso de 882 millones de euros, debido fundamentalmente a la disminución de Iberia (544 millones de euros), Enel Green Power North America (185 millones de euros) e Italia (154 millones de euros).

Los otros pasivos corrientes, que ascendían a 21.196 millones de euros, se desglosan como sigue:

Millones de euros

	al 31 de marzo de 2019	al 31 de diciembre de 2018		cambio
Deudas con los clientes	1,76€	1,773	(8)	-0.5%
Deudas con operadores institucionales del mercado	4,72€	3,945	780	19.8%
Pasivos financieros corrientes	4,68€	5,131	(448)	-8.7%
Contribuciones a la Seguridad Social y deudas con los trabajadores por cuenta propia	70€	683	26	3.8%
Impuestos por pagar	3,24€	1,426	1,820	.
Otros	6,06€	7,020	(952)	-13.6%
Total	21,19€	19,978	1,218	6.1%

El aumento de 1.218 millones de euros se debe fundamentalmente a los siguientes factores:

- > un aumento de 1.820 euros en las cuentas a pagar por impuestos, debido esencialmente a un aumento de los pasivos por IVA en Italia;
- > un aumento de 780 millones de euros en las cuentas por pagar a los operadores institucionales del mercado, lo que refleja un aumento de los tramos de tarifas para las tarifas del sistema y el efecto de la compensación de las compras y ventas en el mercado de la electricidad;
- > una disminución de 448 millones de euros en los pasivos financieros corrientes, debida fundamentalmente a la variación del valor razonable de los derivados;
- > una disminución de 952 millones de euros en "otros", que refleja principalmente la disminución del pasivo por dividendos a pagar de 1.556 millones de euros (el dividendo para todo el ejercicio 2018 es de 0,28 euros por acción, de los cuales 0,14 euros por acción ya se pagaron como dividendo a cuenta en enero de 2019).

6. g Pasivos mantenidos para la venta - 478 millones de euros

El saldo de 478 millones de euros refleja principalmente el valor contable de los pasivos de tres plantas solares en Brasil (414 millones de euros) y de la sociedad Savion (60 millones de euros), que por las decisiones tomadas por la dirección cumplen con los requisitos de la NIIF 5 para su clasificación en esta partida.

7. Posición financiera neta

De acuerdo con las instrucciones de la CONSOB del 28 de julio de 2006, en el cuadro siguiente se presenta la situación financiera neta al 31 de marzo de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, reconciliada con la deuda financiera neta preparada de acuerdo con los procedimientos de presentación del Grupo Enel.

Millones de euros

	al 31 de marzo de 2019	al 31 de diciembre de 2018	cambio	
Efectivo y equivalentes de efectivo en caja	83	328	(245)	-74.7%
Depósitos bancarios y postales	7,544	5,531	2,013	36.4%
Otras inversiones de liquidez	844	771	73	9.5%
Valores	58	63	(4)	-6.3%
Liquidez	8,530	6,693	1,837	27.4%
Créditos financieros a corto plazo	3,230	3,418	(188)	-5.5%
Factoring de cuentas por cobrar	-	-	-	-
Parte a corto plazo de las cuentas a cobrar financieras a largo plazo	1,661	1,522	139	9.1%
Deudores financieros corrientes	4,891	4,940	(49)	-1.0%
Deuda bancaria	(809)	(512)	(297)	-58.0%
Pagarés de empresa	(4,723)	(2,393)	(2,330)	-97.4%
Parte a corto plazo de los préstamos bancarios a largo plazo	(1,571)	(1,830)	259	14.2%
Emisión de obligaciones (parte a corto plazo)	(2,408)	(1,341)	(1,067)	-79.6%
Otros préstamos (parte a corto plazo)	(381)	(196)	(185)	-94.4%
Otras deudas financieras a corto plazo (1)	(731)	(739)	8	1.1%
Total deuda financiera a corto plazo	(10,623)	(7,011)	(3,612)	-51.5%
Posición financiera neta a corto plazo	2,798	4,622	(1,824)	-39.5%
Deudas con bancos y entidades financieras	(9,168)	(8,819)	(349)	-4.0%
Bonos	(39,194)	(38,633)	(561)	-1.5%
Otros préstamos	(2,566)	(1,531)	(1,035)	-67.6%
Situación financiera a largo plazo	(50,928)	(48,983)	(1,945)	-4.0%
POSICIÓN FINANCIERA NETA según instrucciones de CONSOB	(48,130)	(44,361)	(3,769)	-8.5%
Deudores y valores financieros a largo plazo	3,037	3,272	(235)	-7.2%
DEUDA FINANCIERA NETA	(45,093)	(41,089)	(4,004)	-9.7%

(1) Incluye las deudas financieras corrientes incluidas en otros pasivos financieros corrientes

8. Partes relacionadas

Como operador en el ámbito de la generación, distribución, transporte y venta de electricidad y de gas natural, Enel realiza transacciones con varias empresas controladas directa o indirectamente por el Estado italiano, accionista de control del Grupo.

En el cuadro siguiente se resumen los principales tipos de operaciones realizadas con dichas contrapartes.

Parte relacionada	Relación	Naturaleza de las principales operaciones
Comprador individual	Totalmente controlada (indirectamente) por el Ministerio de Economía y Finanzas.	Compra de electricidad para el mercado de la protección reforzada
Grupo Cassa Depositi e Prestiti	Controlado directamente por el Ministerio de Economía y Finanzas	Venta de electricidad en los Servicios Auxiliares Mercado (Terna) Venta de servicios de transporte de electricidad (Grupo Eni) Compra de transporte, expedición y medición servicios (Terna) Adquisición de servicios postales (Poste Italiane) Compra de combustibles para plantas de generación y servicios de almacenamiento y distribución de gas natural (Grupo Eni)
ESO - Operador de Servicios de Energía	Totalmente controlada (directamente) por el Ministerio de Economía y Finanzas.	Venta de electricidad subvencionada Pago del componente A3 para incentivos de recursos renovables Venta de electricidad subvencionada
OEM - Operador del Mercado de la Energía	Totalmente controlada (indirectamente) por el Ministerio de Economía y Finanzas	Venta de electricidad en la Bolsa de Energía (EMO) Compra de electricidad en la central eléctrica para el bombeo y la planificación de la planta (EMO)
Grupo Leonardo	Controlado directamente por el Ministerio de Economía y Finanzas	Adquisición de servicios informáticos y suministro de bienes

Por último, Enel también mantiene relaciones con los fondos de pensiones FOPEN y FONDENEL, así como con la Fondazione Enel y Enel Cuore, una empresa sin ánimo de lucro dedicada a la asistencia social y sanitaria. Todas las operaciones con partes vinculadas se han realizado en condiciones normales de mercado, que en algunos casos son determinadas por la Autoridad Reguladora de Energía, Redes y Medio Ambiente (ARERA).

Las siguientes tablas resumen las relaciones y transacciones anteriores con partes relacionadas, con compañías asociadas y compañías sujetas a control conjunto.

Millones de euros

	Comprador único	EMO	Grupo Cassa Depositari e Prestiti	ESO	Otros	Personal gerencia l clave	Total 1er Trimestre de 2019	Asociados y acuerdos conjuntos	Total general 1er Trimestre de 2019	Posición de total	% del total
Estado de resultados											
Ingresos por ventas y servicios	-	444	576	83	38	-	1,141	76	1,217	20,155	6.0%
Otros ingresos e ingresos	-	-	-	-	-	-	-	1	1	736	0.1%
Ingresos financieros	-	-	-	-	-	-	-	56	56	1,251	4.5%
Compra de electricidad, gas y combustible	879	973	276	-	-	-	2,128	37	2,165	10,514	20.6%
Servicios y otros materiales	-	12	589	-	61	-	662	32	694	12,862	5.4%
Otros gastos de explotación	1	61	2	-	-	-	64	-	64	704	9.1%
Ingresos/(gastos) netos de los contratos de productos básicos	-	-	11	-	-	-	11	(2)	9	87	10.3%
Gastos financieros	-	-	16	-	-	-	16	6	22	1,922	1.1%

millones de euros

	Comprador único	EMO	Grupo Cassa Depositati e Prestititi	ESO	Otros	Personal gerencia I clave	Total al 31 de marzo de 2019	Asociados y acuerdos conjuntos	Total general al 31 de marzo de 2019	Posición de total	% del total
Balance general											
Deudores comerciales	-	72	663	25	5	-	765	177	942	15,476	6.1%
Otros activos corrientes	-	18	17	210	11	-	256	73	329	13,502	2.4%
Otros pasivos no corrientes	-	-	-	-	5	-	5	92	97	11,084	0.9%
Préstamos a largo plazo	-	-	804	-	-	-	804	-	804	50,928	1.6%
Acreedores comerciales	930	137	673	902	10	-	2,652	87	2,739	12,505	21.9%
Otros pasivos corrientes	-	-	2	-	1	-	3	62	65	21,196	0.3%
Parte corriente de los préstamos a largo plazo	-	-	89	-	-	-	89	-	89	4,360	2.0%
Otra información											
Garantías otorgadas	-	250	319	-	99	-	668	-	668		
Garantías recibidas	-	-	128	-	16	-	144	-	144		
Compromisos	-	-	25	-	7	-	32	-	32		

MILLONES DE EUROS

	Comprador único	EMO	Grupo Cassa Depositi e Prestititi	ESO	Otros	Personal gerencia l clave	Total 1er Trimestre de 2018	Asociados y acuerdos conjuntos	Total general 1er Trimestre de 2018	Posición de total	% del total
Estado de resultados											
Ingresos por ventas y servicios	-	483	579	116	23	-	1,201	16	1,217	18,447	6.6%
Otros ingresos e ingresos	-	-	-	-	1	-	1	3	4	499	0.8%
Ingresos financieros	-	-	-	-	-	-	-	5	5	1,045	0.5%
Compra de electricidad, gas y combustible	748	635	292	-	1	-	1,676	29	1,705	9,046	18.8%
Servicios y otros materiales	-	11	578	1	60	-	650	27	677	11,733	5.8%
Otros gastos de explotación	1	111	1	-	-	-	113	-	113	800	14.1%
Ingresos/(gastos) netos de los contratos de materias primas valorados a valor razonable	-	-	1	-	-	-	1	-	1	36	2.8%
Gastos financieros	-	-	-	-	-	-	-	7	7	1,611	0.4%

MILLONES DE EUROS

	Comprador único	EMO	Grupo Cassa Depositi e Prestititi	ESO	Otros	Personal gerencia I clave	Total al 31 de Dic de 2018	Asociados y acuerdos conjuntos	Total general al 31 de Dic de 2018	Posición de total	% del total
Balance general											
Deudores comerciales	-	120	717	20	36	-	893	192	1,085	13,587	8.0%
Otros activos corrientes	-	8	10	146	-	-	164	74	238	12,852	1.9%
Otros pasivos no corrientes	-	-	-	-	6	-	6	80	86	10,816	0.8%
Préstamos a largo plazo	-	-	804	-	-	-	804	-	804	48,983	1.6%
Deudas comerciales	871	160	983	833	19	-	2,866	58	2,924	13,387	21.8%
Otros pasivos corrientes	-	2	18	-	14	-	34	95	129	19,978	0.6%
Porción corriente de los préstamos a largo plazo	-	-	89	-	-	-	89	-	89	3,367	2.6%
Otra información											
Garantías otorgadas	-	250	354	-	132	-	736	-	736		
Garantías recibidas	-	-	135	-	16	-	151	-	151		
Compromisos	-	-	29	-	7	-	36	-	36		

En noviembre de 2010, el Consejo de Administración de Enel SpA aprobó un procedimiento que rige la aprobación y ejecución de las transacciones con partes vinculadas realizadas por Enel SpA directamente o a través de filiales. El procedimiento (disponible en <https://www.enel.com/investors/bylaws-rules-and-policies/transactions-with-related-parties>) establece reglas diseñadas para asegurar la transparencia y la propiedad procesal y sustantiva de las transacciones con partes relacionadas. Se adoptó en aplicación de lo dispuesto en el artículo 2391-bis del Código Civil italiano y en el reglamento de aplicación aprobado por la CONSOB. En el 1er Trimestre de 2019 no se realizaron operaciones para las cuales fuera necesario realizar las revelaciones requeridas en las normas sobre operaciones con partes relacionadas adoptadas por la Resolución del CONSOB No. 17221 del 12 de marzo de 2010, modificada por la Resolución No. 17389 del 23 de junio de 2010.

9. Compromisos contractuales y garantías

A continuación se muestran los compromisos asumidos por el Grupo Enel y las garantías otorgadas a terceros.

Millones de euros

	31 de marzo de 2019	al 31 de diciembre de 2018	cambio
Garantías otorgadas:			
- avales y otras garantías otorgadas a terceros	9,615	10,310	(695)
Compromisos con los proveedores para:			
- compras de electricidad	107,268	109,638	(2,370)
- compras de combustible	40,464	43,668	(3,204)
- diferentes suministros	3,394	3,122	272
- concursos	3,184	3,133	51
- otro	3,121	3,270	(149)
Total	157,431	162,831	(5,400)
TOTAL	167,046	173,141	(6,095)

Los compromisos para la electricidad ascendían a 107.268 millones de euros a 31 de marzo de 2019, de los cuales 26.910 millones de euros se refieren al periodo 1 de abril de 2019-2023, 21.778 millones de euros al periodo 2024-2028, 19.161 millones de euros al periodo 2029-2033 y los 39.419 millones de euros restantes después de 2033.

Los compromisos para la compra de combustibles se determinan en función de los parámetros contractuales y los tipos de cambio aplicables al final del periodo (dado que los precios de los combustibles varían y se fijan principalmente en moneda extranjera). El total a 31 de marzo de 2019 era de 40.464 millones de euros, de los cuales 23.050 millones de euros se refieren al periodo 1 de abril de 2019-2023, 10.673 millones de euros al periodo 2024-2028, 4.886 millones de euros al periodo 2029-2033 y los restantes 1.855 millones de euros después de 2033.

10. Activos y pasivos contingentes

En comparación con los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2018, que se invita al lector a consultar para obtener más información, se han producido los siguientes cambios principales en los activos y pasivos contingentes.

Central térmica de Porto Tolle - Contaminación atmosférica - Proceso penal contra los directivos y empleados de Enel

En cuanto a la apelación presentada por Enel ante el Tribunal de Casación en febrero de 2015 de la sentencia del Tribunal de Apelación de Venecia de 10 de julio de 2014, el 25 de septiembre de 2018, el Tribunal de Casación confirmó uno de los motivos de la apelación, anulando la sentencia general a favor del Ministerio de Medio Ambiente y remitiendo el procedimiento al Tribunal de Apelación de Venecia para que dictaminara sobre cualquier daño. El Ministerio no apeló el caso ante el Tribunal de Apelación de Venecia en el plazo previsto y, en consecuencia, el caso se ha extinguido y el Ministerio no puede presentar ninguna reclamación en relación con el procedimiento.

Central térmica de Brindisi Sud - Proceso penal contra empleados de Enel

Tras la sentencia del 8 de febrero de 2019 del Tribunal de Apelación de Lecce, se estimó el recurso interpuesto por la Provincia de Brindisi contra dicha sentencia. El Tribunal de Apelación reconoció que se había cometido un error material y, por lo tanto, el derecho genérico de la Provincia a recibir una indemnización por daños y perjuicios. Los motivos de la decisión sobre la apelación están pendientes y se examinarán con miras a una apelación ante el Tribunal de Casación.

Enel Energia y Servizio Elettrico Nazionale procedimiento antimonopolio

En cuanto al recurso de Enel SpA ("Enel"), Enel Energia SpA ("EE") y Servizio Elettrico Nazionale SpA ("SEN") de la medida emitida por la Autoridad de Competencia el 20 de diciembre de 2018, el Tribunal Administrativo Regional del Lazio aplazó los argumentos sobre la petición de precaución presentada por los recurrentes hasta la audiencia para una decisión sobre el fondo del caso, que está prevista actualmente para el 2 de octubre de 2019.

BEG - Litigios en los Países Bajos

En los Países Bajos, en relación con el procedimiento ante el Tribunal de Apelación de Ámsterdam en relación con la cuestión subordinada planteada por Albania BEG Ambient Shpk en el procedimiento de apelación, el 8 de abril de 2019 se oyeron los argumentos y el Tribunal de Apelación fijó un plazo para que Enel y Enelpower respondieran a una serie de documentos presentados justo antes de que comenzara la audiencia.

Violaciones al Decreto Legislativo 231/2001

Por lo que se refiere a la denuncia presentada ante el Tribunal de Ancona contra Enel Green Power SpA el 14 de julio de 2017, por presunta violación del Decreto Legislativo 231/2001 relativo a la responsabilidad administrativa de las personas jurídicas, se encuentra actualmente en curso la fase de alegaciones del procedimiento, en la que han sido oídos testigos y varios peritos de las partes.

Bono Social – España

Con las sentencias de 24 y 25 de octubre de 2016 y 2 de noviembre de 2016, el Tribunal Supremo declaró nulo el artículo 45.4 de la Ley del Sector Eléctrico nº 24 de 26 de diciembre de 2013 por incompatibilidad con la Directiva 2009/72/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de julio de 2009, por la que se conceden los recursos interpuestos por Endesa contra la obligación de financiar el mecanismo del "Bono Social" (Bono

Social). El Tribunal Supremo reconoció el derecho de Endesa a percibir todas las cantidades abonadas a los usuarios, además de los intereses legales (equivalentes a unos 214 millones de euros), en el marco del sistema de "Bono Social" previsto en la ley declarada nula por el Tribunal Supremo. El gobierno impugnó estas sentencias de la Corte Suprema, solicitando que fueran revocadas, pero las apelaciones correspondientes fueron denegadas. Posteriormente, el Gobierno inició dos procedimientos ante el Tribunal Constitucional solicitando la reapertura de los procedimientos del Tribunal Supremo para que éste pudiera solicitar una decisión prejudicial al Tribunal de Justicia de las Comunidades Europeas. La Corte Constitucional está notificando las decisiones con las que concedió los recursos interpuestos por el gobierno contra las sentencias de la Corte Suprema. Hasta la fecha, Endesa no ha recibido ninguna notificación. Como parte de la apelación presentada por este último, la Corte Suprema concedió a las partes interesadas tiempo para presentar sus alegatos. El gobierno no ha solicitado el reembolso de ninguna suma hasta ahora.

Arbitraje Neoenergia - Brasil

En cuanto al proceso de arbitraje iniciado por Neoenergia el 18 de junio de 2018 contra Eletropaulo (ahora Enel Distribuição São Paulo) ante la Cámara de Arbitraje del Mercado (CAM) en relación con el acuerdo de inversión firmado por las dos empresas el 16 de abril de 2018, se está llevando a cabo el intercambio de escritos entre las partes.

Procedimientos arbitrales de Emgesa y Codensa – Colombia

El 8 de octubre de 2018, el Grupo Energía de Bogotá anunció que estaba buscando un nuevo procedimiento de arbitraje contra Enel Américas SA ante la Junta de Arbitraje de Bogotá. La solicitud de arbitraje se refería a un supuesto incumplimiento de contrato por la no distribución de dividendos por parte de Emgesa y Codensa en 2016 y 2017, así como a incumplimientos de una serie de disposiciones del pacto de accionistas. La reclamación asciende a unos 160 millones de euros más intereses. El procedimiento se encuentra en una fase preliminar.

GasAtacama Chile – Chile

Con respecto a la apelación interpuesta por GasAtacama Chile contra la multa impuesta por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) el 4 de agosto de 2016 de \$8,3 millones (alrededor de 5.800 millones de pesos chilenos), el 9 de abril de 2019, la Corte de Apelaciones de Santiago emitió un fallo reduciendo la multa a cerca de \$431.900 (alrededor de 290 millones de pesos chilenos). Tanto GasAtacama Chile como la SEC han apelado esta decisión ante la Corte Suprema de Chile.

Litigio Fiscal - ICMS - Coelce – Brasil

A lo largo de los años, el Estado de Ceará ha emitido actas contra la Companhia Energética do Ceará SA (para el año 2005-2014), impugnando el cálculo de la participación deducible del ICMS (Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços), en particular el método de cálculo de la deducción prorrateada por los ingresos derivados de la aplicación de una tasa especial prevista por el gobierno brasileño para la venta de electricidad a clientes de bajos ingresos (Baixa Renda).

La empresa ha impugnado las tasaciones individuales, alegando que dedujo correctamente el impuesto y defendiendo los cálculos realizados. La empresa está defendiendo sus acciones en los distintos niveles de adjudicación.

El importe de los litigios ascendía aproximadamente a 50 millones de euros al 31 de marzo de 2019.

Litigio fiscal - FINSOCIAL - Eletropaulo – Brasil

A raíz de una sentencia definitiva dictada por el Tribunal Regional Federal el 11 de septiembre de 2011, se concedió a Eletropaulo el derecho a la compensación de determinados créditos FINSOCIALES (cotizaciones sociales) con respecto a las cantidades pagadas entre septiembre de 1989 y marzo de 1992.

A pesar de la expiración del plazo de prescripción, las autoridades tributarias federales han impugnado el cálculo de algunas de las cuentas por cobrar y han rechazado la compensación correspondiente, emitiendo actas que

la empresa impugnó con prontitud ante los tribunales administrativos, defendiendo la idoneidad de sus cálculos y de sus acciones.

Tras un fallo desfavorable en primera instancia, la empresa interpuso un recurso ante el tribunal administrativo de segundo nivel.

El importe de los litigios ascendía a unos 50 millones de euros al 31 de marzo de 2019.

11. Hechos posteriores al cierre del ejercicio

Enel aumenta su participación en Enel Américas hasta el 56,42%.

El 9 de abril de 2019, Enel SpA aumentó su participación en su filial chilena Enel Américas SA al 56,42%, desde el 51,8% tras la liquidación de dos operaciones de canje de acciones (las " Share Swap Transactions ") suscritas con una institución financiera en octubre de 2018, para adquirir hasta el 5% del capital social de Enel Américas, tal y como se anunció previamente en el mercado. En el marco de las operaciones de Share Swap, Enel adquirió el 4,62% del capital social de Enel Américas por un precio total de unos 412 millones de euros. Continúa la operación de canje de acciones de Enel Américas, con el objetivo inicial de aumentar la participación hasta el 5% del capital social.

Proceso de la central térmica de Brindisi-Cerano

En cuanto a la investigación penal iniciada por el Ministerio Público de Lecce en 2017 sobre los procesos de reutilización de cenizas "ligeras" en la industria del cemento, el 1 de agosto de 2018, el Ministerio Público de Lecce levantó la incautación de la planta, con el cese de la detención/administración judicial de la instalación y la restitución de unos 523 millones de euros a Enel Produzione. Sin embargo, la investigación preliminar continúa tanto contra los acusados como contra la empresa, de conformidad con el Decreto Legislativo 231/2001. El 10 de octubre de 2018 se presentó el Informe Técnico Definitivo. El 6 de diciembre de 2018, el juez de instrucción del Tribunal de Lecce, a petición del Fiscal General, programó una audiencia para el 22 de enero de 2019, para recibir el testimonio de los peritos sobre el informe. El juez de instrucción pospuso la audiencia hasta el 15 de abril de 2019. Tras esta audiencia, los expertos reiteraron la exactitud de la evaluación y el carácter no peligroso de la ceniza producida por la central termoeléctrica, así como la posibilidad de utilizarla en la producción de cemento.

Acuerdo para la oferta de servicios de respuesta a la demanda

El 18 de abril de 2019, Enel X y Unieuro firmaron un acuerdo para la oferta de servicios de respuesta a la demanda en nueve de las tiendas de la cadena. Las compañías que participan en programas de respuesta a la demanda reducen sus costos de electricidad mientras promueven un comportamiento más sostenible.

Enel Green Power starts construction of a new solar plant in Australia

El 18 de abril de 2019, la filial de energía renovable de Enel, Enel Green Power Australia Pty Ltd, inició la construcción de la planta solar Cohuna en Gannawarra Shire. La construcción de la instalación solar requerirá una inversión de más de 42 millones de dólares.

Enel Américas: aumento de capital de 3.000 millones de dólares

La asamblea extraordinaria de accionistas de Enel Américas, celebrada el 30 de abril de 2019, aprobó un aumento de capital de hasta 3.000 millones de dólares que se suscribirá íntegramente en efectivo.

Declaración del responsable de la elaboración de los informes financieros de la Sociedad

Declaración del responsable de la elaboración de la memoria financiera de la Sociedad conforme a lo dispuesto en el artículo 154-bis, apartado 2 del Decreto Legislativo 58/1998.

El responsable de la elaboración de los informes financieros de la Sociedad, Alberto De Paoli, certifica, de conformidad con el artículo 154-bis, párrafo 2, del Texto Refundido de la Ley de Intermediación Financiera, que la información contable contenida en el Informe Financiero Intermedio al 31 de marzo de 2019 se corresponde con la contenida en la documentación, libros y registros contables.

Descargo de responsabilidad

El presente informe, publicado en italiano,
ha sido traducido a

Inglés únicamente para la conveniencia de
los lectores internacionales

Enel

Sociedad anónima

Domicilio social en Roma, Italia Viale
Regina Margherita, 137

Enel - Informe financiero intermedio al 31 de marzo de 2019