

**Estados financieros trimestrales consolidados condensados  
al 30 de septiembre de 2019**

## Estado de Resultados Condensado Consolidado

Millones de euros	Notas	3º trimestre	
		2019	2018
Total de ingresos	6.a	57,124	55,246
Costos totales	6.b	53,043	48,010
Ingresos/(gastos) netos de los contratos de materias primas valorados a valor razonable	6.c	118	202
<b>Utilidad de operación</b>		<b>4,199</b>	<b>7,438</b>
Ingresos financieros		3,023	2,694
Gastos financieros		5,024	4,566
Ingresos/(gastos) netos por hiperinflación	2	96	100
<b>Total ingresos/(gastos) financieros</b>	6.d	<b>(1,905)</b>	<b>(1,772)</b>
<b>Participación en los ingresos/(gastos) de las inversiones de capital contabilizadas por el método de la participación</b>	6.e	<b>(104)</b>	<b>54</b>
<b>Resultado antes de impuestos</b>		<b>2,190</b>	<b>5,720</b>
Impuestos sobre la renta	6.f	647	1,686
<b>Utilidad neta de las operaciones continuas</b>		<b>1,543</b>	<b>4,034</b>
<b>Utilidad neta de operaciones discontinuadas</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Utilidad neta del período (accionistas de la Controladora e intereses minoritarios)</b>		<b>1,543</b>	<b>4,034</b>
Atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante		813	3,016
Atribuible a intereses minoritarios		730	1,018
<i>Resultado neto básico por acción atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante (euros)</i>		<i>0.08</i>	<i>0.30</i>
<i>Beneficio/(pérdida) por acción diluido atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante (euros)</i>		<i>0.08</i>	<i>0.30</i>
<i>Resultado neto básico por acción de las operaciones continuadas atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante (euros)</i>		<i>0.08</i>	<i>0.30</i>
<i>Beneficio/(pérdida) por acción diluido de las actividades continuadas atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante (euros)</i>		<i>0.08</i>	<i>0.30</i>

## Estado de Resultados Integrales Consolidados

Millones de euros	3º Trimestre	
	2019	2018
<b>Utilidad neta del período</b>	<b>1,543</b>	<b>4,034</b>
<b>Otros ingresos integrales reciclables a resultados (netos de impuestos)</b>		
Parte efectiva del cambio en el valor razonable de las coberturas de flujos de efectivo	(145)	(50)
Parte efectiva del cambio en el valor razonable de las coberturas de flujos de efectivo	(33)	(40)
Participación en el otro resultado global de las inversiones de capital contabilizadas por el método de la participación	(40)	6
Variación del valor razonable de los activos financieros de FVOCI	10	(3)
Variación de la reserva de conversión	(108)	(1,164)
<b>Otro resultado global no reciclable a resultados (neto de impuestos)</b>		
Nueva valoración de los pasivos/(activos) netos por prestaciones a los empleados	(176)	-
Variación en el valor razonable de las inversiones de capital en otras entidades	-	1
<b>Total otra utilidad/(pérdida) integral del período</b>	<b>(492)</b>	<b>(1,250)</b>
<b>Utilidad/(pérdida) integral total del período</b>	<b>1,051</b>	<b>2,784</b>
<b>Atribuible a:</b>		
- accionistas de la Sociedad Dominante	537	2,257
- participaciones no dominantes	514	527

## Balance General Condensado Consolidado

Millones de euros

	Notas Diciembre 2018	Al 30 de setiembre del 2019	Al 31 de del
<b>ACTIVO</b>			
<b>Activos no corrientes</b>			
Propiedades, planta y equipo e intangibles		97,383	95,780
Goodwill		14,297	14,273
Inversiones de capital contabilizadas por el método de la participación		1,990	2,099
Otros activos no corrientes (1)		20,240	16,697
<b>Total activo no corriente</b>	7.a	<b>133,910</b>	<b>128,849</b>
<b>Activos Corrientes</b>			
Inventarios		2,885	2,818
Deudores comerciales		13,274	13,587
Efectivo y equivalentes de efectivo		6,753	6,630
Otros activos corrientes (2)		12,836	12,852
<b>Total activo corriente</b>	7.b	<b>35,748</b>	<b>35,887</b>
<b>Activos mantenidos para la venta</b>	7.c	<b>302</b>	<b>688</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>		<b>169,960</b>	<b>165,424</b>
<b>PASIVO Y PATRIMONIO NETO</b>			
Patrimonio neto atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante	7.d	30,869	31,720
Participaciones no dominantes		16,962	16,132
<b>Total fondos propios</b>		<b>47,831</b>	<b>47,852</b>
<b>Pasivo no corriente</b>			
Préstamos a largo plazo		52,531	48,983
Provisiones y pasivos por impuestos diferidos		17,429	17,018
Otros pasivos no corrientes		13,108	10,816
<b>Total pasivo no corriente</b>	7.e	<b>83,068</b>	<b>76,817</b>
<b>Pasivo corriente</b>			
Préstamos a corto plazo y parte corriente de los préstamos a largo plazo		8,706	6,983
Acreedores comerciales		11,252	13,387
Otros pasivos corrientes		19,099	19,978
<b>Total pasivo corriente</b>	7.f	<b>39,057</b>	<b>40,348</b>
<b>Pasivos mantenidos para la venta</b>	7.g	<b>4</b>	<b>407</b>
<b>OBLIGACIONES TOTALES</b>		<b>122,129</b>	<b>117,572</b>
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO</b>		<b>169,960</b>	<b>165,424</b>

(1) De los cuales, 2.705 millones de euros (2.912 millones de euros a 31 de diciembre de 2018) y 420 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 30 de septiembre 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 30 de septiembre de 2019 asciende respectivamente a 1.922 millones de euros (1.522 millones de euros a 31 de diciembre de 2018), 2.932 millones de euros (3.418 millones de euros a 31 de diciembre de 2018) y 43 millones de euros (63 millones de euros a 31 de diciembre de 2018).

## 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	Autocartera reserva	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 costes de instrumentos financieros de cobertura	Reserva por valoración de instrumentos financieros en FVOCI	Reserva de inversión en acciones contabilizada por el método de la participaci	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 o neto atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante	Participaciones no dominantes	Total fondos propios
<b>Al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>10,167</b>	<b>7,489</b>	-	<b>2,034</b>	<b>2,262</b>	<b>(2,614)</b>	<b>(1,588)</b>	-	<b>(23)</b>	<b>(5)</b>	<b>(646)</b>	<b>(2,398)</b>	<b>(1,163)</b>	<b>21,280</b>	<b>34,795</b>	<b>17,366</b>	<b>52,161</b>
Aplicación de las nuevas normas contables	-	-	-	-	-	-	348	(348)	-	-	-	-	-	(3,688)	(3,688)	(571)	(4,259)
Revalorización monetaria por hiperinflación.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	188	188	328	516
<b>Al 1 de enero de 2018 reexpresado</b>	<b>10,167</b>	<b>7,489</b>	-	<b>2,034</b>	<b>2,262</b>	<b>(2,614)</b>	<b>(1,240)</b>	<b>(348)</b>	<b>(23)</b>	<b>(5)</b>	<b>(646)</b>	<b>(2,398)</b>	<b>(1,163)</b>	<b>17,780</b>	<b>31,295</b>	<b>17,123</b>	<b>48,418</b>
Distribución de dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,342)	(1,342)	(679)	(2,021)
Revalorización monetaria por hiperinflación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38	38	76	114
Operaciones con participaciones no dominantes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17	(512)	-	(495)	(669)	(1,164)
Variación del perímetro de consolidación	-	-	-	-	-	(19)	(14)	-	-	-	(3)	-	-	-	(36)	6	(30)
Utilidad integral del período	-	-	-	-	-	(643)	(82)	(38)	(2)	6	-	-	-	3,016	2,257	527	2,784
De los cuales	-	-	-	-	-	(643)	(82)	(38)	(2)	6	-	-	-	-	(759)	(491)	(1,250)
- otra utilidad/(pérdida) integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,016	3,016	1,018	4,034
- utilidad/(pérdida) neta del período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,016	3,016	1,018	4,034
<b>Al 30 de setiembre del 2018</b>	<b>10,167</b>	<b>7,489</b>	-	<b>2,034</b>	<b>2,262</b>	<b>(3,276)</b>	<b>(1,336)</b>	<b>(386)</b>	<b>(25)</b>	<b>1</b>	<b>(649)</b>	<b>(2,381)</b>	<b>(1,675)</b>	<b>19,492</b>	<b>31,717</b>	<b>16,384</b>	<b>48,101</b>
<b>Al 1 de enero de 2019</b>	<b>10,167</b>	<b>7,489</b>	-	<b>2,034</b>	<b>2,262</b>	<b>(3,317)</b>	<b>(1,745)</b>	<b>(258)</b>	<b>16</b>	<b>(63)</b>	<b>(714)</b>	<b>(2,381)</b>	<b>(1,623)</b>	<b>19,853</b>	<b>31,720</b>	<b>16,132</b>	<b>47,852</b>
Distribución de dividendos a cuenta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,423)	(1,423)	(693)	(2,116)
Compra de acciones propias	-	-	(1)	-	(10)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(11)	-	(11)
Reclasificaciones	-	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(7)	-	-	-	-
Revalorización monetaria por hiperinflación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	80	80	139	219
Operaciones con participaciones no dominantes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	74	-	-	74	869	943
Variación del perímetro de consolidación	-	-	-	-	-	(139)	41	-	-	-	(7)	-	(1)	(2)	(108)	1	(107)
Utilidad integral del período	-	-	-	-	-	36	(132)	(29)	10	(37)	(124)	-	-	813	537	514	1,051
de los cuales:	-	-	-	-	-	36	(132)	(29)	10	(37)	(124)	-	-	-	(276)	(216)	(492)
- otra utilidad/(pérdida) integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	813	813	730	1,543
- utilidad/(pérdida) neta del período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	813	813	730	1,543
<b>Al 30 de setiembre del 2019</b>	<b>10,167</b>	<b>7,496</b>	<b>(1)</b>	<b>2,034</b>	<b>2,252</b>	<b>(3,420)</b>	<b>(1,836)</b>	<b>(287)</b>	<b>26</b>	<b>(100)</b>	<b>(845)</b>	<b>(2,381)</b>	<b>(1,557)</b>	<b>19,321</b>	<b>30,869</b>	<b>16,962</b>	<b>47,831</b>

## Estado de Flujos de Efectivo Condensado Consolidado

Millones de euros	3º Trimestre	
	2019	2018
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>2,190</b>	<b>5,720</b>
<b>Ajustes para:</b>		
Deterioro/(reversión) neto de créditos comerciales y otras cuentas a cobrar	721	776
Depreciación, amortización y pérdidas por deterioro	8,289	3,920
(Ingresos)/Gastos financieros	1,905	1,772
Resultado neto de las participaciones puestas en equivalencia	104	(54)
<b>Cambios en el activo corriente neto:</b>		
- existencias	(81)	(509)
- cuentas por cobrar	(482)	637
- deudas comerciales	(2,129)	(1,519)
- otros activos/pasivos contractuales	(57)	-
- otros activos/pasivos	882	(184)
Intereses y otros gastos e ingresos financieros pagados y cobrados	(1,957)	(1,919)
Otros cambios	(1,714)	(1,520)
<b>Flujos de efectivo de las actividades de explotación (A)</b>	<b>7,671</b>	<b>7,120</b>
Inversiones en inmovilizado material, intangible y no corriente derivadas de contratos con clientes	(6,593)	(5,537)
Inversiones en entidades (o unidades de negocio) menos efectivo y equivalentes de efectivo adquiridos	(250)	(1,465)
Enajenaciones de entidades (o unidades de negocio) menos efectivo y equivalentes de efectivo vendidos	493	264
(Aumento)/Disminución de otras actividades de inversión	(10)	(217)
<b>Flujos de efectivo de las actividades de inversión/desinversión (B)</b>	<b>(6,360)</b>	<b>(6,955)</b>
Deuda financiera (nuevo préstamo a largo plazo)	5,618	12,170
Deuda financiera (amortizaciones y otras variaciones netas)	(3,565)	(4,828)
Cobros/(Pagos) por operaciones con participaciones no dominantes	628	(1,413)
Venta/(Compra) de acciones propias	(1)	-
Dividendos y dividendos a cuenta pagados	(3,887)	(3,371)
<b>Flujos de efectivo de las actividades de financiación (C)</b>	<b>(1,207)</b>	<b>2,558</b>
<b>Impacto de las fluctuaciones de los tipos de cambio en el efectivo y equivalentes de efectivo (D)</b>	<b>(22)</b>	<b>(176)</b>
<b>Aumento/(Disminución) de efectivo y equivalentes de efectivo (A+B+C+D)</b>	<b>82</b>	<b>2,547</b>
Efectivo y equivalentes de efectivo y valores a corto plazo al inicio del período (1)	6,714	7,121
Efectivo y equivalentes de efectivo y valores a corto plazo al final del período (2)	6,796	9,668

(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, 6.753 millones de euros a 30 de septiembre de 2019 (9.598 millones de euros a 30 de septiembre de 2018), 43 millones de euros en valores a corto plazo a 30 de septiembre de 2019 (62 millones de euros a 30 de septiembre de 2018) y 8 millones de euros en efectivo y equivalentes de efectivo correspondientes a "Activos mantenidos para la venta a 30 de septiembre de 2018".

# Notas a los estados financieros condensados consolidados al 30 de septiembre de 2019

## 1. Políticas contables y criterios de valoración

Las normas contables adoptadas, los criterios de reconocimiento y medición y los criterios y métodos de consolidación utilizados para los estados financieros condensados consolidados al 30 de septiembre de 2019 son los mismos que los adoptados para los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2018 (para mayor información, véase el informe correspondiente).

Además de las normas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2018, a partir del 1 de enero de 2019 entraron en vigor las siguientes normas, interpretaciones y modificaciones de las normas existentes relevantes para el Grupo Enel.

- > La "NIIF 16 - Arrendamientos", emitida en enero de 2016, que sustituye a "NIC 17 - Arrendamientos", "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". La norma establece los principios para el reconocimiento, valoración, presentación e información a revelar de los arrendamientos y exige que los arrendatarios contabilicen todos los arrendamientos de acuerdo con un modelo único de balance similar al de la contabilización de los arrendamientos financieros según 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.

Anteriormente, el Grupo, de acuerdo con la NIC 17, reconocía los gastos del arrendamiento operativo de forma lineal a lo largo de la vida del arrendamiento, y reconocía los activos y pasivos sólo en la medida en que existía una diferencia temporal entre los pagos reales del arrendamiento y el gasto reconocido.

La contabilidad del arrendador según la NIIF 16 no ha cambiado sustancialmente con respecto a la contabilidad actual según la NIC 17. Los arrendadores continúan clasificando todos los arrendamientos utilizando el mismo principio de clasificación que en la NIC 17 y distinguiendo entre arrendamientos operativos y 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). Dada la complejidad de la evaluación de los contratos de arrendamiento y de su fecha de vencimiento a largo plazo, la aplicación de la NIIF 16 ha requerido un considerable recurso a juicios profesionales. En particular, las principales hipótesis utilizadas son las siguientes

- La aplicación de la definición de arrendamiento a los casos típicos de los sectores en los que opera el Grupo;
- La identificación del componente no arrendatario en los contratos de arrendamiento;
- La evaluación del plazo del contrato de arrendamiento y el ejercicio de cualquier opción renovable incluida en los contratos de arrendamiento identificados, teniendo en cuenta también la probabilidad de que se ejerza cualquier opción de terminación eventual;
- La identificación de cualquier pago variable de arrendamiento que dependa de un índice o de una tasa para determinar si esos cambios afectan a los pagos futuros de arrendamiento y también al importe del activo por derecho de uso;
- la estimación del tipo de descuento para calcular el valor actual de las cuotas de arrendamiento. Esto es igual al tipo deudor incremental del arrendatario cuando el tipo de interés implícito en el arrendamiento no puede determinarse fácilmente. Es el tipo de interés que un arrendatario tendría que pagar para obtener un préstamo a un plazo similar, y con una garantía similar, los fondos necesarios para obtener un activo de valor similar al del derecho de uso en un entorno económico similar. Puede determinarse a nivel de contrato individual o sobre la base de una cartera.

El Grupo optó por utilizar las exenciones propuestas en la norma para los contratos de arrendamiento cuyos plazos de arrendamiento terminan dentro de los 12 meses siguientes a la fecha de la solicitud inicial, y para los contratos de arrendamiento en los que el activo subyacente es de bajo valor cuyo importe se estima que no es 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.

En la aplicación inicial de la nueva norma contable, el Grupo optó por utilizar los siguientes expedientes prácticos:

- Aplicar la norma a los contratos que hayan sido previamente identificados como arrendamientos aplicando la NIC 17 y la CINIIF 4;
- Utilizar el enfoque retrospectivo modificado, según el cual el Grupo no ha realizado ninguna reexpresión de la información comparativa del ejercicio anterior;
- Para medir el pasivo por arrendamiento al valor actual de las cuotas restantes, utilizando como tipo de descuento el tipo deudor incremental de las entidades arrendatarias del Grupo Enel al 1 de enero de 2019;
- Reconocer un activo por derecho de uso en la fecha de la solicitud inicial por un importe igual al pasivo por el arrendamiento, ajustado por el importe de cualquier pago anticipado o devengado por el arrendamiento y reconocido en el balance inmediatamente antes de la fecha de la solicitud inicial;
- Para basarse en su evaluación de si los activos con derecho de uso son recuperables al 1 de enero de 2019 sobre la base de la evaluación de si los arrendamientos son onerosos de conformidad con la NIC 37.

Los casos más significativos afectados por las nuevas disposiciones de la NIIF 16 se refieren principalmente al derecho de uso de edificios y al arrendamiento de terrenos de plantas de energía renovable.

- > "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 posterior a dicho acontecimiento. Las modificaciones (i) aclaran cómo los requisitos para la contabilización de una modificación, reducción o liquidación del plan afectan a los requisitos de límites máximos 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 las consecuencias fiscales de los dividendos (tal como se definen en la NIIF 9) cuando reconozca 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 donde la entidad reconoció originalmente las transacciones que generaron beneficios distribuibles;
  - NIC 23 Costes por intereses"; las modificaciones aclaran que una entidad incluirá los empréstitos realizados específicamente con el fin de obtener un activo apto pendiente cuando el activo esté listo para su uso previsto o para su venta en los empréstitos genéricos de la entidad.
- > CINIIF 23 - Incertidumbre sobre 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 establece que una entidad debe reconocer un activo o pasivo fiscal cuando es 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 juicio o estimación realizada 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 de estas variaciones en el desempeño, que en general son insignificantes, dado que el Grupo opera tanto en el hemisferio norte como en el sur del planeta, no se proporciona información adicional (como lo exige la NIC 34.21) sobre los acontecimientos ocurridos en los 12 meses finalizados el 30 de septiembre 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 retrospectivo 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 1.370 millones de euros) y un activo representado por el derecho a utilizar el activo subyacente. Para más detalles, véase la nota 1 anteriormente.

### Balance general consolidado condensado

Millones de euros	Al 31 de diciembre de 2018	Efecto de la NIIF16	El 01 de enero de 2019
<b>ACTIVO</b>			
<b>Activos no corrientes</b>			
Inmovilizado material e inmaterial	95,780	1,370	97,150
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
<b>Total activo no corriente</b>	<b>128,849</b>	<b>1,370</b>	<b>130,219</b>
<b>Activo circulante</b>			
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
<b>Total activo circulante</b>	<b>35,887</b>	<b>-</b>	<b>35,887</b>
<b>Activos mantenidos para la venta</b>	<b>688</b>	<b>2</b>	<b>690</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>165,424</b>	<b>1,372</b>	<b>166,796</b>
<b>PASIVO Y PATRIMONIO NETO</b>			
Patrimonio neto atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante	31,720	-	31,720
<b>Total fondos propios</b>	<b>47,852</b>	<b>-</b>	<b>47,852</b>
<b>Pasivo no corriente</b>			
Préstamos a largo plazo	48,983	1,311	50,294
Provisiones y pasivos por impuestos diferidos	17,018	-	17,018
Otros pasivos no corrientes	10,816	-	10,816
<b>Total pasivo no corriente</b>	<b>76,817</b>	<b>1,311</b>	<b>78,128</b>
<b>Pasivo circulante</b>			
Préstamos a corto plazo y parte corriente de los préstamos a largo plazo	6,983	59	7,042
Acreedores comerciales	13,387	-	13,387
Otros pasivos corrientes	19,978	-	19,978
<b>Total pasivo corriente</b>	<b>40,348</b>	<b>59</b>	<b>40,407</b>
<b>Pasivos mantenidos para la venta</b>	<b>407</b>	<b>2</b>	<b>409</b>
<b>OBLIGACIONES TOTALES</b>	<b>117,572</b>	<b>1,372</b>	<b>118,944</b>
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO</b>	<b>165,424</b>	<b>1,372</b>	<b>166,796</b>

El siguiente cuadro muestra el impacto de la aplicación de la NIIF 16 en la cuenta de resultados de los nueve primeros meses de 2019:

Millones de euros	3º Trimestre de 2019
	Efecto de la NIIF 16
Costes totales (1)	(19)
<b>Utilidad de operación</b>	<b>19</b>
Gastos financieros	42
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>(23)</b>
Impuestos sobre la renta (2)	(6)
<b>Utilidad neta del período (accionistas de la Controladora y no controladores)</b>	<b>(17)</b>

(1) La cifra refleja una disminución de los costes de servicios, arrendamientos y alquileres de 188 millones de euros y un aumento de la amortización de 169 millones de euros.

(2) 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 al 30 de septiembre de 2019 y de acuerdo con la NIC 29, algunas partidas de los balances de las sociedades participadas en Argentina han sido recalculadas 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 esta nueva valoración también incorporan cambios en el período. Más específicamente, el efecto de la revalorización de las partidas no monetarias, los componentes de patrimonio y los componentes de la cuenta de resultados reconocidos en los primeros nueve meses de 2019 se reconocieron 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 30 de septiembre 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 30 de septiembre de 2019	37.41%

En los nueve primeros meses de 2019, la aplicación de la NIC 29 supuso el reconocimiento de un ingreso financiero neto (bruto de impuestos) de 96 millones de euros.

A continuación se presentan los efectos de la NIC 29 en el balance a 30 de septiembre de 2019, así como el impacto de la hiperinflación en las principales partidas de la cuenta de resultados de los nueve primeros meses 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.

Millones de euros

	Efecto acumulado de hiperinflación al 31 de diciembre de 2018	Efecto de hiperinflación para el periodo	Diferencias de cambio	Efecto acumulado de hiperinflación al 30 de septiembre, 2019
<b>Activos totales</b>	<b>765</b>	347	(225)	<b>887</b>
<b>Total del pasivo</b>	<b>197</b>	94	(102)	<b>189</b>
<b>Fondos propios</b>	<b>568</b>	253 <sup>(1)</sup>	(123)	<b>698</b>

(1) La cifra incluye el beneficio neto de los nueve primeros meses de 2019, que asciende a 35 millones de euros.

Millones de euros

3º Trimestre

	Efecto de la NIC 29	Diferencias de cambio	Total
Ingresos	172	(263)	(91)
Costes	168 <sup>(1)</sup>	(189) <sup>(2)</sup>	(21)
<b>Utilidad de operación</b>	<b>4</b>	<b>(74)</b>	<b>(70)</b>
Ingresos/(gastos) financieros netos	(30)	28	(2)
Ingresos/(gastos) netos por hiperinflación	96	-	96
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>70</b>	<b>(46)</b>	<b>24</b>
Impuestos sobre la renta	35	(17)	18
<b>utilidad neta del ejercicio (accionistas de la tenedora e intereses minoritarios)</b>	<b>35</b>	<b>(29)</b>	<b>6</b>
Atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante	23	(13)	10
Atribuible a intereses minoritarios	12	(15)	(3)

(1) Incluye un impacto en las amortizaciones y deterioros de 43 millones de euros.

(2) Incluye un impacto en las amortizaciones y deterioros de 15 millones de euros.

### 3. Actualización de cifras comparativas

En cuanto a la información a revelar sobre los segmentos operativos, hay que señalar que, a partir de esta fecha (30 de septiembre de 2019), el Grupo Enel ha modificado sus segmentos primario y secundario de acuerdo con lo establecido en la NIIF 8. En concreto, teniendo en cuenta que en 2019 la Dirección, entendida como el máximo nivel de toma de decisiones operativas para la adopción de decisiones sobre los recursos a destinar al sector y para la medición y evaluación de resultados, ha comenzado a dar a conocer al mercado sus resultados por áreas de negocio, el Grupo ha adoptado el siguiente enfoque por segmentos:

sector primario: área de negocio; y

Sector secundario: zona geográfica.

El área de negocio es, por tanto, el principal discriminante y el foco predominante de los análisis realizados y de las decisiones tomadas por la dirección del Grupo Enel. Esto es totalmente coherente con la información interna elaborada para estos fines, ya que los resultados se miden y evalúan principalmente para cada área de negocio y sólo posteriormente se desglosan por países.

La nueva estructura de negocios se divide de la siguiente manera: Generación y comercialización térmica, Enel Green Power, Infraestructura y redes, Mercados de usuarios finales, Enel X, Servicios y Holding/Otros. Por último, a partir de septiembre de 2019, América Latina en la Línea de Negocio Enel Green Power incluye también a Panamá, Costa Rica, Guatemala, El Salvador y Nicaragua, que anteriormente estaban clasificados en el área geográfica de América del Norte y Central (ahora denominada América del Norte y compuesta por Estados Unidos, Canadá y México).

Para asegurar la comparabilidad de las cifras a la luz de la nueva estructura de revelaciones de la NIIF 8 entre nuestros segmentos de información primaria y secundaria y para la reasignación de países en el segmento de Enel Green Power, fue necesario reexpresar adecuadamente las cifras comparativas para 2018.

#### 4. Principales variaciones en el perímetro de consolidación

Al 30 de septiembre de 2019, el perímetro de consolidación ha cambiado con respecto al 30 de septiembre de 2018 y al 31 de diciembre de 2018, como consecuencia de las siguientes operaciones principales.

##### 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 de 1 millón de euros;
- > adquisición, el 2 de abril de 2018, del 33,6% de los intereses minoritarios de Enel Generación Chile, lo que permitirá. Enel Chile aumentará su participación en Enel Generación Chile hasta el 93,55%. Además, en esa fecha entró en vigor la fusión de la empresa de energías renovables Enel Green Power Latin America SA con Enel Chile;
- > el 3 de abril de 2018, a través de Enel Green Power España, la adquisición del 100% de Parques Eólicos Gestinver SLU y Parques Eólicos Gestinver Gestión SLU por 57 millones de euros, de los cuales se formalizaron 15 millones de euros de deuda asumida;
- > Adquisición, el 7 de junio de 2018, por Enel Sudeste, obteniendo el control de la empresa distribuidora brasileña. Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo SA tras la participación inicial de los accionistas. La adquisición se llevó a cabo mediante una oferta pública de adquisición del 100% de las acciones que finalizó el 4 de julio de 2018. Al 30 de septiembre de 2018, la sociedad se consolidó asumiendo que el Grupo tenía una participación del 95,88%, teniendo en cuenta los factores tratados con mayor detalle en estas notas;
- > el 25 de julio de 2018, a través de la filial Endesa Red, del 94,6% de Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta SA, empresa dedicada a la distribución y venta de electricidad en la ciudad autónoma de Ceuta, en el norte de África;
- > el 28 de septiembre de 2018, a la Caisse de dépôt et placement du Québec ("CDPQ"), un fondo de inversión a largo plazo. CKD Infraestructura México SA de CV ("CKD IM"), el vehículo de inversión de los principales fondos de pensiones mexicanos, del 80% de los ocho vehículos de propósito especial que poseen ocho plantas en operación o en construcción en México. Tras el cierre de la operación, Enel Green Power posee el 20% de su capital social, lo que significa que las empresas se contabilizan ahora por el método de puesta en equivalencia;
- > venta, el 18 de octubre de 2018, por Enel Green Power SpA de la planta de generación de biomasa de Finale Emilia;
- > enajenación, el 14 de diciembre de 2018, por parte de Enel Green Power SpA, de su filial al 100% Enel Green Power Uruguay SA, que a su vez poseía el parque eólico Melowind de 50 MW en Cerro Largo a través de la empresa de vehículos Estrellada SA.

## 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. Al 30 de junio de 2019, este monto estaba sujeto a un ajuste posterior sobre la base de ciertas 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 empresas propietarias de plantas de generación renovable de Enel Green Power North America Renewable Energy Partners ("EGPNA REP"), una joint venture participada en un 50% por EGPNA y en un 50% por los Servicios Financieros de Energía de General Electric Capital;
- > adquisición, el 27 de marzo de 2019, por Enel Green Power SpA ("EGP"), 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. EGP ha incorporado toda la plataforma de desarrollo Tradewind, que incluye 13 GW de proyectos eólicos, solares y de almacenamiento ubicados en Estados Unidos. El acuerdo también preveía la venta, que tuvo lugar en junio, de Savion, una filial al 100 % de Tradewind;
- > el 30 de abril de 2019, Enel X Italia adquirió 100% de Yousave SpA, una empresa italiana que opera en el sector de los servicios energéticos y que presta asistencia a los grandes consumidores de electricidad;
- > el 31 de mayo de 2019, la finalización, a través de la filial de energías renovables Enel Green Power Brasil Participações Ltda., de la venta del 100% de tres plantas de energías renovables en Brasil. El precio total de la transacción fue de unos 2.700 millones de reales, lo que equivale a unos 603 millones de euros.

## 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 aumentó su participación en Enel Américas en un 3,66% durante los nueve primeros meses de 2019, de acuerdo con lo establecido en los contratos de Share Swap suscritos con una entidad financiera y tras una ampliación de capital no proporcional en la filial, la participación total del Grupo se eleva al 57,89%;
- > el 25 de marzo de 2019, Enel X International adquirió el 40% de EnerNOC Japan K.K., con lo que su participación se eleva a 1.000 millones de euros 100%;
- > el 5 de septiembre de 2019, Enel Green Power Development adquirió el 23,44% de la participación en Enel Green Power India, elevando su participación total al 100%

## 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 estadounidense Enel Green Power North America ("EGPNA"), adquirió el 100% de las 13 empresas propietarias de siete plantas de generación renovable en operación con una capacidad total de 650 GW a Enel Green Power North America Renewable Energy Partners ("EGPNA REP"), una empresa conjunta propiedad en un 50% de EGPNA y en un 50% de los Servicios Financieros de Energía de General Electric Capital.

La adquisición supuso una salida de caja de 225 millones de euros, de los que 198 millones de euros correspondían a los fondos propios adquiridos y 27 millones de euros para la liquidación con la contraparte de una serie de posiciones acreedoras que ésta tenía respecto a las empresas adquiridas.

Las 13 empresas incluidas en la transacción poseen las siguientes siete plantas: Fuerte Cove, Salt Wells, Stillwater (dos plantas), Cimarron Bend, Lindahl, Sheldon Springs.

La operación ha supuesto el reconocimiento provisional de un fondo de comercio negativo de 106 millones de euros y el reconocimiento concomitante de una pérdida por parte de EGPNA REP, que se contabiliza por el método de puesta en equivalencia, reflejando la pérdida de capital (-88 millones de euros correspondiente a EGPNA) por la venta de las 13 sociedades a EGPNA.

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

Millones de euros	Valor en libros antes de 14 de marzo de 2019	Ajustes de Asignación del precio de compra	Valor en libros a 14 de marzo de 2019
Propiedades, planta y equipo	947	86	1.033
Activos intangibles	20	(20)	-
Goodwill	13	(13)	-
Inversiones contabilizadas por el método de la participación	(10)	-	(10)
Inventarios	2	-	2
Deudores comerciales	6	-	6
Otros activos circulantes	7	-	7
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	-	6
Préstamos	(579)	(24)	(603)
Provisiones para riesgos y gastos - no corrientes y corrientes	(9)	7	(2)
Pasivos por impuestos diferidos	-	(56)	(56)
Otros pasivos no corrientes	(2)	(5)	(7)
Préstamos a corto plazo	(2)	-	(2)
Porción circulante de los préstamos a largo plazo	(41)	8	(33)
Acreedores comerciales	(8)	-	(8)
Otros pasivos corrientes	(2)	-	(2)
Participaciones no dominantes			-
<b>Activos netos adquiridos</b>	<b>348</b>	<b>(17)</b>	<b>331</b>
<b>Coste de la adquisición</b>	<b>225</b>	<b>-</b>	<b>225</b>
<i>(de los cuales se pagan en efectivo)</i>	225	-	225
Goodwill/(Badwill)	(123)	17	(106)

Las compañías adquiridas aportaron a los resultados de los primeros nueve meses de 2019 76 millones de euros en ingresos y 24 millones de euros en ingresos de explotación.

## 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.

Según los términos del acuerdo, Savion, una filial al 100% de Tradewind, que cuenta con una plataforma de desarrollo de 6 GW de proyectos solares y de almacenamiento, se vendería al Green Investment Group, parte de la multinacional australiana Macquarie, y la empresa Cheyenne Ridge se vendería a Xcel. Al 30 de junio de 2019, dichas enajenaciones han sido finalizadas. La aprobación reglamentaria definitiva de la eliminación de Savion se obtuvo en julio de 2019.

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

Millones de euros	Valor en libros antes de 27 de marzo de 2019	Ajustes de Asignación del precio de compra	Valor en libros a 27 de marzo de 2019
Propiedades, planta y equipo	8	-	8
Activos intangibles	2	-	2
Activos por impuestos diferidos	11	-	11
Otros activos no corrientes	31	79	110
Deudores comerciales	3	-	3
Otros activos circulantes	1	-	1
Efectivo y equivalentes de efectivo	4	-	4
Préstamos a corto plazo	(87)	-	(87)
Acreedores comerciales	(6)	-	(6)
Otros pasivos financieros corrientes	(54)	-	(54)
Otros pasivos corrientes	(3)	-	(3)
<b>Activos netos adquiridos</b>	<b>(90)</b>	<b>79</b>	<b>(11)</b>
<b>Coste de la adquisición</b>	<b>6</b>	<b>-</b>	<b>6</b>
<i>(de los cuales se pagan en efectivo)</i>	6	-	6
Goodwill	96	(79)	17

## Adquisición de YouSave

El 30 de abril de 2019, Enel X Italia adquirió el 100% de YouSave SpA, una empresa italiana que opera en el sector de los servicios energéticos, prestando asistencia a grandes consumidores de energía en los sectores industrial, de servicios y gubernamental con el objetivo de reducir significativamente el gasto energético mediante la mejora conjunta de los precios y de la cantidad de energía consumida. La contraprestación total, que asciende a 29 millones de euros, en función de la estructura de la operación, se dividió como sigue:

- > en la fecha de la firma del acuerdo, equivalente a 20 millones de euros;
- > un ajuste de precio final de 9 millones de euros

La adquisición supuso un desembolso de 26 millones de euros, incluido el pago de 3 millones de euros en una cuenta de garantía bloqueada.

Este importe residual de 3 millones de euros representa un componente diferido a pagar el 18º mes a partir de la fecha de ejecución, a menos que existan las condiciones para el pago de la indemnización por parte del vendedor al comprador con respecto a un litigio pendiente ante el Tribunal de Bérgamo.

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

Millones de euros	Valor en libros antes del 30 de abril de 2019	Ajustes de la compra reparto de precios	Valor en libros al 30 de abril de 2019
<b>Activos netos adquiridos</b>	<b>15</b>	<b>6</b>	<b>21</b>
<b>Coste de la adquisición</b>	<b>29</b>	<b>-</b>	<b>29</b>
Fondo de comercio/(Mala voluntad)	14	(6)	8

## Enajenación de ocho empresas propietarias de plantas de energías renovables en Brasil

El 31 de mayo de 2019 se finalizó la enajenación del 100% de tres plantas de energías renovables en operación en Brasil a través de la filial de energías renovables Enel Green Power Brasil Participações Ltda., con sede en Brasil. La contraprestación total de la transacción, pagada a Enel al cierre, fue igual al valor empresarial de las plantas y ascendió a unos R\$ 2.700 millones, equivalentes a unos € 603 millones.

Millones de euros	
Valor de la transacción	603
Activos netos vendidos	(565)
Costos de transacción	(4)
Reversión de la reserva OCI	(41)
<b>Pérdida de capital</b>	<b>(7)</b>

## 5. Información por segmentos

La presentación de la evolución y de la situación financiera por áreas de negocio que aquí se presenta se basa en el enfoque utilizado por la Dirección en el seguimiento de la evolución del Grupo en los dos períodos que se comparan. Para obtener más información sobre la evolución del desempeño y la situación financiera que caracterizó el período que se examina, véase la sección correspondiente de este informe financiero provisional.

### Evolución por áreas de negocio

#### 3º Trimestre (1)

Millones de euros	Térmico Generación y Trading	Enel Green Power	Infraestr uctura y Redes	Usuario final mercados	Enel X	Servicios	Otro, eliminacio nes y rectificacio nes	Total
Ingresos de terceros	20,202	5,245	14,920	14,668	729	1,330	30	57,124
Ingresos por operaciones con otros segmentos	1,076	302	1,239	9,554	106	55	(12,332)	-
<b>Total de ingresos</b>	<b>21,278</b>	<b>5,547</b>	<b>16,159</b>	<b>24,222</b>	<b>835</b>	<b>1,385</b>	<b>(12,302)</b>	<b>57,124</b>
Costes totales	20,180	2,223	10,011	21,851	728	1,251	(12,211)	44,033
Ingresos/(gastos) netos de los contratos de materias primas valorados a valor razonable	143	(20)	-	(4)	-	-	(1)	118
Depreciación y amortización	907	916	1,964	250	99	124	24	4,284
Pérdidas por deterioro del valor	4,017	9	265	589	14	2	1	4,897
Reversión de pérdidas por deterioro de valor	(13)	(9)	(42)	(102)	(2)	(2)	(1)	(171)
<b>Utilidad de operación</b>	<b>(3,670)</b>	<b>2,388</b>	<b>3,961</b>	<b>1,630</b>	<b>(4)</b>	<b>10</b>	<b>(116)</b>	<b>4,199</b>
<b>Gastos de capital</b>	<b>498</b>	<b>2,894(2)</b>	<b>2,643</b>	<b>299</b>	<b>171</b>	<b>61</b>	<b>23</b>	<b>6,589</b>

(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 4 millones de euros para las participaciones clasificadas como "mantenidas para la venta".

Millones de euros	Térmico Generación y Trading	Enel Green Power	Infraestr uctura y Redes	Usuario final mercado s	Enel X	Servicios	Otro, eliminacio nes y rectificac iones	Total
Ingresos de terceros	19,152	5,418	13,362	15,396	1,294	93	531	55,246
Ingresos por operaciones	651	340	1,226	9,833	45	46	(12,141)	-
<b>Total de ingresos</b>	<b>19,803</b>	<b>5,758</b>	<b>14,588</b>	<b>25,229</b>	<b>1,339</b>	<b>139</b>	<b>(11,610)</b>	<b>55,246</b>
Total costos	19,238	2,322	8,930	22,975	1,277	272	(11,700)	43,314
Ingresos/(gastos) netos de contratos de materias primas medidos al valor razonable	249	(108)	-	11	53	(2)	(1)	202
Depreciación y amortización	813	810	1,790	345	68	13	61	3,900
Pérdidas por deterioro del valor	17	25	272	657	2	-	3	976
Reversión de pérdidas por deterioro del valor	(10)	(4)	(31)	(132)	(3)	-	-	(180)
<b>Utilidad de operación</b>	<b>(6)</b>	<b>2,497</b>	<b>3,627</b>	<b>1,395</b>	<b>48</b>	<b>(148)</b>	<b>25</b>	<b>7,438</b>
<b>Gastos de capital</b>	<b>395</b>	<b>1,779 (3)</b>	<b>2,552</b>	<b>248</b>	<b>118</b>	<b>47</b>	<b>20</b>	<b>5,159</b>

- (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) Las cifras han sido reexpresadas para asegurar su comparabilidad con las cifras de los nueve primeros meses de 2019, que se presentan utilizando el término "área de negocio" como segmento primario de información.
- (3) No incluye los 378 millones de euros correspondientes a las participaciones clasificadas como "mantenidas para la venta".

## Situación financiera por áreas de negocio

Al 30 de setiembre de 2019

Millones de euros	Termica generación y trading	Enel Green Power	Infraestructura y redes	Mercados de usuarios finales	Enel X	Servicios	Otro, eliminaciones y rectificac iones	Total
Propiedades, planta y equipo	12,191	29,262	35,984	187	351	667	8	78,650
Activos intangibles	64	1,258	15,708	1,117	290	412	14,351	33,200
Deudores comerciales	2,770	1,638	8,111	4,363	200	663	(4,471)	13,274
Otros	1,834	1,566	2,503	538	700	563	(340)	7,364
<b>Activos de operación</b>	<b>16,859<sup>(1)</sup></b>	<b>33,724<sup>(2)</sup></b>	<b>62,306<sup>(3)</sup></b>	<b>6,205</b>	<b>1,541<sup>(4)</sup></b>	<b>2,305</b>	<b>9,548</b>	<b>132,488</b>
Acreeedores comerciales	2,617	1,622	5,501	4,647	465	722	(4,322)	11,252
Provisiones diversas	3,551	830	3,967	538	37	627	480	10,030
Otros	1,114	1,550	15,384	2,733	144	190	(556)	20,559
<b>Pasivo de explotación</b>	<b>7,282</b>	<b>4,002</b>	<b>24,852<sup>(5)</sup></b>	<b>7,918</b>	<b>646</b>	<b>1,539</b>	<b>(4,398)</b>	<b>41,841</b>

- (1) De los cuales 294 millones de euros corresponden a participaciones clasificadas como "mantenidas para la venta".
- (2) De los que 1 millón de euros corresponden a participaciones clasificadas como "mantenidas para la venta".
- (3) De los cuales 5 millones de euros corresponden a participaciones clasificadas como "mantenidas para la venta".
- (4) De los cuales 2 millones de euros corresponden a participaciones clasificadas como "mantenidas para la venta".
- (5) De los cuales 4 millones de euros corresponden a participaciones clasificadas como "mantenidas para la venta".

Al 31 de diciembre de 2019 (1)

Millones de euros	Termica generación y trading	Enel Green Power	Infraestructura y redes	Mercados de usuarios finales	Enel x	Servicios	Otro, eliminaciones y rectificac iones	Total
Propiedades, planta y equipo	15,448	25,971	35,026	73	344	371	10	77,243
Activos intangibles	38	1,220	15,875	1,078	347	414	14,343	33,315
Deudores comerciales	4,345	1,290	7,582	4,640	282	696	(5,224)	13,611
Otros	2,498	1,042	2,772	555	160	1,804	(1,992)	6,839
<b>Activos de explotación</b>	<b>22,329<sup>(2)</sup></b>	<b>29,523<sup>(3)</sup></b>	<b>61,255<sup>(4)</sup></b>	<b>6,346</b>	<b>1,133</b>	<b>3,285</b>	<b>7,137<sup>(5)</sup></b>	<b>131,008</b>
Acreeedores comerciales	4,680	1,806	5,555	5,535	381	890	(5,458)	13,389
Provisiones diversas	2,490	768	4,644	551	35	669	524	9,681
Otros	1,867	1,617	13,902	2,495	270	1,323	(1,139)	20,335
<b>Pasivo de explotación</b>	<b>9,037</b>	<b>4,191<sup>(6)</sup></b>	<b>24,101</b>	<b>8,581</b>	<b>686</b>	<b>2,882</b>	<b>(6,073)</b>	<b>43,405</b>

- (1) Las cifras han sido reexpresadas para asegurar su comparabilidad con las cifras al 30 de setiembre de 2019, que se presentan utilizando la "división" como segmento primario de información.
- (2) De los cuales 4 millones de euros corresponden a participaciones clasificadas como "mantenidas para la venta".
- (3) De los cuales 635 millones de euros corresponden a participaciones clasificadas como "mantenidas para la venta".
- (4) De los cuales 5 millones de euros corresponden a participaciones clasificadas como "mantenidas para la venta".
- (5) De los cuales 23 millones de euros corresponden a participaciones clasificadas como "mantenidas para la venta".
- (6) De los cuales 4 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 30 de setiembre de 2019	Al 30 de diciembre de 2018
<b>Activos totales</b>	<b>169,960</b>	<b>165,424</b>
Inversiones de capital contabilizadas por el método de la participación	1,990	2,099
Otros activos financieros no corrientes	7,776	6,774
Administraciones públicas deudoras a largo plazo incluidas en "Otros activos no corrientes".	1,682	231
Activos financieros corrientes	8,320	9,074
Efectivo y equivalentes de efectivo	6,753	6,630
Activos por impuestos diferidos	9,167	8,305
Créditos fiscales	1,784	1,282
Activos financieros y fiscales de "Activos mantenidos para la venta"	-	21
<b>Activos del segmento</b>	<b>132,488</b>	<b>131,008</b>
<b>Total del pasivo</b>	<b>122,129</b>	<b>117,572</b>
Préstamos a largo plazo	52,531	48,983
Pasivos financieros no corrientes	3,373	2,609
Préstamos a corto plazo	4,535	3,616
Porción circulante de los préstamos a largo plazo	4,171	3,367
Pasivos financieros corrientes	3,759	5,131
Pasivos por impuestos diferidos	8,616	8,650
Impuesto sobre la renta por pagar	1,289	333
Otras deudas fiscales	2,014	1,093
Pasivos financieros y fiscales de "Pasivos mantenidos para la venta"	-	385
<b>Pasivos del segmento</b>	<b>41,841</b>	<b>43,405</b>

## Ingresos

### 6.a Ingresos - 57.124 millones de euros

Millones de euros	3er Trimestre			
	2019	2018	Variación	
Venta de electricidad	33,416	31,800	1,616	5.1%
Transporte de electricidad	7,752	7,713	39	0.5%
Tasas de los operadores de red	688	720	(32)	-4.4%
Transferencias de los operadores institucionales del mercado	1,225	1,268	(43)	-3.4%
Venta de gas	2,405	3,123	(718)	-23.0%
Transporte de gas	453	424	29	6.8%
Otros ingresos e ingresos	11,185	10,198	987	9.7%
<b>Total</b>	<b>57,124</b>	<b>55,246</b>	<b>1,878</b>	<b>3.4%</b>

En los primeros nueve meses de 2019, los ingresos por venta de electricidad aumentaron principalmente como resultado de:

- > un aumento de los ingresos por ventas de electricidad para operaciones de distribución en Brasil (1.097 millones de euros), debido principalmente a la adquisición de Enel Distribuição São Paulo en junio de 2018 (863 millones de euros) y a los aumentos de tarifas, especialmente para Enel Distribuição Goiás;
- > un aumento de los ingresos por operaciones de distribución en Argentina (71 millones de euros), como consecuencia del aumento de los precios, que compensan el impacto adverso de la hiperinflación en ese país;
- > un aumento de los ingresos por ventas de las operaciones de distribución en Chile (60 millones de euros) tras un aumento del consumo en el mercado libre;
- > un aumento de los ingresos procedentes del comercio de electricidad de 733 millones de euros, que refleja un aumento de los volúmenes gestionados, principalmente en Italia.

Estos aumentos se vieron compensados en parte por una disminución de las ventas de electricidad en los mercados regulados, principalmente en España e Italia (604 millones de euros).

El aumento de los ingresos por el **transporte de energía** eléctrica ha afectado principalmente a las empresas italianas y ha reflejado principalmente el cambio regulatorio introducido por la Resolución ARERA nº 654/15 (rezago regulatorio), compensado en parte por una reducción de los ingresos en América Latina.

La disminución de los ingresos procedentes de las transferencias de los operadores del mercado institucional es atribuible a las empresas italianas por la reducción de las transferencias de electricidad generada a partir de energías renovables debido a la expiración de los incentivos para una serie de centrales eléctricas de Enel Green. Estos efectos sólo se vieron compensados en parte por el aumento de las transferencias recibidas por las empresas españolas.

La disminución de los ingresos por la venta de gas refleja esencialmente una disminución de las cantidades vendidas, en gran parte en el mercado libre, especialmente en España (740 millones de euros) como reflejo de una disminución de los clientes y del consumo.

La variación de **otros ingresos e ingresos** refleja principalmente:

- > un aumento de los ingresos por venta de combustibles, que en los nueve primeros meses de 2019 ascendieron a 6.771 millones de euros (6.179 millones de euros en los nueve primeros meses de 2018), lo que supone un incremento de 592 millones de euros debido al incremento de los volúmenes gestionados en las actividades de trading en Italia;
- > el beneficio de la enajenación de Mercure Srl, empresa de vehículos a la que Enel Produzione había cedido anteriormente la planta de biomasa de Valle del Mercure (108 millones de euros);
- > el fondo de comercio negativo (106 millones de euros) procedente de la asignación provisional del precio de compra por parte de expertos independientes tras la adquisición por parte de EGPNA de varias empresas a Enel Green Power North America Renewable Energy Partners LLC ("EGPNA REP");
- > un aumento de la cifra de negocios en Argentina como consecuencia del acuerdo alcanzado entre Edesur y el Gobierno para liquidar las reclamaciones recíprocas pendientes de pago originadas entre 2006 y 2016 (228 millones de euros) y como consecuencia de la contabilización de la hiperinflación;
- > la indemnización prevista contractualmente tras el ejercicio del derecho de rescisión por un cliente industrial importante de un contrato de suministro de electricidad con Enel Generación Chile (160 millones de euros), de los cuales 80 millones de euros corresponden a la generación térmica y los 80 millones de euros restantes a la generación de energías renovables;
- > el ajuste del precio para la adquisición de eMotorwerks en 2017 tras la aplicación de un número de cláusulas contractuales (58 millones de euros);
- > el pago de 50 millones de euros del acuerdo alcanzado por e-distribuzione con F2i y 2i Rete Gas para la liquidación anticipada y global de la segunda indemnización relacionada con la enajenación en 2009 de la participación de e-distribuzione en Enel Rete Gas.

Estos factores fueron parcialmente compensados por una reducción de 157 millones de euros en ingresos por la venta de derechos de emisión de CO<sub>2</sub>, una reducción de 98 millones de euros en subvenciones recibidas por certificados de eficiencia energética debido a la reducción de la subvención unitaria decidida por ARERA para 2019 y el efecto del reconocimiento en 2018 de 128 millones de euros en relación con el acuerdo alcanzado por e-distribuzione con F2i y 2i Rete Gas sobre la liquidación anticipada y global de la indemnización relacionada con la venta de la participación en Enel Rete Gas.

## Costes

### 6.b Costes – 53,043 millones de euros

Millones de euros	3er.Trimestre			
	2019	2018	Variación	
Compras de electricidad	15,363	14,464	899	6.2%
Consumo de combustible para la generación de electricidad	3,240	3,639	(399)	-11.0%
Combustible para el comercio y gas para la venta a usuarios finales	8,415	8,273	142	1.7%
Materiales	1,330	1,241	89	7.2%
Personal	3,461	3,327	134	4.0%
Servicios, arrendamientos y alquileres	11,845	11,771	74	0.6%
Depreciación, amortización y pérdidas por deterioro	9,010	4,696	4,314	91.9%
Costes de los certificados medioambientales	792	798	(6)	-0.8%
Otros gastos de explotación	1,140	1,284	(144)	-11.2%
Partes de costes en inventario	(1,553)	(1,483)	(70)	-4.7%
<b>Total</b>	<b>53,043</b>	<b>48,010</b>	<b>5,033</b>	<b>10.5%</b>

Los costes de **compra de energía** eléctrica aumentaron debido al incremento de las compras para operaciones de distribución en Brasil (655 millones de euros), de los que la adquisición de Enel Distribuição São Paulo en junio de 2018 supuso un incremento de 2,5 millones de euros. 598 millones de euros), Argentina (134 millones de euros debido a un aumento del consumo) y Chile (65 millones de euros).

La disminución de los costes de **consumo de combustible para la generación de electricidad** se debe principalmente a la disminución del uso de centrales térmicas. Este descenso sólo se vio compensado en parte por un aumento de los costes relacionados con la amortización de las existencias de combustible (104 millones de euros), directamente relacionados con el proceso que condujo a la amortización de una serie de centrales de carbón en Italia y España.

El aumento de los costes de compra de combustible para el comercio y de gas para la venta a usuarios finales refleja el aumento del coste medio de compra de gas y un aumento de los volúmenes gestionados, principalmente por empresas italianas. El aumento fue parcialmente compensado por la reducción de los costes de compra de gas por parte de Endesa Energía en nombre de su empresa hermana Endesa Generación, para la que Endesa Energía presta un servicio pass-through (con un impacto sólo en el balance general) que previamente se había reconocido en el epígrafe de costes e ingresos. Un cambio análogo se reconoció en el rubro de ingresos por ventas de gas.

Los costes de materiales aumentaron debido principalmente a la depreciación de las existencias de materiales y repuestos de las centrales de carbón sobre las que se reconocieron pérdidas por deterioro en Italia (78 millones de euros) y en España (21 millones de euros) al no considerarse recuperables por el uso en el proceso de producción.

En los nueve primeros meses de 2019, el aumento de los costes de personal se reflejó principalmente:

- > un aumento de € 78 millones en costes en Brasil, debido principalmente a la incorporación de Enel Distribuição São Paulo al Grupo en junio de 2018;
- > un aumento de 47 millones de euros en los costes en España, principalmente como consecuencia de las provisiones para planes de incentivos por terminación;
- > un aumento de los costes en Norteamérica debido a los cambios en el perímetro de consolidación relacionados con la adquisición en marzo de 2019 de Tradewind;
- > una disminución de los costes en Italia, atribuible principalmente a e-distribuzione, donde la plantilla media se contrajo un 3%.

La plantilla del Grupo Enel a 30 de septiembre de 2019 ascendía a 68.374 personas, de las cuales 38.784 trabajaban en el extranjero. En los nueve primeros meses de 2019, la plantilla contactada por 898 personas, reflejando principalmente el equilibrio entre altas y bajas (-952) y cambios en el perímetro de consolidación (54), debido principalmente a la venta de la planta de Mercure por Enel Produzione en Italia y a la adquisición en marzo de Tradewind en Estados Unidos.

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

<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>69,272</b>
Contratación de personal	2,648
Terminaciones	(3,600)
Variación del perímetro de consolidación	54
<b>Saldo al 30 de septiembre de 2019</b>	<b>68,374</b>

El aumento de los costes de servicios, arrendamientos y alquileres se debe en gran medida a la adquisición de Enel Distribuição São Paulo en junio de 2018 (205 millones de euros) y al aumento de los costes variables relacionados con la expansión del negocio de Enel X en Italia. Estos factores se han visto compensados sólo en parte por una reducción de los costes de los arrendamientos como consecuencia de la aplicación de la NIIF 16 (188 millones de euros).

**Las amortizaciones y pérdidas por deterioro reflejan** en gran medida las amortizaciones registradas en los nueve primeros meses de 2019 en varias centrales de carbón de Italia, España, Chile (Bocamina I y Tarapacá) y Rusia (Refinskaya) por un total de 4.002 millones de euros, incluidos los costes de desmantelamiento.

Estas amortizaciones son atribuibles a:

- > la reducción de la competitividad de las plantas con niveles de emisiones de CO2 más elevados que otras tecnologías de generación, sobre todo en España e Italia, debido a la evolución del entorno local de explotación en términos de precios de los productos básicos y al aumento de los costes de cumplimiento de las emisiones de CO2, así como a la mayor penalización en Italia asociada a la introducción de nuevas normas para la remuneración de la capacidad en el mercado de la capacidad, lo que reduce el ámbito de aplicación para las plantas con niveles más elevados de emisiones de CO2;
- > el acuerdo alcanzado con el Gobierno chileno sobre el cierre anticipado de las dos centrales de carbón Tarapacá y Bocamina I (antes del 31 de mayo de 2020 y del 31 de diciembre de 2023, respectivamente), como parte del proceso de descarbonización iniciado en Chile (364 millones de euros);

- > el ajuste al valor razonable (de 125 millones de euros) de la planta de Reftinskaya tras su clasificación en activos mantenidos para la venta como resultado del acuerdo de venta vinculante aprobado por las partes implicadas en junio de 2019.

El cambio también incluye el cargo por amortización de los derechos de uso de los activos arrendados, que a partir del 1 de enero de 2019 se reconocen como inmovilizado material arrendado y se amortizan a lo largo del periodo de vigencia de los contratos de arrendamiento asociados tras la aplicación de la NIIF 16 (169 millones de euros).

**El coste de los certificados medioambientales** en los nueve primeros meses de 2019 ascendió a 792 millones de euros, lo que supone un descenso de 6 millones de euros en comparación con el mismo periodo de 2018.

**El resto de gastos de explotación** han disminuido en el periodo, fundamentalmente como consecuencia de la reducción de las cargas fiscales por importe de 156 millones de euros, principalmente en España, debido a la suspensión de los impuestos sobre la generación eléctrica y sobre el uso de hidrocarburos para la generación de acuerdo con lo establecido en el Real Decreto 15/2018, de 5 de octubre de 2018, así como a la reducción de los impuestos sobre la generación nuclear.

En los nueve primeros meses de 2019 los gastos capitalizados ascendieron a 1.553 millones de euros, lo que supone un incremento de 70 millones de euros respecto al mismo periodo del año anterior.

#### **6.c Ingresos/(gastos) netos de contratos de materias primas valorados a valor razonable - 118 millones de euros**

**El beneficio neto de los contratos de materias primas valorados a valor razonable** ascendió a 118 millones de euros en los nueve primeros meses de 2019 (beneficio neto de 202 millones de euros en el mismo periodo del año anterior). En concreto, el beneficio neto de los nueve primeros meses de 2019 está compuesto por

- > beneficio neto de las coberturas de flujos de caja por importe de 127 millones de euros (18 millones de euros de beneficio neto en el ejercicio 2018 en los nueve primeros meses de 2018)
- > un gasto neto en derivados valorados a valor razonable con cambios en resultados por importe de 9 millones de euros (184 millones de euros de beneficio neto en los nueve primeros meses de 2018).

#### **6.d Gastos financieros netos – 1,905 millones de euros**

Los gastos financieros netos aumentaron en 133 millones de euros en comparación con el mismo periodo de 2018.

En concreto, los ingresos financieros en los nueve primeros meses de 2019 ascendieron a 3.640 millones de euros, lo que supone un incremento de 616 millones de euros respecto al periodo anterior (3.024 millones de euros). El cambio se refleja en gran medida:

- > un aumento de 288 millones de euros de las ganancias por tipo de cambio, que afecta en gran medida a América Latina (240 millones de euros), Enel Finance International (37 millones de euros) y Rusia (35 millones de euros);

- > un incremento de 285 millones de euros en los ingresos financieros de las empresas argentinas en aplicación de la NIC 29 relativa a la contabilización de las economías hiperinflacionarias;
- > un aumento de 101 millones de euros en intereses y otros ingresos procedentes de activos financieros, relacionados fundamentalmente con créditos financieros a corto plazo, sobre todo para Enel Finance International y América Latina.

Estos factores se han visto compensados en parte por una disminución de 102 millones de euros en los ingresos por derivados, que se utilizan principalmente para cubrir el riesgo de tipo de cambio de los empréstitos denominados en moneda extranjera.

Los gastos financieros en los nueve primeros meses de 2019 ascendieron a 5.545 millones de euros, lo que supone un incremento de 749 millones de euros en comparación con los nueve primeros meses de 2018. El aumento se debe principalmente a los siguientes factores

- > un aumento de 482 millones de euros en las pérdidas por cambio de divisas, en gran medida en relación con Enel Finance International (372 millones de euros), América Latina (69 millones de euros) y Enel SpA (41 millones de euros);
- > un aumento de los gastos financieros reconocidos por las operaciones de generación en Italia por la pérdida por deterioro de valor registrada en el saldo de la cuenta financiera a cobrar relacionada con la enajenación de Slovak Power Holding (29 millones de euros);
- > un aumento de 290 millones de euros en el gasto financiero de las empresas argentinas atribuible a la aplicación de la NIC 29 relativa a la contabilización de los países hiperinflacionarios;
- > un aumento de 130 millones de euros en intereses y otros gastos de la deuda financiera. La variación se debe en gran medida al aumento de los intereses de los bonos (80 millones de euros) y a los gastos financieros derivados de la aplicación de la NIIF 16 (42 millones de euros);
- > un aumento de 94 millones de euros en los gastos financieros relacionados con el descuento de los pasivos no corrientes:
  - prestaciones a los empleados por importe de 57 millones de euros, fundamentalmente en España (29 millones de euros) y América Latina (28 millones de euros);
  - un pasivo a largo plazo de 23 millones de euros, principalmente en Norteamérica, para el descuento de pasivos en materia de sociedades fiscales;
  - provisiones para riesgos y gastos por importe de 14 millones de euros, atribuibles fundamentalmente a América Latina (11 millones de euros), en relación con Enel Distribuição São Paulo.

Estos factores se vieron compensados en parte por una reducción de 252 millones de euros en el gasto en derivados, esencialmente por lo que se refiere a la cobertura del riesgo de tipo de cambio de los empréstitos pendientes.

## **6.e Participación en los ingresos/(gastos) de las inversiones de capital contabilizadas por el método de la participación - 104 millones de euros**

La parte de los ingresos/(gastos) de las inversiones en renta variable contabilizadas por el método de la participación en los nueve primeros meses de 2019 ha sido de 104 millones de euros. El cambio refleja principalmente el impacto de la recompra de 13 empresas de EGPNA REP (88 millones de euros), que supuso el reconocimiento de una pérdida de capital por parte de EGPNA REP, y la amortización de la participación en Slovak Power por un importe de 31 millones de euros como consecuencia de los cambios en los parámetros utilizados para determinar el precio.

Otras variaciones reflejan la parte correspondiente al Grupo de los beneficios netos de las sociedades

## 6.f Impuesto sobre la renta - 647 millones de euros

El Impuesto sobre Sociedades de los nueve primeros meses de 2019 ascendió a 647 millones de euros, lo que supone un tipo impositivo efectivo del 29,5% (29,5% en los nueve primeros meses de 2018). Aunque el tipo impositivo es el mismo en los dos períodos, en realidad refleja los siguientes factores de contraste:

- > una reducción de los impuestos en Italia a raíz de un acuerdo con las autoridades fiscales relativo al régimen facultativo mecanismo de "caja de patentes", que permite la aplicación de un régimen fiscal preferencial a los ingresos procedentes de la utilización de la propiedad intelectual (+53 millones de euros);
- > una disminución de los impuestos (40 millones de euros) reconocidos en Argentina en el primer trimestre de 2019 por el Enel Generación Costanera y Central Dock Sud tras su elección para participar en el mecanismo de revaluación impositivo preferencial. Sujeto al pago de un impuesto sustitutivo, este mecanismo permite la revalorización monetaria a efectos fiscales de determinados activos materiales, con el consiguiente reconocimiento de los activos por impuestos diferidos y un aumento de la deducibilidad de las amortizaciones en el futuro;
- > la reversión de los pasivos por impuestos diferidos en EGPNA, el efecto auxiliar de la adquisición de un número de empresas de EGPNA REP;
- > un aumento en los activos por impuestos diferidos como resultado de la deducibilidad fiscal superveniente del crédito mercantil resultante de la fusión de Gas Atacama con Enel Generación Chile;
- > el efecto de los mayores impuestos reconocidos en 2018 en México asociados a la enajenación de varias empresas de energías renovables (Proyecto Kino);
- > aumento de las retenciones sobre los préstamos de Enel Finance International a Enel Brasil para la adquisición de Enel Distribuição São Paulo (40 millones de euros);
- > el efecto de los mayores activos por impuestos diferidos reconocidos en 2018 (86 millones de euros) sobre la recuperabilidad fiscal de las pérdidas de la participada 3Sun (antes de la adquisición del control de la compañía por Enel) tras la fusión con Enel Green Power SpA;
- > aplicación de la exención de participación (PEX) a la indemnización por la venta de la participación en Enel Rete Gas en 2018.

## Activos

### 7.a Activos no corrientes - 133.910 millones de euros

Los activos materiales e inmateriales, incluidas las inversiones inmobiliarias, ascienden a 1.056 millones de euros 97.383 millones de euros a 30 de septiembre de 2019, lo que supone un incremento global de 1.603 millones de euros. Esta variación se debe principalmente a las inversiones realizadas en el periodo (6.589 millones de euros), a los efectos de la aplicación de la NIIF 16 a las instalaciones, inmovilizado material por importe de 1.370 millones de euros a 1 de enero de 2019, así como a los nuevos contratos de arrendamiento formalizados durante los nueve primeros meses por un importe total de 84 millones de euros. A estos efectos se añaden cambios en el perímetro de consolidación por importe de 1.064 millones de euros.

Estos últimos se deben en gran medida a la adquisición del control de varias empresas de EGPNA REP, una joint venture participada al 50% por EGPNA y el 50% restante por Energy Financial Services de General Electric Capital, que anteriormente se había valorado por el método de puesta en equivalencia (1.033 millones de euros), y a la adquisición de Tradewind Energy, una empresa que desarrolla proyectos de energías renovables en Estados Unidos.

Estos resultados han sido parcialmente compensados no sólo por la amortización de 4.282 millones de euros, sino también por el deterioro reconocido por un importe total de 3.877 millones de euros,

principalmente por el ajuste de los valores en libros (incluidos los gastos de desmantelamiento) de las plantas de Bocamina I y Tarapacá en Chile y de varias plantas en Italia y España, por las razones ya comentadas en el informe de operaciones.

El fondo de comercio, que asciende a 14.297 millones de euros, aumenta en 24 millones de euros con respecto al 31 de diciembre de 2018. Además de las ganancias por tipo de cambio de 11 millones de euros, el aumento refleja la variación en el perímetro de consolidación por importe de 13 millones de euros, atribuible principalmente a la adquisición de Tradewind Energy, compañía que desarrolla proyectos de energías renovables en Estados Unidos, que también refleja la asignación provisional de fondos de comercio a una serie de proyectos vendidos.

Las inversiones de capital contabilizadas por puesta en equivalencia han ascendido a 1.990 millones de euros, lo que supone una disminución de 1.050 millones de euros.

109 millones de euros sobre el valor registrado a finales del año anterior. Esta disminución se debe principalmente a las pérdidas correspondientes al Grupo de sociedades contabilizadas por el método de la participación. En concreto, las operaciones incluyeron la recompra por parte de Enel, a través de su filial EGPNA, de 13 empresas propietarias de siete plantas que operan en el negocio de energías renovables de EGPNA REP y la amortización de la participación en Slovak Power por importe de 31 millones de euros como consecuencia de los cambios en los parámetros de referencia utilizados para determinar la fórmula de precios.

Otros activos no corrientes incluyen:

Millones de euros

	Al 30 de setiembre de 2019	Al 31 de diciembre de 2018	variación	
Activos por impuestos diferidos	9,167	8,305	862	10.4%
Deudores y valores incluidos en la deuda financiera neta	3,125	3,272	(147)	-4.5%
Otros activos financieros no corrientes	4,651	3,502	1,149	32.8%
Títulos de crédito adeudados por los operadores institucionales del mercado	279	200	79	39.5%
Otros créditos a largo plazo	3,018(1)	1,418	1,600	-
<b>Total</b>	<b>20,240</b>	<b>16,697</b>	<b>3,543</b>	<b>21.2%</b>

(1) Este epígrafe incluye inversiones en activos relacionados con contratos con clientes por un importe de 469 millones de euros

El aumento del período se debió fundamentalmente a lo siguiente

- > un aumento en los activos por impuestos diferidos atribuible al reconocimiento de los impuestos diferidos imputados a los saneamientos descritos anteriormente
- > atribuible al reconocimiento de los impuestos diferidos imputados a las amortizaciones descritas anteriormente;
- > un aumento de otros activos financieros no corrientes, referido fundamentalmente al incremento de los derivados financieros (975 millones de euros, asociados principalmente a coberturas de riesgo de tipo de cambio de flujos de efectivo designados) y de los activos por contratos de concesión de servicios por importe de 171 millones de euros;
- > un aumento en otras cuentas por cobrar a largo plazo, que están esencialmente relacionadas con las cuentas por cobrar fiscales reconocidas por Enel Distribuição São Paulo y Enel Distribuição Ceará atribuibles a la disputa PIS/COFINS en Brasil. El PIS (Programa de Integración Social) y el COFINS (Contribución Financiera de la Seguridad Social) son contribuciones federales pagadas por las empresas en Brasil. Su objetivo es financiar programas para empleados, salud pública, asistencia social y seguridad social a través de la aplicación de tasas impositivas a los ingresos brutos de cada empresa. El ICMS (impuesto sobre la circulación de bienes y servicios) es similar al IVA y se aplica a las ventas de bienes y servicios, las telecomunicaciones y el transporte. Las empresas distribuidoras de electricidad en Brasil iniciaron acciones legales separadas contra el gobierno brasileño impugnando la aplicación del PIS/COFINS al importe del ICMS. Estas empresas incluían Enel Distribuição São Paulo, Enel Distribuição Ceará, Enel Distribuição Goiás y Enel

Distribuição Rio.El tribunal brasileño finalmente confirmó el argumento de las empresas de que el impuesto adicional ICMS no debería incluirse en la base imponible de los PIS y COFINS. A pesar de este fallo, el Gobierno Federal apeló.En 2019, Enel Distribuição São Paulo y Enel Distribuição Ceará fueron notificadas de la sentencia, que permite la deducibilidad total del ICMS a los efectos del cálculo del PIS y COFINS para los periodos comprendidos entre diciembre de 2013 y diciembre de 2014 para Enel Distribuição São Paulo y a partir de mayo de 2001 para Enel Distribuição Ceará;

- > un aumento de 79 millones de euros en las cuentas por cobrar a largo plazo a los operadores del mercado institucional;
- > una disminución de los créditos y valores incluidos en la deuda financiera neta, debida esencialmente, como consecuencia de los cambios en el perímetro de consolidación, a una disminución de 206 millones de euros en créditos financieros a medio y largo plazo, parcialmente compensada por un aumento de 59 millones de euros en valores medidos en FVOCI mantenidos por las compañías de seguros holandesas, que, con el fin de alinear los perfiles de riesgo que gestionan, ampliaron su cartera a largo plazo.

### **7.b Activos a corto plazo - 35,748 millones de euros**

Las existencias han ascendido a 2.885 millones de euros, lo que supone un incremento de 67 millones de euros, principalmente en Italia, donde la depreciación de las existencias de las centrales de carbón y la reducción de las compras de combustible han sido compensadas con creces por el aumento de los derechos de emisión de CO<sub>2</sub>, así como por las mayores compras de materiales para las redes de media y baja tensión destinados a las actividades de mantenimiento y explotación, y en Latinoamérica. La disminución de las existencias en Iberia, que refleja el saneamiento de las existencias de combustibles y materiales y la reducción de las compras de centrales térmicas de carbón, compensó en parte los incrementos mencionados anteriormente.

Las cuentas comerciales a cobrar ascienden a 13.274 millones de euros, lo que supone un descenso de 313 millones de euros, y el cambio se debe fundamentalmente a una reducción en Italia e Iberia, compensada en parte por un aumento de las cuentas a cobrar por ventas y transporte de electricidad, especialmente en América Latina.

Los otros activos circulantes se desglosan como sigue:

Millones de euros

	Al 30 de setiembre del 2019	Al 31 de diciembre del 2018	Variacion	
Activos financieros corrientes incluidos en la deuda	4,897	5,003	(106)	-2.1%
Otros activos financieros corrientes	3,423	4,071	(648)	-15.9%
Créditos fiscales	1,784	1,282	502	39.2%
Títulos de crédito adeudados por los operadores institucionales del mercado	742	745	(3)	-0.4%
Otros títulos de crédito a corto plazo	1,990	1,751	239	13.6%
<b>Total</b>	<b>12,836</b>	<b>12,852</b>	<b>(16)</b>	<b>-0.1%</b>

La disminución en el período se debe principalmente a:

- > una reducción de los activos financieros corrientes incluidos en deuda, debido principalmente a la disminución de otros créditos financieros a corto plazo (500 millones de euros), compensada en parte por un aumento de la parte a corto plazo de los créditos financieros a medio y largo plazo (400 millones de euros), que reflejaba principalmente un aumento de los créditos financieros del sistema eléctrico español para financiar el déficit tarifario;
- > una disminución en otros activos financieros corrientes, principalmente relacionada con la disminución del valor razonable de los activos financieros derivados que, en gran medida, consideraban coberturas del riesgo de precio de los productos básicos energéticos que utilizan derivados medidos a valor razonable con cambios en resultados;
- > un aumento en otras cuentas por cobrar a corto plazo, principalmente debido a un aumento en los pagos anticipados y los activos de los contratos de construcción;
- > un aumento de los créditos fiscales, que refleja esencialmente un aumento de los créditos por el impuesto sobre la renta de las sociedades en Italia.

### 7.c Activos mantenidos para la venta - 302 millones de euros

Este epígrafe incluye fundamentalmente activos valorados a su valor estimado de realización en función del estado actual de las negociaciones que, a la vista de las decisiones tomadas por la Dirección, cumplen los requisitos de la NIIF 5 para su clasificación en este epígrafe.

El saldo al 30 de septiembre de 2019 incluye principalmente la planta de Reftinskaya GRES que, dado el estado de las negociaciones en curso para su venta, se clasificó en el epígrafe de activos mantenidos para la venta y se reconoció al precio de venta, neto de costes de transacción, o a su valor neto contable, el menor.

El cambio del período refleja la venta de varias empresas brasileñas previamente clasificadas como mantenidas para la venta.

## Pasivo y patrimonio neto

### 7.d Patrimonio neto atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante - 30.869 millones de euros

La disminución del patrimonio neto atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante en los nueve primeros meses de 2009 ha sido de 851 millones de euros, reflejando principalmente el reconocimiento de los dividendos autorizados durante el periodo (-1.423 millones de euros) y la pérdida registrada directamente en el patrimonio neto (-276 millones de euros). Estos factores sólo fueron parcialmente compensados por el beneficio neto del periodo (813 millones de euros).

El 19 de septiembre de 2019, el Consejo de Administración de la Sociedad aprobó el lanzamiento de un programa de recompra de acciones, por un importe máximo de 10,5 millones de euros y un número de acciones no superior a 2,5 millones (el "Programa"), equivalente a aproximadamente el 0,02% del capital social de Enel.

El objetivo del Programa es servir al Plan de Incentivos a Largo Plazo 2019 reservado a la dirección de Enel y/o de sus filiales de conformidad con el artículo 2359 del Código Civil italiano, que los accionistas aprobaron en su junta del 16 de mayo de 2019. El Programa se desarrollará del 23 de septiembre al 13 de diciembre de 2019.

A 30 de septiembre de 2019, las acciones propias están representadas por 129.550 acciones ordinarias de Enel S.p.A. de 1 euro de valor nominal cada una, adquiridas a través de un intermediario autorizado por un valor total de aproximadamente 1 millón de euros.

### 7.e Pasivos no corrientes - 83,068 millones de euros

El endeudamiento a largo plazo asciende a 52.531 millones de euros (48.983 millones de euros a 31 de diciembre de 2018). Consisten en bonos por un importe de 41.168 millones de euros (38.633 millones de euros a 31 de diciembre de 2018) y deuda bancaria y otros empréstitos por un importe de 11.363 millones de euros (10.350 millones de euros a 31 de diciembre de 2018). La variación registrada en el periodo refleja fundamentalmente un aumento de la emisión de bonos de 2.535 millones de euros, principalmente como consecuencia de la emisión de un bono de 2.500 millones de euros, y un aumento de la financiación de las empresas de leasing como consecuencia de la aplicación de la NIIF 16 por importe de 1.125 millones de euros.

Las provisiones y los impuestos diferidos ascienden a € 17.429 millones a 30 de septiembre de 2019 (€ 17.018 millones a 31 de diciembre de 2018) e incluyen:

- > 3.302 millones de euros en prestaciones post-empleo y otras prestaciones a los empleados, lo que supone una reducción de 115 millones de euros con respecto a los 3.302 millones de euros del ejercicio anterior con el 31 de diciembre de 2018;
- > provisiones para riesgos y gastos por importe de 5.511 millones de euros (5.181 millones de euros a 31 de diciembre de 2018). La partida incluye, entre otros, la provisión para litigios de € 879 millones (€ 1.315 millones a 31 de diciembre de 2018), cuya fuerte disminución refleja esencialmente el cierre de una disputa entre Enel Distribuição São Paulo y Electrobas, la provisión para desmantelamiento nuclear de € 689 millones (€ 552 millones a 31 de diciembre de 2018), la provisión para desmantelamiento de centrales y la provisión para restauración de emplazamientos de € 1,986 millones de euros a 31 de diciembre de 2018), con un cambio en gran parte debido al aumento de las provisiones por el cierre anticipado previsto de las centrales de carbón en Italia y España, la provisión para impuestos y tasas de 376 millones de euros (409 millones de euros a 31 de diciembre de 2018) y la provisión de incentivos para la jubilación anticipada de 1.122 millones de euros (1.177 millones de euros a 31 de diciembre de 2018);
- > pasivos por impuestos diferidos por importe de 8.616 millones de euros (8.650 millones de euros a 31 de diciembre de 2018), lo que supone un descenso de 34 millones de euros.

Otros pasivos no corrientes ascendieron a 13.108 millones de euros (10.816 millones de euros a 31 de diciembre de 2018), lo que supone un aumento de 2.292 millones de euros, que refleja esencialmente la variación del valor razonable de los derivados financieros (765 millones de euros), debido fundamentalmente a un aumento del valor razonable de los derivados designados como coberturas de flujos de efectivo, así como a

un aumento de los pasivos no corrientes atribuibles a la consolidación de Enel Distribuição São Paulo.

## 7.f Pasivo a corto plazo - 39.057 millones de euros

Los empréstitos a corto plazo y la parte corriente de los empréstitos a largo plazo aumentaron en 1.723 millones de euros. El cambio se ha debido fundamentalmente al aumento de las emisiones de papel comercial (785 millones de euros) y de las garantías en efectivo (259 millones de euros), al aumento de la parte a corto plazo de los bonos (575 millones de euros) y al aumento de la parte a corto plazo de la financiación de las empresas de leasing tras la aplicación de la NIIF 16 (211 millones de euros), compensado en parte por una disminución de 77 millones de euros de los pasivos financieros respecto a las empresas de factoring.

Los acreedores comerciales ascienden a 11.252 millones de euros (13.387 millones de euros a 31 de diciembre de 2018), lo que supone una disminución de 2.135 millones de euros.

El desglose de otros pasivos corrientes es el siguiente

### Millones de euros

	Al 30 de setiembre del 2019	Al 31 de diciembre del 2018	variación	
Deudas con los clientes	1,588	1,773	(185)	-10.4%
Deudas con operadores institucionales del mercado	4,622	3,945	677	17.2%
Pasivos financieros corrientes	3,759	5,131	(1,372)	-26.7%
Cotizaciones a la Seguridad Social y deudas con los trabajadores por cuenta ajena	602	683	(81)	-11.9%
Impuestos por pagar	3,303	1,426	1,877	-
Otros	5,225	7,020	(1,795)	-25.6%
<b>Total</b>	<b>19,099</b>	<b>19,978</b>	<b>(879)</b>	<b>-4.4%</b>

La modificación del período se debe esencialmente a:

- > una disminución de los pasivos financieros corrientes, atribuible principalmente a la reducción del valor razonable de los derivados financieros (1.329 millones de euros), asociados principalmente a instrumentos de cobertura de riesgo de precio y de tipo de cambio sobre materias primas, así como a una disminución de los pasivos financieros devengados (113 millones de euros). Esto se vio compensado en parte por un aumento de las deudas financieras por intereses (56 millones de euros) y de las deudas financieras con el sistema eléctrico español (unos 15 millones de euros);
- > una reducción en otras cuentas por pagar, atribuible esencialmente a los dividendos pagados durante los primeros nueve meses de 2019;
- > una disminución de las cotizaciones a la seguridad social y de las deudas con los trabajadores, especialmente concentradas en Italia y vinculadas a los incentivos al cese anticipado de la relación laboral;
- > un aumento en las cuentas por pagar por impuestos, esencialmente relacionado con la estimación del pasivo por impuesto sobre la renta para el período neto de los pagos de impuestos efectuados y los pasivos relacionados con el impuesto al valor agregado.
- >

#### **7.g Pasivos mantenidos para la venta - 4 millones de euros**

El cambio para el período refleja la venta de varias compañías brasileñas previamente clasificadas como mantenidas para la venta.

## 8. Posición financiera neta

De acuerdo con las instrucciones de la CONSOB de 28 de julio de 2006, en el siguiente cuadro se presenta la situación financiera neta al 30 de septiembre 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 30 de setiembre del 2019	Al 31 de Diciembre del 2018	Variación	
Efectivo y equivalentes de efectivo en caja	102	328	(226)	-68.9%
Depósitos bancarios y postales	5,808	5,531	277	5.0%
Otras inversiones de liquidez	843	771	72	9.3%
Valores	43	63	(20)	-31.7%
<b>Liquidez</b>	<b>6,796</b>	<b>6,693</b>	<b>103</b>	<b>1.5%</b>
Créditos financieros a corto plazo	2,932	3,418	(486)	-14.2%
Parte corriente de los créditos financieros a largo plazo	1,922	1,522	400	26.3%
<b>Deudores financieros corrientes</b>	<b>4,854</b>	<b>4,940</b>	<b>(86)</b>	<b>-1.7%</b>
Deuda bancaria	(512)	(512)	-	-
Pagarés de empresa	(3,178)	(2,393)	(785)	-32.8%
Parte a corto plazo de los préstamos bancarios a largo plazo	(1,864)	(1,830)	(34)	-1.9%
Emisión de obligaciones (parte corriente)	(1,916)	(1,341)	(575)	-42.9%
Otros préstamos (parte a corto plazo)	(391)	(196)	(195)	-
Otras deudas financieras a corto plazo (1)	(888)	(739)	(149)	-20.2%
<b>Total deuda financiera corriente</b>	<b>(8,749)</b>	<b>(7,011)</b>	<b>1,738)</b>	<b>-24.8%</b>
<b>Situación financiera neta actual</b>	<b>2,901</b>	<b>4,622</b>	<b>1,721)</b>	<b>-37.2%</b>
Deudas con bancos y entidades financieras	(8,821)	(8,819)	(2)	-
Bonos	(41,168)	(38,633)	(2,535)	-6.6%
Otros préstamos	(2,542)	(1,531)	(1,011)	-66.0%
<b>Situación financiera no corriente</b>	<b>(52,531)</b>	<b>(48,983)</b>	<b>(3,548)</b>	<b>-7.2%</b>
<b>POSICIÓN FINANCIERA NETA según instrucciones de CONSOB</b>	<b>(49,630)</b>	<b>(44,361)</b>	<b>(5,269)</b>	<b>-11.9%</b>
<b>Deudores y valores financieros a largo plazo</b>	<b>3,125</b>	<b>3,272</b>	<b>(147)</b>	<b>-4.5%</b>
<b>DEUDA FINANCIERA NETA</b>	<b>(46,505)</b>	<b>(41,089)</b>	<b>(5,416)</b>	<b>-13.2%</b>

(1) Incluye deudas financieras corrientes incluidas en Otros pasivos financieros corrientes.

## 9. 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 único	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	<p>Venta de electricidad en el Mercado de Servicios Auxiliares (Terna)</p> <p>Venta de servicios de transporte de electricidad (Grupo Eni)</p> <p>Compra de servicios de transporte, expedición y medición (Terna)</p> <p>Adquisición de servicios postales (Poste Italiane)</p> <p>Compra de combustibles para plantas de generación y servicios de almacenamiento y distribución de gas natural (Grupo Eni)</p>
ESO - Operador de Servicios de Energía	Totalmente controlada (directamente) por el Ministerio de Economía y Finanzas.	<p>Venta de electricidad subvencionada</p> <p>Pago del componente A3 para el recurso renovable</p>
OEM - Operador del Mercado de la Energía	Totalmente controlada (indirectamente) por el Ministerio de Economía y Finanzas.	<p>Venta de electricidad en la Bolsa de Energía (EMO)</p> <p>Compra de electricidad en la Bolsa de Energía para bombeo y planificación de la planta (EMO)</p>
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 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.

Las siguientes tablas resumen las transacciones con partes relacionadas, empresas asociadas y acuerdos conjuntos realizadas en los primeros nueve meses de 2019 y 2018 y pendientes al 30 de septiembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018.

Millones de euros

	Comprador Único	GME	Efectivo Depósitos y Préstamos Grupo	GSE	Otros	Personal gerencial clave	Total 3er Trimestre de 2019	Asociados y acuerdos conjuntos	Total general 3er Trimestre de 2019	Total en económico enunciados	% del total
<b>Estado de resultados</b>											
Total de ingresos	-	1,056	1,622	210	136	-	<b>3,024</b>	215	<b>3,239</b>	<b>57,124</b>	<b>5.7%</b>
Ingresos financieros	-	-	-	-	-	-	-	78	<b>78</b>	<b>3,640</b>	<b>2.1%</b>
Compras de electricidad, gas y combustible	2,067	2,411	601	425	-	-	<b>5,504</b>	133	<b>5,637</b>	<b>26,852</b>	<b>21.0%</b>
Servicios y otros materiales	1	42	2,052	3	67	-	<b>2,165</b>	102	<b>2,267</b>	<b>13,341</b>	<b>17.0%</b>
Otros gastos de explotación	2	167	4	1	-	-	<b>174</b>	-	<b>174</b>	<b>1,932</b>	<b>9.0%</b>
Ingresos/(gastos) netos de los contratos de productos básicos	-	-	11	-	-	-	<b>11</b>	(3)	<b>8</b>	<b>118</b>	<b>6.8%</b>
Gastos financieros	-	-	11	-	-	-	<b>11</b>	11	<b>22</b>	<b>5,545</b>	<b>0.4%</b>

Millones de euros

	Comprador Único	GME	Efectivo Depósitos y Préstamos Grupo	GSE	Otros	Personal gerencial clave	Total al 30 de setiembre de 2019	Asociados y acuerdos conjuntos	Total general al 30 de setiembre de 2019	Total en económico enunciados	% del total
<b>Balance general</b>											
Otros activos no corrientes	-	-	-	-	-	-	-	19	19	20,240	0.1%
Deudores comerciales	-	28	751	13	17	-	809	210	1,019	13,274	7.7%
Otros activos circulantes	-	32	76	124	1	-	233	70	303	12,836	2.4%
Otros pasivos no corrientes	-	-	2	-	37	-	39	118	157	13,108	1.2%
Préstamos a largo plazo	-	-	759	-	-	-	759	-	759	52,531	1.4%
Acreedores comerciales	682	62	972	1,819	15	-	3,550	45	3,595	11,252	31.9%
Otros pasivos corrientes	-	-	13	-	48	-	61	68	129	19,099	0.7%
Parte corriente de los préstamos a largo plazo	-	-	89	-	-	-	89	-	89	4,171	2.1%
<b>Otra información</b>											
Garantías otorgadas	-	250	354	-	141	-	745	-	745		
Garantías recibidas	-	-	126	-	23	-	149	-	149		
Compromisos	-	-	15	-	5	-	20	-	20		

Millones de euros

	Comprador Único	GME	Efectivo Depósitos y Préstamos Grupo	GSE	Otros	Personal gerencial clave	Total 3er Trimestre de 2019	Asociados y acuerdos conjuntos	Total general 3er Trimestre de 2019	Total en económico enunciados	% del total
<b>Estado de resultados</b>											
Total de ingresos	-	1,556	1,839	315	161	-	<b>3,871</b>	91	<b>3,962</b>	<b>55,246</b>	<b>7.2%</b>
Ingresos financieros	-	-	-	-	1	-	<b>1</b>	21	<b>22</b>	<b>3,024</b>	<b>0.7%</b>
Compras de electricidad, gas y combustible	2,385	2,210	932	9	-	-	<b>5,536</b>	137	<b>5,673</b>	<b>26,196</b>	<b>21.7%</b>
Servicios y otros materiales	-	39	1,704	3	133	-	<b>1,880</b>	88	<b>1,968</b>	<b>13,193</b>	<b>14.9%</b>
Otros gastos de explotación	5	197	3	-	-	-	<b>205</b>	-	<b>205</b>	<b>2,082</b>	<b>9.8%</b>
Ingresos/(gastos) netos de los contratos de materias primas valorados a valor razonable	-	-	(2)	-	-	-	<b>(2)</b>	8	<b>6</b>	<b>202</b>	<b>3.0%</b>
Gastos Financieros	-	-	-	8	1	-	<b>9</b>	31	<b>40</b>	<b>4,796</b>	<b>0.8%</b>

Millones de euros

	Comprador Único	GME	Efectivo Depósitos y Préstamos Grupo	GSE	Otros	Personal gerencial clave	Total al 31 de diciembre de 2018	Asociados y acuerdos conjuntos	Total general al 31 de diciembre de 2018	Total general al 30 de setiembre de 2019	% del total
<b>Balance general</b>											
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%
<b>Otra información</b>											
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 regula la aprobación y ejecución de las operaciones con partes vinculadas realizadas por Enel SpA directamente o a través de sus filiales (disponible en <https://www.enel.com/investors/bylaws-rules-and-policies/transactions-with-related-parties.html>) en aplicación de lo dispuesto en el artículo 2391-bis del Código Civil italiano y de las normas de desarrollo emitidas por CONSOB. En los primeros nueve meses de 2019 no se realizaron operaciones para las cuales fuera necesario revelar la información requerida 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.

## 10. Compromisos contractuales y garantías

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

Millones de euros			
	Al 30 de septiembre del 2019	Al 31 de diciembre del 2019	Variación
<b>Garantías otorgadas:</b>			
- avales y otras garantías otorgadas a terceros	9,887	10,310	(423)
<b>Compromisos con los proveedores para:</b>			
- compras de electricidad	101,936	109,638	(7,702)
- compras de combustible	49,925	43,668	6,257
- diferentes suministros	1,302	3,122	(1,820)
- concursos	3,097	3,133	(36)
- otros	4,223	3,270	953
<b>Total</b>	<b>160,483</b>	<b>162,831</b>	<b>(2,348)</b>
<b>TOTAL</b>	<b>170,370</b>	<b>173,141</b>	<b>(2,771)</b>

Los compromisos para la electricidad ascendían a 101.936 millones de euros al 30 de septiembre de 2019, de los cuales 24.420 millones de euros se refieren al período comprendido entre el 1 de octubre de 2019 y el 2023, 23.392 millones de euros al período 2024-2028, 18.627 millones de euros al período 2029-2033 y los 35.497 millones de euros restantes después del 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 período (dado que los precios de los combustibles varían y se fijan principalmente en moneda extranjera). El total a 30 de septiembre de 2019 ascendía a 49.925 millones de euros, de los cuales 25.590 millones de euros corresponden al período 1 de octubre de 2019-2023, 14.182 millones de euros al período 2024-2028, 7.047 millones de euros al período 2029-2033 y los 3.106 millones de euros restantes después de 2033.

## 11. 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. El 22 de junio de 2019, los demandados interpusieron un recurso de casación ante el Tribunal de Casación.

El procedimiento ante el Tribunal de Vibo Valentia aún está pendiente en la etapa de argumentación (primero se aplazó al 28 de octubre de 2019 y luego al 24 de febrero de 2020), ya que el Tribunal recientemente dictaminó que los delitos de prescripción no habían expirado.

### **Enel Energia y Servizio Elettrico Nazionale procedimiento antimonopolio**

En relación con el 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, en espera de la decisión, estas tres empresas interpusieron un recurso ante el Tribunal Administrativo Regional del Lacio solicitando la suspensión de la ejecución de la disposición, que fue denegada el 1 de agosto de 2019, habida cuenta de la proximidad de la audiencia para la discusión sustantiva del caso que se celebró el 2 de octubre de 2019. Luego de esta audiencia, el 7 de octubre de 2019, a solicitud de Enel, el tribunal emitió la parte dispositiva de las respectivas sentencias y: (i) confirmó parcialmente los recursos de EE y SEN relativos a la ilegitimidad de la determinación de la sanción, anulando así la sanción, ordenando a la Autoridad de Competencia que recalculara la sanción de acuerdo con parámetros específicos establecidos por el propio Tribunal Administrativo Regional del Lacio en la sentencia y, en particular, teniendo en cuenta la reducción sustancial del período en el que se mantuvo la supuesta conducta ilícita; y (ii) rechazó el recurso de Enel relativo únicamente a la responsabilidad parental imputada a Enel en su calidad de Empresa Matriz. Debido a la anulación de la sanción, las tres empresas, que actualmente están evaluando qué medidas deben tomar a continuación, no tuvieron que pagar nada.

## **BEG - Litigios en los Países Bajos**

La siguiente audiencia en la apelación presentada por Enel SpA y Enelpower SpA ante la Corte de Apelaciones de Roma contra la decisión de la Corte de Roma de denegar la petición, declarando que BEG SpA no tenía capacidad para ser demandada, originalmente prevista para el 8 de mayo de 2019, fue pospuesta hasta el 14 de noviembre de 2019 y luego hasta el 7 de mayo de 2020.

En los Países Bajos, en relación con el procedimiento ante el Tribunal de Apelación de Amsterdam 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 las alegaciones y las partes respondieron a una serie de documentos presentados justo antes de que comenzara la audiencia dentro del plazo establecido por el Tribunal de Apelación. Hay una decisión pendiente.

## **Violaciones al Decreto Legislativo 231/2001**

En relación con 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 sobre la responsabilidad administrativa de las personas jurídicas, en la vista del 17 de julio de 2019, tras la fase de alegaciones, el tribunal dictó una sentencia declarando que el plazo de prescripción había expirado para el delito de destrucción del hábitat natural en el que se fundamentaba la responsabilidad "231" de la empresa. En cuanto a los otros dos cargos relacionados con los mismos hechos, en los que estaban implicados un agente de la empresa y otras personas, en un caso se declaró que también había expirado el plazo de prescripción y en el otro los acusados fueron absueltos porque no había lugar a contestar.

En relación con el procedimiento ante el Tribunal de Milán por supuesta manipulación no autorizada de residuos (artículo 256 del Código Uniforme del Medio Ambiente) y violación de las disposiciones del Código del Patrimonio Cultural (Decreto Legislativo 42/2004) relativas a la retirada de una línea eléctrica, en la audiencia del 23 de mayo de 2019 testificaron varios testigos de cargo. La próxima audiencia está programada para el 14 de noviembre de 2019 para escuchar al testigo final de la fiscalía y a los testigos de los acusados.

## **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 "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 interpuso dos recursos 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. El Tribunal Constitucional aceptó los recursos y, por consiguiente, la cuestión prejudicial está pendiente ante el Tribunal de Justicia de las Comunidades Europeas. El gobierno no ha solicitado el reembolso de ninguna suma hasta ahora

## **Litigios Furnas-Tractebel – Brasil**

Con respecto a la demanda presentada por Furnas en mayo de 2010 por la falta de entrega de electricidad por parte de CIEN (ahora Enel CIEN), el 31 de mayo de 2019 Furnas interpuso un recurso especial ante el Tribunal Superior de Justiça, el tercer nivel de jurisdicción, contra la decisión con la que el Tribunal de Justiça denegó la apelación de Furnas el 21 de agosto de 2018. CIEN presentó su respuesta a dicha apelación el 4 de julio de 2019. El 22 de agosto de 2019, el Tribunal de Justiça desestimó la apelación de Furnas con una decisión que se convirtió en definitiva el 18 de octubre de 2019.

## **Litigios de Cibran - Brasil**

En relación con la segunda de las seis demandas presentadas por Cibran contra Ampla en relación con los años 1987 a 2002, el 1 de junio de 2015 se dictó una sentencia por la que se ordenaba a Ampla el pago de una indemnización por daños y perjuicios no pecuniarios de 80.000 reales brasileños (unos 19.000 euros), además del pago de una indemnización por daños y perjuicios pecuniarios cuantificada en 96.465.103 reales brasileños (unos 23 millones de euros), más intereses. El 8 de julio de 2015, Ampla interpuso un recurso contra esta decisión ante el Tribunal de Justiça de Río de Janeiro. Con una decisión del 6 de noviembre de 2019, esta última concedió la apelación de Ampla, negando todas las reclamaciones de Cibran.

## **Arbitraje de Neoenergía – Brasil**

En relación con el proceso de arbitraje iniciado por Neoenergía 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, la cuestión de la decisión está pendiente.

## **Procedimientos arbitrales de Emgesa y Codensa – Colombia**

El 8 de octubre de 2018, el GEB 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 el hecho de que Enel Emgesa y Enel Codensa no hubieran repartido dividendos en 2016, 2017 y 2018, así como a incumplimientos de una serie de disposiciones del pacto de accionistas. La reclamación asciende a unos 514 millones de euros más intereses. El procedimiento se encuentra en una fase preliminar

## **Procedimientos de arbitraje SAPE (antes Electrica) - Rumania**

En relación con el procedimiento de arbitraje iniciado por SAPE ante la Cámara de Comercio Internacional de París en relación con Enel SpA y Enel Investment Holding BV por un supuesto incumplimiento contractual por no haber distribuido los dividendos de E-Distribuție Muntenia y Enel Energie Muntenia, el 3 de mayo de 2019 el tribunal arbitral desestimó todas las reclamaciones de SAPE, ordenando el pago a las empresas demandadas de 400.000 dólares en concepto de costas de arbitraje. SAPE pagó esa cantidad el 12 de julio de 2019.

## **Gabčíkovo dispute - Eslovaquia**

En relación con las dos demandas conjuntas iniciadas por Vodohospodárska Výstavba Štátny Podnik ("VV") y MH Manazment en los tribunales eslovacos para anular el Acuerdo de Indemnización de VEG debido a la supuesta conexión de este último con el Acuerdo de Operación de VEG, en el primer recurso interpuesto por

VV está pendiente de resolución, mientras que el recurso interpuesto por MH Manazment fue desestimado por el Tribunal de Apelación de Bratislava el 8 de junio de 2019, confirmando la sentencia del tribunal de primera instancia a favor de Slovenské elektrárne ("SE"). También a nivel local, VV ha interpuesto una serie de demandas contra SE por enriquecimiento injustificado de esta última (estimado en unos 360 millones de euros, más intereses) para el período 2006-2015. SE ha presentado contra-juicios en todos estos procedimientos, específicamente: (i) para los años 2006, 2007 y 2008, en la audiencia del 26 de junio de 2019, el Tribunal de Bratislava denegó la petición presentada por ambas partes por razones de procedimiento. El fallo fue apelado tanto por VV como por SE y está en curso un intercambio de escritos; (ii) para el procedimiento de 2011, la próxima audiencia está fijada para el 12 de diciembre de 2019; y (iii) con respecto al procedimiento de 2012, en la audiencia del 24 de abril de 2019, la Corte denegó la petición de VV, que interpuso recurso el 21 de junio de 2019 y el procedimiento de apelación continúa. Por último, en otro procedimiento pendiente ante el Tribunal de Bratislava, VV pidió a SE que reembolsara la contraprestación por la transferencia de SE a VV de los activos tecnológicos de la planta de Gabčíkovo, que tuvo lugar como parte de la privatización, por un importe aproximado de 43 millones de euros de 43 millones de euros, más intereses. Las partes han intercambiado escritos. La próxima audiencia está programada para el 19 de noviembre de 2019.

### **Procedimiento administrativo y precautorio en el arbitraje de Chucas**

El ICE ha apelado el laudo dictado en diciembre de 2017 ante los tribunales locales y el 5 de septiembre de 2019 se notificó a Chucas de la decisión, en la que se confirmó parcialmente la apelación del ICE para anular el laudo, limitada a ciertos aspectos formales del procedimiento de arbitraje, que por lo tanto ha sido declarado nulo. El 11 de septiembre de 2019, Chucas presentó un "recurso de aclaración y adición" ante el mismo tribunal y la decisión asociada está pendiente.

### **Gas Atacama 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 emitió un fallo reduciendo la multa de \$8,7 millones a cerca de \$8,7 millones.

431.900 dólares (unos 290 millones de pesos chilenos). Tanto GasAtacama Chile como la SEC han apelado esta decisión ante la Corte Suprema de Chile. El 28 de junio de 2019 se celebró una audiencia para que ambas partes presentaran sus argumentos. La decisión está pendiente.

## **12. Acontecimientos posteriores**

### **Enel completa la transferencia de Reftinskaya GRES a Kuzbassenergo**

El 1 de octubre de 2019, Enel SpA anunció que, a partir de esa fecha, la propiedad de la central de carbón de Reftinskaya GRES había sido transferida de su filial Enel Russia PJSC ("Enel Russia") a JSC Kuzbassenergo ("Kuzbassenergo"), propiedad de Siberian Generating Company.

La transferencia se completó tras el registro federal de la transferencia de propiedad de los bienes inmuebles de Reftinskaya GRES.

Con una contraprestación total por la transacción de 20.700 millones de rublos tras los ajustes de precios establecidos contractualmente (equivalentes a unos 292 millones de euros), Enel Russia ha recibido hasta ahora los dos primeros plazos por un total de 16.700 millones de rublos (alrededor de 236 millones de euros).

El tramo restante se pagará cuando Kuzbassenergo obtenga todas las licencias y permisos necesarios para

operar la planta y, en cualquier caso, dentro del plazo de un año a partir de la fecha de transferencia del 1 de octubre. Hasta ese momento, Enel Russia continuará operando Reftinskaya GRES en virtud de un acuerdo aprobado por el Servicio Federal Antimonopolio de Rusia.

También está previsto un componente contingente de hasta 3.000 millones de rublos (unos 42 millones de euros), que se pagará en un plazo de cinco años a partir de la fecha de la transferencia, sujeto a condiciones específicas.

### **Divulgación de la adquisición de acciones propias en apoyo del plan de incentivos a largo plazo**

En cuanto al inicio de un programa de recompra de acciones al servicio del Plan de Incentivos a Largo Plazo 2019, el 1 de octubre de 2019, Enel S.p.A. anunció que entre el 23 y el 27 de septiembre de 2019 había adquirido 154.850 acciones propias a un precio medio ponderado de 6,72 euros por acción en el Mercato Telemático Azionario organizado y operado por Borsa Italiana S.p.A. (en adelante, la "ATM"), por un total de 1.500 millones de euros 1,040,519.42.

El 8 de octubre, Enel S.p.A. anunció que entre el 30 de septiembre y el 4 de octubre de 2019 había adquirido 294.400 acciones propias a un precio medio ponderado de 6,71 euros por acción en la ATM por un importe total de 1.000 millones de euros 1,976,554.82.

### **Enel coloca con éxito su primer "Enlace SDG Linked Bond"**

El 10 de octubre de 2019, Enel Finance International NV ("EFI"), filial de Enel SpA ("Enel"), lanzó un bono multitramo "sostenible" para inversores institucionales en el mercado europeo por un total de 2.500 millones de euros. El bono está vinculado a la consecución de los Objetivos de Desarrollo Sostenible de las Naciones Unidas (SDGs) y es el primer "Bono Vinculado SDG de Propósito General" emitido por el Grupo en el mercado europeo.

El bono, garantizado por Enel y lanzado en el marco del programa de emisión de bonos a medio plazo de Enel y EFI, ha sido casi cuatro veces superado, con un total de pedidos de unos 10.000 millones de euros y una importante participación de inversores socialmente responsables (ISR), lo que ha permitido al Grupo Enel seguir diversificando su base inversora.

### **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 30 de septiembre 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