

2

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS AL 31 DE MARZO DE 2021





Cuenta de resultados consolidada condensada

Millones de euros	Notas	1er trimestre	
		2021	2020
Ingresos totales	6.a	17,107	19,985
Costos totales	6.b	14,864	16,084
Ingresos/(gastos) netos por derivados de materias primas	6.c	282	(792)
Beneficios de explotación		2,525	3,109
Ingresos financieros		2,047	1,439
Gastos financieros		2,483	2,075
Ingresos/(gastos) netos por hiperinflación	2	15	18
Total ingresos/(gastos) financieros	6.d	(421)	(618)
Participación en las ganancias/(pérdidas) de las inversiones contabilizadas por el método de la participación	6.e	34	(3)
Resultado antes de impuestos		2,138	2,488
Impuesto a la renta	6.f	643	801
Resultado de las actividades continuadas		1,495	1,687
Resultado de las actividades interrumpidas		-	-
Resultado del ejercicio (propietarios de la matriz y participaciones no dominantes)		1,495	1,687
Atribuible a los propietarios de la matriz		1,176	1,247
Atribuible a las participaciones no dominantes		319	440
<i>Beneficio/(pérdida) básico por acción atribuible a los propietarios de la Sociedad dominante (euros)</i>		<i>0.12</i>	<i>0.12</i>
<i>Beneficio/(pérdida) diluido por acción atribuible a los propietarios de la Sociedad dominante (euros)</i>		<i>0.12</i>	<i>0.12</i>
<i>Beneficio/(pérdida) básico por acción de las actividades continuadas atribuible a los propietarios de la Sociedad dominante (euros)</i>		<i>0.12</i>	<i>0.12</i>
<i>Beneficio/(pérdida) diluido por acción de las actividades continuadas atribuible a los propietarios de la Sociedad dominante (euros)</i>		<i>0.12</i>	<i>0.12</i>

Estado de Resultados Integrales Consolidados

Millones de euros	1er trimestre	
	2021	2020
Resultado del periodo	1,495	1,687
Otros ingresos (gastos) integrales que pueden reclasificarse posteriormente en el resultado (netos de impuestos)		
Parte efectiva de la variación del valor razonable de las coberturas de flujos de efectivo	59	1,002
Variación del valor razonable de los costes de cobertura	169	(107)
Parte de los otros gastos generales de las inversiones contabilizadas en el patrimonio neto	(17)	(20)
Cambio en el valor razonable de los activos financieros en FVOCI	4	(9)
Variación de la reserva de conversión	(208)	(2,765)
Otros ingresos (gastos) integrales que no pueden reclasificarse posteriormente en el resultado (neto de impuestos)		
Revalorización de los activos netos para las prestaciones de los empleados	-	10
Otros ingresos/(gastos) integrales del periodo	7	(1,889)
Ingresos/(gastos) integrales del periodo	1,502	(202)
Atribuible a:		
- propietarios de la empresa matriz	1,231	615
- intereses no controladores	271	(817)

Estado de Situación Financiera Condensado Consolidado

Millones de euros			
	Notes	Al 31 de marzo del 2021	Al 31 de diciembre del 2020
ACTIVOS			
Activos no corrientes			
Propiedad, planta y equipo y activos intangibles		97,570	96,489
Plusvalía		13,783	13,779
Inversiones contabilizadas en acciones		848	861
Otros activos no corrientes ⁽¹⁾		17,906	17,771
Total activos no corrientes	7.a	130,107	128,900
Activos Corrientes			
Existencias		2,702	2,401
Cuentas por cobrar comerciales		12,257	12,046
Efectivo y equivalentes de efectivo		5,138	5,906
Otros activos corrientes ⁽²⁾		16,196	12,784
Total de activos corrientes	7.b	36,293	33,137
Activos clasificados como mantenidos para la venta	7.c	1,414	1,416
TOTAL ACTIVOS		167,814	163,453
PASIVO Y PATRIMONIO			
Patrimonio neto atribuible a los propietarios de la empresa matriz	7.d	31,357	28,325
Intereses no dominantes		13,351	14,032
Total patrimonio		44,708	42,357
Pasivo no corriente			
Préstamos a largo plazo		50,415	49,519
Provisiones y pasivos por impuestos diferidos		16,210	16,535
Otros pasivos no corrientes		13,040	13,255
Total pasivos no corrientes	7.e	79,665	79,309
Pasivo corriente			
Préstamos a corto plazo y parte corriente de los préstamos a largo plazo		7,889	9,513
Cuentas por pagar comerciales		12,726	12,859
Otros pasivos corrientes		22,000	18,607
Total pasivos corrientes	7.f	42,615	40,979
Pasivos incluidos en grupos de enajenación clasificados como mantenidos para la venta	7.g	826	808
TOTAL PASIVOS		123,106	121,096
TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO		167,814	163,453

(1) De los cuales los activos financieros a largo plazo y otros valores a 31 de marzo de 2021 equivalen respectivamente a 2.362 millones de euros (2.337 millones de euros a 31 de diciembre de 2020) y 411 millones de euros (408 millones de euros a 31 de diciembre de 2020).

(2) De los cuales la parte a corto plazo de los activos financieros a largo plazo, los activos financieros a corto plazo y otros valores a 31 de marzo de 2021 equivalen respectivamente a 1.410 millones de euros (1.428 millones de euros a 31 de diciembre de 2020), 3.029 millones de euros (3.476 millones de euros a 31 de diciembre de 2020) y 74 millones de euros (67 millones de euros a 31 de diciembre de 2020).

Estado de cambios en el patrimonio neto consolidado

Capital social y reservas atribuibles a los propietarios de la empresa matriz

Millones de euros	Capital social	Prima de emisión de acciones	Reserva de acciones propias	Reserva para instrumentos de capital – bonos híbridos perpetuos	Reserva legal	Otras reservas	Reserva de traducción	Reserva de cobertura	Reserva de costes de cobertura
Al 31 de diciembre del 2019	10,167	7,487	(1)	-	2,034	2,262	(3,802)	(1,610)	(147)
Distribución de dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para pagos basados en acciones (bonificación LTI)	-	-	-	-	-	1	-	-	-
Reclasificación por reducción de planes de prestación definida (NIC 19) tras la firma del V Convenio Colectivo de Endesa	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reestructuración monetaria por hiperinflación	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transacciones en participaciones no controladoras	-	-	-	-	-	-	(111)	(9)	-
Ingresos/(gastos) integrales del período	-	-	-	-	-	-	(1,600)	1,097	(108)
<i>de los cuales</i>									
- otros gastos integrales	-	-	-	-	-	-	(1,600)	1,097	(108)
- beneficio/(pérdida) del período	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Al 31 de marzo de 2020	10,167	7,487	(1)	-	2,034	2,263	(5,513)	(522)	(255)
Al 31 de diciembre de 2020	10,167	7,476	(3)	2,386	2,034	2,268	(7,046)	(1,917)	(242)
Distribución de dividendos a cuenta	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Intereses de instrumentos de capital – bonos híbridos perpetuos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Instrumentos de capital – bonos híbridos perpetuos	-	-	-	2,214	-	-	-	-	-
Reserva para pagos basados en acciones (bonus LTI)	-	-	-	-	-	2	-	-	-
Ajuste monetario por hiperinflación	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cambio en el alcance de la consolidación	-	-	-	-	-	-	-	(10)	-
Transacciones en participaciones no controladoras	-	-	-	-	-	-	(705)	(1)	-
Ingresos/(gastos) integrales del período	-	-	-	-	-	-	(98)	(1)	169
<i>de los cuales</i>									
- otros ingresos integrales	-	-	-	-	-	-	(98)	(1)	169
- beneficio/(pérdida) del período	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Al 31 de marzo de 2021	10,167	7,476	(3)	4,600	2,034	2,270	(7,849)	(1,929)	(73)

Reserva de la Valoración De los instrumentos Financieros en	Reserva de capital-Inversiones	Reserva	Reserva por cesión de participaciones Sin pérdida de	Reserva por Adquisiciones De intereses no	Ganancias no	Patrimonio Neto atribuible A propietarios De la matriz	Intereses No controladores	Total patrimonio
FVOCI	contabilizadas	actuarial	control	controladores	distribuida			
21	(119)	(1,043)	(2,381)	(1,572)	19,081	30,377	16,561	46,938
-	-	-	-	-	-	-	(447)	(447)
-	-	-	-	-	-	1	-	1
-	-	109	-	-	(109)	-	-	-
-	-	-	-	-	29	29	45	74
-	-	(13)	-	(33)	(1)	(167)	(374)	(541)
(9)	(19)	7	-	-	1,247	615	(817)	(202)
(9)	(19)	7	-	-	-	(632)	(1,257)	(1,889)
-	-	-	-	-	1,247	1,247	440	1,687
12	(138)	(940)	(2,381)	(1,605)	20,247	30,855	14,968	45,823
(1)	(128)	(1,196)	(2,381)	(1,292)	18,200	28,325	14,032	42,357
-	-	-	-	-	-	-	(251)	(251)
-	-	-	-	-	(8)	(8)	-	(8)
-	-	-	-	-	-	2,214	-	2,214
-	-	-	-	-	-	2	-	2
-	-	-	-	-	59	59	60	119
-	10	-	-	-	-	-	31	31
-	-	(81)	-	327	(6)	(466)	(792)	(1,258)
4	(19)	-	-	-	1,176	1,231	271	1,502
4	(19)	-	-	-	-	55	(48)	7
-	-	-	-	-	1,176	1,176	319	1,495
3	(137)	(1,277)	(2,381)	(965)	19,421	31,357	13,351	44,708

Estado de Flujo de efectivo condensado consolidado

Millones de euros	1er trimestre	
	2021	2020
Resultado antes de impuestos	2,138	2,488
Ajustes por:		
Pérdidas netas por deterioro de los créditos comerciales y otros activos financieros	195	232
Depreciación, amortización y otras pérdidas de valor	1,371	1,367
Gastos financieros netos	421	618
Ganancias netas de inversiones contabilizadas por puesta en equivalencia	(34)	3
Cambios en el capital circulante neto:		
- Existencias	(311)	(106)
- cuentas por cobrar comerciales	(568)	(472)
- cuentas por pagar comerciales	(161)	(1,617)
- otros activos contractuales	(50)	(9)
- otros pasivos contractuales	(97)	(181)
- otros activos/pasivos	207	946
Gastos de intereses y otros gastos e ingresos financieros pagados y recibidos	(400)	(375)
Otros cambios	(162)	(841)
Flujos de caja de las actividades de explotación (A)	2,549	2,053
Inversiones en inmovilizado material, intangible y activos contractuales no corrientes	(2,055)	(1,870)
Inversiones en entidades (o unidades de negocio) menos efectivo y equivalentes de efectivo adquiridos	(208)	(4)
Cesiones de entidades (o unidades de negocio) menos efectivo y equivalentes de efectivo vendidos	51	39
(Aumento)/Disminución de otras actividades de inversión	28	12
Flujos de caja utilizados en actividades de inversión (B)	(2,184)	(1,823)
Nuevos empréstitos a largo plazo	272	1,511
Amortización de préstamos	(606)	(1,123)
Otros cambios en la deuda financiera neta	(944)	602
Pagos por adquisición de participaciones sin cambio de control y otras operaciones en participaciones no dominantes	(1)	(130)
Emisiones/(reembolsos) de bonos híbridos	2,214	-
Cupones pagados a los tenedores de bonos híbridos	(8)	-
Dividendos y dividendos a cuenta pagados	(2,048)	(2,182)
Flujos de caja utilizados en actividades de financiación (C)	(1,121)	(1,322)
Impacto de las fluctuaciones de los tipos de cambio en el efectivo y los equivalentes de efectivo (D)	(12)	(287)
Aumento/(Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo (A+B+C+D)	(768)	(1,379)
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo (1)	6,002	9,080
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo (2)	5,234	7,701

- (1) De los cuales, efectivo y equivalentes de efectivo equivalen a 5.906 millones de euros a 1 de enero de 2021 (9.029 millones de euros a 1 de enero de 2020), valores a corto plazo equivalentes a 67 millones de euros a 1 de enero de 2021 (51 millones de euros a 1 de enero de 2020) y efectivo y equivalentes de efectivo pertenecientes a "Activos mantenidos para la venta" por un importe de 29 millones de euros a 1 de enero de 2021.
- (2) De los cuales, efectivo y equivalentes de efectivo por valor de 5.138 millones de euros a 31 de marzo de 2021 (7.642 millones de euros a 31 de marzo de 2020), valores a corto plazo por valor de 74 millones de euros a 31 de marzo de 2021 (59 millones de euros a 31 de marzo de 2020) y efectivo y equivalentes de efectivo correspondientes a "Activos mantenidos para la venta" por valor de 22 millones de euros a 31 de marzo de 2021.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS AL 31 DE MARZO 2021

1. Políticas contables y criterios de medición

Las normas contables adoptadas, los criterios de reconocimiento y valoración y los criterios y métodos de consolidación utilizados para los estados financieros consolidados resumidos a 31 de marzo de 2021 son los mismos que los adoptados para los estados financieros consolidados a 31 de diciembre de 2020 (para más información, véase el informe correspondiente). Además, a partir del 1 de enero de 2021, las siguientes modificaciones de las normas contables son aplicables al Grupo Enel.

- > *"Modificación de la NIIF 16: Concesiones de alquiler relacionadas con COVID 19", emitida el 28 de mayo de 2020 para permitir a los arrendatarios no contabilizar las concesiones de alquiler (holguras en el pago de la renta, aplazamiento de los pagos del arrendamiento, reducciones de la renta durante un periodo de tiempo, posiblemente seguidas de aumentos de la renta en periodos futuros) como modificaciones del contrato de arrendamiento si son una consecuencia directa de la pandemia de COVID-19 y cumplen ciertas condiciones. Según la NIIF 16, una modificación del arrendamiento es un cambio en el alcance de un arrendamiento, o en la consideración de un arrendamiento, que no formaba parte de los términos y condiciones originales del mismo. Por lo tanto, las concesiones de alquiler representarían modificaciones del contrato de arrendamiento a menos que estuvieran previstas en el contrato original. La modificación se aplica únicamente a los arrendatarios, mientras que los arrendadores deben aplicar las disposiciones actuales de la NIIF 16.*
- > *"Modificaciones a la NIIF 9, NIC 39, NIIF 7 y NIIF 16 - Reforma de los índices de referencia de los tipos de interés - Fase 2", emitidas en agosto de 2020. Las modificaciones complementan las emitidas en 2019 (Reforma de los índices de referencia de los tipos de interés - Fase 1) y*

abordan cuestiones que podrían afectar a la información financiera después de que un índice de referencia haya sido reformado o sustituido por un índice de referencia alternativo. Los objetivos de las modificaciones de la Fase 2 son ayudar a las empresas (i) en la aplicación de las NIIF cuando se produzcan cambios en los flujos de efectivo contractuales o en las relaciones de cobertura debido a la reforma de los índices de referencia para determinar los tipos de interés; y (ii) en el suministro de información a los usuarios de los estados financieros.

Además, cuando dejen de aplicarse las exenciones de la fase 1, las empresas deberán modificar la documentación de la relación de cobertura para reflejar los cambios exigidos por la reforma del IBOR antes de que finalice el año en que se realicen los cambios (dichos cambios no constituyen la interrupción de la relación de cobertura). Cuando se modifique la descripción de un elemento cubierto en la documentación de la relación de cobertura, se considerará que los importes acumulados en la reserva de cobertura se basan en el tipo de referencia alternativo a partir del cual se determinarán los futuros flujos de efectivo cubiertos.

Las modificaciones exigirán que se facilite información adicional sobre la exposición de la entidad a los riesgos derivados de la reforma de los tipos de interés de referencia y las actividades de gestión del riesgo conexas.

Estacionalidad

El volumen de negocios y los resultados del Grupo pueden verse afectados, aunque ligeramente, por la evolución de las condiciones meteorológicas. En concreto, en los periodos más cálidos del año, las ventas de gas disminuyen, mientras que en los periodos en los que las fábricas están cerradas por vacaciones, las ventas de electricidad disminuyen. Teniendo en cuenta el escaso impacto financiero de estas variaciones, y considerando que las operaciones del Grupo se extienden por ambos hemisferios, no se proporciona información adicional (requerida por la NIC 34.21) para la evolución de los 12 meses terminados el 31 de marzo de 2021.

2. 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 denominación se determina tras la evaluación de una serie de circunstancias cualitativas y cuantitativas, entre las que se encuentra la presencia de una tasa de inflación acumulada superior al 100% en los tres últimos años.

Para la elaboración de estos estados financieros condensados y de acuerdo con la NIC 29, algunas partidas de los balances de las empresas participadas en Argentina han sido recalculadas aplicando el índice general de precios al consumo a los datos históricos, con el fin de reflejar la evolución del poder adquisitivo del peso argentino a la fecha de cierre de los estados financieros de dichas empresas.

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. Los efectos contables de esta revalorización, además de estar ya reflejados en el balance de apertura, incluyen también los cambios producidos durante el periodo. Más concretamente, el efecto de la revalorización de las partidas no monetarias, de los componentes del patrimonio neto y de los componentes de la cuenta de resultados reconocidos en los tres primeros meses de 2021 se ha reconocido en una línea específica de la cuenta de resultados, dentro de los ingresos y gastos financieros. El efecto fiscal asociado se reconoció en los impuestos del periodo.

Para tener en cuenta también el impacto de la hiperinflación en el tipo de cambio de la moneda local, los saldos de la cuenta de resultados expresados en la moneda hiperinflacionaria se han convertido a la moneda de presentación del Grupo (euro) aplicando, de acuerdo con la NIC 21, el tipo de cambio de cierre en lugar del tipo medio del periodo para ajustar estos importes a valores corrientes.

Las variaciones acumuladas de los índices generales de precios desde el 31 de diciembre de 2018 hasta el 31 de marzo de 2021 se muestran en la siguiente tabla.

Periodos	Variación acumulada del índice general de precios al consumo
Del 1 de julio de 2009 al 31 de diciembre de 2018	346.30%
Del 1 de enero de 2019 al 31 de diciembre de 2019	54.46%
Del 1 de enero de 2020 al 31 de diciembre de 2020	35.41%
Del 1 de enero de 2021 al 31 de marzo de 2021	11.76%

En el primer trimestre de 2021, la aplicación de la NIC 29 generó unos ingresos financieros netos (brutos de impuestos) de 15 millones de euros.

Los cuadros siguientes recogen los efectos de la NIC 29 sobre el balance a 31 de marzo de 2021 y el impacto de la hiperinflación sobre las principales partidas de la cuenta de resultados para el primer trimestre de 2021, diferenciando el relativo a la revalorización sobre la base del índice general de precios al consumo y el debido a la aplicación del tipo de cambio de cierre en lugar del tipo de cambio medio del periodo, de conformidad con las disposiciones de la NIC 21 para las economías hiperinflacionarias.

Millones de euros	Efecto acumulado de la hiperinflación al 31 de diciembre de 2020	Efecto de la hiperinflación en el periodo	Diferencias de cambio	Efecto acumulado de la hiperinflación al 31 de marzo de 2021
Activos totales	962	147	(129)	980
Pasivos totales	192	45	(5)	232
Patrimonio	770	102 ⁽¹⁾	(124)	748

(1) La cifra incluye la pérdida de los tres primeros meses del 2021, equivalente a 17 millones de euros.

Millones de euros	Primer trimestre de 2021		
	NIIF 29	Diferencia de cambio	Total
Ingresos	6	(2)	4
Costos	17	(2)	15
Ingresos de explotación	(11)	-	(11)
Ingresos/(gastos) financieros netos	4	-	5
Ingresos/(gastos) netos por hiperinflación	15	-	15
Ganancias (pérdidas) antes de impuestos	8	1	9
Impuestos sobre la renta	25	1	26
Pérdida del ejercicio (propietarios de la matriz y participaciones no controladoras)	(17)	-	(17)
Atribuible a los propietarios de la matriz	(3)	-	(3)
Atribuible a las participaciones no dominantes	(14)	-	(14)

3. Principales cambios en el ámbito de la consolidación

Al 31 de marzo de 2021, el alcance de la consolidación ha cambiado con respecto a 31 de marzo de 2020 y 31 de diciembre de 2020, como resultado de las siguientes operaciones principales.

2020

- › En enero de 2020, se vendió la empresa del proyecto Wild Plains, propiedad al 100% de Tradewind. La venta no tuvo impacto en los resultados.

2021

- › El 8 de enero de 2021 se concretó la venta del 100% de Tynemouth Energy Storage por 1 millón de euros. La venta no tuvo un impacto significativo en los resultados.
- › El 20 de enero de 2021, se finalizó la venta del 100% de Enel Green Power Bulgaria por 35 millones de euros. La venta no tuvo un impacto significativo en los resultados.
- › El 10 de marzo de 2021, Enel Green Power Italia adquirió el 100% de e-Solar Srl, propietaria de un proyecto fotovoltaico con una capacidad autorizada de 170,11 MW, por 2,7 millones de euros.
- › El 29 de marzo de 2021, Enel X Srl adquirió el 100% de CityPoste Payment SpA, una empresa italiana que ofrece a los consumidores acceso a servicios de pago a través de canales físicos y digitales, permitiéndoles realizar numerosos tipos de transacciones con entidades del sector privado y público.
- › En el primer trimestre de 2021, Enel Green Power España adquirió el 100% de 13 empresas de energías

renovables en España por un total de 46 millones de euros.

- › En el primer trimestre de 2021, el perímetro de consolidación cambió con la consolidación global de las empresas australianas de energías renovables, que anteriormente se contabilizaban por el método de la participación, debido a un cambio en los acuerdos de gobernanza de las empresas, sin la adquisición de una participación adicional.

Otros cambios

Además de los cambios en el perímetro de consolidación mencionados anteriormente, las siguientes operaciones, que aunque no suponen una adquisición o pérdida de control, han dado lugar a un cambio en la participación del Grupo en las empresas participadas:

- › el 15 de marzo, Enel SpA lanzó una oferta pública de adquisición voluntaria parcial de hasta un máximo de 7,608,631,104 acciones de Enel Américas, equivalente al 10% del capital social a esa fecha. A 31 de marzo de 2021, la participación del Grupo había alcanzado el 75%.

Adquisición del pago de CityPoste

El 29 de marzo de 2021, Enel X Srl adquirió el 100% de CityPoste Payment SpA, una entidad de pago autorizada para operar por el Banco de Italia, para la prestación de servicios de pago, a través del canal digital (mediante una plataforma propia) y del canal físico (su red de puntos de venta).

El Grupo determinará el valor razonable de los activos adquiridos y los pasivos asumidos en los 12 meses siguientes a la fecha de adquisición.

DETERMINACIÓN DE LA PLUSVALÍA

Millones de euros	
Activos netos adquiridos	2
Costo de la adquisición	19
<i>(de los cuales pagados en efectivo)</i>	<i>19</i>
Plusvalía	17

Adquisiciones de empresas de energías renovables en España

En el primer trimestre de 2021 Enel Green Power España adquirió el 100% de 13 empresas de energías renovables por un total de 46 millones de euros para el desarrollo y construcción de plantas fotovoltaicas y eólicas en España.

DETERMINACIÓN DE LA PLUSVALÍA

Millones de euros	
Activos netos adquiridos	46
Coste de la adquisición	46
<i>(de los cuales pagados en efectivo)</i>	<i>20</i>
Goodwill/(Badwill)	-

4. COVID-19

En línea con las recomendaciones de la AEVM, contenidas en las declaraciones públicas¹ publicadas en marzo, mayo, julio y octubre de 2020, y del CONSOB, contenidas en los avisos de advertencia núm. 6/20 de 9 de abril de 2020, n° 8/20 de 16 de julio de 2020 y n° 1/21 de 16 de febrero de 2021, el Grupo ha continuado haciendo un seguimiento minucioso de la evolución de la pandemia de COVID-19 en lo que respecta a las principales zonas afectadas por la misma y en los principales países en los que opera, como ya se comentó en el Informe Anual Integrado a 31 de diciembre de 2020, con el fin de evaluar, en función de nuestras circunstancias corporativas específicas y de la disponibilidad de información fiable, la magnitud del impacto de la COVID-19 en las operaciones, el rendimiento y la

posición financiera del Grupo a 31 de marzo de 2021. A este respecto, cabe señalar que las cifras registradas en el primer trimestre de 2021 no se vieron afectadas de forma significativa por la pandemia de COVID-19. En particular, la evolución de la cifra de negocios y de los créditos en el periodo comparado con el periodo anterior no presentó ninguna evolución anómala atribuible a los efectos directos y/o indirectos de la pandemia.

Los activos no financieros y las posibles pérdidas de valor reconocidas (NIC 36), así como la valoración de las cuentas por cobrar comerciales (NIIF 9), tampoco experimentaron cambios significativos en comparación con el 31 de diciembre de 2020 como consecuencia de la pandemia de COVID-19 que requirieran un análisis más detallado.

Por último, en el primer trimestre de 2021 se iniciaron las campañas de vacunación en los distintos países en los que opera el Grupo y Enel está firmemente comprometida con la asistencia y el apoyo a los empleados para que participen en estas campañas.

(1) ESMA 71-99-1290 de 11 de marzo de 2020, ESMA 32-63-951 de 25 de marzo de 2020, ESMA 31-67-742 de 27 de marzo de 2020, ESMA 32-63-972 de 20 de mayo de 2020 y ESMA 32-61-417 de 21 de julio de 2020 y ESMA 32-63-1043 de 28 de octubre de 2020.

5. Información sobre el segmento

La presentación de los resultados y la situación financiera por línea de negocio que aquí se presenta se basa en el

enfoque utilizado por la dirección para el seguimiento de los resultados del Grupo en los dos periodos comparados. Para más información sobre la evolución de los resultados y de la situación financiera que caracterizó el periodo analizado, véase la sección correspondiente de este Informe Financiero Intermedio.

Resultados por línea de negocio

1ER TRIMESTRE DE 2021

Millones de euros	Generación y comercialización de energía térmica	Enel Green Power	Infraestructura y redes	Mercados de usuarios finales	Enel X	Servicios	Otros, eliminaciones y ajustes	Total
Ingresos y otros ingresos procedentes de terceros	5,260	1,888	4,299	5,032	250	393	(15)	17,107
Ingresos y otros ingresos de transacciones con otros segmentos	445	67	317	3,224	41	15	(4,109)	-
Ingresos totales	5,705	1,955	4,616	8,256	291	408	(4,124)	17,107
Costos totales	5,615	905	2,922	7,290	250	394	(4,078)	13,298
Ingresos/(gastos) netos de la gestión del riesgo de las materias primas	335	2	-	(58)	-	1	2	282
Depreciación y amortización	223	311	652	96	35	44	8	1,369
Pérdidas por deterioro	2	4	10	237	10	-	1	264
Ganancias por deterioro	(2)	(5)	(7)	(48)	(5)	-	-	(67)
Beneficio/(pérdida) de explotación	202	742	1,039	623	1	(29)	(53)	2,525
Gastos de capital	96	842⁽¹⁾	910	108	53	22	4	2,035

(1) No incluye 20 millones de euros relativos a unidades clasificadas como "mantenidas para la venta".

1ER TRIMESTRE DEL 2021

Millones de euros	Generación y comercialización de energía térmica	Enel Green Power	Infraestructura y redes	Mercados de usuarios finales	Enel X	Servicios	Otros, eliminaciones y ajustes	Total
Ingresos y otros ingresos procedentes de terceros	8,234	1,756	4,591	4,847	189	377	(9)	19,985
Ingresos y otros ingresos de transacciones con otros segmentos	340	63	371	3,514	34	18	(4,340)	-
Ingresos totales	8,574	1,819	4,962	8,361	223	395	(4,349)	19,985
Costos totales	7,156	690	3,017	7,353	216	367	(4,314)	14,485
Ingresos/(gastos) netos de la gestión del riesgo de las materias primas	(726)	9	-	(75)	-	(5)	5	(792)
Depreciación y amortización	227	314	680	89	32	39	8	1,389
Pérdidas por deterioro	11	1	7	257	1	1	(1)	277
Ganancias por deterioro	(21)	(3)	(5)	(40)	-	-	2	(67)
Beneficio/(pérdida) de explotación	475	826	1,263	627	(26)	(17)	(39)	3,109
Gastos de capital	82	750	886	93	49	6	4	1,870

Posición financiera por línea de negocio

AL 31 DE MARZO DEL 2021

Millones de euros	Generación y comercialización de energía térmica	Enel Green Power	Infraestructura y redes	Mercados de usuarios finales	Enel X	Servicios	Otros, eliminaciones y ajustes	Total
Propiedad, planta y equipo	10,656	31,783	36,972	147	517	683	8	80,766
Activos intangibles	178	5,009	21,162	3,794	719	415	74	31,351
Activos contractuales no corrientes y corrientes	3	(2)	359	-	80	23	117	580
Créditos comerciales	2,734	1,873	6,772	4,214	423	753	(4,509)	12,260
Otros	2,629	752	2,610	890	334	800	(712)	7,303
Activos de explotación	16,200⁽¹⁾	39,415⁽²⁾	67,875	9,045	2,073	2,674	(5,022)	132,260
Acreeedores comerciales	2,746	2,022	5,791	5,113	472	766	(4,161)	12,749
Pasivos contractuales corrientes y no corrientes	95	107	7,138	22	41	7	(42)	7,368
Provisiones diversas	3,504	951	3,678	394	47	588	492	9,654
Otros	1,370	1,482	7,954	2,224	213	312	529	14,084
Pasivos de explotación	7,715	4,562⁽³⁾	24,561	7,753	773	1,673	(3,182)	43,855

(1) De los que 5 millones de euros corresponden a unidades clasificadas como "mantenidas para la venta".

(2) De los que 883 millones de euros corresponden a unidades clasificadas como "mantenidas para la venta".

(3) De los que 32 millones de euros corresponden a unidades clasificadas como "mantenidas para la venta".

A 31 DE DICIEMBRE DE 2020

Millones de euros	Generación y comercialización de energía térmica	Enel Green Power	Infraestructura y redes	Mercados de usuarios finales	Enel X	Servicios	Otros, eliminaciones y ajustes	Total
Propiedad, planta y equipo	10,747	30,655	36,718	154	516	699	10	79,499
Activos intangibles	184	4,883	21,490	3,775	676	418	79	31,505
Activos contractuales no corrientes y corrientes	4	1	340	-	42	14	79	480
Créditos comerciales	2,670	2,053	6,493	4,034	358	755	(4,311)	12,052
Otros	1,433	1,095	2,674	756	297	769	(812)	6,212
Activos de explotación	15,038⁽¹⁾	38,687⁽²⁾	67,715	8,719	1,889⁽³⁾	2,655	(4,955)	129,748
Acreeedores comerciales	2,816	2,751	5,405	4,678	426	868	(4,061)	12,883
Pasivos contractuales corrientes y no corrientes	147	152	7,172	42	5	8	(60)	7,466
Provisiones diversas	3,528	947	3,794	400	46	603	479	9,797
Otros	1,133	1,434	7,856	2,245	179	1,101	284	14,232
Pasivos de explotación	7,624	5,284⁽⁴⁾	24,227	7,365	656	2,580	(3,358)	44,378

(1) De los que 3 millones de euros corresponden a unidades clasificadas como "mantenidas para la venta".

(2) De los que 855 millones de euros corresponden a unidades clasificadas como "mantenidas para la venta".

(3) De los que 11 millones de euros corresponden a unidades clasificadas como "mantenidas para la venta".

(4) De ellos, 35 millones de euros en unidades clasificadas como "mantenidas para la venta".

La siguiente tabla concilia los activos y pasivos de los segmentos con las cifras consolidadas.

Millones de euros	al 31 de marzo de 2021	Al 31 de diciembre del 2020
Activos totales	167,814	163,453
Inversiones contabilizadas por el método de la participación	848	861
Otros activos financieros no corrientes	6,636	6,395
Activos fiscales no corrientes incluidos en "Otros activos no corrientes"	1,766	1,539
Otros activos financieros corrientes	10,235	8,584
Efectivo y equivalentes de efectivo	5,138	5,906
Activos por impuestos diferidos	8,200	8,578
Activos fiscales	2,204	1,294
Activos financieros y fiscales de "Activos mantenidos para la venta"	527	548
Activos de los segmentos	132,260	129,748
Total del pasivo	123,106	121,096
Préstamos a largo plazo	50,415	49,519
Pasivo financiero no corriente	3,217	3,606
Empréstitos a corto plazo	4,739	6,345
Parte corriente de los empréstitos a largo plazo	3,150	3,168
Otros pasivos financieros corrientes	6,172	4,153
Pasivos por impuestos diferidos	7,692	7,797
Pasivos por impuesto sobre la renta	846	471
Otros pasivos fiscales	2,226	886
Pasivos financieros y fiscales de "Pasivos incluidos en grupos enajenados mantenidos para la venta"	794	773
Pasivos de los segmentos	43,855	44,378

Ingresos

6.a Ingresos - 17.107 millones de euros

Millions of euro	1er trimestre			
	2021	2020	Change	
Venta de electricidad	9,095	9,168	(73)	-0.8%
Transporte de electricidad	2,666	2,580	86	3.3%
Tarifas de los operadores de red	225	252	(27)	-10.7%
Transferencias de los operadores del mercado institucional	330	437	(107)	-24.5%
Venta de gas	1,197	1,231	(34)	-2.8%
Transporte de gas	237	251	(14)	-5.6%
Venta de combustibles	241	209	32	15.3%
Tasas de conexión a las redes de electricidad y gas	184	186	(2)	-1.1%
Contratos de construcción	159	185	(26)	-14.1%
Venta de certificados medioambientales	27	12	15	-
Venta de servicios de valor añadido (1)	219	194	25	12.9%
Otras ventas y servicios (1)	179	181	(2)	-1.1%
Total ingresos NIIF 15	14,759	14,886	(127)	-0.9%
Venta de materias primas energéticas en virtud de contratos con liquidación física (NIIF 9)	3,300	2,009	1,291	64.3%
Ganancia/(pérdida) del valor razonable de los derivados sobre la venta de materias primas con liquidación física (NIIF 9)	(1,293)	2,744	(4,037)	-
Subvenciones para certificados medioambientales	67	103	(36)	-35.0%
Reembolsos diversos	73	74	(1)	-1.4%
Ganancia en la venta de filiales, asociadas, negocios conjuntos, operaciones conjuntas y activos no corrientes mantenidos para la venta	-	4	(4)	-
Beneficios en la venta de inmovilizado material e inmaterial	1	1	-	-
Otros ingresos	200	164	36	22.0%
Total ingresos	17,107	19,985	(2,878)	-14.4%

(1) La cifra para 2020 refleja la reclasificación de 134 millones de euros de "Otras ventas y servicios" a "Venta de servicios de valor añadido".

En el primer trimestre de 2021, los ingresos por "venta de electricidad" ascendieron a 9.095 millones de euros, lo que supone un descenso de 73 millones de euros respecto al mismo periodo del año anterior (-0,8%). La reducción se debe principalmente a:

- › una importante reducción de los ingresos en América Latina (214 millones de euros), que refleja en gran medida la depreciación de las monedas locales frente al euro, principalmente en Brasil, Argentina, Colombia y Perú;
- › una reducción de los ingresos por la venta de electricidad a los usuarios finales, principalmente debido a la reducción de los volúmenes vendidos en España y Rumanía.

Estos efectos fueron parcialmente compensados por:

- › el reconocimiento de una indemnización pagada a Endesa (188 millones de euros) para compensar la reducción de la remuneración pasada respecto a los derechos de emisión

de CO2 concedidos a Endesa en el marco del "Plan Nacional de Asignación de Derechos de Emisión" (PNA);

- › un aumento de los ingresos por la venta de electricidad a los usuarios finales en Italia, debido principalmente a un aumento de los volúmenes vendidos en el mercado libre (+74 millones de euros) y a mayores pagos de compensación relacionados con el aumento de los costes de compra en el mercado regulado (+72 millones de euros);
- › un aumento de los ingresos registrados por Enel Global Trading (+23 millones de euros) debido principalmente a la mejora de los resultados obtenidos en el mercado al contado en Italia.

El aumento de 86 millones de euros en los ingresos del "transporte de electricidad" (+3,3%) en comparación con el primer trimestre de 2021 refleja esencialmente un aumento de las tarifas obligatorias establecidas para 2021 en Italia.

Las "transferencias de los operadores del mercado institucional" disminuyeron en 107 millones de euros en comparación con el primer trimestre de 2020, debido principalmente a una reducción de los reembolsos de los costes de generación extrapeninsular en España como resultado de una disminución de los costes incurridos.

La disminución de 34 millones (-2,8%) en los ingresos por "venta de gas" en comparación con el 1er Trimestre de 2020 se debe principalmente a una reducción de las cantidades vendidas y a la disminución de los precios en Italia (-115 millones de euros). Estos efectos negativos se vieron parcialmente compensados por un aumento de los volúmenes de venta y de los precios en España (+80 millones de euros).

El aumento de los ingresos procedentes de la "venta de productos energéticos en virtud de contratos con liquidación física" (+1.291 millones de euros) se refiere principalmente a las ventas de gas. Este efecto positivo fue más que compensado por la pérdida en las mediciones del valor razonable de estos contratos (-4.037 millones de euros), principalmente para el gas.

El siguiente cuadro muestra los ingresos netos en relación con los contratos de compra y venta de materias primas con liquidación física valorados a valor razonable con cambios en resultados dentro del ámbito de aplicación de la NIIF 9.

Millones de euros	1 er trimestre			
	2021	2020	Change	
Contratos de venta de materias primas energéticas con liquidación física (dentro del alcance de la NIIF 9)				
Electricidad				
Venta de electricidad	508	611	(103)	-20.3%
Ganancia/(pérdida) del valor razonable de los contratos de venta de electricidad	(150)	502	(652)	-
Total electricidad	358	1,113	(755)	-
Gas				
Venta de gas	2,788	1,396	1,392	49.9%
Ganancia/(pérdida) del valor razonable de los contratos de venta de gas	(1,010)	2,130	(3,140)	-
Total de gas	1,778	3,526	(1,748)	-98.3%
Certificados medioambientales				
Venta de certificados medioambientales	4	2	2	50.0%
Ganancia/(pérdida) del valor razonable de los contratos de venta de certificados medioambientales	(133)	112	(245)	-
Total de certificados medioambientales	(129)	114	(243)	-
Total de ingresos	2,007	4,753	(2,746)	-
Contratos de compra de materias primas energéticas con liquidación física (dentro del alcance de la NIIF 9)				
Electricidad				
Compra de electricidad	278	921	(643)	-
Ganancia/(pérdida) del valor razonable de los contratos de compra de electricidad	(88)	(21)	(67)	-76.1%
Total electricidad	190	900	(710)	-
Gas				
Compra de gas	1,920	1,516	404	21.0%
Ganancia/(pérdida) del valor razonable de los contratos de compra de gas	(778)	1,819	(2,597)	-
Total de gas	1,142	3,335	(2,193)	-
Certificados medioambientales				
Compra de certificados medioambientales	(166)	24	(190)	-
Ganancia/(pérdida) del valor razonable de los contratos de compra de certificados medioambientales	(118)	111	(229)	-
Total de certificados medioambientales	(284)	135	(419)	-
Total de gastos	1,048	4,370	(3,322)	-
Ingresos netos	959	383	576	60.1%

"Subvenciones para certificados medioambientales", que asciende a 67 millones de euros, disminuyó en 36 millones de euros en comparación con el año anterior, principalmente en e-distribuzione debido a la disminución de las subvenciones recibidas del Fondo de Servicios Energéticos y Medioambientales para los certificados de eficiencia energética (CEE), lo que refleja principalmente la disminución de las cantidades gestionadas.

Los "Otros ingresos" registraron un aumento de 36 millones de euros, debido principalmente a:

- › el reconocimiento de 26 millones de euros en ingresos por nuevas iniciativas comerciales en Enel X Italia;
- › un aumento de 14 millones de euros en ingresos por asociaciones fiscales en Enel Green Power North America.

Costos

6.b Costos - 14.864 millones de euros

Millones de euros	1er trimestre			
	2021	2020	Change	
Compras de electricidad	4,239	4,234	5	0.1%
Consumo de combustible para la generación de electricidad	663	753	(90)	-12.0%
Combustible para comercio y gas para venta a usuarios finales	2,800	4,108	(1,308)	-31.8%
Materiales	360	540	(180)	-33.3%
Personal	1,158	742	416	56.1%
Servicios, arrendamientos y alquileres	3,972	3,915	57	1.5%
Depreciación, amortización y pérdidas por deterioro	1,566	1,599	(33)	-2.1%
Costos de los certificados medioambientales	175	170	5	2.9%
Otros gastos de explotación	452	472	(20)	-4.2%
Costes capitalizados	(521)	(449)	(72)	16.0%
Total	14,864	16,084	(1,220)	-7.6%

El descenso de los costes de "consumo de combustible para la generación de electricidad" se debe principalmente a la disminución del volumen de generación térmica en España.

El descenso de los costes de compra de "combustible para comercialización y gas para venta a usuarios finales" refleja la disminución de los volúmenes manejados, debido principalmente a la reducción de los costes de compra de gas.

Los costes de "materiales" disminuyeron esencialmente debido a la reducción de los costes de compra de derechos de CO2 (-245 millones de euros), lo que refleja principalmente la medición del valor razonable de los contratos con liquidación física (NIIF 9).

En los tres primeros meses de 2021, el aumento de los costes de "personal" reflejó principalmente el efecto de los menores costes incurridos en España en el primer trimestre del año pasado debido a la modificación del beneficio de descuento eléctrico para los empleados y ex empleados tras la renovación y la entrada en vigor del V Convenio Colectivo de Endesa, que produjo una reducción de 515 millones de euros en el pasivo asociado, sólo parcialmente compensado por el aumento de 133 millones de euros en los costes incurridos en España en el primer trimestre del año pasado en relación con los cargos por incentivos de terminación anticipada.

La fuerza de trabajo del Grupo Enel a 31 de marzo de 2021 era de 66.438 personas, de las cuales 38.307 trabajaban en el extranjero. En los tres primeros meses

de 2021, la plantilla se redujo en 279 personas, reflejando el equilibrio entre las nuevas contrataciones y las bajas (-302), parcialmente compensado por el cambio en el perímetro de consolidación (+23), que refleja principalmente la venta de Enel Green Power Bulgaria y la adquisición de CityPoste Payment SpA en Italia.

La variación global respecto al 31 de diciembre de 2020 se desglosa de la siguiente manera:

Saldo a 31 de diciembre de 2020	66,717
Contrataciones	878
Bajas	(1,180)
Variación del ámbito de consolidación	23
Saldo a 31 de marzo de 2021	66,438

El aumento de los costes de "servicios, arrendamientos y alquileres" se debe principalmente a un aumento de los costes de transporte, sobre todo en Italia y España, como consecuencia de un aumento de los volúmenes comprados y de los precios aplicados.

La reducción de las "depreciaciones, amortizaciones y pérdidas por deterioro" refleja principalmente las menores pérdidas por deterioro reconocidas en los créditos comerciales en el primer trimestre de 2021.

En los tres primeros meses de 2021, los "costes capitalizados" aumentaron en 72 millones de euros en comparación con el mismo periodo del año anterior, atribuibles casi en su totalidad a la Línea de Negocio de Infraestructuras y Redes, reflejando principalmente las

6.c Ingresos/(gastos) netos de los derivados de la renta variable - 282 millones de euros

Los ingresos netos de los derivados de materias primas ascendieron a 282 millones de euros en los tres primeros meses de 2021 (gasto neto de 792 millones de euros en el mismo periodo de 2020) y se desglosan como sigue:

- › gasto neto en derivados de cobertura de flujos de efectivo por valor de 54 millones de euros (ingreso neto de 7 millones de euros en los tres primeros meses de 2020);
- › ingresos netos por derivados a valor razonable con cambios en resultados por valor de 336 millones de euros (gasto neto de 799 millones de euros en los tres primeros meses de 2020).

6.d Gastos financieros netos 421 millones de euros

Los gastos financieros netos disminuyeron en 197 millones de euros con respecto al mismo periodo de 2020.

Más concretamente, los ingresos financieros en los tres primeros meses de 2021 ascendieron a 2.047 millones de euros, lo que supone un aumento de 608 millones de euros respecto al mismo periodo de 2020 (1.439 millones de euros). La variación refleja principalmente los siguientes factores:

- › un aumento de 483 millones de euros en los ingresos procedentes de instrumentos derivados, principalmente en relación con la valoración de los contratos pendientes para cubrir el riesgo de fluctuación de los tipos de cambio de los préstamos denominados en divisas;
- › el reconocimiento de un ingreso financiero de 70 millones de euros en España por los intereses de demora devengados por el derecho de Endesa a ser indemnizada por la reducción pasada de su retribución relativa a la concesión de derechos de emisión de CO₂ en el marco del "Plan Nacional de Asignación de Derechos de Emisión" (PNA);
- › un aumento de 42 millones de euros en ganancias de cambio.

Los gastos financieros en los tres primeros meses de 2021 ascendieron a 2.483 millones de euros, lo que supone un aumento de 408 millones de euros en comparación con los tres primeros meses de 2020. La variación se debe principalmente a los siguientes factores:

- › un aumento de 357 millones de euros en pérdidas por cambio de moneda;
- › un aumento de 84 millones de euros en gastos por instrumentos derivados, atribuible principalmente a la valoración de los contratos pendientes para cubrir el riesgo de fluctuación de los tipos de cambio de los préstamos denominados en moneda extranjera.

Estos efectos se vieron parcialmente compensados por una disminución de 48 millones de euros en los gastos de intereses sobre el pasivo financiero, que reflejan esencialmente la reducción de los intereses de las obligaciones (62 millones de euros), mientras que los intereses de los empréstitos bancarios aumentaron en 13 millones de euros, principalmente debido a un aumento de los intereses de las líneas de crédito renovables.

Por último, los ingresos netos de los ajustes por hiperinflación reconocidos por las empresas argentinas en aplicación de la NIC 29 relativa a la contabilización de las economías hiperinflacionarias ascendieron a 15 millones de euros en los tres primeros meses de 2021, lo que supone una disminución de 3 millones de euros con respecto al mismo periodo de 2020 (18 millones de euros).

6.e Participación en los beneficios/(pérdidas) de las inversiones contabilizadas por el método de la participación - 34 millones de euros

La participación en el beneficio neto de las inversiones contabilizadas por el método de la participación en los tres primeros meses de 2021 ascendió a 34 millones de euros. La mejora de 37 millones de euros se debe principalmente al beneficio obtenido por Slovak Power Holding.

6.f Impuestos a la renta - 643 millones de euros

Los impuestos sobre la renta del primer trimestre de 2021 ascendieron a 643 millones de euros, lo que equivale al 30,1% del beneficio antes de impuestos (frente al 32,2% de los tres primeros meses de 2020). La disminución del tipo impositivo refleja principalmente:

- › el reconocimiento de activos por impuestos diferidos (26 millones de euros) en el inmovilizado de la empresa de distribución de electricidad en Argentina;
- › la aplicación del régimen fiscal de "beneficio presunto" en Brasil (10 millones de euros);
 - › una disminución de las retenciones fiscales (24 millones), principalmente sobre los dividendos distribuidos durante el periodo o por distribuir. Estos efectos fueron compensados sólo parcialmente por la reversión de un crédito fiscal de Enel Green Power SpA (22 millones de euros) tras la transacción de Astrid, que se completó en abril de 2021 con el objetivo de reorganizar la línea de negocio de Enel Green Power Línea de negocio de Enel Green Power en América Latina.

Activos

7a Activos no corrientes - 130,107 millones de euros

El inmovilizado material e inmaterial, incluidas las inversiones inmobiliarias, ascendía a 97.570 millones de euros a 31 de marzo de 2021, lo que supone un aumento de 1.081 millones de euros. La variación se debe principalmente a las inversiones realizadas en el periodo (1.914 millones de euros), a las ganancias por cambio de moneda (56 millones de euros) y a los cambios en el perímetro de consolidación (331 millones de euros). Estos últimos son atribuibles a la consolidación de las empresas Bungala en Australia, que anteriormente se contabilizaban por el método de la participación, y a la adquisición por parte de Enel Green Power España de una serie de plantas eólicas y fotovoltaicas.

Estos impactos positivos fueron parcialmente compensados por las depreciaciones, amortizaciones y pérdidas por deterioro de 1.373 millones de euros.

La plusvalía ascendió a 13.783 millones de euros, con un aumento de 4 millones de euros atribuible al cambio en el perímetro de consolidación asociado a la adquisición de CityPoste Payment SpA. Esto se vio parcialmente

compensado por las pérdidas de cambio registradas en los países de América Latina, especialmente Brasil, y en Rumanía.

Las inversiones contabilizadas por el método de la participación ascendieron a 848 millones de euros, lo que supone una disminución de 13 millones de euros en comparación con el final del año anterior, lo que refleja principalmente:

- › los cambios en OCI relacionados con los derivados de cobertura de flujos de efectivo (23 millones de euros);
- › los efectos negativos de los cambios en el perímetro de consolidación registrados en Australia (32 millones de euros) asociados a la consolidación de las empresas Bungala, que anteriormente se contabilizaban por el método de la participación;
- › los dividendos distribuidos en el periodo por valor de 9 millones de euros, principalmente por Rusenergosbyt y en menor medida por varias empresas españolas. Los efectos fueron compensados por:
- › las ganancias de cambio (15 millones de euros);
- › los beneficios atribuibles al Grupo de las sociedades puestas en equivalencia, con la mayor contribución de Rusenergosbyt y Slovak Power Holding, sólo parcialmente compensados por las pérdidas de otras sociedades.

Otros activos no corrientes incluyen:

Millones de euros	al 31 de marzo de 2021	al 31 de diciembre de 2020	Cambio	
Activos por impuestos diferidos	8,200	8,578	(378)	-4.4%
Créditos y valores incluidos en la deuda financiera neta	2,773	2,745	28	1.0%
Otros activos financieros no corrientes	3,863	3,650	213	5.8%
Derechos de cobro frente a operadores institucionales del mercado	191	186	5	2.7%
Otros créditos a largo plazo	2,879 ⁽¹⁾	2,612 ⁽¹⁾	267	10.2%
Total	17,906	17,771	135	0.8%

(1) The item includes investments in contract assets of €354 million at Mar. 31, 2021 and €462 million at Dec. 31, 2020.

El aumento del periodo, equivalente a 135 millones de euros, refleja esencialmente:

- › un aumento de "otros activos financieros no corrientes", atribuible esencialmente a la evolución del valor razonable de los derivados de cobertura de flujos de efectivo sobre los tipos de cambio y los precios de las materias primas (245 millones de euros);
- › un aumento de "otros créditos a largo plazo", atribuible principalmente a un aumento de los activos fiscales (227 millones de euros) registrados en Brasil en relación con el resultado del litigio PIS/ COFINS y en Italia por Enel X Italia Srl asociado a los créditos fiscales ecobonus, de

bonificación por terremoto y de superbonificación del 110% para determinadas categorías de obras de construcción;

- › una disminución de los "activos por impuestos diferidos", atribuible a la evolución desfavorable de los tipos de cambio en América Latina, la reversión de los activos por impuestos diferidos sobre las diferencias de valor de los activos no corrientes, principalmente en Italia y España, una disminución de los activos por impuestos diferidos vinculados a la evolución del valor razonable de los derivados de cobertura de flujos de efectivo y la reversión de los activos por impuestos diferidos de Enel Iberia, la matriz del grupo fiscal consolidado en España.

7b Activo corriente - 36.293 millones de euros

Las existencias ascendieron a 2.702 millones de euros, con un aumento de 301 millones de euros, la mayor parte de los cuales se reconocieron en Italia, reflejando esencialmente el aumento de las existencias de derechos de emisión de CO2.

Los créditos comerciales ascendieron a 12.257 millones de euros, con un aumento de 211 millones de euros, reconocido principalmente en Italia y España, compensado en parte por la disminución registrada en América Latina, esencialmente como resultado de la depreciación de las monedas locales, especialmente en Brasil.

Los otros activos corrientes se desglosan como sigue.

Millones de euros					
	Al 31 de marzo del 2021	Al 31 de diciembre del 2020	Cambios		
Activos financieros corrientes incluidos en la deuda	4,513	4,971	(458)	-9.2%	
Otros activos financieros corrientes	5,721	3,613	2,108	58.3%	
Activos fiscales	2,204	1,294	910	70.3%	
Cantidades debidas por operadores institucionales del mercado	1,616	1,258	358	28.5%	
Otros importes debidos a corto plazo	2,142	1,648	494	30.0%	
Total	16,196	12,784	3,412	26.7%	

El aumento en el periodo de 3.412 millones de euros se debe a:

- › un aumento de "otros activos financieros corrientes", atribuible esencialmente a la medición del valor razonable de los instrumentos financieros derivados (igual a 5.544 millones de euros a 31 de marzo de 2021 y a 3.471 millones de euros a 31 de diciembre de 2020);
- › un aumento de los "activos fiscales" relativos esencialmente a los créditos de IVA (743 millones de euros);
- › un aumento de los "importes debidos por los operadores institucionales del mercado", que incluyen principalmente importes debidos por el sistema eléctrico italiano de 1.032 millones de euros (890 millones de euros a 31 de diciembre de 2020) y por el sistema eléctrico español de 566 millones de euros (337 millones de euros a 31 de diciembre de 2020). En concreto, en Italia el aumento se debe principalmente a un incremento de los importes debidos por el Fondo de Servicios Energéticos y Medioambientales, reclamados principalmente por Servizio Elettrico Nazionale y relacionados esencialmente con los mecanismos de compensación de compras, mientras que en España el aumento se debe principalmente a la indemnización pagada a Endesa por los derechos de emisión de CO2 concedidos en el marco del "Plan Nacional de Asignación de Derechos de Emisión" (PNA);
- › un aumento de "otros importes debidos a corto plazo", que se debe principalmente a un aumento de los gastos pagados por adelantado, en gran parte por los cánones de desvío de agua para uso industrial, las partidas relacionadas con las primas de personal y de seguros y los importes pagados a terceros y otros créditos diversos;
- › una disminución de los "activos financieros corrientes incluidos en la deuda", debida principalmente a la reducción de otros activos financieros corrientes (447 millones de euros), relacionada esencialmente con una disminución de las garantías en efectivo pagadas a las contrapartes por las operaciones en contratos de derivados.

7.c Activos clasificados como mantenidos para la venta - 1.414 millones de euros

Esta partida incluye esencialmente activos valorados a su valor estimado de realización en función del estado actual de las negociaciones que, a la vista de las decisiones adoptadas por la dirección, cumplen los requisitos de la NIIF 5 para su clasificación en esta partida.

El saldo a 31 de marzo de 2021 se refiere a una serie de empresas de energía renovable en África mantenidas para la venta (926 millones de euros), la inversión por participación en OpEn Fiber (482 millones de euros) y las plantas mantenidas para la venta relacionadas con la unidad de negocio Enel Produzione, representada por el emplazamiento Ettore Majorana de Termini Imerese, así como la planta en manos de la empresa panameña Liano Sanchez Solar Power One SA.

Pasivo y patrimonio

7d Patrimonio neto atribuible a los propietarios de la matriz - 31.357 millones de euros

El incremento de 3.032 millones de euros en los tres primeros meses de 2021 en el patrimonio neto atribuible a los propietarios de la Sociedad Dominante refleja principalmente el beneficio reconocido a través de los resultados del periodo (1.176 millones de euros), el reconocimiento del beneficio reconocido a través de otro ingreso integral (55 millones de euros) y la suscripción de un nuevo bono híbrido perpetuo por un importe, neto de costes de transacción, de 2.214 millones de euros. Estos factores sólo se han visto parcialmente compensados por la disminución de la reserva de conversión de los estados financieros denominados en moneda extranjera correspondientes a los propietarios de la Sociedad dominante tras el cambio de perímetro con la compra del 10% de Enel Américas.

7e Pasivos no corrientes - 79.665 millones de euros

Las deudas a largo plazo ascienden a 50.415 millones de euros (49.519 millones de euros a 31 de diciembre de 2020). Consisten en bonos por un total de 38.964 millones de euros (38.357 millones de euros a 31 de diciembre de 2020), préstamos bancarios por 8.945 millones de euros (8.663 millones de euros a 31 de diciembre de 2020) y otros préstamos por 2.506 millones de euros (2.499 millones de euros a 31 de diciembre de 2020). Esta partida aumentó en 896 millones de euros, principalmente por el incremento de las obligaciones (607 millones de euros), esencialmente por las pérdidas de cambio, y de los empréstitos bancarios (282 millones de euros), principalmente por los nuevos préstamos.

Las provisiones y los pasivos por impuestos diferidos ascendían a 16.210 euros a 31 de marzo de 2021 (16.535 millones de euros a 31 de diciembre de 2020) e incluyen:

- › las prestaciones a los empleados, que ascienden a 2.880 millones de euros, lo que supone un descenso de 84 millones de euros con respecto al 31 de diciembre de 2020, principalmente en América Latina debido a las ganancias de cambio;
- › provisiones para riesgos y gastos por valor de 5.638 millones de euros (5.774 millones de euros a 31 de diciembre de 2020). Esta partida incluye, entre otras

cosas:

- la provisión para litigios de 734 millones de euros (734 millones de euros a 31 de diciembre de 2020);
 - la provisión de desmantelamiento nuclear de 542 millones de euros (596 millones de euros a 31 de diciembre de 2020), cuya reducción refleja principalmente el nuevo cálculo de los costes futuros en España;
 - la provisión de desmantelamiento de plantas y restauración de emplazamientos de 2.037 millones de euros (2.017 millones de euros a 31 de diciembre de 2020);
 - la provisión para impuestos y tasas de 249 millones de euros (288 millones de euros a 31 de diciembre de 2020);
 - la provisión para incentivos por cese anticipado y otros planes de reestructuración de 545 millones de euros (623 millones de euros a 31 de diciembre de 2020), con un aumento atribuible principalmente a España tras la reclasificación de los importes que se prevé utilizar en el año a las provisiones corrientes;
 - la provisión para programas de reestructuración relacionados con la transición energética de 769 millones de euros (759 millones de euros a 31 de diciembre de 2020), cuyo aumento está relacionado con las provisiones reconocidas en Brasil en el primer trimestre de 2021. El componente actual de la provisión asciende a 32 millones de euros, lo que refleja las provisiones reconocidas en Italia y Brasil en el primer trimestre de 2021;
- › los pasivos por impuestos diferidos ascienden a 7.692 millones de euros (7.797 millones de euros a 31 de diciembre de 2020), con una reducción de 105 millones de euros atribuible principalmente a Chile para su compensación con activos por impuestos diferidos análogos.

Otros pasivos no corrientes ascendieron a 13.040 millones de euros (13.255 millones de euros a 31 de diciembre de 2020), lo que supone una disminución de 215 millones de euros, que refleja en gran medida la variación del valor razonable de los derivados financieros (390 millones de euros), principalmente en lo que respecta a los derivados designados como coberturas de flujos de efectivo del riesgo de cambio y de tipos de interés, así como la depreciación de las monedas de los países latinoamericanos frente al euro. Estos factores se vieron parcialmente compensados por un aumento del pasivo relacionado con el resultado del litigio PIS/COFINS en Brasil (ya comentado en el apartado de "activos no corrientes").

7f Pasivo corriente - 42.615 millones de euros

Los empréstitos a corto plazo y la parte corriente de los empréstitos a largo plazo ascendían a 7.889 millones de euros (9.513 millones de euros a 31 de diciembre de 2020) e incluían empréstitos a corto plazo de 4.739 millones de euros (6.345 millones de euros a 31 de diciembre de 2020) y la parte corriente de los empréstitos a largo plazo de 3.150 millones de euros (3.168 millones de euros a 31 de diciembre de 2020). Esta partida disminuyó en 1.624 millones de euros, reflejando principalmente la contracción del papel comercial (1.525 millones de euros).

Los acreedores comerciales ascendieron a 12.726 millones de euros (12.859 millones de euros a 31 de diciembre de 2020), con un descenso de 133 millones de euros, lo que refleja la evolución normal de la cadena de suministro, acentuada por la disminución de los costes de aprovisionamiento de combustible y la depreciación de las monedas de los países latinoamericanos frente al euro.

Los otros pasivos corrientes se desglosan como sigue

Millones de euros				
	Al 31 de marzo del 2021	Al 31 de diciembre del 2020	Cambios	
Importes debidos a los clientes	1,520	1,481	39	2.6%
Cantidades debidas a operadores institucionales del mercado	3,961	4,012	(51)	-1.3%
Pasivos financieros corrientes	6,172	4,153	2,019	48.6%
Cantidades debidas a los empleados y a las instituciones de seguridad social	655	644	11	1.7%
Obligaciones fiscales	3,072	1,357	1,715	-
Otros	6,620	6,960	(340)	-4.9%
Total	22,000	18,607	3,393	18.2%

La variación del periodo se debe esencialmente a:

- › un aumento de los "pasivos financieros corrientes", atribuible en gran medida al incremento del valor razonable de los instrumentos financieros derivados de 1.871 millones de euros, relativos a los derivados al valor razonable (1.906 millones de euros) que cubren principalmente el riesgo de los precios de las materias primas, así como al aumento de los pasivos financieros devengados de 153 millones de euros;
- › un aumento de los "pasivos fiscales", principalmente en relación con los pasivos por el impuesto sobre el valor añadido (1.063 millones de euros), así como la estimación del pasivo por el impuesto sobre la renta del periodo (375 millones de euros);
- › una reducción de "otros pasivos", esencialmente atribuible a los dividendos pagados durante el primer trimestre de 2021;
- › una disminución de los "importes debidos a los operadores institucionales del mercado", especialmente en España.

7.g Pasivos incluidos en grupos enajenados mantenidos para la venta - 826 millones de euros

El saldo a 31 de marzo de 2021 incluye los pasivos relacionados con una serie de empresas mantenidas para la venta que operan en el sector de la generación renovable en África.

8. Posición financiera neta

De acuerdo con las instrucciones de la CONSOB del 28

de julio de 2006, la siguiente tabla informa de la posición financiera neta a 31 de marzo de 2021 y a 31 de diciembre de 2020, conciliada con la deuda financiera neta, tal y como se prepara de acuerdo con los procedimientos de presentación del Grupo Enel.

Millones de euros				
	Al 31 de marzo del 2021	Al 31 de diciembre del 2020	Cambios	
Efectivo y equivalentes de efectivo en mano	8	42	(34)	-81.0%
Depósitos bancarios y postales	4,556	5,699	(1,143)	-20.1%
Otras inversiones de liquidez	574	165	409	-
Valores	74	67	7	10.4%
Liquidez	5,212	5,973	(761)	-12.7%
Préstamos a corto plazo	3,029	3,476	(447)	-12.9%
Parte corriente de los activos de préstamo a largo plazo	1,410	1,428	(18)	-1.3%
Préstamos a corto plazo	4,439	4,904	(465)	-9.5%
Préstamos bancarios	(726)	(711)	(15)	-2.1%
Papel comercial	(3,329)	(4,854)	1,525	31.4%
Parte corriente de los empréstitos bancarios a largo plazo	(1,314)	(1,369)	55	4.0%
Bonos emitidos (parte corriente)	(1,480)	(1,412)	(68)	-4.8%
Otros empréstitos (parte corriente)	(356)	(387)	31	8.0%
Otros empréstitos a corto plazo (1)	(688)	(785)	97	12.4%
Total de la deuda financiera corriente	(7,893)	(9,518)	1,625	-17.1%
Posición financiera corriente neta	1,758	1,359	399	29.4%
Empréstitos bancarios	(8,945)	(8,663)	(282)	-3.3%
Bonos	(38,964)	(38,357)	(607)	-1.6%
Otros préstamos	(2,506)	(2,499)	(7)	-0.3%
Posición financiera no corriente	(50,415)	(49,519)	(896)	-1.8%
POSICIÓN FINANCIERA NETA según las instrucciones del CONSOB	(48,657)	(48,160)	(497)	-1.0%
Activos financieros no corrientes y valores	2,773	2,745	28	1.0%
DEUDA FINANCIERA NETA	(45,884)	(45,415)	(469)	-1.0%

(1) Incluye los préstamos corrientes incluidos en otros pasivos financieros corrientes.

OTRAS INFORMACIONES

Enel realiza transacciones con una serie de empresas controladas directa o indirectamente por el Estado italiano, el accionista mayoritario del Grupo.

El siguiente cuadro resume los principales tipos de operaciones realizadas con dichas contrapartes.

9. Partes relacionadas

Como operador en el campo de la generación, distribución, transporte y venta de electricidad y la venta de gas natural,

Parte relacionada	Relación	Naturaleza de las principales transacciones
Comprador único	Totalmente controlado (indirectamente) por el Ministerio de Economía y Hacienda	Compra de electricidad para el mercado de protección reforzada
Grupo Cassa Depositi e Prestiti	Controlado directamente por el Ministerio de Economía y Hacienda	Venta de electricidad en el mercado de servicios auxiliares (Terna) Venta de servicios de transporte de electricidad (Grupo Eni) Compra de servicios de transporte, despacho y medición (Terna) Compra de servicios postales (Poste Italiane) Compra de combustibles para plantas de generación y servicios de almacenamiento y distribución de gas natural (Grupo Eni)
ESO – Operador de Servicios Energéticos	Totalmente controlado (directamente) por el Ministerio de Economía y Hacienda	Venta de electricidad subvencionada Pago del componente A3 para los incentivos a los recursos renovables
EMO – Operador de Mercados Energéticos	Totalmente controlado (indirectamente) por el Ministerio de Economía y Hacienda	Venta de electricidad en la Bolsa de la Energía (EMO) Compra de electricidad en la Bolsa de la Energía para el bombeo y la planificación de las plantas (EMO)
Grupo Leonardo	Controlado directamente por el Ministerio de Economía y Hacienda	Compra 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 de Enel 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 vienen determinadas por la Autoridad Reguladora de Energía, Redes y Medio Ambiente.

Los siguientes cuadros resumen las operaciones con partes vinculadas, empresas asociadas y acuerdos conjuntos realizadas en los tres primeros meses de 2021 y 2020 y que se encuentran al 31 de marzo de 2021 y al 31 de diciembre de 2020.

Millones de euros

	Comprador único	EMO	ESO	Cassa Depositi e Prestiti Group	Otros	Personal directivo clave	Total 1er trimestre 2021	Asociados y acuerdos conjuntos	Total general 1er Trimestre 2021	Total en los estados financieros	% del total
Cuenta de resultados											
Ingresos totales	-	302	75	579	51	-	1,007	48	1,055	17,107	6.2%
Ingresos financieros	-	-	-	-	-	-	-	29	29	2,210	1.3%
Electricidad, gas y combustible	838	698	-	273	-	-	1,809	29	1,838	8,518	21.6%
Servicios y otros materiales	-	10	-	709	13	-	732	35	767	3,516	21.8%
Otros gastos de explotación	1	42	-	3	-	-	46	-	46	627	7.3%
Ingresos/(gastos) netos por derivados de materias primas	-	-	-	3	-	-	3	-	3	282	1.1%
Gastos financieros	-	-	-	2	-	-	2	6	8	2,631	0.3%

Millions of euro

	Comprador único	EMO	ESO	Cassa Depositi e Prestiti Group	Otros	Personal directivo clave	Total 1er trimestre 2021	Asociados y acuerdos conjuntos	Total general 1er Trimestre 2021	Total en los estados financieros	% del total
Balance de situación											
Otros activos no corrientes	-	-	-	-	-	-	-	1,197	1,197	17,906	6.7%
Créditos comerciales	-	42	20	682	31	-	775	282	1,057	12,257	8.6%
Otros activos corrientes	-	24	70	64	3	-	161	215	376	16,196	2.3%
Otros pasivos no corrientes	-	-	-	-	5	-	5	160	165	13,040	1.3%
Endeudamiento a largo plazo	-	-	-	625	-	-	625	354	979	50,415	1.9%
Endeudamiento a corto plazo	-	-	-	-	-	-	-	18	18	-	-
Parte corriente de los endeudamientos a largo plazo	-	-	-	89	-	-	89	19	108	3,150	3.4%
Acreedores comerciales	848	85	1,011	657	5	-	2,606	70	2,676	12,726	21.0%
Otros pasivos corrientes	-	-	-	22	25	-	47	27	74	22,000	0.3%
Otros datos											
Garantías dadas	-	250	-	11	75	-	336	-	336	-	-
Garantías recibidas	-	-	-	147	36	-	183	-	183	-	-
Compromisos	-	-	-	88	3	-	91	-	91	-	-

Millions of euro											
	Comprador único	EMO	ESO	Cassa Deposit e Prestiti Group	Otros	Personal directivo clave	Total 1er trimestre 2020	Asociados y acuerdos conjuntos	Total general 1st trimestre 2020	Total en los estados financieros	% del total
Income statement											
Total revenue	-	158	97	666	53	-	974	53	1,027	19,985	5.1%
Financial income	-	-	-	-	-	-	-	22	22	1,562	1.4%
Electricity, gas and fuel	515	561	4	302	-	-	1,382	30	1,412	7,230	19.5%
Services and other materials	1	5	3	862	62	-	933	57	990	6,320	15.7%
Other operating expenses	-	54	1	2	-	-	57	-	57	642	8.9%
Net income/ (expense) from commodity derivatives	-	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)	(792)	0.1%
Financial expense	-	-	-	3	-	-	3	8	11	2,180	0.5%

Millones de euros											
	Comprador único	EMO	ESO	Cassa Deposit e Prestiti Group	Otros	Personal directivo clave	Total a 31 de diciembre de 2020	Asociados y acuerdos conjuntos	Total general 1st trimestre 2020	Total en los estados financieros	% del total
Balance de situación											
Otros activos no corrientes	-	-	-	-	-	-	-	1,165	1,165	17,771	6.6%
Créditos comerciales	-	35	15	569	29	-	648	215	863	12,046	7.2%
Otros activos corrientes	-	9	84	63	3	-	159	195	354	12,784	2.8%
Otros pasivos no corrientes	-	-	-	4	6	-	10	151	161	13,255	1.2%
Empréstitos a largo plazo	-	-	-	625	-	-	625	359	984	49,519	2.0%
Parte corriente de los empréstitos a largo plazo	-	-	-	89	-	-	89	19	108	3,168	3.4%
Acreedores comerciales	554	83	746	748	5	-	2,136	69	2,205	12,859	17.1%
Otros pasivos corrientes	-	-	-	15	14	-	29	24	53	18,607	0.3%
Otros datos											
Garantías dadas	-	250	-	13	83	-	346	-	346		
Garantías recibidas	-	-	-	157	36	-	193	-	193		
Compromisos	-	-	-	102	2	-	104	-	104		

En noviembre de 2010, el Consejo de Administración de Enel SpA aprobó (y actualizó posteriormente) un procedimiento que regula la autorización y ejecución de las operaciones con partes vinculadas realizadas por Enel SpA directamente o a través de filiales. El procedimiento (disponible en <https://www.enel.com/investors/bylaws-rules-and-policies/transactions-with-related-parties/>) establece normas diseñadas para garantizar la transparencia y la corrección procesal y sustantiva de las transacciones con partes relacionadas.

Se adoptó en aplicación de lo dispuesto en el artículo 2391-bis del Código Civil italiano y de las normas de desarrollo dictadas por el CONSOB. En el primer trimestre de 2021, no se ha realizado ninguna operación para la que haya sido necesario realizar las revelaciones exigidas en las normas sobre operaciones con partes vinculadas adoptadas con la Resolución de la CONSOB n° 17221 de 12 de marzo de 2010, en su versión modificada.

10. Compromisos y garantías contractuales

Los compromisos contraídos por el Grupo Enel y las garantías otorgadas a terceros se muestran a continuación.

Millones de euros			
	al 31 de marzo de 2021	al 31 de diciembre de 2020	Cambio
Garantías otorgadas:			
- avales y otras garantías concedidas a terceros	9,124	11,451	(2,327)
Compromisos con proveedores para:			
- compras de electricidad	67,429	67,400	29
- compras de combustible	46,049	41,855	4,194
- suministros varios	1,452	1,511	(59)
- licitaciones	3,857	3,604	253
- otros	5,373	4,348	1,025
Total	124,160	118,718	5,442
TOTAL	133,284	130,169	3,115

Los compromisos para la electricidad ascendían a 67.429 millones de euros a 31 de marzo de 2021, de los cuales 18.347 millones de euros se refieren al periodo del 1 de abril de 2021-2025, 16.169 millones de euros al periodo 2026-2030, 13.081 millones de euros al periodo 2031-2035 y los 19.832 millones de euros restantes más allá de 2035.

Los compromisos para la compra de combustibles se determinan con referencia a los parámetros contractuales y a los tipos de cambio aplicables al final del periodo (ya que los precios son variables y están denominados principalmente en moneda extranjera).

Al 31 de marzo de 2021 ascendían a 46.049 millones de euros, de los cuales 22.376 millones se refieren al periodo 1 de abril de 2021-2025, 13.710 millones de euros al periodo 2026-2030, 5.909 millones de euros al periodo 2031-2035 y los restantes 4.054 millones de euros más allá de 2035.

11. Activos y pasivos contingentes

En comparación con los estados financieros consolidados a 31 de diciembre de 2020, 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 Brindisi Sud - Procedimientos penales contra empleados de Enel

En relación con el proceso penal pendiente ante el Tribunal de Vibo Valentia que implica a varios empleados de Enel Produzione por el delito de eliminación ilegal de residuos a raíz de las presuntas violaciones relativas a la gestión de la eliminación de los residuos producidos por la central termoeléctrica de Brindisi, se están escuchando los argumentos y la próxima audiencia está fijada para el 13 de mayo de 2021.

Bono Social - España

En relación con la cuestión prejudicial solicitada por el Tribunal Supremo de España al Tribunal de Justicia de la Unión Europea (TJUE) para determinar la incompatibilidad del artículo 45, apartado 4, de la Ley del Sector Eléctrico nº 24, de 26 de diciembre de 2013, relativo a la obligación de financiar el mecanismo del "Bono Social" con la Directiva 2009/72/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de julio de 2009, el 15 de abril de 2021, el Abogado General emitió un dictamen favorable a Endesa.

El Quimbo - Colombia

En relación con la *acción popular* interpuesta por varias empresas piscícolas por el supuesto impacto que el llenado de la cuenca del Quimbo tendría sobre la pesca en la cuenca del Betania aguas abajo del Quimbo, el 1 de febrero de 2021, Emgesa fue notificada de la sentencia del Tribunal del Huila, que si bien reconoce que el sistema de oxigenación implementado por la empresa ha mitigado los riesgos asociados a la protección de la fauna en la cuenca del Betania, impone una serie de obligaciones a las autoridades ambientales involucradas,

así como a la propia Emgesa. En particular, esta última está obligada a ejecutar un proyecto de descontaminación para garantizar que el agua de la cuenca no genere riesgos para la flora y la fauna del río, que será objeto de verificación por parte de la ANLA, y a hacer permanente el funcionamiento del sistema de oxigenación, adecuándolo para cumplir con los parámetros establecidos por la ANLA. El 4 de marzo de 2021, Emgesa recurrió esta sentencia ante el Consejo de Estado.

Litigio de Gabčíkovo - Eslovaquia

En relación con las demandas presentadas por Vodohospodárska Výstavba Štátny Podnik (VV) contra Slovenské elektrárne (SE) por supuesto enriquecimiento injustificado (estimado en unos 360 millones de euros más intereses) para el período comprendido entre 2006 y 2015: (i) para el procedimiento relativo a 2009, la primera audiencia, programada por el Tribunal de Bratislava para el 13 de octubre de 2020, fue aplazada varias veces y ahora se ha pospuesto a una fecha por determinar en vista de la pandemia; (ii) para el procedimiento relativo a 2015, el tribunal ha programado una primera audiencia para el 22 de abril de 2021.

Arbitraje Kino - México

Con respecto a la solicitud de arbitraje presentada por Parque Solar Don José SA de Cv, Villanueva Solar SA de Cv y Parque Solar Villanueva Tres SA de Cv (en conjunto, las "Compañías del Proyecto") contra Kino Contractor SA de CV, Kino Facilities Manager SA de CV y Enel SpA por la violación de dos contratos relativos a los proyectos solares propiedad de las tres compañías que solicitan el arbitraje, la reclamación se ha cuantificado provisionalmente en unos 140 millones de dólares, mientras que Kino Contractor y Kino Facilities han cuantificado provisionalmente su reclamación en unos 18 millones de dólares. El panel de arbitraje se ha constituido y el procedimiento está en su fase inicial.

12. Hechos posteriores

Enel anuncia los resultados de la oferta voluntaria de adquisición parcial de las acciones y American Depositary Shares de Enel Américas

El 16 de abril de 2021, Enel SpA anunció los resultados de la oferta pública parcial voluntaria (la Oferta) para la adquisición de acciones ordinarias (Acciones) y American Depositary Shares (ADS) de la filial chilena cotizada Enel Américas SA.

De acuerdo con las cifras finales, Enel adquirió 6.903.312.254 Acciones en virtud de la Oferta chilena a un precio de 140 pesos chilenos por Acción en efectivo, pagadero en pesos chilenos, y 14.104.937 ADSs que representan 705.246.850 Acciones en virtud de la Oferta estadounidense a un precio de 7.000 pesos chilenos por ADS en efectivo, siendo la contraprestación en efectivo pagadera en dólares estadounidenses, sin intereses y menos los impuestos de retención y las tasas de distribución aplicables.

El desembolso total de 1.065,2 millones de pesos chilenos (equivalente a unos 1.300 millones de euros, calculados al tipo de cambio vigente el 15 de abril de 2021 de 847,87 pesos chilenos por 1 euro) se financió mediante flujos de caja generados internamente y la capacidad de endeudamiento existente.

Tras la finalización de la oferta pública de adquisición parcial voluntaria y la fusión de EGP Américas en Enel Américas, Enel posee alrededor del 82,3% del capital social actualmente en circulación de Enel Américas.

El Consejo de Administración de Enel acuerda vender el 10% de OpEn Fiber a CPD Equity

El 30 de abril de 2021, el Consejo de Administración de Enel SpA acordó iniciar los trámites para la venta del 10% del capital social de OpEn Fiber SpA a CDP Equity SpA (CDPE), otorgando al Consejero Delegado la autoridad específica para llevarlo a cabo.

Sobre la base de la oferta recibida de CDPE, el precio de la venta del 10% del capital social de OpEn Fiber es igual a 530 millones de euros e incluye la transferencia a CDPE del 20% de la parte de Enel del préstamo de accionista concedido a OpEn Fiber, incluidos los intereses devengados. Se determinó como una parte prorrateada del precio de 2.650 millones de euros por la venta del 50% del capital social de OpEn Fiber a Macquarie Infrastructure & Real Assets (MIRA) –incluyendo la transferencia del 100% de la parte de Enel del préstamo de accionista concedido a OpEn Fiber, incluidos los

intereses devengados– previsto en la oferta final de MIRA, que fue examinada y evaluada favorablemente por el Consejo de Administración de Enel en su reunión del 17 de diciembre de 2020.

La oferta de CDPE prevé el pago de un earn-out a Enel –análogo al previsto en la oferta final de MIRA– vinculado a la posible conclusión positiva, con sentencia firme, del litigio iniciado por OpEn Fiber contra TIM SpA por conducta anticompetitiva de esta última. En particular, este "earn-out" pagaría a Enel el 75% de cualquier compensación neta que, en consecuencia, debería cobrar OpEn Fiber y se espera que se pague a Enel en base a los dividendos distribuidos por OpEn Fiber a sus accionistas en cualquier caso. La compensación se calculará en proporción a la participación del 10% de OpEn Fiber vendida por Enel a CDPE.

La finalización de la venta del 10% del capital social de OpEn Fiber de Enel a CDPE, prevista para finales de noviembre de 2021, está sujeta a la finalización simultánea de la venta del 40% del capital social de OpEn Fiber por parte de Enel a MIRA, así como al pago a OpEn Fiber, en línea con los compromisos de los accionistas ya establecidos en el plan de negocio actual, de una inyección de capital de hasta 194 millones de euros, de los cuales 97 millones corresponden a Enel.

DECLARACIÓN DEL RESPONSABLE DE LA ELABORACIÓN DE LOS INFORMES FINANCIEROS DE LA EMPRESA EN VIRTUD DE 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, apartado 2, del Texto Refundido de la Ley de Intermediación Financiera, que la información contable contenida en el Informe Financiero Intermedio a 31 de marzo de 2021 se corresponde con la contenida en la documentación contable, libros y registros.

Concept design and realization
HNTO

Copy editing
postScriptum di Paola Urbani

By
Enel Communications

Disclaimer
This Report issued in Italian
has been translated into
English solely for the convenience
of international readers

Enel
Società per azioni
Registered Office 00198 Rome - Italy
Viale Regina Margherita, 137
Stock Capital Euro 10,166,679,946 fully paid-in
Companies Register of Rome and Tax I.D. 00811720580
R.E.A. of Rome 756032 VAT Code 15844561009

© Enel SpA
00198 Rome, Viale Regina Margherita, 137

**OPEN POWER
FOR A BRIGHTER
FUTURE.**

