

# 6

## ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS RESUMIDOS

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS RESUMIDOS



# ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

## Cuenta de resultados consolidada

Millones de euros	Notas	1er semestre			
		2021		2020	
			de los cuales con partes vinculadas		de los cuales con partes vinculadas
<b>Ingresos</b>	6				
Ingresos por ventas y servicios		28,953	2,327	32,520	1,933
Otros ingresos		900	4	855	6
	[Subtotal]	<b>29,853</b>		<b>33,375</b>	
<b>Costos</b>	7				
Electricidad, gas y combustible		11,968	3,641	13,769	2,306
Servicios y otros materiales		8,399	1,525	8,332	1,308
Gastos de personal		2,766		1,855	
Deterioro/(reversión) neto de los créditos comerciales y otros créditos		458		637	
Depreciación, amortización y otras pérdidas de valor		2,890		3,465	
Otros costes de explotación		1,291	127	1,089	109
Costes capitalizados		(1,234)		(916)	
	[Subtotal]	<b>26,538</b>		<b>28,231</b>	
<b>Ingresos/(gastos) netos por derivados de materias primas</b>	8	<b>1,056</b>	6	<b>(601)</b>	(1)
<b>Beneficios de explotación</b>		<b>4,371</b>		<b>4,543</b>	
Ingresos financieros por derivados	9	1,205		937	
Otros ingresos financieros	10	1,068	41	928	31
Gastos financieros por derivados	9	696		759	
Otros gastos financieros	10	2,671	17	2,255	29
Ingresos netos por hiperinflación	10	33		30	
Participación en los beneficios/(pérdidas) de las inversiones contabilizadas por el método de la participación	11	138		13	
<b>Beneficio antes de impuestos</b>		<b>3,448</b>		<b>3,437</b>	
Impuestos sobre la renta	12	1,177		1,034	
<b>Resultado de las actividades continuadas</b>		<b>2,271</b>		<b>2,403</b>	
<b>Resultado de las actividades interrumpidas</b>		<b>-</b>		<b>-</b>	
<b>Resultado del periodo (propietarios de la matriz y participaciones no mayoritarias)</b>		<b>2,271</b>		<b>2,403</b>	
Atribuible a los propietarios de la matriz		1,778		1,947	
Atribuible a las participaciones no dominantes		493		456	
<i>Beneficio/(pérdida) básico por acción atribuible a los propietarios de la Sociedad dominante (euros)</i>	13	0.17		0.19	
<i>Beneficio/(pérdida) diluido por acción atribuible a los propietarios de la Sociedad dominante (euros)</i>	13	0.17		0.19	
<i>Beneficio/(pérdida) básico por acción de las actividades continuadas atribuible a los propietarios de la Sociedad dominante (euros)</i>	13	0.17		0.19	
<i>Beneficio/(pérdida) diluido por acción de las actividades continuadas atribuible a los propietarios de la Sociedad dominante (euros)</i>	13	0.17		0.19	

# Declaración Del resultado Global Consolidado

Millones de euros	1st Half	
	2021	2020
<b>Beneficios del periodo</b>	<b>2,271</b>	<b>2,403</b>
<b>Otros ingresos/(gastos) globales que pueden reclasificarse posteriormente en el resultado (neto de impuestos)</b>		
Parte efectiva de la variación del valor razonable de las coberturas de flujos de efectivo	430	811
Variación del valor razonable de los costes de cobertura	331	(154)
Parte de los otros gastos generales de las inversiones contabilizadas por el método de la participación	(117)	(2)
Cambio en el valor razonable de los activos financieros en FVOCI	8	-
Variación de la reserva de conversión	495	(3,319)
<b>Otros ingresos/(gastos) globales que no pueden reclasificarse posteriormente en el resultado (neto de impuestos)</b>		
Revalorización de los activos netos por prestaciones a los empleados	233	33
Variación del valor razonable de las inversiones de capital en otras empresas	-	(1)
<b>Otros ingresos/(gastos) globales del periodo</b>	<b>1,380</b>	<b>(2,632)</b>
<b>Ingresos/(gastos) globales del periodo</b>	<b>3,651</b>	<b>(229)</b>
<b>Atribuible a:</b>		
- propietarios de la empresa matriz	3,062	544
- intereses no controladores	589	(773)

# Declaración De la situación Financiera Consolidada

Millones de euros		Notas			
ACTIVOS		Al 30 de junio de 2021		Al 31 de diciembre de 2020	
		<i>de los cuales con partes vinculadas</i>		<i>de los cuales con partes vinculadas</i>	
<b>Activos no corrientes</b>					
Propiedad, planta y equipo	14	81,499		78,718	
Bienes de inversión		101		103	
Activos intangibles	15	17,993		17,668	
Fondo de comercio	16	13,875		13,779	
Activos por impuestos diferidos	17	8,452		8,578	
Inversiones contabilizadas por el método de la participación	18	795		861	
Activos financieros derivados no Corrientes	19	2,056	16	1,236	21
Activos contractuales no Corrientes	20	521		304	
Otros activos financieros no Corrientes	21	5,583	1,196	5,159	1,144
Otros activos no corrientes	22	3,588		2,494	
	<i>[Total]</i>	<b>134,463</b>		<b>128,900</b>	
<b>Activos Corrientes</b>					
Existencias		3,065		2,401	
Créditos comerciales	23	12,175	1,202	12,046	863
Activos contractuales Corrientes	20	192		176	
Activos fiscales		1,069		446	
Activos financieros derivados Corrientes	19	12,550	6	3,471	
Otros activos financieros Corrientes	24	4,385	212	5,113	190
Otros activos Corrientes	22	5,599	172	3,578	164
Efectivo y equivalentes de efectivo		4,721		5,906	
	<i>[Total]</i>	<b>43,756</b>		<b>33,137</b>	
Activos clasificados como mantenidos para la venta	26	1,514		1,416	
<b>TOTAL ACTIVO</b>		<b>179,733</b>		<b>163,453</b>	

Millones de euros		Notas			
PASIVO Y PATRIMONIO		Al 30 de junio de 2020		Al 31 de diciembre de 2021	
		<i>de los cuales con partes vinculadas</i>		<i>de los cuales con partes vinculadas</i>	
Equity attributable to owners of the Parent					
Capital social		10,167		10,167	
Reserva de acciones propias		(26)		(3)	
Otras reservas		2,572		(39)	
Ganancias retenidas		18,218		18,200	
	<i>[Total]</i>	<b>30,931</b>		<b>28,325</b>	
<b>Intereses no dominantes</b>		<b>13,483</b>		<b>14,032</b>	
<b>Total de patrimonio neto</b>	27	<b>44,414</b>		<b>42,357</b>	
<b>Non-current liabilities</b>					
Préstamos a largo plazo	25	51,651	931	49,519	984
Prestaciones a los empleados	28	2,590		2,964	
Provisiones para riesgos y gastos (parte no corriente)	29	6,192		5,774	
Pasivos por impuestos diferidos	17	8,110		7,797	
Pasivos financieros derivados no corrientes	19	3,682		3,606	
Pasivos contractuales no corrientes	20	6,193	174	6,191	161
Otros pasivos no Corrientes	30	4,532		3,458	
	<i>[Total]</i>	<b>82,950</b>		<b>79,309</b>	
<b>Pasivo corriente</b>					
Préstamos a corto plazo	25	5,757	13	6,345	
Parte corriente de los préstamos a largo plazo	25	4,708	108	3,168	108
Provisiones para riesgos y gastos (parte corriente)	29	1,163		1,057	
Acreedores comerciales	30	11,302	2,051	12,859	2,205
Pasivos por impuesto sobre la renta	30	889		471	
Pasivos financieros derivados corrientes	19	11,990	1	3,531	
Pasivos contractuales corrientes	20	1,246	24	1,275	16
Otros pasivos financieros corrientes		665		622	
Otros pasivos corrientes	30	13,774	62	11,651	37
	<i>[Total]</i>	<b>51,494</b>		<b>40,979</b>	
<b>Pasivos incluidos en grupos enajenables de elementos clasificados como mantenidos para la venta</b>	26	<b>875</b>		<b>808</b>	
<b>Total del pasivo</b>		<b>135,319</b>		<b>121,096</b>	
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO</b>		<b>179,733</b>		<b>163,453</b>	

# Estado de cambios en el patrimonio neto consolidado

Millones de euros		Capital social y reservas atribuibles a los propietarios de la empresa matriz							
	Capital social	Reservas De primas De emisión	Reserva De acciones propias	Reserva para Instrumentos De capital - bonos híbridos Perpetuos	Reserva Legal	Otras Reservas	Reserva De conversión	Reserva De cobertura	
<b>Al 1 de enero de 2020</b>	<b>10,167</b>	<b>7,487</b>	<b>(1)</b>	<b>-</b>	<b>2,034</b>	<b>2,262</b>	<b>(3,802)</b>	<b>(1,610)</b>	
Distribución de dividendos a cuenta	-	-	-	-	-	-	-	-	
Reserva para pagos basados en acciones (bonus LTI)	-	-	-	-	-	2	-	-	
Reclasificación por reducción de planes de prestación definida (NIC 19) tras la firma del V Convenio Colectivo de Endesa	-	-	-	-	-	-	-	-	
Reexpresión monetaria (NIC 29)	-	-	-	-	-	-	-	-	
Transacciones en participaciones no controladoras	-	-	-	-	-	-	(257)	(13)	
Ingresos/(gastos) globales del periodo de los cuales:	-	-	-	-	-	-	(2,120)	854	
- otro gasto global	-	-	-	-	-	-	(2,120)	854	
- beneficio/(pérdida) del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>A 30 de junio de 2020</b>	<b>10,167</b>	<b>7,487</b>	<b>(1)</b>	<b>-</b>	<b>2,034</b>	<b>2,264</b>	<b>(6,179)</b>	<b>(769)</b>	
<b>A 1 de enero de 2021</b>	<b>10,167</b>	<b>7,476</b>	<b>(3)</b>	<b>2,386</b>	<b>2,034</b>	<b>2,268</b>	<b>(7,046)</b>	<b>(1,917)</b>	
Distribución de dividendos a cuenta	-	-	-	-	-	-	-	-	
Intereses de los instrumentos de capital - bonos perpetuos híbridos	-	-	-	-	-	-	-	-	
Reclasificaciones	-	20	(20)	-	-	-	-	-	
Compra de acciones propias para pagos basados en acciones (bonificación LTI)	-	-	(3)	-	-	7	-	-	
Instrumentos de capital - bonos perpetuos híbridos	-	-	-	2,214	-	-	-	-	
Reexpresión monetaria (NIC 29)	-	-	-	-	-	-	-	-	
Cambio en el perímetro de consolidación	-	-	-	-	-	-	-	(10)	
Transacciones en participaciones no mayoritarias	-	(2)	-	-	-	-	(1,234)	18	
Ingresos/(gastos) globales del periodo de los cuales:	-	-	-	-	-	-	550	326	
- otro resultado global	-	-	-	-	-	-	550	326	
- beneficio/(pérdida) del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>At June 30, 2021</b>	<b>10,167</b>	<b>7,494</b>	<b>(26)</b>	<b>4,600</b>	<b>2,034</b>	<b>2,275</b>	<b>(7,730)</b>	<b>(1,583)</b>	

Reserva De costos De cobertura	Reserva de La valoración De los instrumentos Financieros en FVOCI	Reserva de participaciones En el capital	Reserva actuarial	Reserva por Cession De participaciones	Reserva Por Adquisiciones no-	Beneficios retenidos	Patrimonio Neto Atribuible a Los propietarios De la empresa matriz	Intereses no dominantes	Total Patrimonio neto
				Sin pérdida De control	controlador as				
(147)	21	(119)	(1,043)	(2,381)	(1,572)	19,081	30,377	16,561	46,938
-	-	-	-	-	-	(1,708)	(1,708)	(981)	(2,689)
-	-	-	-	-	-	-	2	-	2
-	-	-	106	-	-	(106)	-	-	-
-	-	-	-	-	-	52	52	74	126
-	-	-	(28)	-	213	(2)	(87)	(693)	(780)
(158)	(1)	(1)	23	-	-	1,947	544	(773)	(229)
(158)	(1)	(1)	23	-	-	-	(1,403)	(1,229)	(2,632)
-	-	-	-	-	-	1,947	1,947	456	2,403
(305)	20	(120)	(942)	(2,381)	(1,359)	19,264	29,180	14,188	43,368
(242)	(1)	(128)	(1,196)	(2,381)	(1,292)	18,200	28,325	14,032	42,357
-	-	-	-	-	-	(1,861)	(1,861)	(882)	(2,743)
-	-	-	-	-	-	(8)	(8)	-	(8)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	(13)	(9)	-	(9)
-	-	-	-	-	-	-	2,214	-	2,214
-	-	-	-	-	-	130	130	109	239
-	-	10	-	-	-	-	-	31	31
-	-	-	(140)	-	444	(8)	(922)	(396)	(1,318)
337	8	(119)	182	-	-	1,778	3,062	589	3,651
337	8	(119)	182	-	-	-	1,284	96	1,380
-	-	-	-	-	-	1,778	1,778	493	2,271
95	7	(237)	(1,154)	(2,381)	(848)	18,218	30,931	13,483	44,414



# Estado de flujos de efectivo consolidado

Millones de euros Notas 1er semestre

		2021		2020	
			de los cuales con partes vinculadas		de los cuales con partes vinculadas
<b>Beneficio antes de impuestos</b>		<b>3,448</b>		<b>3,437</b>	
<b>Ajustes por:</b>					
Deterioro/(reversión) neto de créditos comerciales y otros créditos	7	458		637	
Depreciación, amortización y otras pérdidas de valor	7	2,890		3,465	
Gastos financieros netos	9-10	1,061		1,119	
Ganancias netas de las inversiones contabilizadas por el método de la participación	11	(138)		(13)	
Cambios en el capital circulante neto:		(2,774)		(3,831)	
- existencias		(643)		(196)	
- créditos comerciales		(503)	(339)	660	(31)
- deudas comerciales		(1,294)	(154)	(3,142)	439
- otros activos contractuales		(14)		(7)	
- otros pasivos contractuales		(66)		(118)	
- otros activos/pasivos		(254)	38	(1,028)	(13)
Acumulación de provisiones		915		(199)	
Utilización de provisiones		(601)		(515)	
Ingresos por intereses y otros ingresos financieros cobrados		729	41	810	31
Gastos de intereses y otros gastos financieros pagados		(1,866)	(17)	(1,859)	(29)
(Ingresos)/gastos netos por medición de productos básicos		(314)		(122)	
Impuestos sobre la renta pagados		(1,158)		(891)	
Ganancias netas de capital		26		4	
<b>Flujos de caja de las actividades de explotación (A)</b>		<b>2,676</b>		<b>2,042</b>	
Inversiones en inmovilizado material	14	(3,862)		(3,466)	
Inversiones en activos intangibles	15	(657)		(361)	
Inversiones en activos contractuales no Corrientes	20	(355)		(310)	
Investments in entities (or business units) less cash and cash equivalents acquired		(222)		(7)	
Cesiones de entidades (o unidades de negocio) menos efectivo y equivalentes de efectivo vendidos		56		88	
(Aumento)/Disminución de otras actividades de inversión		8		(63)	
<b>Flujos de caja utilizados en actividades de inversión (B)</b>		<b>(5,032)</b>		<b>(4,119)</b>	
Nuevos empréstitos a largo plazo	25	4,949		1,884	
Reembolsos de empréstitos	25	(2,521)	(61)	(1,941)	
Otros cambios en la deuda financiera neta	25	198	(74)	2,953	(45)
Pagos por adquisición de participaciones sin cambio de control y otras operaciones en participaciones no dominantes		(1,280)		(973)	
Emisiones/(reembolsos) de bonos híbridos		2,214		-	
Compra de acciones propias		(3)		-	
Dividendos y dividendos a cuenta pagados		(2,400)		(2,629)	
Cupones pagados a los titulares de bonos híbridos		(8)		-	
<b>Flujos de efectivo procedentes de/(utilizados en) actividades de financiación (C)</b>		<b>1,149</b>		<b>(706)</b>	
<b>Impacto de las fluctuaciones de los tipos de cambio en el efectivo y los equivalentes de efectivo (D)</b>		<b>22</b>		<b>(374)</b>	
<b>Aumento/(Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo (A+B+C+D)</b>		<b>(1,185)</b>		<b>(3,157)</b>	
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo <sup>(1)</sup>		6,002		9,080	
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo <sup>(2)</sup>		4,817		5,923	

(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 4.721 millones de euros a 30 de junio de 2021 (5.840 millones de euros a 30 de junio de 2020), valores a corto plazo por valor de 84 millones de euros a 30 de junio de 2021 (83 millones de euros a 30 de junio de 2020) y efectivo y equivalentes de efectivo correspondientes a "Activos mantenidos para la venta" por valor de 12 millones de euros a 30 de junio de 2021

# NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS RESUMIDOS

## 1. Políticas contables y criterios de valoración

Enel SpA, que opera en el sector de los servicios energéticos, tiene su domicilio social en Viale Regina Margherita 137, Roma, Italia. El Informe Financiero Semestral correspondiente al período finalizado el 30 de junio de 2021 comprende los estados financieros de Enel SpA, sus filiales y las participaciones del Grupo en empresas asociadas y negocios conjuntos, así como la participación del Grupo en los activos, pasivos, costes e ingresos de las operaciones conjuntas (el Grupo). Se adjunta una lista de las filiales, empresas asociadas, operaciones conjuntas y negocios conjuntos incluidos en el perímetro de consolidación. Para un análisis de las principales actividades del Grupo, véase el informe intermedio sobre las operaciones. Este informe financiero semestral fue aprobado para su publicación por el Consejo de Administración el 29 de julio de 2021.

### Compliance with IFRS/IAS

El Informe Financiero Semestral del Grupo al 30 de junio de 2021 y para el semestre finalizado en esa fecha se ha elaborado de conformidad con el artículo 154-ter del Decreto Legislativo 58 de 24 de febrero de 1998, modificado por el Decreto Legislativo 195 de 6 de noviembre de 2007, y con el artículo 81 del Reglamento de Emisores modificado. Los estados financieros consolidados intermedios condensados correspondientes al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021 incluidos en el Informe Financiero Semestral han sido elaborados de conformidad con las normas internacionales de contabilidad (Normas Internacionales de Contabilidad - NIC y Normas Internacionales de Información Financiera - NIIF) emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad

(IASB), así como con las interpretaciones del Comité de Interpretaciones de las Normas Internacionales de Información Financiera (CINIIF) y del Comité Permanente de Interpretaciones (SIC), reconocidas por la Unión Europea en virtud del Reglamento (CE) nº. 1606/2002 y en vigor en la misma fecha. Todas estas normas e interpretaciones se denominan en lo sucesivo "NIIF-UE".

En concreto, los estados financieros se han elaborado de conformidad con la "NIC 34 - Información financiera intermedia" y se componen de la cuenta de resultados consolidada, el estado del resultado global consolidado, el estado de situación financiera consolidado, el estado de cambios en el patrimonio neto consolidado, el estado de flujos de efectivo consolidado y las notas correspondientes. El grupo Enel ha adoptado el semestre como periodo intermedio de referencia a efectos de la aplicación de la NIC 34 y de la definición de informe financiero que en ella se especifica.

Las normas contables adoptadas, los criterios de reconocimiento y valoración y los criterios y métodos de consolidación utilizados para los estados financieros consolidados intermedios condensados a 30 de junio 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), a excepción de las nuevas normas contables adoptadas por primera vez, que se comentan a continuación. Por lo tanto, estos estados financieros consolidados intermedios condensados pueden no incluir toda la información requerida en los estados financieros anuales y deben leerse junto con los estados financieros del periodo finalizado el 31 de diciembre de 2020.

Además de las normas contables aplicadas en la elaboración de los estados financieros consolidados a 31 de diciembre de 2020, las siguientes normas, interpretaciones y modificaciones de las normas existentes relevantes para el Grupo Enel entraron en vigor a partir del 1 de enero de 2021.

- › "Enmienda a la NIIF 16: Concesiones de alquiler relacionadas con COVID 19", emitida el 28 de mayo de 2020 con el fin de permitir a los arrendatarios no contabilizar las concesiones de alquiler (vacaciones de pago de alquiler, aplazamiento de pagos de alquiler, reducciones de alquiler durante un periodo de tiempo, posiblemente seguidas de aumentos de alquiler en periodos futuros) como modificaciones 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 contraprestación de un arrendamiento, que no formaba parte de los términos y condiciones originales del mismo. En consecuencia, las concesiones de alquileres representarían modificaciones del arrendamiento a menos que estuvieran previstas en el contrato de arrendamiento original. La modificación se aplica únicamente a los arrendatarios, mientras que los arrendadores deben aplicar las disposiciones actuales de la NIIF 16.

› *"Modificaciones de la NIIF 9, NIC 39, NIIF 7 y NIIF 16 – Reforma de los índices de referencia de los tipos de interés - Fase 2"*, emitida 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 la determinación de 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 del tipo de interés de referencia y las actividades de gestión del riesgo conexas.

## Estacionalidad

El volumen de negocios y los resultados del Grupo podrían 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. Del mismo modo, el rendimiento de la generación hidroeléctrica es especialmente elevado durante el invierno y el comienzo de la primavera, dadas las condiciones hídricas estacionales más favorables. Teniendo en cuenta el escaso impacto financiero de estas variaciones, mitigado además por el hecho de que las operaciones del Grupo están repartidas en ambos hemisferios y, por tanto, el impacto de los factores meteorológicos tiende a ser uniforme a lo largo del año, no se proporciona ninguna información adicional (requerida por la NIC 34.21) para la evolución de los 12 meses terminados el 30 de junio de 2021.

## 2. Principales cambios en el ámbito de la consolidación

A 30 de junio de 2021, el perímetro de consolidación ha cambiado con respecto a 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2020, como consecuencia 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 el resultado.
- › El 11 de mayo de 2020, Endesa Energía vendió el 80% de Endesa Soluciones por 21 millones de euros. La participación, que anteriormente se consolidaba por línea, se contabiliza ahora por el método de la participación.
- › El 7 de julio de 2020 Enel Green Power España adquirió el 100% de Parque Eólico Tico SLU, Tico Solar 1 SLU y Tico Solar 2 SLU por un total de 40 millones de euros.
- › El 14 de septiembre de 2020 Endesa Generación Portugal adquirió el 100% de Suggestion Power (Unipessoal) Lda por un total de 6 millones de euros.
- › El 17 de septiembre de 2020, Enel X International adquirió el 60% de Viva Labs AS por un total de 3 millones de euros.
- › Durante 2020, Enel Green Power Panamá adquirió el 100% de Jagüito Solar y Progreso Solar por un total de 2 millones de euros.

### 2021

- › El 8 de enero de 2021 se vendió Tynemouth Energy Storage por un total de 1 millón de euros. La venta no tuvo ningún impacto significativo en los resultados.
- › El 20 de enero de 2021 se vendió Enel Green Power Bulgaria por un total de 35 millones de euros. La venta no tuvo ningún 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 de energía renovable australianas que anteriormente se contabilizaban mediante el método de la participación debido a un cambio en los acuerdos de gobernanza de las empresas, sin la adquisición de una participación adicional. El proceso de asignación del precio de compra está todavía en curso y se completará antes del 31 de diciembre de 2021.
- › El 13 de mayo de 2021 se vendió EGP Solar 1 LLC por un total de unos 4 millones de euros.

## 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 una modificación de 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 en esa fecha. El período de la oferta comenzó el 15 de marzo y finalizó el 13 de abril de 2021. La oferta estaba sujeta a la efectividad de la fusión de EGP Américas SpA en Enel Américas SA, que tuvo lugar el 1 de abril de 2021. La contraprestación total fue de 1.271 millones de euros. Tras la finalización de la oferta pública voluntaria parcial y la finalización de la fusión de EGP Américas, Enel posee alrededor del 82,3% del capital social en circulación de Enel Américas.

## 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	
<b>Activos netos adquiridos</b>	<b>2</b>
<b>Coste de la adquisición</b>	<b>19</b>
<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 DEL FONDO DE COMERCIO

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

## 3. COVID-19

En línea con las recomendaciones de la AEVN, contenidas en las declaraciones públicas(1) publicadas en marzo, mayo, julio y octubre de 2020, y de la 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 realizando un seguimiento cuidadoso de la evolución de la pandemia de COVID-19 en relación con las principales zonas afectadas por la misma y en los principales países en los que opera, tal y como ya se comentó en el Informe Anual Consolidado 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 30 de junio de 2021. A este respecto, cabe señalar que las cifras registradas en el 1er semestre de 2021 no se vieron afectadas de forma significativa por la pandemia de COVID-19, con la excepción de la evolución observada en las provisiones para prestaciones definidas, ya que, especialmente en Brasil y Colombia, surgieron varios impactos significativos

en relación con las hipótesis actuariales utilizadas para evaluar la DBO.

La evolución de los ingresos y de los títulos de crédito en el periodo comparado con el periodo anterior no presenta 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 los créditos comerciales (NIIF 9), tampoco han experimentado cambios significativos en comparación con el 31 de diciembre de 2020 y el 31 de marzo de 2021, como consecuencia de la pandemia de COVID-19, que requieran un análisis más detallado.

(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, ESMA 32- 61-417 de 21 de julio de 2020 y ESMA 32-63-1041 de 28 de octubre de 2020.

Por último, en el primer semestre de 2021 se iniciaron las campañas de vacunación en los distintos países en los que opera el Grupo y Enel se compromete firmemente a ayudar y apoyar a los empleados a participar en estas campañas.

## 4. 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 destaca la presencia de una tasa de inflación acumulada superior al 100% en los tres años anteriores. Para la elaboración de estos estados financieros consolidados intermedios condensados y de acuerdo con la NIC 29, se han revalorizado determinadas partidas de los balances de las sociedades participadas en Argentina 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 presentación 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. Los efectos contables de esta revalorización,

además de estar ya reflejados en el balance de apertura, incluyen también los cambios producidos durante el periodo. En concreto, 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 el primer semestre de 2021 se reconoció 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 a 31 de diciembre de 2018 y a 30 de junio de 2021 se muestran en el siguiente cuadro.

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 30 de junio de 2021	25.24%

En el primer semestre de 2021, la aplicación de la NIC 29 generó unos ingresos financieros netos (brutos de impuestos) de 33 millones de euros.

En los siguientes cuadros se recogen los efectos de la NIC 29 sobre el saldo a 30 de junio de 2021 y el impacto de la hiperinflación sobre las principales partidas de la cuenta de resultados del primer semestre de 2021, diferenciando entre el relativo a la revalorización sobre la base del índice general de precios al consumo y el que se debe a la aplicación del tipo de cambio de cierre en lugar del tipo de cambio medio del periodo, de acuerdo 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 para el periodo	Diferencias de cambio	Efecto de hiperinflación acumulado al 30 de junio de 2021
Activos totales	962	292	(172)	1,082
Pasivos totales	192	48	(15)	225
Patrimonio neto	770	244 <sup>(1)</sup>	(157)	857

(1) La cifra incluye el beneficio del primer semestre de 2021, equivalente a 5 millones de euros.

Millones de euros	1er semestre 2021		
	Efecto de la NIC 29	Efecto de la NIC 21	Efecto total
Ingresos	30	(12)	18
Costos	55	(13)	42
<b>Beneficio de explotación</b>	<b>(25)</b>	<b>1</b>	<b>(24)</b>
Ingresos/(gastos) financieros netos	3	1	4
Ingresos/(gastos) netos por hiperinflación	33	-	33
<b>Beneficio antes de impuestos</b>	<b>11</b>	<b>2</b>	<b>13</b>
Impuestos sobre la renta	7	(4)	3
<b>Resultado del periodo (propietarios de la matriz y participaciones no dominantes)</b>	<b>4</b>	<b>6</b>	<b>10</b>
Atribuible a los propietarios de la matriz	15	(2)	13
Atribuible a las participaciones no dominantes	(11)	8	(3)

## 5. Información de los segmentos

La presentación de los resultados y de 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 ha caracterizado el periodo analizado, véase la sección correspondiente de este Informe Financiero Semestral.

### Resultados por línea de negocio

#### 1ER SEMESTRE 2021 <sup>(1)</sup>

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	6,551	3,802	8,773	9,328	547	848	4	29,853
Ingresos y otros ingresos de transacciones con otros segmentos	941	139	687	6,054	86	29	(7,936)	-
<b>Total de ingresos</b>	<b>7,492</b>	<b>3,941</b>	<b>9,460</b>	<b>15,382</b>	<b>633</b>	<b>877</b>	<b>(7,932)</b>	<b>29,853</b>
Costes totales	7,590	1,743	6,323	13,924	532	923	(7,845)	23,190
Ingresos/(gastos) netos de la gestión del riesgo de las materias primas	965	(20)	-	113	-	(1)	(1)	1,056



Depreciación y amortización	453	623	1,298	196	71	89	17	2,747
Pérdidas por deterioro	22	171	30	477	24	1	1	726
Ganancias por deterioro	(4)	(4)	(29)	(86)	-	(1)	(1)	(125)
<b>Beneficios/(pérdidas) de explotación</b>	<b>396</b>	<b>1,388</b>	<b>1,838</b>	<b>984</b>	<b>6</b>	<b>(136)</b>	<b>(105)</b>	<b>4,371</b>
<b>Gastos de capital</b>	<b>262</b>	<b>1,897 <sup>(2)</sup></b>	<b>2,193</b>	<b>262</b>	<b>138</b>	<b>41</b>	<b>20</b>	<b>4,813</b>

(1) Los ingresos de los segmentos incluyen tanto los ingresos procedentes de terceros como los procedentes de transacciones con otros segmentos. Se ha adoptado un enfoque análogo para otros ingresos y costes del periodo.

(2) No incluye 61 millones de euros relativos a unidades clasificadas como "mantenidas para la venta".

1ER SEMESTRE 2020 <sup>(1)</sup>

Millones of euro	Generación térmica y comercio	Enel Green Energy y Redes	Infraestructura	Mercados de usuarios finales	Enel X	Servicios	Otros, eliminaciones y ajustes	Total
Ingresos y otros ingresos de terceros partes	11,588	3,468	8,809	8,333	398	774	5	33,375
Ingresos y otros ingresos de transacciones con otros segmentos	688	107	739	6,084	65	50	(7,733)	-
<b>Total de ingresos</b>	<b>12,276</b>	<b>3,575</b>	<b>9,548</b>	<b>14,417</b>	<b>463</b>	<b>824</b>	<b>(7,728)</b>	<b>33,375</b>
Costes totales	10,478	1,341	5,732	12,975	440	810	(7,647)	24,129
Ingresos/(gastos) netos de la gestión del riesgo de las materias primas	(797)	57	-	140	-	(4)	3	(601)
Depreciación y amortización	444	624	1,316	169	66	81	17	2,717
Pérdidas por deterioro	756	15	175	546	6	1	(1)	1,498
Ganancias por deterioro	(15)	(13)	(21)	(62)	(1)	(2)	1	(113)
<b>Beneficio/ (pérdida) de explotación</b>	<b>(184)</b>	<b>1,665</b>	<b>2,346</b>	<b>929</b>	<b>(48)</b>	<b>(70)</b>	<b>(95)</b>	<b>4,543</b>
<b>Gastos de capital</b>	<b>239</b>	<b>1,912</b>	<b>1,668</b>	<b>182</b>	<b>103</b>	<b>19</b>	<b>14</b>	<b>4,137</b>

(1) Los ingresos de los segmentos incluyen tanto los ingresos procedentes de terceros como los procedentes de transacciones con otros segmentos. Se ha adoptado un enfoque análogo para los otros ingresos y costes del periodo.

Situación financiera por línea de negocio

AL 30 DE JUNIO DE 2021

Millones de euros	Generación térmica y Trading	Enel Green Power	Infraestructura y redes	Mercados de usuarios finales	Enel X	Servicios	Servicios Otros, eliminaciones y ajustes	Total
Propiedad, planta y equipo	10,668	32,838	37,376	265	543	669	13	82,372
Activos intangibles	178	4,952	21,662	3,861	742	452	80	31,927
Activos contractuales no corrientes y corrientes	3	(2)	525	-	53	12	122	713
Créditos comerciales	2,770	1,891	6,588	4,173	522	788	(4,551)	12,181
Otros	3,113	718	3,103	1,359	350	786	(916)	8,513
<b>Activos de explotación</b>	<b>16,732 <sup>(1)</sup></b>	<b>40,397 <sup>(2)</sup></b>	<b>69,254</b>	<b>9,658</b>	<b>2,210</b>	<b>2,707</b>	<b>(5,252)</b>	<b>135,706</b>
Acreeedores comerciales	2,644	1,845	4,624	4,999	504	807	(4,103)	11,320
Pasivos contractuales corrientes y no corrientes	88	155	7,204	29	11	4	(51)	7,440
Provisiones diversas	3,581	945	3,784	443	53	637	510	9,953
Otros	1,454	1,367	9,560	2,269	204	1,702	(194)	16,362
<b>Pasivos de explotación</b>	<b>7,767</b>	<b>4,312 <sup>(3)</sup></b>	<b>25,172</b>	<b>7,740</b>	<b>772</b>	<b>3,150</b>	<b>(3,838)</b>	<b>45,075</b>

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

(2) De los que 954 millones de euros corresponden a unidades clasificadas como "mantenidas para la venta".

(3) De ellos, 33 millones de euros en unidades clasificadas como "mantenidas para la venta".

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020

Millones de euros	Generación térmica y Trading	Enel Green Power	Infraestructura y redes	Mercados de usuarios finales	Enel X	Servicios	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
<b>Activos de explotación</b>	<b>15,038</b> <sup>(1)</sup>	<b>38,687</b> <sup>(2)</sup>	<b>67,715</b>	<b>8,719</b>	<b>1,889</b> <sup>(3)</sup>	<b>2,655</b>	<b>(4,955)</b>	<b>129,748</b>
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
<b>Pasivos de explotación</b>	<b>7,624</b>	<b>5,284</b> <sup>(4)</sup>	<b>24,227</b>	<b>7,365</b>	<b>656</b>	<b>2,580</b>	<b>(3,358)</b>	<b>44,378</b>

(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

	a 30 de junio de 2021	al 31 de diciembre de 2020
<b>Activos totales</b>	<b>179,733</b>	<b>163,453</b>
Inversiones contabilizadas por el método de la participación	795	861
Activos financieros derivados no corrientes	2,056	1,236
Otros activos financieros no corrientes	5,583	5,159
Activos fiscales no corrientes incluidos en "Otros activos no corrientes"	2,509	1,539
Otros activos financieros corrientes	4,385	5,113
Activos financieros derivados corrientes	12,550	3,471
Efectivo y equivalentes de efectivo	4,721	5,906
Activos por impuestos diferidos	8,452	8,578
Activos fiscales	2,420	1,294
Activos financieros y fiscales de "Activos mantenidos para la venta"	556	548
<b>Activos de los segmentos</b>	<b>135,706</b>	<b>129,748</b>
<b>Total del pasivo</b>	<b>135,319</b>	<b>121,096</b>
Empréstitos a largo plazo	51,651	49,519
Pasivos financieros derivados no corrientes	3,682	3,606
Empréstitos a corto plazo	5,757	6,345
Parte corriente de los empréstitos a largo plazo	4,708	3,168
Otros pasivos financieros corrientes	665	622
Pasivos financieros derivados corrientes	11,990	3,531
Pasivos por impuestos diferidos	8,110	7,797
Pasivos por impuesto sobre la renta	889	471
Otros pasivos fiscales	1,950	886
Pasivos financieros y fiscales de "Pasivos incluidos en grupos enajenados mantenidos para la venta"	842	773
<b>Pasivos de los segmentos</b>	<b>45,075</b>	<b>44,378</b>

# Ingresos

## 6. Ingresos – €29,853 million

Millones de euro	1er semestre			
	2021	2020	Change	
Venta de electricidad	17,956	16,699	1,257	7.5%
Transporte de electricidad	5,395	5,177	218	4.2%
Tarifas de los operadores de red	449	458	(9)	-2.0%
Transferencias de los operadores del mercado institucional	638	711	(73)	-10.3%
Venta de gas	1,607	1,682	(75)	-4.5%
Transporte de gas	323	353	(30)	-8.5%
Venta de combustibles	505	301	204	67.8%
Tasas de conexión a las redes de electricidad y gas	384	347	37	10.7%
Contratos de construcción	408	369	39	10.6%
Venta de certificados medioambientales	116	16	100	-
Venta de servicios de valor añadido <sup>(1)</sup>	486	380	106	27.9%
Otras ventas y servicios <sup>(1)</sup>	364	348	16	4.6%
<b>Total ingresos NIIF 15</b>	<b>28,631</b>	<b>26,841</b>	<b>1,790</b>	<b>6.7%</b>
Venta de materias primas energéticas en virtud de contratos con liquidación física (NIIF 9)	7,263	3,163	4,100	-
Ganancia/(pérdida) del valor razonable de los derivados sobre la venta de materias primas con liquidación física (NIIF 9)	(6,951)	2,501	(9,452)	-
Subvenciones para certificados medioambientales	157	182	(25)	-13.7%
Reembolsos diversos	139	141	(2)	-1.4%
Ganancia en la venta de filiales, asociadas, negocios conjuntos, operaciones conjuntas y activos no corrientes mantenidos para la venta	1	7	(6)	-85.7%
Beneficios en la venta de inmovilizado material e inmaterial	5	9	(4)	-44.4%
Otros ingresos y ganancias	608	531	77	14.5%
<b>Total de ingresos</b>	<b>29,853</b>	<b>33,375</b>	<b>(3,522)</b>	<b>-10.6%</b>

(1) La cifra para 2020 refleja la reclasificación de 298 millones de euros, de "Otras ventas y servicios" a "Venta de servicios de valor añadido".

En el primer semestre de 2021, los ingresos por "venta de electricidad" ascendieron a 17.956 millones de euros, lo que supone un aumento de 1.257 millones de euros respecto al mismo periodo del año anterior (+7,5%). El aumento se debe principalmente a:

- > un aumento de los volúmenes vendidos en Italia y América Latina, especialmente por el impacto de COVID-19 en el periodo anterior;
- > el reconocimiento en el primer semestre de 2021 de una indemnización pagada a Endesa (equivalente a 188 millones de euros) para compensar la reducción de la remuneración recibida en el pasado en relación con los derechos de emisión de CO2 asignados en el marco del "Plan Nacional de Asignación de Derechos de Emisión" (PNA)
- > un aumento de los ingresos reconocidos por Enel Global Trading (+59 millones de euros), debido principalmente a

los mejores resultados obtenidos en el mercado spot en Italia. El aumento de 218 millones de euros en los ingresos del "transporte de electricidad" (+4,2%) en comparación con el primer semestre de 2020 refleja esencialmente un aumento de los volúmenes, así como de las tarifas obligatorias establecidas para 2021 en Italia.

Los ingresos de la "venta de combustibles" aumentaron en 204 millones de euros como resultado de un aumento de los volúmenes negociados por Enel Global Trading.

El aumento de los ingresos procedentes de la "venta de materias primas energéticas en virtud de contratos con liquidación física" (+4.100 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 (-9.452 millones de euros), principalmente para el gas.

El siguiente cuadro muestra los ingresos netos respecto a 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	1er semestre			Variación
	2021	2020		
<b>Contratos de venta de materias primas energéticas con liquidación física (dentro del alcance de la NIIF 9)</b>				
<b>Electricidad</b>				
Venta de electricidad	1,029	1,106	(77)	-7.5%
Ganancia/(pérdida) del valor razonable de los contratos de venta de electricidad	(608)	331	(939)	-
<b>Total electricidad</b>	<b>421</b>	<b>1,437</b>	<b>(1,016)</b>	<b>-</b>
<b>Gas</b>				
Venta de gas	6,229	2,054	4,175	67.0%
Ganancia/(pérdida) del valor razonable de los contratos de venta de gas	(5,880)	2,269	(8,149)	-
<b>Total gas</b>	<b>349</b>	<b>4,323</b>	<b>(3,974)</b>	<b>-</b>
<b>Certificados medioambientales</b>				
Venta de certificados medioambientales	5	2	3	60.0%
Ganancia/(pérdida) del valor razonable de los contratos de venta de certificados medioambientales	(463)	(99)	(364)	-78.6%
<b>Total de certificados medioambientales</b>	<b>(458)</b>	<b>(97)</b>	<b>(361)</b>	<b>-78.8%</b>
<b>Total de ingresos</b>	<b>312</b>	<b>5,663</b>	<b>(5,351)</b>	<b>-</b>
<b>Contratos de compra de materias primas energéticas con liquidación física (dentro del alcance de la NIIF 9)</b>				
<b>Electricidad</b>				
Compra de electricidad	822	1,426	(604)	-73.5%
Ganancia/(pérdida) del valor razonable de los contratos de compra de electricidad	(271)	(164)	(107)	-39.5%
<b>Total electricidad</b>	<b>551</b>	<b>1,262</b>	<b>(711)</b>	<b>-</b>
<b>Gas</b>				
Compra de gas	5,394	1,933	3,461	64.2%
Ganancia/(pérdida) del valor razonable de los contratos de compra de gas	(5,339)	1,882	(7,221)	-
<b>Total gas</b>	<b>55</b>	<b>3,815</b>	<b>(3,760)</b>	<b>-</b>
<b>Certificados medioambientales</b>				
Compra de certificados medioambientales	(142)	278	(420)	-
Ganancia/(pérdida) del valor razonable de los contratos de compra de certificados medioambientales	(407)	(8)	(399)	-98.0%
<b>Total de certificados medioambientales</b>	<b>(549)</b>	<b>270</b>	<b>(819)</b>	<b>-</b>
<b>Total de gastos</b>	<b>57</b>	<b>5,347</b>	<b>(5,290)</b>	<b>-</b>
<b>INGRESOS NETOS POR CONTRATOS CON LIQUIDACIÓN FÍSICA (IFRS 9)</b>	<b>255</b>	<b>316</b>	<b>(61)</b>	<b>-23.9%</b>

"Otros ingresos" registró un aumento de 77 millones de euros, debido principalmente a:

- > un aumento de 163 millones de euros por asociaciones fiscales en Enel Green Power North America;
- > la recuperación del IVA de los clientes morosos iniciada en el primer semestre de 2021 por Endesa con la

Agencia Tributaria (35 millones de euros).

Estos efectos se vieron parcialmente compensados por el efecto del reconocimiento en el primer semestre de 2020 por parte de e-distribución de 156 millones de euros por el reembolso de los cargos del sistema y las tarifas de la red para los créditos en el ámbito del plan de reestructuración acordado con un operador. Los ingresos procedentes de contratos con clientes (NIIF 15) en el primer semestre de 2021 ascendieron a un total de 28.631 millones de euros, y se desglosan en ingresos "puntuales" y "a lo largo del tiempo", como se indica en la siguiente tabla.

Millones de euros		1er semestre 2021															
		Italia	Iberia		América Latina		Europa	América Del Norte	Africa, Asia y Oceanía		Otros, eliminaciones Y ajustes	Total					
		En un A lo largo momento Del tiempo	En un A lo largo momento Del tiempo	En un A lo largo momento Del tiempo	En un A lo largo momento Del tiempo	En un A lo largo momento Del tiempo	En un A lo largo momento Del tiempo	En un A lo largo momento Del tiempo	En un A lo largo momento Del tiempo	En un A lo largo momento Del tiempo	En un A lo largo momento Del tiempo	En un A lo largo momento Del tiempo					
<b>Total ingresos NIIF 15</b>		<b>11,611</b>	<b>424</b>	<b>7,923</b>	<b>212</b>	<b>6,928</b>	<b>71</b>	<b>718</b>	<b>264</b>	<b>323</b>	<b>10</b>	<b>69</b>	<b>23</b>	<b>-</b>	<b>55</b>	<b>27,572</b>	<b>1,059</b>

Millones de euros		1er semestre 2020															
		Italia	Iberia		América Latina		Europe	América del norte	Africa, Asia y Oceanía		Otros, eliminaciones Y ajustes	Total					
		En un A lo largo momento Del tiempo	En un A lo largo momento Del tiempo	En un A lo largo momento Del tiempo	En un A lo largo momento Del tiempo	En un A lo largo momento Del tiempo	En un A lo largo momento Del tiempo	En un A lo largo momento Del tiempo	En un A lo largo momento Del tiempo	En un A lo largo momento Del tiempo	En un A lo largo momento Del tiempo	En un A lo largo momento Del tiempo					
<b>Total ingresos NIIF 15</b>		<b>10,225</b>	<b>174</b>	<b>7,973</b>	<b>378</b>	<b>6,533</b>	<b>161</b>	<b>709</b>	<b>288</b>	<b>265</b>	<b>23</b>	<b>68</b>	<b>2</b>	<b>15</b>	<b>27</b>	<b>25,788</b>	<b>1,053</b>

# Costos

## 7. Costos - €26,538 million

Millones de euros		1er semestre			
		2021	2020	Variación	
Compra de electricidad		8,628	7,260	1,368	18.8%
Combustible y gas		3,340	6,509	(3,169)	-48.7%
<b>Total de compras de electricidad, combustible y gas</b>		<b>11,968</b>	<b>13,769</b>	<b>(1,801)</b>	<b>-13.1%</b>
Ruedas		4,802	4,741	61	1.3%
Arrendamientos y alquileres		191	196	(5)	-2.6%
Otros servicios		2,721	2,629	92	3.5%
Materiales		685	766	(81)	-10.6%
<b>Total servicios y otros materiales</b>		<b>8,399</b>	<b>8,332</b>	<b>67</b>	<b>0.8%</b>
<b>Personal</b>		<b>2,766</b>	<b>1,855</b>	<b>911</b>	<b>49.1%</b>
Depreciación		2,134	2,121	13	0.6%
Amortización		613	596	17	2.9%
Pérdidas de valor y reversiones		601	1,385	(784)	-56.6%
<b>Total depreciación, amortización y pérdidas de valor</b>		<b>3,348</b>	<b>4,102</b>	<b>(754)</b>	<b>-18.4%</b>
Costes de los certificados medioambientales		404	322	82	25.5%
Otros gastos de explotación		887	767	120	15.6%
<b>Total de otros gastos de explotación</b>		<b>1,291</b>	<b>1,089</b>	<b>202</b>	<b>18.5%</b>
Costes de materiales capitalizados		(485)	(334)	(151)	45.2%
Costes de personal capitalizados		(406)	(357)	(49)	13.7%
Otros costes capitalizados		(343)	(225)	(118)	52.4%
<b>Total de costes capitalizados</b>		<b>(1,234)</b>	<b>(916)</b>	<b>(318)</b>	<b>34.7%</b>
<b>COSTOS TOTALES</b>		<b>26,538</b>	<b>28,231</b>	<b>(1,693)</b>	<b>-6.0%</b>



Las "compras de electricidad" aumentaron debido a un incremento de los volúmenes comprados en comparación con el primer semestre de 2020, principalmente en Italia (808 millones de euros) y América Latina (403 millones de euros).

El descenso de los costes de "combustible y gas" refleja una disminución de los volúmenes comercializados y de los utilizados en la generación de electricidad. Esta partida incluye las compras de gas en virtud de contratos con liquidación física (NIIF 9) y los resultados de la valoración a valor razonable de dichos contratos, que disminuyeron en 7.221 millones de euros en comparación con el primer semestre de 2020. Un aumento repentino de los precios del gas permitió reducir los costes, ya que las operaciones se contrataron a precios inferiores a los precios al contado. Obviamente, esta evolución tuvo un impacto análogo en la partida de ingresos asociada.

Los costes de "servicios y otros materiales" en el primer semestre de 2021 aumentaron en 67 millones de euros en comparación con el primer semestre de 2020, principalmente debido a:

- › un aumento de los costes de transporte en Italia, que refleja un aumento de los volúmenes gestionados y de los precios cobrados, parcialmente compensado por un descenso de los mismos costes en España como consecuencia de una disminución de los precios medios cobrados;
  - › un aumento de los otros costes de servicios, que refleja un aumento de los costes de los servicios relacionados con las actividades de electricidad y gas y de los costes asociados a la actividad de servicios de valor añadido.
- Estos efectos se vieron parcialmente compensados por un descenso de los costes de materiales, debido principalmente a una disminución de los costes de compra de derechos de CO<sub>2</sub>, que refleja principalmente la medición del valor razonable de los contratos con liquidación física (NIIF 9).

Los "costes de personal" en el primer semestre de 2021 ascendieron a 2.766 millones de euros, con un aumento de 911 millones de euros (+49,1%). La variación refleja principalmente:

- › un aumento de los costes incurridos en Italia como resultado de la firma de un nuevo acuerdo marco en aplicación del artículo 4, apartados 1-7-ter, de la Ley 92/2012, para el que se reconocieron provisiones de 503 millones de euros para la reestructuración y la digitalización;
- › el efecto de una disminución de los costes incurridos en España en el primer semestre de

2020, que refleja la reversión de la provisión para los beneficios del descuento eléctrico por un importe de 515 millones de euros.

Estos factores fueron compensados sólo en parte por el impacto de un aumento de los costes en España, de nuevo en el 1er semestre de 2020, debido principalmente a una provisión adicional de 159 millones de euros reconocida para el "Plan de Salida" como resultado de la eliminación de la opción de extinción del acuerdo individual relativo a la suspensión de las relaciones laborales para determinados contratos individuales como resultado de la firma del nuevo convenio colectivo citado anteriormente.

La plantilla del Grupo Enel a 30 de junio de 2021 era de 65.923 personas (66.717 a 31 de diciembre de 2020). En comparación con el 31 de diciembre de 2020, la plantilla se redujo en 794 personas, reflejando principalmente el equilibrio entre las nuevas contrataciones y los ceses (-817), sólo parcialmente compensado por el cambio en el perímetro de consolidación (+23), reflejando la venta de Enel Green Power Bulgaria y la adquisición de CityPoste Payment SpA en Italia.

La "Depreciación, amortización y pérdidas por deterioro" en el 1er semestre de 2021 disminuyó significativamente, reflejando principalmente las menores pérdidas por deterioro del inmovilizado material y de las cuentas por cobrar comerciales (por un importe de 947 millones de euros), sólo parcialmente compensadas por un aumento de las pérdidas por deterioro por un importe de 165 millones de euros reconocidas en la central hidroeléctrica PH Chucas en régimen de concesión en Costa Rica.

Las pérdidas por deterioro para el primer semestre de 2021 (netas de las reversiones asociadas) disminuyeron en 784 millones de euros, como se indica en el siguiente cuadro.



Millones de euros	1er Semestre			
	2021	2020	Variación	
<b>Pérdidas por deterioro:</b>				
- propiedad, planta y equipo	21	759	(738)	-97.2%
- inversión inmobiliaria	-	-	-	-
- activos intangibles	125	-	125	-
- goodwill	-	-	-	-
- cuentas por cobrar comerciales	520	729	(209)	-28.7%
- deterioro de los activos contractuales neto	-	1	(1)	-
- otros activos	61	9	52	-
<b>Total de pérdidas por deterioro del valor</b>	<b>727</b>	<b>1,498</b>	<b>(771)</b>	<b>-51.5%</b>
<b>Reversiones:</b>				
- propiedad, planta y equipo	(3)	(7)	4	-57.1%
- inversión inmobiliaria	-	-	-	-
- activos intangibles	(1)	(2)	1	50.0%
- Cuentas por cobrar comerciales	(121)	(85)	(36)	42.4%
- activos clasificados como mantenidos para la venta	-	(4)	4	-
- otros activos	(1)	(15)	14	-93.3%
<b>Total de reversiones</b>	<b>(126)</b>	<b>(113)</b>	<b>(13)</b>	<b>11.5%</b>
<b>TOTAL DE PÉRDIDAS DE VALOR Y REVERSIONES</b>	<b>601</b>	<b>1,385</b>	<b>(784)</b>	<b>-56.6%</b>

Las pérdidas por deterioro de propiedad, planta y equipo disminuyeron en 738 millones de euros, tras el reconocimiento en el primer semestre de 2020 de las pérdidas por deterioro relacionadas con la planta Bocamina II en Chile (741 millones de euros).

Las pérdidas por deterioro de las cuentas por cobrar comerciales se redujeron en 209 millones de euros en comparación con el periodo anterior, debido a la disminución de las amortizaciones reconocidas en Italia y América Latina, donde el año pasado el impacto de la pandemia del COVID-19 había provocado una revisión a la baja de las estimaciones de la recuperabilidad de los créditos comerciales.

Por último, la misma partida en 2020 incluía el saneamiento por parte de e-distribuzione de la deuda con un operador (156 millones de euros) sobre la base de un acuerdo en el marco de un procedimiento de quiebra, para el que las Resoluciones de la Autoridad Reguladora de la Energía, las Redes y el Medio Ambiente (ARERA) nº 50/2018 y 568/2019 permitieron reconocer una entrada por el mismo importe.

Los "otros gastos de explotación" aumentaron en 202 millones de euros, lo que refleja principalmente:

- › un aumento de 97 millones de euros en impuestos y tasas en España, atribuible al impuesto sobre la generación de electricidad y sobre los combustibles utilizados en la generación térmica convencional y nuclear, así como a la introducción a partir de julio de 2020 de una nueva "ecotasa" en Cataluña;
- › un aumento de 82 millones de euros en los cargos por certificados medioambientales en Italia en comparación con el periodo anterior, debido principalmente a un aumento del coste del CO2 y al aumento del volumen de generación térmica.

En el primer semestre de 2021, los costes capitalizados aumentaron en 318 millones de euros en comparación con el mismo periodo del año anterior, debido principalmente a un aumento de la inversión en infraestructuras y redes en Italia en relación con la instalación de contadores de segunda generación en el periodo.

## 1. Ingresos / (Gastos) netos de derivados de materias primas - 1.056 millones de euros

Millones de euros	1er Semestre			
	2021	2020	Variación	
<b>Ingresos:</b>				
- ingresos por derivados de cobertura de flujos de efectivo	6	51	(45)	-88.2%
- ingresos por derivados a valor razonable con efecto en resultados	6,265	3,353	2,912	86.8%
<b>Total ingresos</b>	<b>6,271</b>	<b>3,404</b>	<b>2,867</b>	<b>84.2%</b>
<b>Gastos:</b>				
- gastos de los derivados de cobertura de flujos de efectivo	(88)	(13)	(75)	-
- gastos de los derivados a valor razonable con efecto en resultados	(5,127)	(3,992)	(1,135)	-28.4%
<b>Total gastos</b>	<b>(5,215)</b>	<b>(4,005)</b>	<b>(1,210)</b>	<b>-30.2%</b>
<b>INGRESOS/(GASTOS) NETOS POR DERIVADOS DE MATERIAS PRIMAS</b>	<b>1,056</b>	<b>(601)</b>	<b>1,657</b>	<b>-</b>

Los ingresos netos de los derivados de materias primas ascendieron a 1.056 millones de euros (gasto neto de 601 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 importe de 82 millones de euros (ingreso neto de 38 millones de euros en los seis primeros meses de 2020);

- › ingresos netos por derivados a valor razonable con cambios en resultados por importe de 1.138 millones de euros (gasto neto de 639 millones de euros en los seis primeros meses de 2020).

## 2. Ingresos/(gastos) netos de derivados – 509 millones de euros

Millones de euros	1er Semestre			
	2021	2020	Variación	
<b>Ingresos:</b>				
- ingresos por derivados de cobertura de flujo de caja	863	523	340	65.0%
- ingresos por derivados a valor razonable con efecto en resultados	271	367	(96)	-26.2%
- ingresos por derivados de cobertura de valor razonable	71	47	24	51.1%
<b>Total ingresos</b>	<b>1,205</b>	<b>937</b>	<b>268</b>	<b>28.6%</b>
<b>Gastos:</b>				
- Gastos en derivados de cobertura de flujo de caja	(309)	(423)	114	27.0%
- Gasto en derivados a valor razonable con efecto en resultados	(334)	(318)	(16)	-5.0%
- gasto en derivados de cobertura de valor razonable	(53)	(18)	(35)	-
<b>Total gastos</b>	<b>(696)</b>	<b>(759)</b>	<b>63</b>	<b>8.3%</b>
<b>INGRESOS/(GASTOS) NETOS POR DERIVADOS</b>	<b>509</b>	<b>178</b>	<b>331</b>	<b>-</b>

Los ingresos netos de los derivados financieros ascendieron a 509 millones de euros (ingresos netos de 178 millones de euros en los seis primeros meses de 2020) y se refieren en gran medida a la estrategia de cobertura del riesgo de tipo de cambio. Se desglosa como sigue:

- › ingresos netos de los derivados designados como ins-

trumentos cobertura de 572 millones de euros (ingresos netos de 129 millones de euros en el mismo periodo de 2020);

- › gasto neto en derivados a valor razonable con cambios en resultados de 63 millones de euros (ingreso neto de 49 millones de euros en el mismo periodo de 2020).

### 3. Otros ingresos /(gastos) financieros netos – (1.570) millones de euros

Millones de euros	1er Semestre			
	2021	2020	Variación	
Intereses y otros ingresos de activos financieros	93	110	(17)	-15.5%
Ganancias por tipo de cambio	650	691	(41)	-5.9%
Ingresos de las inversiones de capital	1	2	(1)	-50.0%
Ingresos por ajustes de hiperinflación	359	219	140	63.9%
Otros ingresos	324	125	199	-
<b>Total de otros ingresos financieros</b>	<b>1,427</b>	<b>1,147</b>	<b>280</b>	<b>24.4%</b>
Intereses y otros gastos de la deuda financiera	(1,228)	(1,202)	(26)	-2.2%
Pérdidas por tipo de cambio	(1,097)	(910)	(187)	-20.5%
Acumulación de prestaciones post-empleo y otras prestaciones a los empleados	(51)	(59)	8	13.6%
Acumulación de otras provisiones	(58)	(49)	(9)	-18.4%
Gastos por ajustes de hiperinflación	(326)	(189)	(137)	-72.5%
Otros gastos	(237)	(35)	(202)	-
<b>Total de otros gastos financieros</b>	<b>(2,997)</b>	<b>(2,444)</b>	<b>(553)</b>	<b>-22.6%</b>
<b>TOTAL OTROS INGRESOS/(GASTOS) FINANCIEROS NETOS</b>	<b>(1,570)</b>	<b>(1,297)</b>	<b>(273)</b>	<b>-21.0%</b>

Los otros ingresos financieros ascendieron a 1.427 millones de euros, lo que supone un aumento de 280 millones de euros en comparación con el periodo anterior. El aumento refleja principalmente:

- › un aumento de los ingresos por ajustes por hiperinflación (140 millones de euros), en relación con la aplicación de la NIC 29 a las empresas argentinas. Para más información, véase la nota 4 de los estados financieros resumidos consolidados a 30 de junio de 2021;
- › un aumento de otros ingresos (199 millones de euros), principalmente en relación con:
  - el reconocimiento de 71 millones de euros de ingresos financieros en España, atribuibles esencialmente a los intereses de demora devengados en relación con el derecho de Endesa a ser compensada por la reducción de la remuneración percibida en el pasado en relación con la asignación de los derechos de emisión de CO2 en el marco del Plan Nacional de Asignación de Derechos de Emisión (PNA);
  - un aumento de 71 millones de euros en los ingresos de los activos financieros en relación con los acuerdos de concesión pública, principalmente en las empresas brasileñas;

- un aumento de 30 millones de euros en los ingresos relacionados con el ajuste de los pasivos cubiertos por coberturas de valor razonable.

Estos factores se vieron parcialmente compensados por una disminución de 41 millones de euros en ganancias de cambio, que reflejan principalmente la evolución de los tipos de cambio frente al euro de las monedas en las que está denominada la deuda neta. La variación se debió principalmente a Enel SpA (-119 millones de euros) y Enel Finance International (-65 millones de euros), compensados en parte por un aumento de dichas ganancias en Enel Green Power México (65 millones de euros) y Enel Américas (66 millones de euros).

Los otros gastos financieros ascendieron a 2.997 millones de euros, lo que supone un aumento de 553 millones de euros en comparación con el primer semestre de 2020, debido fundamentalmente a:

- › un aumento de 187 millones de euros en pérdidas de cambio, principalmente en Enel Finance International (455 millones de euros) y Enel SpA (57 millones de euros), compensado en parte por una disminución de las pérdidas de cambio reconocidas por Enel Américas (178 millones de euros) y Enel Green Power

Brasil (151 millones de euros);

- › un aumento de los gastos por ajustes de hiperinflación (137 millones de euros) relacionados con la aplicación de la NIC 29 a las empresas argentinas;
- › un aumento de otros gastos (202 millones de euros), principalmente en:
  - Enel Finance International (91 millones de euros), esencialmente por el reconocimiento de los gastos financieros relativos a la contrapartida en efectivo pagada en la oferta pública de adquisición voluntaria no vinculante que implicaba la recompra y posterior cancelación de parte de cuatro series de bonos convencionales en circulación denominados en euros;
  - Enel Américas (49 millones de euros), principalmente por el aumento de los gastos financieros de CAMMESA;
- › un aumento de 26 millones de euros en los intereses de la deuda financiera, que refleja esencialmente el reconocimiento de los gastos financieros de la oferta pública de adquisición mencionada anteriormente (105 millones de euros) en relación con la liberación de la parte del coste amortizado de los bonos rescatados. Este efecto se vio parcialmente compensado por una reducción de los intereses devengados por las obligaciones financieras en el primer semestre de 2021 en comparación con el mismo periodo de 2020.

## **11. Participación en las ganancias /(pérdidas) de las inversiones por método de participación**

### **- 138 millones de euros**

La participación en los beneficios y las pérdidas de las inversiones contabilizadas por el método de la participación en el primer semestre de 2021 arrojó un beneficio de 138 millones de euros. La mejora de 125 millones de euros en comparación con el primer semestre de 2020 refleja principalmente el ajuste de valor de la inversión en Slovak Power Holding.

Otros cambios reflejan la participación prorrateada del Grupo en los resultados de las empresas contabilizadas por el método de la participación.

## 12. Impuestos sobre la renta – 1.177 millones de euros

Millones de euros	1er Semestre			
	2021	2020	Variación	
Impuestos corrientes	914	1,154	(240)	-20.8%
Ajustes del impuesto sobre la renta relativos a años anteriores	43	(43)	86	-
<b>Total de impuestos corrientes</b>	<b>957</b>	<b>1,111</b>	<b>(154)</b>	<b>-13.9%</b>
Pasivos por impuestos diferidos	98	265	(167)	-63.0%
Activos por impuestos diferidos	122	(342)	464	-
<b>TOTAL</b>	<b>1,177</b>	<b>1,034</b>	<b>143</b>	<b>13.8%</b>

Los impuestos sobre la renta del primer semestre de 2021 ascendieron a 1.177 millones de euros, lo que supone un aumento de 143 millones de euros.

El tipo efectivo del impuesto sobre la renta en el primer semestre de 2021 fue del 34,1%, frente al 30,1% del primer semestre de 2020. El aumento del tipo efectivo en el primer semestre de 2021 en comparación con el período anterior refleja esencialmente las siguientes partidas reconocidas en 2020:

- › un ajuste de los impuestos diferidos y corrientes tras la reforma fiscal aprobada por el gobierno argentino, que supuso un aumento del tipo impositivo del 25% al 35%;
- › un aumento de las provisiones fiscales de Enel Iberia

para ajustar los pasivos por impuestos diferidos;

- › la no contabilización de una parte de los activos fiscales diferidos asociados a las pérdidas por deterioro del PH Chucas señaladas anteriormente debido a la incertidumbre de su futura recuperabilidad;
- › un aumento de los impuestos relacionados con la reversión de un crédito fiscal de Enel Green Power SpA (22 millones de euros) tras la reorganización de la línea de negocio de Enel Green Power en América Latina, que se completó en abril de 2021.

### 13. Ganancias básicas y diluidas por acción

Ambos valores se calculan sobre la base del número medio de acciones ordinarias del periodo, que es de 10.166.679.946 acciones, ajustado por el número medio

de acciones propias adquiridas para servir al Plan de Incentivos a Largo Plazo (LTI), igual a 3.333.753 con un valor nominal de 1 euro. El número de acciones propias a 30 de junio de 2021 era de 3.656.756 con un valor nominal de 1 euro.

	1er Semestre		Variación	
	2021	2020		
Resultado de las actividades continuadas atribuible a los propietarios de la matriz (Millones de euros)	1,778	1,947	(169)	-8.7%
Resultado de las actividades interrumpidas atribuible a los propietarios de la matriz (Millones de euros)	-	-	-	-
Resultado del periodo atribuible a los propietarios de la matriz (Millones de euros)	1,778	1,947	(169)	-8.7%
Efecto dilutivo de la concesión de acciones	8	-	8	-
Resultado del periodo neto de efecto dilutivo atribuible a los propietarios de la matriz (Millones de euros)	1,770	1,947	(177)	-9.1%
Número medio de acciones ordinarias	10,166,679,946	10,166,679,946	-	-
Número medio de acciones ordinarias netas de acciones propias	10,163,346,193	10,165,130,794	(1,784,601)	-
Ganancias básicas y diluidas por acción (euros)	0.17	0.19	(0.02)	-10.5%
Ganancias básicas y diluidas de las operaciones continuas por acción (en euros)	0.17	0.19	(0.02)	-10.5%
Ganancias básicas y diluidas de las operaciones discontinuadas por acción (euros)	-	-	-	-

### 14. Propiedad, planta y equipo - 81,499 millones de euros

Los cambios en propiedad, planta y equipo durante el 1er Semestre de 2021 fueron los siguientes.

Millones de euros	
<b>Total a 31 de diciembre de 2020</b>	<b>78,718</b>
Costes de capital	3,801
Diferencias en los tipos de cambio	265
cambios en el ámbito de consolidación	293
Depreciación	(2,128)
Pérdidas de valor y reversiones	(18)
Cesiones y otras variaciones	568
<b>Total a 30 de junio de 2021</b>	<b>81,499</b>

La inversión total en propiedad, planta y equipo y activos intangibles en el primer semestre de 2021 ascendió a 4.519 millones de euros, lo que supone un aumento de 692 millones de euros respecto al primer semestre de 2020.

El cuadro siguiente resume las inversiones realizadas durante el primer semestre de 2021 por tipo de planta.

Millones de euros	1er Semestre	
	2021	2020
<b>Centrales eléctricas:</b>		
- térmica	168	151
- hidroeléctrica	141	113
- geotérmica	57	60
- nuclear	54	57
- recursos energéticos alternativos	1,570	1,693
<b>Total de centrales eléctricas</b>	<b>1,990</b>	<b>2,074</b>
Redes de distribución de electricidad <sup>(1)</sup>	1,838	1,358
Enel X (e-movilidad, e-city, e-industrias, e-home)	138	103
Cliente minorista	262	182
Otros	291	110
<b>TOTAL <sup>(2)</sup></b>	<b>4,519</b>	<b>3,827</b>

(1) La cifra para 2021 no incluye 355 millones de euros en concepto de inversiones en infraestructuras dentro del ámbito de aplicación de la CINIIF 12 (310 millones de euros en 2020)

(2) La cifra de 2021 incluye 61 millones de euros relativos a unidades clasificadas como "mantenidas para la venta".

El Grupo Enel, en línea con los acuerdos de París sobre reducción de emisiones de CO2 y guiado por los objetivos de eficiencia energética y transición energética, ha invertido sobre todo en plantas de generación que explotan fuentes de energía alternativas. Los gastos de capital en plantas de generación ascendieron a 1.990 millones de euros, lo que supone una disminución de 84 millones de euros en comparación con el mismo periodo del año anterior. De esta cifra, la inversión en energías renovables ascendió a 1.570 millones de euros, lo que refleja esencialmente las inversiones en plantas eólicas y solares en Norteamérica, Brasil, Chile, India y Rusia. Los gastos de capital en la red de distribución siguieron siendo considerables con el fin de seguir aumentando la eficiencia de la red y su capacidad para resistir acontecimientos climáticos cada vez más variables y extremos, y ascendieron a 1.838 millones de euros, lo que supone un aumento de 480 millones de euros respecto a los seis primeros meses de 2020. El aumento se debió principalmente a un incremento de la inversión en Italia para la instalación de nuevos contadores inteligentes, el proyecto Grid Blue Sky y actividades de mantenimiento, y en España para proyectos de digitalización.

El impacto positivo de la evolución de los tipos de cambio fue de 265 millones de euros, especialmente en América Latina.

Las "Variaciones del perímetro de consolidación" ascienden a 293 millones de euros y reflejan esencialmente la incorporación, durante el primer trimestre de 2021, de las sociedades Bungala en Australia, que anteriormente se contabilizaban por el método de la participación, y la adquisición por parte de Enel Green Power España de varias plantas eólicas y fotovoltaicas.

Estos efectos positivos se vieron parcialmente compensados por la depreciación y las pérdidas por deterioro de propiedad, planta y equipo de 2.128 y 18 millones de euros, respectivamente. Estas últimas están asociadas principalmente al proceso de descarbonización iniciado por el Grupo, que concluirá a más tardar en 2025.

"Enajenaciones y otros cambios" arrojó un saldo positivo de 568 millones de euros, la mayor parte de los cuales (304 millones de euros) en relación con los nuevos arrendamientos y el efecto de la capitalización de los intereses de los préstamos que financian específicamente los gastos de capital en propiedad, planta y equipo por un importe de 85 millones de euros.

## 15. Activos intangibles – 17,993 millones de euros

Los cambios en los activos intangibles durante el 1er semestre de 2021 fueron los siguientes.

Millones de euros	
<b>Total a 31 de diciembre de 2020</b>	<b>17,668</b>
Costes de capital	657
Diferencias en los tipos de cambio	243
Variación del perímetro de consolidación	45
Amortización	(622)
Pérdidas de valor y reversiones	(124)
Otras variaciones	126
<b>Total a 30 de junio de 2021</b>	<b>17,993</b>

La variación del inmovilizado inmaterial se vio afectada positivamente por las inversiones realizadas durante el periodo asociadas al modelo Open In- novability®.

El Grupo Enel ha seguido apostando en el primer semestre de 2021 por la innovación como elemento clave de la estrategia para crecer en un entorno que cambia rápidamente, garantizando altos estándares de seguridad, continuidad del negocio y eficiencia operativa y permitiendo nuevos usos de la energía, nuevas formas de gestionarla y hacerla accesible al mayor número de personas posible. Por ello, hemos renovado y reforzado nuestro compromiso de aprovechar y desarrollar nuestros activos intelectuales como fuente de ventaja competitiva.

La variación del inmovilizado inmaterial durante el periodo también refleja las ganancias de cambio registradas en Brasil, en particular, así como los cambios en el perímetro de consolidación asociados a la adquisición de nuevas empresas en España.

Estos efectos positivos se vieron parcialmente compensados por el impacto negativo de las amortizaciones y las pérdidas de valor, siendo estas últimas principalmente las pérdidas de valor de 124 millones de euros registradas en el PH Chucas de Costa Rica para reflejar la determinación de la rentabilidad futura de la central hidroeléctrica en régimen de concesión.

"Otros cambios" incluyen los costes de diseño asociados a la adquisición de algunas empresas brasileñas de vehículos. Los cambios en el fondo de comercio durante el 1er semestre de 2021 fueron los siguientes.

## 16. Goodwill – 13,875 millones de euros

Millones de euros	
<b>Total a 31 de diciembre de 2020</b>	<b>13,779</b>
Diferencias en los tipos de cambio	79
Variación del perímetro de consolidación	17
<b>Total a 30 de junio de 2021</b>	<b>13,875</b>

La variación del fondo de comercio refleja principalmente las ganancias de cambio reconocidas por las empresas brasileñas y la ampliación del perímetro de consolidación

tras la adquisición de City - Poste Payment SpA (18 millones de euros), ligeramente compensado por la asignación del precio de compra de las dos empresas panameñas Jagüito Solar y Progreso Solar.



Goodwill se desglosa como sigue:

Millones de euros	Generación y comercialización de energía térmica	Enel Green Power	Infraestructura y redes	Mercados de usuarios finales	Enel X	Servicios	Total
Enel Green Power Italy	-	20	-	-	-	-	20
Market Italy <sup>(1)</sup>	-	-	-	580	-	-	580
Iberia	-	1,190	5,788	1,807	-	-	8,785
Argentina	-	3	19	-	-	-	22
Brazil	-	450	903	-	-	-	1,353
Chile	-	993	213	-	-	-	1,206
Colombia	-	305	223	-	-	-	528
Peru	43	200	320	-	-	-	563
Central America	-	24	-	-	-	-	24
Romania	-	-	332	57	-	-	389
Enel Green Power North America	-	70	-	-	-	-	70
Enel X North America	-	-	-	-	190	-	190
Enel X Asia Pacific	-	-	-	-	84	-	84
Enel X Rest of Europe <sup>(2)</sup>	-	-	-	-	43	-	43
Enel X Central	-	-	-	-	18	-	18
<b>Total</b>	<b>43</b>	<b>3,255</b>	<b>7,798</b>	<b>2,444</b>	<b>335</b>	<b>-</b>	<b>13,875</b>

(1) Incluye Enel Energia.

(2) También incluye Viva Labs.

La evaluación del deterioro de las unidades generadoras de efectivo (UGE) a las que se ha asignado el fondo de comercio se lleva a cabo anualmente o si las circunstancias indican que el valor contable no puede recuperarse. La prueba de deterioro se realizó a 31 de diciembre de 2020 sobre la base de los flujos de caja indicados en el Plan Estratégico 2021-2023 elaborado por la dirección, descontados mediante

la aplicación de tipos de descuento específicos.

Las principales hipótesis aplicadas para determinar el valor en uso de las UGE individuales y los análisis de sensibilidad se presentan en los estados financieros consolidados a 31 de diciembre de 2020.

A 30 de junio de 2021, las principales hipótesis aplicadas para determinar el valor de uso siguen siendo sostenibles. Cabe señalar que no se han encontrado indicadores de deterioro.

## 17. Activos y pasivos por impuestos diferidos

### - 8,452 millones y 8,110 millones de euros

Millones de euros				
	al 30 de Jun. 2021	at December 31, 2020	Variación	
Activos por impuestos diferidos	8,452	8,578	(126)	-1.5%
Pasivos por impuestos diferidos	8,110	7,797	313	4.0%
of which:				
Activos por impuestos diferidos no compensables	5,758	4,637	1,121	24.2%
Pasivos por impuestos diferidos no compensables	3,778	3,078	700	22.7%
Exceso neto de pasivos por impuestos diferidos después de cualquier compensación	1,638	778	860	-

La variación de los activos por impuestos diferidos refleja esencialmente la reversión de los activos por impuestos diferidos reconocidos sobre las diferencias de valor de los activos no corrientes, principalmente en Italia y España, y la reducción de los activos por impuestos diferidos en relación con las provisiones de beneficios deprimidos, especialmente en Brasil. Estos factores fueron parcialmente compensados por un aumento de los activos fiscales diferidos reconocidos sobre las pérdidas del periodo en Enel Finance International, por el impacto positivo de la evolución de los tipos de cambio, especialmente en Brasil, y por el impacto de la reforma fiscal en Argentina, que supuso un aumento del tipo impositivo del 25% al 35%.

El aumento de los pasivos por impuestos diferidos está relacionado principalmente con el ajuste de los impuestos diferidos tras la reforma fiscal aprobada por el gobierno argentino mencionada anteriormente y con la evolución del valor razonable de los derivados de cobertura de flujos de efectivo en Italia.

## 18. Inversiones contabilizadas en acciones – 795 millones de euros

El siguiente cuadro muestra la evolución de las principales inversiones en empresas asociadas contabilizadas por el método de la participación.

Millones de euros	% holding	Efecto de los ingresos	Variación en		Otras Variaciones		% holding	
			perímetro de consolidación	Dividendos				
	al 31 de Dic. 2020					al 30 de Jun. 2021		
<b>Empresas conjuntas</b>								
Slovak Power Holding	104	50.0%	113	-	-	(123)	94	50.0%
EGPNA Renewable Energy Partners	115	20.0%	3	-	-	1	119	20.0%
Zacapa Topco Sàrl	115	20.6%	(1)	-	-	(2)	112	20.6%
Kino project companies	40	20.0%	(15)	-	-	1	26	20.0%
Tejo Energia Produção e Distribuição de Energia Eléctrica	46	43.8%	4	-	(9)	-	41	43.8%
Rocky Caney Holding	45	20.0%	3	-	-	(1)	47	20.0%
Drift Sand Wind Project	35	50.0%	2	-	-	(2)	35	50.0%
Front Marítim del Besòs	33	61.4%	-	-	-	-	33	61.4%
Enel Green Power Bungala	31	51.0%	-	(31)	-	-	-	51.0%
Rusenergosbyt	46	49.5%	22	-	(21)	2	49	49.5%
Energie Electrique de Tahaddart	22	32.0%	1	-	(2)	(3)	18	32.0%
Transmisora Eléctrica de Quillota	9	50.0%	-	-	-	-	9	50.0%
PowerCrop	2	50.0%	4	-	(2)	(4)	-	50.0%
<b>Asociadas</b>								
CESI	60	42.7%	(3)	-	-	(1)	56	42.7%
Tecnatom	28	45.0%	(1)	-	-	-	27	45.0%
Suministradora Eléctrica de Cádiz	12	33.5%	2	-	-	-	14	33.5%
Compañía Eólica Tierras Altas	8	37.5%	-	-	-	-	8	37.5%
New Cogenerazione.Si	12	20.0%	1	-	(1)	(1)	11	20.0%
Otras	98		3	-	(8)	3	96	
<b>Total</b>	<b>861</b>		<b>138</b>	<b>(31)</b>	<b>(43)</b>	<b>(130)</b>	<b>795</b>	

La variación de las inversiones contabilizadas en acciones refleja:

- > el impacto adverso de otros cambios, que informan de los cambios prorrateados en las reservas OCI u otros cambios reconocidos directamente en el patrimonio neto por las empresas. En concreto, la disminución de 123 millones de euros de Slovak Power Holding se refiere a la parte del efecto de los derivados de cobertura de flujos de efectivo;
- > el impacto negativo de los cambios en el perímetro de consolidación en Australia (31 millones de euros) como resultado de la consolidación de empresas

pertenecientes al Grupo Enel Green Power Bungala, que anteriormente se habían contabilizado por el método de la participación;

- > reparto de dividendos por valor de 43 millones de euros, principalmente por parte de Rusen-ergosbyt, con una contribución mínima de varias empresas españolas.

Estos efectos negativos se compensan principalmente con los beneficios obtenidos por estas empresas en proporción al importe atribuible a los propietarios de la matriz, siendo la mayor contribución la de Rusen-ergosbyt y Slovak Power Holding, sólo parcialmente compensada por las pérdidas registradas por las demás empresas.

## 19. Derivados

Millones de euros	No Corriente		Corriente	
	al 30 de Jun. 2021	al 31 de Dic. 2020	al 30 de Jun. 2021	al 31 de Dic. 2020
Activos financieros derivados	2,056	1,236	12,550	3,471
Pasivos financieros derivados	3,682	3,606	11,990	3,531

Para más información sobre estos derivados, véase la nota 31.1 y siguientes.

## 20. Activos /(pasivos) contractuales no corrientes/corrientes

Los activos no corrientes derivados de contratos con clientes (521 millones de euros) se refieren principalmente a los activos en desarrollo resultantes de acuerdos de concesión de servicios entre el sector público y el privado reconocidos de conformidad con la CINIIF 12 y que tienen un vencimiento superior a 12 meses (514 millones de euros). Asimismo, cabe señalar que la cifra a 30 de junio de 2021 incluye inversiones para el período por un importe de 355 millones de euros.

Los activos corrientes derivados de los contratos con los clientes (192 millones de euros) se refieren principalmente a los activos relativos a los contratos de construcción (158 millones de euros) relacionados con

los contratos aún abiertos, cuyo pago está sujeto a la satisfacción de una obligación de ejecución.

El pasivo no corriente derivado de los contratos con los clientes se refiere a los ingresos diferidos de los servicios de conexión a la red eléctrica que se reconocen en el momento en que se realiza la conexión. Ascendían a 6.193 millones de euros a 30 de junio de 2021. Esta cifra es atribuible principalmente a Italia (3.296 millones de euros), España (2.465 millones de euros) y Rumanía (432 millones de euros).

El pasivo corriente derivado de contratos con clientes (1.246 millones de euros) incluye los pasivos por contratos relacionados con los ingresos de las conexiones a la red eléctrica que vencen en un plazo de 12 meses por un importe de 974 millones de euros reconocidos en Italia y España, así como los pasivos por obras en curso (272 millones de euros).

## 21. Other non-current financial assets

**- €5,583 million**

Millones de euros				
	al 30 de Jun. 2021	al 31 de Dic. 2020	Variación	
Inversiones de capital en otras empresas valoradas al valor razonable	71	70	1	1.4%
Créditos y valores incluidos en la deuda financiera neta (véase la nota 25.3)	2,769	2,745	24	0.9%
Acuerdos de concesión de servicios	2,690	2,300	390	17.0%
Gastos financieros anticipados no corrientes	53	44	9	20.5%
<b>Total</b>	<b>5,583</b>	<b>5,159</b>	<b>424</b>	<b>8.2%</b>

“Los "Otros activos financieros no corrientes" aumentaron en 424 millones de euros en el primer semestre de 2021, principalmente debido a un aumento de los activos financieros en relación con el servicio

## 22. Otros activos no corrientes/corrientes

Los "Otros activos no corrientes" reflejan principalmente el resultado del litigio PIS/COFINS en Brasil. Tras la notificación de las sentencias, al cierre del 1er semestre de 2021, se reconoció un aumento de 888 millones de euros en activos y pasivos fiscales en Brasil.

## 23. Cuentas por cobrar comerciales – 12,175 millones de euros

Millones de euros	
<b>Total a 31 de diciembre de 2020</b>	<b>3,287</b>
Devengos	520
Reversos	(121)
Usos	(318)
Otras Variaciones	46
<b>Total al 30 de junio, 2021</b>	<b>3,414</b>

En concreto, el aumento de 129 millones de euros de los créditos comerciales en el periodo se debió principalmente a un aumento de los créditos por la venta y el transporte de electricidad y gas

## 24. Other current financial assets – €4,385 million

Millones de euros				
	al 30 de Jun. 2021	al 31 de Dic. 2020	Variación	
Activos financieros corrientes incluidos en la deuda (véase la nota 25.4)	4,226	4,971	(745)	-15.0%
Otros	159	142	17	12.0%
<b>Total</b>	<b>4,385</b>	<b>5,113</b>	<b>(728)</b>	<b>-14.2%</b>

Para más información sobre los "activos financieros corrientes incluidos en la deuda", véase la nota 25.4 de estos estados financieros intermedios resumidos consolidados a 30 de junio de 2021.

de concesiones en Brasil y Costa Rica. También aumentaron los créditos y valores incluidos en la deuda financiera neta.

Los "Otros activos corrientes" se ha incrementado principalmente por el aumento de los derechos de cobro de los fondos de servicios energéticos y por el incremento de los activos fiscales en concepto de impuesto sobre el valor añadido y de los pagos anticipados de explotación de los cánones de desvío de agua para uso industrial.

Las cuentas por cobrar comerciales se reconocen netas de provisiones para cuentas dudosas, que ascendían a 3.414 millones de euros al final del periodo, frente a un saldo inicial de 3.287 millones de euros. El siguiente cuadro recoge la evolución de estas provisiones.

reconocidos principalmente en España, compensado en parte por un descenso de los créditos por ventas y otros servicios en Italia y un aumento de las provisiones netas para cuentas de dudoso cobro.

## 25. Posición financiera neta y obligaciones financieras a largo plazo – 50,418 millones de euros

La siguiente tabla concilia la "posición financiera neta y los obligaciones financieras a largo plazo" con las partidas consignadas en el estado de situación financiera consolidada.

Millones de euros					
	Notas	al 30 de Jun. 2021	al 31 de Dic. 2020	Variación	
Préstamos a largo plazo	25.1	51,651	49,519	2,132	4.3%
Préstamos a corto plazo	25.2	5,757	6,345	(588)	-9.3%
Otras deudas financieras corrientes <sup>(1)</sup>		18	5	13	-
Parte corriente de los préstamos a largo plazo	25.1	4,708	3,168	1,540	48.6%
Activos financieros no corrientes incluidos en la deuda	25.3	(2,769)	(2,745)	(24)	-0.9%
Activos financieros corrientes incluidos en la deuda	25.4	(4,226)	(4,971)	745	15.0%
Efectivo y equivalentes de efectivo		(4,721)	(5,906)	1,185	20.1%
<b>Total</b>		<b>50,418</b>	<b>45,415</b>	<b>5,003</b>	<b>11.0%</b>

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

De acuerdo con las instrucciones de la CONSOB del 28 de julio de 2006, el siguiente cuadro presenta la situación financiera neta a 30 de junio de 2021 y a 31

de diciembre de 2020, conciliada con la situación financiera neta de la deuda según los procedimientos del Grupo Enel.

Millones de euros					
	al 30 de Jun. 2021	al 31 de Dic. 2020	Variación		
<b>Liquidez</b>					
Efectivo y equivalentes de efectivo	7	42	(35)	-83.3%	
Depósitos bancarios y postales	4,218	5,699	(1,481)	-26.0%	
<b>Activos líquidos</b>	<b>4,225</b>	<b>5,741</b>	<b>(1,516)</b>	<b>-26.4%</b>	
<b>Equivalentes de efectivo</b>	<b>496</b>	<b>165</b>	<b>331</b>	<b>-</b>	
Valores	84	67	17	25.4%	
Préstamos a corto plazo	2,737	3,476	(739)	-21.3%	
Parte corriente de los activos de préstamo a largo plazo	1,405	1,428	(23)	-1.6%	
<b>Otros activos financieros corrientes</b>	<b>4,226</b>	<b>4,971</b>	<b>(745)</b>	<b>-15.0%</b>	
<b>Liquidez</b>	<b>8,947</b>	<b>10,877</b>	<b>(1,930)</b>	<b>-17.7%</b>	
<b>Deuda financiera actual</b>					
Deuda bancaria	(652)	(711)	59	8.3%	
Papel comercial	(3,776)	(4,854)	1,078	22.2%	
Otros préstamos a corto plazo <sup>(1)</sup>	(1,347)	(785)	(562)	-71.6%	
<b>Activos financieros corrientes (incluidos los instrumentos financieros)</b>	<b>(5,775)</b>	<b>(6,350)</b>	<b>575</b>	<b>9.1%</b>	
Parte corriente de los préstamos bancarios a largo plazo	(1,212)	(1,369)	157	11.5%	
Bonos emitidos (parte corriente)	(3,158)	(1,412)	(1,746)	-	
Otros préstamos (parte corriente)	(338)	(387)	49	12.7%	
<b>Deuda financiera no corriente (parte corriente)</b>	<b>(4,708)</b>	<b>(3,168)</b>	<b>(1,540)</b>	<b>-48.6%</b>	
<b>Deuda financiera actual</b>	<b>(10,483)</b>	<b>(9,518)</b>	<b>(965)</b>	<b>-10.1%</b>	
<b>Deuda financiera neta corriente</b>	<b>(1,536)</b>	<b>1,359</b>	<b>(2,895)</b>	<b>-</b>	
<b>Deuda financiera no corriente</b>					
Préstamos bancarios	(9,602)	(8,663)	(939)	-10.8%	
Otros Préstamos	(2,566)	(2,499)	(67)	-2.7%	
<b>Deuda financiera no corriente (excluyendo la parte corriente y los instrumentos de deuda)</b>	<b>(12,168)</b>	<b>(11,162)</b>	<b>(1,006)</b>	<b>-9.0%</b>	
<b>Bonos</b>	<b>(39,483)</b>	<b>(38,357)</b>	<b>(1,126)</b>	<b>-2.9%</b>	
<b>Acreeedores comerciales y otros pasivos no corrientes que no devengan intereses con un componente de financiación significativo</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
<b>Posición financiera no corriente</b>	<b>(51,651)</b>	<b>(49,519)</b>	<b>(2,132)</b>	<b>-4.3%</b>	
<b>Posición financiera neta según las instrucciones de la CONSOB</b>	<b>(53,187)</b>	<b>(48,160)</b>	<b>(5,027)</b>	<b>-10.4%</b>	
<b>Títulos de crédito y valores financieros a largo plazo</b>	<b>2,769</b>	<b>2,745</b>	<b>24</b>	<b>0.9%</b>	
<b>DEUDA FINANCIERA NETA</b>	<b>(50,418)</b>	<b>(45,415)</b>	<b>(5,003)</b>	<b>-11.0%</b>	

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

Este estado de la posición financiera neta no incluye los activos y pasivos financieros relativos a los derivados, ya que los contratos de derivados no designados como de cobertura a efectos de la contabilidad de coberturas son, en cualquier caso, suscritos esencialmente por el Grupo con fines de cobertura de gestión.

Estos activos y pasivos financieros se presentan por separado en el estado de situación financiera en las siguientes partidas: "Activos por derivados

financieros no (1.236 millones de euros a 31 de diciembre de 2020), "Activos por derivados financieros corrientes" por un importe de 12.550 millones de euros (3.471 millones de euros a 31 de diciembre de 2020), "Pasivos por derivados financieros no corrientes" por un importe de 3.682 millones de euros (3.606 millones de euros a 31 de diciembre de 2020) y "Pasivos por derivados financieros corrientes" por un importe de 11.990 millones de euros (3.531 millones de euros a 31 de diciembre de 2020).



**25.1 Préstamos a largo a largo plazo  
(incluida la parte que vence en 12 meses)-  
56.359 millones de euros**

La partida informa de la deuda a largo plazo en relación con las obligaciones, los empréstitos bancarios y otros empréstitos en euros y otras monedas, incluida la parte que vence en 12 meses.

Millones de euros	al 30 de Jun. 2021			al 31 de Dic. 2020	Variación
	Total	De los cuales parte corriente	De los cuales la parte que vence en más de 12 meses		
Bonos	42,641	3,158	39,483	39,769	2,872
Préstamos bancarios	10,814	1,212	9,602	10,032	782
Arrendamientos	2,263	258	2,005	2,068	195
Otros Préstamos	641	80	561	818	(177)
<b>Total</b>	<b>56,359</b>	<b>4,708</b>	<b>51,651</b>	<b>52,687</b>	<b>3,672</b>

El siguiente cuadro presenta un desglose de las obligaciones en circulación a 30 de junio de 2021.

Millones de euros	Vencimiento	Importe	Valor Razonable	Porción corriente	Parte que vence en más de 12 meses	al 31 de Dic. 2020	
						Importe	Valor Razonable
<b>Bonos:</b>							
- cotizada, tipo fijo	2021-2097	25,400	29,002	933	24,467	23,052	27,470
- cotizada, de tipo variable	2021-2031	2,970	3,037	399	2,571	2,800	2,937
- no cotizada, tipo fijo	2022-2047	13,603	15,774	1,729	11,874	13,184	15,753
- no cotizada, tipo variable	2021-2032	668	745	97	571	733	828
<b>Total Bonos</b>		<b>42,641</b>	<b>48,558</b>	<b>3,158</b>	<b>39,483</b>	<b>39,769</b>	<b>46,988</b>

**Análisis de la antigüedad**

El siguiente cuadro resume el perfil de vencimiento de la deuda a largo plazo del Grupo.

Millones de euros	Vencimientos en					
	Parte corriente	2do semestre 2022	2023	2024	2025	Más allá de
Bonos	3,158	2,389	4,812	6,419	4,652	21,211
Préstamos:	1,550	589	1,113	1,259	1,202	8,005
- de los cuales arrendamientos	258	100	199	154	148	1,404
<b>Total</b>	<b>4,708</b>	<b>2,978</b>	<b>5,925</b>	<b>7,678</b>	<b>5,854</b>	<b>29,216</b>

## Obligaciones financieras a largo plazo por moneda y tipo de interés

El siguiente cuadro recoge la deuda financiera a largo plazo por moneda y tipo de interés.

Millones de euros	Importe	Valor Nominal	Importe	Tipo de interés	Tipo de interés efectivo
				medio actual	actual
	al 30 de Jun. 2021		al 31 de Dic. 2020	al 30 de Jun. 2021	
<b>Euro</b>	<b>27,959</b>	<b>28,342</b>	<b>25,581</b>	<b>1.9%</b>	<b>2.3%</b>
Dólar estadounidense	19,337	19,429	18,500	4.4%	4.6%
Libra esterlina	4,127	4,186	3,955	5.1%	5.3%
Peso Colombiano	1,143	1,143	1,283	6.1%	6.1%
Real brasileño	1,988	2,026	1,832	7.2%	7.2%
Franco suizo	323	323	328	1.8%	1.8%
Peso chileno/UF	382	388	368	5.2%	5.3%
Sol peruano	379	379	388	5.4%	5.4%
Rublo ruso	337	342	281	7.2%	7.6%
Otras monedas	384	387	171		
<b>Total de monedas no euro</b>	<b>28,400</b>	<b>28,603</b>	<b>27,106</b>		
<b>TOTAL</b>	<b>56,359</b>	<b>56,945</b>	<b>52,687</b>		

## Variación del valor nominal de la deuda a largo plazo

Millones de euros	Reembolsos	Variación en el cambio de la consolidación			Nuevos préstamos	Otras Variaciones	Tasa de cambio diferencias	al 30 de Jun. 2021
		Bonos propios	alcance					
al 31 de Dic. 2020								
Bonos	40,441	(1,366)	-	-	3,391	-	758	43,224
Préstamos:	12,934	(1,155)	-	183	1,558	-	201	13,721
- de los cuales arrendamientos	2,068	(76)	-	2	231	-	38	2,263
<b>Total</b>	<b>53,375</b>	<b>(2,521)</b>	<b>-</b>	<b>183</b>	<b>4,949</b>	<b>-</b>	<b>959</b>	<b>56,945</b>

En comparación con el 31 de diciembre de 2020, el valor nominal de la deuda a largo plazo disminuyó en 3.570 millones de euros, debido principalmente a las nuevas emisiones de 4.949 millones de euros, a las pérdidas por cambio de divisas de 959 millones de euros y al aumento de 183 millones de euros de la deuda asociada a la consolidación de varias empresas australianas, compensado en parte por los reembolsos de 2.521 millones de euros.

Los principales reembolsos efectuados en el 1er semestre de 2021 se refieren a:

- › bonos por un importe de 1.366 millones de euros, incluyendo:
  - 1.069 millones de euros por la recompra parcial en junio de 2021, de cuatro bonos convencionales de tipo fijo emitidos por Enel Finance International;
  - el equivalente a 173 millones de euros en concepto de bonos nominados en pesos colombianos

emitidos por Emgesa, que vencía en enero de 2021;

- › préstamos por valor de 1.155 millones de euros, incluyendo
  - 200 millones de euros para un préstamo a tipo variable de Enel SpA, con vencimiento en junio de 2021;
  - 140 millones de euros en relación con varios préstamos de Endesa, de los cuales 133 millones de euros en relación con la financiación sostenible;
  - el equivalente a 722 millones de euros en relación con diversos préstamos de empresas sudamericanas, de los cuales 20 millones de euros en concepto de financiación sostenible.

Nuevos préstamos en el 1er semestre de 2021 considerados:

- › bonos de 3.391 millones de euros, incluyendo:
  - el equivalente a 122 millones de euros de un préstamo a tipo variable en reales brasileños con vencimiento en 2031 emitido

por Enel Distribuição São Paulo en abril de 2021;

- 1.000 millones de euros para un bono de tipo fijo vinculado a la sostenibilidad con vencimiento en 2027 emitido por Enel Finance International en junio de 2021;
- 1.250 millones de euros para un bono de tipo fijo vinculado a la sostenibilidad con vencimiento en 2030 emitido por Enel Finance International en junio de 2021;
- 1.000 millones de euros para un bono de tipo fijo vinculado a la sostenibilidad con vencimiento en 2036 emitido por Enel Finance International en junio de 2021.

Además, en marzo de 2021, Enel SpA emitió un bono perpetuo híbrido no convertible de varios tramos nominado en euros por un importe total de 2.250 millones de euros, que se reconoció como un instrumento de capital en lugar de un instrumento de deuda;

› préstamos por valor de 1.558 millones de euros, incluyendo:

- 200 millones de euros en relación con un préstamo

## 25.2 Préstamos a corto plazo – 5,757 millones de euros

A 30 de junio de 2021, los empréstitos a corto plazo ascendían a 5.757 millones de euros,

bancario vinculado a la consecución de objetivos de sostenibilidad concedido a Enel SpA en mayo de 2021;

- 628 millones de euros en concepto de diversos préstamos concedidos a Endesa, de los cuales 492 millones corresponden a la financiación sostenible;
- el equivalente a 655 millones de euros en concepto de diversos préstamos concedidos a las empresas sudamericanas, de los cuales 16 millones están vinculados a la consecución de objetivos de sostenibilidad.

Los principales pasivos financieros a largo plazo del Grupo se rigen por convenios que contienen compromisos de los prestatarios (Enel SpA, Enel Finance International, Endesa y las demás empresas del Grupo) y, en algunos casos, Enel como garante, que se adoptan habitualmente en la práctica empresarial internacional. Para una descripción más detallada, consulte los estados financieros consolidados de 2020. En marzo de 2021, Enel SpA y Enel Finance International firmaron un acuerdo de crédito renovable con un grupo de bancos por un importe de hasta 10.000 millones de euros. El contrato de préstamo contiene las mismas cláusulas que el Acuerdo de Línea Rotatoria firmado por las mismas empresas en diciembre de 2017, que fue cancelado en el momento de la firma de la nueva línea de crédito.

una disminución de 588 millones de euros en comparación con el 31 de diciembre de 2020, como se detalla a continuación.

Millones de euros	al 30 de Jun. 2021	al 31 de Dic. 2020	Variación
Préstamos bancarios a corto plazo	652	711	(59)
Papeles comerciales	3,776	4,854	(1,078)
Garantías en efectivo y otros pasivos con respecto a los derivados	1,078	370	708
Otros préstamos a corto plazo <sup>(1)</sup>	251	410	(159)
<b>Préstamos a corto plazo</b>	<b>5,757</b>	<b>6,345</b>	<b>(588)</b>

(1) No incluye las deudas financieras corrientes incluidas en Otros pasivos financieros corrientes.

Papel comercial por valor de 3.776 millones de euros, de los cuales 2.386 millones de euros vinculados a la consecución de objetivos de sostenibilidad, incluye:

- › 84 millones de euros, todos ellos vinculados a la consecución de objetivos de sostenibilidad, emitidos por Enel Finance International como parte del programa de papel comercial de 6.000 millones de euros (garantizado por Enel SpA);

- › 1.606 millones de euros, todos ellos vinculados a la consecución de objetivos de sostenibilidad, emitidos por Endesa SA como parte del programa de papel comercial de 4.000 millones de euros;
- › el equivalente a 2.086 millones de euros, de los cuales 696 millones están vinculados a la consecución de objetivos de sostenibilidad, emitidos por Enel Finance America como parte del programa de papel comercial de 5.000 millones de dólares (actualizado en mayo de 2021).

### 25.3 Activos financieros no corrientes incluidos en la deuda – 2,769 millones de euros

Millones de euros				
	al 30 de Jun. 2021	al 31 de Dic. 2020	Variación	
Valores valorados en FVOCI	427	408	19	4.7%
Otros créditos financieros	2,342	2,337	5	0.2%
<b>Total</b>	<b>2,769</b>	<b>2,745</b>	<b>24</b>	<b>0.9%</b>

### 25.4 Activos financieros corrientes incluidos en la deuda – 4,226 millones de euros

Millones de euros				
	al 30 de Jun. 2021	al 31 de Dic. 2020	Variación	
Parte corriente de los créditos financieros a largo plazo	1,404	1,428	(24)	-1.7%
Valores valorados en FVOCI	83	67	16	23.9%
Créditos financieros y garantías de tesorería	2,466	3,223	(757)	-23.5%
Otros	271	253	18	7.1%
<b>Total</b>	<b>4,226</b>	<b>4,971</b>	<b>(745)</b>	<b>-15.0%</b>

La "parte corriente de los créditos financieros a largo plazo" está constituida esencialmente por el componente a corto plazo del crédito financiero relativo al déficit del sistema eléctrico español por un importe de 827 millones de euros (879 millones de euros a 31 de diciembre de 2020).

En comparación con el 31 de diciembre de 2020, la disminución de los "activos financieros corrientes incluidos en la deuda" ascendió a 745 millones de euros y se debe principalmente a la disminución de las garantías en efectivo pagadas a las contrapartes en las operaciones de derivados (757 millones de euros).

### 26. Activos y pasivos incluidos en grupos enajenables de elementos clasificados como mantenidos para la venta - 639 millones de euros

El siguiente cuadro recoge la composición de las dos partidas a 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020.

Millones de euros	Activos clasificados como mantenidos para la venta			Pasivos incluidos en grupos de enajenación clasificados como mantenidos para la venta		
	al 30 de Jun. 2021	at December 31, 2020	Variación	al 30 de Jun. 2021	at December 31, 2020	Variación
Enel Green Power South Africa	962	844	118	841	775	66
Ngonye Power Company Limited	27	28	(1)	27	29	(2)
OpEn Fiber	517	489	28	-	-	-
Enel Green Power Bulgaria EAD	-	39	(39)	-	2	(2)
Otros	8	16	(8)	7	2	5
<b>Total</b>	<b>1,514</b>	<b>1,416</b>	<b>98</b>	<b>875</b>	<b>808</b>	<b>67</b>

El saldo a 30 de junio de 2021 incluye principalmente una serie de empresas de energías renovables en África mantenidas para la venta por un importe de 121 millones de euros, la inversión en OpEn Fiber de 517 millones de euros, cuyo valor se incrementó en 28 millones de euros tras una ampliación de capital realizada en el 1er semestre de 2021, las plantas mantenidas para la venta que componen la unidad de negocio Enel Produzione

formada por el sitio Ettore Majorana en Termini Imerese, y la planta de la empresa panameña Llano Sánchez Solar Power One SA.

La variación del período se refiere esencialmente a la enajenación de las empresas que Enel Green Power posee en Bulgaria, que anteriormente se habían clasificado como disponibles para la venta.

## **27. Patrimonio – 44,414 millones**

### **27.1 Patrimonio neto atribuible a la empresa matriz – 30,931 millones de euros**

#### **Capital Social – 10,167 millones de euros**

Al 30 de junio de 2021, el capital social de Enel SpA, totalmente suscrito y desembolsado, ascendía a 10.166.679.946 euros, representado por el mismo número de acciones ordinarias con un valor nominal de 1,00 euros cada una.

El capital social no varía en comparación con el importe comunicado a 31 de diciembre de 2020.

A 30 de junio de 2021, según el registro de accionistas y las notificaciones presentadas a la CONSOB y recibidas por la Sociedad de conformidad con el artículo 120 del Decreto Legislativo 58 de 24 de febrero de 1998, así como otra información disponible, los únicos accionistas con intereses superiores al 3% en el capital social de la Sociedad eran el Ministerio de Economía y Finanzas (con una participación del 23,585%), BlackRock Inc. (con una participación del 5,000% con fines de gestión de activos) y Capital Research and Management Company (con una participación del 5,029% con fines de gestión de activos).

El 20 de mayo de 2021, la Junta General de Accionistas de Enel SpA aprobó la distribución de un dividendo total de 0,358 euros por acción y autorizó la distribución de 0,183 euros por acción como saldo del dividendo, teniendo en cuenta el dividendo a cuenta de 0,175 euros por acción ya pagado en enero de 2021 y excluyendo las acciones propias en la fecha de registro del 20 de julio de 2021. El resto del dividendo se pagará, sin incluir las retenciones, a partir del 21 de julio de 2021.

#### **Reserva de acciones propias – (26) millones de euros**

A 30 de junio de 2021, las acciones propias estaban representadas por 3.656.756 acciones ordinarias de Enel SpA de 1 euro de valor nominal cada una, que fueron adquiridas a través de un intermediario autorizado por un importe total de 26 millones de euros.

#### **Otras reservas – 2,572 millones de euros**

##### **Reserva de prima de emisión – 7,494 millones de euros**

De conformidad con el artículo 2431 del Código Civil italiano, la reserva de prima de emisión contiene, en caso de emisión de acciones a un precio superior a la par, la diferencia entre el precio de emisión de las acciones y su valor nominal, incluidas las resultantes de la conversión de obligaciones. La reserva, que es una reserva de capital, no puede distribuirse hasta que la reserva legal

haya alcanzado el umbral establecido en el artículo 2430 del Código Civil italiano.

##### **Reserva para instrumentos de capital - bonos híbridos perpetuos– 4,600 millones de euros**

Esta reserva incluye el valor nominal, neto de costes de transacción, de los bonos híbridos perpetuos no convertibles denominados en euros destinados a inversores institucionales.

La variación del periodo refleja la suscripción de un nuevo préstamo de bonos híbridos subordinados no convertibles con un valor total, neto de costes de transacción, de 2.214 millones de euros.

##### **Reserva Legal – 2,034 millones de euros**

La reserva legal se constituye como asignación de una parte del beneficio neto que, de acuerdo con el artículo 2430 del Código Civil italiano, no puede distribuirse como dividendos.

##### **Otras reservas – 2,275 millones de euros**

Incluyen 2.215 millones de euros relacionados con la parte restante de las correcciones de valor realizadas cuando Enel se transformó de entidad pública a sociedad anónima. De conformidad con el artículo 47 del Código Uniforme del Impuesto sobre la Renta, este importe no constituye una renta imponible cuando se distribuye.

##### **Reserva de traducción – (7,730) millones de euros**

La disminución de 684 millones de euros en el periodo se debe principalmente a la modificación del perímetro de consolidación que supone la adquisición del 17,3% de Enel Américas, compensada en parte por la depreciación neta de la moneda funcional frente a las demás monedas utilizadas por las filiales.

##### **Reserva de cobertura – (1,583) millones de euros**

Incluye el gasto neto reconocido en el patrimonio neto por la valoración de los derivados de cobertura.

##### **Reserva de costes de cobertura - 95 millones de euros**

En aplicación de la NIIF 9, esta reserva informa de la variación del valor razonable de los puntos básicos de divisas y de los puntos a plazo.

##### **Reservas derivadas de la valoración de instrumentos financieros en FVOCI – 7 millones de euros**

Se incluyen los ingresos netos no realizados procedentes de la medición a valor razonable de los activos financieros.

**Reserva de participaciones en el capital– (237) millones de euros**

La reserva informa de la parte del resultado global que debe reconocerse directamente en el patrimonio neto de las empresas contabilizadas por el método de la participación.

**Reserva actuarial – (1,154) millones de euros**

La reserva incluye todas las pérdidas y ganancias actuariales, netas de efectos fiscales, con respecto a la obligación de prestaciones a los empleados.

**Reserva por cesión de participaciones sin pérdida de control – (2,381) millones**

Incluye las ganancias y pérdidas realizadas, incluidos los costes de transacción, resultantes de la venta de intereses minoritarios a terceros sin pérdida de control. La reserva no varió durante el periodo.

**Reserva por adquisiciones de participaciones no controladoras- (848) millones de euros**

Esta reserva incluye el exceso de los precios de compra sobre el patrimonio neto contable adquirido tras la adquisición a terceros de participaciones adicionales en empresas ya controladas, principalmente en Sudamérica.

La variación del periodo (444 millones de euros) refleja principalmente el impacto del aumento del 17,3% de la participación en Enel Américas tras la finalización de la oferta pública de adquisición parcial voluntaria y la finalización de la fusión de EGP Américas en Enel Américas. Tras estas operaciones, Enel posee alrededor del 82,3% del capital social en circulación de Enel Américas.

**Resultados acumulados – 18,218 millones de euros**

La reserva informa de los beneficios de años anteriores que no han sido distribuidos o asignados a otras reservas.

La siguiente tabla muestra los cambios en las ganancias y pérdidas reconocidas directamente en otro resultado global, incluyendo las participaciones no controladoras

Millones de euros

	Variación					
	Ganancias/(Pérdidas) reconocidas en el patrimonio neto del período	Asignado a la cuenta de resultados	Ingresos impuestos	Total	De los cuales los propietarios de la Matriz	De los cuales, participaciones no mayoritarias
Reserva de traducción	495	-	-	495	550	(55)
Reserva de cobertura	1,041	(466)	(145)	430	326	104
Reserva de costes de cobertura	336	(1)	(4)	331	337	(6)
Reserva de la valoración de los instrumentos financieros en FVOCI	8	-	-	8	8	-
Participación en el OCI de las empresas asociadas puestas en equivalencia	(115)	-	(2)	(117)	(119)	2
Reserva por valoración de inversiones en otras entidades	-	-	-	-	-	-
Reserva actuarial	339	-	(106)	233	182	51
<b>Total de ganancias/(pérdidas) reconocidas en el patrimonio neto</b>	<b>2,104</b>	<b>(467)</b>	<b>(257)</b>	<b>1,380</b>	<b>1,284</b>	<b>96</b>

## 272 Intereses nocontroladores – 13,483 millones de euros

El siguiente cuadro recoge la composición de las participaciones no conflictivas por zonas geográficas.

Millones de euros	Intereses no dominantes		Resultado del periodo atribuible a las participaciones no dominantes	
	al 30 de Jun. 2021	Al 31 de diciembre, 2020	al 30 de Jun. 2021	al 30 de Jun. 2020
Italy	1	2	-	-
Iberia	5,796	5,869	219	306
Latin America	6,728	7,206	244	114
Europe	652	638	25	29
North America	146	160	3	4
Africa, Asia and Oceania	160	157	2	3
<b>Total</b>	<b>13,483</b>	<b>14,032</b>	<b>493</b>	<b>456</b>

La disminución de las participaciones no controladoras refleja principalmente los dividendos y el aumento del porcentaje de participación en Enel Américas.

## 28. Beneficios para los empleados – €2,590 millones

Millones de euros	
<b>Al 31 de diciembre de 2020</b>	<b>2,964</b>
Devengos	(232)
Utilización	(210)
Reversión	(41)
Desenvolvimiento del descuento	51
Ajustes de conversión	62
Modificación del perímetro de consolidación	-
Otros cambios	(4)
<b>Al 30 de junio de 2021</b>	<b>2,590</b>

El Grupo ofrece a sus empleados una serie de beneficios, como indemnizaciones diferidas, meses adicionales de sueldo por haber alcanzado los límites de edad o por haber cumplido los requisitos para recibir una pensión de jubilación, primas de fidelidad por haber alcanzado hitos de antigüedad, planes complementarios de jubilación y asistencia sanitaria, descuentos en la electricidad residencial y beneficios similares. El análisis del pasivo por prestaciones a los empleados se realiza anualmente, a menos que entretanto se hayan producido cambios significativos en las hipótesis actuariales o en los planes.

En cuanto a la situación a 30 de junio de 2021, el Grupo ha considerado oportuno realizar un análisis adicional

en profundidad con respecto al que se realiza anualmente, ya que varios países de América Latina han experimentado cambios significativos en las tasas.

Tras las actualizaciones preparadas por el actuario, los resultados finales indican incluso una reducción del pasivo global, principalmente en Brasil y Colombia, que refleja los efectos del tipo de cambio, de 263 millones de euros y 14 millones de euros.

263 millones de euros y 14 millones de euros respectivamente.

En cuanto a la utilización en el periodo, los mayores cambios se registraron en Brasil, Italia y España.

## 29. Provisiones para riesgos y gastos – €7,355 millones

Millones de euros	No corriente	Corriente	Total de provisiones para riesgos y gastos
<b>Al 31 de diciembre de 2020</b>	<b>5,774</b>	<b>1,057</b>	<b>6,831</b>
Devengos	673	266	939
Utilización	(87)	(304)	(391)
Reversión	(68)	(14)	(82)
Desenvolvimiento del descuento	56	7	63
Ajustes de conversión	51	4	55
Modificación del perímetro de consolidación	8	-	8
Retirada de plantas y restauración del terreno	6	-	6
Otros cambios	(221)	147	(74)
<b>Al 30 de junio de 2021</b>	<b>6,192</b>	<b>1,163</b>	<b>7,355</b>



A 30 de junio de 2021, la partida incluía, entre otras cosas, la provisión para litigios por un importe de 918 millones de euros (820 millones de euros a 31 de diciembre de 2020), la provisión para desmantelamiento de centrales nucleares por un importe de 586 millones de euros (596 millones de euros a 31 de diciembre de 2020), la provisión para retirada de

La provisión para incentivos de prejubilación y otros planes de reestructuración por valor de 922 millones de euros (1.067 millones a 31 de diciembre de 2020), atribuible principalmente a España e Italia, incluye los cargos estimados relacionados con acuerdos vinculantes para la rescisión voluntaria de contratos de trabajo en respuesta a necesidades organizativas mientras que la provisión para programas de reestructuración relacionados con la transición energética de 1.189 millones de euros (759 millones de euros a 31 de diciembre de 2020) representa los costes estimados que el Grupo ha provisionado para acelerar el proceso de transición energética, para todas las actividades directas e indirectas relacionadas con la revisión de los procesos y modelos operativos y las funciones y de los empleados.

Las principales variaciones de las provisiones para riesgos y gastos en el 1er. semestre se deben principalmente a las nuevas provisiones del periodo, principalmente atribuibles a la provisión para los programas de reestructuración programas de reestructuración relacionados con la transición energética en Italia, Brasil y Chile, a las provisiones para litigios en Brasil y España y a las provisiones para certificados medio ambientales en Italia. La utilización del periodo corresponde principalmente a Italia y España por las provisiones para incentivos de terminación y otros planes de reestructuración y las provisiones para programas de reestructuración relacionados con la transición energética.

La partida también incluye el importe asociado al cierre del litigio de Enel Distribuição São Paulo con Eletrobras que a 30 de junio de 2021 presentaba una disminución de 54 millones de euros. El pasivo corriente se detalla a continuación.

centrales y restauración de emplazamientos por un importe de 2,120 millones de euros (2,116 millones de euros a 31 de diciembre de 2020) y la provisión para impuestos y tasas por valor de 294 millones de euros (331 millones de euros a 31 de diciembre de 2020).

## 30. Otros pasivos corrientes/no corrientes

El epígrafe "Otros pasivos no corrientes" representa principalmente el reconocimiento del resultado del litigio PIS/COFINS en Brasil, comentado en la nota 22.

Millones de euros					
	al 30 de junio de 2021	al 31 de diciembre de 2020	Cambio		
Activos comerciales	11,302	12,859	(1,557)	-12.1%	
Pasivo del impuesto sobre la renta	889	471	418	88.7%	
Otros pasivos corrientes	13,774	11,651	2,123	18.2%	
<b>Total</b>	<b>25,965</b>	<b>24,981</b>	<b>984</b>	<b>3.9%</b>	

"Acreedores comerciales" ascendió a 11.302 millones de euros (12.859 millones de euros a 31 de diciembre de 2020), lo que supone una disminución de 1.557 millones de euros que refleja la evolución normal de la cadena de suministro, principalmente en Italia, España y Norteamérica.

Los "pasivos por impuestos sobre la renta" aumentaron en 418 millones de euros a 30 de junio de 2021 en comparación con el 31 de diciembre de 2020, reflejando los impuestos sobre la renta devengados en el periodo.

## 31. Gestión de riesgos

Para un análisis más completo de los instrumentos de cobertura utilizados por el Grupo para gestionar los diversos riesgos asociados de su actividad, véase los estados financieros consolidados a 31 de diciembre de 2020.

La repercusión de la COVID-19 en las cuestiones relacionadas con la gestión del riesgo fue limitada y, en cualquier caso, no llegó a afectar directa y materialmente a la valoración de los instrumentos derivados y el resultado de la evaluación de la eficacia de las coberturas de los riesgos de cambio, de los tipos de interés y de las materias primas. La volatilidad que afectó a los mercados financieros durante la fase inicial de la de la pandemia, en muchos casos volvió a los niveles anteriores a COVID 19 y, en cualquier caso, se compensó con acciones de mitigación del riesgo mediante derivados financieros.

El aumento de "otros pasivos corrientes" se debe principalmente al aumento de las obligaciones fiscales por el impuesto sobre el valor añadido, el aumento de depósitos de seguridad recibidos de los clientes y el reconocimiento por parte de Enel SpA del pasivo por los dividendos aprobados por la Junta de Accionistas del 20 de mayo de 2021, cuyo pago está previsto que se produzca en julio de 2021.

En cuanto a las exposiciones a los riesgos cubiertos, hubo ligeros de los planes de construcción de algunas plantas solares y eólicas, aunque éstos no tuvieron un impacto indeseable en la aplicación de la contabilidad de coberturas (interrupción, ineficacia, etc.). La construcción de estas plantas sigue siendo muy probable y el método de medición de la eficacia aplicado a este tipo de exposición protege al Grupo de problemas de calendario en la realización de estos proyectos.

Los subyacentes financieros tampoco se vieron afectados negativamente por COVID-19. No hubo cambios en las exposiciones ni en los instrumentos de cobertura.

En las siguientes notas se presentan los saldos de los instrumentos derivados, agrupados por la partida del estado de financiero consolidado que los contiene.

### 31.1 Contratos de derivados clasificados en el activo no corriente

– €2,056 millones

La siguiente tabla informa del valor razonable de los contratos de derivados clasificados en el activo no corriente, desglosado por tipo de riesgo y designación.

Millones de euros	al 30 de junio de 2021	al 31 de diciembre de 2020	Cambio
<b>Derivados de cobertura de flujos de caja:</b>			
- tipos de interés	17	21	(4)
- Tarifas de exCambio	835	685	150
- productos básicos	679	428	251
<b>Total de derivados de cobertura de flujos de caja</b>	<b>1,531</b>	<b>1,134</b>	<b>397</b>
<b>Derivados de cobertura del valor razonable:</b>			
- tipos de interés	21	22	(1)
- Tarifas de exCambio	40	28	12
<b>Total de derivados de cobertura del valor razonable</b>	<b>61</b>	<b>50</b>	<b>11</b>
<b>Negociación de derivados:</b>			
- tipos de interés	1	2	(1)
- Tarifas de exCambio	1	4	(3)
- productos básicos	462	46	416
<b>Total de derivados comerciales</b>	<b>464</b>	<b>52</b>	<b>412</b>
<b>TOTAL</b>	<b>2,056</b>	<b>1,236</b>	<b>820</b>

Los derivados de cobertura de flujos de efectivo sobre tipos de interés disminuyeron en 4 millones de euros, debido principalmente a la evolución de la curva de rendimiento en Estados Unidos en el primer semestre de 2021.

Los derivados de cobertura del valor razonable de los tipos de interés disminuyeron su valor razonable en 1 millón de euros, principalmente debido a la subida de la curva de rendimiento en el primer semestre de 2021.

Los derivados de cobertura de flujos de efectivo sobre tipos de cambio se refieren esencialmente a la cobertura del riesgo de tipo de cambio de las emisiones de bonos en una moneda extranjera mediante swaps de tipos de interés entre divisas. El aumento de su valor razonable se debe principalmente a la evolución del euro frente al dólar estadounidense y la libra esterlina en el primer semestre de 2021.

Los derivados de cobertura de flujos de efectivo sobre materias primas se refieren a la cobertura de la electricidad con un valor razonable de 343 millones de euros, los derivados sobre materias primas de gas y petróleo por un importe de 127 millones de euros y operaciones con CO2 y carbón por un importe de 181 millones de euros, así como coberturas de sistemas de almacenamiento de energía en baterías (BESS) por un importe de 28 millones de euros. El valor razonable de los derivados comerciales sobre materias primas incluía operaciones de derivados por un total de 462 millones de euros, principalmente de electricidad.

## 31.2 Contratos de derivados clasificados en el activo corriente – €12,550 millones

El siguiente cuadro recoge el valor razonable de los contratos de derivados clasificados en el activo circulante, desglosado por tipo de riesgo y designación.

Millones de euros			
	al 30 de junio de 2021	al 31 de diciembre de 2020	Cambio
<b>Derivados de cobertura de flujos de caja:</b>			
- Tarifas de exCambio	42	51	(9)
- productos básicos	1,965	627	1,338
<b>Total de derivados de cobertura de flujos de caja</b>	<b>2,007</b>	<b>678</b>	<b>1,329</b>
<b>Derivados de cobertura del valor razonable:</b>			
- Tarifas de exCambio	-	28	(28)
<b>Total de derivados de cobertura del valor razonable</b>	<b>-</b>	<b>28</b>	<b>(28)</b>
<b>Negociación de derivados:</b>			
- Tarifas de exCambio	21	79	(58)
- productos básicos	10,522	2,686	7,836
<b>Total de derivados comerciales</b>	<b>10,543</b>	<b>2,765</b>	<b>7,778</b>
<b>TOTAL</b>	<b>12,550</b>	<b>3,471</b>	<b>9,079</b>

Los derivados de cobertura de flujos de efectivo sobre los tipos de cambio corresponden en parte a operaciones de cobertura del riesgo de tipo de cambio de los precios de las materias primas energéticas y de los proyectos de inversión, y en parte a la cobertura del riesgo de tipo de cambio de los préstamos denominados en divisas mediante swaps de tipos de interés entre divisas. Las variaciones del valor razonable se deben principalmente al vencimiento de las operaciones clasificadas en esta última categoría.

La disminución del valor razonable de los "derivados de cobertura del valor razonable" (28 millones de euros) también es atribuible al vencimiento de un derivado de tipo de cambio que cubría préstamos denominados en moneda extranjera.

El valor razonable de los derivados de negociación sobre tipos de cambio, que asciende a 21 millones de euros, se refiere a operaciones que, si bien se realizaron con fines de cobertura, no cumplen los requisitos de las normas contables pertinentes para la contabilidad de coberturas.

El valor razonable de los derivados de cobertura de flujos de efectivo sobre materias primas se refiere a coberturas de electricidad por un total de 605 millones de euros, derivados de gas y petróleo por un importe de 836 millones de euros y coberturas de CO<sub>2</sub> y carbón por un total de 524 millones de euros.

El valor razonable de los derivados comerciales sobre materias primas se refiere a los derivados sobre electricidad, gas y petróleo, carbón, CO<sub>2</sub> y otros subyacentes por un importe de 10.522 millones de euros. El mayor impacto es atribuible a las transacciones sobre gas y petróleo, pero la fuerte volatilidad del periodo afectó a todas las materias primas.

Estas cifras también incluyen las operaciones que se subrogaron con fines de cobertura, pero que no cumplen los requisitos de las normas contables pertinentes para la contabilidad de coberturas.

La siguiente tabla recoge el valor razonable de los derivados de cobertura de flujos de caja, de valor razonable y de negociación.

### 31.3 Contratos de derivados clasificados en el pasivo no corriente - €3,682 millones

Millones de euros			
	al 30 de junio de 2021	al 31 de diciembre de 2020	Cambio
<b>Derivados de cobertura de flujos de caja:</b>			
- tipos de interés	766	938	(172)
- Tarifas de exCambio	1,646	2,491	(845)
- productos básicos	1,159	148	1,011
<b>Total de derivados de cobertura de flujos de caja</b>	<b>3,571</b>	<b>3,577</b>	<b>(6)</b>
<b>Derivados de cobertura del valor razonable:</b>			
- Tarifas de exCambio	-	-	-
<b>Total de derivados de cobertura del valor razonable</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Negociación de derivados:</b>			
- tipos de interés	3	4	(1)
- Tarifas de exCambio	2	3	(1)
- productos básicos	106	22	84
<b>Total de derivados comerciales</b>	<b>111</b>	<b>29</b>	<b>82</b>
<b>TOTAL</b>	<b>3,682</b>	<b>3,606</b>	<b>76</b>

El deterioro del valor razonable de los derivados de cobertura de flujos de efectivo sobre tipos de interés se debió principalmente a la evolución de las curvas de rendimiento durante el primer semestre de 2021.

Los derivados de cobertura de flujos de efectivo sobre tipos de cambio se refieren esencialmente a las operaciones de cobertura de bonos denominados en divisas distintas del euro mediante swaps de tipos de interés entre divisas. La disminución de su valor razonable con respecto al 31 de diciembre de 2020 se debe principalmente a la evolución del tipo de cambio del euro frente a la libra esterlina.

Los derivados de cobertura de flujos de caja sobre materias primas incluyen la cobertura de la electricidad por valor de 264 millones de euros y las coberturas de gas y petróleo por valor de 884 millones de euros, así como las coberturas de BESS por valor de 11 millones de euros. El valor razonable de los derivados comerciales sobre materias primas ascendió a 106 millones de euros.

## 31.4 Contratos de derivados clasificados en el pasivo corriente - €11,990 millones

La siguiente tabla muestra el valor razonable de los contratos de derivados.

Millones de euros	al 30 de junio de 2021	al 31 de diciembre de 2020	Cambio
<b>Derivados de cobertura de flujos de caja:</b>			
- tipos de interés	6	2	4
- Tarifas de exCambio	239	263	(24)
- productos básicos	1,024	379	645
<b>Total de derivados de cobertura de flujos de caja</b>	<b>1,269</b>	<b>644</b>	<b>625</b>
<b>Derivados de cobertura del valor razonable:</b>			
- Tarifas de exCambio	-	-	-
<b>Total de derivados de cobertura del valor razonable</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Negociación de derivados:</b>			
- tipos de interés	76	88	(12)
- Tarifas de exCambio	59	41	18
- productos básicos	10,586	2,758	7,828
<b>Total de derivados comerciales</b>	<b>10,721</b>	<b>2,887</b>	<b>7,834</b>
<b>TOTAL</b>	<b>11,990</b>	<b>3,531</b>	<b>8,459</b>

Los derivados de cobertura de flujos de efectivo sobre tipos de cambio se refieren a la cobertura del riesgo de tipo de cambio en las emisiones de obligaciones denominadas en moneda extranjera, la compra de productos energéticos (gas natural en particular) y los proyectos de inversión para la generación de energía eólica y solar. La variación del valor razonable de los derivados de cobertura de flujos de efectivo se debe principalmente a la evolución del euro frente a las principales divisas y a las operaciones normales de cambio.

Los derivados de negociación sobre tipos de cambio incluyen esencialmente operaciones realizadas con fines de cobertura que, aunque se hayan realizado con este fin, no cumplen los requisitos de las normas contables pertinentes para la contabilidad de coberturas.

El valor razonable de los derivados de negociación de tipos de interés es de 76 millones de euros, una disminución de 12 millones de euros en comparación con diciembre de 2020, atribuible principalmente a la evolución de la curva de rendimiento de la curva de rendimiento.

Los derivados de cobertura de flujos de efectivo sobre materias primas incluyen coberturas de materias primas de gas y petróleo con un valor razonable de 914 millones de euros y coberturas de electricidad por valor de 110 millones de euros. Los derivados de materias primas clasificados como instrumentos de incluyen derivados sobre electricidad, carbón y CO<sub>2</sub>, gas, petróleo y otras materias primas con un valor razonable total de 10.586 millones de euros.

## 32. Activos y pasivos valorados a valor razonable

En cumplimiento de los requisitos de información del párrafo 15B (k) de la NIC 34, el Grupo determina el valor razonable de conformidad con la NIIF 13 cada vez que ese tratamiento es requerido por una norma internacional de contabilidad. El valor razonable se define como el precio que se recibiría para vender un activo o pagar para transferir un pasivo, en una transacción ordenada, entre participantes del mercado, en la fecha de medición fecha de medición (es decir, un precio de salida).

observables.

El valor razonable de los derivados de negociación de tipos de interés es de 76 millones de euros, una disminución de 12 millones de euros en comparación con diciembre de 2020, atribuible principalmente a la evolución de la curva de rendimiento de la curva de rendimiento.

Los derivados de cobertura de flujos de efectivo sobre materias primas incluyen coberturas de materias primas de gas y petróleo con un valor razonable de 914 millones de euros y coberturas de electricidad por valor de 110 millones de euros. Los derivados de materias primas clasificados como instrumentos de incluyen derivados sobre electricidad, carbón y CO<sub>2</sub>, gas, petróleo y otras materias primas con un valor razonable total de 10.586 millones de euros.

La mejor aproximación al valor razonable es el precio de mercado, es decir, el precio actual disponible públicamente y efectivamente cotizado en un mercado líquido y activo. El valor razonable de los activos y pasivos se clasifica en una jerarquía de tres niveles, definida de la siguiente manera sobre la base de los datos y las técnicas de valoración utilizados para medir el valor razonable

Técnicas de valoración utilizadas para medir el valor razonable:

- Nivel 1, en el que el valor razonable se determina sobre la base de precios cotizados (no ajustados) en mercados activos para activos o pasivos idénticos a los que la entidad puede acceder en la fecha de valoración;
- Nivel 2, donde el valor razonable se determina sobre la base de datos distintos de los precios cotizados incluidos en el nivel 1 que son observables para el activo o el pasivo, ya sea directamente (como precios) o indirectamente (derivados de los precios)
- Nivel 3, en el que el valor razonable se determina sobre la base de datos no

No se han producido cambios en los niveles de la jerarquía del valor razonable utilizados a efectos de la valoración de los instrumentos financieros en comparación con el informe anual más reciente (como se indica en la nota 48 de los estados financieros consolidados a 31 de diciembre de 2020). Los métodos utilizados en la medición de valores razonables de nivel 2 y 3 son coherentes con los utilizados en el informe anual más reciente. Para un análisis más extenso de las cuestiones generales y de los procesos de valoración para la medición del valor razonable, véase nota 2 "Políticas contables y criterios de valoración" de los estados financieros consolidados a 31 de diciembre 2020.



## 33. Partes relacionadas

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

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

Parte relacionada	Relación	Naturaleza de las principales transacciones
Comprador único	Totalmente controlado (indirectamente) por el Ministerio de Economía y Finanzas	Compra de electricidad para la protección reforzada mercado
Grupo Cassa Depositi e Prestiti	Controlado directamente por el Ministerio de Economía and Finance	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) Adquisición de combustibles para centrales de generación y servicios de servicios de almacenamiento y distribución de gas natural (Grupo Eni)
ESO - Operador de Servicios Energéticos	Totalmente controlado (directamente) por el Ministerio de Economía y Finanzas	Venta de electricidad subvencionada Pago del componente A3 para recursos renovables
EMO - Operador de Mercados Energéticos	Totalmente controlado (indirectamente) por el Ministerio de Economía y Hacienda	Venta de electricidad en el Power ExCambio (EMO) Compra de electricidad en el Power ExCambio para bombeo y planificación de plantas (EMO)
Grupo Leonardo	Controlado directamente por el Ministerio de Economía y Finanzas	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 sin ánimo de lucro dedicada a la asistencia sanitaria.

Todas las operaciones con partes vinculadas se realizaron en condiciones normales de mercado, que en algunos casos están determinadas por la Autoridad Reguladora de la Energía Redes y Medio Ambiente.

En los siguientes cuadros se resumen las operaciones con asociadas y acuerdos conjuntos realizadas en el primer semestre de 2021 y 2020 y pendientes a 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020.

Millones de euros

	Solo Comprador	EMO	ESO	Caja Depósitos e Prestiti Grupo	Otros	Total 1er. Semestre 2021	Asociados y acuerdos conjuntos	En general total Medio 2021	Total en estados financieros	% del total
<b>Declaración de ingresos</b>										
Ingresos por ventas y servicios	-	738	154	1,199	102	2,193	134	2,327	28,953	8.0%
Otros ingresos	-	-	-	-	-	-	4	4	900	0.4%
Otros ingresos financieros	-	-	-	-	-	-	41	41	1,068	3.8%
Compras de electricidad, gas y combustible	1,345	1,531	-	687	-	3,563	78	3,641	11,968	30.4%
Costes de servicios y otros materiales	-	20	1	1,406	26	1,453	72	1,525	8,399	18.2%
Otros gastos de explotación	2	117	-	6	2	127	-	127	1,291	9.8%
Ingresos/(gastos) netos por derivados de materias primas	-	-	-	4	-	4	2	6	1,056	0.6%
Otros gastos financieros	-	-	-	5	-	5	12	17	2,671	0.6%

Millones de euros										
	Solo Comprador	EMO	ESO	Cassa Depositi e Prestiti Group	Otros	Total al 30 de Junio, 2021	Asociados Y negocios conjuntos	Overall total Al 30 de Junio, 2021	Total en estados financieros	% del total
<b>Balance</b>										
Otros activos financieros no corrientes	-	-	-	-	-	-	1,196	1,196	5,583	21.4%
Activos derivados no corrientes	-	-	-	-	-	-	16	16	2,056	0.8%
Cuentas por cobrar comerciales	-	110	13	738	35	896	306	1,202	12,175	9.9%
activos financieros derivados corrientes	-	-	-	-	-	-	6	6	12,550	-
Otros activos financieros Corrientes	-	-	-	-	1	1	211	212	4,385	4.8%
Otros activos corrientes	-	18	75	64	2	159	13	172	5,599	3.1%
Obligaciones contractuales No corriente	-	-	-	1	4	5	169	174	6,193	2.8%
Préstamos a largo plazo	-	-	-	581	-	581	350	931	51,651	1.8%
Préstamos a corto plazo	-	-	-	-	-	-	13	13	5,757	0.2%
Parte corriente de los préstamos a largo plazo	-	-	-	89	-	89	19	108	4,708	2.3%
Cuentas por pagar comerciales	854	150	2	931	2	1,939	112	2,051	11,302	18.1%
pasivos financieros derivados corrientes	-	-	-	-	-	-	1	1	11,990	-
pasivos contractuales corriente	-	-	-	5	3	8	16	24	1,246	1.9%
Otros pasivos de Corrientes	-	-	-	18	32	50	12	62	13,774	0.5%
<b>Otros datos</b>										
Garantías ofrecidas	-	250	-	11	58	319	-	319		
Garantías recibidas	-	-	-	138	36	174	-	174		
Compromisos	-	-	-	109	3	112	-	112		

Millones de euros

	Solo Comprador	EMO	ESO	Cassa Depositi e Prestiti Group	Otros	Total 1er Semestre 2020	Asociados Y negocios conjuntos	En general total 1er. Semestre 2020	Total en estados financieros	% del total
<b>Estado de resultados</b>										
Ingresos por ventas y servicios	-	306	157	1,257	126	<b>1,846</b>	87	<b>1,933</b>	<b>32,520</b>	<b>5.9%</b>
Otros ingresos	-	-	-	-	-	-	6	<b>6</b>	<b>855</b>	<b>0.7%</b>
Otros ingresos financieros	-	-	-	-	-	-	31	<b>31</b>	<b>928</b>	<b>3.3%</b>
Compras de electricidad, gas y combustible	842	875	-	490	1	<b>2,208</b>	98	<b>2,306</b>	<b>13,769</b>	<b>16.7%</b>
Costes de los servicios y otros materiales	2	13	1	1,151	67	<b>1,234</b>	74	<b>1,308</b>	<b>8,332</b>	<b>15.7%</b>
Otros gastos de gastos de funcionamiento	-	103	1	5	-	<b>109</b>	-	<b>109</b>	<b>1,089</b>	<b>10.0%</b>
Ingresos netos/ (gastos) de materias primas derivados de materias primas	-	-	-	-	-	-	(1)	<b>(1)</b>	<b>(601)</b>	<b>0.2%</b>
Otros gastos gastos financieros	-	-	-	7	-	<b>7</b>	22	<b>29</b>	<b>2,255</b>	<b>1.3%</b>

Millones de euros	Solo		Cassa Depositi e Prestiti		Total at Dec.		Asociaciones y negocios conjuntos	Total general al 31 de dic, 2020	Total en estados financieros	% de total
	comprador	EMO	ESO	Group	Otros	31, 2020				
<b>Balance de situación</b>										
Otros activos financieros no corrientes	-	-	-	-	-	-	1,144	1,144	5,159	22.2%
Activos financieros derivados no corrientes	-	-	-	-	-	-	21	21	1,236	1.7%
Créditos comerciales	-	35	15	569	29	648	215	863	12,046	7.2%
Activos financieros derivados de la corriente	-	-	-	-	1	1	189	190	5,113	3.7%
Otros activos financieros de la corriente	-	9	84	63	2	158	6	164	3,578	4.6%
No hay pasivos contractuales corrientes	-	-	-	4	6	10	151	161	6,191	2.6%
Préstamos a largo plazo	-	-	-	625	-	625	359	984	49,519	2.0%
Préstamos a corto plazo	-	-	-	-	-	-	21	21	6,345	0.3%
Parte corriente de los préstamos 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%
Obligaciones contractuales corrientes	-	-	-	-	1	1	15	16	1,275	1.3%
Otros pasivos de Corriente	-	-	-	15	13	28	9	37	11,651	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 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. El procedimiento (disponible en <https://www.enel.com/investors/governance/estatutos-normas-políticas> tanto en la versión vigente hasta el 30 de junio de 2021 y la modificada por el Consejo de Administración en junio de 2021, que entró en vigor el 1 de julio de 2021) establece normas destinadas a garantizar la transparencia y la corrección procedimental y sustantiva de las operaciones con partes vinculadas.

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 semestre de 2021, no se realizó ninguna transacciones para las que ha sido necesario realizar las divulgaciones requeridas en las normas sobre transacciones con partes vinculadas aprobadas con la Resolución del CONSOB n. ° 17221 de 12 de marzo de 2010, modificada.

## 34. Compromisos y garantías contractuales

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

Millones de euros			
	al 30 de junio de 2021	al 31 de diciembre de 2020	Cambio
<b>Guarantees issued:</b>			
-avales y otras garantías concedidas a terceros	7,701	11,451	(3,750)
<b>Compromisos con los proveedores para:</b>			
- compras de electricidad	76,282	67,400	8,882
- compras de combustible	49,233	41,855	7,378
- suministros varios	1,394	1,511	(117)
- licitaciones	4,432	3,604	828
- otros	6,346	4,348	1,998
<b>Total</b>	<b>137,687</b>	<b>118,718</b>	<b>18,969</b>
<b>TOTAL</b>	<b>145,388</b>	<b>130,169</b>	<b>15,219</b>

Los compromisos de electricidad ascendían a 76.282 millones de euros a 30 de junio de 2021, de los cuales 20.160 millones de euros se refieren al período 1 de julio de 2021-2025, 18.196 millones de euros al período 2026-

2030, 15.362 millones de euros al periodo 2031-2035 y los restantes 22.564 millones de euros más allá de 2035.

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

A 30 de junio de 2021 ascendían a 49.233 millones de euros, de los cuales de los cuales 22.444 millones de euros se refieren al periodo 2021-2025 14.556 millones de euros al periodo 2026-2030, 6.366 millones de euros al periodo 2031-2035 y los 5.867 millones de euros restantes después de 2035.

"Otros" incluye principalmente los compromisos para el y el aumento de los volúmenes previstos en el nuevo plan de inversiones.

## 35. 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 más información, se han producido los siguientes cambios principales en los activos y pasivos contingentes.

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

En relación con la sentencia de remisión en la sentencia del Tribunal de Casación de 1 de octubre de 2020, relativa al proceso penal que afecta a Enel Produzione -citada como parte responsable en litigio civil- y a varios empleados de la empresa acusados de causar daños penales y de verter sustancias peligrosas en relación con la supuesta contaminación de la planta de Brindisi Sud con polvo de carbón, el 15 de junio del 2021, se emitió una citación a los acusados ante la Sección Penal del Tribunal de Apelación de Lecce para una audiencia prevista para el 8 de septiembre de 2021.

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 vertido ilegal de residuos a raíz de las presuntas infracciones relativas a la gestión de la eliminación de residuos producidos por la central termoeléctrica de Brindisi la planta termoeléctrica de Brindisi, la fase de argumentación se completó en la audiencia del 13 de mayo de 2021, durante la cual la defensa presentó sus respectivos alegatos. En la audiencia del 17 de junio de 2021, el Tribunal de Vibo Valentia leyó la sentencia, declarando que no era necesario proceder contra los acusados ya que los delitos habían prescrito y que no se había producido el delito previsto en el artículo 434, párrafo 2, del Código Penal.

### Procedimiento antimonopolio de Enel Energia y Servizio Elettrico Nazionale

En relación con la petición de decisión prejudicial ante el Tribunal de Justicia de la Unión Europea (TJUE) en virtud del artículo 267 del Tratado de Funcionamiento de la Unión Europea, en la que se pide que se aclare la interpretación del concepto de "abuso de posición dominante" que debe aplicarse en el procedimiento de recurso, actualmente suspendido, incoado por Enel SpA, Enel Energia SpA y Servizio Elettrico Nazionale SpA ante el Consejo de Estado, se ha fijado una audiencia ante el TJUE se ha fijado para el 9 de septiembre de 2021.

### Litigios de BEG

#### Francia

En relación con la petición de Albania BEG Ambient Shpk (ABA) para obtener el reconocimiento de la sentencia albanesa en Francia el 4 de mayo de 2021, el Tribunal de Apelación dictó una sentencia en la que se denegaba el recurso de ABA en su totalidad y se le condenaba a reembolsar a Enel y Enelpower 200.000,00 euros a cada uno en concepto de costas judiciales. más en concreto, el Tribunal de Apelación confirmó íntegramente la sentencia del Tribunal de Grande Instance de París de 29 de enero de 2018 en lo que respecta a la incompatibilidad de la sentencia albanesa con el laudo arbitral de 2002, que, al ser considerado cosa juzgada en el derecho francés, no requiere un examen excepcional por el tribunal. El 21 de junio de 2021 se supo que ABA había presentado un recurso ante la Cour de Cassation contra la sentencia del Tribunal de Apelación de París.

## Los Países Bajos

En cuanto al procedimiento iniciado por ABA para obtener reconocimiento de la sentencia albanesa en los Países Bajos, el 16 de julio de 2021, el Tribunal Supremo denegó completamente la de ABA, condenándola a reembolsar las costas judiciales. La decisión es definitiva y, en consecuencia, no hay ningún procedimiento pendiente en los Países Bajos.

## Bono Social - España

En relación con la cuestión prejudicial planteada por el Tribunal Supremo ante el Tribunal de Justicia de la Unión Europea 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, con la Directiva del Parlamento Europeo y del Consejo 2009/72/CE, de 13 de julio de 2009, relativa a la obligación de Endesa de financiar el "Bono Social", el 15 de abril de 2021 el Abogado General emitió un dictamen a favor de Endesa.

## "Endesa I" Conflicto de relaciones laborales – España

En relación con el litigio seguido contra Endesa ante el Tribunal Supremo a iniciativa de los tres sindicatos minoritarios para impugnar los efectos de la denuncia del IV Convenio Colectivo de Endesa en lo que respecta, en particular, los beneficios sociales concedidos a los empleados jubilados, el 7 de julio de 2021, el Tribunal Supremo dictó una sentencia (notificada el 22 de julio de 2021) denegando los recursos interpuestos por dichos sindicatos en su totalidad, confirmando la sentencia de primera instancia de 26 de marzo de 2019. En concreto, la sentencia del Tribunal Supremo afirmaba que los beneficios sociales (incluido el descuento eléctrico) tienen su origen exclusivamente en los convenios colectivos de negociación colectiva, tanto para el personal en activo como para el personal jubilado y sus familiares, con la consecuencia de que la extinción del convenio (como ocurrió en el caso del IV Convenio Colectivo) resuelve las condiciones contractuales generales contenidas en el mismo para los empleados actuales y, en el caso del personal jubilado

y sus familiares, produce la extinción definitiva de todos sus derechos hasta que se establezcan nuevas condiciones con el V Convenio Colectivo de Endesa.

Paralelamente, se han presentado numerosas demandas individuales por personal jubilado y antiguos empleados que habían aceptado participar en acuerdos de incentivos por despido para obtener la confirmación judicial de que la extinción del el IV Convenio Colectivo de Endesa no les afectaba. Actualmente, la mayoría de estos procedimientos se han suspendido o se están suspendiendo, a la espera de la definición de la acción colectiva pendiente ante el Tribunal Supremo, de cuyo resultado dependen estos procedimientos. Tras la sentencia del Tribunal Supremo de 7 de julio de 2021, la suspensión de estos procedimientos será revocada, a pesar de que se trata de una decisión referida a un "conflicto colectivo", que, como tal, representa una situación de cosa juzgada para los procedimientos individuales relativos a la misma cuestión.

## "Endesa II" conflicto de relaciones laborales – España

Con respecto a la petición de un "conflicto colectivo" iniciado por tres sindicatos con representación minoritaria en relación con la anulación de determinadas "disposiciones derogatorias" del V Convenio Colectivo de Endesa, en la vista del 23 de junio de 2021, el juzgado aplazó el intento de conciliación al 19 de octubre de 2021. Hasta esa fecha, el procedimiento está suspendido a la espera de la sentencia del Tribunal Supremo.

## Litigios de Cibran - Brasil

En cuanto a la segunda petición presentada por Cibran en 2006 con referencia a los años 1987 a 1994 en las seis demandas iniciadas contra Ampla por daños y perjuicios por supuestas pérdidas sufridas como consecuencia de las interrupciones del suministro eléctrico suministro eléctrico de la distribuidora brasileña entre 1987 y 2002, el recurso (agravo de instrumento)

presentado por Cibran el 29 de enero de 2021 contra la sentencia del Tribunal de Justiça fue denegado por el Tribunal Superior de Justiça el 8 de junio de 2021. El 22 de junio de 2021, Cibran presentó un recurso (agravo interno) ante el Tribunal Superior de Justiça y el procedimiento está pendiente.

## El Quimbo – Colombia



En cuanto a la acción popular interpuesta por varias empresas piscícolas 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 reconociendo que el sistema de oxigenación implementado por la empresa ha mitigado los riesgos asociados a la protección de la fauna en la cuenca de Betania, impuso una serie de obligaciones a las autoridades ambientales involucradas, así como 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. En 4 de marzo de 2021, Emgesa recurrió esta sentencia ante el Consejo de Estado.

## Procedimientos de arbitraje en Colombia

En relación con el procedimiento arbitral iniciado en octubre de 2018 por el Grupo Energía de Bogotá (GEB) contra Enel Américas SA ante el Centro de Arbitraje y Conciliación de la Cámara de Comercio de Bogotá por un supuesto incumplimiento de contractual en relación con la no distribución de dividendos en los ejercicios 2016, 2017 y 2018 de las sociedades Emgesa y Codensa y por el incumplimiento de determinadas disposiciones del pacto de accionistas, en la audiencia del 8 de julio de 2021, el tribunal arbitral aprobó el acuerdo de conciliación alcanzado por las partes el 7 de mayo de 2021 y, a solicitud de las partes, puso fin al procedimiento de arbitraje. En cuanto al procedimiento arbitral iniciado contra Codensa y Emgesa por el GEB, que posteriormente se acumuló en dos procedimientos distintos para cada empresa, el 14 de julio de 2021, el GEB retiró formalmente las demandas contra Emgesa y Codensa tras la finalización del procedimiento arbitral arbitraje contra Enel Américas el 8 de julio de 2021. En consecuencia, el 15 de julio de 2021, el tribunal arbitral aceptó el desistimiento del GEB de su petición en el arbitraje contra Codensa y declaró terminado el procedimiento. En cuanto al procedimiento arbitral contra Emgesa, el tribunal arbitral estableció que resolvería aceptando el desistimiento de la acción del GEB y dar por terminado el procedimiento el 23 de julio de 2021. Por tanto, los dos procedimientos

arbitrales están concluidos.

## Disputa de Gabčíkovo - Eslovaquia

En relación con el procedimiento iniciado por Vodohospodárska Výstavba Štátny Podnik (VV) para averiguar y declarar la nulidad del Acuerdo de Indemnización de VEG, el 24 de marzo de 2021 el Tribunal Supremo anuló la decisión previamente emitida por el Tribunal de Apelación de Bratislava a favor de Slovenské elektrárne (SE), remitiendo la sentencia al mismo Tribunal de Apelación, donde el procedimiento está actualmente pendiente.

En cuanto a las demandas presentadas por VV contra 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, se aplazó varias veces y ahora se ha pospuesto a una fecha por determinar. (ii) para el procedimiento relativo a 2015, el tribunal tribunal programó una audiencia inicial para el 22 de abril de 2021, que posteriormente se aplazó hasta el 23 de septiembre de 2021.

## Procedimiento administrativo cautelar y arbitraje Chucas

En relación con el procedimiento arbitral iniciado por PH Chucas SA (Chucas) ante la Cámara Costarricense-Norteamericana de Comercio (AMCHAM CICA) contra el Instituto Costarricense de Electricidad (ICE), el 19 de mayo de 2021, Chucas presentó su petición de arbitraje completa con solicitudes preliminares, cuantificando el valor de su reclamación en unos 362 millones de dólares (unos 305 millones de euros). El 23 de junio de 2021, el ICE present su defensa, argumentando que el foro carecía de jurisdicción e impugnó las reclamaciones de Chucas, sin formular una reconvencción.

## Kino arbitraje – Mexico

En cuanto 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 (conjuntamente, las Sociedades de Proyecto) contra Kino Contractor SA de Cv, Kino Facilities Manager SA de Cv y Enel SpA por violación de dos contratos relativos a proyectos solares proyectos solares propiedad de las tres empresas que han

solicitado el arbitraje, La reclamación se ha cuantificado provisionalmente en unos 140 millones de dólares, mientras que Kino Contractor y Kino Facilities han cuantificado provisionalmente cuantificaron su reclamación en unos 18 millones de dólares. El panel de arbitraje se ha constituido y el procedimiento está en su fase inicial.

## **Litigio sobre la central térmica de Montalto di Castro**

En cuanto a la zona de la central térmica de Montalto di Castro de Montalto di Castro, hay un litigio pendiente ante el Tribunal Administrativo Regional del Lacio contra ese municipio, que el 27 de mayo de 2021, ordenó a Enel Produzione la demolición de las obras relacionadas con la antigua central nuclear.

Enel Produzione impugnó inmediatamente la orden, argumentando que era ilegítima por varias razones (en primer lugar, afirmando que el municipio no tenía poder para considerar ilegales las obras realizadas sobre la base de un decreto ministerial específico) y solicitó, como medida cautelar, la suspensión de la orden. medida cautelar, la suspensión de la orden.

El 21 de julio de 2021, el Tribunal Administrativo Regional del Lacio denegó la solicitud de suspensión de la orden municipal. Al considerar esta decisión del Tribunal Administrativo Regional ilegítima, Enel Produzione la ha recurrido ante el Consejo de Estado, solicitando de nuevo la suspensión cautelar de los efectos de la orden de demolición.

## 36. Hechos posteriores

### Primer préstamo del BEI vinculado a la sostenibilidad de 600 millones de euros a e-distribuzione

El 1 de julio de 2021, e-distribuzione y el Banco Europeo de (BEI) firmaron el primer tramo de 300 millones de dólares de un acuerdo de préstamo vinculado a la sostenibilidad de 600 millones de euros.

La operación es el primer préstamo vinculado a la sostenibilidad del BEI, vinculado a la capacidad de Enel para alcanzar su objetivo de emisiones directas de gases de efecto invernadero (Alcance 1), en consonancia con el Objetivo de Desarrollo Sostenible (ODS) 13 de las Naciones Unidas ("Acción por el Clima") y con el "Sustainability-Linked Financing Framework" del Grupo.

### Enel coloca un bono de 4.000 millones de dólares vinculado a la sostenibilidad en los mercados estadounidenses e internacionales, acelerando aún más la consecución de sus objetivos de financiación sostenible

El 8 de julio de 2021, Enel Finance International NV colocó un bono multitramo vinculado a la sostenibilidad por un total de 4.000 millones de dólares vinculado a la consecución del objetivo de sostenibilidad de Enel para la reducción de las emisiones directas de gases de efecto invernadero (Alcance 1), contribuyendo a la consecución del Objetivo de Desarrollo Sostenible 13 de las Naciones Unidas ("Acción por el Clima") y en línea con el Marco de Financiación Vinculada a la Sostenibilidad del Grupo. La emisión de emisión fue tres veces sobresuscrita, con pedidos de unos 12.000 millones de dólares. Se espera que el producto de la emisión financie la amortización de cuatro bonos convencionales de Enel Finance International NV con un valor nominal agregado de 6.000 millones de dólares, acelerando la consecución de los objetivos del

Grupo en cuanto a fuentes de financiación sostenibles como proporción de la deuda bruta total del Grupo. de la deuda bruta total del Grupo. Para más información, véase el comunicado de prensa del 20 de julio de 2021 en el sitio web Enel.com.

### Compra de acciones propias al servicio del Plan de Incentivos a Largo Plazo 2021 y finalización del programa de recompra

Tras el anuncio del 17 de junio sobre el lanzamiento de un programa de recompra de acciones (el Programa) al servicio de el Plan de Incentivos a Largo Plazo 2021, a partir del 13 de julio y en julio y en múltiples periodos durante ese mes, Enel SpA adquirió acciones propias en el Mercado Telemático Azionario organizado y operado por Borsa Italiana SpA (MTA). El 26 de julio de 2021, Enel anunció que el Programa, iniciado el 18 de junio de 2021, durante durante el cual se adquirieron un total de 1.620.000 acciones de Enel (equivalentes al 0,015934% del del capital social) fueron adquiridas a un precio medio ponderado por volume precio de 7,8737 euros por acción, por un total de 12.755.458,734 euros. completado.

Teniendo en cuenta las acciones propias ya poseídas, a 21 de julio 2021 Enel posee 4.889.152 acciones propias, que equivalen al 0,048090% del capital social.

# DECLARACIÓN DEL DIRECTOR GENERAL Y DEL RESPONSABLE DE LA INFORMACIÓN FINANCIERA

1. Los abajo firmantes, Francesco Starace y Alberto De Paoli, en su calidad respectiva de Consejero Delegado y Director General y Director de Información Financiera de Enel SpA, certifican, teniendo en cuenta lo dispuesto en los apartados 3 y 4 del artículo 154-bis y 4 del Decreto Legislativo 58 de 24 de febrero de 1998:
  - a. la idoneidad con respecto a las características del Grupo Enel y
  - b. la adopción efectiva de los procedimientos administrativos y contables para la elaboración de los estados financieros consolidados resumidos del Grupo Enel en el periodo comprendido entre el 1 de enero de 2021 y el 30 de junio de 2021.
2. A este respecto, informamos de que:
  - a. se ha verificado la idoneidad de los procedimientos administrativos y contables utilizados en la elaboración de los estados financieros intermedios resumidos consolidados del Grupo Enel en una evaluación del sistema de control interno de la información financiera. La evaluación se ha realizado sobre la base de las directrices establecidas en el "Internal Controls - Integrated Framework" emitido por el Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO);
  - b. la evaluación del sistema de control interno de la información financiera no identificó ningún problema importante.
3. Además, certificamos que:
  - 3.1 los estados financieros consolidados intermedios condensados del Grupo Enel a 30 de junio de 2021:
    - a. se han elaborado de acuerdo con las normas internacionales de contabilidad reconocidas en la Unión Europea en virtud del Reglamento (CE) nº 1606/2002 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 19 de julio de 2002. 1606/2002 del Parlamento Europeo y del Consejo de 19 de julio de 2002;
    - b. corresponder a la información de los libros y otros registros contables;
    - c. proporcionar una representación fiel de los resultados y de la situación financiera del emisor y de las empresas incluidas en el ámbito de la consolidación;
  - 3.2 el informe intermedio sobre las operaciones contiene un análisis fiable de los principales acontecimientos ocurridos durante los primeros seis meses del año y su impacto en los estados financieros consolidados condensados. meses del año y su impacto en los estados financieros consolidados intermedios condensados, junto con una descripción de los principales riesgos e incertidumbres a los que habrá que hacer frente en los seis meses restantes del año. El informe intermedio sobre las operaciones también contiene un análisis fiable de la información sobre las transacciones significativas con partes vinculadas.

Roma, 29 de julio de 2021

Francesco Starace  
Director General de Enel SpA

Alberto De Paoli  
Director de Información Financiera de Enel SpA



# INFORMES



KPMG S.p.A.  
Revisione e organizzazione contabile  
Via Curtatone, 3  
00185 ROMA RM  
Telefono +39 06 80961.1  
Email it-fmauditaly@kpmg.it  
PEC kpmgspa@pec.kpmg.it

(Traducción del original italiano que sigue siendo la versión definitiva)

## Informe sobre la revisión de los estados financieros consolidados intermedios resumidos

*A los Accionistas de  
Enel S.p.A.*

### Introduction

Hemos revisado los estados financieros consolidados intermedios condensados adjuntos del Grupo Enel, que comprenden la cuenta de resultados, el estado del resultado global, el estado de situación financiera, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y las notas correspondientes, al 30 de junio de 2021 y por el período de seis meses terminado en esa fecha. Los administradores de la sociedad dominante son responsables de la elaboración de estos estados financieros intermedios resumidos consolidados de acuerdo con la Norma Internacional de Información Financiera aplicable a la información financiera intermedia (NIC 34), aprobada por la Unión Europea. Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros consolidados intermedios resumidos basada en nuestra revisión.

### Scope of Review

Hemos llevado a cabo nuestra revisión de acuerdo con las directrices de la Consob (Comisión Italiana de Sociedades Cotizadas y Bolsa) establecidas en la resolución de la Consob n° 10867 de 31 de julio de 1997. La revisión de los estados financieros intermedios resumidos consolidados consiste en la realización de consultas, principalmente a los responsables de las cuestiones financieras y contables, aplicando procedimientos de análisis y otros procedimientos de revisión. El alcance de una revisión es sustancialmente menor que el de una auditoría realizada de acuerdo con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA Italia) y, en consecuencia, no nos permite obtener la seguridad de que conoceremos todas las cuestiones significativas que podrían identificarse en una auditoría. En consecuencia, no expresamos una opinión de auditoría sobre los estados financieros consolidados intermedios resumidos.

### Conclusion

Sobre la base de nuestra revisión, no ha llegado a nuestro conocimiento ningún elemento que nos haga pensar que los estados financieros consolidados intermedios resumidos del Grupo Enel correspondientes al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021 no han sido preparados, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con la Norma Internacional de Información Financiera aplicable a la información financiera intermedia (NIC 34), aprobada por la Unión Europea.

Roma, 3 de agosto de 2021

KPMG S.p.A.

(firmado en el original)

Renato Naschi  
Director of Audit

KPMG S.p.A. è una società per azioni di diritto italiano e fa parte del network KPMG di entità indipendenti affiliate a KPMG International Limited, società di diritto inglese.

Ancona Bari Bergamo  
Bologna Bolzano Brescia  
Catania Como Firenze Genova  
Lecce Milano Napoli Novara  
Padova Palermo Parma Perugia  
Pescara Roma Torino Treviso  
Trieste Varese Verona

Società per azioni  
Capitale sociale  
Euro 10.415.500,00 i.v.  
Registro Imprese Milano Monza Brianza Lodi  
e Codice Fiscale N. 00709600159  
R.E.A. Milano N. 512867  
Partita IVA 00709600159  
VAT number IT00709600159  
Sede legale: Via Vittor Pisani, 25  
20124 Milano MI ITALIA





**Enel Group**












*Report on review of condensed interim consolidated financial statements  
30 June 2021*


















# ADJUNTOS

















## Filiales, empresas asociadas y otras participaciones significativas del Grupo Enel al 30 de junio de 2021



















En cumplimiento de la Comunicación de CONSOB no. DEM/6064293 de 28 de julio de 2006 y el artículo 126 de la Resolución CONSOB n° 11971 de 14 de mayo de 1999, a continuación se ofrece una lista de las filiales y empresas asociadas de Enel SpA a 30 de junio de 2021, de conformidad con el artículo 2359 del Código Civil italiano, y de otras inversiones de capital significativas. Enel tiene la plena titularidad de todas las inversiones.

Para cada empresa se incluye la siguiente información: nombre, país, domicilio social, capital social, moneda en la que está denominado el capital social, sector de actividad, método de consolidación, empresas del Grupo que tienen una participación en la empresa y su respectiva participación, y la participación del Grupo. La siguiente tabla proporciona una clave de los iconos asociados a cada línea de negocio.

Business segment	Description of business segments
 	Group holding company
	Country holding company
	Enel Green Power
	Thermal Generation
	Trading
	Infrastructure and Networks
	Enel X
	End-user markets
	Services
	Finance

Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
<b>Parent company</b>									
Enel SpA	Rome	IT	10,166,679,946.00	EUR		Holding			100.00%
<b>Subsidiaries</b>									
400 Manley Solar LLC	Boston	US	-	USD		Line-by-line	Enel X Finance Partner LLC	100.00%	100.00%
4814 Investments LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
ABC Solar 11 SpA	Santiago de Chile	CL	1,000,000.00	CLP		Line-by-line	Enel Green Power Chile SA	100.00%	64.93%
ABC Solar 3 SpA	Santiago de Chile	CL	1,000,000.00	CLP		Line-by-line	Enel Green Power Chile SA	100.00%	64.93%
Abu Renewables India Private Limited	Gurugram	IN	100,000.00	INR		Line-by-line	Enel Green Power India Private Limited	100.00%	100.00%
Aced Renewables Hidden Valley (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	1,000.00	ZAR		AFS	Enel Green Power RSA 2 (RF) (Pty) Ltd	60.00%	60.00%
Acefat AIE	Barcelona	ES	793,340.00	EUR		-	Edistribución Redes Digitales SL (Sociedad Unipersonal)	14.29%	10.02%
Adams Solar PV Project Two (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	10,000,000.00	ZAR		Line-by-line	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	60.00%	60.00%
Adria Link Srl	Gorizia	IT	300,297.00	EUR		Equity	Enel Produzione SpA	50.00%	50.00%
Aero-Tanna Srl	Rome	IT	15,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	100.00%	100.00%
Agassiz Beach LLC	Minneapolis	US	-	USD		Line-by-line	Chi Minnesota Wind LLC	51.00%	51.00%
Agatos Green Power Trino Srl	Rome	IT	10,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power Solar Energy Srl	80.00%	80.00%
Aguilón 20 SA	Zaragoza	ES	2,682,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	51.00%	35.75%
Alba Energia Ltda	Niterói	BR	16,045,169.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Albany Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Aurora Distributed Solar LLC	100.00%	74.13%
Alliance SA	Managua	NI	6,180,150.00	NIO		Equity	Ufnet Latam SLU	49.90%	10.28%

1	2	3	4	5	6				
Enel Group	Governance	Group Strategy & Risk Management	Group Performance	Outlook	Condensed interim consolidated financial statements				
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Alpe Adria Energia Srl	Udine	IT	900,000.00	EUR		Equity	Enel Produzione SpA	50.00%	50.00%
Alta Farms Azure Ranchland Holdings LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Alta Farms Azure Sky Holdings LLC	Dover	US	100.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Alta Farms Wind Project II LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Alvorada Energia SA	Niterói	BR	22,317,415.92	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	82.27%
Ampla Energia e Serviços SA	Niterói	BR	2,498,230,386.65	BRL		Line-by-line	Enel Brasil SA	99.73%	82.05%
Annandale Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Aurora Distributed Solar LLC	100.00%	74.13%
Apiacás Energia SA	Niterói	BR	14,216,846.33	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	82.27%
Aquila Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Aragonesa de Actividades Energéticas SA	Teruel	ES	60,100.00	EUR		Line-by-line	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	100.00%	70.11%
Aranort Desarrollos SL	Madrid	ES	3,010.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Aravalli Surya (Project 1) Private Limited	Gurugram	IN	100,000.00	INR		Line-by-line	Enel Green Power India Private Limited	100.00%	100.00%
Arena Power Solar 11 SLU	Madrid	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Arena Power Solar 12 SLU	Madrid	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Arena Power Solar 13 SLU	Seville	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Arena Power Solar 33 SLU	Seville	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Arena Power Solar 34 SLU	Seville	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Arena Power Solar 35 SLU	Seville	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%

Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Asociación Nuclear Ascó-Vandellós II AIE	Tarragona	ES	19,232,400.00	EUR		Proporzionale	Endesa Generación SA	85.41%	59.88%
Ateca Renovables SL	Madrid	ES	3,000.00	EUR		Equity	Seguidores Solares Planta 2 SL (Sociedad Unipersonal) Baylio Solar SLU Dehesa de los Guadalupe Solar SLU	14.93% 19.72% 15.35%	35.05%
Athonet France SASU	Paris	FR	50,000.00	EUR		-	Athonet Srl	100.00%	16.00%
Athonet Srl	Trieste	IT	68,927.57	EUR		-	Enel X Srl	16.00%	16.00%
Athonet UK Ltd	Battle, East Sussex	GB	250,001.00	GBP		-	Athonet Srl	100.00%	16.00%
Athonet USA Inc.	Wilmington	US	1.00	USD		-	Athonet Srl	100.00%	16.00%
Atwater Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Aurora Distributed Solar LLC	100.00%	74.13%
Aurora Distributed Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Aurora Solar Holdings LLC	74.13%	74.13%
Aurora Land Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Aurora Solar Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Aurora Wind Holdings LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Aurora Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Aurora Wind Holdings LLC	100.00%	100.00%
Autumn Hills LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Chi Minnesota Wind LLC	51.00%	51.00%
Avikiran Energy India Private Limited	Gurugram	IN	100,000.00	INR		Line-by-line	Enel Green Power India Private Limited	100.00%	100.00%
Avikiran Solar India Private Limited	New Delhi	IN	253,659,580.00	INR		Line-by-line	Enel Green Power India Private Limited	100.00%	100.00%
Avikiran Surya India Private Limited	Gurugram	IN	100,000.00	INR		Line-by-line	Enel Green Power India Private Limited	100.00%	100.00%
Avikiran Vayu India Private Limited	Gurugram	IN	100,000.00	INR		Line-by-line	Enel Green Power India Private Limited	100.00%	100.00%
Azure Blue Jay Holdings LLC	Dover	US	100.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%



















1	2	3	4	5	6				
Enel Group	Governance	Group Strategy & Risk Management	Group Performance	Outlook	Condensed interim consolidated financial statements				
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Azure Sky Solar Holdings LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power Azure Sky Solar Holdings LLC	100.00%	100.00%
Azure Sky Solar Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Azure Sky Solar Holdings LLC	100.00%	100.00%
Azure Sky Wind Holdings LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Azure Sky Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Azure Sky Wind Storage LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Baikal Enterprise SL	Palma de Mallorca	ES	3,006.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Baleares Energy SL	Palma de Mallorca	ES	4,509.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Barnwell County Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Baylio Solar SLU	Seville	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Beaver Falls Water Power Company	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Beaver Valley Holdings LLC	67.50%	67.50%
Beaver Valley Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Belomechetskaya WPS	Moscow	RU	3,010,000.00	RUB		Line-by-line	Enel Green Power Rus Limited Liability Company	100.00%	100.00%
Bijou Hills Wind LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Bioenergy Casei Gerola Srl	Rome	IT	100,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	100.00%	100.00%
Bison Meadows Wind Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Blair Solar I LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Brick Road Solar Holdings LLC	100.00%	100.00%
Blue Jay Solar I LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Blue Star Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%

Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
BluRe MA	San José	LU	7,092,970.00	EUR		-	Slovenské elektrárne AS	5.00%	1.65%
Bogaris PV1 SLU	Seville	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Bogotá ZE SAS	Bogotá	CO	186,361,690.00	COP		Line-by-line	Enel X Colombia SAS	100.00%	39.74%
Boiro Energía SA	Boiro	ES	601,010.00	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	40.00%	28.04%
Bondia Energia Ltda	Niterói	BR	2,950,888.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Boone Stephens Solar I LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Brick Road Solar Holdings LLC	100.00%	100.00%
Bosa del Ebro SL	Zaragoza	ES	3,010.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	51.00%	35.75%
Bottom Grass Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Boujdour Wind Farm	Casablanca	MA	300,000.00	MAD		Equity	Nareva Enel Green Power Morocco SA	90.00%	45.00%
Bouldercombe Solar Farm Trust	Sydney	AU	10.00	AUD		Line-by-line	Enel Green Power Bouldercombe Trust	100.00%	100.00%
Bouldercombe Solar (Pty) Ltd	Sydney	AU	100.00	AUD		Line-by-line	Enel Green Power Bouldercombe Holding (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Bp Hydro Finance Partnership	Salt Lake City	US	-	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc. Enel Kansas LLC	24.08% 75.92%	100.00%
Brandonville Solar I LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Brick Road Solar Holdings LLC	100.00%	100.00%
Bravo Dome Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Brazoria County Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Brazoria West Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Brazos Flat Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Brick Road Solar Holdings LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%










1	2	3	4	5	6					
Enel Group	Governance		Group Strategy & Risk Management		Group Performance	Outlook	Condensed interim consolidated financial statements			
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding	
Broadband Comunicaciones SA	Quito	EC	436,425.00	USD		Equity	Ufinet Ecuador Ufec SA Ufinet Latam SLU	100.00% 0.00%	20.60%	
Brush County Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%	
Buckshutem Solar I LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Brick Road Solar Holdings LLC	100.00%	100.00%	
Buckshutem Solar II LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Brick Road Solar Holdings LLC	100.00%	100.00%	
Buffalo Dunes Wind Project LLC	Topeka	US	-	USD		Line-by-line	EGFNA Development Holdings LLC	75.00%	75.00%	
Buffalo Jump LP	Alberta	CA	10.00	CAD		Line-by-line	Enel Alberta Wind Inc. Enel Green Power Canada Inc.	0.10% 99.90%	100.00%	
Buffalo Spirit Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%	
Bungala One Finco (Pty) Ltd	Sydney	AU	1,000.00	AUD		Line-by-line	Bungala One Property (Pty) Ltd	100.00%	51.00%	
Bungala One Operation Holding Trust	Sydney	AU	100.00	AUD		Line-by-line	Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	50.00%	50.00%	
Bungala One Operations Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	100.00	AUD		Line-by-line	Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	51.00%	51.00%	
Bungala One Operations (Pty) Ltd	Sydney	AU	1,000.00	AUD		Line-by-line	Bungala One Operations Holding (Pty) Ltd	100.00%	51.00%	
Bungala One Operations Trust	Sydney	AU	-	AUD		Line-by-line	Bungala One Operations Holding (Pty) Ltd	100.00%	51.00%	
Bungala One Property Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	100.00	AUD		Line-by-line	Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	51.00%	51.00%	
Bungala One Property Holding Trust	Sydney	AU	100.00	AUD		Line-by-line	Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	50.00%	50.00%	
Bungala One Property (Pty) Ltd	Sydney	AU	1,000.00	AUD		Line-by-line	Bungala One Property Holding (Pty) Ltd	100.00%	51.00%	
Bungala One Property Trust	Sydney	AU	-	AUD		Line-by-line	Bungala One Property Holding (Pty) Ltd	100.00%	51.00%	
Bungala Two Finco (Pty) Ltd	Sydney	AU	-	AUD		Line-by-line	Bungala Two Property (Pty) Ltd	100.00%	51.00%	
Bungala Two Operations Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	-	AUD		Line-by-line	Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	51.00%	51.00%	



















Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Bungala Two Operations Holding Trust	Sydney	AU	-	AUD		Line-by-line	Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	50.00%	50.00%
Bungala Two Operations (Pty) Ltd	Sydney	AU	-	AUD		Line-by-line	Bungala Two Operations Holding (Pty) Ltd	100.00%	51.00%
Bungala Two Operations Trust	Sydney	AU	-	AUD		Line-by-line	Bungala Two Operations Holding (Pty) Ltd	100.00%	51.00%
Bungala Two Property Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	-	AUD		Line-by-line	Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	51.00%	51.00%
Bungala Two Property Holding Trust	Sydney	AU	-	AUD		Line-by-line	Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	50.00%	50.00%
Bungala Two Property (Pty) Ltd	Sydney	AU	-	AUD		Line-by-line	Bungala Two Property Holding (Pty) Ltd	100.00%	51.00%
Bungala Two Property Trust	Sydney	AU	1.00	AUD		Line-by-line	Bungala Two Property Holding (Pty) Ltd	100.00%	51.00%
Business Venture Investments 1468 (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	100.00	ZAR		Line-by-line	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Butterfly Meadows Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
C&C Castelvetera Srl	Rome	IT	100,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	100.00%	100.00%
C&C Uno Energy Srl	Rome	IT	118,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	100.00%	100.00%
Canastota Wind Power LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Fenner Wind Holdings LLC	100.00%	100.00%
Caney River Wind Project LLC	Overland Park	US	-	USD		Equity	Rocky Caney Wind LLC	100.00%	20.00%
Carbopego – Abastecimento de Combustiveis SA	Lisbon	PT	50,000.00	EUR		Equity	Endesa Generación Portugal SA Endesa Generación SA	0.01% 49.99%	35.05%
Castiblanco Solar SL	Madrid	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Castle Rock Ridge Limited Partnership	Alberta	CA	-	CAD		Line-by-line	Enel Alberta Wind Inc. Enel Green Power Canada Inc.	0.10% 99.90%	100.00%
Catalana d'Iniciatives SCR SA	Barcelona	ES	30,862,800.00	EUR		-	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	0.94%	0.66%
CCP.RO Bucharest SA	Bucharest	RO	79,800,000.00	RON		-	Enel Romania SA	9.52%	9.52%



















1	2	3	4	5	6				
Enel Group	Governance	Group Strategy & Risk Management	Group Performance	Outlook	Condensed interim consolidated financial statements				
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Cdec - Sic Ltda	Santiago de Chile	CL	709,783,206.00	CLP		-	Enel Green Power Chile SA	6.00%	3.90%
Cedar Run Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Celg Distribuição SA - Celg D	Goiás	BR	5,664,951,979.22	BRL		Line-by-line	Enel Brasil SA	99.96%	82.24%
Central Dock Sud SA	Buenos Aires	AR	1,231,270,567.54	ARS		Line-by-line	Enel Argentina SA Inversora Dock Sud SA	0.24% 71.78%	33.94%
Central Geradora Fotovoltaica Bom Nome Ltda	Salvador	BR	4,979,739.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Central Geradora Fotovoltaica São Francisco Ltda	Niterói	BR	74,549,250.00	BRL		Line-by-line	Enel Brasil SA Enel X Brasil SA	0.00% 100.00%	82.27%
Central Geradora Termelétrica Fortaleza SA	Fortaleza	BR	151,935,779.00	BRL		Line-by-line	Enel Brasil SA	100.00%	82.27%
Central Hidráulica Gúejar-Sierra SL	Seville	ES	364,213.34	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	33.30%	23.35%
Central Térmica de Anllares AIE	Madrid	ES	595,000.00	EUR		Equity	Endesa Generación SA	33.33%	23.37%
Central Vuelta de Obligado SA	Buenos Aires	AR	500,000.00	ARS		Equity	Central Dock Sud SA Enel Generación Costanera SA Enel Generación El Chocón SA	6.40% 1.30% 33.20%	20.93%
Centrales Nucleares Almaraz-Trillo AIE	Madrid	ES	-	EUR		Equity	Endesa Generación SA	24.18%	16.95%
Centrum Pre Vedu A Vyskum SRO	Kalná Nad Hronom	SK	6,639.00	EUR		Equity	Slovenské elektrárne AS	100.00%	33.00%
CESI - Centro Elettrotecnico Sperimentale Italiano Giacinto Motta SpA	Milan	IT	8,550,000.00	EUR		Equity	Enel SpA	42.70%	42.70%
Champagne Storage LLC	Wilmington	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Energy Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC)	100.00%	100.00%
Cheyenne Ridge Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Chi Black River LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Chi Minnesota Wind LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Chi Operations Inc.	Andover	US	100.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%

















Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Chi Power Inc.	Naples	US	100.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Chi Power Marketing Inc.	Wilmington	US	100.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Chi West LLC	San Francisco	US	100.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Chinango SAC	San Miguel	PE	295,249,298.00	PEN		Line-by-line	Enel Generación Perú SAA	80.00%	55.02%
Chisago Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Aurora Distributed Solar LLC	100.00%	74.13%
Chisholm View II Holding LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Chisholm View Wind Project II LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Chisholm View II Holding LLC	62.79%	62.79%
Chisholm View Wind Project LLC	New York	US	-	USD		Equity	EGPNA REP Wind Holdings LLC	100.00%	20.00%
Cimarron Bend Assets LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Cimarron Bend Wind Project I LLC Cimarron Bend Wind Project II LLC Cimarron Bend Wind Project III LLC Enel Kansas LLC	49.00% 49.00% 1.00% 1.00%	100.00%
Cimarron Bend III HoldCo LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power Cimarron Bend Wind Holdings III LLC	100.00%	100.00%
Cimarron Bend Wind Holdings I LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Cimarron Bend Wind Holdings II LLC	100.00%	100.00%
Cimarron Bend Wind Holdings II LLC	Dover	US	100.00	USD		Line-by-line	Cimarron Bend Wind Holdings LLC	100.00%	100.00%
Cimarron Bend Wind Holdings III LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Cimarron Bend Wind Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Cimarron Bend Wind Project I LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Cimarron Bend Wind Holdings I LLC	100.00%	100.00%
Cimarron Bend Wind Project II LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Cimarron Bend Wind Holdings I LLC	100.00%	100.00%
Cimarron Bend Wind Project III LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Cimarron Bend Wind Holdings III LLC	100.00%	100.00%
Cipher Solar Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%

1	2	3	4	5	6				
Enel Group	Governance	Group Strategy & Risk Management	Group Performance	Outlook	Condensed interim consolidated financial statements				
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
CityPoste Payment Digital Srl	Teramo	IT	10,000.00	EUR		Line-by-line	CityPoste Payment SpA	100.00%	100.00%
CityPoste Payment SpA	Teramo	IT	-	EUR		Line-by-line	Enel X Srl	100.00%	100.00%
CivDrone	Haifa	IL	1,093,350.00	ILS		-	Enel Global Infrastructure and Networks Srl	4.27%	4.27%
Clear Sky Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Clinton Farms Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Cloudwalker Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Codensa SA ESP	Bogotá	CO	13,487,545,000.00	COP		Line-by-line	Enel Américas SA	48.30%	39.74%
Cogein Sannio Srl	Rome	IT	10,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	100.00%	100.00%
Cogeneración El Salto SL	Zaragoza	ES	36,060.73	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	20.00%	14.02%
Cogenio Srl	Rome	IT	2,310,000.00	EUR		Equity	Enel X Italia Srl	20.00%	20.00%
Cohuna Solar Farm (Pty) Ltd	Sydney	AU	100.00	AUD		Line-by-line	Enel Green Power Cohuna Holdings (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Cohuna Solar Farm Trust	Sydney	AU	1.00	AUD		Line-by-line	Enel Green Power Cohuna Trust	100.00%	100.00%
Comanche Crest Ranch LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Comercializadora Eléctrica de Cádiz SA	Cadiz	ES	600,000.00	EUR		Equity	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	33.50%	23.49%
Compagnia Porto di Civitavecchia SpA in liquidation	Rome	IT	14,730,800.00	EUR		Equity	Enel Produzione SpA	25.00%	25.00%
Companhia Energética do Ceará - Coelce	Fortaleza	BR	914,346,885.76	BRL		Line-by-line	Enel Brasil SA	74.05%	60.92%
Compañía de Trasmisión del Mercosur SA - CTM	Buenos Aires	AR	2,025,191,313.00	ARS		Line-by-line	Enel Brasil SA Enel CIEN SA Enel SpA	74.15% 25.85% 0.00%	82.27%
Compañía Energética Veracruz SAC	San Miguel	PE	2,886,000.00	PEN		Line-by-line	Enel Perú SAC	100.00%	82.27%

Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Compañía Eólica Tierras Altas SA	Soria	ES	13,222,000.00	EUR		Equity	Compañía Eólica Tierras Altas SA Enel Green Power España SL	5.00% 35.63%	26.30%
Concert Srl	Rome	IT	10,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Global Thermal Generation Srl	100.00%	100.00%
Concho Solar I LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
CONSEL – Consorzio ELIS per la formazione professionale superiore	Rome	IT	51,000.00	EUR		Equity	OpEn Fiber SpA	1.00%	0.50%
Consolidated Hydro New Hampshire LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Consolidated Hydro Southeast LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Consolidated Pumped Storage Inc.	Wilmington	US	550,000.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	81.83%	81.83%
Conza Green Energy Srl	Rome	IT	73,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	100.00%	100.00%
Copper Landing Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Corporación Empresarial de Extremadura SA	Badajoz	ES	44,538,000.00	EUR		-	Endesa SA	1.01%	0.71%
Corporación Eólica de Zaragoza SL	La Puebla de Alfinden	ES	271,652.00	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	25.00%	17.53%
Cow Creek Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Crockett Solar I LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Daisy Patch Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Danax Energy (Pty) Ltd	Sandton	ZA	100.00	ZAR		Line-by-line	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Dara Solar Investment Srl	Bucharest	RO	2,000.00	RON		Line-by-line	Enel Green Power Romania Srl	100.00%	100.00%
Dauphin Solar I LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Brick Road Solar Holdings LLC	100.00%	100.00%
De Rock Int'l Srl	Bucharest	RO	5,629,000.00	RON		Line-by-line	Enel Green Power Romania Srl Enel Green Power SpA	100.00% 0.00%	100.00%

1	2	3	4	5	6				
Enel Group	Governance	Group Strategy & Risk Management	Group Performance	Outlook	Condensed interim consolidated financial statements				
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Dehesa de los Guadalupes Solar SLU	Seville	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Dehesa Pv Farm 03 SLU	Madrid	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Dehesa Pv Farm 04 SLU	Madrid	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Depuración Destilación Reciclaje SL	Boiro	ES	600,000.00	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	40.00%	28.04%
Derivex SA	Bogotá	CO	715,292,000.00	COP		-	Emgesa SA ESP	5.00%	1.99%
Desarrollo de Fuerzas Renovables S de RL de Cv	Mexico City	MX	33,101,350.00	MXN		Line-by-line	Enel Green Power México S de RL de Cv Energía Nueva Energía Limpia México S de RL de Cv	99.99%	100.00%
Di.T.N.E. - Distretto Tecnologico Nazionale sull'Energia - Società Consortile a Responsabilità Limitata	Rome	IT	405,850.51	EUR		-	Enel Produzione SpA	1.89%	1.89%
Diamond Vista Holdings LLC	Wilmington	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Distribuidora de Energía Eléctrica del Bages SA	Barcelona	ES	108,240.00	EUR		Line-by-line	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal) Hidroeléctrica de Catalunya SL	55.00%	70.11%
Distribuidora Eléctrica del Puerto de la Cruz SA	Santa Cruz de Tenerife	ES	12,621,210.00	EUR		Line-by-line	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	45.00%	100.00%
Distrilec Inversora SA	Buenos Aires	AR	497,612,021.00	ARS		Line-by-line	Enel Américas SA	100.00%	70.11%
Dmd Holding AS in liquidation	Trenčín-Zlatovce	SK	199,543,284.87	EUR		-	Slovenské elektrárne AS	51.50%	42.37%
Dodge Center Distributed Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Aurora Distributed Solar LLC	2.94%	0.97%
Dolores Wind SA de Cv	Mexico City	MX	200.00	MXN		Line-by-line	Enel Rinnovabile SA de Cv Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv	100.00%	74.13%
Dominica Energía Limpia SA de Cv	Mexico City	MX	2,070,600,646.00	MXN		Equity	Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv	99.00%	100.00%
Dorset Ridge Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	60.80%	20.00%
Dover Solar I LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%

Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Dragonfly Fields Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Drift Sand Wind Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Equity	Enel Kansas LLC	50.00%	50.00%
Drift Sand Wind Project LLC	Wilmington	US	-	USD		Equity	Drift Sand Wind Holdings LLC	100.00%	50.00%
Dwarka Vayu 1 Private Limited	Gurgaon	IN	100,000.00	INR		Line-by-line	Enel Green Power India Private Limited	100.00%	100.00%
E.S.CO. Comuni Srl	Bergamo	IT	1,000,000.00	EUR		Line-by-line	Yousave SpA	60.00%	60.00%
Eastwood Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Aurora Distributed Solar LLC	100.00%	74.13%
Ebenezer Solar I LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Brick Road Solar Holdings LLC	100.00%	100.00%
Edgartown Depot Solar 1 LLC	Boston	US	-	USD		Line-by-line	Enel X North America Inc.	100.00%	100.00%
Edistribución Redes Digitales SL (Sociedad Unipersonal)	Madrid	ES	1,204,540,060.00	EUR		Line-by-line	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	100.00%	70.11%
E-Distribuție Banat SA	Timisoara	RO	382,158,580.00	RON		Line-by-line	Enel SpA	51.00%	51.00%
E-Distribuție Dobrogea SA	Constanța	RO	280,285,560.00	RON		Line-by-line	Enel SpA	51.00%	51.00%
E-Distribuție Muntenia SA	Bucharest	RO	271,635,250.00	RON		Line-by-line	Enel SpA	78.00%	78.00%
e-distribuzione SpA	Rome	IT	2,600,000,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Italia SpA	100.00%	100.00%
EF Divesture LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Efficientya Srl	Bergamo	IT	100,000.00	EUR		Equity	Yousave SpA	50.00%	50.00%
EGP Australia (Pty) Ltd	Sydney	AU	10,000.00	AUD		Line-by-line	Enel Green Power Australia (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
EGP Bioenergy Srl	Rome	IT	1,000,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power Puglia Srl	100.00%	100.00%
EGP fotovoltaica La Loma SAS in liquidation	Bogotá	CO	8,000,000.00	COP		Line-by-line	Enel Green Power Colombia SAS ESP	100.00%	82.27%


















Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
EGP Geronimo Holding Company Inc.	Wilmington	US	1,000.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
EGP HoldCo 1 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGP HoldCo 10 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGP HoldCo 11 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGP HoldCo 12 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGP HoldCo 13 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGP HoldCo 14 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGP HoldCo 15 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGP HoldCo 16 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGP HoldCo 17 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGP HoldCo 18 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGP HoldCo 2 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGP HoldCo 3 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGP HoldCo 4 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGP HoldCo 5 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGP HoldCo 6 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGP HoldCo 7 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGP HoldCo 8 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%





















Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
EGP HoldCo 9 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGP Magdalena Solar SA de Cv	Mexico City	MX	691,771,740.00	MXN		Line-by-line	Enel Rinnovabile SA de Cv Hidroelectricidad del Pacifico S de RL de Cv	99.00% 1.00%	100.00%
EGP Nevada Power LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
EGP Salt Wells Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
EGP San Leandro Microgrid I LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
EGP Solar Services LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
EGP Stillwater Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Stillwater LLC	100.00%	100.00%
EGP Stillwater Solar Pv II LLC	Wilmington	US	1.00	USD		Line-by-line	Stillwater Woods Hill Holdings LLC	100.00%	100.00%
EGP Timber Hills Project LLC	Los Angeles	US	-	USD		Line-by-line	Padoma Wind Power LLC	100.00%	100.00%
EGPNA 2020 HoldCo 1 LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGPNA 2020 HoldCo 10 LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGPNA 2020 HoldCo 11 LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGPNA 2020 HoldCo 12 LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGPNA 2020 HoldCo 13 LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGPNA 2020 HoldCo 14 LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGPNA 2020 HoldCo 15 LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGPNA 2020 HoldCo 16 LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGPNA 2020 HoldCo 17 LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
















1	2	3	4	5	6				
Enel Group	Governance	Group Strategy & Risk Management	Group Performance	Outlook	Condensed interim consolidated financial statements				
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
EGPNA 2020 HoldCo 18 LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGPNA 2020 HoldCo 19 LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGPNA 2020 HoldCo 2 LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGPNA 2020 HoldCo 20 LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGPNA 2020 HoldCo 21 LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGPNA 2020 HoldCo 22 LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGPNA 2020 HoldCo 23 LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGPNA 2020 HoldCo 24 LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGPNA 2020 HoldCo 25 LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGPNA 2020 HoldCo 26 LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGPNA 2020 HoldCo 27 LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGPNA 2020 HoldCo 28 LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGPNA 2020 HoldCo 29 LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGPNA 2020 HoldCo 3 LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGPNA 2020 HoldCo 30 LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGPNA 2020 HoldCo 4 LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGPNA 2020 HoldCo 5 LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGPNA 2020 HoldCo 6 LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%





















Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
EGPNA 2020 HoldCo 7 LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGPNA 2020 HoldCo 8 LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGPNA 2020 HoldCo 9 LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGPNA Development Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Development LLC	100.00%	100.00%
EGPNA Hydro Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
EGPNA Preferred Wind Holdings II LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
EGPNA Preferred Wind Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
EGPNA Project HoldCo 1 LLC	Dover	US	100.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGPNA Project HoldCo 2 LLC	Dover	US	100.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
EGPNA Project HoldCo 5 LLC	Dover	US	100.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
EGPNA Project HoldCo 6 LLC	Dover	US	100.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
EGPNA Project HoldCo 7 LLC	Dover	US	100.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
EGPNA Renewable Energy Partners LLC	Wilmington	US	-	USD		Equity	EGPNA REP Holdings LLC	20.00%	20.00%
EGPNA REP Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
EGPNA REP Solar Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
EGPNA REP Wind Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Equity	EGPNA Renewable Energy Partners LLC	100.00%	20.00%
EGPNA Wind Holdings 1 LLC	Wilmington	US	-	USD		Equity	EGPNA REP Wind Holdings LLC	100.00%	20.00%
Elcogas SA in liquidation	Puertollano (Ciudad Real)	ES	809,690.40	EUR		Equity	Endesa Generación SA Enel SpA	40.99% 4.32%	33.06%

1	2	3	4	5	6				
Enel Group	Governance	Group Strategy & Risk Management	Group Performance	Outlook	Condensed interim consolidated financial statements				
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Elcomex Solar Energy Srl	Bucharest	RO	4,590,000.00	RON		Line-by-line	Enel Green Power Romania Srl Enel Green Power SpA	100.00% 0.00	100.00%
Elecgas SA	Pego	PT	50,000.00	EUR		Equity	Endesa Generación Portugal SA	50.00%	35.05%
Electra Capital (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	10,000,000.00	ZAR		Line-by-line	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	60.00%	60.00%
Eléctrica de Jafre SA	Barcelona	ES	165,876.00	EUR		Line-by-line	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal) Hidroeléctrica de Catalunya SL	52.54% 47.46%	70.11%
Eléctrica de Lijar SL	Cadiz	ES	1,081,821.79	EUR		Equity	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	50.00%	35.05%
Eléctrica del Ebro SA (Sociedad Unipersonal)	Barcelona	ES	500,000.00	EUR		Line-by-line	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	100.00%	70.11%
Electricidad de Puerto Real SA	Cadiz	ES	4,960,246.40	EUR		Equity	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	50.00%	35.05%
Electrometalúrgica del Ebro SL	Barcelona	ES	2,906,862.00	EUR		-	Enel Green Power España SL	0.18%	0.12%
Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo SA	Barueri	BR	3,079,524,934.33	BRL		Line-by-line	Enel Brasil SA	100.00%	82.27%
Elini	Antwerpen	BE	76,273,810.00	EUR		-	Slovenské elektrárne AS	4.00%	1.32%
Emerging Networks El Salvador SA de Cv	San Salvador	SV	2,000.00	USD		Equity	Livister Guatemala SA Livister Latam SLU	1.00% 99.00%	20.60%
Emerging Networks Latam Inc.	Wilmington	US	100.00	USD		Equity	Ifx Networks Ltd	100.00%	20.60%
Emerging Networks Panama SA	Panama City	PA	300.00	USD		Equity	Ifx/eni - Spc Panama Inc.	100.00%	20.60%
Emgesa SA ESP	Bogotá	CO	655,222,312,800.00	COP		Line-by-line	Enel Américas SA	48.48%	39.89%
Emintegral Cycle SLU	Madrid	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Empresa Carbonífera del Sur SA	Madrid	ES	18,030,000.00	EUR		Line-by-line	Endesa Generación SA	100.00%	70.11%
Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta Distribución SA (Sociedad Unipersonal)	Ceuta	ES	9,335,000.00	EUR		Line-by-line	Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta SA	100.00%	67.56%



















Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta SA	Ceuta	ES	16,562,250.00	EUR		Line-by-line	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	96.37%	67.56%
Empresa de Generación Eléctrica Los Pinos SA	San Miguel	PE	7,928,044.00	PEN		Line-by-line	Enel Green Power Perú SAC Energética Monzón SAC	100.00% 0.00%	82.27%
Empresa de Generación Eléctrica Marcona SAC	San Miguel	PE	3,368,424.00	PEN		Line-by-line	Enel Green Power Perú SAC Energética Monzón SAC	100.00% 0.00%	82.27%
Empresa de Transmisión Chena SA	Santiago de Chile	CL	250,428,941.00	CLP		Line-by-line	Enel Colina SA Enel Transmisión Chile SA	0.10% 99.90%	64.34%
Empresa Distribuidora Sur SA - Edesur	Buenos Aires	AR	898,585,028.00	ARS		Line-by-line	Distrielec Inversora SA Enel Argentina SA	56.36% 43.10%	59.33%
Empresa Eléctrica Pehuenche SA	Santiago de Chile	CL	175,774,920,733.00	CLP		Line-by-line	Enel Generación Chile SA	92.65%	56.27%
Empresa Propietaria de la Red SA	Panama City	PA	58,500,000.00	USD		-	Enel SpA	11.11%	11.11%
Endesa Capital SA	Madrid	ES	60,200.00	EUR		Line-by-line	Endesa SA	100.00%	70.11%
Endesa Comercialização de Energia SA	Porto	PT	250,000.00	EUR		Line-by-line	Endesa Energía SA	100.00%	70.11%
Endesa Energía Renovable SL (Sociedad Unipersonal)	Madrid	ES	100,000.00	EUR		Line-by-line	Endesa Energía SA	100.00%	70.11%
Endesa Energía SA	Madrid	ES	14,445,575.90	EUR		Line-by-line	Endesa SA	100.00%	70.11%
Endesa Financiación Filiales SA	Madrid	ES	4,621,003,006.00	EUR		Line-by-line	Endesa SA	100.00%	70.11%
Endesa Generación II SA	Seville	ES	63,107.00	EUR		Line-by-line	Endesa SA	100.00%	70.11%
Endesa Generación Nuclear SA	Seville	ES	60,000.00	EUR		Line-by-line	Endesa Generación SA	100.00%	70.11%
Endesa Generación Portugal SA	Lisbon	PT	50,000.00	EUR		Line-by-line	Endesa Energía SA Endesa Generación SA Enel Green Power España SL	0.20% 99.20% 0.60%	70.11%
Endesa Generación SA	Seville	ES	1,940,379,735.35	EUR		Line-by-line	Endesa SA	100.00%	70.11%
Endesa Ingeniería SLU	Seville	ES	965,305.00	EUR		Line-by-line	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	100.00%	70.11%






















1	2	3	4	5	6				
Enel Group	Governance	Group Strategy & Risk Management	Group Performance	Outlook	Condensed interim consolidated financial statements				
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Endesa Medios y Sistemas SL (Sociedad Unipersonal)	Madrid	ES	89,999,790.00	EUR		Line-by-line	Endesa SA	100.00%	70.11%
Endesa Operaciones y Servicios Comerciales SL	Madrid	ES	10,138,580.00	EUR		Line-by-line	Endesa Energía SA	100.00%	70.11%
Endesa Power Trading Ltd	London	GB	2.00	GBP		Line-by-line	Endesa SA	100.00%	70.11%
Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	Madrid	ES	719,901,723.26	EUR		Line-by-line	Endesa SA	100.00%	70.11%
Endesa SA	Madrid	ES	1,270,502,540.40	EUR		Line-by-line	Endesa SA Enel Iberia Srl	0.01% 70.10%	70.11%
Endesa Soluciones SL	Madrid	ES	2,874,621.80	EUR		Equity	Endesa X Servicios SLU	20.00%	14.02%
Endesa X Servicios SLU	Madrid	ES	60,000.00	EUR		Line-by-line	Endesa SA	100.00%	70.11%
Enel Alberta Wind Inc.	Alberta	CA	16,251,021.00	CAD		Line-by-line	Enel Green Power Canada Inc.	100.00%	100.00%
Enel Américas SA	Santiago de Chile	CL	15,799,498,544.85	USD		Line-by-line	Enel Américas SA Enel SpA	0.00% 82.27%	82.27%
Enel and Shikun & Binui Innovation Infralab Ltd	Airport City	IL	38,000.00	ILS		Equity	Enel Global Infrastructure and Networks Srl	50.00%	50.00%
Enel Argentina SA	Buenos Aires	AR	2,297,711,908.00	ARS		Line-by-line	Enel Américas SA Enel Generación Chile SA	99.92% 0.08%	82.25%
Enel Bella Energy Storage LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Energy Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC)	100.00%	100.00%
Enel Brasil Central SA	Niterói	BR	10,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Brasil SA	100.00%	82.27%
Enel Brasil SA	Niterói	BR	18,978,311,482.06	BRL		Line-by-line	Enel Américas SA Enel Brasil SA	99.25% 0.75%	82.27%
Enel Chile SA	Santiago de Chile	CL	3,882,103,470,184.00	CLP		Line-by-line	Enel SpA	64.93%	64.93%
Enel CIEN SA	Niterói	BR	285,044,682.00	BRL		Line-by-line	Enel Brasil SA	100.00%	82.27%
Enel Colina SA	Santiago de Chile	CL	82,222,000.00	CLP		Line-by-line	Enel Chile SA Enel Distribución Chile SA	0.00% 100.00%	64.34%
Enel Cove Fort II LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%

Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Enel Cove Fort LLC	Beaver	US	-	USD		Line-by-line	Enel Geothermal LLC	100.00%	100.00%
Enel Distribución Chile SA	Santiago de Chile	CL	177,568,664,063.00	CLP		Line-by-line	Enel Chile SA	99.09%	64.34%
Enel Distribución Perú SAA	San Miguel	PE	638,563,900.00	PEN		Line-by-line	Enel Perú SAC	83.15%	68.41%
Enel Energia SpA	Rome	IT	302,039.00	EUR		Line-by-line	Enel Italia SpA	100.00%	100.00%
Enel Energía SA de Cv	Mexico City	MX	25,000,100.00	MXN		Line-by-line	Enel Green Power México S de RL de Cv Energía Nueva de Iguu S de RL de Cv	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Energie Muntenia SA	Bucharest	RO	37,004,350.00	RON		Line-by-line	Enel SpA	78.00%	78.00%
Enel Energie SA	Bucharest	RO	140,000,000.00	RON		Line-by-line	Enel SpA	51.00%	51.00%
Enel Energy Australia (Pty) Ltd	Sydney	AU	200,100.00	AUD		Line-by-line	Enel Green Power Australia (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Enel Energy South Africa	Wilmington	ZA	100.00	ZAR		Line-by-line	Enel X International Srl	100.00%	100.00%
Enel Energy Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC)	Andover	US	100.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Enel Finance America LLC	Wilmington	US	200,000,000.00	USD		Line-by-line	Enel North America Inc.	100.00%	100.00%
Enel Finance International NV	Amsterdam	NL	1,478,810,371.00	EUR		Line-by-line	Enel Holding Finance Srl Enel SpA	75.00% 25.00%	100.00%
Enel Fortuna SA	Panama City	PA	100,000,000.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power Panamá Srl	50.06%	41.18%
Enel Future Project 2020 #1 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Enel Future Project 2020 #10 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Enel Future Project 2020 #11 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Enel Future Project 2020 #12 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%

1	2	3	4	5	6				
Enel Group	Governance	Group Strategy & Risk Management	Group Performance	Outlook	Condensed interim consolidated financial statements				
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Enel Future Project 2020 #13 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Enel Future Project 2020 #14 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Enel Future Project 2020 #15 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Enel Future Project 2020 #16 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Enel Future Project 2020 #17 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Enel Future Project 2020 #18 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Enel Future Project 2020 #19 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Enel Future Project 2020 #2 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Enel Future Project 2020 #20 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Enel Future Project 2020 #3 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Enel Future Project 2020 #4 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Enel Future Project 2020 #5 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Enel Future Project 2020 #6 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Enel Future Project 2020 #7 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Enel Future Project 2020 #8 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Enel Future Project 2020 #9 LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Enel Generación Chile SA	Santiago de Chile	CL	552,777,320,871.00	CLP	  	Line-by-line	Enel Chile SA	93.55%	60.74%
Enel Generación Costanera SA	Buenos Aires	AR	701,988,378.00	ARS		Line-by-line	Enel Argentina SA	75.68%	62.25%



















Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Enel Generación El Chocón SA	Buenos Aires	AR	298,584,050.00	ARS		Line-by-line	Enel Argentina SA Hidroinvest SA	8.67% 59.00%	54.07%
Enel Generación Perú SAA	San Miguel	PE	2,108,101,266.48	PEN		Line-by-line	Enel Perú SAC	83.60%	68.78%
Enel Generación Piura SA	San Miguel	PE	73,982,594.00	PEN		Line-by-line	Enel Perú SAC	96.50%	79.39%
Enel Generación SA de Cv	Mexico City	MX	7,100,100.00	MXN		Line-by-line	Enel Green Power México S de RL de Cv Energía Nueva de Iguu S de RL de Cv	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Geothermal LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Enel Global Infrastructure and Networks Srl	Rome	IT	10,100,000.00	EUR		Line-by-line	Enel SpA	100.00%	100.00%
Enel Global Services Srl	Rome	IT	10,000.00	EUR		Line-by-line	Enel SpA	100.00%	100.00%
Enel Global Thermal Generation Srl	Rome	IT	11,000,000.00	EUR		Line-by-line	Enel SpA	100.00%	100.00%
Enel Global Trading SpA	Rome	IT	90,885,000.00	EUR		Line-by-line	Enel SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Argentina SA	Buenos Aires	AR	82,534,295.00	ARS		Line-by-line	Enel Américas SA Enel Green Power SpA Energía y Servicios South America SpA	99.24% 0.00% 0.76%	82.27%
Enel Green Power Aroeira 01 SA	Niterói	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Aroeira 02 SA	Niterói	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Aroeira 03 SA	Niterói	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Aroeira 04 SA	Niterói	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Aroeira 05 SA	Niterói	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Aroeira 06 SA	Niterói	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Aroeira 07 SA	Niterói	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Aroeira 08 SA	Niterói	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%

1	2	3	4	5	6				
Enel Group	Governance	Group Strategy & Risk Management	Group Performance	Outlook	Condensed interim consolidated financial statements				
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Enel Green Power Aroeira 09 SA (formerly Enel Green Power São Gonçalo Participações SA)	Niterói	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Australia (Pty) Ltd	Sydney	AU	100.00	AUD		Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Australia Trust	Sydney	AU	100.00	AUD		Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Azure Sky Solar Holdings LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Enel Green Power Boa Vista 01 Ltda	Salvador	BR	2,054,607.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Boa Vista Eólica SA	Niterói	BR	104,890,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	82.27%
Enel Green Power Bouldercombe Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	100.00	AUD		Line-by-line	Enel Green Power Australia (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Enel Green Power Bouldercombe Trust	Sydney	AU	10.00	AUD		Line-by-line	Enel Green Power Australia Trust	100.00%	100.00%
Enel Green Power Brasil Participações Ltda	Niterói	BR	12,374,322,708.00	BRL	 	Line-by-line	Enel Américas SA Energía y Servicios South America SpA	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Brejolândia Solar SA	Rio de Janeiro	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	Sydney	AU	100.00	AUD		Line-by-line	Enel Green Power Australia (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Enel Green Power Bungala Trust	Sydney	AU	-	AUD		Line-by-line	Enel Green Power Australia (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Enel Green Power Cabeça de Boi SA	Niterói	BR	270,114,539.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	82.27%
Enel Green Power Cachoeira Dourada SA	Cachoeira Dourada	BR	64,339,835.85	BRL	  	Line-by-line	Enel Brasil SA Enel Green Power Cachoeira Dourada SA	99.61% 0.15%	82.07%
Enel Green Power Calabria Srl	Rome	IT	10,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	100.00%	100.00%
Enel Green Power Canada Inc.	Montreal	CA	85,681,857.00	CAD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Enel Green Power Cerrado Solar SA	Rio de Janeiro	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Chile SA	Santiago de Chile	CL	842,121,530.67	USD		Line-by-line	Enel Chile SA Enel SpA	99.99% 0.01%	64.93%

Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Enel Green Power Cimarron Bend Wind Holdings III LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Enel Green Power Cohuna Holdings (Pty) Ltd	Sydney	AU	3,419,700.00	AUD		Line-by-line	Enel Green Power Australia (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Enel Green Power Cohuna Trust	Sydney	AU	-	AUD		Line-by-line	Enel Green Power Australia Trust	100.00%	100.00%
Enel Green Power Colombia SAS ESP	Bogotá	CO	6,837,926,000.00	COP		Line-by-line	Enel Américas SA	100.00%	82.27%
Enel Green Power Costa Rica SA	San José	CR	27,500,000.00	USD		Line-by-line	ESSA2 SpA	100.00%	82.27%
Enel Green Power Cove Fort Solar LLC	Wilmington	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Enel Green Power Cremzow GmbH & Co. Kg	Schenkenberg	DE	1,000.00	EUR	 	Line-by-line	Enel Green Power Germany GmbH	90.00%	90.00%
Enel Green Power Cremzow Verwaltungs GmbH	Schenkenberg	DE	25,000.00	EUR	 	Line-by-line	Enel Green Power Germany GmbH	90.00%	90.00%
Enel Green Power Cristal Eólica SA	Niterói	BR	144,784,899.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Cristal Eólica SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.17% 0.00% 0.83%	82.27%
Enel Green Power Cumaru 01 SA	Niterói	BR	204,653,590.90	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Cumaru 02 SA	Niterói	BR	160,001,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Cumaru 03 SA	Niterói	BR	100,001,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Cumaru 04 SA	Niterói	BR	100,001,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Cumaru 05 SA	Niterói	BR	180,208,000.90	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Cumaru Participações SA	Niterói	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Cumaru Solar 01 SA	Niterói	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Cumaru Solar 02 SA	Niterói	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Damascena Eólica SA	Niterói	BR	83,709,003.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.16% 0.84%	82.27%



















1	2	3	4	5	6	Condensed interim consolidated financial statements			
Enel Group	Governance	Group Strategy & Risk Management	Group Performance	Outlook					
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Enel Green Power Delfina A Eólica SA	Niterói	BR	549,062,483.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	82.27%
Enel Green Power Delfina B Eólica SA	Niterói	BR	93,068,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	82.27%
Enel Green Power Delfina C Eólica SA	Niterói	BR	31,105,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	82.27%
Enel Green Power Delfina D Eólica SA	Niterói	BR	105,864,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	82.27%
Enel Green Power Delfina E Eólica SA	Niterói	BR	105,936,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	82.27%
Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	Niterói	BR	46,617,590.35	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Energia y Servicios South America SpA	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Development Srl	Rome	IT	20,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Diamond Vista Wind Project LLC	Wilmington	US	1.00	USD		Line-by-line	Diamond Vista Holdings LLC	100.00%	100.00%
Enel Green Power Dois Riachos Eólica SA	Niterói	BR	130,354,009.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	82.27%
Enel Green Power Egypt SAE	Cairo	EG	250,000.00	EGP		Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power El Salvador SA de Cv	El Salvador	SV	22,860.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power SpA Energia y Servicios South America SpA	99.96% 0.04%	99.99%
Enel Green Power Elkwater Wind Limited Partnership	Alberta	CA	1,000.00	CAD		Line-by-line	Enel Alberta Wind Inc. Enel Green Power Canada Inc.	1.00% 99.00%	100.00%
Enel Green Power Elmsthorpe Wind LP	Calgary	CA	1,000.00	CAD		Line-by-line	Enel Alberta Wind Inc. Enel Green Power Canada Inc.	0.10% 99.90%	100.00%
Enel Green Power Emiliana Eólica SA	Niterói	BR	135,191,530.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda Enel Green Power Emiliana Eólica SA	98.81% 1.19% 0.00%	82.27%
Enel Green Power España SL	Seville	ES	11,152.74	EUR		Line-by-line	Endesa Generación SA	100.00%	70.11%
Enel Green Power Esperança Eólica SA	Niterói	BR	129,418,174.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.14% 0.86%	82.27%
Enel Green Power Esperança Solar SA	Rio de Janeiro	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Fazenda SA	Niterói	BR	264,141,174.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	82.27%

Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Enel Green Power Fontes dos Ventos 2 SA	Niterói	BR	221,001,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Fontes dos Ventos 3 SA	Niterói	BR	121,001,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Fontes II Participações SA	Niterói	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Fontes Solar SA	Rio de Janeiro	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power France SAS	Paris	FR	100,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Germany GmbH	Berlin	DE	25,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Gargarre Holdings (Pty) Ltd	Sydney	AU	100.00	AUD		Line-by-line	Enel Green Power Australia (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Enel Green Power Gargarre Trust	Sydney	AU	10.00	AUD		Line-by-line	Enel Green Power Australia Trust	100.00%	100.00%
Enel Green Power Global Investment BV	Amsterdam	NL	10,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Guatemala SA	Guatemala City	GT	67,208,000.00	GTQ		Line-by-line	Enel Américas SA ESSA2 SPA	0.00% 100.00%	82.27%
Enel Green Power Hadros Wind Limited Partnership	-	CA	1,000.00	CAD		Line-by-line	Enel Alberta Wind Inc. Enel Green Power Canada Inc.	1.00% 99.00%	100.00%
Enel Green Power Hellas SA	Maroussi	GR	8,180,350.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Hellas Supply Single Member SA	Maroussi	GR	600,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power Hellas SA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Hellas Wind Parks South Evia Single Member SA	Maroussi	GR	106,609,641.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power Hellas SA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Hilltopper Wind LLC (formerly Hilltopper Wind Power LLC)	Dover	US	1.00	USD		Line-by-line	Hilltopper Wind Holdings LLC	100.00%	100.00%
Enel Green Power Horizonte Mp Solar SA	Niterói	BR	431,566,053.00	BRL		Line-by-line	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.01% 99.99%	82.27%
Enel Green Power India Private Limited	New Delhi	IN	100,000,000.00	INR		Line-by-line	Enel Green Power Development Srl	100.00%	100.00%
Enel Green Power Italia Srl	Rome	IT	272,000,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Italia SpA	100.00%	100.00%


1	2	3	4	5	6	Condensed interim consolidated financial statements			
Enel Group	Governance	Group Strategy & Risk Management	Group Performance	Outlook					
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Enel Green Power Ituverava Norte Solar SA	Niterói	BR	210,706,645.67	BRL		Line-by-line	Bondia Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.09% 99.91%	82.27%
Enel Green Power Ituverava Solar SA	Niterói	BR	219,235,933.00	BRL		Line-by-line	Bondia Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.00% 100.00%	82.27%
Enel Green Power Ituverava Sul Solar SA	Niterói	BR	407,279,143.00	BRL		Line-by-line	Bondia Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.00% 100.00%	82.27%
Enel Green Power Joana Eólica SA	Niterói	BR	130,259,530.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	98.84% 1.16%	82.27%
Enel Green Power Kenya Limited	Nairobi	KE	100,000.00	KES		Line-by-line	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd Enel Green Power SpA	1.00% 99.00%	100.00%
Enel Green Power Korea LLC	Seoul	KR	3,690,000,000.00	KRW		Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Lagoa do Sol 01 SA	Teresina	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Lagoa do Sol 02 SA	Teresina	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Lagoa do Sol 03 SA	Teresina	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Lagoa do Sol 04 SA	Teresina	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Lagoa do Sol 05 SA	Teresina	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Lagoa do Sol 06 SA	Teresina	BR	1,000,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Lagoa do Sol 07 SA	Teresina	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Lagoa do Sol 08 SA	Teresina	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Lagoa do Sol 09 SA	Teresina	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Lagoa II Participações SA	Niterói	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Lagoa III Participações SA	Niterói	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Lagoa Participações SA (formerly Enel Green Power Projetos 45 SA)	Niterói	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%

Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Enel Green Power Lily Solar Holdings LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Enel Green Power Maniçoba Eólica SA	Niterói	BR	90,722,530.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.20% 0.80%	82.27%
Enel Green Power Matimba Srl	Rome	IT	10,000.00	EUR		Equity	Enel Green Power SpA	50.00%	50.00%
Enel Green Power Metehara Solar Private Limited Company	-	ET	5,600,000.00	ETB		Line-by-line	Enel Green Power Solar Metehara SpA	80.00%	80.00%
Enel Green Power México S de RL de Cv	Mexico City	MX	662,949,966.00	MXN		Line-by-line	Enel Green Power SpA Enel Rinnovabile SA de Cv	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Modelo I Eólica SA	Niterói	BR	132,642,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	82.27%
Enel Green Power Modelo II Eólica SA	Niterói	BR	107,742,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	82.27%
Enel Green Power Morocco SARLAU	Casablanca	MA	340,000,000.00	MAD		Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Morro do Chapéu I Eólica SA	Niterói	BR	248,138,287.11	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	82.27%
Enel Green Power Morro do Chapéu II Eólica SA	Niterói	BR	206,050,114.05	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	82.27%
Enel Green Power Morro do Chapéu Solar 01 SA (formerly Enel Green Power São Gonçalo III Participações SA)	Niterói	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Mourão SA	Niterói	BR	25,600,100.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	82.27%
Enel Green Power Namibia (Pty) Ltd	Windhoek	NA	10,000.00	NAD		Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power North America Development LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel North America Inc.	100.00%	100.00%
Enel Green Power North America Inc.	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel North America Inc.	100.00%	100.00%
Enel Green Power Nova Olinda 01 SA	Teresina	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Nova Olinda 02 SA	Teresina	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Nova Olinda 04 SA	Teresina	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
















1	2	3	4	5	6	Condensed interim consolidated financial statements			
Enel Group	Governance	Group Strategy & Risk Management	Group Performance	Outlook					
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Enel Green Power Nova Olinda 05 SA	Teresina	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Nova Olinda 07 SA	Teresina	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Nova Olinda 09 SA	Teresina	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Novo Lapa 01 SA	Niterói	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Novo Lapa 02 SA	Niterói	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Novo Lapa 03 SA	Rio de Janeiro	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Novo Lapa 04 SA	Rio de Janeiro	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Novo Lapa 05 SA	Niterói	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Novo Lapa 06 SA	Niterói	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Novo Lapa 07 SA	Niterói	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Novo Lapa 08 SA	Niterói	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power O&M Solar LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Enel Green Power Panamá Srl	Panama City	PA	3,001.00	USD		Line-by-line	Enel Américas SA ESSA2 SPA	0.03% 99.97%	82.27%
Enel Green Power Paranapanema SA	Niterói	BR	123,350,100.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	82.27%
Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl	Rome	IT	10,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Pau Ferro Eólica SA	Niterói	BR	125,124,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda Enel Green Power Pau Ferro Eólica SA	98.77% 1.23% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Pedra do Gerônimo Eólica SA	Niterói	BR	184,319,527.57	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	98.86% 1.14%	82.27%
Enel Green Power Perú SAC	San Miguel	PE	973,213,507.00	PEN		Line-by-line	Enel Américas SA Energía y Servicios South America SpA	100.00% 0.00%	82.27%



















Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Enel Green Power Primavera Eólica SA	Niterói	BR	143,674,900.01	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.00% 1.00%	82.27%
Enel Green Power Puglia Srl	Rome	IT	1,000,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	100.00%	100.00%
Enel Green Power RA SAE in liquidation	Cairo	EG	15,000,000.00	EGP		Line-by-line	Enel Green Power Egypt SAE	100.00%	100.00%
Enel Green Power Rattlesnake Creek Wind Project LLC (formerly Rattlesnake Creek Wind Project LLC)	Delaware	US	1.00	USD		Line-by-line	Rattlesnake Creek Holdings LLC	100.00%	100.00%
Enel Green Power Roadrunner Solar Project Holdings II LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Enel Green Power Roadrunner Solar Project Holdings LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Enel Green Power Roadrunner Solar Project II LLC	Dover	US	100.00	USD		Line-by-line	Enel Roadrunner Solar Project Holdings II LLC	100.00%	100.00%
Enel Green Power Rockhaven Ranchland Holdings LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Enel Green Power Romania Srl	Bucharest	RO	2,430,631,000.00	RON		Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Roseland Solar LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	1,000.00	ZAR		Line-by-line	Enel Green Power Development Srl	100.00%	100.00%
Enel Green Power RSA 2 (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	120.00	ZAR		AFS	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Enel Green Power Rus Limited Liability Company	Moscow	RU	60,500,000.00	RUB		Line-by-line	Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl Enel Green Power SpA	1.00% 99.00%	100.00%
Enel Green Power SpA	Rome	IT	272,000,000.00	EUR		Line-by-line	Enel SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Salto Apicás SA (formerly Enel Green Power Damascena Eólica SA)	Niterói	BR	274,420,832.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	82.27%
Enel Green Power Sannio Srl	Rome	IT	750,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	100.00%	100.00%
Enel Green Power São Abraão Eólica SA	Niterói	BR	91,300,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	82.27%

1	2	3	4	5	6				
Enel Group	Governance	Group Strategy & Risk Management	Group Performance	Outlook	Condensed interim consolidated financial statements				
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Enel Green Power São Gonçalo 07 SA (formerly Enel Green Power Projetos 42 SA)	Teresina	BR	142,249,180.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power São Gonçalo 08 SA (formerly Enel Green Power Projetos 43 SA)	Teresina	BR	122,008,993.34	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power São Gonçalo 1 SA (formerly Enel Green Power Projetos 10)	Teresina	BR	105,245,553.82	BRL		Line-by-line	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.00% 100.00%	82.27%
Enel Green Power São Gonçalo 10 SA (formerly Enel Green Power Projetos 15)	Teresina	BR	124,817,216.25	BRL		Line-by-line	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.00% 100.00%	82.27%
Enel Green Power São Gonçalo 11 SA (formerly Enel Green Power Projetos 44 SA)	Teresina	BR	136,202,330.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power São Gonçalo 12 SA (formerly Enel Green Power Projetos 22 SA)	Teresina	BR	127,750,090.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power São Gonçalo 14	Teresina	BR	210,001,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power São Gonçalo 15	Teresina	BR	180,779,180.90	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power São Gonçalo 17 SA	Teresina	BR	175,728,754.90	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power São Gonçalo 18 SA (formerly Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 13 SA)	Teresina	BR	177,703,455.40	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power São Gonçalo 19 SA	Teresina	BR	174,189,501.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power São Gonçalo 2 SA (formerly Enel Green Power Projetos 11)	Teresina	BR	129,213,750.53	BRL		Line-by-line	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.00% 100.00%	82.27%
Enel Green Power São Gonçalo 21 SA (formerly Enel Green Power Projetos 16)	Teresina	BR	139,939,932.22	BRL		Line-by-line	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.00% 100.00%	82.27%
Enel Green Power São Gonçalo 22 SA (formerly Enel Green Power Projetos 30)	Teresina	BR	138,733,692.21	BRL		Line-by-line	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.00% 100.00%	82.27%
Enel Green Power São Gonçalo 3 SA (formerly Enel Green Power Projetos 12)	Teresina	BR	216,609,843.02	BRL		Line-by-line	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.00% 100.00%	82.27%
Enel Green Power São Gonçalo 4 SA (formerly Enel Green Power Projetos 13)	Teresina	BR	124,870,989.57	BRL		Line-by-line	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.00% 100.00%	82.27%








Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Enel Green Power São Gonçalo 5 SA (formerly Enel Green Power Projetos 14)	Teresina	BR	197,176,257.11	BRL		Line-by-line	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.00% 100.00%	82.27%
Enel Green Power São Gonçalo 6 SA (formerly Enel Green Power Projetos 19 SA)	Teresina	BR	199,271,048.28	BRL		Line-by-line	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.00% 100.00%	82.27%
Enel Green Power São Judas Eólica SA	Niterói	BR	143,674,900.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.00% 1.00%	82.27%
Enel Green Power São Micael 01 SA (formerly Enel Green Power São Gonçalo 9 SA)	Teresina	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.10% 99.90%	82.27%
Enel Green Power São Micael 02 SA (formerly Enel Green Power São Gonçalo 13)	Teresina	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.10% 99.90%	82.27%
Enel Green Power São Micael 03 SA (formerly Enel Green Power São Gonçalo 16 SA)	Teresina	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.10% 99.90%	82.27%
Enel Green Power São Micael 04 SA (formerly Enel Green Power São Gonçalo 20 SA)	Teresina	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power São Micael 05 SA	Teresina	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Services LLC	Wilmington	US	100.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Enel Green Power Shu SAE in liquidation	Cairo	EG	15,000,000.00	EGP		Line-by-line	Enel Green Power Egypt SAE	100.00%	100.00%
Enel Green Power Singapore Pte Ltd	Singapore	SG	6,100,000.00	SGD		Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Solar Energy Srl	Rome	IT	10,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	100.00%	100.00%
Enel Green Power Solar Metehara SpA	Rome	IT	50,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Solar Ngonye SpA (formerly Enel Green Power Africa Srl)	Rome	IT	50,000.00	EUR		AFS	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Swift Wind LP	Calgary	CA	1,000.00	CAD		Line-by-line	Enel Alberta Wind Inc. Enel Green Power Canada Inc.	0.10% 99.90%	100.00%
Enel Green Power Tacaicó Eólica SA	Niterói	BR	86,034,360.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	98.76% 1.24%	82.27%
Enel Green Power Tefnut SAE in liquidation	Cairo	EG	15,000,000.00	EGP		Line-by-line	Enel Green Power Egypt SAE	100.00%	100.00%



















1	2	3	4	5	6				
Enel Group	Governance	Group Strategy & Risk Management	Group Performance	Outlook	Condensed interim consolidated financial statements				
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Enel Green Power Turkey Enerji Yatırımları Anonim Şirketi	Istanbul	TR	65,654,658.00	TRY		Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 1 SA	Teresina	BR	132,001,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 10 SA (formerly Enel Green Power Projetos 21)	Teresina	BR	171,001,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 11 SA (formerly Enel Green Power Projetos 23)	Teresina	BR	185,001,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 14 SA (formerly Enel Green Power Projetos 24)	Teresina	BR	241,769,350.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 15 SA (formerly Enel Green Power Projetos 25)	Teresina	BR	182,001,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 17 SA (formerly Enel Green Power Projetos 26)	Teresina	BR	198,001,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 19 SA (formerly Enel Green Power Projetos 27)	Teresina	BR	126,001,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 2 SA	Teresina	BR	249,650,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 20 SA (formerly Enel Green Power Projetos 28)	Teresina	BR	126,001,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 21 SA (formerly Enel Green Power Projetos 29)	Teresina	BR	113,001,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 3 SA (formerly Enel Green Power Projetos 4)	Teresina	BR	132,001,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 4 SA (formerly Enel Green Power Projetos 6)	Teresina	BR	132,001,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 5 SA (formerly Enel Green Power Projetos 7)	Teresina	BR	132,001,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100.00% 0.00%	82.27%

Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 6 SA (formerly Enel Green Power Projetos 8)	Teresina	BR	132,001,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 7 SA (formerly Enel Green Power Projetos 9)	Teresina	BR	106,001,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Ventos de Santa Esperança Energias Renováveis SA	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 8 SA (formerly Enel Green Power Projetos 18)	Teresina	BR	132,001,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 9 SA (formerly Enel Green Power Projetos 20)	Teresina	BR	185,001,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 12 (formerly Enel Green Power Projetos 36)	Teresina	BR	125,853,581.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 13 SA (formerly Enel Green Power Projetos 17 SA)	Teresina	BR	115,001,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 16 SA (formerly Enel Green Power Projetos 38 SA)	Teresina	BR	128,700,091.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 18 SA (formerly Enel Green Power Projetos 47 SA)	Teresina	BR	128,279,231.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	Niterói	BR	7,315,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 08 SA (formerly Enel Green Power Projetos 34 SA)	Niterói	BR	110,200,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 1 SA (formerly Enel Green Power Fonte dos Ventos 1 SA)	Niterói	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 13 (formerly Enel Green Power Projetos 33 SA)	Niterói	BR	147,000,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 15 SA	Niterói	BR	202,100,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 16 SA (formerly Enel Green Power Projetos 35 SA)	Niterói	BR	183,700,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%


1	2	3	4	5	6				
Enel Group	Governance	Group Strategy & Risk Management	Group Performance	Outlook	Condensed interim consolidated financial statements				
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 17 SA (formerly Enel Green Power Projetos 31 SA)	Niterói	BR	183,700,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 21 SA (formerly Enel Green Power Projetos 37 SA)	Niterói	BR	202,100,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 22 SA (formerly Enel Green Power Projetos 39 SA)	Niterói	BR	202,100,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 25 SA (formerly Enel Green Power Projetos 40 SA)	Salvador	BR	110,200,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 26 SA (formerly Enel Green Power Projetos 41 SA)	Niterói	BR	202,100,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 26 SA (formerly Enel Green Power Projetos 41 SA)	100.00% 0.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 3 SA	Niterói	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 7 SA (formerly Enel Green Power Lagedo Alto SA)	Niterói	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança Participações SA (formerly Enel Green Power Cumaru 06 SA)	Niterói	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Ventos de Santo Orestes 1 SA	Niterói	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Ventos de Santo Orestes 2 SA	Niterói	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Ventos de São Roque 01 SA	Teresina	BR	138,001,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de São Roque 02 SA	Teresina	BR	138,001,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de São Roque 03 SA	Teresina	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Ventos de São Roque 04 SA	Teresina	BR	138,001,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de São Roque 05 SA	Teresina	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%





















Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Enel Green Power Ventos de São Roque 06 SA	Teresina	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Ventos de São Roque 07 SA	Teresina	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Ventos de São Roque 08 SA	Teresina	BR	138,001,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de São Roque 11 SA	Teresina	BR	138,001,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de São Roque 13 SA	Teresina	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Ventos de São Roque 16 SA	Teresina	BR	138,001,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de São Roque 17 SA	Teresina	BR	138,001,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de São Roque 18 SA	Teresina	BR	138,001,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Ventos de São Roque 19 SA	Teresina	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Ventos de São Roque 22 SA	Teresina	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Ventos de São Roque 26 SA	Teresina	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Ventos de São Roque 29 SA	Teresina	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%
Enel Green Power Villoresi Srl	Rome	IT	1,200,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	51.00%	51.00%
Enel Green Power Volta Grande SA (formerly Enel Green Power Projetos 1 SA)	Niterói	BR	565,756,528.00	BRL		Line-by-line	Enel Brasil SA	100.00%	82.27%
Enel Green Power Zambia Limited	Lusaka	ZM	15,000.00	ZMW		Line-by-line	Enel Green Power Development Srl Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	1.00% 99.00%	100.00%
Enel Green Power Zeus II - Delfina 8 SA	Niterói	BR	129,639,980.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	82.27%
Enel Green Power Zeus Sul 1 Ltda	Salvador	BR	6,986,993.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%
Enel Green Power Zeus Sul 2 SA	Niterói	BR	1,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	82.27%

1	2	3	4	5	6				
Enel Group	Governance	Group Strategy & Risk Management	Group Performance	Outlook	Condensed interim consolidated financial statements				
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Enel Holding Finance Srl	Rome	IT	10,000.00	EUR		Line-by-line	Enel SpA	100.00%	100.00%
Enel Iberia Srl	Madrid	ES	336,142,500.00	EUR		Line-by-line	Enel SpA	100.00%	100.00%
Enel Innovation Hubs Srl	Rome	IT	1,100,000.00	EUR		Line-by-line	Enel SpA	100.00%	100.00%
Enel Insurance NV	Amsterdam	NL	60,000.00	EUR		Line-by-line	Enel SpA	100.00%	100.00%
Enel Investment Holding BV	Amsterdam	NL	1,000,000.00	EUR		Line-by-line	Enel SpA	100.00%	100.00%
Enel Italia SpA	Rome	IT	100,000,000.00	EUR		Line-by-line	Enel SpA	100.00%	100.00%
Enel Kansas Development Holdings LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Enel Kansas LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Enel Land HoldCo LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Enel Logistics Srl	Rome	IT	1,000,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Italia SpA	100.00%	100.00%
Enel Minnesota Holdings LLC	Minneapolis	US	-	USD		Line-by-line	EGP Geronimo Holding Company Inc.	100.00%	100.00%
Enel Nevkan Inc.	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Enel North America Inc.	Andover	US	50.00	USD		Line-by-line	Enel SpA	100.00%	100.00%
Enel Operations Canada Ltd	Alberta	CA	1,000.00	CAD		Line-by-line	Enel Green Power Canada Inc.	100.00%	100.00%
Enel Perú SAC	San Miguel	PE	5,361,789,105.00	PEN		Line-by-line	Enel Américas SA	100.00%	82.27%
Enel Produzione SpA	Rome	IT	1,800,000,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Italia SpA	100.00%	100.00%
Enel Rinnovabile SA de Cv	Mexico City	MX	100.00	MXN		Line-by-line	Enel Green Power Global Investment BV Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv	99.00% 1.00%	100.00%
Enel Roadrunner Solar Project Holdings II LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Green Power Roadrunner Solar Project Holdings II LLC	100.00%	100.00%

















Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Enel Roadrunner Solar Project Holdings LLC	Dover	US	100.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power Roadrunner Solar Project Holdings LLC	100.00%	100.00%
Enel Romania SA	Buftea	RO	200,000.00	RON		Line-by-line	Enel SpA	100.00%	100.00%
Enel Rus Finance LLC	Konakovo	RU	10,000.00	RUB		Line-by-line	Enel Russia PJSC	100.00%	56.43%
Enel Rus Wind Azov LLC	Moscow	RU	200,000,000.00	RUB		Line-by-line	Enel Russia PJSC	100.00%	56.43%
Enel Rus Wind Kola LLC	Murmansk City	RU	10,000.00	RUB		Line-by-line	Enel Russia PJSC	100.00%	56.43%
Enel Rus Wind Stavropolye LLC	Region of Stavropol	RU	350,000.00	RUB		Line-by-line	Enel Russia PJSC	100.00%	56.43%
Enel Russia PJSC	Yekaterinburg	RU	35,371,898,370.00	RUB		Line-by-line	Enel SpA	56.43%	56.43%
Enel Salt Wells LLC	Fallon	US	-	USD		Line-by-line	Enel Geothermal LLC	100.00%	100.00%
Enel Saudi Arabia Limited	Al Khobar	SA	1,000,000.00	SAR		Line-by-line	e-distribuzione SpA	60.00%	60.00%
Enel Servicii Comune SA	Bucharest	RO	33,000,000.00	RON		Line-by-line	E-Distribuție Banat SA E-Distribuție Dobrogea SA	50.00% 50.00%	51.00%
Enel Solar Srl	Panama City	PA	10,100.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power Panamá Srl ESSA2 SpA	99.01% 0.99%	82.27%
Enel Sole Srl	Rome	IT	4,600,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Italia SpA	100.00%	100.00%
Enel Soluções Energéticas Ltda	Niterói	BR	42,863,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda Enel Soluções Energéticas Ltda	100.00% 0.00% 0.00%	82.27%
Enel Stillwater LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Geothermal LLC	100.00%	100.00%
Enel Surprise Valley LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Enel Texkan Inc.	Wilmington	US	100.00	USD		Line-by-line	Chi Power Inc.	100.00%	100.00%
Enel Trade Energy Srl	Bucharest	RO	2,437,050.00	RON		Line-by-line	Enel Romania SA	100.00%	100.00%
Enel Trade Serbia doo	Belgrade	RS	300,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Global Trading SpA	100.00%	100.00%


1	2	3	4	5	6				
Enel Group	Governance	Group Strategy & Risk Management	Group Performance	Outlook	Condensed interim consolidated financial statements				
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Enel Trading Argentina Srl	Buenos Aires	AR	14,011,100.00	ARS		Line-by-line	Enel Américas SA Enel Argentina SA	55.00% 45.00%	82.26%
Enel Trading Brasil SA	Niterói	BR	5,280,312.00	BRL		Line-by-line	Enel Brasil SA	100.00%	82.27%
Enel Trading North America LLC	Wilmington	US	10,000,000.00	USD		Line-by-line	Enel North America Inc.	100.00%	100.00%
Enel Transmisión Chile SA	Santiago de Chile	CL	52,569,315,875.00	CLP		Line-by-line	Enel Chile SA	99.09%	64.34%
Enel Uruguay SA	Montevideo	UY	20,000.00	UYU		Line-by-line	Enel Brasil SA	100.00%	82.27%
Enel Vayu (Project 2) Private Limited	Gurugram	IN	45,000,000.00	INR		Line-by-line	Enel Green Power India Private Limited	100.00%	100.00%
Enel Wind Project (Amberi) Private Limited	New Delhi	IN	5,000,000.00	INR		Line-by-line	Enel Green Power India Private Limited	100.00%	100.00%
Enel X AMPCI Ebus Chile SpA	Santiago de Chile	CL	18,000,000.00	USD		Equity	Enel X Chile SpA	20.00%	12.99%
Enel X AMPCI L1 Holdings SpA	Santiago de Chile	CL	18,000,000.00	USD		Equity	Enel X AMPCI Ebus Chile SpA	100.00%	12.99%
Enel X AMPCI L1 SpA	Santiago de Chile	CL	18,000,000.00	USD		Equity	Enel X AMPCI L1 Holdings SpA	100.00%	12.99%
Enel X Arecibo LLC	Boston	US	-	USD		Line-by-line	Enel X Pr Holdings LLC	100.00%	100.00%
Enel X Argentina SAU	Buenos Aires	AR	127,800,000.00	ARS		Line-by-line	Enel X International Srl	100.00%	100.00%
Enel X Asputeck Ave. Project LLC	Boston	US	-	USD		Line-by-line	Enel X Finance Partner LLC	100.00%	100.00%
Enel X Australia Holding (Pty) Ltd	Melbourne	AU	21,224,578.00	AUD		Line-by-line	Enel X International Srl	100.00%	100.00%
Enel X Australia (Pty) Ltd	Melbourne	AU	9,880.00	AUD		Line-by-line	Energy Response Holdings (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Enel X Battery Storage Limited Partnership	Oakville	CA	10,000.00	CAD		Line-by-line	Enel X Canada Holding Inc. Enel X Canada Ltd	0.01% 99.99%	100.00%
Enel X Brasil Gerenciamento de Energia Ltda	Sorocaba	BR	5,538,403.00	BRL		Line-by-line	Enel X Ireland Limited EnerNOC UK II Limited	0.00% 100.00%	100.00%
Enel X Brasil SA	Niterói	BR	187,725,892.00	BRL		Line-by-line	Enel Brasil SA	100.00%	82.27%


















Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Enel X Canada Holding Inc.	Oakville	CA	1,000.00	CAD	✘	Line-by-line	Enel X Canada Ltd	100.00%	100.00%
Enel X Canada Ltd	Mississauga	CA	1,000.00	CAD	✘	Line-by-line	Enel North America Inc.	100.00%	100.00%
Enel X Chile SpA	Santiago de Chile	CL	3,800,000,000.00	CLP	✘	Line-by-line	Enel Chile SA	100.00%	64.93%
Enel X College Ave. Project LLC	Boston	US	-	USD	✘	Line-by-line	Enel X MA Holdings LLC	100.00%	100.00%
Enel X Colombia SAS	Bogotá	CO	5,186,737,000.00	COP	✘	Line-by-line	Codensa SA ESP	100.00%	39.74%
Enel X Energy (Shanghai) Co. Ltd	Shanghai	CN	3,500,000.00	USD	✘	Line-by-line	Enel X International Srl	100.00%	100.00%
Enel X Federal LLC	Boston	US	5,000.00	USD	✘	Line-by-line	Enel X North America Inc.	100.00%	100.00%
Enel X Finance Partner LLC	Boston	US	100.00	USD	✘	Line-by-line	Enel X North America Inc.	100.00%	100.00%
Enel X Financial Services Srl	Rome	IT	1,000,000.00	EUR	✘	Line-by-line	Enel X Srl	100.00%	100.00%
Enel X France SAS	Paris	FR	2,901,000.00	EUR	✘	Line-by-line	Enel X International Srl	100.00%	100.00%
Enel X Hayden Rowe St. Project LLC	Boston	US	100.00	USD	✘	Line-by-line	Enel X MA Holdings LLC	100.00%	100.00%
Enel X International Srl	Rome	IT	100,000.00	EUR	✘	Line-by-line	Enel X Srl	100.00%	100.00%
Enel X Ireland Limited	Dublin	IE	10,841.00	EUR	✘	Line-by-line	Enel X International Srl	100.00%	100.00%
Enel X Italia Srl	Rome	IT	200,000.00	EUR	✘	Line-by-line	Enel Italia SpA	100.00%	100.00%
Enel X Japan KK	Tokyo	JP	255,000,000.00	JPY	✘	Line-by-line	Enel X International Srl	100.00%	100.00%
Enel X Komipo Limited	Seoul	KR	10,000,000.00	KRW	✘	Line-by-line	Enel X Korea Limited	100.00%	100.00%
Enel X Korea Limited	Seoul	KR	1,200,000,000.00	KRW	✘	Line-by-line	Enel X International Srl	100.00%	100.00%
Enel X Las Piedras LLC	Boston	US	-	USD	✘	Line-by-line	Enel X Pr Holdings LLC	100.00%	100.00%

1	2	3	4	5	6				
Enel Group	Governance	Group Strategy & Risk Management	Group Performance	Outlook	Condensed interim consolidated financial statements				
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Enel X MA Holdings LLC	Boston	US	100.00	USD	✕	Line-by-line	Enel X Finance Partner LLC	100.00%	100.00%
Enel X MA PV Portfolio 1 LLC	Boston	US	-	USD	✕	Line-by-line	Enel X MA Holdings LLC	100.00%	100.00%
Enel X MA PV Portfolio 2 LLC	Boston	US	-	USD	✕	Line-by-line	Enel X North America Inc.	100.00%	100.00%
Enel X Mobility HPC Srl	Rome	IT	10,000.00	EUR	✕	Line-by-line	Enel X Srl	100.00%	100.00%
Enel X Mobility Romania Srl	Bucharest	RO	6,937,800.00	RON	✕	Line-by-line	Enel X International Srl Enel X Srl	99.86% 0.14%	100.00%
Enel X Mobility Srl	Rome	IT	100,000.00	EUR	✕	Line-by-line	Enel Italia SpA	100.00%	100.00%
Enel X Morrissey Blvd. Project LLC	Boston	US	100.00	USD	✕	Line-by-line	Enel X MA Holdings LLC	100.00%	100.00%
Enel X New Zealand Limited	Wellington	NZ	313,606.00	AUD	✕	Line-by-line	Energy Response Holdings (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Enel X North America Inc.	Boston	US	1,000.00	USD	✕	Line-by-line	Enel North America Inc.	100.00%	100.00%
Enel X Norway AS	Porsgrunn	NO	1,000,000.00	NOK	✕	Line-by-line	Enel X International Srl	100.00%	100.00%
Enel X Perú SAC	San Miguel	PE	12,005,000.00	PEN	✕	Line-by-line	Enel Perú SAC	100.00%	82.27%
Enel X Polska Sp. Zo.o.	Warsaw	PL	10,000,000.00	PLN	✕	Line-by-line	Enel X Ireland Limited	100.00%	100.00%
Enel X Pr Holdings LLC	Boston	US	-	USD	✕	Line-by-line	Enel X Finance Partner LLC	100.00%	100.00%
Enel X Romania Srl	Bucharest	RO	234,450.00	RON	✕	Line-by-line	Enel X International Srl Enel X Srl	99.00% 1.00%	100.00%
Enel X Rus LLC	Moscow	RU	8,000,000.00	RUB	✕	Line-by-line	Enel X International Srl	99.00%	99.00%
Enel X Srl	Rome	IT	1,050,000.00	EUR	✕	Line-by-line	Enel SpA	100.00%	100.00%
Enel X Services India Private Limited	Mumbai City	IN	45,000.00	INR	✕	Line-by-line	Enel X International Srl Enel X North America Inc.	100.00% 0.00%	100.00%
Enel X Singapore Pte Ltd	Singapore	SG	1,212,000.00	SGD	✕	Line-by-line	Enel X International Srl	100.00%	100.00%
















Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Enel X Sweden AB	Stockholm	SE	50,000.00	SEK	✕	Line-by-line	Enel X International Srl	100.00%	100.00%
Enel X Taiwan Co. Ltd	Taipei City	TW	70,000,000.00	TWD	✕	Line-by-line	Enel X Ireland Limited	100.00%	100.00%
Enel X UK Limited	London	GB	32,626.00	GBP	✕	Line-by-line	Enel X International Srl	100.00%	100.00%
Enel X Wood St. Project LLC	Boston	US	-	USD	✕	Line-by-line	Enel X Finance Partner LLC	100.00%	100.00%
Enelco SA	Maroussi	GR	60,108.80	EUR	📁	Line-by-line	Enel Investment Holding BV	75.00%	75.00%
Enelpower Contractor and Development Saudi Arabia Ltd	Riyadh	SA	5,000,000.00	SAR	📁	Line-by-line	Enelpower SpA	51.00%	51.00%
Enelpower do Brasil Ltda	Niterói	BR	5,689,000.00	BRL	🌱	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Energía y Servicios South America SpA	100.00% 0.00%	82.27%
Enelpower SpA	Milan	IT	2,000,000.00	EUR	📁	Line-by-line	Enel SpA	100.00%	100.00%
Energética Monzón SAC	San Miguel	PE	6,463,000.00	PEN	🌱	Line-by-line	Enel Green Power Perú SAC Energía y Servicios South America SpA	100.00% 0.00%	82.27%
Energía Base Natural SLU	Valencia	ES	3,000.00	EUR	🌱	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Energía Ceuta XXI Comercializadora de Referencia SA	Ceuta	ES	65,000.00	EUR	👤	Line-by-line	Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta SA	100.00%	67.56%
Energía Eólica Ábrego SLU	Valencia	ES	3,576.00	EUR	🌱	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Energía Eólica Alto del Llano SLU	Madrid	ES	3,300.00	EUR	🌱	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Energía Eólica Galerna SLU	Valencia	ES	3,413.00	EUR	🌱	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Energía Eólica Gregal SLU	Valencia	ES	3,250.00	EUR	🌱	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Energía Eólica Srl - EN.EO. Srl	Rome	IT	4,840,000.00	EUR	🌱	Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	100.00%	100.00%
Energía Global de México (Enermex) SA de Cv	Mexico City	MX	50,000.00	MXN	🌱	Line-by-line	Enel Green Power SpA	99.00%	99.00%
Energía Global Operaciones Srl	San José	CR	10,000.00	CRC	🌱	Line-by-line	Enel Green Power Costa Rica SA	100.00%	82.27%



















1	2	3	4	5	6				
Enel Group	Governance	Group Strategy & Risk Management	Group Performance	Outlook	Condensed interim consolidated financial statements				
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Energía Limpia de Amistad SA de Cv	Mexico City	MX	33,452,769.00	MXN		Equity	Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv	60.80%	20.00%
Energía Limpia de Palo Alto SA de Cv	Mexico City	MX	673,583,489.00	MXN		Equity	Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv	60.80%	20.00%
Energía Limpia de Puerto Libertad S de RL de Cv	Mexico City	MX	2,953,980.00	MXN		Line-by-line	Enel Green Power México S de RL de Cv Enel Rinnovabile SA de Cv	0.01% 99.99%	100.00%
Energía Marina SpA	Santiago de Chile	CL	2,404,240,000.00	CLP		Equity	Enel Green Power Chile SA	25.00%	16.23%
Energía Neta SA Caseta Lluçmajor SL (Sociedad Unipersonal)	Palma de Mallorca	ES	9,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Energía Nueva de Iguu S de RL de Cv	Mexico City	MX	51,879,307.00	MXN		Line-by-line	Enel Green Power México S de RL de Cv Energía Nueva Energía Limpia México S de RL de Cv	99.90% 0.01%	99.91%
Energía Nueva Energía Limpia México S de RL de Cv	Mexico City	MX	5,339,650.00	MXN		Line-by-line	Enel Green Power Guatemala SA Enel Green Power SpA	0.04% 99.96%	99.99%
Energía XXI Comercializadora de Referencia SL	Madrid	ES	2,000,000.00	EUR		Line-by-line	Endesa Energía SA	100.00%	70.11%
Energía y Naturaleza SLU	Valencia	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Energía y Servicios South America SpA	Santiago de Chile	CL	12,120,575.70	USD		Line-by-line	Enel Américas SA	100.00%	82.27%
Energías Alternativas del Sur SL	Las Palmas de Gran Canaria	ES	546,919.10	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	54.95%	38.52%
Energías de Aragón I SL	Zaragoza	ES	3,200,000.00	EUR		Line-by-line	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	100.00%	70.11%
Energías de Graus SL	Barcelona	ES	1,298,160.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	66.67%	46.74%
Energías Especiales de Careón SA	Santiago de Compostela	ES	270,450.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	77.00%	53.98%
Energías Especiales de Peña Armada SA	Madrid	ES	963,300.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	80.00%	56.09%
Energías Especiales del Alto Ulla SA	Madrid	ES	19,594,860.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Energías Especiales del Bierzo SA	Torre del Bierzo	ES	1,635,000.00	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	50.00%	35.05%
Energías Renovables La Mata SA de Cv	Mexico City	MX	656,615,400.00	MXN		Line-by-line	Enel Green Power México S de RL de Cv Energía Nueva de Iguu S de RL de Cv	99.00% 1.00%	100.00%


















Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Energie Electrique de Tahaddart SA	Tanger	MA	637,840,000.00	MAD		Equity	Endesa Generación SA	32.00%	22.43%
Energo Sonne Srl	Bucharest	RO	2,000.00	RON		Line-by-line	Enel Green Power Romania Srl	100.00%	100.00%
Energotel AS	Bratislava	SK	2,191,200.00	EUR		Equity	Slovenské elektrárne AS	20.00%	6.60%
Energy Hydro Piave Srl in liquidation	Belluno	IT	800,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Produzione SpA	51.00%	51.00%
Energy Response Holdings (Pty) Ltd	Melbourne	AU	630,451.00	AUD		Line-by-line	Enel X Australia Holding (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Enerlive Srl	Rome	IT	6,520,000.00	EUR		Line-by-line	Maicor Wind Srl	100.00%	100.00%
EnerNOC GmbH	Munich	DE	25,000.00	EUR		Line-by-line	Enel X North America Inc.	100.00%	100.00%
EnerNOC Ireland Limited	Dublin	IE	10,535.00	EUR		Line-by-line	Enel X Ireland Limited	100.00%	100.00%
EnerNOC UK II Limited	London	GB	21,000.00	GBP		Line-by-line	Enel X UK Limited	100.00%	100.00%
Entech (China) Information Technology Co. Ltd	Shenzhen	CN	140,000.00	USD		Equity	EnerNOC UK II Limited	50.00%	50.00%
Entech Utility Service Bureau Inc.	Lutherville	US	1,500.00	USD		Line-by-line	Enel X North America Inc.	100.00%	100.00%
Envatios Promoción I SLU	Madrid	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Envatios Promoción II SLU	Madrid	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Envatios Promoción III SLU	Madrid	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Envatios Promoción XX SLU	Seville	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Eólica del Cierzo SLU	Zaragoza	ES	225,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Eólica del Principado SAU	Gijón	ES	60,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Eólica Valle del Ebro SA	Zaragoza	ES	3,561,342.50	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	50.50%	35.40%













1	2	3	4	5	6	Condensed interim consolidated financial statements			
Enel Group	Governance	Group Strategy & Risk Management	Group Performance	Outlook					
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Eólica Zopiloapan SA de Cv	Mexico City	MX	1,877,201.54	MXN		Line-by-line	Enel Green Power México S de RL de Cv Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl	56.98% 39.50%	96.48%
Eólicas de Agaete SL	Las Palmas de Gran Canaria	ES	240,400.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	80.00%	56.09%
Eólicas de Fuencaliente SA	Las Palmas de Gran Canaria	ES	216,360.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	55.00%	38.56%
Eólicas de Fuerteventura AIE	Puerto del Rosario	ES	-	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	40.00%	28.04%
Eólicas de la Patagonia SA	Buenos Aires	AR	480,930.00	ARS		Equity	Enel Green Power España SL	50.00%	35.05%
Eólicas de Lanzarote SL	Las Palmas de Gran Canaria	ES	1,758,000.00	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	40.00%	28.04%
Eólicas de Tenerife AIE	Santa Cruz de Tenerife	ES	420,708.40	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	50.00%	35.05%
Eólicas de Tirajana SL	Las Palmas de Gran Canaria	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	60.00%	42.06%
Epresa Energía SA	Cadiz	ES	2,500,000.00	EUR		Equity	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	50.00%	35.05%
E-Solar Srl	Rome	IT	2,500.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	100.00%	100.00%
ESSA2 SpA	Santiago de Chile	CL	701,166,335.30	USD		Line-by-line	Enel Américas SA	100.00%	82.27%
Essaouira Wind Farm	Casablanca	MA	300,000.00	MAD		Equity	Nareva Enel Green Power Morocco SA	70.00%	35.00%
European Energy Exchange AG	Leipzig	DE	40,050,000.00	EUR		-	Enel Global Trading SpA	2.38%	2.38%
Expedition Solar Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Explorer Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Explotaciones Eólicas de Escucha SA	Zaragoza	ES	3,505,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	70.00%	49.07%
Explotaciones Eólicas El Puerto SA	Teruel	ES	3,230,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	73.60%	51.60%
Explotaciones Eólicas Santo Domingo de Luna SA	Zaragoza	ES	100,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	51.00%	35.75%





















Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Explotaciones Eólicas Saso Plano SA	Zaragoza	ES	5,488,500.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	65.00%	45.57%
Explotaciones Eólicas Sierra Costera SA	Zaragoza	ES	8,046,800.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	90.00%	63.10%
Explotaciones Eólicas Sierra La Virgen SA	Zaragoza	ES	4,200,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	90.00%	63.10%
Fayette Solar I LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Brick Road Solar Holdings LLC	100.00%	100.00%
Fazenda Aroeira Empreendimento de Energia Ltda	Niterói	BR	2,362,045.90	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	82.27%
Fence Post Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Fenner Wind Holdings LLC	Dover	US	100.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Finsec Lab Ltd	Tel Aviv	IL	100.00	ILS		Equity	Enel X Srl	30.00%	30.00%
Flagpay Srl	Milan	IT	10,000.00	EUR		Line-by-line	Paytipper SpA	100.00%	55.00%
Flat Rock Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Flat Top Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Flint Rock Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Florence Hills LLC	Minneapolis	US	-	USD		Line-by-line	Chi Minnesota Wind LLC	51.00%	51.00%
Flowing Spring Farms LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Brick Road Solar Holdings LLC	100.00%	100.00%
Fontibon ZE SAS	Bogotá	CO	78,884,000.00	COP		Line-by-line	Bogotá ZE SAS	100.00%	39.74%
Fótons de Santo Anchieta Energias Renováveis SA	Niterói	BR	577,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	82.27%
Fotovoltaica Yuncillos SLU	Madrid	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Fourmile Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%



















1	2	3	4	5	6				
Enel Group	Governance	Group Strategy & Risk Management	Group Performance	Outlook	Condensed interim consolidated financial statements				
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Franklinton Farm LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Brick Road Solar Holdings LLC	100.00%	100.00%
Freedom Energy Storage LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Energy Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC)	100.00%	100.00%
Front Marítim del Besòs SL	Barcelona	ES	9,000.00	EUR		Equity	Endesa Generación SA	61.37%	43.02%
Frontiersman Solar Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Furatena Solar 1 SLU	Seville	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Galaxy Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Garob Wind Farm (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	100.00	ZAR		AFS	Enel Green Power RSA 2 (RF) (Pty) Ltd	60.00%	60.00%
Gas y Electricidad Generación SAU	Palma de Mallorca	ES	213,775,700.00	EUR		Line-by-line	Endesa Generación SA	100.00%	70.11%
Gauley Hydro LLC	Wilmington	US	-	USD		Equity	GRPP Holdings LLC	100.00%	50.00%
Gauley River Management LLC	Willison	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Genability Inc.	San Francisco	US	6,010,074.72	USD		Equity	Enel X North America Inc.	50.00%	50.00%
Generadora de Occidente Ltda	Guatemala City	GT	16,261,697.33	GTQ		Line-by-line	Enel Green Power Guatemala SA ESSA2 SpA	1.00% 99.00%	82.27%
Generadora Eólica Alto Pacora Srl	Panama City	PA	10,100.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power Panamá Srl ESSA2 SpA	99.01% 0.99%	82.27%
Generadora Montecristo SA	Guatemala City	GT	3,820,000.00	GTQ		Line-by-line	Enel Green Power Guatemala SA ESSA2 SpA	0.00% 100.00%	82.27%
Generadora Solar Austral SA	Chiriquí	PA	10,000.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power Panamá Srl	100.00%	82.27%
Generadora Solar de Occidente SA	Panama City	PA	10,000.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power Panamá Srl	100.00%	82.27%
Generadora Solar El Puerto SA	Chiriquí	PA	10,000.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power Panamá Srl	100.00%	82.27%
Generadora Solar Tolé Srl	Panama City	PA	10,100.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power Panamá Srl ESSA2 SpA	99.01% 0.99%	82.27%



















Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Geotérmica del Norte SA	Santiago de Chile	CL	326,577,419,702.00	CLP		Line-by-line	Enel Green Power Chile SA	84.59%	54.92%
Gibson Bay Wind Farm (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	1,000.00	ZAR		Line-by-line	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	60.00%	60.00%
Girgarre Solar Farm (Pty) Ltd	Sydney	AU	-	AUD		Line-by-line	Enel Green Power Girgarre Holdings (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Girgarre Solar Farm Trust	Sydney	AU	10.00	AUD		Line-by-line	Enel Green Power Girgarre Trust	100.00%	100.00%
Global Commodities Holdings Limited	London	GB	4,042,375.00	GBP		-	Enel Global Trading SpA	4.68%	4.68%
Globyte SA	San José	CR	900,000.00	CRC		-	Enel Green Power Costa Rica SA	10.00%	8.23%
Gloucester Solar I LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Brick Road Solar Holdings LLC	100.00%	100.00%
Gnl Chile SA	Santiago de Chile	CL	3,026,160.00	USD		Equity	Enel Generación Chile SA	33.33%	20.25%
Goodwell Wind Project LLC	Wilmington	US	-	USD		Equity	Origin Goodwell Holdings LLC	100.00%	20.00%
Gorona del Viento El Hierro SA	Santa Cruz de Tenerife	ES	30,936,736.00	EUR		Equity	Unión Eléctrica de Canarias Generación SAU	23.21%	16.27%
Grand Prairie Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Gridspertise Latam SA	Niterói	BR	2,010,000.00	BRL		Line-by-line	Enel Brasil SA	100.00%	82.27%
Gridspertise Srl	Rome	IT	1,000,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Global Infrastructure and Networks Srl	100.00%	100.00%
GRPP Holdings LLC	Andover	US	2.00	USD		Equity	EGPNA REP Holdings LLC	50.00%	50.00%
Guadarranque Solar 4 SLU	Seville	ES	3,006.00	EUR		Line-by-line	Endesa Generación II SA	100.00%	70.11%
Gusty Hill Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
GV Energie Rigenerabili ITAL-RO Srl	Bucharest	RO	1,145,400.00	RON		Line-by-line	Enel Green Power Romania Srl Enel Green Power SpA	100.00% 0.00%	100.00%
Hadley Ridge LLC	Minneapolis	US	-	USD		Line-by-line	Chi Minnesota Wind LLC	51.00%	51.00%

1	2	3	4	5	6				
Enel Group	Governance	Group Strategy & Risk Management	Group Performance	Outlook	Condensed interim consolidated financial statements				
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Hamilton County Solar Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Hansborough Valley Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Harmony Plains Solar I LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Brick Road Solar Holdings LLC	100.00%	100.00%
Harvest Ridge Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Harvest Ridge Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Hastings Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Aurora Distributed Solar LLC	100.00%	74.13%
Hatch Data Inc.	San Francisco	US	10,000.00	USD		-	Enel X North America Inc.	5.00%	5.00%
Heartland Farms Wind Project LLC	Wilmington	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Hidroeléctrica de Catalunya SL	Barcelona	ES	126,210.00	EUR		Line-by-line	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	100.00%	70.11%
Hidroeléctrica de Oroul SL	Lugo	ES	1,608,200.00	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	30.00%	21.03%
Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv	Colima	MX	30,890,736.00	MXN		Line-by-line	Enel Green Power México S de RL de Cv	99.99%	99.99%
Hidroflamicell SL	Barcelona	ES	78,120.00	EUR		Line-by-line	Hidroeléctrica de Catalunya SL	75.00%	52.58%
Hidroinvest SA	Buenos Aires	AR	55,312,093.00	ARS		Line-by-line	Enel Américas SA Enel Argentina SA	41.94% 54.76%	79.55%
HIF H2 SpA	Santiago de Chile	CL	3,000.00	USD		Equity	Enel Green Power Chile SA	50.00%	32.46%
High Chaparral Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
High Lonesome Storage LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
High Lonesome Wind Holdings LLC	Wilmington	US	100.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
High Lonesome Wind Power LLC	Boston	US	100.00	USD		Line-by-line	High Lonesome Wind Holdings LLC	100.00%	100.00%



















Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
High Noon Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
High Street Corporation (Pty) Ltd	Melbourne	AU	2.00	AUD		Line-by-line	Energy Response Holdings (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Hilltopper Wind Holdings LLC	Wilmington	US	1,000.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Hispano Generación de Energía Solar SL	Jerez de los Caballeros	ES	3,500.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	51.00%	35.75%
Honeybee Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Hope Creek LLC	Crestview	US	-	USD		Line-by-line	Chi Minnesota Wind LLC	51.00%	51.00%
Hope Ridge Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Horse Run Solar I LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Brick Road Solar Holdings LLC	100.00%	100.00%
Horse Wrangler Solar Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Hubject eRoaming Technology (Shanghai) Co. Ltd	Shangai	CN	12,668,015.70	CNY		-	Hubject GmbH	100.00%	12.50%
Hubject GmbH	Berlin	DE	65,943.00	EUR		-	Enel X International Srl	12.50%	12.50%
Hubject Inc.	Santa Monica	US	100,000.00	USD		-	Hubject GmbH	100.00%	12.50%
Hydro Energies Corporation	Willison	US	5,000.00	USD		AFS	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Idalia Park Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Idrosicilia SpA	Milan	IT	22,520,000.00	EUR		Equity	Enel SpA	1.00%	1.00%
Ifx Networks Argentina Srl	Buenos Aires	AR	2,260,551.00	ARS		Equity	Ifx/eni - Spc V Inc. Minority Stock Holding Corp.	99.85% 0.15%	20.60%
Ifx Networks Chile SA	Santiago de Chile	CL	6,235,913,725.00	CLP		Equity	Ifx/eni - Spc IV Inc. Servicios de Internet Eni Chile Ltda	41.20% 58.80%	20.60%
Ifx Networks Colombia SAS	Bogotá	CO	15,734,959,000.00	COP		Equity	Ifx Networks Panama SA Ifx/eni - Spc III Inc.	58.33% 41.67%	20.60%


















1	2	3	4	5	6				
Enel Group	Governance	Group Strategy & Risk Management	Group Performance	Outlook	Condensed interim consolidated financial statements				
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Ifx Networks LLC	Wilmington	US	80,848,653.00	USD		Equity	Ufnet Latam SLU	100.00%	20.60%
Ifx Networks Ltd	Tortola	VG	50,001.00	USD		Equity	Ifx Networks LLC	100.00%	20.60%
Ifx Networks Panama SA	Panama City	PA	21,000.00	USD		Equity	Ifx/eni - Spc Panama Inc.	100.00%	20.60%
Ifx/eni - Spc III Inc.	Tortola	VG	100.00	USD		Equity	Ifx Networks Ltd	100.00%	20.60%
Ifx/eni - Spc IV Inc.	Tortola	VG	100.00	USD		Equity	Ifx Networks Ltd	100.00%	20.60%
Ifx/eni - Spc Panama Inc.	Tortola	VG	100.00	USD		Equity	Ifx Networks Ltd	100.00%	20.60%
Ifx/eni - Spc V Inc.	Tortola	VG	100.00	USD		Equity	Ifx Networks Ltd	100.00%	20.60%
Inertia Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Inertia Wind Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Inkolan Información y Coordinación de obras AIE	Bilbao	ES	84,141.68	EUR		Equity	Edistribución Redes Digitales SL (Sociedad Unipersonal)	14.29%	10.02%
International Multimedia University Srl in bankruptcy	-	IT	24,000.00	EUR		-	Enel Italia SpA	13.04%	13.04%
Inversora Codensa SAS	Bogotá	CO	5,000,000.00	COP		Line-by-line	Codensa SA ESP	100.00%	39.74%
Inversora Dock Sud SA	Buenos Aires	AR	828,941,660.00	ARS		Line-by-line	Enel Américas SA	57.14%	47.01%
Isamu Ikeda Energia SA	Niterói	BR	45,474,475.77	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	82.27%
Italgest Energy (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	1,000.00	ZAR		Line-by-line	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Jack River LLC	Minneapolis	US	-	USD		Line-by-line	Chi Minnesota Wind LLC	51.00%	51.00%
Jade Energia Ltda	Conceição do Jacuípe	BR	4,107,097.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	82.27%
Jaguito Solar 10 MW SA	Panama City	PA	10,000.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power Panamá Srl	100.00%	82.27%









Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Jessica Mills LLC	Minneapolis	US	-	USD		Line-by-line	Chi Minnesota Wind LLC	51.00%	51.00%
JuiceNet GmbH	Berlin	DE	25,000.00	EUR		Line-by-line	Enel X International Srl	100.00%	100.00%
JuiceNet Ltd	London	GB	1.00	GBP		Line-by-line	Enel X International Srl	100.00%	100.00%
Julia Hills LLC	Minneapolis	US	-	USD		Line-by-line	Chi Minnesota Wind LLC	51.00%	51.00%
Juna Renewable Energy Private Limited	Gurugram	IN	100,000.00	INR		Line-by-line	Enel Green Power India Private Limited	100.00%	100.00%
Junia Insurance Srl	Mosciano Sant'Angelo (TE)	IT	100.00	EUR		Line-by-line	Enel X Srl	100.00%	100.00%
K2021568754 (South Africa) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	1,000.00	ZAR		Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Keeney's Creek Solar I LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Brick Road Solar Holdings LLC	100.00%	100.00%
Kelley's Falls LLC	Wilmington	US	-	USD		AFS	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Ken Renewables India Private Limited	Gurugram	IN	100,000.00	INR		Line-by-line	Enel Green Power India Private Limited	100.00%	100.00%
Khaba Renewable Energy Private Limited	Gurugram	IN	100,000.00	INR		Line-by-line	Enel Green Power India Private Limited	100.00%	100.00%
Khidrat Renewable Energy Private Limited	Gurugram	IN	100,000.00	INR		Line-by-line	Enel Green Power India Private Limited	100.00%	100.00%
King Branch Solar I LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Brick Road Solar Holdings LLC	100.00%	100.00%
Kings River Hydro Company Inc.	Wilmington	US	100.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Kingston Energy Storage LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Energy Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC)	100.00%	100.00%
Kino Contractor SA de Cv	Mexico City	MX	100.00	MXN		Line-by-line	Enel Green Power México S de RL de Cv Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv	99.00% 1.00%	100.00%
Kino Facilities Manager SA de Cv	Mexico City	MX	100.00	MXN		Line-by-line	Enel Green Power México S de RL de Cv Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv	99.00% 1.00%	100.00%
Kongul Enerji Sanayî Ve Ticaret Anonim Şirketi	Istanbul	TR	125,000,000.00	TRY		Line-by-line	Enel Green Power Turkey Enerji Yatırımları Anonim Şirketi	100.00%	100.00%







1	2	3	4	5	6				
Enel Group	Governance	Group Strategy & Risk Management	Group Performance	Outlook	Condensed interim consolidated financial statements				
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Koporie WPS LLC	Leningrad Region	RU	21,000,000.00	RUB		Line-by-line	Enel Green Power Rus Limited Liability Company	100.00%	100.00%
Korea Line Corporation	Seoul	KR	122,132,520,000.00	KRW		-	Enel Global Trading SpA	0.25%	0.25%
Kromschroeder SA	Barcelona	ES	627,126.00	EUR		Equity	Endesa Medios y Sistemas SL (Sociedad Unipersonal)	29.26%	20.51%
La Cabaña SpA	Santiago de Chile	CL	1,481,845,000.00	CLP		Line-by-line	Enel Green Power Chile SA	100.00%	64.93%
Lake Emily Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Aurora Distributed Solar LLC	100.00%	74.13%
Lake Pulaski Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Aurora Distributed Solar LLC	100.00%	74.13%
Land Run Wind Project LLC	Dover	US	100.00	USD		Line-by-line	Sundance Wind Project LLC	100.00%	100.00%
Lantern Trail Solar Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Lathrop Solar I LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Brick Road Solar Holdings LLC	100.00%	100.00%
Lava Solar Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Lawrence Creek Solar LLC	Minneapolis	US	-	USD		Line-by-line	Aurora Distributed Solar LLC	100.00%	74.13%
Lebanon Solar I LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Brick Road Solar Holdings LLC	100.00%	100.00%
Lemonade Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Liberty Energy Storage LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Energy Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC)	100.00%	100.00%
Libyan Italian Joint Company - Azienda Libico-Italiana (A.L.I.)	Tripoli	LY	1,350,000.00	EUR		-	Enelpower SpA	0.33%	0.33%
Lily Solar Holdings LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power Lily Solar Holdings LLC	100.00%	100.00%
Lily Solar LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas Development Holdings LLC	100.00%	100.00%
Lindahl Wind Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	EGPNA Preferred Wind Holdings LLC	100.00%	100.00%



Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Lindahl Wind Project LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Lindahl Wind Holdings LLC	100.00%	100.00%
Little Elk Wind Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Little Elk Wind Project LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Little Elk Wind Holdings LLC	100.00%	100.00%
Little Salt Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Littleville Power Company Inc.	Boston	US	100.00	USD		AFS	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Litus Energy Storage LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Energy Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC)	100.00%	100.00%
Livister Guatemala SA	Guatemala City	GT	742,000.00	GTQ		Equity	Ufnet Guatemala SA Ufnet Latam SLU	0.01% 99.99%	20.60%
Livister Latam SLU	Madrid	ES	3,000.00	EUR		Equity	Ufnet Latam SLU	100.00%	20.60%
Llano Sánchez Solar Power One Srl	Panama City	PA	10,020.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power Panamá Srl ESSA2 SpA	99.80% 0.20%	82.27%
Lone Pine Wind Inc.	Alberta	CA	-	CAD		-	Enel Green Power Canada Inc.	10.00%	10.00%
Lone Pine Wind Project LP	Alberta	CA	-	CAD		Equity	Enel Green Power Canada Inc.	10.00%	10.00%
Lower Valley LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Luminary Highlands Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Luz de Angra Energia SA	Niterói	BR	4,062,085.00	BRL		Line-by-line	Enel X Brasil SA	51.00%	41.96%
Maicor Wind Srl	Rome	IT	20,850,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	100.00%	100.00%
Malaspina Energy Scarl in liquidation	Bergamo	IT	100,000.00	EUR		Line-by-line	Yousave SpA	100.00%	100.00%
Maple Canada Solutions Holdings Ltd	-	CA	-	CAD		Equity	Enel X Canada Ltd	20.00%	20.00%
Maple Energy Solutions LP	-	CA	-	CAD		Equity	Enel X Canada Holding Inc.	20.00%	20.00%

1	2	3	4	5	6				
Enel Group	Governance	Group Strategy & Risk Management	Group Performance	Outlook	Condensed interim consolidated financial statements				
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Marengo Solar LLC	Wilmington	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Marte Srl	Rome	IT	6,100,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	100.00%	100.00%
Marudhar Wind Energy Private Limited	Gurugram	IN	100,000.00	INR		Line-by-line	Enel Green Power India Private Limited	100.00%	100.00%
Más Energía S de RL de Cv	Mexico City	MX	61,872,926.00	MXN		Line-by-line	Enel Green Power México S de RL de Cv Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv	99.99% 0.01%	100.00%
Mason Mountain Wind Project LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Padoma Wind Power LLC	100.00%	100.00%
Matrigenix (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	1,000.00	ZAR		Line-by-line	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Maty Energia Srl	Rome	IT	10,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	100.00%	100.00%
MC Solar I LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
McBride Wind Project LLC	Wilmington	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Medidas Ambientales SL	Burgos	ES	60,100.00	EUR		Equity	Tecnatom SA	50.00%	15.78%
Merit Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Metro Wind LLC	Minneapolis	US	-	USD		Line-by-line	Chi Minnesota Wind LLC	51.00%	51.00%
Mexicana de Hidroelectricidad Mexhidro S de RL de Cv	Mexico City	MX	181,728,901.00	MXN		Line-by-line	Enel Green Power México S de RL de Cv	99.99%	99.99%
Mibgas SA	Madrid	ES	3,000,000.00	EUR		-	Endesa SA	1.35%	0.95%
Midelt Wind Farm SA	Casablanca	MA	145,000,000.00	MAD		Equity	Nareva Enel Green Power Morocco SA	70.00%	35.00%
Minicentrales Acequia Cinco Villas AIE	Ejea de los Caballeros	ES	3,346,993.04	EUR		-	Enel Green Power España SL	5.39%	3.78%
Minicentrales del Canal de las Bardenas AIE	Zaragoza	ES	1,202,000.00	EUR		-	Enel Green Power España SL	15.00%	10.52%
Minicentrales del Canal Imperial-Gallur SL	Zaragoza	ES	1,820,000.00	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	36.50%	25.59%

Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Minority Stock Holding Corp.	Tortola	VG	100.00	USD		Equity	Ixf Networks Ltd	100.00%	20.60%
Mira Energy (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	100.00	ZAR		Line-by-line	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Miranda Plataforma Logística SA	Burgos	ES	1,800,000.00	EUR		-	Nuclenor SA	0.22%	0.08%
Montrose Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Aurora Distributed Solar LLC	100.00%	74.13%
Moonbeam Solar Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Morgan Branch Solar I LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Brick Road Solar Holdings LLC	100.00%	100.00%
Mountrail Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
MPG Solar I LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Brick Road Solar Holdings LLC	100.00%	100.00%
Mucho Viento Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Muskegon County Solar Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Muskegon Green Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Mustang Run Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Nabb Solar I LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Brick Road Solar Holdings LLC	100.00%	100.00%
Napolean Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Nareva Enel Green Power Morocco SA	Casablanca	MA	98,750,000.00	MAD		Equity	Enel Green Power Morocco SARLAU	50.00%	50.00%
Navalvillar Solar SL	Madrid	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Nevkan Renewables LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Nevkan Inc.	100.00%	100.00%
New York Distributed Storage Projects LLC	Boston	US	-	USD		Line-by-line	Enel X North America Inc.	100.00%	100.00%

1	2	3	4	5	6					
Enel Group	Governance		Group Strategy & Risk Management		Group Performance	Outlook	Condensed interim consolidated financial statements			
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding	
Newbury Hydro Company LLC	Andover	US	-	USD		AFS	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%	
Ngonye Power Company Limited	Lusaka	ZM	10.00	ZMW		AFS	Enel Green Power Solar Ngonye SpA (formerly Enel Green Power Africa Srl)	80.00%	80.00%	
Nojoli Wind Farm (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	10,000,000.00	ZAR		Line-by-line	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	60.00%	60.00%	
North Canal Waterworks	Boston	US	-	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%	
North English Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%	
North Rock Wind LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%	
Northland Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%	
Northstar Wind Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%	
Northumberland Solar Project I LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%	
Northwest Hydro LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Chi West LLC	100.00%	100.00%	
Notch Butte Hydro Company Inc.	Wilmington	US	100.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%	
Nuclenor SA	Burgos	ES	102,000,000.00	EUR		Equity	Endesa Generación SA	50.00%	35.05%	
Nuove Energie Srl	Porto Empedocle	IT	5,204,028.73	EUR		Line-by-line	Enel Global Trading SpA	100.00%	100.00%	
Nxuba Wind Farm (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	1,000.00	ZAR		AFS	Enel Green Power RSA 2 (RF) (Pty) Ltd	51.00%	51.00%	
Nyc Storage (353 Chester) Spe LLC	Wilmington	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel X North America Inc.	100.00%	100.00%	
Ochrana A Bezpecnost Se SRO	Kalná Nad Hronom	SK	33,193.92	EUR		Equity	Slovenské elektrárne AS	100.00%	33.00%	
Olathe Solar I LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Brick Road Solar Holdings LLC	100.00%	100.00%	
Olivum Pv Farm 01 SLU	Madrid	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%	

Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
OMIP - Operador do Mercado Ibérico (Portugal) Sgps SA	Lisbon	PT	2,610,000.00	EUR		-	Endesa SA	5.00%	3.51%
OpEn Fiber SpA	Milan	IT	250,000,000.00	EUR		AFS	Enel SpA	50.00%	50.00%
Open Range Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Operador del Mercado Ibérico de Energía - Polo Español SA	Madrid	ES	1,999,998.00	EUR		-	Endesa SA	5.00%	3.51%
Oravita Power Park Srl	Bucharest	RO	2,000.00	RON		Line-by-line	Enel Green Power Romania Srl	100.00%	100.00%
Orchid Acres Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Origin Goodwell Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Equity	EGPNA Wind Holdings 1 LLC	100.00%	20.00%
Origin Wind Energy LLC	Wilmington	US	-	USD		Equity	Origin Goodwell Holdings LLC	100.00%	20.00%
Osage Wind Holdings LLC	Wilmington	US	100.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	50.00%	50.00%
Osage Wind LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Osage Wind Holdings LLC	100.00%	50.00%
Ottauquechee Hydro Company Inc.	Wilmington	US	100.00	USD		AFS	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Ovacik Eolko Enerji Elektrik Üretim Ve Ticaret Anonim Şirketi	Istanbul	TR	11,250,000.00	TRY		Line-by-line	Enel Green Power Turkey Enerji Yatirimlari Anonim Şirketi	100.00%	100.00%
Oxagesa AIE	Alcañiz	ES	6,010.00	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	33.33%	23.37%
Oyster Bay Wind Farm (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	1,000.00	ZAR		AFS	Enel Green Power RSA 2 (RF) (Pty) Ltd	60.00%	60.00%
Padoma Wind Power LLC	Elida	US	-	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Palo Alto Farms Wind Project LLC	Dallas	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Pampinus Pv Farm 01 SLU	Madrid	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Paradise Creek Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%











1	2	3	4	5	6					
Enel Group	Governance		Group Strategy & Risk Management		Group Performance	Outlook	Condensed interim consolidated financial statements			
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding	
Paravento SL	Lugo	ES	3,006.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	90.00%	63.10%	
Parc Eòlic La Tossa - La Mola d'en Pascual SL	Madrid	ES	1,183,100.00	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	30.00%	21.03%	
Parc Eòlic Los Aligars SL	Madrid	ES	1,313,100.00	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	30.00%	21.03%	
Parco Eòlico Monti Sicani Srl	Rome	IT	10,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	100.00%	100.00%	
Parque Amistad II SA de Cv	Mexico City	MX	1,413,533,480.00	MXN		Line-by-line	Enel Rinnovabile SA de Cv Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv	99.00% 1.00%	100.00%	
Parque Amistad III SA de Cv	Mexico City	MX	931,692,540.00	MXN		Line-by-line	Enel Rinnovabile SA de Cv Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv	99.00% 1.00%	100.00%	
Parque Amistad IV SA de Cv	Mexico City	MX	1,489,508,400.00	MXN		Line-by-line	Enel Rinnovabile SA de Cv Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv	99.00% 1.00%	100.00%	
Parque Eòlico A Capelada SL (Sociedad Unipersonal)	La Coruña	ES	5,857,704.33	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%	
Parque Eòlico BR-1 SAPI de Cv	Mexico City	MX	-	MXN		Line-by-line	Enel Green Power México S de RL de Cv Enel Rinnovabile SA de Cv	0.00% 100.00%	100.00%	
Parque Eòlico Carretera de Arinaga SA	Las Palmas de Gran Canaria	ES	1,603,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	80.00%	56.09%	
Parque Eòlico de Barbanza SA	La Coruña	ES	3,606,072.60	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL Parque Eòlico de Barbanza SA	75.00% 0.00%	52.58%	
Parque Eòlico de Belmonte SA	Madrid	ES	120,400.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	50.17%	35.17%	
Parque Eòlico de San Andrés SA	La Coruña	ES	552,920.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	82.00%	57.49%	
Parque Eòlico de Santa Lucía SA	Las Palmas de Gran Canaria	ES	901,500.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL Parque Eòlico de Santa Lucía SA	65.67% 1.00%	46.50%	
Parque Eòlico Finca de Mogán SA	Santa Cruz de Tenerife	ES	3,810,340.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	90.00%	63.10%	
Parque Eòlico Montes de Las Navas SA	Madrid	ES	6,540,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	75.50%	52.93%	
Parque Eòlico Muniesa SL	Madrid	ES	3,006.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%	
Parque Eòlico Palmas dos Ventos Ltda	Salvador	BR	4,096,626.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	82.27%	


Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Parque Eólico Pampa SA	Buenos Aires	AR	10,637,000.00	ARS		Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Parque Eólico Punta de Teno SA	Santa Cruz de Tenerife	ES	528,880.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	52.00%	36.46%
Parque Eólico Sierra del Madero SA	Madrid	ES	7,193,970.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	58.00%	40.66%
Parque Eólico Tico SLU	Zaragoza	ES	234,900.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Parque Salitrillos SA de Cv	Mexico City	MX	100.00	MXN		Equity	Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv	60.80%	20.00%
Parque Solar Cauchari IV SA	San Salvador de Jujuy	AR	500,000.00	ARS		Line-by-line	Enel Green Power Argentina SA Energía y Servicios South America SpA	95.00% 5.00%	82.27%
Parque Solar Don José SA de Cv	Mexico City	MX	100.00	MXN		Equity	Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv	60.80%	20.00%
Parque Solar Villanueva Tres SA de Cv	Mexico City	MX	306,024,631.13	MXN		Equity	Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv	60.80%	20.00%
Parque Talinay Oriente SA	Santiago de Chile	CL	66,092,165,170.93	CLP		Line-by-line	Enel Green Power Chile SA Enel Green Power SpA	60.91% 39.09%	78.64%
Pastis – Centro nazionale per la ricerca e lo sviluppo dei materiali ScpA in liquidation	Brindisi	IT	2,065,000.00	EUR		-	Enel Italia SpA	1.14%	1.14%
Paynesville Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Aurora Distributed Solar LLC	100.00%	74.13%
Paytipper Network Srl	Cascina	IT	40,000.00	EUR		Line-by-line	Paytipper SpA	100.00%	55.00%
Paytipper SpA	Milan	IT	3,000,000.00	EUR		Line-by-line	Enel X Srl	55.00%	55.00%
PDP Technologies Ltd	Israel	IL	1,129,252.00	ILS		-	Enel Global Infrastructure and Networks Srl	5.72%	5.72%
Pegop – Energia Eléctrica SA	Pego	PT	50,000.00	EUR		Equity	Endesa Generación Portugal SA Endesa Generación SA	0.02% 49.98%	35.05%
PH Chucás SA	San José	CR	100,000.00	CRC		Line-by-line	Enel Green Power Costa Rica SA ESSA2 SpA	40.31% 24.69%	53.48%
PH Don Pedro SA	San José	CR	100,001.00	CRC		Line-by-line	Enel Green Power Costa Rica SA Globyte SA	33.44% 66.54%	32.99%
PH Río Volcán SA	San José	CR	100,001.00	CRC		Line-by-line	Enel Green Power Costa Rica SA Globyte SA	34.32% 65.66%	33.64%

1	2	3	4	5	6					
Enel Group	Governance		Group Strategy & Risk Management		Group Performance	Outlook	Condensed interim consolidated financial statements			
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding	
Pilesgrove Solar I LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Brick Road Solar Holdings LLC	100.00%	100.00%	
Pincher Creek LP	Alberta	CA	-	CAD		Line-by-line	Enel Alberta Wind Inc. Enel Green Power Canada Inc.	99.00% 1.00%	100.00%	
Pine Island Distributed Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Aurora Distributed Solar LLC	100.00%	74.13%	
Planta Eólica Europea SA	Seville	ES	1,198,532.32	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%	
Point Rider Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%	
Pomerado Energy Storage LLC	Wilmington	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Energy Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC)	100.00%	100.00%	
Potoc Power Park Srl	Bucharest	RO	2,000.00	RON		Line-by-line	Enel Green Power Romania Srl	100.00%	100.00%	
PowerCrop Macchiareddu Srl	Bologna	IT	100,000.00	EUR		AFS	PowerCrop SpA (formerly PowerCrop Srl)	100.00%	50.00%	
PowerCrop Russi Srl	Bologna	IT	100,000.00	EUR		AFS	PowerCrop SpA (formerly PowerCrop Srl)	100.00%	50.00%	
PowerCrop SpA (formerly PowerCrop Srl)	Bologna	IT	4,000,000.00	EUR		AFS	Enel Green Power Italia Srl	50.00%	50.00%	
Prairie Rose Transmission LLC	Minneapolis	US	-	USD		Equity	Prairie Rose Wind LLC	100.00%	20.00%	
Prairie Rose Wind LLC	Albany	US	-	USD		Equity	EGPNA REP Wind Holdings LLC	100.00%	20.00%	
Primavera Energia SA	Niterói	BR	36,965,444.64	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	82.27%	
Productora de Energías SA	Barcelona	ES	60,101.22	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	30.00%	21.03%	
Productora Eléctrica Urgelense SA	Lérida	ES	8,400,000.00	EUR		-	Endesa SA	8.43%	5.91%	
Progreso Solar 20 MW SA	Panama City	PA	10,000.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power Panamá Srl	100.00%	82.27%	
Promociones Energéticas del Bierzo SL	Madrid	ES	12,020.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%	
Proveedora de Electricidad de Occidente S de RL de Cv	Mexico City	MX	89,708,835.00	MXN		Line-by-line	Enel Green Power México S de RL de Cv	99.99%	99.99%	



















Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Proyecto Almería Mediterráneo SA	Madrid	ES	601,000.00	EUR		Equity	Endesa SA	45.00%	31.55%
Proyectos Universitarios de Energías Renovables SL	Alicante	ES	27,000.00	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	33.33%	23.37%
Proyectos y Soluciones Renovables SAC	San Miguel	PE	1,000.00	PEN		Line-by-line	Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl Energía y Servicios South America SpA	99.90% 0.10%	99.98%
PSG Energy Private Limited	Hyderabad	IN	100,000.00	INR		Line-by-line	Enel Green Power India Private Limited	100.00%	100.00%
PT Enel Green Power Optima Way Ratai	Jakarta	ID	10,002,600.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power SpA	90.00%	90.00%
Pulida Energy (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	10,000,000.00	ZAR		Line-by-line	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	52.70%	52.70%
Pumpkin Vine Wind Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Quatiara Energia SA	Niterói	BR	13,766,118.96	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	82.27%
Queens Energy Storage LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Energy Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC)	100.00%	100.00%
Raleigh Solar I LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Brick Road Solar Holdings LLC	100.00%	100.00%
Ranchland Solar Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Ranchland Wind Holdings LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Ranchland Wind Project II LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Ranchland Wind Holdings LLC	100.00%	100.00%
Ranchland Wind Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Ranchland Wind Storage LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Rattlesnake Creek Holdings LLC	Delaware	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Rausch Creek Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
RC Wind Srl	Milan	IT	10,000.00	EUR		-	Enel Green Power Italia Srl	0.50%	0.50%

1	2	3	4	5	6				
Enel Group	Governance	Group Strategy & Risk Management	Group Performance	Outlook	Condensed interim consolidated financial statements				
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
RE Arroyo LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Reaktortest SRO	Trnava	SK	66,389.00	EUR		Equity	Slovenské elektrárne AS	49.00%	16.17%
Red Centroamericana de Telecomunicaciones SA	Panama City	PA	2,700,000.00	USD		Equity	Enel SpA	11.11%	11.11%
Red Dirt Wind Holdings I LLC	Dover	US	100.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Red Dirt Wind Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Red Dirt Wind Project LLC	Dover	US	1.00	USD		Line-by-line	Red Dirt Wind Holdings LLC	100.00%	100.00%
Red Fox Wind Project LLC	Wilmington	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Redes y Telecomunicaciones S de RL de Cv	San Pedro Sula	HN	82,395,000.00	HNL		Equity	Livister Latam SLU	80.00%	16.48%
Renovables de Guatemala SA	Guatemala City	GT	1,924,465,600.00	GTQ		Line-by-line	Enel Green Power Guatemala SA ESSA2 SpA	0.00% 100.00%	82.27%
Renovables La Pedrera SLU	Zaragoza	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Renovables Manzanares 400 kV SL	Madrid	ES	5,000.00	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	27.86%	19.53%
Renovables Mediavilla SLU	Zaragoza	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Rihue SpA	Santiago de Chile	CL	986,821.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power Chile SA	100.00%	64.93%
Riverbend Farms Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Riverview LP	Alberta	CA	-	CAD		Line-by-line	Enel Alberta Wind Inc. Enel Green Power Canada Inc.	99.00% 1.00%	100.00%
Riverview Solar I LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Brick Road Solar Holdings LLC	100.00%	100.00%
Roadrunner Solar Project LLC	Andover	US	100.00	USD		Line-by-line	Enel Roadrunner Solar Project Holdings LLC	100.00%	100.00%
Roadrunner Storage LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%





Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Rochelle Solar LLC	Coral Springs	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Rock Creek Wind Holdings I LLC	Dover	US	100.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Rock Creek Wind Holdings II LLC	Dover	US	100.00	USD		Line-by-line	Rock Creek Wind Holdings LLC	100.00%	100.00%
Rock Creek Wind Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	EGPNA Preferred Wind Holdings II LLC	100.00%	100.00%
Rock Creek Wind Project LLC	Clayton	US	1.00	USD		Line-by-line	Rock Creek Wind Holdings LLC	100.00%	100.00%
Rockhaven Ranchland Holdings LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Rockhaven Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Rocky Caney Holdings LLC	Oklahoma City	US	1.00	USD		Equity	Enel Kansas LLC	20.00%	20.00%
Rocky Caney Wind LLC	Albany	US	-	USD		Equity	Rocky Caney Holdings LLC	100.00%	20.00%
Rocky Ridge Wind Project LLC	Oklahoma City	US	-	USD		Equity	Rocky Caney Wind LLC	100.00%	20.00%
Rodnikovskaya WPS	Moscow	RU	6,010,000.00	RUB		Line-by-line	Enel Green Power Rus Limited Liability Company	100.00%	100.00%
Roha Renewables India Private Limited	Gurugram	IN	100,000.00	INR		Line-by-line	Enel Green Power India Private Limited	100.00%	100.00%
Rolling Farms Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Rusenergosbyt LLC	Moscow	RU	18,000,000.00	RUB		Equity	Enel SpA	49.50%	49.50%
Rusenergosbyt Siberia LLC	Krasnoyarsk City	RU	4,600,000.00	RUB		Equity	Rusenergosbyt LLC	50.00%	24.75%
Rustler Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Ruthon Ridge LLC	Minneapolis	US	-	USD		Line-by-line	Chi Minnesota Wind LLC	51.00%	51.00%
Saburoy SA	Montevideo	UY	100,000.00	UYU		Equity	lfx Networks LLC	100.00%	20.60%

1	2	3	4	5	6				
Enel Group	Governance	Group Strategy & Risk Management	Group Performance	Outlook	Condensed interim consolidated financial statements				
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Sacme SA	Buenos Aires	AR	12,000.00	ARS		Equity	Empresa Distribuidora Sur SA - Edesur	50.00%	29.66%
Saddle House Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Salmon Falls Hydro LLC	Wilmington	US	-	USD		AFS	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Salt Springs Wind Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Salto de San Rafael SL	Seville	ES	462,185.98	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	50.00%	35.05%
Samantha Solar SpA	Santiago de Chile	CL	88,334,025.00	CLP		Line-by-line	Enel Green Power Chile SA	100.00%	64.93%
San Francisco de Borja SA	Zaragoza	ES	60,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	66.67%	46.74%
San Juan Mesa Wind Project II LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Padoma Wind Power LLC	100.00%	100.00%
Sanosari Energy Private Limited	Gurugram	IN	100,000.00	INR		Line-by-line	Avikiran Energy India Private Limited	100.00%	100.00%
Santo Rostro Cogeneración SA	Seville	ES	207,340.00	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	45.00%	31.55%
Saugus River Energy Storage LLC	Dover	US	100.00	USD		Line-by-line	Enel Energy Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC)	100.00%	100.00%
Savanna Power Solar 10 SLU	Seville	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Savanna Power Solar 4 SLU	Madrid	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Savanna Power Solar 5 SLU	Madrid	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Savanna Power Solar 6 SLU	Madrid	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Savanna Power Solar 9 SLU	Seville	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Se Služby Inžinierskych Stavieb SRO	Kalná Nad Hronom	SK	200,000.00	EUR		Equity	Slovenské elektrárne AS	100.00%	33.00%
Seguidores Solares Planta 2 SL (Sociedad Unipersonal)	Madrid	ES	3,010.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%













Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Servicio de Operación y Mantenimiento para Energías Renovables S de RL de Cv	Mexico City	MX	3,000.00	MXN		Line-by-line	Enel Green Power Guatemala SA Energía Nueva Energía Limpia México S de RL de Cv	0.01% 99.99%	99.99%
Servicios de Internet Eni Chile Ltda	Santiago de Chile	CL	2,768,688,228.00	CLP		Equity	Ixx Networks Ltd Ixx/eni - Spc IV Inc.	0.10% 99.90%	20.60%
Servizio Elettrico Nazionale SpA	Rome	IT	10,000,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Italia SpA	100.00%	100.00%
SetyI Srl	Bergamo	IT	100,000.00	EUR		Equity	Yousave SpA	27.50%	27.50%
Seven Cowboy Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Seven Cowboys Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Shiawassee Wind Project LLC	Wilmington	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Shield Energy Storage Project LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Energy Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC)	100.00%	100.00%
Shikhar Surya (One) Private Limited	Gurugram	IN	100,000.00	INR		Line-by-line	Enel Green Power India Private Limited	100.00%	100.00%
SIET - Società Informazioni Esperienze Termoidrauliche SpA	Piacenza	IT	697,820.00	EUR		Equity	Enel Innovation Hubs Srl	41.55%	41.55%
Silt Solar I LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Brick Road Solar Holdings LLC	100.00%	100.00%
Silver Dollar Solar Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Sistema Eléctrico de Conexión Valcaire SL	Madrid	ES	175,200.00	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	28.13%	19.72%
Sistemas Energéticos Mañón Ortigueira SA	La Coruña	ES	2,007,750.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	96.00%	67.30%
Skyview Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Sleep Hollow Solar I LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Brick Road Solar Holdings LLC	100.00%	100.00%
Slovak Power Holding BV	Amsterdam	NL	25,010,000.00	EUR		Equity	Enel Produzione SpA	50.00%	50.00%
Slovenské elektrárne - Energetické Služby SRO	Bratislava	SK	4,505,000.00	EUR		Equity	Slovenské elektrárne AS	100.00%	33.00%

1	2	3	4	5	6				
Enel Group	Governance	Group Strategy & Risk Management	Group Performance	Outlook	Condensed interim consolidated financial statements				
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Slovenské elektrárne AS	Bratislava	SK	1,269,295,724.66	EUR		Equity	Slovak Power Holding BV	66.00%	33.00%
Slovenské elektrárne Česká Republika SRO	Moravská Ostrava	CZ	295,819.00	CZK		Equity	Slovenské elektrárne AS	100.00%	33.00%
Smartenergy Sol20120017 SL	Valencia	ES	3,010.00	EUR		-	Enel Green Power España SL	4.98%	3.49%
Smoky Hill Holdings II LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Smoky Hills Wind Farm LLC	Topeka	US	-	USD		Line-by-line	EGPNA Project HoldCo 1 LLC	100.00%	100.00%
Smoky Hills Wind Project II LLC	Lenexa	US	-	USD		Line-by-line	EGPNA Project HoldCo 1 LLC	100.00%	100.00%
Snyder Wind Farm LLC	Hermleigh	US	-	USD		Line-by-line	Texkan Wind LLC	100.00%	100.00%
Socibe Energia SA	Niterói	BR	12,969,032.25	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	82.27%
Sociedad Agrícola de Cameros Ltda	Santiago de Chile	CL	5,738,046,495.00	CLP		Line-by-line	Enel Chile SA	57.50%	37.33%
Sociedad Eólica de Andalucía SA	Seville	ES	4,507,590.78	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	64.75%	45.39%
Sociedad Eólica El Puntal SL	Seville	ES	1,643,000.00	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	50.00%	35.05%
Sociedad Eólica Los Lances SA	Seville	ES	2,404,048.42	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	60.00%	42.06%
Sociedad para el Desarrollo de Sierra Morena Cordobesa SA	Cordoba	ES	86,063.20	EUR		-	Endesa Generación SA	1.82%	1.27%
Sociedad Portuaria Central Cartagena SA	Bogotá	CO	89,714,600.00	COP		Line-by-line	Emgesa SA ESP Inversora Codensa SAS	94.94% 5.05%	39.87%
Società di sviluppo, realizzazione e gestione del gasdotto Algeria-Italia via Sardegna SpA in liquidation (Galsi SpA in liquidation)	Milan	IT	37,419,179.00	EUR		-	Enel Produzione SpA	17.65%	17.65%
Società Elettrica Trigno Srl	Trivento	IT	100,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	100.00%	100.00%
Soetwater Wind Farm (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	1,000.00	ZAR		AFS	Enel Green Power RSA 2 (RF) (Pty) Ltd	60.00%	60.00%

Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Solas Electricity Srl	Bucharest	RO	2,000.00	RON		Line-by-line	Enel Green Power Romania Srl	100.00%	100.00%
Soliloquoy Ridge LLC	Minneapolis	US	-	USD		Line-by-line	Chi Minnesota Wind LLC	51.00%	51.00%
Somersworth Hydro Company Inc.	Wilmington	US	100.00	USD		AFS	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Sona Enerji Üretim Anonim Şirketi	Istanbul	TR	50,000.00	TRY		Line-by-line	Enel Green Power Turkey Enerji Yatirimlari Anonim Şirketi	100.00%	100.00%
Sonak Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Sotavento Galicia SA	Santiago de Compostela	ES	601,000.00	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	36.00%	25.24%
South Rock Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
South Wind Energy Srl	Bucharest	RO	2,000.00	RON		Line-by-line	Enel Green Power Romania Srl	100.00%	100.00%
Southwest Transmission LLC	Cedar Bluff	US	-	USD		Line-by-line	Chi Minnesota Wind LLC	100.00%	100.00%
Spartan Hills LLC	Minneapolis	US	-	USD		Line-by-line	Chi Minnesota Wind LLC	51.00%	51.00%
Spinazzola SPV Srl	Rome	IT	10,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	100.00%	100.00%
Spring Wheat Solar Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Stampede Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Stillman Valley Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Stillwater Woods Hill Holdings LLC	Wilmington	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Stipa Nayaá SA de Cv	Mexico City	MX	1,811,016,348.00	MXN		Line-by-line	Enel Green Power México S de RL de Cv Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl	55.21% 40.16%	95.37%
Stockyard Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Strinestown Solar I LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%



















1	2	3	4	5	6				
Enel Group	Governance	Group Strategy & Risk Management	Group Performance	Outlook	Condensed interim consolidated financial statements				
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Suave Energía S de RL de Cv	Mexico City	MX	1,000.00	MXN		Line-by-line	Enel Green Power México S de RL de Cv Enel Rinnovabile SA de Cv	0.10% 99.90%	100.00%
Sublunary Trading (RF) (Pty) Ltd	Bryanston	ZA	13,750,000.00	ZAR		Line-by-line	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	57.00%	57.00%
Sugar Pine Solar Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Suggestion Power (Unipessoal) Lda	Paço de Arcos	PT	50,000.00	EUR		Line-by-line	Endesa Generación Portugal SA	100.00%	70.11%
Suministradora Eléctrica de Cádiz SA	Cadiz	ES	12,020,240.00	EUR		Equity	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	33.50%	23.49%
Suministro de Luz y Fuerza SL	Barcelona	ES	2,800,000.00	EUR		Line-by-line	Hidroeléctrica de Catalunya SL	60.00%	42.06%
Summit Energy Storage Inc.	Wilmington	US	1,000.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	75.00%	75.00%
Sun River LLC	Bend	US	-	USD		Line-by-line	Chi Minnesota Wind LLC	51.00%	51.00%
Sundance Wind Project LLC	Dover	US	100.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Sunflower Prairie Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Swather Solar Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Sweet Apple Solar Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Tae Technologies Inc.	Pauling	US	53,207,936.00	USD		-	Enel Produzione SpA Tae Technologies Inc.	1.12% 0.00%	1.12%
Tauste Energía Distribuída SL	Zaragoza	ES	60,508.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	51.00%	35.75%
Tecnatom SA	Madrid	ES	4,025,700.00	EUR		Equity	Endesa Generación SA	45.00%	31.55%
Tecnoquat SA	Guatemala City	GT	30,948,000.00	GTQ		Line-by-line	ESSA2 SpA	75.00%	61.70%
Tejo Energia - Produção e Distribuição de Energia Eléctrica SA	Lisbon	PT	5,025,000.00	EUR		Equity	Endesa Generación SA	43.75%	30.67%
Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv	Mexico City	MX	2,892,643,576.00	MXN		Equity	Enel Green Power SpA	32.89%	32.90%



Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Teploprogress JSC	Sredneuralsk	RU	128,000,000.00	RUB		Line-by-line	Enel Russia PJSC	60.00%	33.86%
Tera Renewables India Private Limited	Gurugram	IN	100,000.00	INR		Line-by-line	Enel Green Power India Private Limited	100.00%	100.00%
Termoeléctrica José de San Martín SA	Buenos Aires	AR	7,078,298.00	ARS		-	Central Dock Sud SA Enel Generación Costanera SA Enel Generación El Chocón SA	0.42% 1.68% 5.60%	4.22%
Termoeléctrica Manuel Belgrano SA	Buenos Aires	AR	7,078,307.00	ARS		-	Central Dock Sud SA Enel Generación Costanera SA Enel Generación El Chocón SA	0.47% 1.89% 6.23%	4.71%
Termotec Energía AIE in liquidation	La Pobra de Vallbona	ES	481,000.00	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	45.00%	31.55%
Terrer Renovables SL	Madrid	ES	5,000.00	EUR		Equity	Seguidores Solares Planta 2 SL (Sociedad Unipersonal) Baylio Solar SLU Dehesa de los Guadalupes Solar SLU	9.08% 11.66% 8.83%	20.73%
Testing Stand of Ivanovskaya GRES JSC	Komsomolsk	RU	118,213,473.45	RUB		-	Enel Russia PJSC	1.65%	0.93%
Texkan Wind LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Texkan Inc.	100.00%	100.00%
Thar Surya 1 Private Limited	Gurgaon	IN	100,000.00	INR		Line-by-line	Avikiran Surya India Private Limited	100.00%	100.00%
Thunder Ranch Wind Holdings I LLC	Dover	US	100.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Thunder Ranch Wind Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Thunder Ranch Wind Project LLC	Dover	US	1.00	USD		Line-by-line	Thunder Ranch Wind Holdings LLC	100.00%	100.00%
Thunderegg Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Tico Solar 1 SLU	Zaragoza	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Tico Solar 2 SLU	Zaragoza	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Tobivox (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	10,000,000.00	ZAR		Line-by-line	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	60.00%	60.00%
Toledo PV AIE	Madrid	ES	26,887.96	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	33.33%	23.37%
Toplet Power Park Srl	Bucharest	RO	2,000.00	RON		Line-by-line	Enel Green Power Romania Srl	100.00%	100.00%

















1	2	3	4	5	6				
Enel Group	Governance	Group Strategy & Risk Management	Group Performance	Outlook	Condensed interim consolidated financial statements				
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Topwind Energy Srl	Bucharest	RO	2,000.00	RON		Line-by-line	Enel Green Power Romania Srl	100.00%	100.00%
Torrepalma Energy 1 SLU	Madrid	ES	3,100.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Tradewind Energy Inc.	Wilmington	US	1,000.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Transmisora de Energía Renovable SA	Guatemala City	GT	233,561,800.00	GTQ		Line-by-line	Enel Green Power Guatemala SA Generadora Montecristo SA ESSA2 SpA	0.00% 0.00% 100.00%	82.27%
Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda	Santiago de Chile	CL	4,404,446,151.00	CLP		Equity	Enel Generación Chile SA	50.00%	30.37%
Transportadora de Energía SA-TESA	Buenos Aires	AR	2,584,473,416.00	ARS		Line-by-line	Enel Argentina SA Enel Brasil SA Enel CIEN SA	0.00% 60.15% 39.85%	82.27%
Transportes y Distribuciones Eléctricas SA in liquidation	Girona	ES	72,121.45	EUR		Line-by-line	Edistribución Redes Digitales SL (Sociedad Unipersonal)	73.33%	51.41%
Trévago Renovables SL	Madrid	ES	3,000.00	EUR		Equity	Furatena Solar 1 SLU Seguidores Solares Planta 2 SL (Sociedad Unipersonal)	17.73% 17.77%	24.89%
Tsar Nicholas LLC	Minneapolis	US	-	USD		Line-by-line	Chi Minnesota Wind LLC	51.00%	51.00%
Tula WPS LLC	Tula	RU	-	RUB		Line-by-line	Enel Green Power Rus Limited Liability Company	100.00%	100.00%
Tulip Grove Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Tunga Renewable Energy Private Limited	Gurugram	IN	100,000.00	INR		Line-by-line	Enel Green Power India Private Limited	100.00%	100.00%
TWE Franklin Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
TWE ROT DA LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Twin Lake Hills LLC	Minneapolis	US	-	USD		Line-by-line	Chi Minnesota Wind LLC	51.00%	51.00%
Twin Saranac Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Tyme Srl	Bergamo	IT	100,000.00	EUR		Equity	Yosave SpA	50.00%	50.00%
Ufnet Argentina SA	Buenos Aires	AR	9,745,583.00	ARS		Equity	Ufnet Latam SLU Ufnet Panamá SA	99.95% 0.05%	20.60%

Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Ufnet Brasil Participações Ltda	Santo André	BR	45,784,638.00	BRL	✘	Equity	Ufnet Guatemala SA Ufnet Latam SLU	0.00% 100.00%	20.60%
Ufnet Brasil SA	Barueri	BR	29,800,000.00	BRL	✘	Equity	Ufnet Brasil Telecomunicação Ltda	60.00%	12.36%
Ufnet Brasil Telecomunicação Ltda	Santo André	BR	45,784,638.00	BRL	✘	Equity	Ufnet Latam SLU Ufnet Brasil Participações Ltda	0.00% 100.00%	20.60%
Ufnet Chile SpA	Santiago de Chile	CL	233,750,000.00	CLP	✘	Equity	Ufnet Latam SLU	100.00%	20.60%
Ufnet Colombia Participaciones SAS	Bogotá	CO	1,001,000.00	COP	✘	Equity	Ufnet Latam SLU	100.00%	20.60%
Ufnet Colombia SA	Bogotá	CO	1,180,000,000.00	COP	✘	Equity	Ufnet Guatemala SA Ufnet Honduras SA Ufnet Latam SLU Ufnet Panamá SA	0.00% 0.00% 90.00% 0.00%	18.54%
Ufnet Costa Rica SA	San José	CR	25,000.00	USD	✘	Equity	Ufnet Latam SLU	100.00%	20.60%
Ufnet Ecuador Ufec SA	Quito	EC	9,865,106.00	USD	✘	Equity	Ufnet Guatemala SA Ufnet Latam SLU	0.00% 100.00%	20.60%
Ufnet El Salvador SA de Cv	San Salvador	SV	10,000.00	USD	✘	Equity	Ufnet Guatemala SA Ufnet Latam SLU	0.01% 99.99%	20.60%
Ufnet Guatemala SA	Guatemala City	GT	3,000,000.00	GTQ	✘	Equity	Ufnet Latam SLU Ufnet Panamá SA	99.99% 0.01%	20.60%
Ufnet Honduras SA	Tegucigalpa	HN	194,520.00	HNL	✘	Equity	Ufnet Latam SLU Ufnet Panamá SA	99.99% 0.01%	20.60%
Ufnet Latam SLU	Madrid	ES	15,906,312.00	EUR	✘	Equity	Zacapa Sàrl	100.00%	20.60%
Ufnet México S de RL de Cv	Mexico City	MX	7,635,430.00	MXN	✘	Equity	Ufnet Guatemala SA Ufnet Latam SLU	1.31% 98.69%	20.60%
Ufnet Nicaragua SA	Managua	NI	2,800,000.00	NIO	✘	Equity	Ufnet Guatemala SA Ufnet Latam SLU Ufnet Panamá SA	0.50% 99.00% 0.50%	20.60%
Ufnet Panamá SA	Panama City	PA	1,275,000.00	USD	✘	Equity	Ufnet Latam SLU	100.00%	20.60%
Ufnet Paraguay SA	Asunción	PY	79,488,240,000.00	PYG	✘	Equity	Ufnet Latam SLU	75.00%	15.45%
Ufnet Perú SAC	Lima	PE	2,836,474.00	PEN	✘	Equity	Ufnet Latam SLU Ufnet Panamá SA	100.00% 0.00%	20.60%
Ufnet US LLC	Wilmington	US	1,000.00	USD	✘	Equity	Ufnet Latam SLU	100.00%	20.60%

1	2	3	4	5	6				
Enel Group	Governance	Group Strategy & Risk Management	Group Performance	Outlook	Condensed interim consolidated financial statements				
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Ukuqala Solar (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	1,000.00	ZAR		Line-by-line	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Unión Eléctrica de Canarias Generación SAU	Las Palmas de Gran Canaria	ES	190,171,520.00	EUR		Line-by-line	Endesa Generación SA	100.00%	70.11%
Upington Solar (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	1,000.00	ZAR		Line-by-line	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
USME ZE SAS	Bogotá	CO	104,872,000.00	COP		Line-by-line	Bogotá ZE SAS	100.00%	39.74%
Ustav Jaderného Výzkumu Rez AS	Řež	CZ	524,139,000.00	CZK		Equity	Slovenské elektrárne AS	27.77%	9.17%
Valdecaballero Solar SL	Madrid	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
Vayu (Project 1) Private Limited	Gurugram	IN	10,000,000.00	INR		Line-by-line	Enel Green Power India Private Limited	100.00%	100.00%
Vektör Enerji Üretim Anonim Şirketi	Istanbul	TR	3,500,000.00	TRY		AFS	Enel SpA	100.00%	100.00%
Ventos de Santa Esperança Energias Renováveis SA	Niterói	BR	4,727,414.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	82.27%
Ventos de Santo Orestes Energias Renováveis SA	Maracanaú	BR	1,754,031.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	82.27%
Ventos de São Roque Energias Renováveis SA	Maracanaú	BR	9,988,722.00	BRL		Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	82.27%
Vientos del Altiplano SA de Cv	Mexico City	MX	1,455,854,094.00	MXN		Equity	Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv	60.80%	20.00%
Villanueva Solar SA de Cv	Mexico City	MX	205,316,027.15	MXN		Equity	Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv	60.80%	20.00%
Viruleiros SL	Santiago de Compostela	ES	160,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	67.00%	46.97%
Viva Labs AS	Oslo	NO	104,724.90	NOK		Line-by-line	Enel X International Srl	60.00%	60.00%
Wapella Bluffs Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Waseca Solar LLC	Waseca	US	-	USD		Line-by-line	Aurora Distributed Solar LLC	100.00%	74.13%
Waypost Solar Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%

Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Weber Energy Storage Project LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Enel Energy Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC)	100.00%	100.00%
Wespire Inc.	Boston	US	1,625,000.00	USD		Equity	Enel X North America Inc.	11.21%	11.21%
West Faribault Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Aurora Distributed Solar LLC	100.00%	74.13%
West Hopkinton Hydro LLC	Wilmington	US	-	USD		AFS	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
West Waconia Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Aurora Distributed Solar LLC	100.00%	74.13%
Western New York Wind Corporation	Albany	US	300.00	USD		Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Wharton-El Campo Solar Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
White Cloud Wind Holdings LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
White Cloud Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	White Cloud Wind Holdings LLC	100.00%	100.00%
White Peaks Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Whitetail Trails Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Whitney Hill Wind Power Holdings LLC	Andover	US	99.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Whitney Hill Wind Power LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Whitney Hill Wind Power Holdings LLC	100.00%	100.00%
Whittle's Ferry Solar Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Wild Run LP	Alberta	CA	10.00	CAD		Line-by-line	Enel Alberta Wind Inc. Enel Green Power Canada Inc.	0.10% 99.90%	100.00%
Wildcat Flats Wind Project LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Wilderness Range Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Wind Belt Transco LLC	Andover	US	1.00	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Wind Energy Green Park Srl	Bucharest	RO	2,000.00	RON		Line-by-line	Enel Green Power Romania Srl	100.00%	100.00%

1	2	3	4	5	6					
Enel Group	Governance		Group Strategy & Risk Management		Group Performance	Outlook	Condensed interim consolidated financial statements			
Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding	
Wind Parks Anatolis - Prinias Single Member SA	Maroussi	GR	1,218,188.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power Hellas Wind Parks South Evia Single Member SA	100.00%	100.00%	
Wind Parks Bolibas SA	Maroussi	GR	551,500.00	EUR		Equity	Enel Green Power Hellas SA	30.00%	30.00%	
Wind Parks Distomos SA	Maroussi	GR	556,500.00	EUR		Equity	Enel Green Power Hellas SA	30.00%	30.00%	
Wind Parks Folia SA	Maroussi	GR	424,000.00	EUR		Equity	Enel Green Power Hellas SA	30.00%	30.00%	
Wind Parks Gagari SA	Maroussi	GR	389,000.00	EUR		Equity	Enel Green Power Hellas SA	30.00%	30.00%	
Wind Parks Goraki SA	Maroussi	GR	551,500.00	EUR		Equity	Enel Green Power Hellas SA	30.00%	30.00%	
Wind Parks Gourles SA	Maroussi	GR	555,000.00	EUR		Equity	Enel Green Power Hellas SA	30.00%	30.00%	
Wind Parks Kafoutsi SA	Maroussi	GR	551,500.00	EUR		Equity	Enel Green Power Hellas SA	30.00%	30.00%	
Wind Parks Katharas Single Member SA	Maroussi	GR	778,648.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power Hellas Wind Parks South Evia Single Member SA	100.00%	100.00%	
Wind Parks Kerasias Single Member SA	Maroussi	GR	945,990.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power Hellas Wind Parks South Evia Single Member SA	100.00%	100.00%	
Wind Parks Milias Single Member SA	Maroussi	GR	1,034,774.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power Hellas Wind Parks South Evia Single Member SA	100.00%	100.00%	
Wind Parks Mitikas Single Member SA	Maroussi	GR	772,639.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power Hellas Wind Parks South Evia Single Member SA	100.00%	100.00%	
Wind Parks Paliopirgos SA	Maroussi	GR	2,239,800.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power Hellas SA	100.00%	100.00%	
Wind Parks Petalo SA	Maroussi	GR	575,000.00	EUR		Equity	Enel Green Power Hellas SA	30.00%	30.00%	
Wind Parks Platanos Single Member SA	Maroussi	GR	635,467.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power Hellas Wind Parks South Evia Single Member SA	100.00%	100.00%	
Wind Parks Skoubi SA	Maroussi	GR	472,000.00	EUR		Equity	Enel Green Power Hellas SA	30.00%	30.00%	
Wind Parks Spilias Single Member SA	Maroussi	GR	857,490.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power Hellas Wind Parks South Evia Single Member SA	100.00%	100.00%	
Wind Parks Strouboulas SA	Maroussi	GR	576,500.00	EUR		Equity	Enel Green Power Hellas SA	30.00%	30.00%	

Company name	Headquarters	Country	Share capital	Currency	Activity	Consolidation method	Held by	% holding	Group % holding
Wind Parks Vitalio SA	Maroussi	GR	361,000.00	EUR		Equity	Enel Green Power Hellas SA	30.00%	30.00%
Wind Parks Vourlas SA	Maroussi	GR	554,000.00	EUR		Equity	Enel Green Power Hellas SA	30.00%	30.00%
Winter's Spawn LLC	Minneapolis	US	-	USD		Line-by-line	Chi Minnesota Wind LLC	51.00%	51.00%
Wkn Basilicata Development PE1 Srl	Rome	IT	10,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	100.00%	100.00%
Woods Hill Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Line-by-line	Stillwater Woods Hill Holdings LLC	100.00%	100.00%
Xaloc Solar SLU	Valencia	ES	3,000.00	EUR		Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.11%
X-bus Italia Srl	Milan	IT	15,000.00	EUR		Equity	Enel X Italia Srl	20.00%	20.00%
Yacylec SA	Buenos Aires	AR	20,000,000.00	ARS		Equity	Enel Américas SA	33.33%	21.67%
Yedesa-Cogeneración SA	Almería	ES	234,394.72	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	40.00%	28.04%
Yousave SpA	Bergamo	IT	500,000.00	EUR		Line-by-line	Enel X Italia Srl	100.00%	100.00%
Zacapa HoldCo Sàrl	Luxembourg	LU	76,180,812.49	EUR		Equity	Zacapa Topco Sàrl	100.00%	20.60%
Zacapa LLC	Wilmington	US	100.00	USD		Equity	Zacapa Sàrl	100.00%	20.60%
Zacapa Sàrl	Luxembourg	LU	82,866,475.04	USD		Equity	Zacapa HoldCo Sàrl	100.00%	20.60%
Zacapa Topco Sàrl	Luxembourg	LU	30,000,000.00	EUR		Equity	Enel X International Srl	20.60%	20.60%
Zephir 3 Constanta Srl	Bucharest	RO	15,000.00	RON		Line-by-line	Enel Green Power Romania Srl	100.00%	100.00%
Zoo Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%

Concept design and realization

**HNTO**

Text revision

**postScriptum** by **Paola Urbani**

Publication not for sale

Edited by

Enel Communications

Disclaimer

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

Enel

Joint-stock company

Registered office in Rome

Viale Regina Margherita, no. 137

Share capital €10,166,679,946 entirely paid in

Tax ID and CCIAA no. 00811720580

R.E.A. of Rome no. 756032 V.A.T. no. 15844561009

© Enel SpA

00198 Rome, Viale Regina Margherita, no. 137



**OPEN POWER  
FOR A BRIGHTER  
FUTURE.**

enel

[enel.com](http://enel.com)