

Estados financieros
intermedios
consolidados
condensados

Estado consolidado de resultados

Millones de euros	Notas	1er semestre			
		2017		2016	
			con partes relacionadas		con partes relacionadas
Ingresos					
Ingresos por ventas y servicios	4	35,358	2,609	33,172	2,365
Otros ingresos operativos	4	957	31	978	177
	[Subtotal]	36,315		34,150	
Costos					
Compra de electricidad, gas y combustible	5	17,615	3,683	15,325	2,734
Servicios y otros materiales	5	8,235	1,338	8,030	1,235
Personal	5	2,280		2,232	
Depreciación, amortización y pérdidas por deterioro	5	2,824		2,843	
Otros gastos operacionales	5	1,457	135	1,117	126
Costes capitalizados	5	-672		-721	
	[Subtotal]	31,739		28,826	
Ingresos / (gastos) netos de contratos de materias primas medidos a valor razonable	6	278	8	(114)	2
Utilidad Operativa		4,854		5,210	
Ingresos financieros derivados	7	645		1,193	
Otros ingresos financieros	8	1,046	2	1,348	13
Gasto financiero por derivados	7	1,173		2,051	
Otros gastos financieros	8	1,916	13	2,017	25
Participación en resultados de inversiones de capital contabilizadas por el método de la participación	15	81		52	
Ingresos antes de impuestos		3,537		3,735	
Impuesto a la Renta	9	1,044		1,143	
Utilidad Neta de Operaciones continuas		2,493		2,592	
Resultado Neto de Operaciones descontinuadas		-		-	
Utilidad neta del periodo (accionistas de la Sociedad dominante y participaciones no controladoras)		2,493		2,592	
Atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante		1,847		1,834	
Atribuible a los intereses no controladores		646		758	
<i>Ganancia / (pérdida) básico por acción atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante (euros)</i>	10	<i>0.18</i>		<i>0.19</i>	
<i>Ganancia / (pérdida) diluida por acción atribuible a los accionistas de la Sociedad dominante (euros)</i>	10	<i>0.18</i>		<i>0.19</i>	
<i>Ganancia / (pérdida) básico por acción de las operaciones continuadas atribuible a los accionistas de la Sociedad dominante (euros)</i>	10	<i>0.18</i>		<i>0.19</i>	
<i>Ganancia / (pérdida) diluida por acción de las operaciones continuadas atribuibles a los accionistas de la Sociedad Dominante (euros)</i>	10	<i>0.18</i>		<i>0.19</i>	

Estado consolidado de resultados integrales

Millones de euros	Notas	1er semestre	
		2017	2016
Ingresos netos del periodo		2493	2592
Otros ingresos integrales reciclables a ganancias o pérdidas			
Porción efectiva del cambio en el valor razonable de las coberturas de flujos de efectivo		(31)	(516)
Participación de los otros resultados integrales de las inversiones de capital contabilizadas por el método de participación		(1)	(28)
Variación del valor razonable de los activos financieros disponibles para la venta		10	28
Diferencias de cambio		(1.797)	1,116
Otros ingresos integrales no reciclables a ganancias o pérdidas			
Remediación de pasivos (activos) netos por beneficios definidos		-	-
Total otros resultados integrales (pérdida) del periodo	22	(1.819)	600
Total del resultado integral del periodo		674	3.192
Atribuible a:			
- accionistas de la sociedad dominante		872	1.820
- participaciones no controladoras		(198)	1.372

Estado Consolidado de Situación Financiera

Millones de euros	Notas	Al 30 de Junio del 2017		Al 31 de Diciembre del 2016	
ACTIVOS			Con partes relacionadas		Con partes relacionadas
Activos no corrientes					
Propiedad, planta y equipo	11	75.417		76.265	
Propiedad de inversión		123		124	
Activos intangibles	12	16.678		15.929	
Goodwill	13	13.542		13.556	
Activos por impuestos diferidos	14	6.437		6.665	
Inversiones de capital contabilizadas por el método de la participación	15	1.583		1.558	
Derivados	16	1.201		1.609	
Otros activos financieros no corrientes	17	3.783		3.892	
Otros activos no corrientes		971		706	
	<i>[Total]</i>	119.735		120.304	
Activos corrientes					
Inventarios		2.744		2,564	
Cuentas por cobrar comerciales	18	12.218	812	13.506	958
Impuestos a cobrar		1.077		879	
Derivados	16	2,270	9	3.945	18
Otros activos financieros corrientes		3.708	10	3.053	135
Otros activos corrientes	19	3,066	259	3.044	109
Efectivo y equivalentes de efectivo		8,513		8.290	
	<i>[Total]</i>	33.596		35.281	
Activos clasificados como mantenidos para la venta	21	141		11	
TOTAL ACTIVOS		153.472		155.596	

PASIVO Y PATRIMONIO		Al 30 de Junio del 2017		Al 31 de Diciembre del 2017	
		<i>Con partes relacionadas</i>		<i>Con partes relacionadas</i>	
Patrimonio neto atribuible a los accionistas de la sociedad dominante					
Capital social		10,167		10.167	
Otras reservas		4,177		5.152	
Ganancias retenidas (pérdidas acumuladas)		20,423		19.484	
	<i>[Total]</i>	34,767		34,803	
Participaciones no controladoras		17,001		17,772	
Total Patrimonio	22	51,768		52,575	
Pasivos no corrientes					
Préstamos a largo plazo	20	42,923	1,027	41,336	1,072
Beneficios para empleados		2,595		2,585	
Provisiones para riesgos y cargas (porción no corriente)	23	4,931		4.981	
Pasivos por impuestos diferidos	14	8,340		8,768	
Derivados	16	2,429		2,532	
Otros pasivos no corrientes		1,980	83	1,856	23
	<i>[Total]</i>	63.198		62.058	
Pasivos corrientes					
Préstamos de corto plazo	20	3,025		5,372	
Parte corriente de los préstamos a largo plazo	20	7,549	89	4,384	89
Provisiones para riesgos y cargas (porción corriente)	23	1,283		1,433	
Acreedores comerciales		11,060	3,202	12,688	2.921
Impuesto sobre la Renta por pagar		830		359	
Derivados	16	2,059	7	3,322	11
Otros pasivos financieros corrientes		841	1	1,264	
Otros pasivos corrientes		11.786	8	12,141	28
	<i>[Total]</i>	38.433		40.963	
Pasivos incluidos en grupos de disposición clasificada como mantenido para la venta	21	73		-	
Total Pasivo		101.704		103.021	
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO		153.472		155.596	

Estado consolidado de cambios en el Patrimonio neto (Nota 22)

Capital social y reservas atribuibles a los accionistas de la Sociedad dominante Empresa															
Millones de Euros	Capital social	Reserva de prima de acciones	Reserva Legal	Otras Reservas	Reserva por conversión de estados financieros a moneda distinta al euro	Reserva por medición de instrumentos derivados de cobertura de flujo de efectivo	Reserva por Medición de instrumento financiero AFS	Reserva por inversiones de capital al método de participación	Reserva por remediación de activos y pasivos netos de planes de beneficios definidos	Reserva por enajenación de participaciones sin pérdida de control	Reserva por adquisición de participaciones no controladoras	Resultados acumulados	Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la sociedad dominante	Participaciones no controladoras	Patrimonio Total
A 1 de enero del 2016	9,403	5,292	1,881	2,262	(1,956)	(1,341)	130	(54)	(551)	(2,115)	(196)	19.621	32.376	19.375	51.751
Distribuciones de dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.627)	(1.627)	(586)	(2,213)
Asignación de los ingresos netos de años anteriores	-	-	153	-	-	-	-	-	-	-	-	(153)	-	-	-
Aumento de capital para la escisión no proporcional de Enel Green Power	764	2,198	-	-	119	(31)	-	-	1	-	(974)	(12)	2,065	(2,106)	(41)
Transacciones sin pérdida de control	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	-	-	7	(45)	(38)
Resultados integrales del período	-	-	-	-	519	(546)	27	(14)	-	-	-	1.834	1.820	1.372	3.192
De los cuales:															
- otros resultados / (pérdidas) integrales del período	-	-	-	-	519	(546)	27	(14)	-	-	-	-	(14)	614	600
- Utilidad (pérdida) neta del período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.834	1.834	758	2,592
Al 30 de junio del 2016	10,167	7,490	2,034	2,262	(1,318)	(1,918)	157	(68)	(550)	(2,108)	(1,170)	19.663	34.641	18.010	52.651
Al 1 de enero de 2017	10,167	7,489	2,034	2,262	(1,005)	(1,448)	106	(12)	(706)	(2,398)	(1,170)	19.484	34,803	17.772	52.575
Distribución de dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(908)	(908)	(570)	(1.478)
Cambio en el perímetro de consolidación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3)	(3)
Resultado integral del período	-	-	-	-	(962)	(21)	10	(2)	-	-	-	1.847	872	(198)	674
De los cuales:															
- otros resultados / (pérdidas) integrales del período	-	-	-	-	(962)	(21)	10	(2)	-	-	-	-	(975)	(844)	(1.819)
- utilidad (pérdida) neta del período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.847	1.847	646	2.493
Al 30 de junio de 2017	10.167	7.489	2,034	2,262	(1.967)	(1.469)	116	(14)	(706)	(2.398)	(1,170)	20.423	34.767	17.001	51.768

Estado consolidado de flujo de efectivo

Millones de euros	Notas	1er semestre			
		2017		2016	
		Con partes relacionadas		Con partes relacionadas	
Ingresos antes de impuestos del año		3.537		3.735	
Ajustes:					
Depreciación, amortización y pérdidas por deterioro	5	2.824		2.843	
Financieros (ingresos) / gastos	7-8	1.398		1.527	
Utilidad neta de las inversiones de capital por método de la participación	15	(81)		(52)	
Cambios en el capital circulante neto:					
- Inventarios		(185)		143	
- cuentas por cobrar		331	146	262	(81)
- acreedores comerciales		(1.882)		(1.102)	(374)
- otros activos / pasivos		524	24	108	(168)
Acumulaciones a provisiones		130		344	
Utilización de las provisiones		(535)		(611)	
Intereses y otros ingresos financieros percibidos		779	2	810	13
Gastos financieros y otros gastos financieros pagados		(1.970)		(2.218)	(25)
Ingreso / gasto neto de la medición de contratos de materias primas		53		(295)	
Impuestos sobre la renta pagados		(739)		(1.123)	
(Ganancias) / Pérdidas por ventas		(148)		(175)	
Flujos de efectivo de actividades operativas (A)		4.036		4.196	
Inversiones en propiedades, planta y equipo	11	(3.057)		(3.431)	
Inversiones en activos intangibles	12	(408)		(283)	
Inversiones en entidades (o unidades de negocio) menos efectivo y equivalentes de efectivo adquiridos	2	(723)		-	
Desinversiones de entidades (o unidades de negocio) menos efectivo y equivalentes de efectivo vendidos		19		406	
(Aumento) / Disminución en otras actividades de inversión		155		18	
Flujos de efectivo procedentes de actividades de inversión / desinversión (B)		(4.014)		(3.290)	
Deuda financiera (nuevos préstamos a largo plazo)	20	7.641		1.309	
Deuda financiera (reembolsos y otros cambios netos)	20	(5.144)		(5.146)	
Transacciones en participaciones no controladoras		(406)		(213)	
Dividendos y dividendos intermedios pagados		(1.656)		(2.187)	
Flujos de efectivo de actividades de financiación (C)		435		(6.237)	
Impacto de las fluctuaciones del tipo de cambio sobre el efectivo y sus equivalentes (D)		(170)		119	
Aumento / (Disminución) de efectivo y equivalentes de efectivo (A + B + C + D)		287		(5.212)	
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período ⁽¹⁾		8.326		10.790	
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del período ⁽²⁾		8.613		5.578	

(1) De los cuales 8 299 millones de euros de efectivo y equivalentes de efectivo al 1 de enero de 2017 (10.639 millones de euros al 1 de enero de 2016), los valores a corto plazo equivalen a 36 millones de euros al 1 de enero de 2017 (1 millón de euros al 1 de enero de 2016) y equivalentes de efectivo correspondientes a "Activos mantenidos para la venta" por importe de 150 millones de euros a 1 de enero de 2016.

(2) De los cuales 8 513 millones de euros al 30 de junio de 2017 (5 515 millones de euros al 30 de junio de 2016), los títulos a corto plazo equivalen a 60 millones de euros al 30 de junio de 2017 (30 millones de euros al cierre de junio de 2016) y efectivo y equivalentes de efectivo de "Activos mantenidos para la venta" por importe de 40 millones de euros al 30 de junio de 2017 (33 millones de euros al 30 de junio de 2016).

Notas explicativas

1. Políticas contables y medición Criterios

Enel SpA, que opera en el sector de servicios energéticos, tiene su domicilio social en Viale Regina Margherita 137, Roma, Italia. El Informe Financiero Semestral consolidado correspondiente al periodo finalizado el 30 de junio de 2017 comprende los estados financieros de la Sociedad y sus filiales y las participaciones del Grupo en empresas asociadas y joint ventures, así como su participación en los activos, pasivos, costes e ingresos de operaciones conjuntas ("el Grupo"). Una lista de las filiales, empresas asociadas, articulación de emprendimientos y articulación de operaciones incluidas en el alcance de consolidación es reportada en el Anexo.

Para una discusión de las principales actividades del Grupo, véase el informe intermedio sobre las operaciones. Este Informe Financiero Semestral fue aprobado para su publicación por la Junta el 27 de julio de 2017.

Cumplimiento de las NIIF / NIC

El Informe Financiero del Grupo por los seis meses terminados al 30 de junio 2017 han sido preparados de conformidad con el artículo 154-ter del Decreto Legislativo 58 del 24 de febrero de 1998, modificado por el Decreto Legislativo 195 del 6 de noviembre de 2007 y el artículo 81 del Reglamento enmendado de Emisores.

Los estados financieros consolidados intermedios condensados correspondientes a los seis meses terminados al 30 de junio 2017 incluidos en el informe financiero del primer semestre han sido preparados de conformidad con las Normas Internacionales de Contabilidad (Normas Internacionales de Información Financiera - NIIF / Normas Internacionales de Contabilidad - NIC) emitidas por El Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB), así como las interpretaciones del Comité de Interpretación de las Normas Internacionales de Información Financiera (CINIIF) y del Comité de Interpretación Permanente (SIC), reconocido por la Unión Europea de conformidad con el Reglamento (CE) 1606/2002 y en vigor en la misma fecha. Todas estas normas e interpretaciones se denominarán en adelante "NIIF-UE".

Más concretamente, los estados financieros han sido elaborados de acuerdo con la "NIC 34 - Información financiera intermedia" y constan del estado de resultados consolidado, el estado de resultados integrales consolidado, el estado de situación financiera consolidado, el estado de flujos de efectivo y las notas relacionadas.

El Grupo Enel ha adoptado el semestre como período intermedio de referencia a los efectos de la aplicación de la NIC 34 y la definición del informe financiero provisional que se especifica en el mismo.

Las normas contables adoptadas, los criterios de reconocimiento y valoración y los criterios y métodos de consolidación utilizados para las cuentas consolidadas intermedias condensadas al 30 de junio de 2017 son los mismos que los adoptados para las cuentas consolidadas al 31 de diciembre de 2016 (ver informe para más información).

Por lo tanto, estos estados financieros consolidados intermedios condensados pueden no incluir toda la información requerida para ser reportada en los estados financieros anuales y deben ser leídos conjuntamente con los estados financieros para el período terminado el 31 de diciembre de 2016.

Uso de estimaciones

La preparación de los estados financieros consolidados intermedios condensados requiere que la administración haga estimaciones y supuestos que afectan el valor de los ingresos, costos, activos y pasivos y las revelaciones relacionadas con los activos y pasivos contingentes a la fecha del balance. Los cambios en las condiciones subyacentes a los supuestos y juicios podrían tener un impacto sustancial en los resultados futuros. En la preparación de estos estados financieros consolidados intermedios condensados, el uso de estimaciones consideró los mismos casos involucrados en el proceso de estimación realizado para el Informe Anual.

Para una descripción más detallada de los principales procesos de valoración del Grupo, véase la sección "Utilización de estimaciones" en la nota 2 a los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2016.

Durante el período, el Grupo llevó a cabo un estudio, realizado con el apoyo de asesores técnicos, para evaluar el

rendimiento operativo de sus plantas solares y eólicas, analizar datos pasados sobre la duración y frecuencia de la actividad de mantenimiento motivados por cuestiones técnicas y examinar condiciones ambientales y climáticas a las que están expuestas las plantas del Grupo. Las conclusiones del análisis ofrecían indicios razonables para prolongar la vida económica o técnica de ciertos componentes de las plantas de generación solar y eólica, respecto de las proyectadas en años anteriores.

En consecuencia, a partir del 1 de enero de 2017, el Grupo amplió la vida útil de dichos componentes sobre la base de las conclusiones del estudio, teniendo en cuenta las limitaciones legales en ciertas jurisdicciones en las que opera el Grupo, que pueden afectar el derecho a utilizar dichos activos durante toda su vida económica o técnica.

Más concretamente, estos cambios implicaron la prolongación de la vida útil de las turbinas y generadores y otras máquinas mecánicas y eléctricas en las centrales eólicas hasta los 30 años, así como la ampliación de la vida útil de las máquinas mecánicas y eléctricas en las centrales solares, aunque en este caso las vidas no superaron el rango de valores ya adoptados por el Grupo.

Estos cambios en las tasas de amortización redujeron la amortización reconocida en los estados financieros intermedios consolidados por un valor estimado de 24 millones de euros.

Además, a raíz de una serie de análisis técnicos específicos llevados a cabo internamente de los activos hidroeléctricos en España y Chile, el Grupo también decidió que había motivos para extender la vida económica y técnica de ciertos componentes de plantas hidroeléctricas programables. En este caso si bien, los nuevos valores para esas vidas útiles se situaron dentro del rango de valores ya adoptados por el Grupo, el aumento de la vida media redujo la depreciación en el período en 45 millones de euros.

Impacto esperado de la aplicación de las nuevas normas NIIF 9 y NIIF 15

En cumplimiento de la Declaración Pública "Prioridades de Cumplimiento para los estados financieros de 2016" publicada por la ESMA (European Securities and Markets Authority) el 28 de octubre de 2016, se analiza el impacto probable de la aplicación a partir del 1 de enero de 2018 de "NIIF 9 - Instrumentos financieros" y "NIIF 15 - Ingresos por contratos con clientes".

> "IFRS 9 - Instrumentos Financieros "; la versión final fue emitida el 24 de julio del 2014, el cual reemplazaba la existente NIC 39 - Instrumentos financieros: reconocimiento y medición" y sustituye a todas las versiones anteriores de la nueva norma. La versión final de la NIIF 9 incorpora los resultados de las tres fases del proyecto para reemplazar a la NIC 39, relativa a la clasificación y medición, deterioro y contabilidad de coberturas. En lo que respecta a la clasificación de los instrumentos financieros, la NIIF 9 establece un enfoque único para todos los tipos de activos financieros, incluidos los que contienen derivados implícitos, según los cuales los activos financieros se clasifican en su totalidad sin la aplicación de métodos complejos de subdivisión. Para determinar cómo deben clasificarse y medirse los activos financieros, debe tenerse en cuenta el modelo de negocio utilizado para gestionar sus activos financieros y las características de los flujos de efectivo contractuales. A este respecto, un modelo de negocio es la forma en que una entidad gestiona sus activos financieros con el fin de generar flujos de efectivo, es decir, recopilar flujos de efectivo contractuales, vender los activos financieros o ambos.

Los activos financieros se valoran al costo amortizado si se mantienen en un modelo de negocio cuyo objetivo es recaudar flujos de efectivo contractuales y se miden a su valor razonable a través de otros ingresos integrales (FVTOCI) si se mantienen con el objetivo de recolectar flujos de efectivo contractuales y vender los activos. Esta categoría permite el reconocimiento de los intereses calculados utilizando el método del costo amortizado a través de los resultados y el valor razonable del activo financiero a través de otros resultados integrales.

Los activos financieros a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias (FVTPL) son ahora una categoría residual que comprende los instrumentos financieros que no se mantienen bajo uno de los dos modelos de negocio indicados anteriormente, incluidos aquellos mantenidos para negociar y los gestionados

sobre la base de su valor razonable.

En lo que respecta a la clasificación y medición de los pasivos financieros, la NIIF 9 mantiene el tratamiento contable previsto en la NIC 39, con modificaciones limitadas, para las que la mayoría de dichos pasivos se valoran al costo amortizado. Aún se permite designar un pasivo financiero a valor razonable con cambios en resultados si se cumplen ciertos requisitos. La norma introduce nuevas provisiones para pasivos financieros designados como valor razonable con cambios en resultados en virtud de los cuales, en determinadas circunstancias, la parte de los cambios en el valor razonable debido al propio riesgo de crédito se reconocerá a través de los Otros resultados integrales en lugar de utilidad o pérdida. Esta parte de la norma puede aplicarse tempranamente, sin tener que aplicar la norma completa.

Dado que durante la crisis financiera el enfoque de deterioro basado en "pérdidas crediticias incurridas" había mostrado claras limitaciones relacionadas con el aplazamiento del reconocimiento de pérdidas crediticias hasta la ocurrencia de un evento desencadenante, la norma propone un nuevo modelo que da a los usuarios de estados financieros más Información sobre "pérdidas crediticias esperadas".

En esencia, el modelo prevee:

- a) la solicitud de un solo enfoque para todos los bienes financieros;
- b) El reconocimiento de las pérdidas crediticias esperadas de forma continua y la actualización del importe de dichas pérdidas al final de cada periodo informado, reflejando cambios en el riesgo de crédito del instrumento financiero;
- c) la medición de las pérdidas esperadas sobre la base de información razonable, obtenible sin mayor costo, sobre hechos pasados, condiciones actuales y previsiones de condiciones futuras;
- d) una mejora de las divulgaciones sobre las pérdidas esperadas y el riesgo de crédito.

La NIIF 9 también introduce un nuevo enfoque de la contabilidad de cobertura, con el objetivo de alinear más estrechamente la contabilidad de cobertura con la gestión de riesgos, estableciendo un enfoque más basado en principios.

El nuevo enfoque de contabilidad de cobertura permitirá a las entidades reflejar sus actividades de gestión de riesgos en los estados financieros, extendiendo los criterios de elegibilidad como elementos cubiertos a los componentes de riesgo de los elementos no financieros, a las posiciones netas, a los componentes de la capa y a las exposiciones agregadas (una combinación de una exposición no derivada y un derivado). Los cambios más significativos en relación con los instrumentos de cobertura en comparación con el método de contabilidad de cobertura utilizado en la NIC 39 implican la posibilidad de diferir el valor temporal de una opción, el elemento forward de los contratos forward y los diferenciales de la base monetaria (es decir, "hedging costs") en los Otros resultados integrales hasta el momento en que el elemento cubierto impacta el resultado. La NIIF 9 también elimina el requisito de la eficacia de las pruebas, en virtud del cual los resultados de la prueba retrospectiva deben caer entre un 80% y un 125%, permitiendo a las entidades reequilibrar la relación de cobertura si los objetivos de gestión de riesgos no han cambiado.

Por último, la NIIF 9 no reemplaza las disposiciones de la NIC 39 relativa a la contabilidad de cobertura del valor razonable de la cartera para el riesgo de tipo de interés ("contabilidad macro de cobertura"). En abril de 2014, el IASB publicó un documento de debate de Contabilidad para la gestión dinámica del riesgo: un enfoque de cartera de revalorización a macrocobertura.

En 2016 se inició un proyecto de transición que involucró las tres áreas de aplicación de la nueva norma. Durante la primera mitad de 2017, la actividad de planificación continuó con evaluaciones específicas y análisis de brechas, en comparación con la NIC 39, para cada uno de los tres flujos que se analizan a continuación:

- a) "Clasificación y medición": se realizó una evaluación inicial de los procedimientos actuales para la clasificación de instrumentos financieros en comparación con las nuevas políticas previstas en la NIIF 9 (es decir, la prueba SPPI y el modelo de negocio). Además, se identificaron varios contratos que podían ser medidos a su valor razonable, ya que los flujos de efectivo contractuales no se componían únicamente de pagos de principal e intereses y de intereses minoritarios en compañías no cotizadas que, de acuerdo con la NIC 39, podría medirse

a valor razonable en las circunstancias especificadas en la norma. Durante el segundo semestre de 2017 se continuará con el análisis de los modelos de valoración de bienes.

- b) "Deterioro": los activos financieros deteriorados fueron identificados y analizados. Los créditos comerciales, que representan la mayor parte de la exposición crediticia del Grupo, han sido objeto de un análisis específico por grupo, desglosado por País, Global Business Línea y el marco legislativo y regulador de referencia aplicable en orden a identificar el más apropiado modelo de valoración para definir las pérdidas crediticias esperadas. En la mayoría de los casos, los análisis condujeron a la identificación de un modelo de deterioro basado en el enfoque simplificado previsto en la norma para ese tipo de créditos, para el cual se identificaron los supuestos básicos: el trabajo de completar la definición de los insumos de referencia aún está bajo camino.
- c) "Contabilidad de Hedge": se realizó una revisión y análisis de las relaciones de cobertura existentes, agregándolas en grupos uniformes e identificando las nuevas estrategias de contabilidad de coberturas establecidas en la nueva norma para cada una de ellas, con el fin de asegurar una mayor coherencia con la gestión de actividades de riesgos realizadas por el Grupo. Durante el segundo semestre de 2017, continuaremos con la definición del nuevo modelo de cobertura.

> "IFRS 15 - Ingresos procedentes de contratos con clientes", publicada en mayo de 2014, incluidas "Modificaciones de la NIIF 15: efectiva Fecha de la NIIF 15", emitida en septiembre de 2015. La nueva norma sustituirá a "NIC 11 - Contratos de construcción", "NIC 18 - Ingresos", "CINIIF 13 - Programas de fidelización de clientes", "CINIIF 15 - Acuerdos para la construcción de inmuebles", "IFRIC 18 - Transferencias de activos de clientes" y "SIC 31 - Ingresos Ordinarios - Permutas de Contratos de Publicidad" y se aplicará a todos los contratos con clientes, con una serie de excepciones (por ejemplo, contratos de arrendamiento y seguros, instrumentos financieros, etc.). La nueva norma establece un marco general para el reconocimiento y la medición de ingresos basado en el siguiente principio fundamental: el reconocimiento de ingresos de una manera que representa fielmente la transferencia de bienes y servicios a clientes en una cantidad que refleja la contraprestación a la que la entidad espera tener derecho a cambio de esos bienes o servicios. El principio fundamental se aplicará sobre la base de cinco fases clave (pasos): la entidad debe identificar el contrato con el cliente (paso 1); debe identificar las obligaciones de desempeño en el contrato, reconociendo los bienes o servicios separables como obligaciones separadas (paso 2); la entidad debe entonces determinar el precio de transacción, que se representa por la contraprestación que espera obtener (paso 3); La entidad debe entonces asignar el precio de la transacción a las obligaciones individuales identificadas en el contrato sobre la base del precio individual de cada bien o servicio separable (paso 4); El ingreso se reconoce cuando (o si) se cumple cada obligación de desempeño individual mediante la transferencia del bien o servicio al cliente, es decir, cuando el cliente obtiene el control del bien o servicio (paso 5). La NIIF 15 también prevé una serie de notas para asegurar la divulgación completa de la naturaleza, cantidad, oportunidad y grado de incertidumbre de ingresos y flujos de efectivo asociados a Contratos con Clientes.

Durante el primer semestre de 2017, se continuó la labor iniciada en 2016 para identificar el impacto potencial de la norma en los estados financieros consolidados del Grupo. En una fase inicial del proyecto, identificamos los flujos de ingresos relevantes para el Grupo. En la fase siguiente, los principales países en los que opera el Grupo comenzaron a analizar los contratos seleccionados que representaban los grupos en los que se había clasificado anteriormente la cartera de contratos. Sobre la base de esa evaluación, los aspectos más significativos que consideramos que serán afectados por las nuevas disposiciones de la NIIF 15 se refieren a: (i) identificación de obligaciones contractuales; (ii) contratos con múltiples obligaciones contractuales; (iii) contratos con contraprestación variable y calendario asociado; (iv) contratos en los que un tercero participe en el suministro de bienes o servicios a los clientes, distinguiendo los casos en que el Grupo (o la contraparte) actúa por cuenta propia o como un agente; (v) capitalización de costos de contratos de adquisición; y (vi) divulgaciones requeridas bajo la norma.

Se ha iniciado un análisis adicional de los principales casos identificados, con el fin de estimar los efectos de la aplicación de la nueva norma. Sobre la base de los análisis efectuados a partir de la fecha de aprobación del Informe

Financiero Semestral, que continuará en el segundo semestre del año, los ámbitos involucrados se refieren esencialmente a: i) la capitalización del valor de ciertas comisiones de ventas pagadas A los agentes; li) la posible representación de determinados tipos de ingresos en otros epígrafes de la cuenta de resultados, sin impacto en el resultado de explotación y en el resultado neto.

Durante el segundo semestre del año, el trabajo de análisis continuará con el fin de evaluar el posible impacto de la aplicación de las NIIF 15 y la NIIF 9, e identificar los enfoques para la presentación de los efectos sobre la adopción por primera vez de las nuevas normas, teniendo en cuenta las opciones disponibles y la evolución continua de la orientación con respecto a su adopción.

Estacionalidad

El volumen de ventas y el rendimiento del Grupo podrían verse afectados, aunque ligeramente, por la evolución de las condiciones meteorológicas. Más específicamente, en los períodos más cálidos del año, caída de las ventas de gas, mientras que durante los períodos en los que las fábricas están cerrados para los días de fiesta, caída de las ventas de electricidad. De manera similar, el rendimiento de la generación hidroeléctrica es particularmente alto durante el invierno y el comienzo de la primavera, dadas las condiciones de agua más favorables. En vista del ligero impacto financiero de estas variaciones, mitigado por el hecho de que las operaciones del Grupo se extienden a través de ambos hemisferios y, por lo tanto, el impacto de los factores relacionados con el tiempo tiende a ser uniforme en todo el año, no hay una descripción adicional (requerido bajo NIC 34.21) del periodo de los 12 meses que terminaron el 30 de junio de 2017.

Re expresión de revelaciones comparativas

A partir del cierre del período al 30 de septiembre de 2016, el nuevo modelo de organización del Grupo Enel puede considerarse plenamente operativo. La adopción del modelo se anunció por primera vez en el segundo trimestre de 2016, en el momento de la presentación de la nueva estructura organizativa.

Los principales cambios en el modelo organizacional incluyen la integración de las distintas empresas pertenecientes al Grupo Enel Green Power en las distintas divisiones por área geográfica, incluyendo funcionalmente las grandes actividades hidroeléctricas que todavía son formalmente operadas por las empresas de generación térmica y una nueva definición de las áreas geográficas (Italia, Iberia, Europa y Norte de África, América Latina, América del Norte y Central, África Subsahariana y Asia, Holding central). La nueva estructura de negocio también se desglosa de la siguiente manera: Generación y Comercio Térmico, Infraestructura y Redes, Renovables, Retail, Servicios y Holding. En consecuencia, la nueva estructura matricial se organiza en las siguientes divisiones (Generación Térmica Global, Infraestructura Global y Redes, Energía Renovable y Global Trading) y Regiones y Países (Italia, Iberia, Europa y Norte de África, América Latina, América del Norte y Central, África Subsahariana y Asia) y, a partir de este año, también constituirá la base de la planificación, la presentación de informes y la evaluación de los resultados financieros del Grupo, tanto a nivel interno por parte de la alta dirección como en las relaciones con el sector financiero.

En vista de estos cambios, también ha sido necesario revisar las revelaciones bajo la "NIIF 8 - Segmentos operativos", según se indica en la nota 3, que también se han completado con cifras comparativas reexpresadas para asegurar la comparabilidad total.

Adicionalmente, la estructura de "flujo de efectivo de las actividades operativas" del estado consolidado de flujos de efectivo, que ha mantenido su valor global sin cambios, ha sufrido modificaciones estructurales para mejorar la presentación, lo que ha significado la modificación de ciertos rubros del primer semestre de 2016 con el fin de que sean comparables.

2. Principales cambios en el ámbito consolidación

Al 30 de junio de 2017, el perímetro de consolidación ha variado con respecto al 30 de junio de 2016 y al 31 de diciembre de 2016, como resultado de las siguientes operaciones principales:

2016

- > Venta completada a principios de marzo de 2016, de Compostilla Re, que a 31 de diciembre del año 2015 había sido clasificada como "Mantenido para la venta". El precio de venta fue de 101 millones de euros (la compañía también tenía activos líquidos de unos 111 millones de euros) y generó una ganancia de aproximadamente 19 millones de euros;
- > Venta el 1 de mayo de 2016, del 65% del Drift Sand Wind Project, una empresa que opera en el sector de la generación eólica en los Estados Unidos;
- > Venta finalizada el 13 de julio de 2016, de Enel Longanesi, que incluyó los activos italianos (compuesta de 21 aplicaciones para el on-shore y off-shore permisos de exploración y permisos de exploración) en el sector del gas aguas arriba;
- > Venta el 28 de julio de 2016, del 50% de Slovak Power Holding ("SPH"), que a su vez posee el 66% de Slovenské elektrárne ("SE");
- > Adquisición de control, el 1 de octubre de 2016, de la Distribuidora Eléctrica de Cundinamarca ("DEC"), previamente valoradas por el método de la participación, a través de la fusión entre DEC y Codensa (que ya había ocupado el 49%);
- > Pérdida de control, el 21 de noviembre de 2016, después de los cambios en los mecanismos de gobernanza y la disposición de un interés del 1%, por 12 millones de euros, de EGPNA Renewable Energy Partners ("EGPNA REP"), un desarrollador de proyectos de generación de energías renovables en los Estados Unidos. A partir de esa fecha se ha contabilizado por el método de participación;
- > Venta el 30 de noviembre de 2016, del 100% de Enel Francia, una empresa de generación térmica en Francia;
- > Pérdida de control, el 20 de diciembre de 2016, de Enel Open Fiber (ahora de Open Fiber - OF) después de un aumento de capital por parte de Enel y CDP Equity ("CDPE"), después de lo cual Enel y CDPE tienen la misma participación en OF, que a partir de esa fecha se ha contabilizado por el método de la participación;
- > Venta el 28 de diciembre de 2016, de los parques eólicos Cimarrón and Lindahl con el negocio conjunto EGPNA REP, el punto de partida de una nueva estrategia de crecimiento industrial basada en un enfoque menos intensivo en capital "construir, vender y operar" con la intención de acelerar el desarrollo de proyectos de oleoductos a nivel mundial;
- > Venta el 30 de diciembre de 2016, del 100% de Marcinelle Energie, una empresa de generación térmica en Bélgica. El precio de venta está sujeto a los ajustes de precios de los clientes que incluyen una cláusula de "earn-out".

2017

- > Adquisición, el 10 de enero de 2017, del 100% de la Demand Energy Networks, una empresa con sede en Estados Unidos especializada en soluciones de software y sistemas de almacenamiento de electricidad inteligentes;
- > Adquisición, el 10 de febrero de 2017, del 100% de Más Energía, empresa mexicana que opera en el sector de las energías renovables;
- > Adquisición, el 14 de febrero, 2017, y el 4 de mayo de 2017, de 94,84% y 5,04%, respectivamente (para un total de 99,88%) de CELG Distribuição (CELG-D), una compañía de distribución de electricidad en el estado brasileño de Goiás.

- > Adquisición, el 16 de mayo de 2017, del 100% de Tynemouth Energy Storage, una compañía británica que opera en el sector de almacenamiento de electricidad;
- > Adquisición, el 4 de junio de 2017, del 100% de AMEC Foster Wheeler Power (ahora Enel Green Power Sannio), una compañía que posee dos parques eólicos en la provincia de Avellino.

Otros cambios

Además de los cambios en el perímetro de consolidación, las siguientes operaciones, que aunque no representan transacciones que impliquen la adquisición o pérdida de control, dieron lugar a un cambio en la participación del Grupo en las participadas:

- > Venta el 29 de febrero de 2016, de la participación restante en Hydro Dolomiti Enel, una empresa que opera en el sector de generación hidroeléctrica en Italia;
- > El 31 de marzo de 2016, la escisión no proporcional de Enel Green Power entró en vigor, después de lo cual - con un aumento de capital por parte de Enel SpA como parte de la escisión – el Grupo incrementó su participación en la compañía de 68,29% a 100%, con la consecuente reducción del porcentaje de participación de los no controladores;
- > El 3 de mayo de 2016, Enel Green Power adquirió el 40% restante de Maicor Wind, una empresa que opera en el sector de generación de energía eólica en Italia, convirtiéndose así en su único accionista.
- > El 27 de julio de 2016, Enel Green Power International, una subsidiaria de propiedad total de Enel, vendió el 60% de Enel Green Power España a Endesa Generación, una subsidiaria de propiedad total de Endesa, que como ya se llevó a cabo el 40% de EGPE se convirtió en su único accionista. En los estados financieros consolidados, la operación produjo una disminución del porcentaje de participación del Grupo (del 88,04% al 70,10%) en los resultados de Enel Green Power España a partir de la entrada en vigor de la operación;
- > Fusión el 1 de diciembre del 2016, en Enel Américas de Endesa Américas y Chilectra Américas, empresas creadas con la escisión de Enersis, Endesa Chile y Chilectra. Como efecto combinado de las relaciones de cambio entre acciones y el ejercicio del derecho de desistimiento de algunos accionistas de las empresas involucradas en la transacción, se modificó el porcentaje de participación en las sociedades que directa o indirectamente posee Enel Américas.

Adquisición de CELG-D

El 14 de febrero de 2017, Enel Brasil finalizó la adquisición del 94,84% de CELG Distribuição ("CELG-D"), una empresa de distribución de energía eléctrica que opera en el estado brasileño de Goiás bajo una concesión válida hasta 2045. La transacción original en CELG-D para ser ofrecido a empleados actuales y jubilados mediante un procedimiento bajo el cual Enel Brasil garantizó la adquisición de cualquier acción no comprada por esos empleados y jubilados. El procedimiento cerró el 4 de mayo de 2017 y permitió al Grupo adquirir un 5,04% adicional de CELG-D, lo que le dio una participación total del 99,88%.

Durante el primer semestre del año, la Compañía realizó una asignación preliminar del precio de compra, determinando el valor razonable provisional de los activos y pasivos adquiridos.

Los principales ajustes del importe en libros se refieren esencialmente al reconocimiento de activos intangibles (en particular, los derechos de concesión) y los efectos fiscales asociados, teniendo en cuenta el impacto de la fusión inversa de CELG-D en Enel Inverimentos. En vista de las características de los acuerdos de concesión bajo los cuales opera, la actividad de distribución realizada por la empresa se encuentra dentro del ámbito de aplicación de la CINIIF 12.

Determinación de goodwill

Millones de euros	
Activos netos adquiridos antes de la asignación ⁽¹⁾:	(278)
Ajustes para asignar el precio de compra:	
- Activos intangibles	1,153
- Pasivos por impuestos diferidos	(117)
- Obligaciones de los empleados	(40)
- Otros ajustes	(27)
- Participaciones no controladoras	(1)
Activos netos adquiridos después de la asignación	690
Precio de compra al 94.84%	665
Precio de compra por 5.04% adicional	25
Costo de adquisición	690
Goodwill	-

(1) Los activos netos en proporción a la participación del 99,88% de Enel.

En consecuencia, la contabilidad a la fecha de adquisición se actualizó como sigue:

Cuentas de CELG-D a la fecha de adquisición

Millones de euros	Saldos antes del 14 de febrero del 2017	Ajustes por la asignación de precio de compra	Saldos al 14 de febrero del 2017
Propiedad, planta y equipo	13	-	13
Activos intangibles	572	1,153	1,725
Activos por impuestos diferidos	23	-	23
Otros activos no corrientes	318	(5)	313
Acreedores comerciales	238	1	239
Inventarios	7	-	7
Otros activos corrientes	132	(6)	126
Efectivo y equivalentes de efectivo	9	-	9
Préstamos	(326)	9	(317)
Beneficios para empleados	(43)	(40)	(83)
Pasivos por impuestos diferidos	(23)	(117)	(140)
Otros pasivos no corrientes	(161)	(11)	(172)
Provisiones por riesgos y cargas	(216)	-	(216)
Acreedores comerciales	(446)	(4)	(450)
Otros pasivos corrientes	(375)	(11)	(386)
Participación no controladora	-	(1)	(1)
Activos netos adquiridos	(278)	968	690

CELG-D aportó 596 millones de euros de ingresos y un resultado operativo negativo de 15 millones de euros a los resultados del primer semestre de 2017.

Otras adquisiciones menores

Determinación del goodwill

Millones de euros	Demand Energy Networks	Más energía	Tynemouth Energy Storage	Amec Foster Wheeler Power (now Enel Green Power Sannio)
Propiedad, planta y equipo	-	-	2	49
Activos intangibles	30	-	-	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	15	-	-	8
Acreedores comerciales	-	-	-	1
Otros activos circulantes	-	-	-	4
Préstamos de mediano y largo plazo	-	-	-	(29)
Acreedores comerciales	(2)	-	-	(1)
Otros pasivos corrientes	(14)	-	-	(17)
Activos netos adquiridos	29	-	2	15
Costo de la adquisición	38	10	5	21
<i>(De los cuales pagados en efectivo)</i>	30	10	4	21
Goodwill	9	10	3	6

La asignación provisional del precio de compra se ha completado para Demand Energy, mientras que para las otras adquisiciones menores el Grupo identificará el valor razonable de los activos adquiridos y los pasivos asumidos dentro de los 12 meses posteriores a la fecha de adquisición. Este proceso se inició inmediatamente después de la adquisición.

3. Segmento información

La representación del desempeño y la situación financiera por área de negocio presentada aquí se basa en el enfoque utilizado por la administración para monitorear el desempeño del Grupo para los dos períodos comparados. Para más información sobre la evolución del rendimiento y la situación financiera que caracterizó a los dos semestres analizados, consulte la sección correspondiente de este Informe Financiero Semestral.

Desempeño por área de negocio

Primer semestre del 2017 ⁽¹⁾

Millones de euros	Italia	Iberia	América Latina	Europa y África del Norte	América Central y América del Norte	África subsahariana y Asia	Otros ajustes y eliminaciones	Total
Ingresos de terceros	18.317	9.939	6.497	1.139	362	46	15	36.315
Ingresos de transacciones con otros segmentos	360	21	16	18	3	-	(418)	-
Ingresos totales	18.677	9.960	6.513	1.157	365	46	(403)	36.315
Costos totales	15.349	8.316	4.457	880	147	18	(252)	28.915
Ingresos / (gastos) netos de contratos de materias primas medidos a valor razonable	339	(48)	2	-	-	-	(15)	278
Depreciación y amortización	869	764	579	99	95	20	7	2.433
Pérdidas por deterioro	250	170	92	21	-	-	-	533
Reversiones de deterioro	(1)	(127)	-	(15)	-	1	-	(142)
Utilidad de operación	2,549	789	1.387	172	123	7	(173)	4.854
Gastos de capital	740	350	1.381	153	813	21	7	3,465

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

Primer semestre del 2016 reformulado ⁽¹⁾

Millones de euros	Italia	Iberia	América Latina	Europa y África del Norte	América Central y América del Norte	África subsahariana y Asia	Otros ajustes y eliminaciones	Total
Ingresos de terceros	17,197	9,139	5,088	2,187	461	9	69	34,150
Ingresos de transacciones con otros segmentos	408	32	17	117	1	-	(575)	-
Ingresos totales	17,605	9,171	5,105	2,304	462	9	(506)	34,150
Costos totales	13,819	7,197	3,375	1,875	135	8	(426)	25,983
Ingresos / (gastos) netos de contratos de materias primas medidos a valor razonable	(107)	(1)	-	(8)	-	-	2	(114)
Depreciación y amortización	850	825	447	143	120	3	25	2,413
Pérdidas por deterioro	247	177	38	47	8	-	45	562
Reversiones de deterioro	-	(123)	(2)	(8)	-	-	1	(132)
Utilidad de operación	2,582	1,094	1,247	239	199	(2)	(149)	5,210
Gastos de capital	738	408	1,265	88 ⁽²⁾	748	201	17	3,465

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

(2) No incluye 249 millones de euros respecto a las participaciones clasificadas como "mantenidas para la venta".

Posición financiera por área de negocio

Al 30 de junio de 2017

Millones de euros	Italia	Iberia	América Latina	Europa y África del Norte	América Central y América del Norte	África subsahariana y Asia	Otros ajustes y eliminaciones	Total
Propiedad, planta y equipo	25.955	23.846	16.751	3.056	5.105	758	(9)	75.462
Activos intangibles	1.283	15.638	11.890	751	641	114	(45)	30.272
Acreeedores comerciales	8.152	2.230	1.941	294	191	25	(615)	12.218
Otros	3.532	1.565	811	206	35	4	(168)	5.985
Activos de explotación	38.922 ⁽¹⁾	43.279	31.393	4.307 ⁽²⁾	5.972	901	(837)	123.937
Acreeedores comerciales	6.178	2.120	2.332	309	652	22	(553)	11.060
Disposiciones diversas	3.048	3.788	1.278	110	25	16	544	8.809
Otros	6.971	2.781	2.041	346	187	63	107	12.496
Pasivos de explotación	16,197	8.689	5,651	765 ⁽³⁾	864	101	98	32.365

(1) De los cuales 4 millones de euros en relación con las unidades clasificadas como "disponible para la venta".

(2) De los cuales 97 millones de euros en relación con las unidades clasificadas como "disponibles para la venta".

(3) De los cuales 59 millones de euros en relación con las unidades clasificadas como "disponibles para la venta".

Al 31 de diciembre de 2016

Millones de euros	Italia	Iberia	América Latina	Europa y África del Norte	América Central y América del Norte	África subsahariana y Asia	Otros ajustes y eliminaciones	Total
Propiedad, planta y equipo	25,981	24,174	17,411	3,048	4,831	780	46	76,271
Activos Intangibles	1,314	15,671	11,045	743	633	113	(34)	29,485
Acreeedores Comerciales		2,243	1,835	317	111	18	(447)	13,506
Otros	3,409	1,461	515	179	41	2	(134)	5,473
Activos de explotación	40,133 ⁽¹⁾	43,549	30,806	4,287	5,616	913	(569)	124,735
Acreeedores comerciales	7.606	2,155	2,433	374	493	23	(396)	12.688
Disposiciones diversas	3.077	4.096	1.039	127	25	18	617	8.999
Otros	7,125	3,042	1,850	305	210	54	340	12 926
Pasivos de explotación	17.808	9.293	5,322	806	728	95	561	34.613

(1) De los cuales 4 millones de euros en relación con las unidades clasificadas como "mantenido para la venta".

(2) De los cuales 2 millones de euros en relación con las unidades clasificadas como "mantenido para la venta".

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

Millones de euros

	Al 30 de Junio del 2017	Al 31 de diciembre del 2016
Total Activos	153,472	155,596
Inversiones de capital contabilizadas por el método de la participación	1,583	1,558
Activos financieros no corrientes	3,783	3,892
Créditos por impuestos a largo plazo incluidos en "Otros activos no corrientes"	293	301
Activos financieros corrientes	3,708	3,053
Derivados	3,471	5,554
Efectivo y equivalentes de efectivo	8,513	8,290
Activos por impuestos diferidos	6,437	6,665
Impuestos a cobrar	1,077	879
Créditos por impuestos a largo plazo incluidos en "Otros activos corrientes"	630	664
Activos financieros y fiscales de "Activos mantenidos para la venta"	40	5
Activos por Segmentos	123,937	124,735
Pasivo total	101,704	103,021
Préstamos a largo plazo	42,923	41,336
Préstamos de corto plazo	3,025	5,372
Parte corriente de los préstamos a largo plazo	7,549	4,384
Pasivos financieros corrientes	841	1,264
Derivados	4,488	5,854
Pasivos por impuestos diferidos	8,340	8,768
Impuesto sobre la Renta por pagar	830	359
Otras deudas fiscales	1,329	1,071
Pasivos financieros y tributarios incluidos en los grupos de enajenación clasificados como "Pasivos mantenidos para la venta"	14	-
Pasivos por segmentos	32,365	34,613

Ingresos

4. Ingresos - 36,315 millones de euros

Millones de euros	1er semestre			
	2017	2016	Variaciones	
Ingresos por la venta de electricidad	21.438	20.577	861	4,2%
Ingresos por el transporte de electricidad	4.883	4,887	196	4,2%
Tasas de los operadores de red	332	259	73	28,2%
Transferencias de los operadores institucionales del mercado	903	530	373	70,4%
Ingresos por la venta de gas	2,280	2,149	131	6,1%
Ingresos del transporte de gas	321	320	1	0,3%
Ingresos por ventas de combustible	3.847	3.359	488	14,5%
Tarifas de conexión a redes de electricidad y gas	366	408	(42)	-10,3%
Ingresos de los contratos de construcción	312	151	161	-
Ingresos por la venta de certificados ambientales	(25)	6	(31)	-
Ingresos de otras ventas y servicios	701	726	(25)	-3,4%
Ingresos totales de ventas y servicios	35.358	33,172	2.186	6,6%
Contribuciones de costos y otras tarifas	37	19	18	94,7%
Subvenciones para certificados medioambientales	456	410	46	11,2%
Reembolsos diversos	122	117	5	4,3%
Ganancias por venta de subsidiarias, asociadas, empresas mixtas, operaciones conjuntas y activos no corrientes mantenidos para la venta	160	174	(14)	-8,0%
Medición a valor razonable después de cambios en el control	-	4	(4)	-
Ganancias por la enajenación de inmovilizado material e intangibles	9	20	(11)	-55,0%
Otros ingresos	173	234	(61)	-26,1%
Total otros ingresos operativos	957	978	(21)	-2,1%
INGRESOS TOTALES	36.315	34,150	2,165	6,3%

En el primer semestre de 2017, el "ingreso de la venta de electricidad" asciende a 21.438 millones de euros (20.577 millones de euros en el primer semestre de 2016), incluye 15,404 millones de euros de ventas de electricidad a usuarios finales (13.983 millones de euros en el primer semestre de 2016), 4,350 millones de euros de ingresos por ventas al por mayor de electricidad, excluidas las comisiones de los operadores de red (5.616 millones de euros en el primer semestre de 2016) y 1,683 millones de euros de ingresos de electricidad (978 millones de euros en el primer semestre de 2016) .

El cambio es atribuible a:

- > Un aumento de 1.421 millones de euros de los ingresos procedentes de la venta de electricidad a los usuarios finales, principalmente gracias a la recuperación de los precios medios de venta junto con un aumento de las ventas vendidas y los efectos de tipo de cambio, los más favorables en América Latina. En cuanto a la variación del perímetro de consolidación, la adquisición de CELG-D tuvo un impacto de 448 millones de euros en los ingresos del primer semestre de 2017, mientras que la venta de Slovenské Elektrárne tuvo un impacto de 300 millones de euros en los ingresos del primer semestre del 2016;
- > Una disminución de 1.266 millones de euros de las ventas en el mercado mayorista, reflejando esencialmente la venta de Slovenské Elektrárne (754 millones de euros) y la reducción de las ventas, principalmente en Italia;
- > Un aumento de 705 millones de euros en los ingresos procedentes de la venta de electricidad, debido fundamentalmente al incremento de los volúmenes gestionados.

Los ingresos por transporte de electricidad en el primer semestre de 2017 ascendieron a 4.883 millones de euros (4.687 millones de euros en el primer semestre de 2016) e incluyen el transporte de electricidad a usuarios finales por importe de 2.614 millones de euros (2.388 millones de euros en el mismo período de 2016) y el transporte de electricidad para otros operadores por importe de 2.268 millones de euros (2.299 millones de euros en el primer semestre de 2016). El incremento se debe principalmente al aumento de los volúmenes distribuidos en el mercado libre a los usuarios finales en Italia.

Los ingresos procedentes de las "transferencias de los operadores institucionales del mercado" ascendieron a 903 millones de euros en el primer semestre de 2017, un aumento de 373 millones de euros en el mismo periodo de 2016. El cambio refleja 213 millones de euros asociados al mayor coste de los combustibles para generación en España y 165 millones de euros atribuibles a la modificación del mecanismo de certificados ecológicos en Italia.

"Los ingresos por venta de gas" ascendieron a 2.280 millones de euros e incluyen ventas a los usuarios finales en Italia de 1.138 millones de euros (1.133 millones de euros en el primer semestre de 2016) ya los usuarios finales en el exterior por importe de 1.142 millones de euros (1.016 millones de euros en el primer semestre de 2016). El aumento de 131 millones de euros se debe principalmente al aumento de las ventas en la Península Ibérica (106 millones de euros), que se debe al aumento de los volúmenes tratados ya los precios unitarios medios más elevados que los de 2016.

Los ingresos por ventas de combustibles ascendieron a 3.847 millones de euros y en el primer semestre de 2017 se incluyeron ventas de gas natural por 3.818 millones de euros (3.330 millones de euros en el primer semestre de 2016) y ventas de otros combustibles por importe de 29 millones de euros (29 millones de euros en el primer semestre de 2016). El aumento en el período se debe principalmente al aumento de los volúmenes manejados por Enel Global Trading en los mercados internacionales.

Los ingresos por contratos de construcción aumentaron en 161 millones de euros. El cambio respecto al mismo período de 2016 se debe principalmente a un aumento en el trabajo de ingeniería de la infraestructura de la red operada bajo acuerdos de concesión que se encuentran dentro del alcance de la CINIIF 12 (que también se vio afectada por el cambio en el perímetro de consolidación asociado a la adquisición de CELG-D).

"Ganancias por enajenación de entidades" en el primer semestre de 2017 ascendieron a 160 millones de euros (174 millones de euros en el primer semestre de 2016) y afectaron principalmente (146 millones de euros) la ganancia por la venta de la compañía chilena Electrogas, en donde el Grupo tenía una participación del 42,5%. En el primer semestre de 2016, el rubro reflejó principalmente la ganancia de 124 millones de euros en la venta de Hydro Dolomiti Enel y de 19 millones de euros en la venta de Compostilla Re, así como un ajuste positivo de 30 millones de euros en la venta De ENEOP.

El epígrafe "Otros ingresos" asciende a 173 millones de euros en el primer semestre de 2017, lo que representa una disminución de 61 millones de euros con respecto al mismo periodo del año anterior. El descenso se debe en gran parte a una disminución de los ingresos de las empresas argentinas de generación y distribución tras las reformas tarifarias.

Costos

5. Costos – 31,739 millones de euros

Millones de euros	1er semestre			
	2017	2016	Variaciones	
Electricidad	9,740	8.692	1.048	12,1%
Combustible y gas	7.875	6.633	1.242	18,7%
Total de compras de electricidad, combustible y gas	17.615	15.325	2,290	14,9%
Vectores	4.933	4.743	190	4,0%
Arrendamientos y alquileres	245	268	(23)	-8,6%
Otros servicios	2,534	2,513	21	0,8%
Materias primas	523	506	17	3,4%
Total de servicios y otros materiales	8,235	8.030	205	2,6%
Personal	2,280	2,232	48	2,2%
Depreciación	2,034	2,074	(40)	-1,9%
Amortización	399	339	60	17,7%
Pérdidas por deterioro y reversiones	391	430	(39)	-9,1%
Total depreciación, amortización y pérdidas por deterioro	2.824	2.843	(19)	-0,7%
Cargos por certificados medioambientales	597	404	193	47,8%
Otros gastos operacionales	860	713	147	20,6%
Total de otros gastos de explotación	1.457	1,117	340	30,4%
Costes de materiales capitalizados	(192)	(170)	(22)	-12,9%
Costes de personal capitalizados	(325)	(307)	(18)	5,9%
Otros costos capitalizados	(155)	(244)	89	-36,5%
Total de costos capitalizados	(672)	(721)	49	-6,8%
COSTOS TOTALES	31.739	28.826	2,913	10,1%

Las compras de electricidad en el primer semestre de 2017 ascendieron a 9.740 millones de euros (8.692 millones de euros en el primer semestre de 2016) e incluyeron compras de Single Buyer por importe de 1.537 millones de euros (1.367 millones de euros en el primer semestre de 2016) y del Enel Market Operator por importe de 1.171 millones de euros (705 millones de euros en el primer semestre de 2016). El aumento refleja el incremento de las compras a través de contratos bilaterales (3.656 millones de euros, un aumento de 606 millones de euros), y un incremento de 1,048 millones de euros en compras en centrales eléctricas (especialmente la bolsa italiana), así como compras en el mercado exterior y doméstico por valor de 251 millones de euros.

Las compras de combustible y gas ascendieron a 7.875 millones de euros en el primer semestre de 2017 e incluyen compras de gas natural por importe de 6.205 millones de euros (5.327 millones de euros en el primer semestre de 2016) y de otros combustibles por importe de 1.670 millones de euros (1.306 millones de euros en el primer semestre de 2016). El aumento del período refleja el aumento de la demanda de generación térmica y un aumento sustancial de los precios unitarios, que más que compensaron el cambio en el perímetro de consolidación asociado a Slovenské Elektrárne.

Los costos de "servicios y otros materiales" en el primer semestre de 2017 aumentaron en 205 millones de euros comparados con el primer semestre de 2016, debido principalmente a un aumento de 190 millones de euros en costos de servicios e infraestructura de red en Brasil en el primer semestre del 2017.

Los costes de personal en el primer semestre de 2017 ascendieron a 2.280 millones de euros, un aumento de 48 millones de euros (+ 2,2%). El aumento refleja principalmente:

- > El reconocimiento en el primer trimestre de 2017 de un aumento en los incentivos de terminación temprana, atribuible en su totalidad a la provisión de 45 millones de euros reconocido por CELG-D para aumentar la eficiencia;
- > Efectos del tipo de cambio de 25 millones de euros;
- > Un aumento en los costos unitarios medios, especialmente en América Latina, lo que aumenta los costos por 76 millones euros;
- > El cambio en el perímetro de consolidación, principalmente en cuanto Slovenské Elektrárne y CELG-D, lo que reduce los costos por 33 millones de euros;
- > El efecto de una disminución de la plantilla media en comparación con el mismo período de 2016 (-4440), con un impacto de 65 millones de euros.

Al 30 de junio de 2017, los empleados del Grupo Enel ascendían a 62.756 (62.080 al 31 de diciembre de 2016). En comparación con el 31 de diciembre de 2016, la plantilla del Grupo aumentó por 676 durante el primer semestre del año, a pesar del efecto negativo del equilibrio entre las nuevas contrataciones y la terminación del período. Esto refleja el cambio en el perímetro de consolidación (1942), asociado principalmente a la adquisición de CELG-D en Brasil y Enel Green Power Sannio en Italia. Los cambios se pueden dividir geográficamente de la siguiente manera: el 17% de las nuevas contrataciones se encontraban en Italia, con el 83% restante se distribuye a través de otros países. Alrededor del 22% de las terminaciones eran en Italia, facilitada por la aplicación del artículo 4 de la Ley 92/2012 relativa a la jubilación anticipada, mientras que el restante 78% estaban en el extranjero, notablemente en España.

"Depreciaciones, amortizaciones y pérdidas por deterioro" del primer semestre de 2017 ascendieron a 2.824 millones de euros, lo que representa una disminución de 19 millones de euros (2.843 millones de euros en el primer semestre de 2016).

La disminución se debe principalmente a la reducción de las pérdidas por deterioro de las cuentas por cobrar (51 millones de euros), principalmente en el exterior.

Esta contracción fue sólo parcialmente compensada por un incremento en la amortización de los intangibles (principalmente por cambios en los tipos de cambio y la consolidación de CELG-D), mientras que la depreciación disminuyó, sobre todo por la desconsolidación de Slovenské elektrarne y la variación en la vida útil de determinadas categorías de plantas renovables.

Las pérdidas por deterioro del primer semestre de 2017 (netas de las reversiones asociadas) han disminuido en 39 millones de euros, como se muestra a continuación:

Millones de euros

	2017	2016	Variaciones	
Pérdidas por deterioro:				
- propiedades, planta y equipo	(1)	9	(10)	-
- activos intangibles	-	-	-	-
- cuentas por cobrar	509	473	36	7.6%
- activos mantenidos para la venta	-	79	(79)	-
- otros activos	25	1	24	-
Total de las pérdidas por deterioro	533	562	(29)	-5.2%
Inversiones				
- propiedades, planta y equipo	(2)	(1)	(1)	-
- cuentas por cobrar	(138)	(129)	(9)	-7.0%
- otros activos	(2)	(2)	-	-
Inversiones totales	(142)	(132)	(10)	-7.6%
TOTAL PÉRDIDAS POR DETERIORO E INVERSIONES	391	430	(39)	-9.1%

El cambio en las pérdidas por deterioro reflejó principalmente el efecto del reconocimiento en el primer semestre de 2016 del ajuste de 39 millones de euros en el valor de disposición estimado (basado en las negociaciones con la contraparte implicada) de los activos de gas ascendentes que se están desarrollando en Argelia (permiso de Isarene), que se clasificaron como mantenidos para la venta al 30 de junio de 2016.

Los "Otros gastos de explotación" del primer semestre de 2017 ascendieron a 1.457 millones de euros, lo que supone un incremento de 340 millones de euros con respecto al mismo periodo del año anterior. Ello refleja el incremento de las cargas de los certificados blancos (+ 233 millones de euros en el primer semestre de 2016), el incremento de los costes de las multas impuestas en Argentina por el incumplimiento de las normas de calidad en la entrega de electricidad y un aumento de los costes para los impuestos relacionados con el negocio de la electricidad en España, en parte atribuible al aumento de la generación nuclear.

6. Ingresos / (gastos) de contratos de materias primas medidos a valor razonable - 278 millones de euros

La utilidad neta de los contratos de materias primas valorados a valor razonable asciende a 278 millones de euros, el efecto neto de 3.768 millones de euros de los resultados netos de las posiciones cerradas durante el ejercicio y de 3.490 millones de euros de la medición al valor razonable de las posiciones abiertas al 30 de junio del 2016.

Millones de euros	1er semestre			
	2017	2016	Variaciones	
Ingresos:				
- no realizados en posiciones abiertas al final del período	727	740	(13)	-1,8%
- realizado en posiciones cerradas durante el período	3.041	4.185	(1,144)	-27,3%
Ingresos totales	3.768	4.925	(1,157)	-23,5%
Gastos:				
- no realizados en posiciones abiertas al final del período	(587)	(620)	33	5,3%
- realizados sobre contratos cerrados durante el período	(2.903)	(4,419)	1,516	34,3%
Gasto total	(3,490)	(5,039)	1,549	30,7%
INGRESOS NETOS / (GASTOS) DE LOS CONTRATOS DE MATERIAS PRIMAS MEDIDOS A VALOR RAZONABLE	278	(114)	392	-

7. La utilidad neta financiera / (gastos) de los derivados - (528) millones de euros

Millones de euros	1er semestre			
	2017	2016	Variaciones	
Ingresos:				
- Ingresos por derivados de cobertura de flujos de efectivo	133	118	15	12,7%
- ingresos por derivados a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias	499	1.062	(563)	-53,0%
- Ingresos por derivados de cobertura de valor razonable	13	13	-	-
Total ingresos	645	1.193	(548)	-45,9%
Gastos:				
- gasto por derivados de cobertura de flujo de efectivo	(898)	(884)	(14)	-1,6%
- gastos por derivados a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias	(259)	(1,164)	905	77,7%
- gastos por derivados de cobertura de valor razonable	(16)	(3)	(13)	-
Total gastos	(1,173)	(2,051)	878	42,8%
INGRESOS / (GASTOS) FINANCIEROS DE LOS DERIVADOS	(528)	(858)	330	38,5%

El gasto neto de los instrumentos derivados de cobertura de flujos de efectivo asciende a 765 millones de euros y se refiere esencialmente a los tipos de cambio, mientras que los derivados a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias han generado unos ingresos netos de 240 millones de euros.

Los derivados de cobertura de valor razonable generaron un gasto neto de 3 millones de euros.

8. Otros ingresos financieros / (gastos) - (870) millones de euros

Millones de euros	1er semestre			
	2017	2016	Variaciones	
Intereses y otros ingresos por activos financieros	93	110	(17)	-15,5%
Ganancias por diferencia de cambio	851	1.088	(237)	-21,8%
Ingresos de inversiones de capital	1	8	(7)	-87,5%
Otros ingresos	101	142	(41)	-28,9%
Total ingresos financieros	1.046	1.348	(302)	-22,4%
Intereses y otros cargos sobre la deuda financiera	(1.266)	(1.408)	142	10,1%
Pérdidas por diferencia de cambio	(356)	(317)	(39)	-12,3%
Beneficios posteriores al empleo y otros beneficios para los empleados	(41)	(94)	53	56,4%
Acreditación de otras disposiciones	(123)	(152)	29	19,1%
Gasto en inversiones de capital	-	-	-	-
Otros gastos	(130)	(46)	(84)	-
Total gastos financieros	(1,916)	(2.017)	101	5,0%
TOTAL RESULTADO FINANCIERO NETO / (GASTOS)	(870)	(669)	(201)	-30,0%

Los ingresos financieros se sitúan en 1,046 millones de euros, lo que representa una disminución de 302 millones de euros respecto al mismo periodo del año anterior. El descenso se debe principalmente a:

- > Una disminución de 237 millones de euros en las diferencias de cambio;
- > Una disminución de 41 millones de euros en el otro resultado, esencialmente atribuible a la disminución de los intereses y otros rendimientos de los activos financieros de los acuerdos de concesión de gobierno de las empresas brasileñas en la cantidad de 18 millones de euros y una reducción de los intereses moratorios de 8 millones de euros;
- > Una disminución de 17 millones de euros en intereses y otros ingresos de los activos financieros, principalmente relacionados con una disminución en el interés de las inversiones financieras y títulos a corto plazo.

El gasto financiero asciende a 1,916 millones de euros, lo que supone una disminución de 101 millones de euros en el primer semestre de 2016. Este cambio se puede atribuir a los siguientes factores:

- > Una disminución de 142 millones de euros en intereses y otros gastos de la deuda financiera, en particular de los bonos (100 millones de euros), debido al menor nivel promedio de la deuda y el menor coste de la deuda debido en parte a una serie de acciones de gestión de la responsabilidad;
- > Una disminución de 53 millones de euros en el gasto de acrecentamiento de beneficios a los empleados, principalmente relacionados con la provisión de incentivos de jubilación anticipada;
- > Una disminución de 29 millones de euros en el gasto de acrecentamiento para otras disposiciones, debido principalmente a la reducción de 41 millones de euros en la recaudación de la provisión de desmantelamiento nuclear tras la desconsolidación de Slovenské elektrarne. Esto se compensó en parte con el aumento de 13 millones de euros de las cargas de acrecentamiento de otras provisiones por riesgos y cargas, debido en gran medida a la acumulación de provisiones por multas de períodos anteriores en litigios impuestas por autoridades argentinas;
- > Un incremento de 39 millones de euros en las pérdidas por diferencia en cambio;
- > Un aumento de 84 millones de euros en otros gastos financieros, debido fundamentalmente a una reducción de la capitalización de intereses y ciertas cargas financieras de carácter regulador reconocido en Brasil.

9. Impuestos sobre la renta – 1,044 millones de euros

Millones de euros	1er semestre			
	2017	2016	Variaciones	
Impuestos corrientes	1,049	688	361	52,5%
Ajustes por impuesto sobre la renta relativos a ejercicios anteriores	(18)	(39)	21	53,8%
Pasivos por impuestos diferidos	(96)	(74)	(22)	-29,7%
Activos por impuestos diferidos	109	568	(459)	-80,8%
Total	1,044	1,143	(99)	-8,7%

El impuesto sobre la renta del primer semestre de 2017 asciende a 1,044 millones de euros.

Los impuestos sobre la renta se redujeron en unos 99 millones y, por lo tanto, están en línea con el mismo período del año anterior, teniendo en cuenta la disminución de los ingresos antes de impuestos. Más concretamente, la reducción de los tipos impositivos en Italia fue parcialmente compensada por un aumento de los tipos impositivos en Chile y Perú. Adicionalmente, los impuestos se incrementaron en 41 millones de euros en el primer semestre de 2017 debido a la diferencia entre la imposición de la ganancia (de 146 millones de euros) por la venta de la compañía chilena Electrogas y la menor carga fiscal sobre la ganancia (de 124 millones de euros) reconocido en Italia en el primer semestre de 2016 por la venta de Hydro Dolomiti Enel, prácticamente exenta de impuestos.

10. Ganancias básicas y diluidas

Las dos métricas se calculan sobre la base del número medio de acciones ordinarias del período, equivalente al primer semestre de 2017 a 10,166,679,946 de acciones. El cálculo tiene debidamente en cuenta el hecho de que a partir del 31 de marzo de 2016, el número de acciones aumentó en 763,322,151 como consecuencia de la escisión parcial, no proporcional de Enel Green Power a Enel SpA.

Millones de euros	1er semestre			
	2017	2016	Variaciones	
Resultado neto de las operaciones continuas atribuible a los accionistas de la Sociedad dominante (millones de euros)	1.847	1.834	13	0,7%
Resultado neto de operaciones discontinuadas atribuible a accionistas de la Sociedad Dominante (millones de euros)	-	-	-	-
Resultado neto atribuible a los accionistas de la Sociedad dominante (millones de euros)	1.847	1.834	13	0,7%
Número medio de acciones ordinarias	10,166.679.946	9,785.018.870	381,661.076	3,9%
Efecto dilutivo de las opciones sobre acciones	-	-	-	-
Beneficio básico y diluido por acción (euros)	0,18	0,19	(0,01)	-5,3%
Beneficios básicos y diluidos de las operaciones continuas por acción (euros)	0,18	0,19	(0,01)	-5,3%
Beneficios básicos y diluidos de las operaciones interrumpidas por acción (euros)	-	-	-	-

No se han producido acontecimientos desde el final del período analizado hasta la publicación de estos estados financieros consolidados intermedios condensados que hubieran cambiado el número real o potencial de acciones ordinarias en circulación al cierre del período.

11. Propiedad, planta y equipo – 75,417 millones de euros

Los cambios en el inmovilizado material durante el primer semestre de 2017 fueron los siguientes:

Millones de euros	
Total al 31 de diciembre de 2016	76,265
Gastos de capital	3,057
Diferencias de cambio	(1,872)
Cambios en el perímetro de consolidación	63
Depreciación	(2,030)
Pérdidas por deterioro y reversiones	3
Eliminaciones y otros cambios	(69)
Total al 30 de junio de 2017	75,417

Los gastos de capital del primer semestre de 2017 totalizaron 3,057 millones de euros, lo que supone una disminución de 126 millones de euros respecto al primer semestre de 2016. En el cuadro siguiente se resumen las inversiones realizadas durante el primer semestre de 2017 por tipo de planta:

Millones de euros	1er semestre	
	2017	2016
Plantas de energía:		
Térmico	161	278
Hidroeléctrico	156	217
Geotérmico	113	132
Nuclear	41	52
- recursos energéticos alternativos	1,450	1,403
Plantas de energía total	1,921	2,082
Redes de distribución de electricidad	1,282	1,084
Terrenos, edificios y otros bienes y equipo	(146)	17
TOTAL	3,057	3,183

Los gastos de capital de las centrales eléctricas sumaron 1,921 millones de euros, con una disminución de 161 millones de euros con respecto al mismo periodo del año anterior, debido fundamentalmente a una disminución de la inversión en centrales térmicas e hidroeléctricas, principalmente de la región latinoamericana. El gasto de capital en la red de distribución asciende a 1.282 millones de euros, lo que supone un incremento de 198 millones de euros respecto al primer semestre de 2016, debido fundamentalmente a la adquisición de CELG-D por parte America Latina.

"Cambios en el perímetro de consolidación" se refieren esencialmente a la adquisición de Amec Foster Wheeler (actualmente Enel Green Power Sannio) por 49 millones de euros y CELG-D por 13 millones de euros.

Las "pérdidas por deterioro y reversiones" de inmovilizado material ascienden a 3 millones de euros y afectan principalmente a una serie de plantas de generación de energías renovables.

Las "enajenaciones y otros cambios" fueron negativas en 69 millones de euros e incluyen el efecto de la reclasificación de los activos del parque eólico de Kafireas como "mantenidos para la venta" por importe de 41 millones de euros.

Además, gracias a una póliza de seguro que cubre las pérdidas causadas por eventos naturales, el impacto de las fuertes lluvias e inundaciones de ríos que ocurrieron en el primer trimestre de 2017 en Perú no fue significativo, a pesar del cierre de varias plantas de generación en las zonas afectadas.

12. Activos intangibles – 16,678 millones de euros

Los movimientos de activos intangibles durante el primer semestre de 2017 fueron los siguientes:

Millones de euros	
Total al 31 de diciembre de 2016	15,929
Gastos de capital	408
Diferencias de cambio	(850)
Cambio en el perímetro de consolidación	1,755
Amortización	(406)
Otros cambios	(158)
Total al 30 de junio de 2017	16,678

La variación de los activos intangibles del período, que supone un incremento global de 749 millones de euros, refleja esencialmente una variación del perímetro de consolidación de 1,755 millones de euros durante el primer semestre del ejercicio, como consecuencia de la adquisición de CELG-D, Así como un gasto de capital de 408 millones de euros. Estos factores fueron parcialmente compensados por las pérdidas 850 millones de euros y amortización del período por importe de 406 millones de euros. Otras variaciones, que fueron negativas en 158 millones de euros, incluyen el impacto de la reclasificación de 52 millones de euros para las empresas griegas (el proyecto Kafireas) destinado a la venta.

13. Goodwill – 13,542 millones de euros

Los cambios en el goodwill durante el primer semestre de 2017 fueron los siguientes:

Millones de euros	
Total al 31 de diciembre de 2016	13,556
Diferencias de cambio	(37)
Cambio en el perímetro de consolidación	35
Otros cambios	(12)
Total al 30 de junio de 2017	13,542

El saldo del goodwill disminuyó como consecuencia de las diferencias de tipo de cambio de 37 millones de euros, sólo parcialmente compensado por el reconocimiento del goodwill de varias adquisiciones más pequeñas por importe de 28 millones de euros, cuyos detalles se tratan en la nota 2.

El goodwill se desglosa de la siguiente manera:

Millones de euros	1er semestre			
	2017	2016	Variaciones	
Endesa	8,763	8,764	(1)	-
Latin America	3,286	3,285	1	-
Grupo Enel Green Power ⁽¹⁾	486	504	(18)	-3,6%
Enel Energia	580	579	1	0,2%
Enel Distributie Muntenia	361	361	-	-
Enel Energie Muntenia	63	63	-	-
Tynemouth Energy Storage Limited	3	-	3	-
Total	13,542	13,556	(14)	-0,1%

(1) Incluye Enel Green Power España, Enel Green Power Latin America, Enel Green Power North America, Enel Green Power Hellas, Enel Green Power Rumania, Enel Green Power Bulgaria y Enel Green Power Italia.

Las CGUs a las que se ha asignado el goodwill se someten a pruebas de deterioro anualmente o cuando las circunstancias indican que el importe en libros podría no ser recuperable. La prueba se realizó al 31 de diciembre de 2016 sobre la base de los flujos de efectivo establecidos en el plan de negocios 2017-2020 preparado por la administración, los cuales se descuentan usando tasas de descuento específicas. Los principales supuestos utilizados para determinar el valor de uso de las UGE individuales y los análisis de sensibilidad se presentan en los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2016.

14. Activos y pasivos por impuesto diferido – 6,437 millones de euros y 8,340 millones de euros

Millones de euros				
	Al 30 de junio del 2017	Al 31 de diciembre del 2016	Variaciones	
Activos por impuestos diferidos	6,437	6,665	(228)	-3,4%
Pasivos por impuestos diferidos	8,340	8,768	(428)	-4,9%
De los cuales:				
Activos por impuestos diferidos no compensables	3,441	3,426	15	0,4%
Pasivos por impuestos diferidos no compensables	3,814	3,741	73	2,0%
Exceso de impuestos diferidos netos después de cualquier compensación	1,530	1,788	(258)	-14,4%

Los cambios en los activos y pasivos por impuestos diferidos del período pueden atribuirse principalmente a: cambios en el valor de los derivados financieros (parcialmente reconocidos en el patrimonio neto para derivados de cobertura de flujo de efectivo); el efecto de la variación de los tipos de cambio durante el período, que dio lugar a un aumento de los pasivos por impuestos diferidos netos; y una serie de devengamientos y liberaciones de provisiones para riesgos con deducción diferida.

Otros factores incluyen el cambio en el perímetro de consolidación, asociado a la adquisición de CELG-D, específicamente el reconocimiento de impuestos diferidos sobre parte de los importes reconocidos durante el proceso de asignación de precios de compra de la empresa.

15. Inversiones de capital contabilizadas por el método de participación – 1,583 millones de euros

El cuadro siguiente muestra los cambios en las principales inversiones en empresas asociadas contabilizadas por el método de la participación:

Millones de euros		% participación	Efecto de ingreso	Cambio en el porcentaje de participación	Dividendos	Reclasificación a "activos mantenidos para la venta"	Otras variaciones		% participación
	Al 31 de diciembre del 2016							Al 30 de junio del 2017	
Empresas Mixtas									
EGPNA Renewable Energy Partners	420	50,0%	51	-	-	-	(37)	434	50,0%
Open Fiber	355	50,0%	(2)	-	-	-	-	353	50,0%
Slovak Power Holding	156	50,0%	(5)	-	-	-	5	156	50,0%
Enel F2i Solare Italia (antes Ultor)	164	50,0%	(5)	-	-	-	10	169	50,0%
Tejo Energia Produção e Distribuição de Energia Eléctrica	71	43,8%	4	-	-	-	(1)	74	43,8%
RusEnergoSbyt	71	49,5%	27	-	(39)	-	(8)	51	49,5%
Energie Electrique de Tahaddart	31	32,0%	3	-	(6)	-	-	28	32,0%
Drift Sand Wind Project LLC	17	35,0%	4	-	-	-	7	28	50,0%
Electrogas	17	42,5%	-	(17)	-	-	-	-	-
Transmisora Eléctrica de Quillota	12	50,0%	-	-	-	-	(1)	11	50,0%
Centrales Hidroeléctricas de Aysén	9	51,0%	(3)	-	-	-	3	9	51,0%
PowerCrop	2	50,0%	(2)	-	-	-	15	15	50,0%
Asociados									
Elica 2	45	30,0%	-	-	-	-	4	49	30,0%
CESI	42	42,7%	5	-	(1)	-	11	57	42,7%
Tecnom	34	45,0%	(4)	-	-	-	-	30	45,0%
Suministradora Eléctrica de Cádiz	17	33,5%	1	-	(7)	-	4	15	33,5%
Compañía Eólica Tierras Altas	13	35,6%	-	-	-	-	-	13	37,5%
Otro	82		7	-	-	-	2	91	-
Total	1,558		81	(17)	(53)	-	14	1,583	-

Las variaciones del período reflejan la utilidad neta del Grupo de las sociedades valoradas por el método de la participación, afectada sólo en parte por el impacto negativo de los "cambios en el perímetro de consolidación", que se referían fundamentalmente a la enajenación de Electrogas.

16. Derivados

Millones de euros	No corrientes		Corrientes	
	Al 30 de junio del 2017	Al 31 de diciembre del 2016	Al 30 de junio del 2017	Al 31 de diciembre del 2016
Activos financieros derivados	1,201	1,609	2,270	3,945
Pasivos financieros derivados	2,429	2,532	2,059	3,322

Para obtener más información sobre estos derivados, por favor ver notas 24.1 y siguientes.

17. Otros activos financieros no corrientes – 3,783 millones de euros

Millones de euros	Al 30 de junio del 2017	Al 31 de diciembre del 2016	Variaciones	
Inversiones de capital en otras sociedades valoradas a valor razonable	163	146	17	11,6%
Inversiones de capital en otras empresas	44	50	(6)	-12,0%
Créditos y valores incluidos en la deuda financiera neta (ver nota 24.1)	2,516	2.621	(105)	-4,0%
Acuerdos de concesión de servicios	1.018	1.022	(4)	-0,4%
Gasto financiero prepago no corriente	42	53	(11)	-20,8%
Total	3,783	3.892	(109)	-2,8%

"Las participaciones en otras sociedades valoradas a valor razonable" ascienden a 163 millones de euros y corresponden fundamentalmente a la inversión en Bayan Resources por importe de 153 millones de euros (139 millones de euros al 31 de diciembre de 2016).

Las "inversiones de capital en otras empresas" incluyen inversiones de capital cuyo valor de mercado no es fácilmente medible. Por lo tanto, como no se planea la venta para ellos, se registran al costo y se ajustan por cualquier deterioro.

"Acuerdos de concesión de servicios" se refiere a las cantidades adeudadas por el otorgante para la construcción y/o mejora de la infraestructura utilizada para prestar servicios públicos en régimen de concesión y reconocida en aplicación de la CINIIF 12. Al 30 de junio del 2017, el valor de estos activos había disminuido ligeramente en comparación con los valores al 31 de diciembre de 2016.

18. Cuentas por cobrar comerciales – 12,218 millones de euros

Las cuentas por cobrar se reconocen netas de las provisiones por deudas incobrables, que ascendieron a 2,115 millones de euros al cierre del ejercicio, frente a un saldo inicial de 2,027 millones de euros. La siguiente tabla muestra los cambios en estas asignaciones.

Millones de euros	
Total al 31 de diciembre de 2016	2,027
Provisiones	439
Recuperos	(68)
Castigos	(260)
Otros cambios	13
Total al 30 de junio de 2017	2,151

Otros cambios reflejan esencialmente los cambios en los tipos de cambio.

19. Otros activos financieros corrientes – 3,708 millones de euros

Millones de euros

	Al 30 de junio del 2017	Al 31 de diciembre del 2016	Variaciones	
Activos financieros corrientes incluidos en la deuda	3,642	2,924	718	24,6%
Otros	66	129	(63)	-48,8%
Total	3,708	3.053	655	21,5%

20. Posición financiera neta y cuentas por cobrar y valores a largo plazo – 38,826 millones de euros

La siguiente tabla reconstruye la “posición financiera y de cuentas por cobrar y de valores a largo plazo netos” de las partidas incluidas en el balance general consolidado.

Millones de euros

	Notas	Al 30 de junio del 2017	Al 31 de diciembre del 2016	Variaciones	
Préstamos a largo plazo	20,1	42,923	41,336	1,587	3,8%
Préstamos de corto plazo	20,2	3,025	5,372	(2,347)	-43,7%
Otras deudas a corto plazo ⁽¹⁾		-	296	(296)	-
Parte corriente de los préstamos a largo plazo	20,1	7,549	4,384	3,165	72,2%
Activos financieros no corrientes incluidos en la deuda	20,3	(2,516)	(2,621)	105	4,0%
Activos financieros corrientes incluidos en la deuda	20,4	(3,642)	(2,924)	(718)	-24,6%
Efectivo y equivalentes de efectivo	20,5	(8,513)	(8,290)	(223)	-2,7%
Total		38,826	37,553	1,273	3,4%

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

De conformidad con las instrucciones CONSOB (Commissione Nazionale per le Società e la Borsa) de 28 de julio de 2006, la siguiente tabla informa la posición financiera neta al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016, reconciliada con la deuda financiera neta preparados de acuerdo con los procedimientos del Grupo Enel.

Millones de euros

	Al 30 de junio del 2017	Al 31 de diciembre del 2016	Variaciones	
Efectivo y equivalentes de efectivo disponibles	198	298	(100)	-33.6%
Depósitos bancarios y postales	8,190	7,777	413	5.3%
Otras inversiones de liquidez	125	215	(90)	-41.9%
Valores	60	36	24	66.7%
Liquidez	8,573	8,326	247	3.0%
Cuentas por cobrar a corto plazo	2,438	1,993	445	22.3%
Factoring de cuentas por cobrar	90	128	(38)	-29.7%
Porción corriente de cuentas por cobrar a largo plazo	1,054	767	287	37.4%
Créditos financieros corrientes	3,582	2,888	694	24.0%
Deuda bancaria	(371)	(909)	538	59.2%
Papel comercial	(1,631)	(3,059)	1,428	46.7%
Porción corriente de los préstamos bancarios a largo plazo	(846)	(749)	(97)	-13.0%
Bonos emitidos (porción corriente)	(6,434)	(3,446)	(2,988)	-86.7%
Otros préstamos (porción corriente)	(269)	(189)	(80)	-42.3%
Otras deudas financieras a corto plazo (1)	(1,023)	(1,700)	677	39.8%
Total de la deuda financiera corriente	(10,574)	(10,052)	(522)	-5.2%
Posición financiera neta actual	1,581	1,162	419	36.1%
Deuda a bancos y entidades financieras	(8,242)	(7,446)	(796)	-10.7%
Bonos	(33,190)	(32,401)	(789)	-2.4%
Otros préstamos	(1,491)	(1,489)	(2)	-0.1%
Situación financiera no corriente	(42,923)	(41,336)	(1,587)	-3.8%
POSICIÓN FINANCIERA NETA según instrucciones CONSOB	(41,342)	(40,174)	(1,168)	-2.9%
Créditos y valores financieros a largo plazo	2,516	2,621	(105)	-4.0%
DEUDA FINANCIERA NETA	(38,826)	(37,553)	(1,273)	-3.4%

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

20.1 Préstamos a largo plazo (incluyendo la porción con vencimiento a 12 meses) – 50,472 millones de euros

A continuación se muestra el detalle de la deuda a largo plazo respecto a los bonos, préstamos bancarios y otros préstamos en euros y otras monedas, incluyendo el vencimiento a 12 meses.

Millones de euros	Al 30 de junio del 2017			Al 31 de diciembre del 2016	Variación
	Total	Porción corriente	Porción con vencimiento mayor a 12 meses		
Bonos	39,624	6,434	33,190	35,847	3,777
Préstamos bancarios	9,088	846	8,242	8,195	893
Otros préstamos	1,760	269	1,491	1,678	82
Total	50,472	7,549	42,923	45,720	4,752

La siguiente tabla muestra el desglose de los bonos en circulación al 30 de junio 2017.

Millones de euros	Vencimiento	Valor en	Valor	Porción	Porción con	Valor en libros	Valor
		libros	razonable	corriente	vencimiento mayor a 12 meses	razonable	razonable
		Al 30 de junio del 2017				Al 31 de diciembre del 2016	
Bonos:							
- tasa fija enumerado	2017-2097	26,107	30,786	4,419	21,688	25,770	30,332
- tasa flotante	2017-2031	2,878	3,212	635	2,243	3,320	3,673
- tasa no listada, fijo	2017-2047	9,542	10,351	1,314	8,228	5,619	6,240
- tasa no listada flotante	2017-2032	1,097	1,079	66	1,031	1,138	1,132
Total de bonos		39,624	45,428	6,434	33,190	35,847	41,377

El saldo de bonos se reporta neto de 852 millones de euros en relación con el tipo de interés variable no cotizado “Serie especial de bonos reservados para los empleados 1994-2019”, que la empresa matriz Enel SpA, tiene en su cartera.

La siguiente tabla muestra la deuda financiera a largo plazo por moneda y tasa de interés.

La deuda financiera a largo plazo por moneda y tasa de interés

Millones de euros	Valor en	Valor	Valor en libros	Tasa de interés	Tasa de interés
	libros	nominal		promedio actual	efectiva actual
		Al 30 de junio del 2017	Al 31 de diciembre del 2016	Al 30 de junio del 2017	
Euro	26,750	27,317	25,546	3,43%	3,83%
Dólar estadounidense	13,609	13,763	9,879	5,34%	5,63%
Libra esterlina	4,828	4,879	4,955	6,08%	6,24%
Peso colombiano	1,677	1,677	1,872	8,43%	8,43%
Real brasileño	1,130	1,165	1,088	11,29%	11,71%
Franco suizo	735	737	539	2,37%	2,42%
Peso chileno / UF	455	466	490	7,77%	7,87%
Sol peruano	394	394	437	6,29%	6,29%
Rublo ruso	266	266	295	11,52%	11,52%
Yen japonés	246	247	255	2,42%	2,46%
Otras monedas	382	394	364		
Total de monedas distintas del euro	23,722	23,988	20,174		
TOTAL	50,472	51,305	45,720		

Cambio en el valor nominal de la deuda a largo plazo

Millones de euros	Reembolsos		Cambio en bonos propios	Cambio en la participación	Nuevos temas	Diferencia en tipo de cambio	Al 30 de junio del 2017
	Al 31 de diciembre del 2016						
Bonos	36,562	(1,233)	(10)	-	6,105	(1,064)	40,360
Préstamos	9,928	(567)	-	349	1,536	(301)	10,945
Total	46,490	(1,800)	(10)	349	7,641	(1,365)	51,305

En comparación con el 31 de diciembre de, 2016, el valor nominal de la deuda a largo plazo aumentó en un total de 4,815 millones de euros, que es el efecto neto de 1,800 millones de euros en los pagos y reembolsos, 7,641 millones de euros en la nueva financiación, 349 millones de euros de los cambios en el perímetro de consolidación, de 10 millones de euros debido a cambios en bonos propias mantenidas, y 1,365 millones de euros en las diferencias de cambio.

Tener en cuenta que el cambio en el perímetro de consolidación, el cual tuvo un impacto de 349 millones euros, se refiere principalmente al incremento de la deuda resultante de la Adquisición de CELG-D.

Las amortizaciones principales del primer semestre del 2017 se refieren a:

- > los bonos por 1,233 millones de euros, que incluyen:
 - 908 millones de euros respecto a un bono de tasa fija emitido por Enel SpA, el cuál venció en junio del 2017;
 - el equivalente a 272 millones de euros respecto a bonos emitidos por compañías en Sur America;
- > préstamos por de 567 millones de euros, que incluyen:
 - 132 millones de euros con respecto a préstamos bancarios subsidiados de e-distribuzione, Enel Green Power y Enel Produzione;
 - el equivalente a 175 millones de euros con respecto a préstamos bancarios y no bancarios en compañías de Sudamérica;
 - 100 millones de euros respecto de préstamos bancarios y no bancarios de Endesa.

Las principales emisiones realizadas en la primera mitad de 2017, se refieren a:

- > 1,250 millones de euros en Green Bond a una tasa fija, con vencimiento en el año 2024, emitidos por Enel Finance Internacional en enero de 2017
- > 225 millones de francos suizos (equivalente a 206 millones de euros) de bonos de tasa fija, con vencimiento en el año 2024, emitida por Enel Finance International en marzo del 2017.
- > 5,000 millones de dólares (equivalente a 4,382 millones de euros) en bonos a tasa fija multi-tramo emitido por Enel Finance Internacional en mayo de 2017, estructurado de la siguiente manera:
 - 2,000 millón US Dólares (equivalente a 1,753 millones de euros) con vencimiento en 2022;
 - 2,000 millón US Dólares (equivalente a 1,753 millones de euros) con vencimiento en 2027;
 - 1,000 millón US Dólares (equivalente a 876 millones de euros) con vencimiento en 2047.
- > emisiones de bonos locales por Codensa equivalente a 166 millones de euros;
- > deuda de 1,536 millones de euros, que incluye:
 - 600 millones de euros de préstamos bancarios de Enel SpA;
 - 300 millones de euros de préstamos concedidos a Endesa por European Investment Bank;
 - el equivalente de 170 millones de euros en préstamos bancarios por Enel Green Power Brasile;
 - 281 millones de euros en líneas de crédito por Endesa.

Los principales contratos de financiación finalizados al primer semestre del 2017 incluyen:

- > El acuerdo por parte de Enel SpA de un préstamo bancario y una línea revolvante de crédito bilateral con un valor total de 550 millones de euros, con vencimiento en 2021, en sustitución de una línea de crédito existente por la misma cantidad que vence en 2018;
- > el acuerdo por Enel SpA de un préstamo bancario con un valor total de 150 millones de euros que vence en 2020, el cual estaba estructurado a 30 de junio de 2017

> la renegociación, con la extensión de la fecha de vencimiento a 2020, de las líneas de crédito principales de Endesa, por una cantidad de 1,985 millones de euros, de los cuales 281 millones estructurados al 30 de junio del 2017.

Principales pasivos financieros a largo plazo del Grupo se rigen por los convenios que contienen compromisos por parte de los prestatarios (Enel, Enel Finance Internacional, Endesa y las otras empresas del grupo) y en algunos casos Enel como garante que son comúnmente adoptadas en la práctica empresarial internacional. Para una descripción más detallada, véase el Informe Anual 2016. En la primera mitad del 2017, Enel Finance Internacional emitió dos nuevos bonos garantizados por Enel: (i) un Green bond, como parte del programa Euro Medium Term Notes (EMTN), con los fondos recaudados a ser utilizado para financiar proyectos verdes elegibles del Grupo; y (ii) un Yankee bond, multi-tramo emitido en el mercado estadounidense para los inversores institucionales. Al 30 de junio del 2017, las obligaciones referentes a la financiación, habían sido cumplidas.

20.2 Préstamos a corto plazo – 3,025 millones de euros

A 30 de junio de 2017, los préstamos a corto plazo ascendieron a 3,025 millones de euros, una disminución de 2,347 millones de euros con respecto al 31 de diciembre de 2016, como se detalla a continuación:

Millones de euros			
	Al 30 de junio del 2017	Al 31 de diciembre del 2016	Variaciones
Préstamos bancarios a corto plazo	371	909	(538)
Papeles comerciales	1,631	3,059	(1,428)
Garantías en efectivo y otros pasivos con respecto a derivados	893	1,286	(393)
Otros préstamos a corto plazo (1)	130	118	12
Préstamos de corto plazo	3,025	5,372	(2,347)

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

Los papeles comerciales por un importe de 1,631 millones de euros incluye 430 millones de euros de emisiones realizadas en el marco del programa de 6,000 millones de euros lanzado en noviembre de 2005 por Enel Finance Internacional (garantizado por Enel SpA), renovado en abril de 2010 y 1,201 millones de euros por Endesa Internacional Program en el marco de un programa de 3,000 millones de euros.

20.3 Activos financieros no corrientes incluidos en la deuda – 2,516 millones de euros

Millones de euros			
	Al 30 de junio del 2017	Al 31 de diciembre del 2016	Variaciones
Valores disponibles para la venta	405	440	(35) -8.0%
Cuentas por cobrar financieras en relación con el déficit del sistema eléctrico español	11	15	(4) -26.7%
Otros créditos financieros	2,100	2,166	(66) -3.0%
Total	2,516	2,621	(105) -4.0%

20.4 Activos financieros corrientes incluidos en la deuda – 3,642 millones de euros

Millones de euros

	Al 30 de junio del 2017	Al 31 de diciembre del 2016	Variaciones	
Porción corriente de créditos financieros a largo plazo	1,054	767	287	37,4%
Créditos por factorización	90	128	(38)	-29,7%
Valores medidos a valor razonable con cambios en resultados	1	1	-	-
Valores disponibles para la venta	59	35	24	68,6%
Cuentas por cobrar financieras y garantía en efectivo	1,829	1,082	747	69,0%
Otros	609	911	(302)	-33,2%
Total	3,642	2,924	718	24,6%

La “porción corriente de los créditos financieros a largo plazo” se debe esencialmente al componente a corto plazo del crédito financiero en relación con el déficit del sistema eléctrico español en la cantidad de 503 millones de euros (258 millones de euros al 31 de diciembre 2016). El cambio para el período refleja esencialmente los nuevos créditos devengados en el primer semestre del 2017, los cuales fueron más que compensados por las cobranzas del período.

21. Activos y pasivos mantenidos para la venta - 68 millones de euros

La siguiente tabla informa de la composición de los dos elementos al 30 de junio del 2017, y al 31 de diciembre del 2016.

Millones de euros

	Activos mantenidos para la venta			Pasivos mantenidos para la venta		
	Al 30 de junio del 2017	Al 31 de diciembre del 2016	Variaciones	Al 30 de junio del 2017	Al 31 de diciembre del 2016	Variaciones
Enel Ingegneria e Innovazione	-	5		-	-	-
Enel Produzione	4	4		-	-	-
Enel Green Power	137	2	135	73	-	73
Total	141	11	130	73	-	73

El cambio para el período refleja la reclasificación de las empresas de proyectos asociados con el parque eólico Kafireas como disponibles para la venta.

A través de la filial de energías renovables Enel Green Power Hellas SA ("EGPH"), Enel Green Power SpA ("EGP") inició la construcción del parque eólico Kafireas en la parte sur de la isla de Eubea en Grecia.

Más concretamente, el 12 de junio del 2017 EGP, EGPH, el fondo CCP Credit Acquisition Luxoco Sarl fund y CSCP III Acquisition Luxos Sarl (llamado en conjunto "Centerbridge") firmaron un acuerdo de empresas conjuntas (AEC) que regula los términos y gestión de EGPH y Centerbridge de HoldCo la que se establecerá para mantener 100% de participaciones de EGPH en los proyectos relacionados con el parque eólico Kafireas.

La efectividad de la operación está sujeta al cumplimiento de una serie de condiciones, incluyendo la formación de HoldCo y la recepción de la autorización para la transacción de las autoridades antimonopolio.

22. Patrimonio – 51,768 millones de euros

22.1 Patrimonio atribuible a los Accionistas de Sociedad dominante – 34,767 millones de euros

Capital social – 10,167 millones de euros

A 30 de junio del 2017, el capital social desembolsado e íntegramente suscrito de Enel SpA asciende a € 10,166,679,946, representado por el mismo número de acciones ordinarias con un valor nominal de € 1,00 cada una. El capital social no ha cambiado en comparación con la cantidad reportada al 31 de diciembre del 2016.

Al 30 de junio del 2017, basado en 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 del 24 de febrero del 1998, así como otra información disponible, los únicos accionistas con participación mayor a 3% en el capital de la empresa fueron el Ministerio de Economía y Finanzas (con un 23,59% de participación) y BlackRock Inc. (con un 4,99% de participación realizada a través de filiales al 28 de junio del 2017, para la gestión de activos).

El 4 de mayo del 2017, los accionistas de Enel SpA aprobaron un dividendo de € 0,9 por acción para un total de 915 millones de euros, el cual será pagado a los accionistas en julio del 2017. Esa cantidad representa el saldo del dividendo a cuenta aprobado en noviembre del 2016 un adicional de € 0,9 por acción, el cual fue pagado, menos las retenciones conforme a la ley, a partir del 25 de enero del 2017, con una fecha ex cupón de 23 de enero del 2017.

Otras reservas – 4,177 millones de euros

Reserva prima de emisión – 7,489 millones de euros

De conformidad con el artículo 2431 del Código Civil italiano, la reserva de prima de emisión contiene, en el caso de la emisión de acciones a un precio por encima de la par, la diferencia entre el precio de emisión de las acciones y su valor nominal, incluidos los resultantes de la conversión de bonos. La reserva, que es una reserva de capital, no podrá distribuirse hasta que la reserva legal haya alcanzado el umbral establecido en el artículo 2430 del Código Civil italiano. La reserva se mantuvo sin cambios durante el período.

Reserva legal – 2,034 millones de euros

La reserva legal forma parte de los ingresos netos que, de conformidad con el artículo 2430 del Código Civil, no se puede distribuir como dividendos.

Otras reservas – 2,262 millones de euros

Estos incluyen 2,215 millones de euros en relación con la parte restante de los ajustes de valor realizados cuando Enel se transformó de una entidad pública a una sociedad anónima.

De conformidad con el artículo 47 del Código Uniforme de impuesto sobre la renta, esta cantidad no constituye ingreso gravable cuando se distribuye.

Reserva por conversión de estados financieros en moneda distinta del euro - (1,967) millones de euros

El aumento de 962 millones de euros en el saldo negativo para el período se debió a la apreciación neta de la moneda funcional contra las otras divisas de las subsidiarias.

Reserva de valoración de los instrumentos financieros de cobertura de flujos de efectivo - (1,469) millones de euros

Esto incluye los cargos netos reconocidos en el patrimonio de la valoración de los derivados de cobertura de flujos de efectivo.

Reserva de la valoración de los instrumentos financieros disponibles para la venta - 116 millones de euros

Esto incluye la renta neta no realizada a partir de la medición a valor razonable de los activos financieros.

Reserva de participaciones en capital contabilizadas por el método de la participación - (14) millones de euros

La reserva informa la proporción del resultado global a ser reconocido directamente en el patrimonio de entidades valoradas por el método de participación.

Reserva de actualización de los pasivos netos / (activos) de los planes de beneficios definidos - (706) millones de euros

La reserva incluye todas las ganancias y pérdidas actuariales, netas de los efectos fiscales, con respecto a la obligación de beneficios para empleados. No hubo cambios durante el período de transición en los supuestos actuariales ya utilizados para los estados financieros del 2016 y, en consecuencia, no se reconocen ganancias o pérdidas actuariales en el estado de resultados integrales.

Reserva de la eliminación de participaciones sin pérdida de control - (2,398) millones de euros

Esto incluye las ganancias y pérdidas realizadas, incluidos los costos de transacción, como resultado de la venta de los intereses minoritarios a terceros sin pérdida de control.

Reserva de las adquisiciones de participaciones no controladoras - (1,170) millones de euros

Esta reserva informa sobre todo el exceso del precio de compra sobre patrimonio neto contable adquirida tras la adquisición por parte de terceros de los intereses adicionales en empresas ya controladas en América Latina (en años anteriores, se informó este exceso con respecto a la adquisición de participaciones adicionales en Ampla Energia e Serviços, Ampla Investimentos e Serviços, Eléctrica Cabo Blanco, Coelce, Generandes Perú, Enersis y Endesa Latinoamérica). La reserva se mantuvo sin cambios durante el período.

Las utilidades retenidas – 20,423 millones de euros

La reserva reporta resultados de ejercicios 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

	Variaciones					
	Ganancias y pérdidas reconocidos en el patrimonio del periodo	A estado de resultados	Impuesto a la renta	Total	Con la matriz	Con participación no controladora
Reserva por conversión de estados financieros en moneda distinta del euro	(1,797)	-	-	(1,797)	(962)	(835)
Reserva de la valoración de los derivados de cobertura de flujos de efectivo	(7)	(98)	74	(31)	(21)	(10)
Reserva de la medición de los activos financieros disponibles para la venta	8	-	2	10	10	-
Proporción de la OCI de las participaciones valoradas por el método de la participación	(4)	4	(1)	(1)	(2)	1
Actualización de los pasivos / (activos) de los planes de beneficios definidos	-	-	-	-	-	-
Total de ganancias / (pérdidas) reconocidos en el patrimonio	(1.8)	(94)	75	(1,819)	(975)	(844)

22.2 Participaciones no controladoras - 17.001 millones de euros

La siguiente tabla informa de la composición de las participaciones no dominantes por principales Grupo sub-explotación.

Millones de euros	Participación no controladora		Beneficio neto atribuible a participaciones no controladoras	
	Al 30 de junio del 2017	Al 31 de diciembre del 2016	Al 30 de junio del 2017	Al 31 de diciembre del 2016
Grupo Endesa	6,921	6,958	174	223
Grupo Enel Latinoamérica	8,543	9,233	410	425
Enel Investment Holding Group	1,009	1,011	36	29
Grupo Slovenské elektrárne	-	-	-	3
Grupo Enel Green Power	528	570	26	78
Total	17,001	17,772	646	758

La disminución de los importes atribuibles a las participaciones no dominantes del primer semestre del 2017 refleja principalmente los efectos del tipo de cambio y dividendos del Grupo Enel Latinoamérica.

23. Provisiones para riesgos y gastos - 6,214 millones de euros

Millones de euros	No corriente	Corriente	Total Provisiones por riesgo y gastos
Al 31 de diciembre del 2016	4,981	1,433	6,414
Provisiones	109	207	316
Aplicación	(144)	(255)	(399)
Reversos	(134)	(138)	(272)
Reversión del descuento	44	82	126
Ajustes de conversión	(68)	(25)	(93)
Cambio en el perímetro de consolidación	206	10	216
Otros	(63)	(31)	(94)
Al 30 de junio del 2017	4,931	1,283	6,214

Al 30 de junio de 2017, este agregado incluye, entre otros: la provisión por desmantelamiento nuclear en relación con las centrales nucleares españolas en el importe de 450 millones de euros (473 millones de euros al 31 de diciembre de 2016); el retiro de plantas y la provisión de restablecimiento de sitio en la cantidad de 858 millones de euros (789 millones de euros al 31 de diciembre de 2016); la provisión de incentivos de jubilación anticipada en la cantidad de 2.099 millones de euros (2.342 millones de euros al 31 de diciembre de 2016); y la provisión para litigios por un monto de 855 millones euros (734 millones de euros al 31 de diciembre de 2016).

En particular, la variación de la provisión de incentivos de jubilación anticipada se debió esencialmente al uso relacionado con los planes de incentivos de jubilación anticipada de los empleados establecidos en períodos anteriores en España e Italia. La variación de la provisión para los certificados medioambientales se refiere esencialmente a las acumulaciones en Italia para los derechos de emisión.

El cambio en el perímetro de consolidación es atribuible en su totalidad a la adquisición de CELG-D.

24. Riesgo administración

Para un análisis más completo de los instrumentos de cobertura utilizados por el Grupo para la gestión de los diversos riesgos asociados a su actividad, véanse los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2016. En los apartados siguientes se presentan los saldos de instrumentos derivados agrupados en el estado consolidado de situación financiera.

24.1 Contratos de derivados clasificados como Activos No corrientes – 1,201 millones de euros

En relación con los contratos de derivados clasificados como activos no corrientes, el siguiente cuadro muestra el valor razonable de los contratos, desglosado por tipo de riesgo y por designación.

Millones de euros

	Al 30 de junio del 2017	Al 31 de diciembre del 2016	Variaciones
Derivados de cobertura de flujo de efectivo:			
- tasa de interés	2	3	(1)
- tipos de cambio	1,149	1,531	(382)
- materias primas	11	18	(7)
Total derivados de cobertura de flujo de efectivo	1,162	1,552	(390)
Derivados de cobertura de valor razonable:			
- tasa de interés	29	36	(7)
- tipos de cambio	-	-	-
Total derivados de cobertura de valor razonable	29	36	(7)
Derivados de negociación:			
- tasa de interés	3	3	0
- tipos de cambio	-	7	(7)
- materias primas	7	11	(4)
Total derivados de negociación	10	21	(11)
TOTAL	1,201	1,609	(408)

Los derivados de cobertura de los flujos de efectivo sobre tipos de cambio se refieren esencialmente a la cobertura del riesgo de tipo de cambio sobre emisiones de bonos en moneda extranjera utilizando swaps de tipos de interés. La disminución de su valor razonable se debe principalmente al comportamiento del euro frente a las otras monedas líderes durante el primer semestre de 2017.

Los derivados de cobertura de flujos de efectivo sobre tipos de interés disminuyeron en un millón de euros y los derivados de cobertura de valor razonable disminuyeron en 7 millones de euros. Ambos cambios reflejan la caída en el corto plazo de la curva de rendimientos durante el primer semestre de 2017.

Derivados de cobertura de flujo de caja en materias primas consideran la cobertura de compras de carbón por empresas de generación con un valor razonable de 2 millones de euros, derivados sobre materias primas de gas y petróleo por 6 millones de euros y derivados en CO₂ por 3 millones euros. El valor razonable de las operaciones de derivados sobre materias primas se refiere a coberturas de gas y petróleo por un importe total de 3 millones de euros y derivados energéticos por un importe de 4 millones de euros.

24.2 Contratos de derivados clasificados como Activos Corrientes – 2,270 millones de euros

El siguiente cuadro recoge el valor razonable de los contratos de derivados clasificados en el activo corriente, desglosados por tipo de riesgo y denominación.

Millones de euros

	Al 30 de Junio del 2017	Al 31 de diciembre del 2016	Variación
Derivados de cobertura de flujo de efectivo:			
- tasa de interés	-	-	-
- tipos de cambio	238	464	(226)
- materias primas	159	453	(294)
Total derivados de cobertura de flujo de efectivo	397	917	(520)
Derivados de cobertura de valor razonable:			
- tasa de interés	1	1	-
- tipos de cambio	1	-	1
Total derivados de cobertura de valor razonable	2	1	1
Derivados de negociación:			
- tasa de interés	-	-	-
- tipos de cambio	69	70	(1)
- materias primas	1,802	2,957	(1,155)
Total derivados de negociación	1.871	3,027	(1,156)
TOTAL	2,270	3,945	(1,675)

Los derivados de cobertura de flujos de efectivo y los derivados de negociación sobre tipos de cambio se refieren esencialmente a las coberturas del riesgo de tipo de cambio de los bonos denominados en moneda extranjera, mientras que el resto está asociado a coberturas del precio de los productos energéticos y proyectos de inversión. Los cambios en el valor razonable de estos derivados están asociados con operaciones normales.

El valor razonable de los derivados sobre materias primas de cobertura de flujos de efectivo considera las coberturas de carbón por un importe de 118 millones de euros y los derivados de gas, petróleo y energía por importe de 41 millones de euros.

Derivados de negociación sobre materias primas se refieren a la cobertura de los productos de gas y petróleo con un valor de mercado de 821 millones de euros, las materias primas energéticas por 660 millones de euros y el CO2 y carbón por 321 millones de euros. Estas cifras también incluyen las transacciones que se realizaron con fines de cobertura, pero que no cumplen con los requisitos para la contabilidad de cobertura.

24.3 Contratos de derivados clasificados como Pasivos No Corrientes – 2,429 millones de euros

La siguiente tabla muestra el valor razonable de la cobertura de flujo de efectivo, la cobertura del valor razonable y los derivados de negociación.

Millones de euros

	Al 30 de junio del 2017	Al 31 de diciembre del 2016	Variaciones
Derivados de cobertura de flujos de efectivo:			
- tasa de interés	518	695	(177)
- tipos de cambio	1,869	1,764	105
- materias primas	12	36	(24)
Total derivados de cobertura de flujo de efectivo	2,399	2,495	(96)
Derivados de cobertura de valor razonable:			
- tipos de cambio	13	15	(2)
Total derivados de cobertura de valor razonable	13	15	(2)
Derivados de negociación:			
- tasa de interés	11	13	(2)
- tipos de cambio	3	5	(2)
- materias primas	3	4	(1)
Total derivados de negociación	17	22	(5)
TOTAL	2,429	2,532	(103)

La mejora en el valor razonable de los derivados de cobertura de flujos de efectivo sobre tasas de interés se debió principalmente al aumento en el largo plazo de la curva de rendimientos durante el primer semestre de 2017 y a la terminación anticipada de varios swaps de tasas de interés.

Los derivados de cobertura de flujos de efectivo sobre tipos de cambio consideran esencialmente transacciones para cubrir los bonos denominados en monedas distintas del euro a través de swaps de tipos de interés. El deterioro de su valor razonable con respecto al 31 de diciembre de 2016 se debe principalmente a la evolución del tipo de cambio del euro frente a las otras monedas líderes y a las nuevas coberturas de bonos denominados en francos suizos y dólares estadounidenses durante el primer semestre de 2017.

Los derivados de negociación sobre tipos de cambio incluyen esencialmente las transacciones realizadas con fines de cobertura que no califican para la contabilidad de cobertura.

Los derivados de cobertura de flujos de efectivo de materias primas incluyen la cobertura de gas y petróleo por 5 millones de euros y la cobertura de energía por un importe de 7 millones de euros. El valor razonable de los derivados de negociación se refiere a las coberturas de energía por 3 millones de euros.

24.4 Contratos de derivados clasificados como Pasivos Corrientes - 2.059 millones de euros

La siguiente tabla muestra el valor razonable de los "Contratos de Derivados".

Millones de euros

	Al 30 de Junio del 2017	Al 31 de diciembre del 2016	Variación
Derivados de cobertura de flujo de efectivo:			
- tasa de interés	-	1	(1)
- tipos de cambio	63	88	(25)
- materias primas	149	216	(67)
Total derivados totales de cobertura de flujo de efectivo	212	305	(93)
Derivados de cobertura de valor razonable:			
- tipos de cambio	-	1	(1)
Total derivados de cobertura de valor razonable	-	1	(1)
Derivados de negociación:			
- tasa de interés	65	73	(8)
- tipos de cambio	39	62	(23)
- materias primas	1,743	2,881	(1,138)
Total derivados de negociación	1,847	3,016	(1,169)
TOTAL	2,059	3,322	(1,263)

Los derivados de cobertura de flujos de efectivo sobre tipos de cambio consideran esencialmente las coberturas del riesgo de tipo de cambio en proyectos de inversión, mientras que el resto incluye emisiones de bonos denominadas en divisas y los precios de los productos energéticos. La variación en el valor razonable de los derivados de cobertura de flujos de efectivo se debe a operaciones normales y al vencimiento natural de las operaciones de cobertura existentes.

Los derivados de negociación sobre tipos de cambio incluyen esencialmente las transacciones realizadas con fines de cobertura que no califican para la contabilidad de cobertura.

Derivados de cobertura de flujo de caja en materias primas incluyen coberturas de materias primas de gas y petróleo con un valor razonable de 88 millones de euros y CO₂ y las transacciones de energía en la cantidad de 61 millones de euros. Derivados de materias primas clasificadas como instrumentos de negociación incluyen derivados relacionados con combustibles y otras materias primas con un valor razonable de 758 millones de euros, transacciones de energía para un valor razonable de 689 millones de euros y transacciones sobre carbón y CO₂ con un valor razonable total de 296 millones de euros.

25. Activos y pasivos medidos al valor razonable

En cumplimiento de los requisitos de revelación establecidos en el párrafo 15B (k) de la NIC 34, el Grupo determina el valor razonable de conformidad con la NIIF 13 en cualquier momento en que el tratamiento sea requerido por una norma internacional de contabilidad.

El valor razonable se define como el precio que se recibiría por vender un activo o se pagaría por transferir un pasivo, en una transacción ordenada, entre participantes del mercado, a la fecha de medición (es decir, un precio de salida).

El mejor indicador del valor razonable es el precio de mercado, es decir, el precio público disponible que se cotiza efectivamente 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 insumos y las técnicas de valoración utilizadas para medir el valor razonable:

- > Nivel 1, dónde el valor razonable es determinado en base a precios de cotización (sin ajustar) en un mercado activo para activos o pasivos idénticos al que la entidad puede acceder a la fecha de medición;
- > Nivel 2, dónde el valor razonable es determinado en base a precios de cotización incluidos en el Nivel 1 que son observables para activos o pasivos, ya sea directamente (como precios) o indirectamente (derivado de precios);
- > Nivel 3, dónde el valor razonable es determinado en la base a datos no observables.

No hubo cambios en los niveles de la jerarquía del valor razonable utilizados para la medición de instrumentos financieros en comparación con el informe anual más reciente (según se indica en las notas 45 y 46 de las cuentas anuales consolidadas al 31 de diciembre de 2016). Los métodos utilizados para medir los valores razonables de los niveles 2 y 3 son consistentes con los utilizados en el informe anual más reciente. Para un análisis más amplio de los procesos de valoración más importantes del Grupo, véase la sección "Uso de estimaciones" en la nota 1 del Informe Anual 2016.

26. Partes relacionadas

Como operador en el campo de la generación, distribución, transporte y venta de electricidad y venta de gas natural, Enel realiza operaciones con diversas sociedades controladas directa o indirectamente por el Estado italiano, accionista controlador del Grupo.

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

Parte relacionada	Relación	Naturaleza de las principales operaciones
Single Buyer	Totalmente controlado (indirectamente) por el Ministerio de Economía y finanzas	Compra de electricidad para el mejorado mercado de protección
Cassa Depositi e Prestiti Group	Directamente controlado por el Ministerio de Economía Y finanzas	Venta de electricidad en el Mercado de Servicios Auxiliares (Terna) Venta de servicios de transporte de electricidad (Grupo Eni) Compra de transporte, expedición y servicios de dosificación (Terna) Compra de servicios postales (Poste Italiane) Compra de combustibles para centrales de generación y almacén de gas natural y servicios de distribución (Grupo Eni)
ESO – Energy Services Operator	Totalmente controlado (directamente) por el Ministerio de Economía y finanzas	Venta de electricidad subvencionada Pago del componente A3 para incentivos de recursos renovables
EMO – Energy Market Operator	Totalmente controlado (indirectamente) por el Ministerio de Economía y Finanzas	Venta de electricidad en el Power Exchange (EMO) Compra de electricidad en el Power Exchange para bombeo y planificación de plantas (EMO)
Leonardo Group	Directamente controlado por el Ministerio de Economía Y finanzas	Compra de servicios de TI y suministro de bienes

Finalmente, Enel también mantiene relaciones con los fondos de pensiones FOPEN y FONDENEL, así como con Enel Cuore, una empresa sin ánimo de lucro de Enel dedicada a brindar asistencia social y sanitaria.

Todas las transacciones con partes relacionadas se llevaron a cabo en condiciones normales de mercado, que en algunos casos son determinadas por la Autoridad de Electricidad, Gas y el Sistema de Agua.

Los siguientes cuadros resumen las transacciones con partes relacionadas, empresas asociadas y acuerdos conjuntos realizados en el primer semestre de 2017 y 2016 y pendientes de pago al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016.

Millones de euros

	Acquirente Unico	GME	Cassa Depositi e Prestiti Group	GSE	Otros	Personal Directivo	Total 1er semestre 2017	Asociados y negocios conjuntos	Total conjunto al 1er semestre 2017	Total en estados financieros	% del total
Estado de resultados											
Ingresos por ventas y servicios	1	854	1,401	243	50	-	2,549	60	2,609	35.358	7,4%
Otros ingresos operativos	-	-	25	-	3	-	28	3	31	957	3,2%
Otros ingresos financieros	-	-	-	-	-	-	-	2	2	1.046	0,2%
Compra de electricidad, gas y combustible	1.537	1,171	768	-	-	-	3,476	207	3.683	17.615	20,9%
Servicios y otros materiales	-	38	1,157	2	90	-	1.287	51	1.338	8,235	16,2%
Otros gastos operacionales	2	129	4	-	-	-	135	-	135	1.457	9,3%
Ingreso / (gasto) neto de la gestión del riesgo de los productos básicos	-	-	12	-	-	-	12	(4)	8	278	2,9%
Otros gastos financieros	-	-	-	1	-	-	1	12	13	1.916	0,7%
Balance General											
Cuentas por cobrar comerciales	-	181	392	29	57	-	659	153	812	12.218	6,6%
Otros activos financieros corrientes	-	-	-	-	8	-	8	2	10	3.708	0,3%
Otros activos corrientes	-	23	16	211	1	-	251	8	259	3,066	8,4%
Activos derivados	-	-	-	-	-	-	-	9	9	2,270	0,4%
Otros pasivos no corrientes	-	-	-	-	46	-	46	37	83	1.980	4,2%
Préstamos a largo plazo	-	-	1,027	-	-	-	1,027	-	1,027	42.923	2,4%
Deuda financiera actual	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,025	-
Acreedores comerciales	440	92	431	2,093	9	-	3.065	137	3,202	11.060	29,0%
Pasivos financieros corrientes	-	-	1	-	-	-	1	-	1	841	0,1%
Otros pasivos corrientes	-	-	5	-	-	-	5	3	8	11.786	0,1%
Pasivos derivados actuales	-	-	-	-	-	-	-	7	7	2,059	0,3%
Parte corriente de los préstamos a largo plazo	-	-	89	-	-	-	89	-	89	7.549	1,2%
Otra información											
Garantías dadas	-	280	294	-	86	-	660	-	660		
Garantías recibidas	-	-	261	-	26	-	287	-	287		
Compromisos	-	-	62	-	17	-	79	-	79		

Millones de euros

	Acquirente Unico	GME	Cassa Depositi e Prestiti Group	GSE	Otros	Personal directivo	Total 1er semestre 2016	Asociados y negocios conjuntos	Total conjunto al 1er semestre del 2016	Total en estados financieros	% del total
Estado de resultados											
Ingresos por ventas y servicios	23	596	1,544	95	65	-	2,323	42	2,365	33,172	7.1%
Otros ingresos operativos	-	-	-	175	2	-	177	-	177	978	18.1%
Otros ingresos financieros	-	-	9	-	-	-	9	4	13	1,348	1.0%
Compra de electricidad, gas y combustible	1,367	705	593	1	-	-	2,666	68	2,734	15,325	17.8%
Servicios y otros materiales	-	32	1,132	2	20	-	1,186	49	1,235	8,030	15.4%
Otros gastos de explotación	1	125	-	-	-	-	126	-	126	1,117	11.3%
Ingreso / (gasto) neto de la gestión del riesgo de los productos básicos	-	-	2	-	-	-	2	-	2	-114	-1.8%
Otros gastos financieros	-	-	10	1	-	-	11	14	25	2,017	1.2%
Balance General											
Cuentas por cobrar comerciales	8	301	477	27	57	-	870	88	958	13,506	7.1%
Otros activos financieros corrientes	-	-	-	9	-	-	9	126	135	3,053	4.4%
Otros activos corrientes	-	-	15	92	1	-	108	1	109	3,044	3.6%
Activos derivados	-	-	-	-	-	-	-	18	18	3,945	0.5%
Otros pasivos no corrientes	-	-	-	-	6	-	6	17	23	1,856	1.2%
Préstamos a largo plazo	-	-	1,072	-	-	-	1,072	-	1,072	41,336	2.6%
Acreedores comerciales	638	372	490	1,239	18	-	2,757	164	2,921	12,688	23.0%
Otros pasivos corrientes	-	-	3	-	21	-	24	4	28	12,141	0.2%
Pasivos derivados corrientes	-	-	-	-	-	-	-	11	11	3,322	0.3%
Porción corriente de los préstamos a largo plazo	-	-	89	-	-	-	89	-	89	4,384	2.0%
Otra información											
Garantías dadas	-	280	262	-	80	-	622	-	622		
Garantías recibidas	-	-	261	-	32	-	293	-	293		
Compromisos	-	-	72	-	9	-	81	-	81		

27. Compromisos contractuales y Garantías

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

Millones de euros			
	Al 30 de junio del 2017	Al 31 de diciembre del 2016	Variaciones
Garantías brindadas:			
- Fianzas y otras garantías concedidas a terceros	9,955	8,123	1,832
Compromisos con proveedores por:			
- Compras de electricidad	80,706	63,407	17,299
- Compras de combustible	44,022	47,305	(3,283)
- Suministros diversos	1,336	1,309	27
Licitaciones	2,181	1,846	335
- Otros	3,319	3,751	(432)
Total	131,564	117,618	13,946
TOTAL	141,519	125,741	15,778

Los compromisos de electricidad ascendieron a 80,706 millones de euros al 30 de junio de 2017, de los cuales 23,430 millones corresponden al período comprendido entre el 1 de julio de 2017-2021, 16,321 millones de euros al período 2022-2026, 22,365 millones de euros al período 2027-2031 y el restante 18,590 millones de euros más allá de 2031.

Los compromisos para la compra de combustibles se determinan con referencia a los parámetros contractuales y tipos de cambio aplicables al final del período (dado que los precios del combustible varían y se establecen principalmente en divisas). El total a 30 de junio de 2017 asciende a 44,022 millones de euros, de los cuales 25.224 millones corresponden al período comprendido entre el 1 de julio de 2017 y 2021, 11,045 millones de euros al período 2022-2026, 6,344 millones de euros al período 2027-2031 y 1,319 millones de euros más allá de 2031.

28. Activos y pasivos contingentes

En comparación con los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2016, a los que se invita al lector a consultar para obtener más información, se han producido los siguientes cambios principales en activos y pasivos contingentes que no se reconocen en los estados financieros porque no cumplen con los requisitos previstos en la NIC 37.

Planta térmica de Porto Tolle - Contaminación del aire - Procedimiento penal contra directores y empleados de Enel

En relación con la solicitud presentada por el Ministerio Público de Rovigo, solicitando que un número de directores, ex directores, funcionarios, antiguos funcionarios y empleados de Enel y Enel Produzione sean sometidos a juicio por el cargo de omisión deliberada de tomar medidas cautelares para prevenir un desastre con respecto a las presuntas emisiones de la planta de Porto Tolle, seguido el 18 de enero de 2017 con la absolución de todos los acusados alegando que "no se cometió delito". El 9 de junio de 2017, la Fiscalía apeló la absolución de los tres ex directores ejecutivos sobre la acusación de comisión deliberada de un desastre al Tribunal de Casación.

Planta de generación térmica de Brindisi Sud - Procedimiento penal contra empleados de Enel

Por lo que se refiere a la planta de Brindisi Sud, se interpuso un proceso penal ante la Corte de Vibo Valentia contra varios empleados de Enel Produzione por el delito de eliminación ilegal de residuos en relación con presuntas violaciones relativas a la eliminación de residuos de la planta de Brindisi. Enel Produzione no fue citada como parte responsable por daños civiles. El proceso ante el tribunal ha sido aplazado hasta el 21 de septiembre de 2017.

Disputas extrajudiciales y litigios relacionados con el apagón del 28 de septiembre de 2003

En cuanto a los litigios relacionados con el apagón del 28 de septiembre de 2003, al 30 de junio de 2017, los casos pendientes ascendían a unos 8,500. Además, en vista de las sentencias a favor de Enel tanto por los Tribunales de Apelación como por el Tribunal de Casación, el flujo de nuevas reclamaciones se ha detenido. Con respecto al procedimiento de octubre de 2013 interpuesto por Enel contra la aseguradora Cattolica solicitando la cuantificación y pago de importes adeudados por Cattolica, en sentencia de 12 de julio de 2017 el tribunal decidió sobre la base de los escritos preliminares, aplazar la demanda hasta 25 de noviembre de 2019 para una decisión.

Litigios BEG

Procedimientos emprendidos por Albania BEG Ambient Shpk para obtener la ejecución de la sentencia del Tribunal de Distrito de Tirana de 24 de marzo de 2009

Francia

La próxima audiencia de procedimiento se ha programado para el 13 de septiembre de 2017 y la audiencia para los argumentos orales está fijada para el 18 de diciembre de 2017.

Estado de Nueva York

La demanda está pendiente y la próxima audiencia de argumentos está programada para el 17 de octubre de 2017.

Los Países Bajos

A raíz del recurso interpuesto por Enel y Enelpower contra la sentencia de 18 de septiembre de 2014 por la que el Tribunal de La Haya emitió una resolución cautelar de 425 millones de euros en sentencia de 9 de febrero de 2016, el Tribunal de Apelación de La Haya confirmó las apelaciones, ordenando la revocación de las medidas cautelares sujetas a la promesa de una garantía por parte de Enel de 440 millones de euros y una contragarantía de Albania BEG Ambient Shpk de unos 50 millones de euros. La garantía de Enel se emitió el 30 de marzo de 2016. Albania BEG

Ambient Shpk no emitió su contragarantía. El 4 de abril de 2016, Albania BEG Ambient Shpk apeló la sentencia de 9 de febrero de 2016 ante el Tribunal de Casación en los Países Bajos, que en un fallo del 23 de junio de 2017, negó el recurso de Albania BEG Ambient Shpk, decidiendo definitivamente la revocación de las medidas cautelares.

Con respecto a la fase de prueba ante el Tribunal de Apelación de La Haya, se espera que la audiencia se celebre entre finales de 2017 y principios de 2018.

Por lo que se refiere al recurso interpuesto por Albania BEG Ambient Shpk contra la resolución del Tribunal de Amsterdam de 26 de agosto de 2016, dicho procedimiento queda suspendido. La suspensión fue ordenada originalmente a la espera del fallo del Tribunal de Casación holandesa, que fue emitida luego el 23 de junio de 2017.

Violaciones del Decreto Legislativo 231/2001

Respecto al fallo de 29 de marzo de 2017 por el Tribunal de Primera Instancia que absolvió a e-distribuzione SpA por "no haber cometido el acto" por presuntas violaciones al Decreto Legislativo 231/2001 relativo a la responsabilidad administrativa de las personas jurídicas, El texto completo de la decisión fue archivado el 26 de junio de 2017.

Además, el 14 de julio de 2017, Enel Green Power SpA recibió una notificación de los cargos presentados ante el Tribunal de Ancona por presunta violación del Decreto Legislativo 231/2001 relativo a la responsabilidad administrativa de las personas jurídicas. Se inició el procedimiento por la presunta comisión por parte de un agente de la empresa, en interés de la empresa, del delito de destrucción de un habitante natural en un área protegida, que se rige por el Decreto Legislativo 231/2001. La próxima audiencia está programada para el 9 de noviembre de 2017.

Procedimientos de arbitraje SAPE (anteriormente Electrica) - Rumania

El 20 de abril de 2016, SAPE presentó una nueva solicitud de arbitraje ante la Cámara de Comercio Internacional en París con respecto a Enel SpA y Enel Investment Holding BV por no distribuir dividendos (más intereses). En septiembre de 2016, SAPE modificó sus reclamaciones de arbitraje, demandando a Enel Energie Muntenia y E-Distributie Muntenia y revisando su reclamo monetario a unos 56 millones de euros, más los intereses no especificados. El 22 de mayo de 2017, SAPE modificó nuevamente su reclamación, cuantificándola en la cantidad de aproximadamente 110 millones de euros más intereses. El procedimiento se encuentra en una fase preliminar.

Disputas de Gabčíkovo - Eslovaquia

Con respecto a la solicitud de arbitraje presentada por Slovenské elektrárne ("SE") con el Centro Arbitral Internacional de Viena (VIAC) en virtud del Acuerdo de Indemnización de VEG, el tribunal arbitral rechazó la excepción de que no tenía jurisdicción y el procedimiento de arbitraje siguió examinando el fondo del asunto, con una decisión sobre el importe en cuestión se aplazó a cualquier procedimiento posterior. El 30 de junio del 2017, el tribunal arbitral emitió su resolución denegando la solicitud de SE.

CIS e Interporto Campano

En cuanto al acuerdo alcanzado el 20 de enero de 2017 por Enel Green Power ("EGP"), CIS e Interporto Campano para resolver todas las reclamaciones relacionadas con las controversias que involucran a las partes, en abril de 2017 se firmó un acuerdo que modificaba el acuerdo inicial de enero de 2017. En el acuerdo modificado, las partes acordaron restablecer la renta de Interporto y reducir aún más los pagos de arrendamiento de la propiedad arrendada de CIS. Este cambio no tuvo impacto financiero para EGP.

Procedimiento administrativo cautelar - Arbitraje de Chucas

En cuanto al procedimiento de arbitraje interpuesto por Chucas ante la Cámara Costarricense-Norteamericana de Comercio (AMCHAM CICA), en el que se solicitaba el reembolso de los costos adicionales incurridos en la construcción de la planta y como consecuencia de los retrasos en la finalización del proyecto, el establecimiento de la fecha de la audiencia final está pendiente.

Sin embargo, en lo que respecta al litigio ante la Cámara de Comercio Internacional de París, FCC Construcción América SA y FCC Construcción SA (FCC) solicitaron en su última comunicación del 10 de marzo de 2017 la resolución

de que el contrato había sido resuelto sin causa y solicitado por daños de unos 27 millones de dólares. En un escrito presentado en mayo de 2017, Chucas, además de pedir que se rechazaran las demandas del demandante, presentó una reconvencción para obtener la confirmación de la terminación del contrato por incumplimiento, solicitando daños y perjuicios de al menos 38 millones de dólares. La audiencia se ha fijado para la primera semana de febrero de 2018.

29. Eventos subsecuentes

Acuerdo de almacenamiento de electricidad con Amber Kinetics

El 6 de julio de 2017, Enel firmó un acuerdo de dos años con Amber Kinetics, la empresa estadounidense nacida de una iniciativa de profesores e investigadores de la Universidad de Berkeley, con el objetivo de evaluar la innovadora tecnología de almacenamiento del volante del start-up, que es un sistema electromecánico que consiste en una masa giratoria grande capaz de almacenar energía. Bajo los términos del acuerdo, Enel estudiará y probará la tecnología e identificará las aplicaciones empresariales masivas para la integración de la tecnología con la red. Al completar una fase de prueba de tres meses que involucra dos unidades de volante sincronizado en uno de los sitios de prueba de Amber Kinetics en California, Enel evaluará la posibilidad de utilizar el modelo de 40 kW / 160 kWh de la tecnología en un proyecto piloto en una de sus centrales térmicas.

El sistema de 5,000 libras (aproximadamente 2,267 kg) del sistema de volante de acero se carga mediante la conversión de la electricidad de la planta de energía a la que está acoplado o de una red eléctrica en la energía cinética de la rueda giratoria, que puede girar hasta cuatro horas en una sola carga. En momentos de demanda de potencia máxima, el volante hace que un generador - automáticamente o mediante un sistema de control - convierta su energía cinética de nuevo en electricidad que se entrega a la red.

Acuerdo para identificar iniciativas de acceso a energía en África

El 10 de julio de 2017, Enel Green Power y la empresa suiza Seedstars World firmaron un acuerdo de cooperación para establecer el desafío Africa Energy Track, un concurso destinado a identificar nuevas empresas innovadoras en el ámbito del acceso a la electricidad en África en el marco de la startup World Seedstars. El objetivo del proyecto es promover la tecnología y el espíritu empresarial en las zonas rurales del África subsahariana aportando soluciones energéticas innovadoras centradas en la movilidad eléctrica, el almacenamiento, la generación distribuida y la eficiencia energética, ayudando así a abordar los Objetivos de Desarrollo Sostenible de las Naciones Unidas (SDG) Asequible y limpia para todos.

Acuerdo con Cisco para la digitalización y servicios innovadores

El 12 de julio de 2017, Enel y Cisco firmaron un memorando de entendimiento para desarrollar soluciones digitales innovadoras en el sector energético. El objetivo es aprovechar al máximo el potencial de la tecnología de las telecomunicaciones, la seguridad informática y el Internet para crear nuevos servicios y un inteligente cuadrícula que es incluso más seguro, inteligente y confiable para las necesidades de Italia. Este objetivo también puede lograrse gracias a un programa de formación especializado que permite no sólo a los empleados de Enel, sino también a numerosos estudiantes y profesionales del sector, actualizar sus conocimientos y adquirir los conocimientos necesarios para gestionar, supervisar y proteger una red en la que la tecnología digital y la eléctrica están cada vez más interconectados.

Amortización anticipada de bonos

Como parte de su programa de gestión de pasivos, la Sociedad decidió ejercer la opción de reembolso anticipado sobre una obligación denominada en dólares estadounidenses por un valor nominal de 1,750 millones de euros, emitida por Enel Finance International con un vencimiento original en 2019.

La operación se llevó a cabo sobre la base de la opción de compra enter-whole prevista en el contrato original, que permite al emisor reembolsar el préstamo anticipadamente a un precio de liquidación calculado sobre el valor actual del

principal y los pagos de intereses descontados a una tasa incrementada en 30 puntos básicos. La operación, notificada a los bancos involucrados el 12 de julio de 2017, prevé la liquidación de los importes vencidos el 2 de agosto de 2017.

Adjudicación de la capacidad renovable en España

El 26 de julio de 2017, Enel Green Power España se adjudicó 339 MW de capacidad de energía solar en España en una licitación de energía renovable. Las plantas, cuya construcción requerirá una inversión de unos 270 millones de euros, venderán su electricidad en el mercado interconectado español, con incentivos del Gobierno español en forma de pagos anuales de capacidad para garantizar un rendimiento constante a lo largo de los 25 años de vida de las instalaciones. Se prevé que las centrales fotovoltaicas entrarán en servicio en 2019 y estarán situadas en las regiones de Murcia y Badajoz. Una vez en funcionamiento, las plantas generarán aproximadamente 640 GWh por año.

Declaración del Consejero Delegado y del responsable de la preparación de la documentación financiera de las cuentas consolidadas intermedias consolidadas del Grupo Enel al 30 de junio de 2017, de conformidad con lo dispuesto en el párrafo 5 del artículo 154-bis del Reglamento Legislativo Decreto 58 de 24 de febrero de 1998 y Artículo 81 ter del Reglamento CONSOB 11971 de 14 de mayo de 1999

1. Los infrascritos Francesco Starace y Alberto De Paoli, en sus respectivas funciones de Consejero Delegado y responsable de la preparación de los informes financieros de Enel SpA, certifican, teniendo en cuenta lo dispuesto en los párrafos 3 y 4, del Decreto Legislativo 58 de 24 de febrero de 1998:
 - a. La adecuación con respecto a las características del Grupo Enel y,
 - b. La adopción efectiva de los procedimientos administrativos y contables para la preparación de los estados financieros consolidados intermedios resumidos del Grupo Enel en el período comprendido entre el 1 de enero de 2017 y el 30 de junio de 2017.

2. A este respecto, informamos que:
 - a. La idoneidad de los procedimientos administrativos y contables utilizados en la preparación de los estados financieros consolidados intermedios condensados del Grupo Enel se ha verificado en una evaluación del sistema de control interno para la información financiera. La evaluación se llevó a cabo sobre la base de las directrices establecidas en el Comité de Organizaciones Patrocinadoras de la Comisión Treadway (COSO), en el marco de los Controles Internos - Marco Integrado;
 - b. La evaluación del sistema de control interno para la información financiera no identificó ninguna cuestión material.

3. Además, certificamos que:
 - 3.1 Los estados financieros consolidados intermedios resumidos del Grupo Enel al 30 de junio de 2017:
 - a. Han sido preparados de conformidad con las normas internacionales de contabilidad reconocidas en la Unión Europea de conformidad con el Reglamento (CE) no. 1606/2002 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 19 de julio de 2002;
 - b. Corresponden a la información contenida en los libros y otros registros contables;
 - c. Proporcionar una representación fiel y justa del desempeño y la posición financiera del emisor y de las sociedades incluidas en el perímetro de 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 intermedios condensados, junto con una descripción de los principales riesgos e incertidumbres a enfrentar en el segundo semestre del año. El informe intermedio sobre operaciones también contiene un análisis fiable de la información sobre transacciones significativas con partes relacionadas.

Roma, 27 de julio del 2017

Francesco Starace

Director General de Enel SpA

Alberto De Paoli

Responsable de la elaboración de los informes financieros de Enel Spa

Anexos

Sociedades dependientes, asociadas y otras participaciones significativas del Grupo Enel al 30 de junio de 2017

En cumplimiento con el Aviso CONSOB DEM / 6064293, de 28 de julio de 2006, se presenta a continuación una lista de filiales y asociadas de Enel SpA al 30 de junio de 2017, de conformidad con el artículo 2359 del Código Civil italiano, y de otras inversiones significativas. Enel tiene el título completo de todas las inversiones.

Se incluye la siguiente información para cada empresa: nombre, domicilio social, país, capital social, moneda en la que se denomina capital social, actividad, método de consolidación, sociedades del Grupo que tienen participación en la sociedad y su respectiva participación, y Participación del Grupo.

Compañía	Sede	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de consolidación	En poder de	% participación	Participación grupo
Empresa matriz									
Enel SpA	Roma	Italia	10,166,679,946.00	EUR	Empresa Matriz	Matriz			100
Subsidiarias									
(Cataldo) Hydro Power Associates	New York(New York)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Pyrites HydroLLC Hydro Development Group Acquisition LLC	50 50	50
Società di sviluppo, realizzazione e gestione del gasdotto Algeria-Italia via Sardegna SpA ¹ in breve Galsi SpA ²	Milan	Italia	37,419,179.00	EUR	Ingeniería de energía e infraestructura	-	Enel Produzione SpA	17.65	17.65
3-101-665717 SA	Costa Rica	Costa Rica	10,000.00	CRC	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	PH Chucas SA	100	62.48
3SUN Srl	Catania	Italia	35,205,984.00	EUR	Desarrollo, diseño, construcción y operación de plantas de fabricación de paneles solares	Línea por línea	Enel Green PowerSpA	100	100
Adams Solar Pv ProjectTwo (Rf) Pty Ltd renewable resources (Pty) Ltd	Johannesburg	Sudafrica	10,000,000.00	ZAR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green PowerRSA	60	60
Adria Link Srl	Gorizia	Italia	500,000.00	EUR	Diseño, construcción y explotación de líneas comerciales	Patrimonio	Enel Produzione SpA	33.33	33.33
Agassiz Beach LLC	Minnesota (Minnesota)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Chi Minnesota Wind LLC	51.00	51.00
Agatos GreenPower Trino	Roma	Italia	10,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Solar Energy Srl	80.00	80.00
Agrupación Acefhat AIE	Barcelona	España	793,340.00	EUR	Diseño y servicios	-	Endesa Distribución Eléctrica SL	16.67	11.69
Aguilon 20 SA	Zaragoza	España	2,682,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power España SL	51.00	35.75
Albany Solar LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Aurora Distributed Solar LLC	100	51.00
Almeyda Solar SpA	Santiago	Chile	1,736,965,000.00	CLP	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Chile Ltda	100	100.00
Almussafes Servicios Energéticos SL	Valencia	España	3,010.00	EUR	Gestión y mantenimiento de centrales eléctricas	Línea por línea	Enel Green Power España SL	100	70.10
Alpe Adria Energia Srl	Udine	Italia	450,000.00	EUR	Diseño, construcción y explotación de líneas comerciales	Línea por línea	Enel Produzione SpA	100	100.00
Altomonte Fv Srl	Rome	Italia	5,100,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel F2i Solare Italia SpA	100	50
Alvorada Energia SA	Rio de Janeiro	Brasil	17,117,415.92	BRL	Generación de electricidad y ventas	Línea por línea	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100	100
Ampla Energia E Serviços SA	RioDe Janeiro	Brasil	129,823.00	BRL	Generación, transmisión y distribución de electricidad	Línea por línea	Enel Brasil SA Enel Américas S.A.	46.89 52.75	51.5
Annandale Solar LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Aurora Distributed Solar LLC	100	51
Apicàs Energia SA	Rio de Janeiro	Brasil	21,216,846.33	BRL	Generación de electricidad	Línea por línea	Enel Green Power Brasil Participações	100	100
Aquenergy Systems LLC	Greenville (Carolina del Sur)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	EGPNAREP Hydro Holdings LLC	100	50
Aragonesa De Actividades Energéticas SA	Teruel	España	60,100.00	EUR	Generación de electricidad	Línea por línea	Endesa Red SA	100	70.1
Asociación Nuclear Ascó-Vandellós II AIE	Tarragona	España	19,232,400.00	EUR	Gestión y mantenimiento de centrales eléctricas	Poporcional	Endesa Generación SA	85.41	59.87
Athonet Smartgrid Srl	Bolzano	Italia	14,285.71	EUR	Investigación, desarrollo y diseño	Patrimonio	Enel Italia Srl	30	30

Compañía	Sede	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de consolidación	En poder de	% participación	Participación grupo
Atwater Solar LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Aurora Distributed Solar LLC	100.00	51.00
Aurora Distributed Solar LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Aurora Solar Holdings LLC	51.00	51.00
Aurora Land Holdings LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Kansas LLC	100.00	100.00
Aurora Solar Holdings LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Autumn Hills LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Chi Minnesota Wind LLC	51.00	51.00
Avikiran Solar India Private Limited	Haryana	India	100,000.00	INR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	BLP Energy Private Limited	100.00	76.56
Aysén Energía SA	Santiago	Chile	4,900,100.00	CLP	Electricidad	Patrimonio	Centrales Hidroeléctricas De Aysén SA Enel Generación Chile SA	99.00 0.51	18.45
Aysén Transmisión SA	Santiago	Chile	22,368,000.00	CLP	Generación y venta de electricidad	Patrimonio	Enel Generación Chile SA Centrales Hidroeléctricas De Aysén SA	0.51 99.00	18.45
Barnet HydroCompany LLC	Burlington (Vermont)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc Sweetwater Hydroelectric LLC	10.00 90.00	100.00
Beaver Falls Water Power Company	Philadelphia (Pennsylvania)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Beaver Valley Holdings LLC	67.50	67.50
Beaver Valley Holdings LLC	Philadelphia (Pennsylvania)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Beaver Valley Power Company LLC	Philadelphia (Pennsylvania)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	EGPNA REPHydro Holdings LLC	100.00	50.00
Bioenergy Casei Gerola Srl	Roma	Italia	100,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green PowerSpA	100.00	100.00
Black River Hydro Assoc	New York (New York)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	(Cataldo) Hydro Power Associates Enel Green Power North America Inc	75.00 25.00	62.50
BLP Energy Private Limited	New Delhi	India	50,000,000.00	INR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Development Srl	76.56	76.56
BLP Vayu (Project 1) Private Limited	Haryana	India	7,500,000.00	INR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	BLP Energy Private Limited	100.00	76.56
BLP Vayu (Project 2) Private Limited	Haryana	India	45,000,000.00	INR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	BLP Energy Private Limited	100.00	76.56
BLP Wind Project (Amberl) Private Limited	New Delhi	India	5,000,000.00	INR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	BLP Energy Private Limited	100.00	76.56
Blue Energy Srl	Tulcea	Romania	1,000.00	RON	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power SpA Enel Green Power Romania Srl	1.00 99.00	100.00
Boiro Energia SA	Boiro	España	601,010.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power España SL	40.00	28.04
Boott Hydropower LLC	Boston (Massachusetts)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	EGPNA REP Hydro Holdings LLC	100.00	50.00
Bp Hydro Associates	Boise (Idaho)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc Chi Idaho LLC	32.00 68.00	100.00

Compañía	Sede	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de consolidación	En poder de	% participación	Participación grupo
Bp Hydro Finance Partnership	Salt Lake City (Utah)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Bp Hydro Associates Enel Green Power North America Inc	75.92 24.08	100.00
Braila Power SA	Sat Chiscani, Comuna Chiscani	Romania	1,900,000.00	RON	Generación de electricidad	Patrimonio	Enel Investment Holding BV	29.93	29.93
Buffalo Dunes Wind Project LLC	Topeka (Kansas)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	EGPNA Development Holdings LLC	75.00	75.00
Bungala One Operations Holding Pty Ltd	Sydney, New South Wales	Australia	100	AUD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power Bungala Pty Ltd	50.00	50.00
Bungala One Operations Holding Trust	Sidney	Australia	-	AUD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power Bungala Trust	50.00	50.00
Bungala One Property Holding Pty Ltd	Sydney, New South Wales	Australia	100	AUD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power Bungala Pty Ltd	50.00	50.00
Bungala One Prop_Hold_Trust	Sidney	Australia	-	AUD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	ENEL Green Power Bungala Trust	50.00	50.00
Bungala One Prop_Trust	Sidney	Australia	-	AUD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Bungala One Property Holding Trust	50.00	50.00
Bungala Two Operations Holding Pty LTD	Sydney	Australia	-	AUD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power Bungala Pty Ltd	50.00	50.00
Bungala Two Property Holding Pty LTD	Sydney	Australia	-	AUD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power Bungala Pty Ltd	50.00	50.00
Business Venture Investments 1468 (Pty) Ltd	Lombardy East	Sudafrica	1,000.00	ZAR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green PowerRSA (Pty) Ltd	100.00	100.00
Bypass Limited LLC	Boise(Idaho)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	EGPNAREP Hydro Holdings LLC	100.00	50.00
Canastota WindPower LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Caney River Wind Project LLC	Topeka (Kansas)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Rocky Caney Wind LLC	100.00	100.00
Carbopego - Abastecimientos E Combustiveis SA	Abrantes	Portugal	50,000.00	EUR	Suministro de combustible	Patrimonio	Endesa Generación SA Endesa Generación Portugal SA	49.99 0.01	35.05
Carodex(Pty) Ltd	Houghton	Sudafrica	116.00	ZAR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green PowerRSA (Pty) Ltd	98.49	98.49
Castle Rock Ridge Limited Partnership	Calgary	Canada	-	CAD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Alberta WindInc Enel Green Power Canada Inc	0.10 99.90	100.00
CELG DISTRIBUIÇÃO SA – CELG D.	Goiania, Goiás	Brasil	3,475,679,362.52	BRL	Prospección y desarrollo de campos de hidrocarburos	Línea por línea	Enel Investimentos SA	99.88	51.49
Central Costanera SA	Buenos Aires	Argentina	701,988,378.00	ARS	Generación y venta de electricidad	Línea por línea	Enel Generación Chile SA Enel Argentina SA	2.30 73.38	39.16
Central Dock Sud SA	Buenos Aires	Argentina	35,595,178,229.00	ARS	Generación, transmisión y distribución de electricidad	Línea por línea	Inversora Dock SudSA 69.99	69.99	20.85
Central Eólica Canela SA	Santiago	Chile	12,284,740,000.00	CLP	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Gas Atacama ChileSA	75.00	27.61
Central Geradora Termelétrica Fortaleza SA	Caucaia	Brasil	151,940,000.00	BRL	Plantas térmicas de generación	Línea por línea	Enel Brasil SA	100.00	51.56
Central Hidráulica Güejar- Sierra SL	Seville	España	364,210.00	EUR	Operación de plantas hidroeléctricas	Patrimonio	Enel Green Power España SL	33.30	23.34
Central Térmica De Anillares AIE	Madrid	España	595,000.00	EUR	Operación de plantas térmicas	Patrimonio	Endesa Generación SA Central Costanera SA	33.33 1.30	23.36
Central Vuelta de Obligado SA	Buenos Aires	Argentina	500,000.00	ARS	Construcción de instalaciones eléctricas	Patrimonio	Central Dock Sud SA Enel Generación El Chocón SA	6.40 33.20	9.80

Compañía	Sede	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de consolidación	En poder de	% participación	Participación grupo
Centrales Hidroeléctricas De Aysén SA	Santiago	Chile	158,975,665,182.00	CLP	Diseño	Patrimonio	Enel Generación Chile SA	51.00	18.54
Centrales Nucleares Almaraz- Trillo AIE	Madrid	España	-	EUR	Administración de plantas nucleares	Patrimonio	Endesa Generación SA Nuclenor SA	23.57 0.69	16.76
Centrum Pre Vedu a Vyskum Sro	Kalná nad Hronom Mochovce 6	Slovakia	6,639.00	EUR	Investigación y desarrollo en ciencias naturales e ingeniería	Patrimonio	Slovenské Elektráme AS	100.00	33.00
CESI - Centro Elettrotecnico Sperimentale Italiano Giacinto Motta SpA	Milan	Italia	8,550,000.00	EUR	Servicios de ensayos, inspección y certificación, servicios de ingeniería y consultoría	Patrimonio	Enel SpA	42.70	42.70
Champagne Storage LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Cherokee Falls Hydroelectric Project LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Chi BlackRiver LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Chi Idaho LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Chi MinnesotaWind LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Chi Operations Inc	Wilmington (Delaware)	USA	100	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Chi Power Inc	Wilmington (Delaware)	USA	100	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Chi Power Marketing Inc	Wilmington (Delaware)	USA	100	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Chi West LLC	Wilmington (Delaware)	USA	100	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Chinango SAC	Lima	Peru	294,249,298.00	PEN	Comercio y transmisión de generación eléctrica	Línea por línea	Enel Generación Perú SAA	80.00	34.64
Chisago Solar LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Aurora Distributed Solar LLC	100	51
Chisholm View II Holding LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	-	Enel Kansas LLC	100	100
Chisholm ViewWind Project II LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Chisholm ViewII Holding LLC	100	51
Chisholm ViewWind Project LLC	Oklahoma City	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	EGPNA REPWind Holdings LLC	100	50
Cimarron Bend Assets LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Kansas LLC Cimarron BendWind Project I LLC Cimarron BendWind Project II LLC Cimarron BendWind Project III LLC	1 49 49 1	50
Cimarron Bend Wind Holdings I LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Cimarron BendWind Holdings LLC	100	50
Cimarron Bend WindHoldings LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	EGPNA PreferredWind Holdings LLC	100	50
Cimarron Bend Wind Project I LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Cimarron BendWind Holdings I LLC	100	50
Cimarron Bend Wind Project II LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Cimarron Bend Wind Holdings I LLC	100	50
Cimarron Bend Wind Project III LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Kansas LLC	100	100
Codensa SA ESP	Bogotá	Colombia	13,514,515,800.00	COP	Distribución y venta de electricidad	Línea por línea	Enel Américas SA	48.41	25.08
Cogeneración El Salto SL	Zaragoza	España	36,060.73	EUR	Cogeneración de electricidad y calor	-	Enel Green Power España SL	20	14.02
Comercializadora Eléctrica de Cadiz SA	Cadiz	España	600,000.00	EUR	Distribución de electricidad	Patrimonio	Endesa Red SA	33.5	23.48
Compagnia PortoDi Civitavecchia SpA	Roma	Italia	22,372,000.00	EUR	Construcción de infraestructura portuaria	Patrimonio	Enel Produzione SpA	25	25

Compañía	Sede	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de consolidación	En poder de	% participación	Participación grupo
Companhia Energética Do Ceará SA	Fortaleza	Brasil	442,950,000.00	BRL	Generación, transmisión y distribución de electricidad	Línea por línea	Enel Américas SA	15.18	38.22
							Enel Brasil SA	58.87	
Compañía De Transmisión Del Mercosur Ltda	Buenos Aires	Argentina	14,012,000.00	ARS	Generación, transmisión y distribución de electricidad	Línea por línea	Enel CIEN SA	99.90	51.56
							Enel Iberia Srl	0.10	
Compañía Energética Veracruz SAC	Lima	Perú	2,886,000.00	PEN	Proyecto hidroeléctrico	Línea por línea	Generalima SA	100.00	51.80
Compañía Eólica Tierras Altas SA	Soria	España	13,222,000.00	EUR	Plantas eólicas	Patrimonio	Enel Green Power España SL	37.51	26.29
							Enel Produzione SpA	100.00	
Concert Srl	Roma	Italia	10,000.00	EUR	Certificación propiedades, plantas y equipo	Línea por línea	Enel Produzione SpA	100.00	100.00
Coneross Power Corporation Inc	Greenville (South Carolina)	USA	110,000.00	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Consolidated Hydro New Hampshire LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Global	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Consolidated Hydro New York LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	EGPNA REP Hydro Holdings, LLC	100.00	50.00
Consolidated Hydro Southeast LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Consolidated Pumped Storage Inc	Wilmington (Delaware)	USA	550,000.00	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	81.82	81.82
Consorcio Eólico Marino Cabo De Trafalgar SL (in liquidazione)	Cadiz	España	200,000.00	EUR	Plantas eólicas	Patrimonio	Enel Green Power España SL	50.00	35.05
Construction Lab Ltd	Aeropuerto	Israel	10,000.00	EUR	Servicios legales	Línea por línea	Enel.Newhydro Srl		
Copenhagen Hydro LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	EGPNA REP Hydro Holdings LLC	100.00	50.00
Corporación Eólica De Zaragoza SL	Zaragoza	España	1,021,600.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power España SL	25.00	17.53
Danax Energy (Pty) Ltd	Houghton	Sudafrica	100	ZAR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100.00	100.00
De Rock! Srl	Bucarest	Romania	5,629,000.00	RON	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power SpA	-	100.00
							Enel Green Power Romania Srl	100.00	
Demand Energy Networks Inc	Washington	USA	-	USD	Software bajo demanda	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Depuración Destilación Reciclaje SL	Boiro	España	600,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power España SL	40.00	28.04
Desarrollo de Fuerzas Renovables Srl de Cv	Mexico D.F.	Mexico	33,101,350.00	MXN	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power México Srl de Cv	99.99	100.00
							Energía Nueva Energía Limpia Mexico Srl deCv	0.01	
Diego deAlmagro Matriz SpA	Santiago	Chile	351,604,338.00	CLP	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Empresa Electrica Panguipulli SA	100.00	100.00
Dietrich Drop LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	EGPNAREP Hydro Holdings LLC	100.00	50.00
Distribuidora de Energía Eléctrica Del Bages SA	Barcelona	España	108,240.00	EUR	Distribución y venta de electricidad	Línea por línea	Hidroeléctrica De Catalunya SL	45.00	70.10
							Endesa Red SA	55.00	
Distribuidora Eléctrica Del Puerto De La Cruz SA	Tenerife	España	12,621,210.00	EUR	Compra, transmisión y distribución de electricidad	Línea por línea	Endesa Red SA	100.00	70.10
Distrilec Inversora SA	Buenos Aires	Argentina	497,610,000.00	ARS	Holding	Línea por línea	Enel Américas SA	51.50	26.68
Dodge Center Distributed Solar LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Aurora Distributed Solar LLC	100.00	51.00
Dominica Energía Limpia Srl de Cv	Colonia Guadalupe Inn	Mexico	279,282.24	MXN	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Guatemala SA	0.04	100.00
							Enel Green Power México Srl de Cv	99.96	
Drift Sand Wind Holdings LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Kansas LLC	50.00	50.00
Drift Sand Wind Project LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Drift Sand Wind Holdings LLC	100.00	50.00
E - DISTRIBUTIE Banat SA	Timisoara	Romania	382,158,580.00	RON	Distribución de electricidad	Línea por línea	Enel Investment Holding BV	51.00	51.00
E - DISTRIBUTIE Dobrogea SA	Costanza	Romania	280,285,560.00	RON	Distribución de electricidad	Línea por línea	Enel Investment Holding BV	51.00	51.00

Compañía	Sede	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de consolidación	En poder de	% participación	Participación grupo
Eastwood Solar LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Aurora Distributed Solar	100.00	51.00
E-Distributie Muntenia SA	Bucarest	Romania	271,635,250.00	RON	Distribución de electricidad	Línea por línea	Enel Investment Holding BV	78.00	78.00
e-distribuzione SpA	Roma	Italia	2,600,000,000.00	EUR	Distribución de electricidad	Línea por línea	Enel SpA	100.00	100.00
EGP BioEnergy Srl	Roma	Italia	1,000,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Puglia Srl	100.00	100.00
EGP Bungala OneOp_Trust	Sidney	Australia	-	AUD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power Spa	100.00	100.00
EGP Energy Storage Holdings LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Egp Geronimo Holding Company Inc	Wilmington (Delaware)	USA	1,000.00	USD	Holding	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
EGP SaltWells Solar LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
EGP San Leandro Microgrid I LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Egp Solar 1 LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	EGPNAREP Solar Holdings LLC	100.00	50.00
EGP Stillwater Solar LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Stillwater LLC	100.00	50.00
EGP Stillwater Solar PV II LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
EGP Timber Hills Project LLC	Los Angeles (California)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Padoma Wind Power LLC	100.00	100.00
EGPNA Development Holdings LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Development LLC	100.00	100.00
EGPNA Hydro Holdings LLC	Delaware	USA	-	USD	Holding	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
EGPNA Preferred Holdings II LLC	USA	USA	-	USD	Holding	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
EGPNA Renewable Energy Partners LLC	Delaware	USA	-	USD	Empresas conjuntas	Patrimonio	EGPNA REPHoldings LLC	50.00	50.00
EGPNA REPHoldings LLC	Delaware	USA	-	USD	Holding	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
EGPNA REP Hydro Holdings LLC	Delaware	USA	-	USD	Holding	Patrimonio	EGPNA Renewable Energy Partners LLC	100.00	50.00
EGPNA REP Solar Holdings LLC	Delaware	USA	-	USD	Holding	Patrimonio	EGPNA Renewable Energy Partners LLC	100.00	50.00
EGPNA REP Wind Holdings LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	EGPNA Renewable Energy Partners LLC	100.00	50.00
EGPNA Wind Holdings 1 LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	EGPNA REP Wind Holdings LLC	100.00	50.00
EI Dorado Hydro LLC	Los Angeles (California)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	EGPNA REP Hydro Holdings LLC	100.00	50.00
Elcogas SA	Puertollano	España	809,690.40	EUR	Generación de electricidad	Patrimonio	Enel SpA Endesa Generación SA	4.32 40.99	33.05
Elcomex Solar Energy Srl	Costanza	Romania	4,590,000.00	RON	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power SpA Enel Green Power Romania Srl	0.00 100.00	100.00
Elecgas SA	Santarem (Pego)	Portugal	50,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Endesa Generación Portugal SA	50.00	35.05
Electra Capital (RF) Pty Ltd	Johannesburg	Sudafrica	10,000,000.00	ZAR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	60.00	60.00
Electrica Cabo Blanco SA	Lima	Peru	46,508,170.00	PEN	Holding	Línea por línea	Enel Américas SA Generalima SA	80.00 20.00	51.80
Eléctrica De Jafre SA	Girona	España	165,876.00	EUR	Distribución y venta de electricidad	Patrimonio	Endesa Red SA Hidroeléctrica De Catalunya SL	52.54 47.46	70.10
Eléctrica De Lijar SL	Cadiz	España	1,081,820.00	EUR	Transmisión y distribución de electricidad	Patrimonio	Endesa Red SA	50.00	35.05
Eléctrica del Ebro SA (Sociedad Unipersonal)	Tarragona	España	500,000.00	EUR	Distribución de electricidad	Línea por línea	Endesa Red SA	100.00	70.10
Eléctrica De Puerto Real SA	Cadiz	España	6,611,130.00	EUR	Distribución y venta de electricidad	Patrimonio	Endesa Red SA	50.00	35.05
Elk Creek Hydro LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Emgesa Panama SA	Panama	Panama	10,000.00	USD	Comercio de electricidad	Línea por línea	Emgesa SA ESP	100.00	25.11

Compañía	Sede	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de consolidación	En poder de	% participación	Participación grupo
Emgesa SA ESP	Bogotá	Colombia	655,222,310,000.00	COP	Generación y venta de electricidad	Línea por línea	Enel Américas SA	48.48	25.11
Emittenti Titoli SpA	Milán	Italia	5,200,000.00	EUR	-	-	Enel SpA	10.00	10.00
Empresa Carbonífera Del Sur SA	Madrid	España	18,030,000.00	EUR	Minería	Línea por línea	Endesa Generación SA	100.00	70.10
Empresa de Transmisión Chena SA	Santiago de Chile	Chile	250,428,941.00	CLP	Transmisión de electricidad	Línea por línea	Enel Distribución Chile SA Empresa Eléctrica De Colina Ltda	99.90 0.10	60.07
Empresa Distribuidora Sur SA	Buenos Aires	Argentina	898,590,000.00	ARS	Distribución y venta de electricidad	Línea por línea	Distrielec Inversora SA Enel Argentina SA	56.36 43.10	37.34
Empresa Eléctrica De Colina Ltda	Santiago	Chile	82,222,000.00	CLP	Generación, transmisión y distribución de electricidad	Línea por línea	Luz Andes Ltda Enel Distribución Chile SA	0.00 100.00	60.07
Empresa Electrica Panguipulli SA	Santiago	Chile	48,038,937.00	CLP	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Chile Ltda Enel Green Power Latin America Ltda	99.99 0.01	100.00
Empresa Eléctrica Pehuenche SA	Santiago	Chile	175,774,920,733.00	CLP	Generación, transmisión y distribución de electricidad	Línea por línea	Enel Generación Chile SA	92.65	33.69
Empresa Nacional De Geotermia SA	Santiago	Chile	12,647,752,517.00	CLP	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Chile Ltda	51.00	51.00
Empresa Propietaria De La Red SA	Panamá	Panamá	58,500,000.00	USD	Transmisión y distribución de electricidad	-	Enel Iberia Srl	11.11	11.11
Endesa Capital SA	Madrid	España	60,200.00	EUR	Empresa financiera	Línea por línea	Endesa SA	100.00	70.10
Endesa Comercializaçao de Energia SA	Oporto	Portugal	250,000.00	EUR	Generación y venta de electricidad	Línea por línea	Endesa Energia SA	100.00	70.10
Endesa Distribución Eléctrica SL	Barcelona	España	1,204,540,060.00	EUR	Distribución de electricidad	Línea por línea	Endesa Red SA	100.00	70.10
Endesa Energía SA	Madrid	España	12,981,860.00	EUR	Comercialización de productos energéticos	Línea por línea	Endesa SA	100.00	70.10
Endesa Energía XXI SL	Madrid	España	2,000,000.00	EUR	Servicios relacionados con la comercialización y la energía	Línea por línea	Endesa Energia SA	100.00	70.10
Endesa Financiación	Madrid	España	4,621,003,006.00	EUR	Empresa financiera	Línea por línea	Endesa SA	100.00	70.10
Endesa GeneraciónII SA	Sevilla	España	63,107.00	EUR	Generación de electricidad	Línea por línea	Endesa SA	100.00	70.10
Endesa Generacion Nuclear SA	Sevilla	España	60,000.00	EUR	Sub-empresa del sector nuclear	Línea por línea	Endesa Generación SA	100.00	70.10
Endesa Generación Portugal SA	Paço D'arcos-Oeiras	Portugal	50,000.00	EUR	Generación de electricidad	Línea por línea	Endesa Generación Endesa Energia SA Enel Green Power España SL Energías De AragónII SL	99.20 0.20 0.40 0.20	70.10
Endesa Generación SA	Sevilla	España	1,940,379,737.02	EUR	Generación y venta de electricidad	Línea por línea	Endesa SA	100.00	70.10
Endesa Ingeniería SLU	Sevilla	España	1,000,000.00	EUR	Servicios de consultoría e	Línea por línea	Endesa Red SA	100.00	70.10
Endesa Medios Y Sistemas SL (Sociedad Unipersonal)	Madrid	España	89,999,790.00	EUR	Servicios	Línea por línea	Endesa SA	100.00	70.10
Endesa Operaciones Y Servicios Comerciales SL	Barcelona	España	10,138,580.00	EUR	Servicios	Línea por línea	Endesa Energia SA	100.00	70.10
Endesa Power Trading Ltd	London	Reino Unido	2.00	GBP	Comercio	Línea por línea	Endesa SA	100.00	70.10
Endesa Red SA	Barcelona	España	719,901,728.28	EUR	Distribución de electricidad	Línea por línea	Endesa SA	100.00	70.10
Endesa SA	Madrid	España	1,270,502,540.40	EUR	Holding	Línea por línea	Enel Iberia Srl	70.10	70.10
Enel Alberta Wind Inc	Calgary	Canadá	16,251,021.00	CAD	Generación de electricidad a partir	Línea por línea	Enel Green Power Canada Inc.	100.00	100.00
Enel Américas SA	Santiago	Chile	3,575,339,011,549.00	CLP	Holding - Generación y distribución de electricidad	Línea por línea	Enel South America Srl	51.80	51.80
Enel Argentina SA	Buenos Aires	Argentina	514,530,000.00	ARS	Holding	Línea por línea	Gas Atacama Chile SA Enel Américas SA	0.34 99.66	51.75
Enel Bella Energy Storage LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Conservación de energía - recursos renovables	Línea por línea	EGP Energy Storage Holdings LLC	100.00	100.00
Enel Brasil SA	Río De Janeiro	Brasil	3,873,826,029.98	BRL	Holding	Línea por línea	Enel Generación Perú SAA Enel Américas SA	2.86 95.25	51.56
Enel Chile SA	Santiago de Chile	Chile	2,229,108,974,538.00	CLP	Holding - Generación y distribución de electricidad	Línea por línea	Enel South America Srl	60.32	60.62
Enel CIEN SA	Río De Janeiro	Brasil	285,050,000.00	BRL	Generación, transmisión y distribución de electricidad	Línea por línea	Enel Brasil SA	100.00	51.56
Enel Cove FortII LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00

Compañía	Sede	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de consolidación	En poder de	% participación	Participación grupo
Enel Cove Fort LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Geothermal LLC	100.00	50.00
Enel Distribución Chile SA	Santiago	Chile	230,137,980,270.00	CLP	Holding - Distribución de electricidad	Línea por línea	Gas Atacama ChileSA Enel Chile SA	0.00 99.09	60.07
Enel Distribución Perú SAA	Lima	Peru	638,560,000.00	PEN	Distribución y venta de electricidad	Línea por línea	Inversiones Distrilima SA Enel Américas SA	51.68 24.00	39.21
Enel Energia SpA	Roma	Italia	302,039.00	EUR	Venta de electricidad	Línea por línea	Enel SpA	100.00	100.00
Enel Energia SA de CV	Mexico D.F.	Mexico	10,000.10	MXN	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Energía Nueva de Iguu Srl de CV Enel Green Power México Srl de Cv	1.00 99.00	100.00
Enel Energie Muntenia SA	Bucarest	Romania	37,004,350.00	RON	Venta de electricidad	Línea por línea	Enel Investment Holding BV	78.00	78.00
Enel Energie SA	Bucarest	Romania	140,000,000.00	RON	Venta de electricidad	Línea por línea	Enel Investment Holding BV	51.00	51.00
Enel Energy South Africa	Gauteng	Sudafrica	100.00	ZAR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green PowerSpA	100.00	100.00
Enel eS Srl	Vía Porlezza, 12, 20123 Milan	Italia	50.00	EUR	Holding	Línea por línea	Enel SpA	100.00	100.00
Enel F2i Solareltalia SpA	Roma	Italia	5,100,000.00	EUR	Generación de electricidad	Patrimonio	Marte Srl	50.00	50.00
Enel Finance International NV	Amsterdam	Países bajos	1,478,810,371.00	EUR	Holding	Línea por línea	Enel SpA	100.00	100.00
Enel Fortuna SA	Panama	Panama	100,000,000.00	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Panama SA	50.06	50.06
Enel Generación Chile SA	Santiago	Chile	552,777,320,871.00	CLP	Generación, transmisión y distribución de electricidad	Línea por línea	Enel Chile SA	59.98	36.36
Enel Generación El Chocón SA	Buenos Aires	Argentina	298,584,050.00	ARS	Generación y venta de electricidad	Línea por línea	Hidroinvest SA Enel Argentina SA	59.00 8.67	34.02
Enel Generación Perú SAA	Lima	Peru	2,302,143,514.88	PEN	Generación, distribución y venta de electricidad	Línea por línea	Generandes Perú SA Enel Américas SA	54.20 29.40	43.31
Enel Generación Piura SA	Lima	Peru	73,982,594.00	PEN	Generación de electricidad	Línea por línea	Electrica Cabo Blanco SA Generalima SA	60.00 36.50	49.99
Enel Generación, SA de CV	Mexico D.F.	Mexico	100.00	USD	Actividades de generador de acuerdo con el Titular de la Ley de Industria Eléctrica de uno o más permisos de generación en centrales eléctricas o como titular de un mercado par	Línea por línea	Energía Nueva de Iguu Srl de CV Enel Green Power México Srl de Cv	1.00 99.00	100.00
Enel Geothermal LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	EGPNA Renewable Energy Partners LLC	100.00	50.00
Enel GP Newfoundland and Labrador Inc	Newfoundland	Canada	1,000.00	CAD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	EGPNA REP Wind Holdings LLC	100.00	50.00
Enel Green Power Africa Srl	Viale Regina Margherita	Italia	10,000.00	EUR	Generación de electricidad	Línea por línea	Enel Green Power SpA	100.00	100.00
Enel Green Power Argentina SA	Buenos Aires	Argentina	100,000.00	ARS	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Latin America Ltda Enel Green Power SpA	5.00 95.00	100.00
Enel Green Power Australia Pty Ltd	Sydney, New South Wales	Australia	100.00	AUD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power SpA	100.00	100.00
Enel Green Power Australia Trust	Sidney	Australia	-	AUD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Global	Enel Green Power Spa	100.00	100.00
Enel Green Power Boa Vista Eólica SA	Niterói - Rio de Janeiro	Brasil	1,000,000.00	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.00 1.00	100.00
Enel Green Power Bom Jesus da Lapa Solar SA	Brasilia	Brasil	-	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00	100.00
Enel Green Power Brasil Participações Ltda	Rio de Janeiro	Brasil	4,024,724,678.00	BRL	Holding	Línea por línea	Enel Green Power SpA Enel Green Power Latin America Ltda	99.99 0.01	100.00
Enel Green Power Bulgaria EAD	Sofia	Bulgaria	35,231,000.00	BGN	Construcción, operación y mantenimiento de la planta	Línea por línea	Enel Green Power SpA	100.00	100.00
Enel Green Power Bungala Pty Ltd	Sydney, New South Wales	Australia	100.00	AUD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Australia Pty Ltd	100.00	100.00
Enel Green Power Bungala Trust	Sidney	Australia	-	AUD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Global	ENEL Green Power Australia Pty Ltd	50.00	50.00
Enel Green Power Cabeça de Boi SA	Rio de Janeiro	Brasil	76,000,000.00	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00	100.00

Compañía	Sede	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de consolidación	En poder de	% participación	Participación grupo
Enel Green Power Cachoeira Dourada SA	Goiania	Brasil	289,340,000.00	BRL	Generación y venta de electricidad	Línea por línea	Enel Brasil SA	99.75	51.43
Enel Green Power Calabria Srl	Roma	Italia	10,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power SpA	100.00	100.00
Enel Green Power Canada Inc	Montreal (Quebec)	Canada	85,681,857.00	CAD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Enel Green Power Chile Ltda	Santiago	Chile	842,086,000.00	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Latin America Ltda Hydromac Energy Srl	99.99 0.01	100.00
Enel Green Power Colombia SAS	Bogotá	Colombia	300,000,000.00	COP	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power SpA	100.00	100.00
Enel Green Power Costa Rica	San José	Costa Rica	27,500,000.00	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power SpA	100.00	100.00
Enel Green Power Cristal Eólica SA	Rio de Janeiro	Brasil	144,640,892.85	BRL	Generación y venta de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	1.00	100.00
Enel Green Power Cristalândia I Eólica SA	Brasilia	Brasil	1,000,000.00	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	99.90	99.90
Enel Green Power Cristalândia II Eólica SA	Brasilia	Brasil	1,000,000.00	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	99.90	99.90
Enel Green Power Damascena Eólica SA	Rio de Janeiro	Brasil	70,000,000.00	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90 1.00	100.00
Enel Green Power del Sur SpA (ex Parque Eólico Renaioco SpA)	Santiago	Chile	353,605,313.37	USD	Generación y transmisión de electricidad	Línea por línea	Enel Green Power Latin America Ltda Enel Green Power Chile Ltda	0.00 100.00	100.00
Enel Green Power Delfina A Eólica SA	Rio de Janeiro	Brasil	70,379,344.85	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	99.90	99.90
Enel Green Power Delfina B Eólica SA	Rio de Janeiro	Brasil	23,054,973.26	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	99.90	99.90
Enel Green Power Delfina C Eólica SA	Rio de Janeiro	Brasil	7,298,322.77	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	99.90	99.90
Enel Green Power Delfina D Eólica SA	Rio de Janeiro	Brasil	24,624,368.53	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	99.90	99.90
Enel Green Power Delfina E Eólica SA	Rio de Janeiro	Brasil	24,623,467.93	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	99.90	99.90
Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	Rio de Janeiro	Brasil	13,900,297.00	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Latin America Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.01 99.99	100.00
Enel Green Power Development Srl	Roma	Italia	20,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power SpA	100.00	100.00
Enel Green Power Dois Riachos Eólica SA	Rio de Janeiro	Brasil	135,000,000.00	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00	100.00
Enel Green Power Ecuador SA	Quito	Ecuador	26,000.00	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power SpA Enel Green Power Latin America Ltda	99.00 1.00	100.00
Enel Green Power Egypt SAE	Cairo	Egipto	250,000.00	EGP	Gestión de actividades asociadas a la participación en licitaciones convocadas por la SEC para el desarrollo de la medición inteligente y la automatización de la red	Línea por línea	Enel Green Power SpA	100.00	100.00
Enel Green Power Emiliana Eólica SA	Rio de Janeiro	Brasil	177,500,000.00	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Desenvolvimento Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	1.00 99.00	100.00
Enel Green Power España SL	Madrid	España	11,152.74	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Endesa Generación SA	100.00	70.10
Enel Green Power Esperança Eólica SA	Rio de Janeiro	Brasil	135,000,000.00	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.00 1.00	100.00
Enel Green Power Fazenda SA	Rio de Janeiro	Brasil	62,000,000.00	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00	100.00
Enel Green Power Finale Emilia Srl	Roma	Italia	10,000,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power SpA	70.00	70.00

Compañía	Sede	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de consolidación	En poder de	% participación	Participación grupo
Enel Green Power Germany GmbH	Munich	Alemania	25,000.00	EUR	Generación y venta de electricidad a partir de recursos renovables y no renovables	Línea por línea	Enel Green Power SpA	100.00	100.00
Enel Green Power Granadilla SL	Tenerife	España	3,012.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power España SL	65.00	45.57
Enel Green Power Guatemala SA	Guatemala	Guatemala	100,000.00	GTQ	Holding	Línea por línea	Enel Green Power Latin America Ltda Enel Green Power SpA	2.00 98.00	100.00
Enel Green Power Hellas SA	Maroussi	Grecia	7,852,850.00	EUR	Holding, servicios de energía	Línea por línea	Enel Green Power SpA		100.00
Enel Green Power Hellas Supply AS	Maroussi	Grecia	600,000.00	EUR	Generación, suministro y comercialización de electricidad a partir de recursos renovables y no renovables, almacenamiento y servicios conexos	Línea por línea	Enel Green Power Hellas SA	100.00	100.00
Enel Green Power Horizonte MP Solar SA	Brasilia	Brasil	-	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	99.99	99.99
Enel Green Power Ituverava Norta Solar SA	Rio de Janeiro	Brasil	1,639,346.69	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green PowerBrasil Participações Ltda	99.90	99.90
Enel Green Power Ituverava Solar SA	Rio de Janeiro	Brasil	1,639,346.69	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green PowerBrasil Participações Ltda	99.90	99.90
Enel Green Power	Rio de Janeiro	Brasil		BRL	Generación de	Línea por línea	Enel Green	99.90	99.90
Enel Green Power Joana Eólica SA	Rio de Janeiro	Brasil	165,000,000.00	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Enel Green Power Brasil Participações Ltda	1.00 99.00	100.00
Enel Green Power Kenya Limited	Hakika House, Bishops Road, Nairobi, Kenia	Kenia	100,000.00	KES	Generación, comercialización y transmisión de electricidad	Línea por línea	Enel Green Power SpA Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	99.00 1.00	100.00
Enel Green PowerLatin America Ltda	Santiago	Chile	827,205,371.00	USD	Holding	Línea por línea	Enel Green Power SpA Hydromac Energy Srl	0.10 99.90	100.00
Enel Green Power Maniçoba	Rio de Janeiro	Brasil	70,000,000.00	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Desenvolvimento Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	1.00 99.00	100.00
Enel Green Power México Srl de Cv	Mexico D.F.	Mexico	2,399,774,165.00	MXN	Holding	Línea por línea	Enel Green Power SpA + Enel Green Power Latin America Ltda	99.99 0.01	100.00
Enel Green Power Modelol Eólica SA	Rio de Janeiro	Brasil	175,000,000.00	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Brasil SA	99.00 1.00	99.51
Enel Green Power Modelo II Eólica SA	Rio de Janeiro	Brasil	150,000,000.00	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Brasil SA Enel Green Power Brasil Participações Ltda	1.00 99.00	99.51
Enel Green Power Morocco SARLAU	Marocco	Morocco	1,000,000.00	MAD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green PowerSpA	100.00	100.00
Enel Green Power Morro do Chapéau I Eólica SA	Niterói - Rio de Janeiro	Brasil	1,000,000.00	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	99.00	99.00
Enel Green Power Morro do Chapéau II Eólica SA	Niterói - Rio de Janeiro	Brasil	1,000,000.00	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	99.00	99.00
Enel Green Power Mourão SA	Rio de Janeiro	Brasil	8,513,128.89	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	99.90	99.90
Enel Green Power Namibia (Pty) Ltd	Windhoek,	Namibia	100.00	NAD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power SpA	100.00	100.00
Enel Green Power North America Development LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green PowerSpA	100.00	100.00
Enel Green Power North America Inc	Wilmington (Delaware)	USA	50.00	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green PowerSpA	100.00	100.00
Enel Green Power NovaLapa Solar SA	Brasilia	Brasil	-	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00	100.00
Enel Green Power NovaOlinda SolarSA	Brasilia B	Brasil	-	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00	100.00
Enel Green Power NovaOlinda SolarSA	Brasilia C	Brasil	-	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00	100.00
Enel Green Power NovaOlinda Solar SA	Brasilia Norte	Brasil	-	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00	100.00

Compañía	Sede	País	Capital Social	Moneda	Actividad	Método de consolidación	En poder de	% participación	Participación grupo
Enel Green Power NovaOlinda Solar SA	Brasilia Sur	Brasil	-	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00	100.00
Enel Green Power PanamaSA	Panama	Panama	3,000.00	USD	Holding	Línea por línea	Enel Green PowerSpA	100.00	100.00
Enel Green Power Paranapanema SA	Rio de Janeiro	Brasil	1,000.00	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00	100.00
Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl	Roma	Italia	10,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green PowerSpA	100.00	100.00
Enel Green Power Pau Ferro Eólica SA	Rio de Janeiro	Brasil	178,670,000.00	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Desenvolvimento Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	1.00 99.00	100.00
Enel Green Power Pedra do Gerônimo Eólica SA	Rio de Janeiro	Brasil	230,000,000.00	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Desenvolvimento Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	1.00 99.00	100.00
Enel Green Power Perú SA	Lima	Peru	93,855,088.00	PEN	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Empresa Electrica Panguipulli SA	99.90 0.01	99.91
Enel Green Power Primavera Eolica SA	Rio de Janeiro	Brasil	144,640,892.85	BRL	Generación y venta de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Desenvolvimento Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	1.00 99.00	100.00
Enel Green Power Puglia Srl	Roma	Italia	1,000,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power SpA	100.00	100.00
Enel Green Power RA SAE	Room No. 2224, 22nd Floor, Torre Norte, Ciudad de Nile	Egipto	15,000,000.00	EGP	Diseño, operación y mantenimiento de plantas de generación eléctrica de todo tipo y sus redes de distribución	Línea por línea	Enel Green Power Egypt SAE	100.00	100.00
Enel Green Power Romania Srl	Sat Rusu De Sus Nuseni	Romania	2,430,631,000.00	RON	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power SpA	100.00	100.00
Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	Johannesburgo	Sudafrica	1,000.00	ZAR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Development Srl	100.00	100.00
Enel Green Power RSA 2 (Pty) Ltd	Johannesburgo	Sudafrica	120.00	ZAR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100.00	100.00
Enel Green Power Salto Apiacás SA	Niterói (Rio de Janeiro)	Brasil	14,412,120.00	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.00 1.00	100.00
Enel Green Power San Gillio Srl	Roma	Italia	10,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Altomonte Fv Srl	80.00	40.00
Enel Green Power Sannio	Roma	Italia	750,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power SpA	100.00	100.00
Enel Green Power São Abraão Eólica SA	Niterói - Rio de Janeiro	Brasil	1,000,000.00	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	99.00	99.00
Enel Green Power SAO Judas Eolica SA	Rio de Janeiro	Brasil	144,640,892.85	BRL	Generación y venta de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Desenvolvimento Enel Green Power Brasil Participações Ltda	1.00 99.00	100.00
Enel Green Power SHU SAE	Floor No. 22, Torre Norte, Torres de la ciudad de Nile	Egipto	15,000,000.00	EGP	Diseño, operación y mantenimiento de plantas de generación eléctrica de todo tipo y sus redes de distribución	Línea por línea	Enel Green Power Egypt SAE	100.00	100.00
Enel Green Power Singapore Pte Ltd	Singapur	Singapur	50,000.00	SGD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power SpA	100.00	100.00
Enel Green Power Solar Energy Srl	Roma	Italia	10,000.00	EUR	Análisis, diseño, construcción y mantenimiento de plantas fotovoltaicas (holding)	Línea por línea	Enel Green Power SpA	100.00	100.00
Enel Green Power SpA	Roma	Italia	272,000,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel SpA	100.00	100.00
Enel Green Power Strambino Solar Srl	Turin	Italia	250,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Altomonte Fv Srl	60.00	30.00

Compañía	Sede	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de consolidación	En poder de	% participación	Participación grupo
Enel Green Power Tacaicó Eólica SA	Rio de Janeiro	Brasil	125,765,000.00	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Desenvolvimento Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	1.00 99.00	100.00
Enel Green Power Tefnut SAE	Room No. 2220, 22nd Floor, Torre Norte, Ciudad de Nile	Egipto	15,000,000.00	EGP	Diseño, operación y mantenimiento de plantas de generación eléctrica de todo tipo y sus redes de distribución	Línea por línea	Enel Green Power Egypt SAE	100.00	100.00
Enel Green Power Turkey Enerji Yatirimlari Anonim Sirketi	Estambul	Turquía	61,654,658.00	TRY	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power SpA	100.00	100.00
Enel Green Power Uruguay SA	Oficina 1508	Uruguay	400,000.00	UYU	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power SpA	100.00	100.00
Enel Green Power Villorosi Srl	Roma	Italia	1,200,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power SpA	51.00	51.00
Enel Iberia Srl	Madrid	España	336,142,500.00	EUR	Holding	Línea por línea	Enel SpA	100.00	100.00
Enel Insurance NV	Amsterdam	Países Bajos	60,000.00	EUR	Holding	Línea por línea	Enel Investment Holding BV	100.00	100.00
Enel Investimentos SA	Niterói - Rio de Janeiro	Brasil	2,268,678,819.00	BRL	Holding	Línea por línea	Enel Brasil SA	100.00	51.56
Enel Investment Holding BV	Amsterdam	Países Bajos	1,593,050,000.00	EUR	Holding	Línea por línea	Enel SpA	100.00	100.00
Enel Italia Srl	Roma	Italia	50,000,000.00	EUR	Actividades de administración de personal, tecnología de la información y servicios empresariales	Línea por línea	Enel SpA	100.00	100.00
Enel Kansas LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Enel M@P Srl	Roma	Italia	100,000.00	EUR	Medición, control remoto y servicios de conectividad a través de comunicación de línea de alimentación	Línea por línea	e-distribuzione SpA	100.00	100.00
Enel Minnesota Holdings LLC	Minneapolis (Minnesota)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Egp Geronimo Holding Company Inc	100.00	100.00
Enel Nevkan Inc	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Enel Oil & Gas España SL	Ribera del Loira Madrid 60 - 28042	España	33,000.00	EUR	Prospección y desarrollo de campos de hidrocarburos	Línea por línea	Enel Oil & Gas SpA	100.00	100.00
Enel Oil & Gas SpA	Roma	Italia	200,000,000.00	EUR	Extracción de gas natural	Línea por línea	Enel Trade SpA	100.00	100.00
Enel Productie Srl	Bucarest	Romania	20,210,200.00	RON	Generación eléctrica	Línea por línea	Enel Investment Holding BV	100.00	100.00
Enel Produzione SpA	Roma	Italia	1,800,000,000.00	EUR	Generación eléctrica	Línea por línea	Enel SpA	100.00	100.00
Enel Romania SA	Judetul Ilfov	Romania	200,000.00	RON	Servicios empresariales	Línea por línea	Enel Investment Holding BV	100.00	100.00
Enel Rus Wind Generation LLC	Moscú	Federación Rusa	350,000.00	RUB	Servicios energéticos	Línea por línea	Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl Enel Investment Holding BV	1.00 99.00	100.00
Enel Russia PJSC	Ekaterinburg	Federación Rusa	35,371,898,370.00	RUB	Generación eléctrica	Línea por línea	Enel Investment Holding BV	56.43	56.43
Enel Salt Wells LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Geothermal LLC	100.00	50.00
Enel Saudi Arabia Limited	Al Khobar	Arabia Saudita	5,000,000.00	SAR	Gestión de actividades asociadas a la participación en licitaciones convocadas por la SEC para el desarrollo de la medición inteligente y la automatización de la red	Línea por línea	e-distribuzione SpA	60.00	60.00
Enel Servicii Comune SA	Bucarest	Romania	33,000,000.00	RON	Servicios energéticos	Línea por línea	E - DISTRIBUTIE Banat SA E - DISTRIBUTIE Dobrogea SA	50.00 50.00	51.00
Enel Sole Srl	Roma	Italia	4,600,000.00	EUR	Sistema de iluminación pública	Línea por línea	Enel SpA	100.00	100.00
Enel Soluções Energéticas Ltda	São Domingos - Niterói - RJ	Brasil	5,000,000.00	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Desenvolvimento Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.01 99.99	100.00
Enel Soluções SA	Río De Janeiro	Brasil	1,000,000.00	BRL	Electricidad	Línea por línea	Enel Brasil SA Central Geradora Termelétrica Fortaleza SA	99.99 0.01	51.56

Compañía	Sede	País	Capital Social	Moneda	Actividad	Método de consolidación	En poder de	% participación	Participación grupo
Enel South America	Roma	Italia	10,000.00	EUR	Holding	Línea por línea	Enel SpA	100.00	100.00
Enel Stillwater LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Geothermal LLC	100.00	50.00
Enel Surprise Valley LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Enel Texkan Inc	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Chi Power Inc	100.00	100.00
Enel Trade d.o.o.	Zagreb	Croacia	2,240,000.00	HRK	Comercialización de electricidad	Línea por línea	Enel Trade SpA	100.00	100.00
Enel Trade Romania Srl	Bucarest	Romania	21,250,000.00	RON	Suministro y comercialización de electricidad	Línea por línea	Enel Trade SpA	100.00	100.00
Enel Trade Serbia D.o.o.	Beograd	Serbia	300,000.00	EUR	Comercialización de electricidad	Línea por línea	Enel Trade SpA	100.00	100.00
Enel Trade SpA	Roma	Italia	90,885,000.00	EUR	Comercio y logística de combustibles - Comercio de electricidad	Línea por línea	Enel SpA	100.00	100.00
Enel Trading Argentina SRL	Buenos Aires	Argentina	14,010,014.00	ARS	Comercialización de electricidad	Línea por línea	Enel Américas SA Enel Argentina SA	55.00 45.00	51.78
Enel Trading North America LLC	USA	USA	10,000,000.00	USD	Comercialización de electricidad	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Enel.Factor SpA	Roma	Italia	12,500,000.00	EUR	Factoring	Línea por línea	Enel SpA	100.00	100.00
Enel.Newhydro Srl	Roma	Italia	1,000,000.00	EUR	Ingeniería y sistemas de agua	Línea por línea	Enel SpA	100.00	100.00
Enel.si Srl	Roma	Italia	5,000,000.00	EUR	Ingeniería en plantas y servicios energéticos	Línea por línea	Enel Energia SpA	100.00	100.00
Enelco SA	Athen	Grecia	60,108.80	EUR	Construcción, operación y mantenimiento de plantas	Línea por línea	Enel Investment Holding BV	75.00	75.00
Enelpower Contractor And Development Saudi Arabia Ltd	Riyadh	Arabia Saudita	5,000,000.00	SAR	Construcción, operación y mantenimiento de plantas	Línea por línea	Enelpower Spa	51.00	51.00
Enelpower Do Brasil Ltda	Rio de Janeiro	Brasil	1,242,000.00	BRL	Ingeniería eléctrica	Línea por línea	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Latin America Ltda	99.99 0.01	100.00
Enelpower Spa	Milan	Italia	2,000,000.00	EUR	Ingeniería y construcción	Línea por línea	Enel SpA	100.00	100.00
Energética De Rosselló AIE	Barcelona	España	3,606,060.00	EUR	Cogeneración de electricidad y calor	Patrimonio	Enel Green Power España SL	27.00	18.93
Energética Monzón SAC	Lima	Peru	6,462,000.00	PEN	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Empresa Electrica Panguipulli SA Enel Green Power Perú SA	0.00 99.99	99.90
Energía Eléctrica Del Ebro SA (Sociedad	Tarragona	España	96,160.00	EUR	Distribución eléctrica	Línea por línea	Eléctrica del Ebro SA (Sociedad Unipersonal)	100.00	70.10
Energía Eolica Srl	Roma	Italia	4,840,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power SpA	100.00	100.00
Energía Global De Mexico (Enermex) SA De Cv	Mexico	Mexico	50,000.00	MXN	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power SpA	99.00	99.00
Energía Global Operaciones SA	San José	Costa Rica	10,000.00	CRC	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Costa Rica	100.00	100.00
Energía Limpia de Amistad, S. de RL de CV	Mexico	Mexico	296,822.00	MXN	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Hidroelectricidad Del Pacifico Srl de Cv Enel Green Power México Srl de Cv	0.01 99.99	100.00
Energía Limpia de Palo Alto, S. de RL de CV	Mexico	Mexico	650,857,596.00	MXN	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power México Srl de Cv Hidroelectricidad Del Pacifico Srl de Cv	99.99 0.01	100.00
Energía Marina SpA	Santiago	Chile	2,404,240,000.00	CLP	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power Chile Ltda	25.00	25.00
Energía Nueva de Iguu Srl de Cv	Mexico	Mexico	51,879,307.00	MXN	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power México Srl de Cv Energía Nueva Energía Limpia Mexico Srl de Cv	99.90 0.01	99.91
Energía Nueva Energía Limpia Mexico Srl de Cv	Mexico	Mexico	5,339,650.00	MXN	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Guatemala SA	99.96 0.04	100.00
Energías Alternativas Del Sur SL	Las Palmas De Gran Canaria	España	5,589,393.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power España SL	54.95	38.52
Energías De Aragón I SL	Zaragoza	España	3,200,000.00	EUR	Transmisión y distribución de electricidad	Línea por línea	Endesa Red SA	100.00	70.10
Energías De Aragón II SL	Zaragoza	España	18,500,000.00	EUR	Generación eléctrica	Línea por línea	Enel Green Power España SL	100.00	70.10

Compañía	Sede	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de consolidación	En poder de	% participación	Participación grupo
Energías De Graus SL	Barcelona	España	1,298,160.00	EUR	Plantas hidroeléctricas	Línea por línea	Enel Green Power España SL	66.67	46.74
Energias Especiales De Careon SA	La Coruña	España	270,450.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power España SL	77.00	53.98
Energias Especiales De Pena Armada SA	Madrid	España	963,300.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power España SL	80.00	56.08
Energias Especiales Del Alto Ulla SA	Madrid	España	1,722,600.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power España SL	100.00	70.10
Energias Especiales Del Bierzo SA	Torre Del Bierzo	España	1,635,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power España SL	50.00	35.05
Energias Renovables La Mata SAPI de CV	Mexico DF	Mexico	656,615,400.00	MXN	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power México Srl de Cv Energia Nueva de Iguu Srl de CV	99.99 0.01	100.00
Energie Electrique De Tahaddart SA	Tangiers	Morocco	750,400,000.00	MAD	Plantas de generación de ciclo combinado	Patrimonio	Endesa Generación SA	32.00	22.43
Energotel AS	Bratislava	Eslovaquia	2,191,200.00	EUR	Operación de redes de fibra óptica	Patrimonio	Slovenské Elektrárne AS	20.00	6.60
ENergy Hydro Piave Srl	Soverzene	Italia	800,000.00	EUR	Compra, transmisión y distribución de electricidad	Línea por línea	Enel Produzione SpA	51.00	51.00
Enerlive Srl	Roma	Italia	6,520,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Maicor Wind Srl	100.00	100.00
Eólica Del Noroeste SL	La Coruña	España	36,100.00	EUR	Desarrollo de centrales eólicas	Línea por línea	Enel Green Power España SL	51.00	35.75
Eólica Del Principado SAU	Oviedo	España	60,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power España SL	40.00	28.04
Eólica Fazenda Nova - Generação E Comercialização de Energia SA	Rio Grande Do Norte	Brasil	1,839,000.00	BRL	Centrales eólicas	Línea por línea	Enel Brasil SA	99.95	51.53
Eólica Valle Del Ebro SA	Zaragoza	España	5,559,340.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power España SL	50.50	35.40
Eólica Zopiloapan SAPI de Cv	Ciudad de Mexico	Mexico	1,877,201.54	MXN	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power México Srl de Cv Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl	56.98 39.50	96.48
Eólicas De Agaete SL	Las Palmas De Gran Canaria	España	240,400.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power España SL	80.00	56.08
Eólicas De Fuencaliente SA	Las Palmas De Gran Canaria	España	216,360.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power España SL	55.00	38.56
Eólicas De Fuerteventura AIE	Fuerteventura - Las Palmas	España	-	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power España SL	40.00	28.04
Eólicas De La Patagonia SA	Buenos Aires	Argentina	480,930.00	ARS	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	-	Enel Green Power España SL	50.00	35.05
Eólicas De Lanzarote SL	Las Palmas De Gran Canaria	España	1,758,000.00	EUR	Generación y distribución de electricidad	Patrimonio	Enel Green Power España SL	40.00	28.04
Eólicas De Tenerife AIE	Santa Cruz De Tenerife	España	420,708.40	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power España SL	50.00	35.05
Eólicas De Tirajana AIE	Las Palmas De Gran Canaria	España	-	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power España SL	60.00	42.06
Epresa Energia SA	Cádiz	España	2,500,000.00	EUR	Distribución de electricidad	Patrimonio	Endesa Red SA	50.00	35.05
Erdwärme Oberland GmbH	Monaco	Germania	154,011.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power SpA	83.77	83.77
ErecoSalz SL	Zaragoza	España	18,030.36	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	-	Enel Green Power España SL	33.00	23.13
Essex Company LLC	Boston (Massachusetts)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	EGPNA REP Hydro Holdings LLC	100.00	50.00
Estrellada SA	Montevideo	Uruguay	448,000.00	UYU	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Uruguay SA	100.00	100.00

Compañía	Sede	País	Capital Social	Moneda	Actividad	Método de participación	En poder de	% participación	Participación grupo
Explotaciones Eólicas De Escucha SA	Zaragoza	España	3,505,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power España SL	70.00	49.07
Explotaciones Eólicas El Puerto SA	Teruel	España	3,230,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power España SL	73.60	51.59
Explotaciones Eólicas Saso Plano SA	Zaragoza	España	5,488,500.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power España SL	65.00	45.57
Explotaciones Eólicas Sierra Costera SA	Zaragoza	España	8,046,800.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power España SL	90.00	63.09
Explotaciones Eólicas Sierra La Virgen SA	Zaragoza	España	4,200,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power España SL	90.00	63.09
Florence Hills LLC	Minneapolis (Minnesota)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Chi Minnesota Wind LLC	51.00	51.00
Fowler Hydro LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Fuentes Renovables de Guatemala SA	Guatemala	Guatemala	5,000.00	GTQ	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Renovables De Guatemala SA Enel Green Power Guatemala SA	40.00 60.00	100.00
Fulcrum LLC	Boise (Idaho)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	EGPNA REP Hydro Holdings LLC	100.00	50.00
Garob Wind Farm (Pty) Ltd	Gauteng	Sudafrica	100.00	ZAR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100.00	100.00
Gas AtacamaChile SA	Santiago de Chile	Chile	589,318,016,243.00	CLP	Generación de electricidad	Línea por línea	Enel Generación Chile SA Enel Chile SA	97.37 2.63	37.00
Gas Y Electricidad Generación De SAU Mallorca	Palma	España	213,775,700.00	EUR	Generación de electricidad	Línea por línea	Endesa Generación SA	100.00	70.10
Gasoducto Atacama Argentina SA	Santiago	Chile	208,173,124.00	USD	Transporte de gas natural	Línea por línea	Gas AtacamaChile SA Enel Chile SA	99.97 0.03	37.00
Gasoducto Atacama Argentina SA Sucursal Argentina	Buenos Aires	Argentina	-	ARS	Transporte de gas natural	Línea por línea	Gasoducto Atacama Argentina SA	100.00	36.82
Gauley Hydro LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Gauley River Management Corporation	Willison (Vermont)	USA	1.00	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Gauley River Power Partners LLC	Willison (Vermont)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	EGPNAREP Hydro Holdings LLC	100.00	50.00
Generadora De OccidenteLtda	Guatemala	Guatemala	16,261,697.33	GTQ	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power SpA Enel Green Power Guatemala SA	99.00 1.00	100.00
Generadora Eolica Alto Pacora SA	Panama	Panama	10,000.00	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Panama SA	100.00	100.00
Generadora Estrella SolarSA	Panama	Panama	10,000.00	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power	100.00	100.00
Generadora Fotovoltaica Chiriquí SA	Panama	Panama	10,000.00	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power	100.00	100.00
Generadora Montecristo SA	Guatemala	Guatemala	3,820,000.00	GTQ	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power SpA	99.99	100.00
Generadora Solar Caldera SA	Panama	Panama	10,000.00	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Panama SA	100.00	100.00
Generadora Solar Tolé SA	Panama	Panama	10,000.00	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Panama SA	100.00	100.00
Generalima SA	Lima	Peru	146,534,335.00	PEN	Holding	Línea por línea	Enel Américas SA	100.00	51.80
Generandes Perú SA	Lima	Peru	853,429,020.00	PEN	Holding	Línea por línea	Enel Américas SA	100.00	51.80
Geotermica Del Norte SA	Santiago	Chile	307,837,019,702.00	CLP	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Chile Ltda	83.65	83.65

Compañía	Sede	País	Capital Social	Moneda	Actividad	Método de participación	En poder de	% participación	Participación grupo
Gibson Bay Wind Farm(RF) Proprietary Limited	Johannesburgo	Sudafrica	1,000.00	ZAR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green PowerRSA (Pty) Ltd	60.00	60.00
Gnl Chile SA	Santiago	Chile	3,026,160.00	USD	Diseño y suministro de LNG	Patrimonio	Enel Generación Chile SA	33.33	12.12
Goodwell WindProject LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Origin Goodwell Holdings LLC	100.00	50.00
Goodyear Lake Hydro LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Gorona Del Viento El Hierro SA	Valverde De El Hierro	España	30,936,736.00	EUR	Desarrollo y mantenimiento de la planta de generación ElHierro	Patrimonio	Unión Eléctrica De Canarias Generación SAU	23.21	16.27
Guadarranque Solar 4 SL Unipersonal	Sevilla	España	3,006.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Endesa Generación II SA	100.00	70.10
GV Energie RigenarabillITAL-RO Srl	Bucarest	Romania	1,145,400.00	RON	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power SpA Enel Green Power Romania Srl	0.00 100.00	100.00
Hadley Ridge LLC	Minneapolis (Minnesota)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Chi Minnesota Wind LLC	51.00	51.00
Hastings Solar LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Aurora Distributed Solar LLC	100.00	51.00
Hidroeléctrica De CatalunyaSL	Barcelona	España	126,210.00	EUR	Transmisión y distribución de electricidad	Línea por línea	Endesa Red SA	100.00	70.10
Hidroeléctrica De Oural SL	Lugo	España	1,608,200.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power España SL	30.00	21.03
Hidroeléctrica DonRafael SA	Costa Rica	Costa Rica	10,000.00	CRC	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Costa Rica	65.00	65.00
Hidroelectricidad Del Pacífico Srl de Cv	Ciudad de Mexico	Mexico	30,890,736.00	MXN	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power México Srl de Cv	99.99	99.99
Hidroflamicell SL	Barcelona	España	78,120.00	EUR	Distribución y venta de electricidad	Línea por línea	Hidroeléctrica De Catalunya SL	75.00	52.58
Hidroinvest SA	Buenos Aires	Argentina	55,312,093.00	ARS	Holding	Línea por línea	Enel Argentina SA Enel Américas SA	54.15 41.94	50.06
Hidromondego - Hidroelectrica do Mondego Lda	Lisbona	Portugal	3,000.00	EUR	Poder hidroeléctrico	Línea por línea	Endesa Generación Portugal SA Endesa Generación SA	10.00 90.00	70.10
High Shoals LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	EGPNA REP Hydro Holdings LLC	100.00	50.00
Highfalls Hydro Company Inc	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Hispano Generación de Energía Solar SL	Jerez de los Caballeros (Badajoz)	España	3,500.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power España SL	51.00	35.75
Hope Creek LLC	Minneapolis (Minnesota)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Chi Minnesota Wind LLC	51.00	51.00
Hydro Development Group Acquisition LLC	Albany (New York)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	EGPNA REP Hydro Holdings LLC	100.00	50.00
Hydro Energies Corporation	Williston (Vermont)	USA	5,000.00	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Hydrogen Park-Marghera Per Hidrogeno Srl	Venice	Italia	245,000.00	EUR	Desarrollo de investigación y proyectos para el uso de hidrógeno	Línea por línea	Enel Produzione SpA	60.00	60.00
Hydromac Energy Srl	Roma	Italia	18,000.00	EUR	Holding	Línea por línea	Enel Green Power SpA	100.00	100.00
I-EM Srl	Turin	Italia		EUR	Diseño y desarrollo	Patrimonio	Enel Italia Srl	30.00	30.00
Ingendesa Do Brasil Ltda	Río De Janeiro	Brasil	500,000.00	BRL	Diseño, ingeniería y consultoría	Línea por línea	Enel Generación Chile SA Gas Atacama Chile SA	1.00 99.00	36.81
Inkolan Informacion y Coordinacion de obras AIE	Bilbao	España	84,140.00	EUR	Información sobre la infraestructura de los asociados de Inkolan	Patrimonio	Endesa Distribución Eléctrica SL	12.50	8.76
International Endesa BV	Amsterdam	Países Bajos	15,428,520.00	EUR	Holding	Línea por línea	Endesa SA	100.00	70.10

Compañía	Sede	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de consolidación	En poder de	% participación	Participación grupo
International Multimedia University Srl (in fallimento)	Roma	Italia	24,000.00	EUR	Aprendizaje a larga distancia	-	Enel Italia Srl	13.04	13.04
Inversiones Distrilima SA	Lima	Peru	714,233,174.00	PEN	Holding	Línea por línea	Enel Américas SA	100.00	51.80
Inversora Codensa Sas	Bogotá	Colombia	5,000,000.00	COP	Transmisión y distribución de electricidad	Línea por línea	Codensa SA ESP	100.00	25.07
Inversora Dock Sud SA	Buenos Aires	Argentina	241,490,000.00	ARS	Holding	Línea por línea	Enel Américas SA	57.14	29.60
Isamu Ikeda Energia SA	Rio de Janeiro	Brasil	61,474,475.77	BRL	Generación y venta de electricidad	Línea por línea	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00	100.00
Italgest Energy (Pty) Ltd	Johannesburgo	Sudafrica	1,000.00	ZAR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100.00	100.00
Jack River LLC	Minneapolis (Minnesota)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Chi Minnesota Wind LLC	51.00	51.00
Jessica Mills LLC	Minneapolis (Minnesota)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Chi Minnesota Wind LLC	51.00	51.00
Julia Hills LLC	Minneapolis (Minnesota)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Chi Minnesota Wind LLC	51.00	51.00
Kalenta SA	Maroussi	Grecia	4,359,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Solar Energy Srl	100.00	100.00
Kavacik Eolico Enerji Elektrik Üretim ve Ticaret Anonim Şirketi	Estambul	Turquía	9,000,000.00	TRY	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Turquía Enerji Yatirimlari Anonim Şirketi	100.00	100.00
Kelley's Falls LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Kings River Hydro Company Inc	Wilmington (Delaware)	USA	100.00	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Kinneytown Hydro Company Inc	Wilmington (Delaware)	USA	100.00	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Kirklareli Eoliko Enerji Elektrik Üretim ve Ticaret Anonim Şirketi	Estambul	Turquía	5,250,000.00	TRY	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Turquía Enerji Yatirimlari Anonim Şirketi	100.00	100.00
Kongul Enerji Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi	Estambul	Turquía	125,000,000.00	TRY	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Turquía Enerji Yatirimlari Anonim Şirketi	100.00	100.00
Kromschroeder SA	L'Hospitalet De Llobregat (Barcelona)	España	627,126.00	EUR	Servicios	Patrimonio	Endesa Red SA	29.26	20.51
La Pereda Co2 AIE	Oviedo	España	224,286.00	EUR	Servicios	Patrimonio	Endesa Generación SA	33.33	23.36
LaChute Hydro Company LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	EGPNA REP Hydro Holdings LLC	100.00	50.00
Lake Emily Solar LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Aurora Distributed Solar LLC	100.00	51.00
Lake Pulaski Solar LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Aurora Distributed Solar LLC	100.00	51.00
Lawrence Creek Solar LLC	Minnesota	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Aurora Distributed Solar LLC	100.00	51.00
Lindahl Wind Holdings LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	EGPNA Preferred Wind Holdings LLC	100.00	50.00
Lindahl Wind Project LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Lindahl Wind Holdings LLC	100.00	50.00
Little Elk Wind Holdings LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Kansas LLC	100.00	100.00
Little Elk Wind Project LLC	Oklahoma City	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Little Elk Wind Holdings LLC	100.00	100.00

Compañía	Sede	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de consolidación	En poder de	% participación	Participación grupo
Littleville Power Company Inc	Boston (Massachusetts)	USA	1.00	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Llano Sánchez Solar Power One SA	Panama	Panama	10,000.00	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Panama SA	100.00	100.00
Llano Sánchez Solar Power Cuatro SA	Panama	Panama	10,000.00	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Panama SA	100.00	100.00
Llano Sánchez Solar Power Tres SA	Panama	Panama	10,000.00	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Panama SA	100.00	100.00
Lower Saranac Hydro Partners LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	EGPNA REP Hydro Holdings LLC	100.00	50.00
Lower Saranac Hydro LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Lower Valley LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Global	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Lowline Rapids LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	EGPNA REP Hydro Holdings LLC	100.00	50.00
Luz Andes Ltda	Santiago	Chile	1,224,348.00	CLP	Transmisión y distribución de electricidad	Línea por línea	Enel Distribución Chile SA Enel Chile SA	99.90 0.10	60.07
Maicor Wind Srl	Roma	Italia	20,850,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power SpA	100.00	100.00
Marte Srl	Roma	Italia	5,100,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power SpA	100.00	100.00
Más Energía, S. de RL de CV	Mexico City	Mexico	100.00	MXN	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power México Srl de Cv Hidroelectricidad Del Pacífico Srl de Cv	99.00 1.00	100.00
Mascoma Hydro Corporation	Concord (New Hampshire)	USA	1.00	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Mason Mountain Wind Project LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Padoma Wind Power LLC	100.00	100.00
Matrigenix (Proprietary) Limited	Houghton	Sudafrica	1,000.00	ZAR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100.00	100.00
Medidas Ambientales SL	Medina De Pomar (Burgos)	España	60,100.00	EUR	Estudios medioambientales	Patrimonio	Nuclenor SA	50.00	17.53
Metro Wind LLC	Minneapolis (Minnesota)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Chi Minnesota Wind LLC	51.00	51.00
Mexicana de Hidroelectricidad Mexhidro Srl de Cv	Mexico City	Mexico	181,728,901.00	MXN	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power México Srl de Cv	99.99	99.99
Mibgas SA	Madrid	España	3,000,000.00	EUR	Operador del mercado de Gas	-	Endesa SA	1.35	0.95
Mill Shoals Hydro Company ILLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Minas De Esteruel SA (in liquidazione)	Madrid	España	93,160.00	EUR	Depósitos minerales	Línea por línea	Minas Gargallo SL (in liquidazione)	99.65	69.79
Minas Gargallo SL (in liquidazione)	Madrid	España	150,000.00	EUR	Depósitos minerales	Línea por línea	Endesa Generación SA	99.91	70.04
Minicentrales Del Canal De Las Bárdenas AIE	Zaragoza	España	1,202,000.00	EUR	Centrales hidroeléctricas	-	Enel Green Power España SL	15.00	10.52
Minicentrales Del Canal Imperial-Gallur SL	Zaragoza	España	1,820,000.00	EUR	Centrales hidroeléctricas	Patrimonio	Enel Green Power España SL	36.50	25.59
Mira Energy (Pty) Ltd	Houghton	Sudafrica	100.00	ZAR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100.00	100.00
Missisquoi Associates LLC	Los Angeles (California)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	EGPNAREP Hydro Holdings, LLC	100.00	50.00

Compañía	Sede	País	Capital Social	Moneda	Actividad	Método de participación	En poder de:	% participación	Participación grupo
Montrose Solar LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Aurora Distributed Solar LLC	100.00	51.00
Nevkan Renewables LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Nevkan Inc	100.00	100.00
Newbury Hydro Company LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Ngonye Power Company Limited	Lusaka	Zambia	10,000.00	ZMW	Venta de electricidad	Línea por línea	Enel Green Power Africa Srl	80.00	80.00
Nojoli Wind Farm (RF) Pty Ltd	Johannesburgo	Sudafrica	10,000,000.00	ZAR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	60.00	60.00
North Canal Waterworks	Boston (Massachusetts)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Northwest Hydro LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Chi West LLC	100.00	100.00
Notch Butte Hydro Company Inc	Wilmington (Delaware)	USA	100.00	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Nuclenor SA	Burgos	España	102,000,000.00	EUR	Plantas nucleares	Patrimonio	Endesa Generación SA	50.00	35.05
Nueva Marina Real Estate SL	Madrid	España	3,200.00	EUR	Estado real	Línea por línea	Endesa Medios Y Sistemas SL (Sociedad Unipersonal)	60.00	42.06
Nuove Energie Srl	Porto Empedocle	Italia	5,204,028.73	EUR	Construcción y gestión de la infraestructura de regasificación de GNL	Línea por línea	Enel Trade SpA	100.00	100.00
Nxuba Wind Farm (Pty) Ltd	Gauteng	Sudafrica	1,000.00	ZAR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power RSA 2 (Pty) Ltd	100.00	100.00
Ochrana A Bezpečnost Se AS	Mochovce	Eslovaquia	33,193.92	EUR	Servicios de seguridad	Patrimonio	Slovenské Elektrárne AS	100.00	33.00
OGK-5 Finance LLC	Moscú	Federación Rusa	10,000,000.00	RUB	Empresa financiera	Línea por línea	Enel Russia PJSC	100.00	56.43
Open Fiber SpA	Milan	Italia	250,000,000.00	EUR	Instalación de plantas electrónicas (incluyendo mantenimiento y reparaciones)	Patrimonio	Enel SpA	50.00	50.00
Origin Goodwell Holdings LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	EGPNA Wind Holdings 1 LLC	100.00	50.00
Origin Wind Energy LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Origin Goodwell Holdings LLC	100.00	50.00
Osage Wind Holdings LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Kansas LLC	50.00	50.00
Osage Wind LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Osage Wind Holdings LLC	100.00	50.00
Ottawaquechee Hydro Company Inc	Wilmington (Delaware)	USA	100.00	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Ovacik Eoliko Enerji Elektrik Üretim ve Ticaret Anonim Şirketi	Istanbul	Turquía	11,250,000.00	TRY	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Turquia Enerji Yatirimlari Anonim Sirketi	100.00	100.00
Oxagesa AIE	Teruel	España	6,010.00	EUR	Cogeneración de electricidad y calor	Patrimonio	Enel Green Power España SL	33.33	23.36
Oyster Bay Wind Farm (Pty) Ltd	Cape Town	Sudafrica	1,000.00	ZAR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power RSA	100.00	100.00
P.E. Cote SA	Costa Rica	Costa Rica	10,000.00	CRC	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Costa Rica	65.00	65.00
P.V. Huacas SA	Costa Rica	Costa Rica	10,000.00	CRC	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Costa Rica	65.00	65.00
Padoma Wind Power LLC	Los Angeles (California)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00

Compañía	Sede	País	Capital Social	Moneda	Actividad	Método de Participación	En poder de:	% participación	Participación grupo
Palo Alto Farms Wind Project LLC	Dallas	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Kansas LLC	100.00	100.00
Paravento SL	Lugo	España	3,006.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power España SL	90.00	63.09
Parc Eolic LaTossa-La Mola D'en Pascual SL	Madrid	España	1,183,100.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power España SL	30.00	21.03
Parc Eolic LosAligars SL	Madrid	España	1,313,100.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power España SL	30.00	21.03
Parque Eólico Acapelada SL (Sociedad Unipersonal)	Santiago De Compostela	España	5,857,586.40	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power España SL	100.00	70.10
PARQUE EÓLICO ARAGÓN SL	Zaragoza	España	601,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power España SL	100.00	70.10
Parque Eólico Carretera De Arinaga SA	Las Palmas De Gran Canaria	España	1,603,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power España SL	80.00	56.08
Parque Eólico Curva dos Ventos Ltda	Bahia	Brasil	420,000.00	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Desenvolvimento Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	1.00 99.00	100.00
Parque Eólico De Barbanza SA	La Coruña	España	3,606,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power España SL	75.00	52.58
Parque Eólico De Belmonte SA	Madrid	España	120,400.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power España SL	50.16	35.16
Parque Eólico De San Andrés SA	La Coruña	España	552,920.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power España SL	82.00	57.48
Parque Eólico De Santa Lucía SA	Las Palmas De Gran Canaria	España	901,500.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power España SL	66.33	46.50
Parque Eólico Delfina LTDA	Brasilia	Brasil	6,963,977.00	BRL	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Desenvolvimento Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.01 99.99	100.00
Parque Eólico Finca De Mogán SA	Las Palmas De Gran Canaria	España	3,810,340.00	EUR	Construcción y operación de centrales eólicas	Línea por línea	Enel Green Power España SL	90.00	63.09
Parque Eólico Montes De Las Navas SA	Madrid	España	6,540,000.00	EUR	Construcción y operación de centrales eólicas	Línea por línea	Enel Green Power España SL	75.50	52.93
Parque Eólico Punta De Tenó SA	Tenerife	España	528,880.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power España SL	52.00	36.45
Parque Eólico Sierra Del Madero SA	Soria	España	7,193,970.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power España SL	58.00	40.66
Parque Eólico Taltal SA	Santiago	Chile	20,878,010,000.00	CLP	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Latin America Ltda Enel Green Power Chile Ltda	0.01 99.99	100.00
Parque Eólico Valle de los Vientos SA	Santiago	Chile	566,096,564.00	CLP	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Latin 0.01 America Ltda Enel Green Power Chile Ltda	0.01 99.99	100.00
Parque Salitrillos, SA de CV	Ciudad de Mexico	Mexico	100.00	MXN	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Hidroelectricidad Del Pacifico Srl de Cv Enel Green Power México Srl de Cv	1.00 99.00	100.00
Parque Talinay Oriente SA	Santiago	Chile	66,092,165,171.00	CLP	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power SpA Enel Green Power Chile Ltda	34.57 61.37	95.94
Paynesville Solar LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Aurora Distributed Solar LLC	100.00	51.00
Pegop - Energia Eléctrica SA	Abrantes	Portugal	50,000.00	EUR	Generación de electricidad	Patrimonio	Endesa Generación Portugal SA Endesa Generación SA	0.02 49.98	35.05

Compañía	Sede	País	Capital Social	Moneda	Actividad	Método de Participación	En poder de:	% participación	Participación grupo
Pelzer Hydro Company LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	EGPNA REP Hydro Holdings LLC	100.00	50.00
Pereda Power SL	La Pereda (Mieres)	España	5,000.00	EUR	Desarrollo de actividades de generación	Línea por línea	Endesa Generación II SA	70.00	49.07
PH Chucas SA	San José	Costa Rica	100,000.00	CRC	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power SpA Enel Green Power Costa Rica	22.17 40.31	62.48
PH Don Pedro SA	San José	Costa Rica	100,001.00	CRC	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Costa Rica	33.44	33.44
PH Guacimo SA	San José	Costa Rica	50,000.00	CRC	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Costa Rica	65.00	65.00
PH Rio Volcan SA	San José	Costa Rica	100,001.00	CRC	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Costa Rica	34.32	34.32
Pine Island Distributed Solar LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Aurora Distributed Solar LLC	100.00	51.00
Planta Eólica Europea SA	Sevilla	España	1,198,530.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power España SL	56.12	39.34
Powercrop Macchiarèdu Srl	Bologna	Italia	100,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	PowerCrop Srl	100.00	50.00
Powercrop Russi Srl	Bologna	Italia	100,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	PowerCrop Srl	100.00	50.00
PowerCrop Srl	Bologna	Italia	4,000,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power SpA	50.00	50.00
Prairie Rose Transmission LLC	Minneapolis	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Prairie Rose Wind LLC	100.00	50.00
Prairie Rose Wind LLC	New York (New York)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	EGPNA REP Wind Holdings LLC	100.00	50.00
Primavera Energia SA	Rio de Janeiro	Brasil	36,965,444.64	BRL	Generación y venta de electricidad	Línea por línea	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00	100.00
Productor Regional de Energía Renovable III SA	Valladolid	España	88,398.00	EUR	Construcción y operación de centrales eólicas	Línea por línea	Enel Green Power España SL	82.89	58.11
Productor Regional de Energía Renovable SA	Valladolid	España	710,500.00	EUR	Construcción y operación de centrales eólicas	Línea por línea	Enel Green Power España SL	85.00	59.59
Productora de Energías SA	Barcelona	España	30,050.00	EUR	Centrales hidroeléctricas	Patrimonio	Enel Green Power España SL	30.00	21.03
Prof-Energo LLC	Sredneuralsk	Federación Rusa	10,000.00	RUB	Servicios de energía	Línea por línea	Sanatorium-Preventorium Energetik LLC	100.00	56.43
Promociones Energeticas Del Bierzo SL	Ponferrada	España	12,020.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power España SL	100.00	70.10
Proveedora de Electricidad de Occidente Srl de Cv	Mexico City	Mexico	89,708,835.00	MXN	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power México Srl de Cv	99.99	99.99
Proyecto Almería Mediterraneo SA	Madrid	España	601,000.00	EUR	Desalinización y suministro de agua	Patrimonio	Endesa SA	45.00	31.55
Proyecto Eólico El Pedregal SA	Costa Rica	Costa Rica	10,000.00	CRC	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Costa Rica	65.00	65.00
Proyecto Solar Don José, SA de CV	Mexico City	Mexico	100.00	MXN	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Guatemala SA Enel Green Power México Srl de Cv	1.00 99.00	100.00
Proyecto Solar Villanueva Tres, SA de CV	Mexico City	Mexico	100.00	MXN	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Guatemala SA Enel Green Power México Srl de Cv	1.00 99.00	100.00
Proyectos Universitarios de Energías Renovables SL	Alicante	España	180,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power España SL	33.33	23.36

Compañía	Sede	País	Capital Social	Moneda	Actividad	Método de participación	En poder de:	% participación	Participación grupo
Proyectos y Soluciones Renovables SAC	Lima	Peru	1,000.00	PEN	Generación de electricidad	Línea por línea	Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl	99.90	100.00
							Enel Green Power Latin America Ltda	0.10	
PT Bayan Resources Tbk	Jakarta	Indonesia	333,333,350,000.00	IDR	Energía	-	Enel Investment Holding BV	10.00	10.00
PT Enel Green Power Optima Way Ratai	Jakarta	Indonesia	10,000,000.00	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power SpA	90.00	90.00
Pulida Energy (RF) Proprietary Limited	Houghton	Sudafrica	10,000,000.00	ZAR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	52.70	52.70
Pyrates Hydro LLC	New York	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	EGPNA REP Hydro Holdings LLC	100.00	50.00
Quatiara Energia SA	Rio de Janeiro	Brasil	16,566,510.61	BRL	Generación de electricidad	Línea por línea	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00	100.00
Rattlesnake Creek Wind Project LLC	NE - The Corporation Trust Company	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Kansas LLC	100.00	100.00
Reaktortest Sro	Trnava	Eslovaquia	66,389.00	EUR	Investigación de poder nuclear	Patrimonio	Slovenské Elektrárne AS	49.00	16.17
Red Centroamericana de Telecomunicaciones SA	Panama	Panama	2,700,000.00	USD	Telecomunicaciones	-	Enel Iberia Srl	11.11	11.11
Red Dirt Wind Project, LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Global	Enel Kansas LLC	100.00	100.00
Renovables De Guatemala SA	Guatemala	Guatemala	1,924,465,600.00	GTQ	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Guatemala SA	0.01	100.00
							Enel Green Power SpA	99.99	
Res Holdings BV	Amsterdam	Países Bajos	18,000.00	EUR	Holding	Patrimonio	Enel Investment Holding BV	49.50	49.50
Rock Creek Hydro LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Rock Creek Wind Holdings LLC	USA	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	EGPNA Preferred Holdings II LLC	100.00	100.00
Rock Creek Wind Project LLC	Clayton	USA	-	USD	Holding	Línea por línea	Rock Creek Wind Holdings LLC	100.00	100.00
Rocky Caney Wind LLC	New York (New York)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Kansas LLC	100.00	100.00
Rocky Ridge Wind Project LLC	Oklahoma City	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Rocky Caney Wind LLC	100.00	100.00
Rusenergosbyt LLC	Moscú	Federación Rusa	2,760,000.00	RUB	Comercialización de electricidad	Patrimonio	Enel Investment Holding BV	49.50	49.50
Rusenergosbyt Siberia LLC	Krasnoyarskiy Kray	Federación Rusa	4,600,000.00	RUB	Venta de electricidad	Patrimonio	Rusenergosbyt LLC	50.00	24.75
Rusenergosbyt Yaroslavl	Yaroslavl	Federación Rusa	100,000.00	RUB	Venta de electricidad	Patrimonio	Rusenergosbyt LLC	50.00	24.75
Ruthon Ridge LLC	Minneapolis (Minnesota)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Chi Minnesota Wind LLC	51.00	51.00
Sacme SA	Buenos Aires	Argentina	12,000.00	ARS	Monitoreo de sistema eléctrico	Patrimonio	Empresa Distribuidora Sur SA	50.00	18.67
Salmon Falls Hydro LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Salto De San Rafael SL	Sevilla	España	461,410.00	EUR	Centrales hidroeléctricas	Patrimonio	Enel Green Power España SL	50.00	35.05
San Juan Mesa Wind Project II LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Padoma WindPower LLC	100.00	100.00
Sanatorium-Preventorium Energetik LLC	Nevinnomyssk	Federación Rusa	10,571,300.00	RUB	Servicios de energía	Línea por línea	Enel Russia PJSC	99.99	56.43
							OGK-5 Finance LLC	0.01	
Santo Rostro Cogeneración SA	Sevilla	España	207,000.00	EUR	Cogeneración de electricidad y calor	-	Enel Green Power España SL	45.00	31.55

Compañía	Sede	País	Capital Social	Moneda	Actividad	Método de Participación	En poder de:	% participación	Participación grupo
Se Hazelton A.LLC	Los Angeles (California)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	EGPNAREP Hydro Holdings LLC	100.00	50.00
Se Predaj Sro	Bratislava	Eslovaquia	4,505,000.00	EUR	Suministro de electricidad	Patrimonio	Slovenské Elektrárne AS	100.00	33.00
SE Služby inžinierskych stavieb Kalná nad Hronom s.r.o.	Kalná nad Hronom	Eslovaquia	200,000.00	EUR	Servicios	Patrimonio	Slovenské Elektrárne AS	100.00	33.00
Serra Do Moncoso Cambas SL	La Coruña	España	3,125.00	EUR	Servicios	Línea por línea	Enel Green Power España SL	100.00	70.10
Servicio de Operación y Mantenimiento para Energías Renovables Srl de Cv	Mexico City	Mexico	3,000.00	MXN	Servicios	Línea por línea	Energía Nueva Energía Limpia Mexico Srl deCv Enel Green Power Guatemala SA	99.99 0.01	100.00
Servicios Informáticos e Inmobiliarios Ltda	Santiago	Chile	61,948,673,981.00	CLP	Servicios de ICT	Línea por línea	Enel Distribución Chile SA Enel Chile SA	0.10 99.90	60.62
Servizio Elettrico Nazionale SpA	Roma	Italia	10,000,000.00	EUR	Venta de electricidad	Línea por línea	Enel SpA	100.00	100.00
Shield Energy Storage Project LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	EGP Energy Storage Holdings LLC	100.00	100.00
SIET - Società Informazioni Esperienze Termoidrauliche SpA	Piacenza	Italia	697,820.00	EUR	Análisis, investigación desarrollada con tecnología térmica	Patrimonio	Enel.Newhydro Srl	41.55	41.55
Sistema Eléctrico deConexión Montes Orientales SL	Granada	España	44,900.00	EUR	Generación de electricidad	Patrimonio	Enel Green Power España SL	16.70	11.71
Sistema Eléctrico deConexión Valcaire SL	Madrid	España	175,200.00	EUR	Generación de electricidad	Patrimonio	Enel Green Power España SL	28.13	19.72
Sistemas Energeticos Marión Origueira SA	La Coruña	España	2,007,750.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power España SL	96.00	67.30
Slate Creek HydroAssociates LP	Los Angeles (California)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Slate Creek Hydro Company LLC	95.00	47.50
Slate Creek HydroCompany LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	EGPNAREP Hydro Holdings LLC	100.00	50.00
Slovak Power Holding BV	Herengracht 471 1017 BS Amsterdam	Países Bajos	25,010,000.00	EUR	Holding Financiera	Patrimonio	Enel Produzione SpA	50.00	50.00
Slovenské elektrárne Česká republika Sro	Rybná 682/14, Staré M?sto, 110 00 Praha 1, ?R	Republica Checa	3,000.00	CZK	Distribución de electricidad	Patrimonio	Slovenské Elektrárne AS	100.00	33.00
Slovenské Elektrárne AS	Bratislava	Eslovaquia	1,269,295,724.66	EUR	Generación de electricidad	Patrimonio	Slovak Power Holding BV	66.00	33.00
Smart P@Per SPA	Potenza	Italia	2,184,000.00	EUR	Servicios	-	Servizio Elettrico Nazionale SpA	10.00	10.00
Smoky Hills Wind Farm LLC	Topeka (Kansas)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Texkan Wind LLC	100.00	100.00
Smoky Hills Wind Project II LLC	Topeka (Kansas)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Nevkan Renewables LLC	100.00	100.00
Snyder Wind Farm LLC	Dallas (Texas)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Texkan Wind LLC	100.00	100.00
Socibe Energia SA	Rio de Janeiro	Brasil	19,969,032.25	BRL	Generación y venta de electricidad	Línea por línea	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00	100.00
Sociedad Agrícola De Cameros Ltda	Santiago	Chile	5,738,046,495.00	CLP	Inversión financiera	Línea por línea	Servicios Informáticos e Inmobiliarios Ltda	57.50	34.86
Sociedad Eólica De Andalucía SA	Sevilla	España	4,507,590.78	EUR	Generación de electricidad	Línea por línea	Enel Green Power España SL	64.74	45.38
Sociedad Eólica El Puntal SL	Sevilla	España	1,643,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power España SL	50.00	35.05
Sociedad Eólica Los Lances SA	Cadiz	España	2,404,048.42	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power España SL	60.00	42.06
Sociedad Portuaria Central Cartagena SA	Bogotá	Colombia	5,800,000.00	COP	Construcción y administración de infraestructura portuaria	Línea por línea	Emgesa SA ESP Inversora Codensa Sas	94.95 4.90	25.07

Compañía	Sede	País	Capital Social	Moneda	Actividad	Método de participación	En poder de:	% participación	Participación grupo
Sol Real Istmo SA	Panama	Panama	10,000.00	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Panama SA	100.00	100.00
Sol Real Uno SA	Panama	Panama	10,000.00	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Panama SA	100.00	100.00
Soliloquoy Ridge LLC	Minneapolis (Minnesota)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Chi Minnesota Wind LLC	51.00	51.00
Somersworth Hydro Company Inc	Wilmington (Delaware)	USA	100.00	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Sona Enerji Üretim Anonim Şirketi	Istanbul	Turquía	50,000.00	TRY	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Turquia Enerji Yatirimlari Anonim Şirketi	100.00	100.00
Sotavento Galicia SA	Santiago De Compostela	España	601,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power España SL	36.00	25.24
Southwest Transmission LLC	Minneapolis (Minnesota)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Chi Minnesota Wind LLC	51.00	51.00
Spartan Hills LLC	Minneapolis (Minnesota)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Chi Minnesota Wind LLC	51.00	51.00
Stipa Nayaá SA de Cv	Colonia Cuauhtémoc	Mexico	1,811,016,348.00	MXN	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl Enel Green Power México Srl de Cv	40.16 55.21	95.37
Sublunary Trading (RF) Proprietary Limited	Johannesburgo	Sudafrica	10,000.00	ZAR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Solar Energy Srl	57.00	57.00
Suministradora Eléctrica De Cádiz SA	Cadiz	España	12,020,240.00	EUR	Distribución y venta de electricidad	Patrimonio	Endesa Red SA	33.50	23.48
Suministro De Luz Y Fuerza SL	Torroella De Montgrí (Girona)	España	2,800,000.00	EUR	Distribución de electricidad	Línea por línea	Hidroeléctrica De Catalunya SL	60.00	42.06
Summit Energy Storage Inc	Wilmington (Delaware)	USA	2,050,000.00	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	75.00	75.00
Sun River LLC	Minneapolis (Minnesota)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Chi Minnesota Wind LLC	51.00	51.00
Sweetwater Hydroelectric LLC	Concord (New Hampshire)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Taranto Solar Srl	Roma	Italia	100,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel F2i Solare Italia SpA	100.00	50.00
Tecnatom SA	Madrid	España	4,025,700.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Endesa Generación SA	45.00	31.55
Tecnoquat SA	Guatemala	Guatemala	30,948,000.00	GTQ	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power SpA	75.00	75.00
Tejo Energia Produçao E Distribuçao de Energia Eléctrica SA	Paço D'arcos	Portugal	5,025,000.00	EUR	Generación, transmisión y distribución de electricidad	Patrimonio	Endesa Generación SA	43.75	30.67
Teploprogress OJSC	Sredneuralsk	Federación Rusa	128,000,000.00	RUB	Venta de electricidad	Línea por línea	OGK-5 Finance LLC	60.00	33.86
Termoeléctrica José De San Martín SA	Buenos Aires	Argentina	500,000.00	ARS	Construcción y administración de centrales de ciclo combinado	Patrimonio	Central Dock Sud SA Central Costanera SA Enel Generación El Chocón SA	5.32 5.51 18.85	0.00
Termoeléctrica Manuel Belgrano SA	Buenos Aires	Argentina	500,000.00	ARS	Construcción y administración de centrales de ciclo combinado	Patrimonio	Enel Generación El Chocón SA Central Costanera SA Central Dock Sud SA	18.85 5.51 5.32	0.00
Termotec Energia AIEin liquidazione	Valencia	España	481,000.00	EUR	Cogeneración de electricidad y calor	-	Enel Green Power España SL	45.00	31.55
Texkan Wind LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Texkan Inc	100.00	100.00

Compañía	Sede	País	Capital Social	Moneda	Actividad	Método de participación	En poder de:	% participación	Participación grupo
Thunder Ranch Wind Project, LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Global	Enel Kansas LLC	100.00	100.00
Tko Power LLC	Los Angeles (California)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	EGPNAREP Hydro Holdings LLC	100.00	50.00
Tobivox (RF) Pty Ltd	Houghton	Sudafrica	10,000,000.00	ZAR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green PowerRSA (Pty) Ltd	60.00	60.00
Toledo Pv AEIE	Madrid	España	26,890.00	EUR	Plantas fotovoltaicas	Patrimonio	Enel Green Power España SL	33.33	23.36
Tradewind Energy Inc	Wilmington (Delaware)	USA	200,000.00	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Kansas LLC	19.90	19.90
Transmisora de Energía Renovable SA	Guatemala	Guatemala	233,561,800.00	GTQ	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Guatemala SA Enel Green Power SpA	0.00 100.00	100.00
Transmisora Eléctrica De Quillota Ltda	Santiago	Chile	440,644,600.00	CLP	Transmisión y distribución de electricidad	Patrimonio	Gas Atacama ChileSA	50.00	18.50
Transportadora de Energía SA	Buenos Aires	Argentina	100,000.00	ARS	Generación, transmisión y distribución de electricidad	Línea por línea	Enel CIEN SA	100.00	51.56
Transportes Y Distribuciones Eléctricas SA	Olot(Girona)	España	72,120.00	EUR	Transmisión de electricidad	Línea por línea	Endesa Distribución Eléctrica SL	73.33	51.41
Triton Power Company	New York(New York)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Highfalls Hydro Company Inc Enel Green Power NorthAmerica Inc	98.00 2.00	100.00
Tsar Nicholas LLC	Minneapolis (Minnesota)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Chi Minnesota Wind LLC	51.00	51.00
Twin Falls Hydro Associates	Seattle (Washington)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Twin Falls Hydro Company LLC	99.51	49.76
Twin Falls Hydro Company LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	EGPNA REP Hydro Holdings LLC	100.00	50.00
Twin Lake Hills LLC	Minneapolis (Minnesota)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Chi Minnesota Wind LLC	51.00	51.00
Twin Saranac Holdings LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Tynemouth Energy Storage Limited	London	Reino Unido	2.00	GBP	Almacenamiento de baterías de electricidad	Línea por línea	Enel SpA	100.00	100.00
Ufefys SLin liquidazione	Aranjuez	España	304,150.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	-	Enel Green Power España SL	40.00	28.04
Ukuqala Solar Proprietary Limited	Johannesburgo	Sudafrica	1,000.00	ZAR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100.00	100.00
Unión Eléctrica De Canarias Generación SAU	Las Palmas De Gran Canaria	España	190,171,520.00	EUR	Generación de electricidad	Línea por línea	Endesa Generación SA	100.00	70.10
Upington Solar (Pty) Ltd	Johannesburgo	Sudafrica	1,000.00	ZAR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100.00	100.00
Ustav Jaderného Výzkumu Rez AS	Rez	Republica Checa	524,139,000.00	CZK	Desarrollo e investigación de poder nuclear	Patrimonio	Slovenské Elektrárne AS	27.77	9.17
Vektör Enerji Üretim Anonim Şirketi	Istanbul	Turquía	3,500,000.00	TRY	Construcción de plantas y generación de electricidad de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power SpA	100.00	100.00
Vientos del Altiplano, S. de RL de CV	Mexico City	Mexico	751,623,040.00	MXN	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power México Srl de Cv Hidroelectricidad Del Pacifico Srl de Cv	99.99 0.01	100.00
Villanueva Solar, SA de CV	Mexico City	Mexico	100.00	MXN	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Guatemala SA Enel Green Power México Srl de Cv	1.00 99.00	100.00

Compañía	Sede	País	Capital Social	Moneda	Actividad	Método de participación	En poder de:	% participación	Participación grupo
Viruleiros SL	Santiago De Compostela	España	160,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power España SL	67.00	46.97
Walden LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Waseca Solar LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Aurora Distributed Solar LLC	100.00	51.00
Weber Energy Storage Project LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	EGP Energy Storage Holdings LLC	100.00	100.00
West Faribault Solar LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Aurora Distributed Solar LLC	100.00	51.00
West Hopkinton Hydro LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
West Waconia Solar LLC	Delaware	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Aurora Distributed Solar LLC	100.00	51.00
Western New York Wind Corporation	Albany (New York)	USA	300.00	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
White Current Corporation	Vermont	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Willimantic Power Corporation	Hartford (Connecticut)	USA	1,000.00	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power North America Inc	100.00	100.00
Wind Parks Anatolis - Prnias SA	Maroussi	Grecia	1,168,188.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Mantenido para la venta	Enel Green Power Hellas SA	100.00	100.00
Wind Parks Of Bolibas SA	Maroussi	Grecia	551,500.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power Hellas SA	30.00	30.00
Wind Parks Of Distomos SA	Maroussi	Grecia	556,500.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power Hellas SA	30.00	30.00
Wind Parks Of Folia SA	Maroussi	Grecia	424,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power Hellas SA	30.00	30.00
Wind Parks Of Gagari SA	Maroussi	Grecia	389,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power Hellas SA	30.00	30.00
Wind Parks Of Goraki SA	Maroussi	Grecia	551,500.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power Hellas SA	30.00	30.00
Wind Parks Of Gourles SA	Maroussi	Grecia	555,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power Hellas SA	30.00	30.00
Wind Parks Of Kafoutsi SA	Maroussi	Grecia	551,500.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power Hellas SA	30.00	30.00
Wind Parks of Katharas SA	Maroussi	Grecia	728,648.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Mantenido para la venta	Enel Green Power Hellas SA	100.00	100.00
Wind Parks of Kerasias SA	Maroussi	Grecia	895,990.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Mantenido para la venta	Enel Green Power Hellas SA	100.00	100.00
Wind Parks of Miliias SA	Maroussi	Grecia	994,774.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Mantenido para la venta	Enel Green Power Hellas SA	100.00	100.00
Wind Parks of Mitikas SA	Maroussi	Grecia	732,639.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Mantenido para la venta	Enel Green Power Hellas SA	100.00	100.00
Wind Parks of Paliopirgos SA	Maroussi	Grecia	200,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Enel Green Power Hellas SA	80.00	80.00
Wind Parks Of Petalo SA	Maroussi	Grecia	575,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power Hellas SA	30.00	30.00
Wind Parks of Platanos SA	Maroussi	Grecia	585,467.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Mantenido para la venta	Enel Green Power Hellas SA	100.00	100.00

Compañía	Sede	País	Capital Social	Moneda	Actividad	Método de participación	En poder de:	% participación	Participación grupo
Wind Parks Of Skoubi SA	Maroussi	Grecia	472,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power Hellas SA	30.00	30.00
Wind Parks of Spilias SA	Maroussi	Grecia	807,490.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Mantenido para la venta	Enel Green Power Hellas SA	100.00	100.00
Wind Parks Of Strouboulas SA	Maroussi	Grecia	576,500.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power Hellas SA	30.00	30.00
Wind Parks Of Trikorfo SA	Maroussi	Grecia	260,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power Hellas SA	29.25	29.25
Wind Parks Of Vitalio SA	Maroussi	Grecia	361,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power Hellas SA	30.00	30.00
Wind Parks Of Vourlas SA	Maroussi	Grecia	554,000.00	EUR	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Patrimonio	Enel Green Power Hellas SA	30.00	30.00
Winter's Spawn LLC	Minneapolis (Minnesota)	USA	-	USD	Generación de electricidad a partir de recursos renovables	Línea por línea	Chi Minnesota Wind LLC	51.00	51.00
WP Bulgaria 1 EOOD	Sofia	Bulgaria	5,000.00	BGN	Construcción, operación y mantenimiento de centrales	Línea por línea	Enel Green Power Bulgaria EAD	100.00	100.00
WP Bulgaria 10 EOOD	Sofia	Bulgaria	5,000.00	BGN	Construcción, operación y mantenimiento de centrales	Línea por línea	Enel Green Power Bulgaria EAD	100.00	100.00
WP Bulgaria 11 EOOD	Sofia	Bulgaria	5,000.00	BGN	Construcción, operación y mantenimiento de centrales	Línea por línea	Enel Green Power Bulgaria EAD	100.00	100.00
WP Bulgaria 12 EOOD	Sofia	Bulgaria	5,000.00	BGN	Construcción, operación y mantenimiento de centrales	Línea por línea	Enel Green Power Bulgaria EAD	100.00	100.00
WP Bulgaria 13 EOOD	Sofia	Bulgaria	5,000.00	BGN	Construcción, operación y mantenimiento de centrales	Línea por línea	Enel Green Power Bulgaria EAD	100.00	100.00
WP Bulgaria 14 EOOD	Sofia	Bulgaria	5,000.00	BGN	Construcción, operación y mantenimiento de centrales	Línea por línea	Enel Green Power Bulgaria EAD	100.00	100.00
WP Bulgaria 15 EOOD	Sofia	Bulgaria	5,000.00	BGN	Construcción, operación y mantenimiento de centrales	Línea por línea	Enel Green Power Bulgaria EAD	100.00	100.00
WP Bulgaria 19 EOOD	Sofia	Bulgaria	5,000.00	BGN	Construcción, operación y mantenimiento de centrales	Línea por línea	Enel Green Power Bulgaria EAD	100.00	100.00
WP Bulgaria 21 EOOD	Sofia	Bulgaria	5,000.00	BGN	Construcción, operación y mantenimiento de centrales	Línea por línea	Enel Green Power Bulgaria EAD	100.00	100.00
WP Bulgaria 26 EOOD	Sofia	Bulgaria	5,000.00	BGN	Construcción, operación y mantenimiento de centrales	Línea por línea	Enel Green Power Bulgaria EAD	100.00	100.00
WP Bulgaria 3 EOOD	Sofia	Bulgaria	5,000.00	BGN	Construcción, operación y mantenimiento de centrales	Línea por línea	Enel Green Power Bulgaria EAD	100.00	100.00
WP Bulgaria 6 EOOD	Sofia	Bulgaria	5,000.00	BGN	Construcción, operación y mantenimiento de centrales	Línea por línea	Enel Green Power Bulgaria EAD	100.00	100.00
WP Bulgaria 8 EOOD	Sofia	Bulgaria	5,000.00	BGN	Construcción, operación y mantenimiento de centrales	Línea por línea	Enel Green Power Bulgaria EAD	100.00	100.00
WP Bulgaria 9 EOOD	Sofia	Bulgaria	5,000.00	BGN	Construcción, operación y mantenimiento de centrales	Línea por línea	Enel Green Power Bulgaria EAD	100.00	100.00
Yacylec SA	Buenos Aires	Argentina	20,000,000.00	ARS	Transmisión de electricidad	Patrimonio	Enel Américas SA	22.22	11.51
Yedesa-Cogeneración SA	Almería	España	234,394.72	EUR	Cogeneración de electricidad y calor	-	Enel Green Power España SL	40.00	28.04