

ENDESA, S.A.
y
Sociedades Dependientes

**Estados Financieros Consolidados
Resumidos Intermedios
correspondientes al período semestral
terminado a 30 de Junio de 2012**

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS
A 30 DE JUNIO DE 2012 Y A 31 DE DICIEMBRE DE 2011

Millones de Euros

	30 de Junio de 2012 (No Auditado)	31 de Diciembre de 2011
ACTIVO		
ACTIVO NO CORRIENTE	43.804	43.169
Inmovilizado Material (Nota 4)	33.446	32.904
Inversiones Inmobiliarias	83	74
Activo Intangible (Nota 5)	2.690	3.013
Fondo de Comercio (Nota 6)	2.703	2.617
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	931	897
Activos Financieros no Corrientes (Nota 7.1)	2.027	1.821
Activos por Impuesto Diferido	1.924	1.843
ACTIVO CORRIENTE	14.835	15.552
Existencias (Nota 8)	1.273	1.253
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	5.665	5.470
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores	5.156	5.062
Activos por Impuesto sobre Sociedades Corriente	509	408
Activos Financieros Corrientes (Nota 7.2)	5.144	5.652
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes (Nota 9)	2.372	2.788
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas (Nota 13)	381	389
TOTAL ACTIVO	58.639	58.721
PATRIMONIO NETO Y PASIVO		
PATRIMONIO NETO (Nota 10)	25.464	24.679
De la Sociedad Dominante	19.942	19.291
Capital	1.271	1.271
Prima de Emisión y Reservas	16.821	15.248
Resultado del Período atribuido a la Sociedad Dominante	1.146	2.212
Dividendo a Cuenta	-	-
Ajustes por Cambio de Valor	704	560
De los Intereses Minoritarios	5.522	5.388
PASIVO NO CORRIENTE	23.168	23.735
Ingresos Diferidos	4.369	4.129
Provisiones no Corrientes	3.978	4.168
Provisiones para Pensiones y Obligaciones Similares	1.041	1.040
Otras Provisiones no Corrientes	2.937	3.128
Deuda Financiera no Corriente (Nota 11.1)	12.104	12.791
Otros Pasivos no Corrientes	633	654
Pasivos por Impuesto Diferido	2.084	1.993
PASIVO CORRIENTE	10.007	10.307
Deuda Financiera Corriente (Nota 11.1)	833	1.070
Provisiones Corrientes	747	935
Provisiones para Pensiones y Obligaciones Similares	-	-
Otras Provisiones Corrientes	747	935
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	8.321	8.219
Proveedores y otros Acreedores	7.613	7.754
Pasivos por Impuesto sobre Sociedades Corriente	708	465
Pasivos asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas (Nota 13)	106	83
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	58.639	58.721

Las Notas 1 a 18 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados de Situación Financiera Consolidados a 30 de junio de 2012 y a 31 de diciembre de 2011

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADOS DEL RESULTADO CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES A
LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS
A 30 DE JUNIO DE 2012 Y 2011

Millones de Euros

	Enero-Junio 2012 (No Auditado)	Enero-Junio 2011 (No Auditado)
INGRESOS	16.696	16.194
Ventas	15.877	15.156
Otros Ingresos de Explotación	819	1.038
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(11.360)	(10.880)
Compras de Energía	(4.300)	(4.413)
Consumo de Combustibles	(2.276)	(1.871)
Gastos de Transporte	(3.445)	(3.133)
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	(1.339)	(1.463)
MARGEN DE CONTRIBUCION	5.336	5.314
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	89	107
Gastos de Personal	(822)	(802)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(1.056)	(1.126)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACION	3.547	3.493
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(1.143)	(1.025)
RESULTADO DE EXPLOTACION	2.404	2.468
RESULTADO FINANCIERO	(406)	(300)
Ingreso Financiero	320	397
Gasto Financiero	(698)	(730)
Diferencias de Cambio Netas	(28)	33
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	61	29
Resultado de otras Inversiones	6	5
Resultado en Ventas de Activos	(13)	1
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	2.052	2.203
Impuesto sobre Sociedades	(587)	(545)
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS	1.465	1.658
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	-	-
RESULTADO DEL PERIODO	1.465	1.658
Sociedad Dominante	1.146	1.283
Intereses Minoritarios	319	375
BENEFICIO NETO POR ACCION BASICO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS (en Euros)	1,08	1,21
BENEFICIO NETO POR ACCION DILUIDO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS (en Euros)	1,08	1,21
BENEFICIO NETO POR ACCION BASICO DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS (en Euros)	-	-
BENEFICIO NETO POR ACCION DILUIDO DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS (en Euros)	-	-
BENEFICIO NETO POR ACCION BASICO (en Euros)	1,08	1,21
BENEFICIO NETO POR ACCION DILUIDO (en Euros)	1,08	1,21

Las Notas 1 a 18 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados del Resultado Consolidados a 30 de junio de 2012 y 2011

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADOS DEL RESULTADO GLOBAL CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS
SEMESTRALES TERMINADOS A 30 DE JUNIO DE 2012 Y 2011

Millones de Euros

	30 de Junio de 2012 (No Auditado)			30 de Junio de 2011 (No Auditado)		
	De la Sociedad Dominante	De los Intereses Minoritarios	Total	De la Sociedad Dominante	De los Intereses Minoritarios	Total
RESULTADO CONSOLIDADO DEL PERIODO	1.146	319	1.465	1.283	375	1.658
OTRO RESULTADO GLOBAL:						
INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO	99	200	299	(344)	(217)	(561)
Por Revalorización/(Reversión de la Revalorización) del Inmovilizado Material y de Activos Intangibles	-	-	-	-	-	-
Por Valoración de Instrumentos Financieros:	-	-	-	-	-	-
Activos Financieros Disponibles para la Venta	-	-	-	-	-	-
Otros Ingresos/(Gastos)	-	-	-	-	-	-
Por Cobertura de Flujos de Efectivo	(44)	25	(19)	(177)	(3)	(180)
Diferencias de Conversión	132	179	311	(201)	(215)	(416)
Por Ganancias y Pérdidas Actuariales y otros Ajustes	-	-	-	-	-	-
Entidades Valoradas por el Método de Participación	(5)	-	(5)	-	-	-
Resto de Ingresos y Gastos imputados directamente al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-
Efecto Impositivo	16	(4)	12	34	1	35
TRANSFERENCIAS AL ESTADO DEL RESULTADO Y/O INVERSIONES	45	(2)	43	43	(7)	36
Por Valoración de Instrumentos Financieros:	-	-	-	-	-	-
Activos Financieros Disponibles para la Venta	-	-	-	-	-	-
Otros Ingresos/(Gastos)	-	-	-	-	-	-
Por Cobertura de Flujos de Efectivo	67	(2)	65	73	(3)	70
Diferencias de Conversión	-	-	-	(8)	(5)	(13)
Entidades Valoradas por el Método de Participación	(3)	-	(3)	-	-	-
Resto de Ingresos y Gastos imputados directamente al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-
Efecto Impositivo	(19)	-	(19)	(22)	1	(21)
RESULTADO GLOBAL TOTAL	1.290	517	1.807	982	151	1.133

Las Notas 1 a 18 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados del Resultado Global Consolidados a 30 de junio de 2012 y 2011

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE AL PERIODO
SEMESTRAL TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2012

Millones de Euros

(No Auditado)	Patrimonio Neto atribuido a la Sociedad Dominante							Total Patrimonio Neto
	Fondos Propios					Ajustes por Cambios de Valor	Intereses Minoritarios	
	Capital	Prima de Emisión, Reservas y Dividendo a Cuenta	Acciones y Participaciones en Patrimonio Propias	Resultado del Período	Otros Instrumentos de Patrimonio Neto			
Saldo Inicial a 1 de Enero de 2012	1.271	15.248	-	2.212	-	560	5.388	24.679
Ajuste por Cambio de Criterio Contable	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajuste por Errores	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Ajustado	1.271	15.248	-	2.212	-	560	5.388	24.679
Resultado Global Total	-	-	-	1.146	-	144	517	1.807
Operaciones con Socios o Propietarios	-	(639)	-	-	-	-	(383)	(1.022)
Aumentos/(Reducciones) de Capital	-	-	-	-	-	-	-	-
Conversión de Pasivos en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribución de Dividendos <small>(Nota 10.2)</small>	-	(642)	-	-	-	-	(381)	(1.023)
Operaciones con Acciones o Participaciones en Patrimonio Propias (Netas)	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos/(Reducciones) por Combinaciones de Negocios	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras Operaciones con Socios o Propietarios	-	3	-	-	-	-	(2)	1
Otras Variaciones de Patrimonio Neto	-	2.212	-	(2.212)	-	-	-	-
Pagos Basados en Instrumentos de Patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-
Traspasos entre Partidas de Patrimonio Neto	-	2.212	-	(2.212)	-	-	-	-
Otras Variaciones	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Final a 30 de Junio de 2012	1.271	16.821	-	1.146	-	704	5.522	25.464

Las Notas 1 a 18 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante del Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado a 30 de junio de 2012

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE AL PERIODO
SEMESTRAL TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2011

Millones de Euros

(No Auditado)	Patrimonio Neto atribuido a la Sociedad Dominante							Total Patrimonio Neto
	Fondos Propios					Ajustes por Cambios de Valor	Intereses Minoritarios	
	Capital	Prima de Emisión, Reservas y Dividendo a Cuenta	Acciones y Participaciones en Patrimonio Propias	Resultado del Período	Otros Instrumentos de Patrimonio Neto			
Saldo Inicial a 1 de Enero de 2011	1.271	11.475	-	4.129	-	901	5.388	23.164
Ajuste por Cambio de Criterio Contable	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajuste por Errores	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Ajustado	1.271	11.475	-	4.129	-	901	5.388	23.164
Resultado Global Total	-	-	-	1.283	-	(301)	151	1.133
Operaciones con Socios o Propietarios	-	(554)	-	-	-	-	(328)	(882)
Aumentos/(Reducciones) de Capital	-	-	-	-	-	-	-	-
Conversión de Pasivos en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribución de Dividendos	-	(547)	-	-	-	-	(325)	(872)
Operaciones con Acciones o Participaciones en Patrimonio Propias (Netas)	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos/(Reducciones) por Combinaciones de Negocios	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras Operaciones con Socios o Propietarios	-	(7)	-	-	-	-	(3)	(10)
Otras Variaciones de Patrimonio Neto	-	4.129	-	(4.129)	-	-	-	-
Pagos Basados en Instrumentos de Patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-
Traspasos entre Partidas de Patrimonio Neto	-	4.129	-	(4.129)	-	-	-	-
Otras Variaciones	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Final a 30 de Junio de 2011	1.271	15.050	-	1.283	-	600	5.211	23.415

Las Notas 1 a 18 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante del Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado a 30 de junio de 2011

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS
CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS A
30 DE JUNIO DE 2012 Y 2011

Millones de Euros

	Enero-Junio 2012 (No Auditado)	Enero-Junio 2011 (No Auditado)
Resultado Antes de Impuestos	2.052	2.203
Ajustes del Resultado:	1.358	1.202
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	1.143	1.025
Otros Ajustes del Resultado (Neto)	215	177
Cambios en el Capital Corriente	(102)	(136)
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación:	(1.057)	(884)
Cobros de intereses	283	329
Cobro de Dividendos	7	1
Pagos de intereses	(488)	(522)
Pagos de Impuesto sobre Sociedades	(500)	(421)
Otros Cobros y Pagos de las Actividades de Explotación	(359)	(271)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACION	2.251	2.385
Adquisiciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles	(980)	(1.381)
Enajenaciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles	9	28
Inversiones en Participaciones Empresas del Grupo	-	(5)
Enajenaciones en Participaciones Empresas del Grupo	-	54
Adquisiciones de otras Inversiones	(1.248)	(1.031)
Enajenaciones de otras Inversiones	954	3.900
Flujos de Efectivo por Variación de Perímetro	-	(29)
Subvenciones y otros Ingresos Diferidos	109	98
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSION	(1.156)	1.634
Disposiciones de Deuda Financiera no Corriente	2.300	614
Amortizaciones de Deuda Financiera no Corriente	(593)	(2.597)
Flujo Neto de Deuda Financiera con Vencimiento Corriente	(2.832)	(1.214)
Pagos de Dividendos de la Sociedad Dominante	-	(529)
Pagos a Intereses Minoritarios	(426)	(516)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACION	(1.551)	(4.242)
FLUJOS NETOS TOTALES	(456)	(223)
Variación del Tipo de Cambio en el Efectivo y Otros Medios Líquidos	45	(71)
VARIACION DE EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LIQUIDOS	(411)	(294)
EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LIQUIDOS INICIALES	2.788	1.843
Efectivo en Caja y Bancos	1.053	528
Otros Equivalentes de Efectivo	1.735	1.315
EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LIQUIDOS FINALES <small>(Nota 9)</small>	2.377	1.549
Efectivo en Caja y Bancos	659	581
Otros Equivalentes de Efectivo	1.718	968

Las Notas 1 a 18 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados de Flujos de Efectivo Consolidados a 30 de junio de 2012 y 2011

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS
INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO
SEMESTRAL TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2012

Índice

1. ACTIVIDAD Y ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS.....	10
2. BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS	11
2.1 Principios contables.....	11
2.2 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.....	12
2.3 Sociedades Dependientes y de Control Conjunto.....	13
2.3.1 Variaciones del perímetro de consolidación.	14
2.4 Sociedades Asociadas.....	14
3. REGULACION SECTORIAL.	15
3.1 España	15
3.2 Latinoamérica	19
4. INMOVILIZADO MATERIAL.	20
4.1 Principales inversiones.	20
4.2 Compromisos de adquisición de inmovilizado material.	21
4.3 Otra información.	21
5. ACTIVO INTANGIBLE.....	22
5.1 Principales inversiones.	22
5.2 Compromisos de adquisición de activo intangible.	23
5.3 Otra información.	23
6. FONDO DE COMERCIO.....	24
7. ACTIVOS FINANCIEROS NO CORRIENTES Y CORRIENTES.	24
7.1 Activos financieros no corrientes.....	24
7.2 Activos financieros corrientes	24
7.3 Clasificación de instrumentos financieros de activo no corrientes y corrientes por naturaleza y categorías.....	25
7.4 Compromisos de inversiones financieras.....	27
8. EXISTENCIAS.....	27
8.1 Compromisos de compra de materias energéticas.....	27
9. EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LIQUIDOS EQUIVALENTES	28
10. PATRIMONIO NETO Y DIVIDENDOS.	28
10.1 Capital Social.	29
10.2 Dividendo.	29
10.3 Otra información.....	29
11. DEUDA FINANCIERA.....	31
11.1 Deuda financiera corriente y no corriente.....	31
11.2 Clasificación de instrumentos financieros de pasivo no corrientes y corrientes por naturaleza y categorías.....	33
11.3 Otros aspectos.	35
12. POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	37
13. ACTIVOS NO CORRIENTES MANTENIDOS PARA LA VENTA Y DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS.....	37

14. INFORMACION POR SEGMENTOS.	41
14.1. Criterios de segmentación.....	41
14.2. Información por segmentos.....	41
14.3. Otra Información	45
15. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES VINCULADAS.	45
15.1. Gastos e ingresos y otras transacciones.	45
15.1.1 Gastos e ingresos.	46
15.1.2 Otras transacciones.....	47
15.1.3 Otra información.....	48
15.1.4 Empresas asociadas y de control conjunto.....	48
15.1.5 Remuneración y otros beneficios de los Administradores y la Alta Dirección.....	49
16. PLANTILLA.	49
17. OTRA INFORMACION.	51
17.1 Litigios y arbitrajes	51
17.2 Otras operaciones del período.	53
17.3 Otros compromisos.	54
17.4 Otra información.	54
18. HECHOS POSTERIORES.	54
 ANEXO I VARIACION DEL PERIMETRO DE CONSOLIDACION.....	
Incorporaciones al perímetro de consolidación durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2012.....	56
Exclusiones del perímetro de consolidación durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2012	57
Variaciones en el porcentaje de participación durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2012	58
Sociedades Asociadas: incorporaciones, exclusiones, y variaciones durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2012.....	59

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

**NOTAS EXPLICATIVAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS
CORRESPONDIENTES AL PERIODO SEMESTRAL TERMINADO
A 30 DE JUNIO DE 2012**

1. Actividad y Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

ENDESA, S.A. (en adelante, la "Sociedad Dominante" o la "Sociedad") y sus sociedades filiales integran el Grupo ENDESA (en adelante, "ENDESA"). ENDESA, S.A. tiene su domicilio social y fiscal, así como sus oficinas principales en Madrid, calle Ribera del Loira, 60.

La Sociedad fue constituida con la forma mercantil de Sociedad Anónima en el año 1944 con el nombre de Empresa Nacional de Electricidad, S.A. y cambió su denominación social por la de ENDESA, S.A. por acuerdo de la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 25 de junio de 1997.

ENDESA tiene como objeto social el negocio eléctrico en sus distintas actividades industriales y comerciales, la explotación de toda clase de recursos energéticos primarios, la prestación de servicios de carácter industrial y, en especial, los de telecomunicaciones, agua y gas, así como los que tengan carácter preparatorio o complementario de las actividades incluidas en el objeto social, y la gestión del Grupo Empresarial, constituido con las participaciones en otras sociedades. ENDESA desarrolla, en el ámbito nacional e internacional, las actividades que integran su objeto, bien directamente o mediante su participación en otras sociedades.

Dadas las actividades a las que se dedican las Sociedades de ENDESA, las transacciones del mismo no cuentan con un carácter cíclico o estacional significativo.

Las Cuentas Anuales Consolidadas de ENDESA del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2011 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 26 de junio de 2012.

En estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios se utiliza como moneda de presentación el euro y las cifras se presentan en millones de euros (salvo mención expresa) por ser ésta la moneda de presentación de la Sociedad Dominante.

La Sociedad está integrada en el Grupo ENEL, cuya sociedad dominante última es ENEL, S.p.A., que se rige por la legislación mercantil vigente en Italia, con domicilio social en Roma, Viale Regina Margherita, 137 y cuya cabecera en España es ENEL Energy Europe, S.L.U. con domicilio social en la calle Ribera del Loira, 60, Madrid. Las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo ENEL del ejercicio 2011 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 30 de abril de 2012 y depositadas en el Registro Mercantil de Roma.

El Grupo ENEL posee, a través de ENEL Energy Europe, S.L.U., un 92,063% del capital social de ENDESA, el cual fue adquirido entre los años 2007 y 2009, tal y como se indica en la Nota 10.1.

2. Bases de presentación de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

2.1. Principios contables.

Los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios de ENDESA correspondientes al período semestral terminado a 30 de junio de 2012 han sido elaborados de acuerdo con lo establecido en las Normas Internacionales de Información Financiera, según han sido adoptadas por la Unión Europea a la fecha del Estado de Situación Financiera Consolidado, de conformidad con el Reglamento (CE) nº 1606/2002 del Parlamento Europeo y del Consejo (en adelante, "NIIF") y demás disposiciones del marco normativo de información financiera aplicables a ENDESA.

Estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios muestran la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera de ENDESA a 30 de junio de 2012, del resultado global consolidado, de sus operaciones, de los cambios en el patrimonio neto consolidado y de los flujos de efectivo consolidados, que se han producido en ENDESA en el período semestral terminado a esa fecha.

Los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al período semestral terminado a 30 de junio de 2012 se han preparado siguiendo las mismas Bases de Presentación y Normas de Valoración descritas en las Notas 2 y 3 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2011, y siguiendo el principio de empresa en funcionamiento mediante la aplicación del método de coste, con excepción de las partidas que se valoran a valor razonable de conformidad con las NIIF, tal y como se indica en las Normas de Valoración mencionadas anteriormente, y los activos no corrientes y grupos enajenables de elementos mantenidos para la venta, que se registran al menor de su valor contable y valor razonable menos los costes de venta.

Cada sociedad prepara sus Estados Financieros siguiendo los principios y criterios contables en vigor en el país en el que realiza las operaciones por lo que, en el proceso de consolidación, se han introducido los ajustes y reclasificaciones necesarios para homogeneizar entre sí tales principios y criterios para adecuarlos a las NIIF y a los criterios del Comité de Interpretaciones de las NIIF (en adelante, "CINIIF").

A la fecha de emisión de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios se han publicado en el Diario Oficial de la Unión Europea las siguientes NIIF y CINIIF:

Con entrada en vigor en el ejercicio 2012:

NORMAS E INTERPRETACIONES	APLICACION OBLIGATORIA PARA
<p>Modificaciones de la NIIF 7 "Desgloses de baja de activos financieros".</p> <p><i>Modifica los requisitos de información cuando se transfieren activos financieros y se mantiene una implicación continuada en los mismos.</i></p>	<p><i>Ejercicios anuales iniciados a partir de 1 de julio de 2011.</i></p>

ENDESA ha aplicado la mencionada norma adoptada por la Unión Europea sin que haya tenido efecto significativo sobre los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios a 30 de junio de 2012.

Con entrada en vigor en el ejercicio 2013:

NORMAS E INTERPRETACIONES	APLICACION OBLIGATORIA PARA
<p>Modificaciones de la NIC 19 "Retribuciones a los empleados".</p> <p><i>Elimina la opción de registrar las pérdidas y ganancias actuariales de los planes de pensiones de prestación definida en la cuenta de resultados (método del corredor), y hace obligatorio que las mismas se registren en Otro Resultado Global (Patrimonio).</i></p>	<p><i>Ejercicios anuales iniciados a partir de 1 de enero de 2013.</i></p>
<p>Modificaciones de la NIC 1 "Presentación de estados financieros – Presentación de las partidas de otro resultado global".</p> <p><i>Las partidas que se presenten en Otro Resultado Global tendrán que clasificarse distinguiendo entre partidas que son potencialmente reclasificables a resultados del período posteriormente (ajustes de reclasificación) y partidas que nunca se llevarán a resultados.</i></p>	<p><i>Ejercicios anuales iniciados a partir de 1 de julio de 2012.</i></p>

La aplicación por ENDESA de las mencionadas normas e interpretaciones no se prevé que tengan efectos relevantes sobre los Estados Financieros Consolidados.

2.2. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.

La información contenida en estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios es responsabilidad de los Administradores de la Sociedad, y han sido aprobados en sesión del Consejo de Administración de fecha 24 de julio de 2012 y manifiestan expresamente que se han aplicado en su totalidad los principios y criterios incluidos en las NIIF.

Los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del período semestral terminado a 30 de junio de 2012 de ENDESA han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad y por las restantes entidades integradas en ENDESA a 30 de junio de 2012, e incorporan toda aquella información de carácter significativo exigida por la NIC 34 ("Información Financiera Intermedia"), conforme a lo previsto en el artículo 12 del Real

Decreto 1362/2007, de 19 de octubre, si bien no incorporan toda la información requerida por las NIIF para la preparación de estados financieros completos, por lo que para su adecuada comprensión tienen que ser leídos conjuntamente con las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2011.

En la preparación de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios adjuntos se han utilizado determinadas estimaciones realizadas por la Dirección de ENDESA para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellos. Las estimaciones que ha sido necesario realizar para la preparación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios de ENDESA han sido básicamente de la misma naturaleza que las descritas en la Nota 2.2. de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2011 y no se han llevado a cabo modificaciones en las mismas respecto de las utilizadas en las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2011 que hayan tenido un efecto significativo sobre los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del período semestral terminado a 30 de junio de 2012.

ENDESA ha optado por mantener para la valoración de los compromisos de pensiones a 30 de junio de 2012 las mismas hipótesis actuariales utilizadas en las valoraciones realizadas para el registro de estas obligaciones en las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2011 dado que el impacto que podría tener sobre los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del período semestral terminado a 30 de junio de 2012 una eventual modificación de las hipótesis actuariales no sería significativo.

Adicionalmente, el cálculo del importe incluido en el epígrafe "Impuesto sobre Sociedades" de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios adjuntos se ha efectuado sobre la base de la mejor estimación del tipo impositivo esperado para los ejercicios anuales correspondientes. En consecuencia, el importe reconocido por este concepto para el período semestral terminado a 30 de junio de 2012 podría necesitar de ajustes en períodos posteriores en caso de que las estimaciones del tipo de gravamen anual sufran modificaciones.

2.3. Sociedades Dependientes y de Control Conjunto.

Son Sociedades Dependientes aquellas en las que la Sociedad Dominante controla, directa e indirectamente, la mayoría de los derechos de voto o, sin darse esta situación, tiene el poder de dirigir las políticas financieras y operativas de las mismas con el objeto de obtener beneficios económicos de las actividades, considerándose a estos efectos los derechos de voto potenciales en poder de ENDESA o de terceros ejercitables o convertibles al cierre del período.

Se consideran Sociedades de Control Conjunto aquellas en las que la situación descrita en el párrafo anterior se da gracias al acuerdo contractual para compartir el control sobre una actividad económica, de forma que las decisiones estratégicas, tanto financieras como de explotación, relativas a la actividad requieren el consentimiento unánime de ENDESA y del resto de partícipes.

ENDESA sigue el criterio de considerar Entidades Dependientes las Entidades de Propósito Especial, entendiendo como tales aquellas entidades en las que, aún sin poseer una participación de control, ENDESA ejerce un control efectivo sobre las mismas. Se considera que se ejerce un control efectivo si ENDESA obtiene, sustancialmente, la mayoría de los beneficios producidos por la entidad y retiene la mayoría de los riesgos de la misma, aunque no posea una participación en dicha entidad. Durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2012 ENDESA no ha poseído ninguna Entidad de Propósito Especial.

2.3.1. Variaciones del perímetro de consolidación.

En el Anexo I de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios se detallan las incorporaciones, exclusiones y variaciones del perímetro de consolidación del período semestral terminado a 30 de junio de 2012.

En el período semestral terminado a 30 de junio de 2012, se han incorporado las siguientes compañías al perímetro de consolidación: ENDESA Carbono Philippines, Inc.; GEM Suministro de Gas Sur 3, S.L.U.; GEM Suministro de Gas 3, S.L.U.; ENDESA Ingeniería, S.L.U. - ENEL Sole, S.r.L., U.T.E. VII y ENDESA Ingeniería, S.L.U. - ENEL Sole, S.r.L., U.T.E. VIII. Las magnitudes económicas de estas compañías no son significativas.

Con fecha 27 de febrero de 2012 el Consejo de Administración de ENDESA ha autorizado una simplificación de la estructura societaria de las filiales chilenas de Empresa Nacional de Electricidad, S.A. a través de un proceso de fusiones sucesivas de Compañía Eléctrica San Isidro, S.A., Inversiones ENDESA Norte, S.A.; Compañía Eléctrica Tarapacá, S.A.; ENDESA Eco, S.A.; Empresa de Ingeniería Ingendesa, S.A.; ENDESA Inversiones Generales, S.A. y Empresa Eléctrica Pangué, S.A. A tal efecto, durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2012, y en el marco de la operación descrita, se ha producido la salida de las siguientes compañías del perímetro de consolidación: Empresa de Ingeniería Ingendesa, S.A.; Empresa Eléctrica Pangué, S.A. y ENDESA Inversiones Generales, S.A.

Adicionalmente, en ese mismo período se ha producido también la salida de las siguientes sociedades del perímetro de consolidación: ENEL.Re Limited; GEM Suministro de Gas Sur 3, S.L.U.; GEM Suministro de Gas 3, S.L.U.; Parque Fotovoltaico Aricoute I, S.L.; Parque Fotovoltaico El Guancho I, S.L.; Parque Fotovoltaico Llano Delgado I, S.L. y Parque Fotovoltaico Tablero I, S.L. Las magnitudes económicas de estas compañías no son significativas.

En el período semestral terminado a 30 de junio de 2011, se incorporaron cuatro compañías al perímetro de consolidación: Central Vuelta de Obligado, S.A.; ENDESA Ingeniería, S.L.U. - ENEL Sole, S.R.L., U.T.E. III; ENDESA Ingeniería, S.L.U. - ENEL Sole, S.R.L., U.T.E. IV y ENDESA Ingeniería, S.L.U. - ENEL Sole, S.R.L., U.T.E. V. Las magnitudes económicas de estas compañías no son significativas.

La salida de sociedades del perímetro de consolidación en el período semestral terminado a 30 de junio de 2011 correspondió principalmente a la venta de la participación del 100% en Compañía Americana de Multiservicios, Ltda. y sociedades dependientes (en adelante, "Grupo CAM"), así como la venta de la participación del 100% en Synapsis Soluciones y Servicios IT, Ltda. y sociedades dependientes (en adelante, "Grupo Synapsis") (véase Nota 13).

2.4. Sociedades Asociadas.

Son Sociedades Asociadas aquellas en las que la Sociedad Dominante, directa o indirectamente, ejerce una influencia significativa. Con carácter general, la influencia significativa se presume en aquellos casos en los que ENDESA posee una participación superior al 20%.

En el período semestral terminado a 30 de junio de 2012, se ha producido la salida de las siguientes sociedades del perímetro de consolidación: ENDESA Ingeniería, S.L.U. - ENEL Sole, S.r.L., U.T.E. I. y Ensafeca Holding Empresarial, S.L.

En el período semestral terminado a 30 de junio de 2011 se produjo la incorporación de Etra Catalunya – Moncobra, S.A. – ENDESA Ingeniería, S.L.U., U.T.E., y la salida de Konecta Chile, S.A.

En el Anexo I de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios se detallan las incorporaciones, exclusiones y variaciones en la participación de Sociedades Asociadas en el período semestral terminado a 30 de junio de 2012.

3. Regulación sectorial.

Las principales novedades en la regulación sectorial emitidas durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2012 que afectan a ENDESA son las que figuran a continuación:

3.1. España.

Desde el punto de vista regulatorio, las principales novedades del período son las siguientes:

Real Decreto Ley 1/2012, de 27 de enero, por el que se procede a la suspensión de los procedimientos de preasignación de retribución y a la supresión de los incentivos económicos para nuevas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de cogeneración, fuentes de energía renovables y residuos.

A través de esta norma se suprimen los incentivos económicos para las instalaciones de producción del régimen especial y se suspende el procedimiento de preasignación de retribución para el otorgamiento del régimen económico primado, no siendo de aplicación a las instalaciones ya inscritas en el registro de preasignación a su entrada en vigor y que todavía no han sido puestas en marcha.

Real Decreto Ley 13/2012, de 30 de marzo, por el que se transponen directivas en materia de mercados interiores de electricidad y gas y en materia de comunicaciones electrónicas, y por el que se adoptan medidas para la corrección de las desviaciones por desajustes entre los costes e ingresos de los sectores eléctrico y gasista.

Dicho Real Decreto Ley establece, por un lado, la transposición de las directivas europeas del mercado de gas y electricidad, y, por otro, determinadas medidas para reducir el déficit del sistema eléctrico y gasista.

Para asegurar el cumplimiento del objetivo de déficit del sector eléctrico de 1.500 millones de euros en 2012, el Real Decreto Ley incluye una serie de medidas que el Ministerio de Industria, Energía y Turismo estima que reducirán el déficit en 1.700 millones de euros, siendo las principales las siguientes:

- Se reduce la retribución para 2012 de los distribuidores de energía eléctrica, incluida la actividad de gestión comercial realizada por estos, en 689 millones de euros, de los que a ENDESA corresponderían 278 millones de euros en base anual.

De acuerdo con el texto del Real Decreto Ley, los criterios de retribución a partir de 1 de enero de 2012 son los siguientes:

- Se retribuirán en concepto de inversión los activos en servicio no amortizados, tomando como base para su retribución financiera el valor neto de los mismos.

- El devengo de la retribución generada por instalaciones puestas en servicio en el año "n" se iniciará desde el 1 de enero del año "n+2".

El Real Decreto Ley establece que el Ministerio de Industria, Energía y Turismo elevará una propuesta de Real Decreto que vincule la retribución por inversión a los activos en servicio no amortizados.

- Se reduce la retribución de la actividad de transporte en 197 millones de euros, estableciéndose que, con efectos desde 1 de enero de 2012, el devengo y cobro de la retribución generada por instalaciones puestas en servicio el año n se iniciará desde el 1 de enero del año "n+2".

Igualmente, se establece que el Ministerio de Industria, Energía y Turismo remitirá una propuesta de Real Decreto que vincule la retribución por inversión a los activos en servicio no amortizados.

- Reducción en un 10%, con carácter excepcional para 2012, del volumen máximo previsto inicialmente para 2012 en la Resolución del 31 de diciembre de 2011 para el proceso de resolución de restricciones por garantía de suministro (mecanismo que contempla el despacho preferente de determinados volúmenes de energía de centrales que consumen carbón autóctono). El Gobierno estima en 50 millones de euros el impacto de esta medida.
- Reducción, con carácter excepcional para 2012, y para aquellas instalaciones que a la entrada en vigor de la norma los estuvieran percibiendo, del incentivo de inversión (de 26.000 a 23.400 €/MW) y de inversión ambiental (de 8.750 a 7.875 €/MW). El Gobierno estima en 80 millones de euros el impacto de esta medida.
- Cambio en la retribución del Operador del Sistema, concepto que dejará de ser cubierto por los peajes de acceso y pasará a ser sufragado por los sujetos a los que presta sus servicios. El Gobierno estima en 20 millones de euros el impacto de esta medida.
- Reintegro al sistema de liquidaciones de actividades reguladas de los beneficios retenidos que figuran en los fondos propios de las cuentas anuales de la Comisión Nacional de Energía a 31 de diciembre de 2011, que el Gobierno estima en 60 millones de euros. Igualmente, se reduce la cuota anual a percibir por dicha Comisión.
- Reintegro al sistema de liquidaciones del saldo a 31 de diciembre de 2011 de la partida "Efectivo y otros activos líquidos equivalentes" de las cuentas anuales del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía, que el Gobierno estima en 600 millones de euros.
- Reducción de la partida incluida en los peajes de acceso en concepto de interrumpibilidad, que perciben determinados consumidores de electricidad, quedando fijada para 2012 en 505 millones de euros, lo que supone una reducción de unos 60 millones de euros.
- Adicionalmente, el Real Decreto Ley establece que el Ministerio de Industria, Energía y Turismo propondrá una revisión del modelo retributivo de la generación en los sistemas insulares y extrapeninsulares. A su vez, como se explica más adelante, el Real Decreto Ley 20/2012, de 13 de julio, ha modificado determinados aspectos de los costes reconocidos de la generación extrapeninsular con efectos desde el 1 de enero de 2012.

Ley 2/2012, de 29 de junio, de Presupuestos Generales del Estado para el año 2012.

Con fecha 30 de junio de 2012 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado la Ley de Presupuestos Generales del Estado para 2012, que, de forma excepcional para 2012, no

incorpora partidas para financiar los extracostes de generación de los sistemas insulares y extrapeninsulares, que, en todo caso, pasarán a ser financiados por el sistema de liquidaciones de actividades reguladas y, por tanto, los peajes de acceso.

Real Decreto Ley 20/2012, de 13 de julio, de medidas para garantizar la estabilidad presupuestaria y de fomento de la competitividad.

Dicho Real Decreto Ley establece, entre otras, las siguientes medidas:

- Respecto a los Sistemas Eléctricos Insulares y Extrapeninsulares, se señala que la revisión que en su caso resulte del Real Decreto Ley 13/2012, de 30 de marzo, será de aplicación desde 1 de enero de 2012, y se incluyen otras medidas de aplicación desde dicha fecha que afectan a los costes fijos de las centrales:
 - o El diferencial sobre el Bono del Estado a efectos de retribución financiera de la inversión se establece en el 2%.
 - o Se reducen un 10% las anualidades de costes de operación y mantenimiento de naturaleza fija.
 - o Se elimina la retribución de los gastos de naturaleza recurrente.

El impacto conjunto de estas medidas se estima en aproximadamente 100 millones de euros anuales.

- Transporte eléctrico: Se reduce en 50 millones de euros su retribución, para retribuir por inversión el valor neto de los activos en servicio.
- Suplementos territoriales en los peajes de acceso y Tarifa de Último Recurso: En el caso de tributos autonómicos o recargos autonómicos sobre tributos estatales, se incluirá un suplemento que cubrirá la totalidad del sobrecoste provocado por dicho tributo o recargo y será abonado por los consumidores de dicho territorio.
- Tipo de interés del Déficit de Ingresos de las Actividades Reguladas de 2006: Tras las sentencias recaídas al respecto, se añade sobre el Euribor a 3 meses un diferencial del 0,65%.
- Se habilita al Ministerio de Industria, Energía y Turismo a establecer criterios de progresividad en los peajes de acceso, que tendrán en cuenta el consumo medio de los puntos de suministro, y no afectarán a los consumidores vulnerables.
- La revisión de los peajes de acceso se realizará con carácter anual.

Tarifa eléctrica para 2012.

La Orden IET/3586/2011, de 30 de diciembre, revisa los peajes de acceso a partir de 1 de enero de 2012, con un incremento medio del 8,2%:

- Se incrementan los peajes de acceso de la Tarifa de Último Recurso en un 12,8%, equivalente al descenso del coste de la energía tras la subasta CESUR (Contratos de Energía para el Suministro de Último Recurso).
- Se incrementan el resto de los peajes de acceso de baja tensión un 6,3%.

- Los peajes de alta tensión se incrementan un 2%.

Esta Orden contempla una previsión de déficit de ingresos en las liquidaciones de las actividades reguladas desde el 1 de enero hasta el 31 de diciembre de 2012, ambos inclusive, de 1.500 millones de euros.

Por Resolución de 30 de diciembre de 2011 se fijó la Tarifa de Último Recurso para el primer trimestre de 2012, la cual se mantiene en el mismo nivel que el trimestre anterior, gracias a la reducción del coste de la energía tras la subasta CESUR.

Adicionalmente, y en aplicación del auto del Tribunal Supremo que suspendió la reducción de peajes de acceso establecida por la Orden ITC/2585/2011, de 29 de septiembre, de revisión de peajes desde 1 de octubre de 2011, el Ministerio de Industria, Energía y Turismo fijó nuevos valores de la Tarifa de Último Recurso para el período transcurrido entre el 23 (día de la notificación del auto a la Abogacía del Estado) y el 31 de diciembre de 2011.

Con posterioridad, el Tribunal Supremo ha dictado diversos autos en el mes de marzo en los que ha acordado medidas de suspensión cautelar de la Orden IET/3586/2011, de 30 de diciembre, antes mencionada, instando al Ministerio de Industria, Energía y Turismo a asegurar la suficiencia de los peajes de acceso respecto a los costes de las actividades reguladas.

En este sentido, la Orden IET/843/2012, de 25 de abril, de revisión de los peajes de acceso desde el 1 de abril de 2012, ha fijado nuevos valores de los peajes de acceso para el primer trimestre de 2012, así como para el resto del cuarto trimestre de 2011 (entre 1 de octubre y el 22 de diciembre). Adicionalmente, la citada Orden incrementa los peajes de acceso desde 1 de abril una media del 6,3% respecto a los previamente vigentes, distribuidos de la siguiente forma:

- Se incrementan los peajes de acceso de la Tarifa de Último Recurso en un 7,9%.
- Se incrementan el resto de los peajes de acceso de baja tensión un 5,2%.
- Los peajes de alta tensión se incrementan un 4,5%.

Mediante Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas del 25 de abril de 2012 se ha aprobado un incremento medio de la Tarifa de Último Recurso del 7% respecto de la vigente previamente.

Asimismo, en cumplimiento de los autos del Tribunal Supremo mencionados anteriormente, la citada Resolución ha modificado determinados componentes de la Tarifa de Último Recurso de los períodos comprendidos entre el 1 de octubre y el 22 de diciembre de 2011 y el 1 de enero y el 31 de marzo de 2012.

Por último, la Resolución de 28 de junio de 2012 de la Dirección General de Política Energética y Minas ha aprobado las Tarifas de Último Recurso desde el 1 de julio de 2012, estableciéndose un incremento medio de las mismas del 3,9%, tras la subida del coste de la energía resultante de la subasta CESUR y el mantenimiento de los peajes de acceso.

La insuficiencia de las tarifas de acceso recaudadas en el primer semestre de 2012 para hacer frente a los costes del Sistema Eléctrico durante ese mismo período ha generado un déficit de ingresos de las actividades reguladas que se estima aproximadamente en 2.320 millones de euros para la totalidad del sector. De este importe, a ENDESA le corresponde financiar el 44,16% (1.025 millones de euros). Adicionalmente, durante este período se ha generado un déficit extrapeninsular de 699 millones de euros.

Bono Social

Con fecha 7 de febrero de 2012 el Tribunal Supremo ha dictado sentencia anulando determinadas disposiciones relativas al Bono Social y su aplicación, por considerar que su financiación por empresas generadoras en régimen ordinario (como establecía el Real Decreto Ley 6/2009, de 30 de abril), es discriminatoria.

En aplicación de dicha sentencia, la Orden IET/843/2012, de 25 de abril, ha modificado el sistema de liquidación del Bono Social pasando a partir del 7 de febrero de 2012 a tener la consideración de coste liquidable del sistema eléctrico, por lo que deberá ser cubierto por las tarifas de acceso.

Partiendo de los antecedentes descritos, ENDESA está determinando la posibilidad de iniciar los procedimientos legales precisos para recuperar los importes abonados en cumplimiento de las liquidaciones provisionales emitidas por la Comisión Nacional de Energía con anterioridad a la eficacia de la sentencia del Tribunal Supremo (aproximadamente 100 millones de euros).

Tarifa de gas natural para 2012.

La Orden IET/3587/2011, de 30 de diciembre, revisó los peajes de acceso a partir de 1 de enero de 2012, con un incremento medio del 4,35%. Por su parte, mediante Resolución de 30 de diciembre de 2011 se fijó la Tarifa de Último Recurso para el primer trimestre de 2012, con un incremento medio de las tarifas TUR.1 y TUR.2 del 0,93% y 0,35%, respectivamente.

La Orden IET/849/2012, de 26 de abril, ha revisado los peajes de acceso a partir de 1 de abril, siendo el incremento medio del 5%, y la Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas de 27 de abril de 2012 aprobó un incremento de la TUR.1 y TUR.2 del 4,6% y 5%, respectivamente.

Finalmente, mediante resolución de 28 de junio de 2012, la Dirección General de Política Energética y Minas ha incrementado la Tarifa de Último Recurso entre un 1,7% y un 2,2%, respectivamente para la TUR.1 y TUR.2, como consecuencia del incremento del coste de la materia prima.

3.2. Latinoamérica.

Chile

El 19 de enero de 2012 fue aprobada en el Congreso Nacional la Ley 20.571 sobre Medición Neta, que permitirá a los clientes que instalen en sus domicilios medios de generación sobre la base de energías renovables no convencionales, vender sus excedentes a la red. Dicha Ley fue publicada en el Diario Oficial el pasado 22 de marzo de 2012 y entrará en vigor cuando se publique el Reglamento de desarrollo.

Brasil

El 13 de marzo de 2012 finalizó el proceso de reajuste anual tarifario (Índice de Reajuste Tarifario o, en adelante, "IRT") de la compañía Ampla Energia e Serviços, S.A., aprobándose un aumento del 4% del margen de distribución o Valor Agregado de Distribución (Parcela B) que entró en vigor el 15 de marzo.

El 10 de abril de 2012, la Agência Nacional de Energia Elétrica (en adelante, "ANEEL") aprobó el cálculo final para el tercer ciclo de la Revisión Tarifaria Ordinaria (en adelante, "RTO") de la

Companhia Energética do Ceará, S.A. La distribuidora es la primera en aplicar los cálculos derivados de la metodología del Tercer Ciclo de Revisiones Tarifarias, aprobado en noviembre de 2011. Debido a esta demora en la aplicación de la nueva metodología, las tarifas vigentes en 2011 fueron prorrogadas provisionalmente un año más de manera que los efectos de la revisión tarifaria para los consumidores de Companhia Energética do Ceará, S.A. se han aplicado en la misma fecha que el reajuste anual subsiguiente, esto es, la nueva tarifa aplicable el 22 de abril de 2012 ha sido el resultado de los dos cálculos, la revisión ordinaria cuatrienal y el reajuste anual. El 17 de abril de 2012, ANEEL aprobó el cálculo del Índice de Reposicionamiento Tarifario (en adelante, "IRT"). Considerando el efecto de estas dos medidas, la variación del Valor Agregado de Distribución (Parcela B) ha sido de -12%.

El 19 de abril de 2012, ANEEL aprobó las reglas para la generación distribuida procedente de la microgeneración (hasta 100 kW) y la minigeneración (hasta 1 MW), que permite que la electricidad generada por estos consumidores sea descontada de su factura y el volumen excedente sea transformado en crédito, que podrá ser utilizado hasta tres años.

4. Inmovilizado material.

4.1. Principales inversiones.

El detalle de las inversiones materiales realizadas durante los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2012 y 2011 en las distintas áreas geográficas y negocios en los que opera ENDESA, sin considerar las efectuadas en inversiones inmobiliarias, es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero-Junio 2012			Total
	Generación	Distribución y Transporte	Otros	
España y Portugal y Resto	123	302	-	425
Latinoamérica	189	136	1	326
TOTAL	312	438	1	751

Millones de Euros

	Enero-Junio 2011			Total
	Generación	Distribución y Transporte	Otros	
España y Portugal y Resto	172	276	2	450
Latinoamérica	235	118	2	355
TOTAL	407	394	4	805

En el Negocio en España y Portugal y Resto, las inversiones de generación del primer semestre de 2012 se corresponden en su mayor parte con inversiones recurrentes en las plantas. Por lo que respecta a las inversiones de distribución, corresponden a extensiones de la red, así como a inversiones destinadas a optimizar el funcionamiento de la misma, con el fin de mejorar la eficiencia y el nivel de calidad del servicio. Asimismo, incluyen la inversión en la instalación masiva de contadores inteligentes de telegestión y los sistemas para su operación.

Por lo que respecta al Negocio en Latinoamérica, en el período semestral terminado a 30 de junio de 2012 ha continuado el avance en la construcción de la central de carbón Bocamina II

en Chile (350 MW), de la central hidráulica de El Quimbo en Colombia (400 MW), y del proyecto térmico de Talara en Perú (183 MW).

4.2. Compromisos de adquisición de inmovilizado material.

A 30 de junio de 2012 ENDESA mantiene compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por importe de 873 millones de euros (1.017 millones de euros a 31 de diciembre de 2011). Los compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material recogen, en su mayor parte, inversiones en generación destinadas a la ampliación del parque de producción de ENDESA, la mayor parte de los cuales se materializarán en los ejercicios 2012 y 2013.

A 30 de junio de 2012 existen compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material correspondientes a sociedades de control conjunto por importe de 7 millones de euros. A 31 de diciembre de 2011, los compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material de dichas sociedades ascendían a 4 millones de euros.

4.3. Otra información.

En los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2012 y 2011 no se han producido bajas relevantes de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado.

A 30 de junio de 2012 y 2011 no se ha registrado ninguna pérdida significativa por deterioro de inmovilizado material.

El detalle del inmovilizado material procedente de las principales áreas geográficas donde opera ENDESA es como sigue:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2012	31 de Diciembre de 2011
España	21.598	21.742
Chile	4.671	4.420
Colombia	3.658	3.251
Perú	1.893	1.822
Argentina	729	719
Brasil	654	713
Otros	243	237
TOTAL	33.446	32.904

5. Activo intangible.

La composición de este epígrafe a 30 de junio de 2012 y a 31 de diciembre de 2011 es la siguiente:

Millones de Euros	30 de Junio de 2012	31 de Diciembre de 2011
Derechos Emisión CO ₂ y CERs	346	369
Aplicaciones Informáticas	400	410
Concesiones	1.808	2.139
Otros	136	95
TOTAL	2.690	3.013

Durante el primer semestre de 2012 el regulador eléctrico brasileño ha modificado el período en el que retribuye las inversiones realizadas en activos adscritos a las concesiones de distribución eléctrica, lo que ha supuesto una disminución de 181 millones de euros en el valor del activo intangible registrado por la concesión. Esta disminución se ha visto compensada por un aumento similar en el epígrafe inversiones financieras ya que este cambio supondrá un mayor importe recuperable como pago por las inversiones realizadas pendientes de amortizar al final del período de concesión.

En los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2012 y 2011 se ha efectuado la redención de los derechos de emisión de CO₂ de 2011 y 2010, que han supuesto una baja del activo intangible por importe de 257 y 295 millones de euros, respectivamente (35,7 y 23,2 millones de toneladas, respectivamente).

Los derechos de emisión asignados a ENDESA con carácter gratuito en los ejercicios 2012 y 2011 ascienden a 178 y 350 millones de euros, respectivamente (28,5 y 25,7 millones de toneladas, respectivamente) y han supuesto un alta del activo intangible por ese mismo importe.

A 30 de junio de 2012, la provisión por derechos a entregar para cubrir las emisiones de CO₂ incluida en el pasivo corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado es igual a 137 millones de euros (239 millones de euros a 31 de diciembre de 2011).

A 30 de junio de 2012 y 2011 no se ha registrado ninguna pérdida significativa por deterioro de activos intangibles.

5.1. Principales inversiones.

El pasado 29 de febrero de 2012, ENDESA ha formalizado la compraventa a Gas Natural SDG, S.A. de una cartera de aproximadamente 224.000 clientes de gas y otros contratos asociados en la Comunidad Autónoma de Madrid. Esta operación se ha materializado mediante la compra del 100% y posterior fusión por absorción con ENDESA Energía, S.A.U. y ENDESA Energía XXI, S.L.U. de las participaciones sociales de las sociedades GEM Suministro de Gas 3, S.L.U. y GEM Suministro de Gas Sur 3, S.L.U., titulares de la actividad de suministro de gas natural y electricidad de determinados distritos y municipios de dicha Comunidad Autónoma. El importe de la inversión ha ascendido a 34 millones de euros, que corresponde prácticamente en su totalidad al valor de la cartera de los clientes adquiridos.

Con carácter adicional a la operación descrita en el párrafo anterior, el detalle de las inversiones de activos intangibles, excluyendo los derechos de emisión de CO₂ y CERs,

realizadas durante los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2012 y 2011 en las distintas áreas geográficas y negocios en los que opera ENDESA es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero-Junio 2012			Total
	Generación	Distribución y Transporte	Otros	
España y Portugal y Resto	2	13	22	37
Latinoamérica	2	113	-	115
TOTAL	4	126	22	152

Millones de Euros

	Enero-Junio 2011			Total
	Generación	Distribución y Transporte	Otros	
España y Portugal y Resto	32	11	11	54
Latinoamérica	1	136	-	137
TOTAL	33	147	11	191

5.2. Compromisos de adquisición de activo intangible.

A 30 de junio de 2012, el importe de los compromisos totales para la adquisición de derechos de emisión de CO₂ y Reducciones Certificadas de Emisiones (en adelante, "CERs"), generadas desde proyectos del Mecanismo de Desarrollo Limpio (en adelante, "MDL") asciende a 519 millones de euros (616 millones de euros a 31 de diciembre de 2011) de acuerdo con los precios comprometidos, en el caso de que la totalidad de los correspondientes proyectos finalizara con éxito.

A 30 de junio de 2012 y 2011 no existen compromisos de adquisición de activo intangible correspondientes a sociedades de control conjunto.

5.3. Otra información.

El detalle del activo intangible desglosado por las principales áreas geográficas donde opera ENDESA es como sigue:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2012	31 de Diciembre de 2011
Brasil	1.709	2.047
España	766	749
Colombia	70	66
Chile	60	60
Argentina	7	5
Perú	5	5
Otros	73	81
TOTAL	2.690	3.013

El importe de los gastos e ingresos incurridos para la mejora de las infraestructuras de las concesiones asciende a 109 y 135 millones de euros a 30 de junio de 2012 y 2011, respectivamente.

6. Fondo de comercio.

ENDESA considera que no existen indicios de deterioro del fondo de comercio para el período semestral terminado a 30 de junio de 2012 y que no se han producido cambios significativos en las hipótesis clave utilizadas para determinar el valor en uso con respecto a la información desglosada en las Notas 3e) y 8 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2011.

7. Activos financieros no corrientes y corrientes.

7.1. Activos financieros no corrientes.

La composición de este epígrafe a 30 de junio de 2012 y a 31 de diciembre de 2011 es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2012	31 de Diciembre de 2011
Préstamos y otras Cuentas a Cobrar	1.820	1.651
Inversiones Disponibles para la Venta	132	131
Derivados Financieros	98	71
Corrección de Valor por Deterioro	(23)	(32)
TOTAL	2.027	1.821

El valor de mercado de estos activos no difiere sustancialmente del valor contabilizado.

7.2. Activos financieros corrientes.

La composición de este epígrafe a 30 de junio de 2012 y a 31 de diciembre de 2011 es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2012	31 de Diciembre de 2011
Financiación del Déficit de Ingresos de las Actividades Reguladas en España	3.708	3.281
Compensaciones por Sobrecostos de la Generación Extrapeninsular	1.188	2.099
Créditos a Empresas Asociadas y de Control Conjunto	19	31
Créditos al Personal	28	26
Derivados Financieros	-	-
Otros Préstamos Corrientes	201	215
TOTAL	5.144	5.652

Durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2012 ENDESA ha realizado cesiones de derechos de crédito de déficit de tarifa del fondo de titulización FADE por un importe de 1.705 millones de euros.

A 30 de junio de 2012, ENDESA ha comunicado su compromiso irrevocable de cesión de sus derechos de cobro por la totalidad del llamado desajuste de "Derechos de Cobro Déficit 2010", de los "Derechos de Cobro Déficit 2011", y de los "Derechos de Cobro Déficit 2012" cuyo importe, a la referida fecha, asciende a 2.982 millones de euros. En este sentido, la Comisión Nacional de Energía ha emitido el certificado de conformidad de dichas comunicaciones.

El valor de mercado de estos activos no difiere sustancialmente del valor contabilizado. La mayor parte de estos activos ha devengado durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2012 un tipo de interés entre el 1,51% y el 2%.

7.3. Clasificación de instrumentos financieros de activo no corrientes y corrientes por naturaleza y categorías.

La clasificación de los instrumentos financieros de activo no corrientes y corrientes del Estado de Situación Financiera Consolidado, excluyendo los registrados en las cuentas de deudores comerciales y otras cuentas a cobrar, por naturaleza y categoría a 30 de junio de 2012 y a 31 de diciembre de 2011 es la siguiente:

Millones de Euros

30 de Junio de 2012							
	Activos Financieros Mantenidos para Negociar	Otros Activos Financieros a VR con Cambios en PyG	Activos Disponibles para la Venta	Préstamos y Partidas a Cobrar	Inversiones Mantenidas hasta el Vencimiento	Derivados de Cobertura	TOTAL
Instrumentos de Patrimonio	-	-	115	-	-	-	115
Valores representativos de Deuda	-	-	-	-	-	-	-
Derivados	6	-	-	-	-	92	98
Otros Activos Financieros	-	-	-	1.629	-	-	1.629
No Corriente	6	-	115	1.629	-	92	1.842
Instrumentos de Patrimonio	-	-	-	-	-	-	-
Valores representativos de Deuda	-	-	-	-	-	-	-
Derivados	-	-	-	-	-	-	-
Otros Activos Financieros	-	-	-	5.144	-	-	5.144
Corriente	-	-	-	5.144	-	-	5.144
TOTAL	6	-	115	6.773	-	92	6.986

Millones de Euros

31 de Diciembre de 2011							
	Activos Financieros Mantenidos para Negociar	Otros Activos Financieros a VR con Cambios en PyG	Activos Disponibles para la Venta	Préstamos y Partidas a Cobrar	Inversiones Mantenidas hasta el Vencimiento	Derivados de Cobertura	TOTAL
Instrumentos de Patrimonio	-	-	114	-	-	-	114
Valores representativos de Deuda	-	-	-	-	-	-	-
Derivados	6	-	-	-	-	65	71
Otros Activos Financieros	-	-	-	1.459	-	-	1.459
No Corriente	6	-	114	1.459	-	65	1.644
Instrumentos de Patrimonio	-	-	-	-	-	-	-
Valores representativos de Deuda	-	-	-	-	-	-	-
Derivados	-	-	-	-	-	-	-
Otros Activos Financieros	-	-	-	5.652	-	-	5.652
Corriente	-	-	-	5.652	-	-	5.652
TOTAL	6	-	114	7.111	-	65	7.296

Durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2012, ENDESA ha utilizado los mismos niveles de jerarquía para medir el valor razonable de los instrumentos financieros de activo y no se han producido traspasos entre ninguno de los niveles de jerarquía que se detallan en las Notas 3.g.5 y 20.1 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2011.

7.4. Compromisos de inversiones financieras.

A 30 de junio de 2012 y a 31 de diciembre de 2011 ENDESA no tenía suscritos acuerdos que incluyeran compromisos de realizar inversiones de carácter financiero por importe significativo, salvo la obligación de financiar el déficit de ingresos de las actividades reguladas en España (véase Nota 7.2).

8. Existencias.

La composición de este epígrafe a 30 de junio de 2012 y a 31 de diciembre de 2011 es la siguiente:

Millones de Euros	30 de Junio de 2012	31 de Diciembre de 2011
Materias Energéticas:	1.038	954
Carbón	435	384
Fuel	157	136
Combustible Nuclear	340	307
Gas	106	127
Otras Existencias	248	315
Corrección de Valor	(13)	(16)
TOTAL	1.273	1.253

A 30 de junio de 2012 y a 31 de diciembre de 2011 ENDESA no tiene existencias por importe significativo pignoradas en garantía del cumplimiento de deudas.

8.1. Compromisos de compra de materias energéticas.

El importe de los compromisos de compra de materias energéticas a 30 de junio de 2012 es de 26.933 millones de euros (26.324 millones de euros a 31 de diciembre de 2011), de los que no corresponde ningún importe a sociedades en las que ENDESA posee control conjunto. Una parte de estos compromisos corresponden a acuerdos que contienen cláusulas "take or pay".

Los Administradores de la Sociedad consideran que ENDESA podrá atender dichos compromisos, por lo que estima que no se derivarán contingencias significativas por este motivo.

9. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.

La composición de este epígrafe a 30 de junio de 2012 y a 31 de diciembre de 2011 es la siguiente:

Millones de Euros	30 de Junio de 2012	31 de Diciembre de 2011
Efectivo en Caja y Bancos	653	1.053
Otros Equivalentes de Efectivo	1.719	1.735
TOTAL	2.372	2.788

Con carácter general, las inversiones de tesorería a corto plazo vencen en un plazo inferior a tres meses desde su fecha de adquisición y devengan tipos de interés de mercado para este tipo de imposiciones. No existen restricciones por importes significativos a la disposición de efectivo.

A 30 de junio de 2012 se incluyen dentro del epígrafe de "Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" 5 millones de euros correspondientes a efectivo y otros medios líquidos equivalentes (cero millones de euros a 31 de diciembre de 2011).

A 30 de junio de 2012 y a 31 de diciembre de 2011, el detalle de las colocaciones en deuda soberana que se incluyen en "Otros Equivalentes de Efectivo" es el siguiente:

Millones de Euros	30 de Junio de 2012	31 de Diciembre de 2011
País		
Chile	-	352
Brasil	358	245
TOTAL	358	597

10. Patrimonio neto y dividendos.

La composición del patrimonio neto consolidado de ENDESA a 30 de junio de 2012 y a 31 de diciembre de 2011 es la siguiente:

Millones de Euros	30 de Junio de 2012	31 de Diciembre de 2011
Total Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante	19.942	19.291
Capital Social	1.271	1.271
Prima de Emisión	1.376	1.376
Reserva Legal	285	285
Reserva de Revalorización	1.714	1.714
Reserva por Factor de Agotamiento Minero	40	40
Reserva para Inversiones en Canarias	24	24
Reservas no Distribuibles	106	106
Diferencias de Conversión	777	646
Reserva por Revaluación de Activos y Pasivos	(73)	(86)
Beneficio Retenido	14.422	13.915
Total Patrimonio Neto de los Intereses Minoritarios	5.522	5.388
TOTAL PATRIMONIO NETO	25.464	24.679

Durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2012, ENDESA ha seguido la misma política de gestión de capital que la descrita en la Nota 15.1.10 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2011.

10.1. Capital social.

A 30 de junio de 2012 y 2011 el capital social de ENDESA, S.A. asciende a 1.270.502.540,40 euros y está representado por 1.058.752.117 acciones de 1,2 euros de valor nominal totalmente suscritas y desembolsadas que se encuentran en su totalidad admitidas a cotización en las Bolsas Españolas. Esta cifra no ha sufrido ninguna variación en el período semestral terminado a 30 de junio de 2012. Asimismo, los títulos de ENDESA, S.A. se negocian en la Bolsa "Off-Shore" de Santiago de Chile.

A 31 de diciembre de 2011, el Grupo ENEL poseía, a través de ENEL Energy Europe, S.L.U., un 92,063% del capital social de ENDESA, por lo que ostenta el control de ENDESA. Esta participación no ha sufrido ninguna variación durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2012.

Con fecha 27 de febrero de 2007, ENEL, S.p.A. comunicó a la Comisión Nacional del Mercado de Valores la adquisición de acciones representativas del 9,9% del capital social de ENDESA, S.A. en el marco de la estrategia del Grupo ENEL de reforzar su posición en el mercado eléctrico europeo. El 1 de marzo de 2007, ENEL, S.p.A. notificó a la Comisión Nacional de Energía y a los órganos competentes de Industria, Turismo y Comercio, la presentación de la solicitud de autorización para proceder a la adquisición de acciones de ENDESA, S.A. que representasen más del 10% de su capital social y hasta el límite del 24,99%, llevándose a cabo una Oferta Pública de Adquisición que culminó el 4 de octubre de 2007. A dicha fecha, ENEL, S.p.A. aumentó su participación en el capital social de ENDESA, S.A. hasta un 67,053%. Finalmente, con fecha 25 de junio de 2009 procedió a la adquisición de un 25,01% adicional hasta alcanzar el 92,063% del capital social de ENDESA, S.A. que posee en la actualidad.

10.2. Dividendo.

La Junta General de Accionistas de ENDESA, S.A. celebrada el 26 de junio de 2012 aprobó un dividendo total con cargo al resultado del ejercicio 2011 de 0,606 euros brutos por acción, lo que supuso un importe total de 642 millones de euros que se encuentra registrado minorando el Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante en el Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2012 y que ha sido pagado el 2 de julio de 2012.

El dividendo total aprobado por la Junta General de Accionistas celebrada el 9 de mayo de 2011 con cargo al resultado del ejercicio 2010 ascendió a 1,017 euros brutos por acción, lo que representó un importe total de 1.076 millones de euros.

10.3 Otra información.

Tal y como se indica en la Nota 15.1.12 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2011, determinados miembros de la Alta Dirección de ENDESA que proceden de ENEL son beneficiarios de algunos de los planes de remuneración de ENEL basados en el precio de la acción de ENEL.

Las características de estos planes se detallan en la mencionada Nota.

Los cuadros que figuran a continuación resumen la evolución de los planes a 30 de junio de 2012:

Plan de opciones sobre acciones de 2008.

Número de Opciones	Plan 2008
Opciones Otorgadas a 31 de Diciembre de 2008	567.182
Opciones Ejercitadas a 31 de Diciembre de 2008	-
Opciones Vencidas a 31 de Diciembre de 2008	-
Opciones Pendientes a 31 de Diciembre de 2008	567.182
Opciones Vencidas en 2009	-
Opciones Pendientes a 31 de Diciembre de 2009	567.182
Opciones Vencidas en 2010	-
Opciones Pendientes a 31 de Diciembre de 2010	567.182
Opciones Vencidas en 2011	-
Opciones Pendientes a 31 de Diciembre de 2011 con revalorización al 120%	680.618
Opciones Vencidas en Enero-Junio de 2012	-
Opciones Pendientes a 30 de Junio de 2012	680.618
Valor Razonable a la Fecha de Otorgamiento (Euro)	0,165
Volatilidad	21%
Vencimiento de las Opciones	Diciembre de 2014

Plan de participaciones restringidas de 2008.

Número de Participaciones Restringidas	RSU 2008
Participaciones Restringidas Pendientes a 31 de Diciembre de 2008	60.659
Participaciones Restringidas Vencidas en 2009	-
Participaciones Restringidas Pendientes a 31 de Diciembre de 2009, de las cuales, ejercitables a 31 de Diciembre de 2009	60.659
Participaciones Restringidas Vencidas en 2010	-
Participaciones Restringidas Ejercitadas en 2010	16.880
Participaciones Restringidas Pendientes a 31 de Diciembre de 2010, de las cuales, ejercitables a 31 de Diciembre de 2010	43.779
Participaciones Restringidas Pendientes a 1 de Enero de 2011, de las cuales, ejercitables a 1 de Enero de 2011 con revalorización al 120%	52.535
Participaciones Restringidas Ejercitadas en 2011	38.015
Participaciones Restringidas Pendientes a 31 de Diciembre de 2011, de las cuales, ejercitables a 31 de Diciembre de 2011	14.520
Participaciones Restringidas Pendientes a 30 de Junio de 2012, de las cuales, ejercitables a 30 de Junio de 2012	14.520
Valor Razonable a la Fecha de Otorgamiento (Euro)	3,16
Valor Razonable a 30 de Junio de 2012 (Euro)	2,85
Vencimiento de las Participaciones Restringidas	Diciembre de 2014

El gasto por los planes de remuneración en acciones de ENEL reconocido durante los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2012 y 2011 en el epígrafe de "Gastos de Personal" no es significativo.

11. Deuda financiera.

11.1. Deuda financiera corriente y no corriente.

El desglose de los epígrafes de deuda financiera corriente y deuda financiera no corriente a 30 de junio de 2012 y a 31 de diciembre de 2011 es el siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2012		31 de Diciembre de 2011	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
Obligaciones y otros Valores Negociables	278	7.325	275	7.326
Deudas con Entidades de Crédito	230	3.247	419	3.923
Participaciones Preferentes	-	180	-	180
Otras Deudas Financieras (*)	176	943	203	979
Total Deuda Financiera sin Derivados	684	11.695	897	12.408
Derivados Financieros	149	409	173	383
TOTAL	833	12.104	1.070	12.791

(*) Incluye arrendamientos financieros por importe de 466 millones de euros a 30 de junio de 2012 (446 millones de euros no corrientes y 20 millones de euros corrientes) y 472 millones a 31 de diciembre de 2011 (452 millones de euros no corrientes y 20 millones de euros corrientes).

El movimiento del valor nominal de la deuda financiera no corriente, sin derivados, en el período de seis meses terminado a 30 de junio de 2012 es el siguiente:

Millones de Euros

	Valor Nocional a 31 de Diciembre de 2011	Pagos y Amortizaciones	Cambios en el Perímetro	Nueva Financiación	Trasposos a corto plazo	Diferencias de Conversión y de Tipo de Cambio	Valor Nocional a 30 de Junio de 2012
Obligaciones y otros Valores Negociables	7.318	-	-	196	(365)	169	7.318
Deudas con Entidades de Crédito	3.922	(538)	-	2.053	(2.194)	4	3.247
Participaciones Preferentes	181	-	-	-	(1)	-	180
Otras Deudas Financieras	979	-	-	-	(36)	(9)	934
TOTAL	12.400	(538)	-	2.249	(2.596)	164	11.679

El valor nominal de la deuda financiera a 30 de junio de 2012 es igual a 12.363 millones de euros (13.297 millones de euros a 31 de diciembre de 2011).

El tipo de interés medio de la deuda financiera durante los semestres terminados a 30 de junio de 2012 y 2011 ha sido del 6,2% y del 6,4%, respectivamente.

11.2. Clasificación de instrumentos financieros de pasivo no corrientes y corrientes por naturaleza y categorías.

El desglose de los instrumentos financieros de pasivo no corrientes y corrientes del Estado de Situación Financiera Consolidado, excluyendo los registrados en las cuentas de acreedores comerciales y otros pasivos corrientes, por naturaleza y categoría a 30 de junio de 2012 y a 31 de diciembre de 2011 es el siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2012				TOTAL
	Pasivos Financieros Mantenedidos para negociar	Otros Pasivos Financieros a VR con Cambios en PyG (*)	Débitos y Partidas a Pagar	Derivados de cobertura	
Deudas con Entidades de Crédito	-	40	3.207	-	3.247
Obligaciones y otros Valores Negociables	-	571	6.934	-	7.505
Derivados	-	-	-	409	409
Otros Pasivos Financieros	-	-	943	-	943
Deuda no Corriente	-	611	11.084	409	12.104
Deudas con Entidades de Crédito	-	6	224	-	230
Obligaciones y otros Valores Negociables	-	-	278	-	278
Derivados	19	-	-	130	149
Otros Pasivos Financieros	-	-	176	-	176
Deuda Corriente	19	6	678	130	833
TOTAL	19	617	11.762	539	12.937
VALOR RAZONABLE	19	617	12.484	539	13.659

(*) Corresponde en su totalidad a pasivos financieros que, desde el inicio de la operación, son subyacente de una cobertura de valor razonable.

	31 de Diciembre de 2011				TOTAL
	Pasivos Financieros Mantenedidos para negociar	Otros Pasivos Financieros a VR con Cambios en PyG (*)	Débitos y Partidas a Pagar	Derivados de cobertura	
Deudas con Entidades de Crédito	-	43	3.880	-	3.923
Obligaciones y otros Valores Negociables	-	555	6.951	-	7.506
Derivados	-	-	-	383	383
Otros Pasivos Financieros	-	-	979	-	979
Deuda no Corriente	-	598	11.810	383	12.791
Deudas con Entidades de Crédito	-	6	413	-	419
Obligaciones y otros Valores Negociables	-	-	275	-	275
Derivados	-	-	-	173	173
Otros Pasivos Financieros	-	6	197	-	203
Deuda Corriente	-	12	885	173	1.070
TOTAL	-	610	12.695	556	13.861
VALOR RAZONABLE	-	610	13.672	556	14.838

(*) Corresponde en su totalidad a pasivos financieros que, desde el inicio de la operación, son subyacente de una cobertura de valor razonable.

Durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2012, ENDESA ha utilizado los mismos niveles de jerarquía para medir el valor razonable de los instrumentos financieros de pasivo y no se han producido traspasos entre ninguno de los niveles de jerarquía que se detallan en las Notas 3.g.5 y 20.1 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2011.

11.3. Otros aspectos.

A 30 de junio de 2012 y a 31 de diciembre de 2011 las sociedades de ENDESA tenían concedidas líneas de crédito no dispuestas por importe de 6.119 y 8.905 millones de euros, respectivamente, de los que 3.500 millones de euros corresponden a una línea de crédito formalizada en noviembre de 2011 con ENEL Finance International, N.V., de la que a 30 de junio de 2012 no se había dispuesto importe alguno. Estas líneas garantizan la refinanciación de la deuda a corto plazo que se presenta en el epígrafe de "Deuda Financiera no Corriente" del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto (véase Nota 3.ñ de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2011). El importe de estas líneas, junto con el activo corriente, cubre suficientemente las obligaciones de pago de ENDESA a corto plazo.

Durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2012 las principales operaciones formalizadas han sido las siguientes:

- Renegociación de líneas de avales por importe de 1.283 millones de euros.
- Formalización de un préstamo a largo plazo por importe de 150 millones de euros para uso general de la compañía.
- En Colombia, Emgesa, S.A. E.S.P. suscribió contratos de crédito con entidades financieras locales por un importe total de 305.000 millones de pesos colombianos (equivalente a 130 millones de euros) a un plazo de diez años.
- En Brasil, Ampla Energia e Serviços, S.A. emitió bonos locales ("debentures") en reales brasileños por un importe total de 400 millones de reales brasileños (equivalente a 155 millones de euros) a plazos entre cinco y siete años.

Durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2011, las principales operaciones formalizadas fueron las siguientes:

- Formalización y renegociación de líneas de crédito bilaterales comprometidas a largo plazo por importe de 3.242 millones de euros con vencimientos en 2016.
- Amortización anticipada de distintas operaciones de financiación bancaria por importe de 715 millones de euros.
- Amortización anticipada parcial de la Emisión de Participaciones Preferentes emitidas en el año 2003 por ENDESA Capital Finance, L.L.C. amortizándose 1.319 millones de euros de los 1.500 millones de euros emitidos originalmente.
- Cancelación anticipada en marzo de 2011 de la línea de crédito sindicada de 1.410 millones de euros, cuyo vencimiento inicialmente previsto era enero de 2012.

A 30 de junio de 2012 y a 31 de diciembre de 2011 el valor razonable de la deuda financiera bruta de ENDESA asciende a 13.659 y 14.838 millones de euros, respectivamente.

A 30 de junio de 2012 y a 31 de diciembre de 2011 no existen emisiones convertibles en acciones de la Sociedad, ni que otorguen privilegios o derechos que puedan, ante alguna contingencia, hacerlas convertibles en acciones.

La deuda financiera de determinadas sociedades de ENDESA contiene las estipulaciones financieras ("covenant") habituales en contratos de esta naturaleza.

ENDESA, S.A., International ENDESA B.V. y ENDESA Capital, S.A.U., que centralizan la mayor parte de la financiación de la actividad de ENDESA en España no tienen en sus contratos de financiación estipulaciones con ratios financieros que pudieran dar lugar a un incumplimiento que provocase un vencimiento anticipado de éstos.

Por otra parte, los compromisos de las emisiones de bonos realizadas por IEBV y ENDESA Capital bajo sus programas de Global Medium Term Notes presentan las siguientes cláusulas:

- Cláusulas de incumplimiento cruzado ("cross-default") bajo las que la deuda deberá ser prepagada en el caso de un incumplimiento en los pagos (por encima de cierto importe) sobre ciertas obligaciones de ENDESA, S.A. como garante o de los emisores.
- Cláusulas de limitación al otorgamiento de garantías ("negative pledge") donde ni el emisor ni ENDESA, S.A. pueden emitir hipotecas, gravámenes u otras cargas sobre sus activos para asegurar cierto tipo de obligaciones, a menos que garantías similares sean emitidas sobre los bonos en cuestión.
- Cláusula de "Pari Passu", bajo la que los bonos y garantías están al menos al mismo nivel de prelación que otros bonos no garantizados ni subordinados presentes y futuros emitidos por ENDESA, S.A. como garante o por el emisor.

La deuda emitida por ENDESA, S.A., International ENDESA B.V. y ENDESA Capital, S.A.U. no contiene ningún tipo de cláusulas de incumplimiento cruzado ("cross default") en relación con la deuda de Enersis.

Con respecto a las cláusulas relacionadas con la calificación crediticia, a 30 de junio de 2012 y a 31 de diciembre de 2011 ENDESA, S.A. tiene contratadas operaciones financieras por importe de 257 y 300 millones de euros, respectivamente, que podrían requerir de garantías adicionales o de su renegociación en supuestos de reducción de la calificación crediticia por debajo de determinados niveles.

Los contratos de endeudamiento con terceros de algunas filiales de ENDESA Generación, S.A.U. y de algunas filiales latinoamericanas, incluyen cláusulas estándar en la financiación de proyectos utilizadas internacionalmente en este tipo de contratos. Asimismo, incluyen la obligatoriedad de pignorar en beneficio de los acreedores la totalidad de activos de los proyectos. El saldo vivo de la deuda con terceros que incluye este tipo de cláusulas asciende a 544 millones de euros a 30 de junio de 2012 (586 millones de euros a 31 de diciembre de 2011).

Una parte menor del endeudamiento financiero de Enersis, S.A. y Empresa Nacional de Electricidad, S.A. contiene cláusulas de incumplimiento cruzado ("cross default") en relación con algunas de sus sociedades filiales chilenas, de forma que si una de ellas incurriera, en determinadas circunstancias, en incumplimiento de sus obligaciones de pago u otros compromisos por importes que de forma individual asciendan a 30 ó 50 millones de dólares estadounidenses (dependiendo del préstamo), dicha situación podría desencadenar el vencimiento anticipado de una parte del endeudamiento de Enersis, S.A. y Empresa Nacional de Electricidad, S.A.

Los Administradores de ENDESA consideran que la existencia de estas cláusulas no modificará la clasificación de la deuda entre corriente y no corriente que recoge el Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto.

Ante la falta de éxito de la ampliación de capital de ENDESA Carbono, S.L. propuesta por su Consejo de Administración y la situación de la estructura financiera de dicha sociedad, sus Administradores han comenzado un proceso de renegociación de su pasivo contingente amparados por el artículo 5 bis de la Ley Concursal. De no tener éxito en este proceso, no parecería improbable que sus Administradores deban entonces solicitar concurso de acreedores de esta sociedad procediéndose a su liquidación y reparto del remanente entre sus acreedores. En su caso, el efecto de la liquidación no sería significativo en los Estados Financieros Consolidados.

A 30 de junio de 2012 y a 31 de diciembre de 2011 ni ENDESA, S.A. ni ninguna de sus filiales significativas se encuentra en situación de incumplimiento de sus obligaciones financieras o de cualquier otro tipo de obligación que pudiera dar lugar a una situación de vencimiento anticipado de sus compromisos financieros.

12. Política de gestión de riesgos.

Durante el período semestral terminado el 30 de junio de 2012, ENDESA ha seguido la misma política general de riesgos que la descrita en la Nota 19 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2011.

En este contexto, los instrumentos financieros y clases de cobertura tienen las mismas características que los descritos en dichas Cuentas Anuales Consolidadas, si bien, dada la evolución de las calificaciones crediticias de las entidades financieras a lo largo del primer semestre de 2012, se ha producido un deterioro en la calificación de la calidad crediticia de las contrapartes de los derivados contratados por ENDESA respecto de las mencionadas en la Nota 19.5. de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2011.

Así, a 30 de junio de 2012, más del 72% de la exposición en derivados de tipo de interés y de tipo de cambio, corresponde a operaciones con entidades cuyo rating es igual o superior a BBB+. Por lo que respecta al riesgo de crédito asociado a las "commodities" incluidas dentro del alcance de la NIC 39, a 30 de junio de 2012, el riesgo de contraparte está limitado ya que el 68% de la exposición está concentrado en empresas del Grupo ENEL y en cámaras de compensación de mercados organizados.

13. Activos no corrientes mantenidos para la venta y de actividades interrumpidas.

A finales de 2010, ENDESA inició las gestiones para la venta de la participación del 100% en ENDESA Ireland, Limited, habiéndose suscrito en junio de 2012 un acuerdo de venta con SSE Generation Ltd. por un precio estimado de 270 millones de euros, incluyendo la estimación de la valoración de los derechos de emisión de CO₂ y de las reservas de combustible de la compañía en el momento de la firma, el cual está sujeto a determinados ajustes previstos en el contrato en función de la evolución de determinados parámetros. El cierre definitivo de la

operación está subordinado a la obtención de las autorizaciones de competencia y administrativas pertinentes.

Dado que la operación de desinversión se materializará durante el segundo semestre del ejercicio 2012, los activos y pasivos de ENDESA Ireland, Limited continúan registrados como activos mantenidos para la venta en el Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2012.

Durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2012, ENDESA ha registrado una provisión adicional de 67 millones de euros en el epígrafe "Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro" en el Estado del Resultado Consolidado al objeto de adecuar el valor contable de los activos de ENDESA Ireland, Limited a la mejor estimación disponible del precio de venta definitivo.

Las principales variaciones producidas durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2011 en los epígrafes "Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" y "Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" fueron los que se mencionan en los siguientes párrafos.

Compañía Americana de Multiservicios Ltda.

El 24 de febrero de 2011 se formalizó la operación de venta por parte de Enersis, S.A. a Graña y Montero S.A.A. de los activos integrados en el Grupo cuya cabecera es la sociedad chilena Compañía Americana de Multiservicios, Ltda. El precio de venta acordado para la venta de esta sociedad ascendió a 14 millones de euros (20 millones de dólares), habiéndose materializado un resultado bruto de 8 millones de euros (véase Nota 2.3.1.).

Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.

El 1 de marzo de 2011 se formalizó la venta por parte de Enersis, S.A. a Riverwood Capital L.P. de los activos integrados en el Grupo cuya cabecera es la sociedad chilena Synapsis Soluciones y Servicios IT, Ltda. El importe de la transacción ascendió a 37 millones de euros (52 millones de dólares), obteniéndose un resultado bruto de 5 millones de euros (véase Nota 2.3.1.).

Rama de actividad de sistemas y telecomunicaciones.

Con fecha 30 de marzo de 2011, ENDESA formalizó un acuerdo con su accionista de control ENEL Energy Europe, S.L.U. para la cesión a ésta última de la rama de actividades de sistemas y telecomunicaciones de ENDESA por un precio de 250 millones de euros. Según lo establecido en el citado acuerdo, los activos y pasivos incluidos en dicha rama de actividad por importe de 100 y 26 millones de euros, respectivamente, se clasificaron en el Balance de Situación Consolidado a 30 de junio de 2011 en los epígrafes de "Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" y "Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas". La operación de venta se materializó en el mes de julio de 2011 y generó un resultado bruto de 176 millones de euros que se registró en los Estados Financieros Consolidados durante el segundo semestre de 2011.

Ninguno de los activos anteriormente descritos, ni de los activos que ya estaban registrados en este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado a 31 de diciembre de 2011, representa una línea de negocio o área geográfica significativa, por lo que los Estados del Resultado Consolidados de los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2012 y 2011 no contemplan Resultados de Actividades Interrumpidas.

A continuación se incluye el desglose por naturaleza de los epígrafes "Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" y "Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" de los Estados de Situación Financiera Consolidados a 30 de junio de 2012 y a 31 de diciembre de 2011 junto con su desglose por segmentos:

Desglose por Naturaleza de los epígrafes "Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" y "Pasivos asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas".

Millones de Euros

	30 de Junio de 2012			31 de Diciembre de 2011		
	España y Portugal y Resto	Latam	Total	España y Portugal y Resto	Latam	Total
ACTIVO						
ACTIVO NO CORRIENTE	347	-	347	368	-	368
Inmovilizado Material	278	-	278	245	-	245
Inversiones Inmobiliarias	-	-	-	-	-	-
Activo Intangible	28	-	28	21	-	21
Fondo de Comercio	41	-	41	101	-	101
Inversiones contabilizadas por el Método de Participación	-	-	-	-	-	-
Activos Financieros no Corrientes	-	-	-	-	-	-
Activos por Impuesto Diferido	-	-	-	1	-	1
ACTIVO CORRIENTE	34	-	34	21	-	21
Existencias	20	-	20	21	-	21
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	9	-	9	-	-	-
Activos Financieros Corrientes	-	-	-	-	-	-
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	5	-	5	-	-	-
TOTAL ACTIVO	381	-	381	389	-	389
		-				
PASIVO NO CORRIENTE	82	-	82	80	-	80
Ingresos Diferidos	36	-	36	29	-	29
Provisiones no Corrientes	30	-	30	30	-	30
Deuda Financiera no Corriente	-	-	-	2	-	2
Otros Pasivos no Corrientes	-	-	-	-	-	-
Pasivos por Impuesto Diferido	16	-	16	19	-	19
PASIVO CORRIENTE	24	-	24	3	-	3
Deuda Financiera Corriente	-	-	-	1	-	1
Provisiones Corrientes	-	-	-	-	-	-
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	24	-	24	2	-	2
TOTAL PASIVO	106	-	106	83	-	83

14. Información por segmentos.

14.1. Criterios de segmentación.

En el desarrollo de su actividad la organización de ENDESA se articula sobre la base del enfoque prioritario a su negocio básico, constituido por la generación, transporte, distribución y comercialización de energía eléctrica, gas y servicios relacionados, y establece dos grandes líneas de negocio, basada cada una de ellas en un área geográfica:

- España y Portugal y Resto (en adelante, "España y Portugal y Resto").
- Latinoamérica (en adelante, "Latam")

Dado que la organización societaria de ENDESA coincide, básicamente, con la de los negocios y, por tanto, de los segmentos, los repartos establecidos en la información por segmentos que se presenta a continuación se basan en la información financiera de las sociedades que se integran en cada segmento.

Las operaciones entre segmentos forman parte del tráfico habitual en cuanto a su objeto y condiciones.

En el período semestral terminado a 30 de junio de 2012 y durante el ejercicio 2011, ENDESA no ha poseído, en ninguno de sus segmentos, ningún cliente externo que represente el 10% o más de sus ingresos.

14.2. Información por segmentos.

A continuación se presenta la información por segmentos referente a los Estados del Resultado Consolidados correspondientes a los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2012 y 2011, a los Estados de Situación Financiera Consolidados a 30 de junio de 2012 y a 31 de diciembre de 2011 y a los Estados de Flujos de Efectivo a 30 de junio de 2012 y 2011:

Información por Segmentos: Estados del Resultado correspondientes a los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2012 y 2011.

Millones de Euros

	Enero-Junio 2012			Enero-Junio 2011		
	España y Portugal y Resto	Latam	Total	España y Portugal y Resto	Latam	Total
INGRESOS	11.445	5.251	16.696	11.230	4.964	16.194
Ventas	10.821	5.056	15.877	10.433	4.723	15.156
Otros Ingresos de Explotación	624	195	819	797	241	1.038
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(8.297)	(3.063)	(11.360)	(8.033)	(2.847)	(10.880)
Compras de Energía	(2.769)	(1.531)	(4.300)	(3.087)	(1.326)	(4.413)
Consumo de Combustibles	(1.610)	(666)	(2.276)	(1.188)	(683)	(1.871)
Gastos de Transporte	(3.086)	(359)	(3.445)	(2.851)	(282)	(3.133)
Otros Aproveccionamientos Variables y Servicios	(832)	(507)	(1.339)	(907)	(556)	(1.463)
MARGEN DE CONTRIBUCION	3.148	2.188	5.336	3.197	2.117	5.314
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	52	37	89	73	34	107
Gastos de Personal	(490)	(332)	(822)	(533)	(269)	(802)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(670)	(386)	(1.056)	(673)	(453)	(1.126)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACION	2.040	1.507	3.547	2.064	1.429	3.493
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro (*)	(771)	(372)	(1.143)	(735)	(290)	(1.025)
RESULTADO DE EXPLOTACION	1.269	1.135	2.404	1.329	1.139	2.468
RESULTADO FINANCIERO	(134)	(272)	(406)	(123)	(177)	(300)
Ingreso Financiero	165	155	320	204	193	397
Gasto Financiero	(292)	(406)	(698)	(368)	(362)	(730)
Diferencias de Cambio Netas	(7)	(21)	(28)	41	(8)	33
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	52	9	61	22	7	29
Resultado de otras Inversiones	6	-	6	4	1	5
Resultado en Ventas de Activos	(15)	2	(13)	(15)	16	1
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	1.178	874	2.052	1.217	986	2.203
Impuestos sobre Sociedades	(285)	(302)	(587)	(254)	(291)	(545)
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS	893	572	1.465	963	695	1.658
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	-	-	-	-	-	-
RESULTADO DEL EJERCICIO	893	572	1.465	963	695	1.658
Sociedad Dominante	893	253	1.146	963	320	1.283
Intereses Minoritarios	-	319	319	-	375	375

(*) El segmento España y Portugal y Resto incluye pérdidas netas por deterioro durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2012 y 2011 por importe de 77 y 71 millones de euros, respectivamente. El segmento Latam incluye pérdidas netas por deterioro durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2012 por importe de 27 millones de euros y reversiones por deterioro durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2011 por importe de 24 millones de euros.

Información por Segmentos: Estados de Situación Financiera a 30 de junio de 2012 y a 31 de diciembre de 2011.

Millones de Euros

	30 de Junio de 2012			31 de Diciembre de 2011		
	España y Portugal y Resto	Latam	Total	España y Portugal y Resto	Latam	Total
ACTIVO						
Activo no Corriente	25.803	18.001	43.804	25.848	17.321	43.169
Inmovilizado Material	21.839	11.607	33.446	21.978	10.926	32.904
Inversiones Inmobiliarias	23	60	83	17	57	74
Activo Intangible	839	1.851	2.690	829	2.184	3.013
Fondo de Comercio	14	2.689	2.703	14	2.603	2.617
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	915	16	931	881	16	897
Activos Financieros no Corrientes	909	1.118	2.027	884	937	1.821
Activos por Impuesto Diferido	1.264	660	1.924	1.245	598	1.843
Activo Corriente	11.417	3.418	14.835	11.629	3.923	15.552
Existencias	1.123	150	1.273	1.136	117	1.253
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	3.739	1.926	5.665	3.678	1.792	5.470
Activos Financieros Corrientes	5.007	137	5.144	5.519	133	5.652
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	1.167	1.205	2.372	907	1.881	2.788
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	381	-	381	389	-	389
TOTAL ACTIVO	37.220	21.419	58.639	37.477	21.244	58.721
PATRIMONIO NETO Y PASIVO						
Patrimonio Neto	14.681	10.783	25.464	14.431	10.248	24.679
De la Sociedad Dominante	14.668	5.274	19.942	14.416	4.875	19.291
De los Intereses Minoritarios	13	5.509	5.522	15	5.373	5.388
Pasivo no Corriente	15.684	7.484	23.168	16.699	7.036	23.735
Ingresos Diferidos	4.362	7	4.369	4.121	8	4.129
Provisiones no Corrientes	3.207	771	3.978	3.424	744	4.168
Deuda Financiera no Corriente	6.586	5.518	12.104	7.629	5.162	12.791
Otros Pasivos no Corrientes	477	156	633	481	173	654
Pasivos por Impuesto Diferido	1.052	1.032	2.084	1.044	949	1.993
Pasivo Corriente	6.855	3.152	10.007	6.347	3.960	10.307
Deuda Financiera Corriente	149	684	833	172	898	1.070
Provisiones Corrientes	631	116	747	783	152	935
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	5.969	2.352	8.321	5.309	2.910	8.219
Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	106	-	106	83	-	83
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	37.220	21.419	58.639	37.477	21.244	58.721

Información por Segmentos: Estados de Flujos de Efectivo a 30 de junio de 2012 y 2011.

Millones de Euros

	Enero-Junio 2012			Enero-Junio 2011		
	España y Portugal y Resto	Latam	Total	España y Portugal y Resto	Latam	Total
Resultado Bruto antes de Impuestos e Intereses Minoritarios	1.178	874	2.052	1.217	986	2.203
Ajustes del Resultado	748	610	1.358	742	460	1.202
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	771	372	1.143	735	290	1.025
Otros Ajustes del Resultado	(23)	238	215	7	170	177
Cambios en el Capital Corriente	115	(217)	(102)	41	(177)	(136)
Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación	(312)	(745)	(1.057)	(437)	(447)	(884)
Cobro de Intereses	137	146	283	151	178	329
Cobro de Dividendos	7	-	7	-	1	1
Pagos de Intereses	(169)	(319)	(488)	(239)	(283)	(522)
Pagos de Impuesto sobre Sociedades	11	(511)	(500)	(145)	(276)	(421)
Otros Cobros y Pagos de las Actividades de Explotación	(298)	(61)	(359)	(204)	(67)	(271)
Flujos Netos de Efectivo procedentes Actividades de Explotación	1.729	522	2.251	1.563	822	2.385
Adquisiciones de Activos Fijos Materiales e Inmateriales	(525)	(455)	(980)	(941)	(440)	(1.381)
Enajenaciones de Activos Fijos Materiales e Inmateriales	5	4	9	11	17	28
Inversiones en Participaciones Empresas del Grupo	-	-	-	3	(8)	(5)
Desinversiones en Participaciones Empresas del Grupo	-	-	-	2	52	54
Adquisiciones de otras Inversiones	(1.153)	(95)	(1.248)	(912)	(119)	(1.031)
Enajenaciones de otras Inversiones	839	115	954	3.831	69	3.900
Flujos de Efectivo por Variación de Perímetro	-	-	-	-	(29)	(29)
Subvenciones y otros Ingresos Diferidos	109	-	109	98	-	98
Flujos Netos de Efectivo empleados en Actividades de Inversión	(725)	(431)	(1.156)	2.092	(458)	1.634
Disposiciones de Deuda Financiera no Corriente	1.831	469	2.300	247	367	614
Amortizaciones de Deuda Financiera no Corriente	(447)	(146)	(593)	(2.396)	(201)	(2.597)
Flujo Neto de Deuda Financiera con Vencimiento Corriente	(2.441)	(391)	(2.832)	(853)	(361)	(1.214)
Pagos de Dividendos de la Sociedad Dominante	318	(318)	-	(529)	-	(529)
Pagos a Intereses Minoritarios	-	(426)	(426)	-	(516)	(516)
Flujos Netos de Efectivo de la Actividad de Financiación	(739)	(812)	(1.551)	(3.531)	(711)	(4.242)
Flujos Netos Totales	265	(721)	(456)	124	(347)	(223)
Variación de Tipo de Cambio en el Efectivo y otros Medios Líquidos	-	45	45	-	(71)	(71)
Variación de Efectivo y otros Medios Líquidos	265	(676)	(411)	124	(418)	(294)
Efectivo y otros Medios Líquidos Iniciales	907	1.881	2.788	240	1.603	1.843
Efectivo en Caja y Bancos	666	387	1.053	237	291	528
Otros Equivalentes de Efectivo	241	1.494	1.735	3	1.312	1.315
Efectivo y otros Medios Líquidos Finales	1.172	1.205	2.377	364	1.185	1.549
Efectivo en Caja y Bancos	435	224	659	295	286	581
Otros Equivalentes de Efectivo	737	981	1.718	69	899	968

14.3. Otra información.

El detalle de las ventas procedentes de clientes externos de las principales áreas geográficas donde opera ENDESA es como sigue:

Millones de Euros

	Enero-Junio 2012	Enero-Junio 2011
España	9.871	9.849
Chile	1.467	1.508
Brasil	1.595	1.459
Colombia	939	770
Argentina	596	628
Perú	459	358
Otros	950	584
TOTAL	15.877	15.156

15. Saldos y transacciones con partes vinculadas.

Las operaciones entre la Sociedad y sus Sociedades Dependientes y de Control Conjunto, que son partes vinculadas, forman parte del tráfico habitual de la Sociedad en cuanto a su objeto y condiciones y han sido eliminadas en el proceso de consolidación y no se desglosan en esta Nota.

A efectos de la información incluida en esta Nota se ha considerado accionista significativo de la sociedad a todas las empresas que componen el Grupo ENEL y que no se integran en las Cuentas Anuales Consolidadas de ENDESA.

Todas las operaciones con partes vinculadas se realizan con arreglo a los términos y condiciones habituales de mercado.

15.1. Gastos e ingresos y otras transacciones.

Los saldos y las operaciones relevantes realizadas durante los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2012 y 2011 con partes vinculadas, todas ellas cerradas en condiciones de mercado, han sido las siguientes:

15.1.1. Gastos e ingresos.

Miles de Euros

	Enero-Junio 2012				Total
	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos (Véase Nota 15.1.5)	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	
Gastos Financieros	14.319	-	-	-	14.319
Contratos de Gestión o Colaboración	21.735	-	-	-	21.735
Transferencias de I+D y Acuerdos sobre Licencias	-	-	-	-	-
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Recepción de Servicios	77.821	-	-	-	77.821
Compra de Bienes (Terminados o en Curso)	48.555	-	-	-	48.555
Correcciones Valorativas por Deudas Incobrables o de Dudoso Cobro	-	-	-	-	-
Pérdidas por Baja o Enajenación de Activos	-	-	-	-	-
Otros Gastos	216.410	-	-	-	216.410
GASTOS	378.840	-	-	-	378.840
Ingresos Financieros	120	10	-	-	130
Contratos de Gestión o Colaboración	3.314	-	-	-	3.314
Transferencias de I+D y Acuerdos sobre Licencias	-	-	-	-	-
Arrendamientos	4.430	-	-	-	4.430
Prestación de Servicios	3.630	-	-	-	3.630
Venta de Bienes (Terminados o en Curso)	7.401	-	-	-	7.401
Beneficios por Baja o Enajenación de Activos	-	-	-	-	-
Otros Ingresos	230.260	-	-	-	230.260
INGRESOS	249.155	10	-	-	249.165

Miles de Euros

	Enero-Junio 2011				Total
	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos (Véase Nota 15.1.5)	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	
Gastos Financieros	527	-	-	-	527
Contratos de Gestión o Colaboración	26.583	-	-	-	26.583
Transferencias de I+D y Acuerdos sobre Licencias	-	-	-	-	-
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Recepción de Servicios	634	-	-	-	634
Compra de Bienes (Terminados o en Curso)	144.865	-	-	-	144.865
Correcciones Valorativas por Deudas Incobrables o de Dudoso Cobro	-	-	-	-	-
Pérdidas por Baja o Enajenación de Activos	-	-	-	-	-
Otros Gastos	121.302	-	-	-	121.302
GASTOS	293.911	-	-	-	293.911
Ingresos Financieros	449	16	-	-	465
Contratos de Gestión o Colaboración	-	-	-	-	-
Transferencias de I+D y Acuerdos sobre Licencias	-	-	-	-	-
Arrendamientos	10	-	-	-	10
Prestación de Servicios	65	-	-	-	65
Venta de Bienes (Terminados o en Curso)	88.857	-	-	-	88.857
Beneficios por Baja o Enajenación de Activos	226	-	-	-	226
Otros Ingresos	165.140	-	-	-	165.140
INGRESOS	254.747	16	-	-	254.763

15.1.2. Otras transacciones.

Miles de Euros

	Enero-Junio 2012				Total
	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos (Véase Nota 15.1.5)	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	
Compra de Activos Materiales, Intangibles u otros Activos	30.541	-	-	-	30.541
Acuerdos de Financiación (Prestamista)	-	-	-	-	-
Contratos de Arrendamiento Financiero (Arrendador)	-	-	-	-	-
Amortización o Cancelación de Créditos y Contratos de Arrendamiento (Arrendador)	-	-	-	-	-
Venta de Activos Materiales, Intangibles u otros Activos	-	-	-	-	-
Acuerdos de Financiación (Prestatario)	12.320	2.616	-	-	14.936
Contratos de Arrendamiento Financiero (Arrendatario)	-	-	-	-	-
Amortización o Cancelación de Créditos y Contratos de Arrendamiento (Arrendatario)	-	33	-	-	33
Garantías y Avaluos Prestados	-	-	-	-	-
Garantías y Avaluos Recibidos	-	11.331	-	-	11.331
Compromisos Adquiridos	-	-	-	-	-
Compromisos/Garantías Canceladas	-	-	-	-	-
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos	-	-	-	-	-
Otras Operaciones	18.970	-	-	-	18.970

Miles de Euros

	Enero-Junio 2011				Total
	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos (Véase Nota 15.1.5)	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	
Compra de Activos Materiales, Intangibles u otros Activos	-	-	-	-	-
Acuerdos de Financiación (Prestamista)	-	-	-	-	-
Contratos de Arrendamiento Financiero (Arrendador)	-	-	-	-	-
Amortización o Cancelación de Créditos y Contratos de Arrendamiento (Arrendador)	-	-	-	-	-
Venta de Activos Materiales, Intangibles u otros Activos	-	-	-	-	-
Acuerdos de Financiación (Prestatario)	-	1.823	-	-	1.823
Contratos de Arrendamiento Financiero (Arrendatario)	-	-	-	-	-
Amortización o Cancelación de Créditos y Contratos de Arrendamiento (Arrendatario)	-	41	-	-	41
Garantías y Avaluos Prestados	-	-	-	-	-
Garantías y Avaluos Recibidos	-	11.600	-	-	11.600
Compromisos Adquiridos	-	-	-	-	-
Compromisos/Garantías Canceladas	-	-	-	-	-
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos	487.359	5	-	-	487.364
Otras Operaciones	-	-	-	-	-

Las principales transacciones con partes vinculadas incluidas dentro del apartado "Otros gastos" del período semestral terminado a 30 de junio de 2012 corresponden a variaciones negativas en el valor razonable de instrumentos financieros derivados de electricidad y otros productos energéticos por importe de 148 millones de euros (121 millones de euros a 30 de junio de 2011).

Las principales transacciones con partes vinculadas incluidas dentro del apartado "Otros ingresos" del período semestral terminado a 30 de junio de 2012 recogen las variaciones positivas en el valor razonable de instrumentos financieros derivados de electricidad y otros productos energéticos por importe de 183 millones de euros (165 millones de euros en el período semestral terminado a 30 de junio de 2011).

15.1.3. Otra información.

Los saldos a 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011 con los Accionistas Significativos son los que se detallan a continuación:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2012	31 de Diciembre de 2011
Activos Financieros no Corrientes	15	35
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores	415	685
Activos por Impuesto sobre Sociedades Corrientes	223	176
ACTIVO	653	896
Deuda Financiera a Largo Plazo	14	33
Otras Cuentas a Pagar a Largo Plazo	28	27
Proveedores y otros Acreedores	1.116	1.063
Pasivos por Impuesto sobre Sociedades Corrientes	673	284
PASIVO	1.831	1.407

15.1.4. Empresas asociadas y de control conjunto.

Las operaciones con empresas asociadas y de control conjunto corresponden fundamentalmente a préstamos concedidos cuyos saldos ascienden a 126 millones de euros a 30 de junio de 2012 (194 millones de euros a 31 de diciembre de 2011) y avales concedidos por un importe, a esas mismas fechas, de 212 millones de euros y 222 millones de euros, respectivamente, de los que ningún importe corresponde a sociedades en las que ENDESA posee control conjunto. El plazo de vencimiento de los mencionados avales comprende hasta el año 2025.

Las transacciones realizadas durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2012 con empresas asociadas y de control conjunto, no eliminadas en el proceso de consolidación corresponden a gastos por importe de 37 millones de euros e ingresos por importe de 20 millones de euros.

Las transacciones realizadas durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2011 con empresas asociadas y de control conjunto, no eliminadas en el proceso de consolidación correspondieron a gastos por importe de 31 millones de euros e ingresos por importe de 10 millones de euros.

15.1.5. Remuneración y otros beneficios de los Administradores y la Alta Dirección.

A continuación se detallan las remuneraciones y otros beneficios recibidos por los Administradores durante los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2012 y 2011:

Miles de Euros

Concepto Retributivo	ADMINISTRADORES	
	Importe	
	Enero-Junio 2012	Enero-Junio 2011
Retribución Fija	929	967
Retribución Variable	1.440	907
Dietas	172	175
Atenciones Estatutarias	-	-
Operaciones sobre Acciones y/o Instrumentos Financieros	-	-
Otros	67	71
TOTAL	2.608	2.120

Miles de Euros

Otros Beneficios	ADMINISTRADORES	
	Importe	
	Enero-Junio 2012	Enero-Junio 2011
Anticipos	-	-
Créditos Concedidos	-	-
Fondos y Planes de Pensiones: Aportaciones	10	314
Fondos y Planes de Pensiones: Obligaciones Contraídas	-	-
Primas de Seguros de Vida	235	330
Garantías Constituidas a Favor de los Consejeros	-	-

Las remuneraciones recibidas por la Alta Dirección durante los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2012 y 2011 han ascendido a 12.182 miles de euros y 10.835 miles de euros, respectivamente.

A 30 de junio de 2012 y 2011 la Sociedad tiene totalmente cubiertos los compromisos por jubilación y pensiones con los Administradores y miembros de su Alta Dirección.

16. Plantilla.

A continuación se detalla la plantilla final y media de ENDESA distribuida por segmentos, categorías profesionales y sexos:

Número de Empleados

	Plantilla Final					
	30 de Junio de 2012			31 de Diciembre de 2011		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Negocio Eléctrico en España y Portugal y Resto	9.329	2.456	11.785	9.349	2.436	11.785
Negocio Eléctrico en Latinoamérica	8.883	2.379	11.262	8.778	2.314	11.092
TOTAL	18.212	4.835	23.047	18.127	4.750	22.877

Número de Empleados

	Plantilla Final					
	30 de Junio de 2012			31 de Diciembre de 2011		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Directivos	511	72	583	527	79	606
Titulados	5.622	2.118	7.740	5.457	2.040	7.497
Mandos Intermedios	10.637	2.217	12.854	10.773	2.179	12.952
Operarios	1.442	428	1.870	1.370	452	1.822
TOTAL	18.212	4.835	23.047	18.127	4.750	22.877

Número de Empleados

	Plantilla Media					
	Enero-Junio 2012			Enero-Junio 2011		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Negocio Eléctrico en España y Portugal y Resto	9.338	2.449	11.787	9.891	2.467	12.358
Negocio Eléctrico en Latinoamérica	8.844	2.352	11.196	8.977	2.393	11.370
TOTAL	18.182	4.801	22.983	18.868	4.860	23.728

Número de Empleados

	Plantilla Media					
	Enero-Junio 2012			Enero-Junio 2011		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Directivos	517	73	590	559	75	634
Titulados	5.561	2.080	7.641	5.707	2.003	7.710
Mandos Intermedios	10.676	2.211	12.887	11.055	2.312	13.367
Operarios	1.428	437	1.865	1.547	470	2.017
TOTAL	18.182	4.801	22.983	18.868	4.860	23.728

El número medio de personas empleadas en el período semestral terminado a 30 de junio de 2012 y 2011 por las sociedades de control conjunto es 1.381 y 1.333, respectivamente.

17. Otra información.

En los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2012 y 2011 no ha habido hechos inusuales de importe significativo, excepto los mencionados en otras Notas de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

17.1. Litigios y arbitrajes.

Durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2012 se han producido los cambios que se detallan a continuación en los litigios y arbitrajes de ENDESA:

- La Administración Tributaria peruana (en adelante, "Sunat") entiende que no procede la deducción que hizo la empresa Edegel, S.A.A. por la depreciación que se deriva de utilizar una tasa del 15% sobre el valor de los activos revaluados en el ejercicio 1996, por la parte que corresponde a intereses de financiación durante la etapa de construcción, ya que considera que la empresa no ha acreditado fehacientemente que era necesario obtener la financiación. La sociedad considera que la Sunat interpretó de manera incorrecta la resolución del Tribunal Fiscal, por la cual éste únicamente ordenó verificar a la Sunat si el valor de la tasación no excedía al valor de mercado que tenían los activos de la empresa en 1996 y no entrar en el tema referido a la parte de la financiación incluido como mayor valor de los activos. En febrero de 2012, el Tribunal Fiscal (última instancia administrativa) ha resuelto que, para incorporar los intereses intercalarios al valor de la central, es necesario acreditar que dichas centrales se habían financiado efectivamente con recursos ajenos, lo que únicamente había sido acreditado en el caso de dos de las seis centrales. Edegel, S.A.A. impugnará en vía judicial la resolución del Tribunal Fiscal. El importe del litigio asciende a 36 millones de euros.
- Con fecha 19 de mayo de 2009, el Ayuntamiento de Granadilla de Abona (Tenerife) notificó Decreto de la Alcaldía por el que se acordaba imponer a ENDESA la sanción de 72 millones de euros por construir la Central Generadora de Ciclo Combinado 2 sin licencia de obras. El Gobierno Canario suspendió el 2 de junio el Planeamiento urbanístico para posibilitar el otorgamiento de esta licencia de obras. Unión Eléctrica de Canarias Generación, S.A.U. interpuso el pertinente recurso contencioso-administrativo contra la sanción. El Juzgado dictó sentencia en la que admitía parcialmente el recurso presentado por ENDESA rebajando finalmente la sanción a 6.000 euros, importe mínimo fijado para este tipo de infracciones. Aún cuando ENDESA recurrió en apelación inicialmente, con fecha 6 de marzo de 2012 procedió a desistir de dicho recurso, sin que el Ayuntamiento a su vez haya recurrido la reducción de la sanción. Aún cuando continúa su tramitación, ENDESA entiende suficientemente resuelta la cuestión de fondo.
- La Orden del Ministerio de Industria, Energía y Turismo de 3 de julio de 2009 acordó que el 6 de julio de 2013 cesaría definitivamente la explotación de la Central Nuclear Santa María de Garoña, propiedad de Nuclenor, S.A. (sociedad participada al 50% por ENDESA Generación, S.A.U. e Iberdrola Generación, S.A.). Frente a la solicitud de prórroga de las licencias existentes por otros diez años, el Ministerio de Industria, Energía y Turismo limitó dicha prórroga a cuatro años. El 14 de septiembre de 2009 se presentó recurso contencioso ante la Audiencia Nacional contra la Orden. El 14 de julio de 2011 se notificó sentencia desestimatoria del recurso, confirmando por Orden Ministerial el cierre de la

central. Con fecha 27 de diciembre de 2011 se presentó recurso de casación ante el Tribunal Supremo. Por Orden IET/1453/2012, de 29 de junio, se revoca parcialmente la Orden ITC/1785/2009, de 3 de julio, y se autoriza la explotación hasta el 6 de julio de 2013 dejando sin efecto los puntos Uno, Tres y Cinco de la parte dispositiva de la Orden modificada, permitiendo expresamente que con anterioridad al 6 de septiembre de 2012 el titular podrá solicitar del Ministerio de Industria, Energía y Turismo una renovación de la autorización de explotación por un nuevo período no superior a seis años.

- En mayo de 2010 se incoó expediente sancionador por la Comisión Nacional de Competencia, contra ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. y otras empresas eléctricas como consecuencia de una denuncia de la Federación Nacional de Empresarios de Instalaciones Eléctricas como consecuencia de un posible comportamiento contrario a la competencia por parte de las empresas distribuidoras y otro, contra ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. con similar fundamento, en noviembre de 2011, en relación al ámbito geográfico de Mallorca. El 22 de febrero de 2012 la Comisión Nacional de Competencia ha notificado a ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. resolución por la que le impone una multa total de 23 millones de euros por supuesta conducta abusiva en el mercado de las instalaciones eléctricas al presentar ofertas económicas por instalaciones no reservadas al tiempo de informar al solicitante de suministro de las condiciones técnico-económicas de su solicitud y por discrepancia sobre la aplicación de las normas del Real Decreto 222/2008, de 15 de febrero, en materia de entronque y conexión entre 2008 y 2009. Con fecha 26 de abril de 2012 la Comisión Nacional de Competencia le impuso la sanción de un millón de euros por el expediente referido a Mallorca. ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. ha recurrido ambas sanciones ante la Audiencia Nacional, quien ha suspendido el pago de las multas mediante sendos Autos de 21 de mayo y 3 de julio de 2012, respectivamente.
- Con fecha 18 de enero de 2011 se constituyó el Tribunal Arbitral del juicio de la Empresa Nacional de Electricidad, S.A. con CMPC Celulosa S.A., iniciado a requerimiento de Empresa Nacional de Electricidad, S.A. para la determinación del importe de los perjuicios que la sentencia arbitral dictada en otro arbitraje entre las partes, de fecha 27 de marzo de 2009, reconoció a la Empresa Nacional de Electricidad, S.A. por los sobreconsumos del contrato de suministro de energía y potencia celebrado entre las partes con fecha 31 de mayo de 2003. Una vez ejecutado el fallo arbitral en el año 2010, con fecha 15 de abril de 2011 la Empresa Nacional de Electricidad, S.A. inició un nuevo juicio arbitral para determinar el importe de los perjuicios reconocidos en la sentencia arbitral del año 2009. La cuantía del referido juicio es de 81 millones de dólares estadounidenses (aproximadamente 63 millones de euros). Con fecha 6 de junio de 2011, CMPC Celulosa, S.A. contestó la demanda y las partes suspendieron el procedimiento para negociar, sin resultados. El 6 de octubre de 2011, la Empresa Nacional de Electricidad, S.A. formuló réplica en contra de la contestación. El pasado mes de abril de 2012 se suscribió un acuerdo entre la Empresa Nacional de Electricidad, S.A. y CMPC Celulosa, S.A. para poner término a las diferencias originadas. El acuerdo contempla que CMPC Celulosa, S.A. pagará un importe global a la Empresa Nacional de Electricidad, S.A. de 60 millones de dólares estadounidenses (aproximadamente 47 millones de euros).
- El 6 de mayo de 2011 se ha recibido demanda judicial ante el Juzgado de lo Mercantil nº 1 de Badajoz de la sociedad Gesolpac, S.L. contra ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. en ejercicio de acción resarcitoria extracontractual de indemnización de daños y perjuicios en relación a la conducta de ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. en Badajoz, cuantificando ese perjuicio en 118 millones de euros. Mediante sentencia de 9 de abril de 2012 el Juzgado desestimó íntegramente la demanda de Gesolpac, S.L. quien ha recurrido en apelación con fecha 10 de mayo de 2012 ante la Audiencia Provincial de Badajoz.

- El 21 de septiembre de 2011, Nueva Marina Real Estate, S.L., participada en un 60% por ENDESA, ha interpuesto un recurso contencioso administrativo solicitando la resolución del convenio urbanístico que formalizó en agosto del año 2008 para el desarrollo urbanístico de los terrenos denominados "La Térmica" en Málaga y la suspensión del pago de 41 millones de euros en concepto de monetización. Dicho convenio preveía un pago total de 58 millones de euros una vez que se aprobara el Plan General de Ordenación Urbana en el que se recogieran las características urbanísticas pactadas en el mismo, si bien se preveía la resolución automática del mismo si, por circunstancias obstativas no imputables al Ayuntamiento de Málaga, no se pudiera ejecutar lo convenido. El Plan General de Ordenación Urbana ha sido publicado en el Boletín Oficial del Estado el pasado 30 de agosto de 2011 pero no se puede desarrollar la urbanización contemplada en el referido plan ya que se ha iniciado un expediente de deslinde marítimo que afecta a los terrenos de "La Térmica", minorando en aproximadamente 20.000 m² su superficie total. Nueva Marina Real Estate, S.L. solicitó la suspensión del pago de la cantidad liquidada por el Ayuntamiento, petición que ha sido desestimada por el Juzgado con fecha 8 de junio de 2012. Contra tal denegación, Nueva Marina Real Estate, S.L. ha interpuesto recurso de apelación ante el Tribunal Superior de Justicia de Andalucía. Posteriormente, el Ayuntamiento se ha dirigido a Endesa Distribución Eléctrica, S.L.U. en relación con el apremio, quedando a la espera de que como es preceptivo se dirija a la entidad interesada, quien podrá evaluar en su caso el ejercicio de las acciones pertinentes. Adicionalmente, habiéndose producido nuevas circunstancias justificativas de la procedencia de suspender el pago, en el mes de julio de 2012 Nueva Marina Real Estate, S.L. presentó asimismo nueva solicitud de medidas cautelares, y ha remitido escrito al Ayuntamiento indicando que la recaudación, en su caso, tendría que concretarse en los propios terrenos que constituyen el activo de la sociedad.

La Dirección de ENDESA considera que las provisiones registradas en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios a 30 de junio de 2012 cubren adecuadamente los riesgos por litigios, arbitrajes y reclamaciones, sin que se espere que surjan pasivos adicionales a los registrados.

El importe de los pagos realizados por la resolución de litigios para los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2012 y 2011, han ascendido a 63 y 6 millones de euros, respectivamente.

17.2. Otras operaciones del período.

Durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2012 se han realizado operaciones de "factoring" cuyos importes no vencidos a esa fecha ascienden a 329 millones de euros y se han dado de baja del Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2012.

Durante el período semestral terminado el 30 de junio de 2011 se realizaron operaciones de "factoring" cuyos importes no vencidos a esa fecha ascendían a 466 millones de euros y se han dado de baja del Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2011.

17.3. Otros compromisos.

A 30 de junio de 2012 ENDESA tiene compromisos de compra de electricidad por importe de 40.320 millones de euros (43.670 millones de euros a 31 de diciembre de 2011), conforme al siguiente detalle:

Millones de Euros	Compromisos futuros de compras de electricidad	
	30 de Junio de 2012	31 de Diciembre de 2011
2012 - 2016	9.584	10.566
2017 - 2021	10.799	11.692
2022 - 2026	7.047	7.321
2027 - Resto	12.890	14.091
TOTAL (*)	40.320	43.670

(*) Correspondiente a empresas de control conjunto: 22 y 25 millones de euros, respectivamente.

17.4. Otra Información.

A 30 de junio de 2012 el importe de los activos financieros líquidos de ENDESA pignorados como garantía de pasivos o pasivos contingentes ascendía a 90 millones de euros (82 millones de euros a 31 de diciembre de 2011). El plazo de vencimiento de los mencionados activos financieros líquidos pignorados comprende hasta el año 2016.

Adicionalmente, a 30 de junio de 2012 existían prendas sobre recaudaciones futuras por importe de 349 millones de euros (380 millones de euros a 31 de diciembre de 2011). El plazo de vencimiento de las mencionadas recaudaciones comprende hasta el año 2024.

18. Hechos posteriores.

Con fecha 3 de julio de 2012, y en el marco del proceso de simplificación de la estructura societaria de las filiales chilenas de Empresa Nacional de Electricidad, S.A. descrito en la Nota 2.3.1. se ha materializado también la fusión de Inversiones ENDESA Norte, S.A. en ENDESA Eco, S.A.

Tal y como se señalaba en la Nota 4.2. de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2011, la regulación del sector eléctrico en Argentina está provocando un desfase entre los ingresos y los costes, tanto de la actividad de generación como de distribución de electricidad, que está teniendo un impacto negativo en el equilibrio financiero de las empresas.

Por este motivo, a 30 de junio de 2012 algunas de las empresas de ENDESA en Argentina habían retrasado el cumplimiento de la obligación de pago al vencimiento de determinadas deudas. Estos retrasos no supondrían la aceleración del vencimiento de otras deudas financieras de ENDESA fuera de Argentina.

Habida cuenta de la situación existente, con fecha 12 de julio de 2012 el Ente Nacional Regulador de la Electricidad de la República Argentina (en adelante, "ENRE") ha comunicado a Edesur, S.A. la designación de "Veedor" por un plazo de 45 días prorrogables, con el fin de fiscalizar y verificar todos los actos de administración habitual y de disposición vinculados a la normal prestación del servicio público de distribución de energía eléctrica a cargo de Edesur,

S.A. La designación de la figura del "Veedor" no supone la pérdida del control de ENDESA sobre Edesur, S.A.

Edesur, S.A. considera que dicha designación y los fundamentos de la misma son improcedentes y por ello, con fecha 20 de julio de 2012, ha presentado el correspondiente recurso ante el ENRE.

Los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al período semestral terminado a 30 de junio de 2012 contienen las provisiones necesarias para cubrir la práctica totalidad del riesgo patrimonial de ENDESA en las sociedades afectadas por esta situación.

No se han producido otros hechos significativos posteriores entre el 30 de junio de 2012 y la fecha de emisión de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

Anexo I: Variación del perímetro de consolidación

Incorporaciones al perímetro de consolidación durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2012.

Sociedad (Por orden alfabético)	Fecha de Incorporación	% Participación a 30 de junio de 2012			% Participación a 31 de diciembre de 2011		
		Control	Económico	Método de Consolidación	Control	Económico	Método de Consolidación
ENDESA CARBONO PHILIPPINES, INC.	12/01/2012	100,00	82,50	IG	-	-	-
GEM SUMINISTRO DE GAS SUR 3, S.L.U.	29/02/2012	100,00	100,00	IG	-	-	-
GEM SUMINISTRO DE GAS 3, S.L.U.	29/02/2012	100,00	100,00	IG	-	-	-
ENDESA INGENIERÍA, S.L.U. - ENEL SOLE, S.R.L., U.T.E. VII	05/03/2012	50,00	50,00	IP	-	-	-
ENDESA INGENIERÍA, S.L.U. - ENEL SOLE, S.R.L., U.T.E. VIII	03/04/2012	50,00	50,00	IP	-	-	-

IG: Integración Global; IP: Integración Proporcional.

Anexo I: Variación del perímetro de consolidación

Exclusiones del perímetro de consolidación durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2012.

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30 de junio de 2012			% Participación a 31 de diciembre de 2011		
	Control	Económico	Método de Consolidación	Control	Económico	Método de Consolidación
EMPRESA DE INGENIERÍA INGENDESA, S.A.	-	-	-	100,00	36,36	IG
EMPRESA ELÉCTRICA PANGUE, S.A.	-	-	-	99,99	39,55	IG
ENDESA INVERSIONES GENERALES, S.A.	-	-	-	100,00	36,35	IG
ENEL.RE LIMITED	-	-	-	50,00	50,00	IP
GEM SUMINISTRO DE GAS SUR 3, S.L.U.	-	-	-	-	-	-
GEM SUMINISTRO DE GAS 3, S.L.U.	-	-	-	-	-	-
PARQUE FOTOVOLTAICO ARICOUTE I, S.L.	-	-	-	50,00	50,00	IP
PARQUE FOTOVOLTAICO EL GUANCHE I, S.L.	-	-	-	50,00	50,00	IP
PARQUE FOTOVOLTAICO LLANO DELGADO I, S.L.	-	-	-	50,00	50,00	IP
PARQUE FOTOVOLTAICO TABLERO I, S.L.	-	-	-	50,00	50,00	IP

IG: Integración Global; IP: Integración Proporcional.

Anexo I: Variación del perímetro de consolidación

Variaciones en el porcentaje de participación durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2012.

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30 de junio de 2012			% Participación a 31 de diciembre de 2011		
	Control	Económico	Método de Consolidación	Control	Económico	Método de Consolidación
AMPLA ENERGÍA E SERVIÇOS, S.A.	99,6370	63,6305	IG	99,6367	63,6303	IG
AMPLA INVESTIMENTOS E SERVIÇOS, S.A.	99,6397	63,6332	IG	99,6367	63,6303	IG
COMPANHIA ELÉCTRICA SAN ISIDRO, S.A.	99,99	39,15	IG	100,00	36,36	IG

IG: Integración Global.

Anexo I: Variación del perímetro de consolidación

Sociedades Asociadas: Incorporaciones, exclusiones y variaciones durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2012.

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30 de junio de 2012			% Participación a 31 de diciembre de 2011		
	Control	Económico	Método de Consolidación	Control	Económico	Método de Consolidación
Incorporaciones:	-	-	-	-	-	-
Exclusiones:						
ENDESA INGENIERÍA, S.L.U. - ENEL SOLE, S.R.L., U.T.E. I	-	-	-	38,00	38,00	MP
ENSAFECA HOLDING EMPRESARIAL, S.L. (EN LIQUIDACIÓN)	-	-	-	32,43	32,43	MP
Variaciones:	-	-	-	-	-	-

MP: Método de la Participación.