

ENDESA, S.A.
y
Sociedades Dependientes

**Estados Financieros Consolidados
Resumidos Intermedios correspondientes
al período semestral terminado a 30 de
Junio de 2015**

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS A 30 DE JUNIO DE 2015 Y A 31 DE DICIEMBRE DE 2014

Millones de Euros

	30 de Junio de 2015 (No Auditado)	31 de Diciembre de 2014
ACTIVO		
ACTIVO NO CORRIENTE	24.625	24.751
Inmovilizado Material (Nota 4)	20.927	21.104
Inversiones Inmobiliarias	22	22
Activo Intangible (Nota 5)	650	627
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación (Nota 6)	1.102	1.104
Activos Financieros no Corrientes (Nota 13)	615	619
Activos por Impuesto Diferido	1.309	1.275
ACTIVO CORRIENTE	5.795	5.945
Existencias (Nota 7)	988	1.008
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar (Nota 8)	3.426	3.071
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores	3.092	2.780
Activos por Impuesto sobre Sociedades Corriente	334	291
Activos Financieros Corrientes (Nota 13)	717	1.210
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes (Nota 9)	653	648
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas (Nota 16)	11	8
TOTAL ACTIVO	30.420	30.696
PATRIMONIO NETO Y PASIVO		
PATRIMONIO NETO (Nota 10)	9.022	8.575
De la Sociedad Dominante	9.021	8.576
Capital	1.271	1.271
Prima de Emisión y Reservas	6.977	10.797
Resultado del Período atribuido a la Sociedad Dominante	870	3.337
Dividendo a Cuenta	-	(6.755)
Ajustes por Cambios de Valor	(97)	(74)
De los Intereses Minoritarios	1	(1)
PASIVO NO CORRIENTE	15.350	15.715
Ingresos Diferidos	4.641	4.612
Provisiones no Corrientes (Nota 11)	3.472	3.591
Provisiones para Pensiones y Obligaciones Similares	1.146	1.140
Otras Provisiones no Corrientes	2.326	2.451
Deuda Financiera no Corriente (Nota 12.1)	5.658	6.083
Otros Pasivos no Corrientes	595	556
Pasivos por Impuesto Diferido	984	873
PASIVO CORRIENTE	6.048	6.406
Deuda Financiera Corriente (Nota 12.1)	-	1
Provisiones Corrientes (Nota 11)	444	544
Provisiones para Pensiones y Obligaciones Similares	-	-
Otras Provisiones Corrientes	444	544
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes (Nota 15)	5.604	5.861
Proveedores y otros Acreedores	4.724	5.222
Pasivos por Impuesto sobre Sociedades Corriente	880	639
Pasivos asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas (Nota 16)	-	-
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	30.420	30.696

Las Notas 1 a 21 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados de Situación Financiera Consolidados a 30 de junio de 2015 y a 31 de diciembre de 2014.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES ESTADOS DEL RESULTADO CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES A LOS PERÍODOS SEMESTRALES TERMINADOS A 30 DE JUNIO DE 2015 Y 2014

Millones de Euros

	Enero - Junio 2015 (No Auditado)	Enero - Junio 2014 (Re-Expresado) (*) (No Auditado)
INGRESOS	10.314	10.280
Ventas (Nota 17.3)	9.783	9.636
Otros Ingresos de Explotación	531	644
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(7.406)	(7.635)
Compras de Energía	(2.533)	(2.344)
Consumo de Combustibles	(1.019)	(1.144)
Gastos de Transporte	(2.960)	(3.030)
Otros Aprovechamientos Variables y Servicios	(894)	(1.117)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	2.908	2.645
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	50	68
Gastos de Personal	(458)	(439)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(566)	(611)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	1.934	1.663
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(672)	(729)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	1.262	934
RESULTADO FINANCIERO	(94)	(67)
Ingreso Financiero	42	61
Gasto Financiero	(133)	(127)
Diferencias de Cambio Netas	(3)	(1)
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación (Nota 6)	(17)	(28)
Resultado en Ventas de Activos	1	(18)
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	1.152	821
Impuesto sobre Sociedades	(280)	(264)
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS	872	557
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	-	508
RESULTADO DEL PERÍODO	872	1.065
Sociedad Dominante	870	743
Intereses Minoritarios	2	322
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN BÁSICO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS (en Euros)	0,82	0,52
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS (en Euros)	0,82	0,52
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN BÁSICO DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS (en Euros)	-	0,18
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS (en Euros)	-	0,18
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN BÁSICO (en Euros)	0,82	0,70
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO (en Euros)	0,82	0,70

(*) Re-expresado conforme a lo explicado en la Nota 2.2.

Las Notas 1 a 21 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados del Resultado Consolidados correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2015 y 2014.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES ESTADOS DE OTRO RESULTADO GLOBAL CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES A LOS PERÍODOS SEMESTRALES TERMINADOS A 30 DE JUNIO DE 2015 Y 2014

Millones de Euros

	30 de Junio de 2015 (No Auditado)			30 de Junio de 2014 (Re-Expresado) (*) (No Auditado)		
	De la Sociedad Dominante	De los Intereses Minoritarios	Total	De la Sociedad Dominante	De los Intereses Minoritarios	Total
RESULTADO CONSOLIDADO DEL PERÍODO	870	2	872	743	322	1.065
OTRO RESULTADO GLOBAL:						
INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE AL PATRIMONIO NETO	23	-	23	(39)	95	56
Partidas que Pueden ser Objeto de Reclasificación al Estado del Resultado:	23	-	23	(39)	95	56
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	30	-	30	7	(32)	(25)
Diferencias de Conversión	-	-	-	(33)	120	87
Entidades Valoradas por el Método de Participación	3	-	3	(12)	-	(12)
Resto de Ingresos y Gastos imputados directamente al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-
Efecto Impositivo	(10)	-	(10)	(1)	7	6
Partidas que no van a ser Objeto de Reclasificación al Estado del Resultado:	-	-	-	-	-	-
Por Ganancias y Pérdidas Actuariales y otros Ajustes	-	-	-	-	-	-
Efecto Impositivo	-	-	-	-	-	-
TRANSFERENCIAS AL ESTADO DEL RESULTADO Y/O INVERSIONES	(46)	-	(46)	(29)	(9)	(38)
Por Valoración de Instrumentos Financieros:	-	-	-	-	-	-
Activos Financieros Disponibles para la Venta	-	-	-	-	-	-
Otros Ingresos / (Gastos)	-	-	-	-	-	-
Por Cobertura de Flujos de Efectivo	(70)	-	(70)	(41)	(10)	(51)
Diferencias de Conversión	-	-	-	-	-	-
Entidades Valoradas por el Método de Participación	4	-	4	1	-	1
Resto de Ingresos y Gastos imputados directamente al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-
Efecto Impositivo	20	-	20	11	1	12
RESULTADO GLOBAL TOTAL	847	2	849	675	408	1.083

(*) Re-expresado conforme a lo explicado en la Nota 2.2.

Las Notas 1 a 21 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados de Otro Resultado Global Consolidados correspondientes a los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2015 y 2014.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE AL PERÍODO SEMESTRAL TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2015

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 2015	1.271	4.042	-	3.337	-	(74)	(1)	8.575
Ajuste por Cambio de Criterio Contable	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajuste por Errores	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Ajustado	1.271	4.042	-	3.337	-	(74)	(1)	8.575
Resultado Global Total	-	-	-	870	-	(23)	2	849
Operaciones con Socios o Propietarios	-	(402)	-	-	-	-	-	(402)
Aumentos / (Reducciones) de Capital	-	-	-	-	-	-	-	-
Conversión de Pasivos en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribución de Dividendos <small>(Nota 10.2)</small>	-	(402)	-	-	-	-	-	(402)
Operaciones con Acciones o Participaciones en Patrimonio Propias (Netas)	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos / (Reducciones) por Combinaciones de Negocios	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras Operaciones con Socios o Propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras Variaciones de Patrimonio Neto	-	3.337	-	(3.337)	-	-	-	-
Pagos Basados en Instrumentos de Patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-
Traspasos entre Partidas de Patrimonio Neto	-	3.337	-	(3.337)	-	-	-	-
Otras Variaciones	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Final a 30 de Junio de 2015	1.271	6.977	-	870	-	(97)	1	9.022

Las Notas 1 a 21 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante del Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado correspondiente al período semestral terminado a 30 de junio de 2015.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE AL PERÍODO SEMESTRAL TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2014

Millones de Euros

(No Auditado)	Patrimonio Neto atribuido a la Sociedad Dominante (Re-Expresado) (*)							Total Patrimonio Neto
	Capital	Prima de Emisión, Reservas y Dividendo a Cuenta	Acciones y Participaciones en Patrimonio Propias	Resultado del Período	Otros Instrumentos de Patrimonio Neto	Ajustes por Cambios de Valor	Intereses Minoritarios	
Saldo Inicial a 1 de Enero de 2014	1.271	17.665	-	1.879	-	(294)	6.241	26.762
Ajuste por Cambio de Criterio Contable	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajuste por Errores	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Ajustado	1.271	17.665	-	1.879	-	(294)	6.241	26.762
Resultado Global Total	-	-	-	743	-	(68)	408	1.083
Operaciones con Socios o Propietarios	-	(63)	-	-	-	1	(585)	(647)
Aumentos/(Reducciones) de Capital	-	-	-	-	-	-	-	-
Conversión de Pasivos en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribución de Dividendos (Nota 10.2)	-	-	-	-	-	-	(473)	(473)
Operaciones con Acciones o Participaciones en Patrimonio Propias (Netas)	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos/(Reducciones) por Combinaciones de Negocios	-	-	-	-	-	1	1	2
Otras Operaciones con Socios o Propietarios	-	(63)	-	-	-	-	(113)	(176)
Otras Variaciones de Patrimonio Neto	-	1.879	-	(1.879)	-	-	-	-
Pagos Basados en Instrumentos de Patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-
Trasposos entre Partidas de Patrimonio Neto	-	1.879	-	(1.879)	-	-	-	-
Otras Variaciones	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Final a 30 de Junio de 2014	1.271	19.481	-	743	-	(361)	6.064	27.198

(*) Re-expresado conforme a lo explicado en la Nota 2.2.

Las Notas 1 a 21 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante del Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado correspondiente al período semestral terminado a 30 de junio de 2014.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES A LOS PERÍODOS SEMESTRALES TERMINADOS A 30 DE JUNIO DE 2015 Y 2014

Millones de Euros

	Enero - Junio 2015 (No Auditado)	Enero - Junio 2014 (Re-Expresado) (*) (No Auditado)
Resultado Bruto Antes de Impuestos	1.152	1.507
Ajustes del Resultado:	543	1.364
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	672	1.054
Otros Ajustes del Resultado (Neto)	(129)	310
Cambios en el Capital Corriente	(246)	(127)
Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación:	(255)	(778)
Cobros de Intereses	29	183
Cobro de Dividendos	3	25
Pagos de Intereses	(97)	(295)
Pagos de Impuesto sobre Sociedades	7	(402)
Otros Cobros y Pagos de las Actividades de Explotación	(197)	(289)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	1.194	1.966
Adquisiciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles	(439)	(1.064)
Enajenaciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles	15	10
Inversiones en Participaciones en Empresas del Grupo	-	(68)
Enajenaciones de Participaciones en Empresas del Grupo	-	-
Adquisiciones de otras Inversiones	(32)	(638)
Enajenaciones de otras Inversiones	39	1.889
Flujos de Efectivo por Variación de Perímetro	-	-
Subvenciones y otros Ingresos Diferidos	46	55
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	(371)	184
Flujos de Efectivo por Instrumentos de Patrimonio	-	(181)
Disposiciones de Deuda Financiera no Corriente (Nota 12.1)	1.006	682
Amortizaciones de Deuda Financiera no Corriente (Nota 12.1)	(1.618)	(666)
Flujo Neto de Deuda Financiera con Vencimiento Corriente	196	(1.264)
Pagos de Dividendos de la Sociedad Dominante (Nota 10.2)	(402)	(1.588)
Pagos a Intereses Minoritarios	-	(466)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	(818)	(3.483)
FLUJOS NETOS TOTALES	5	(1.333)
Variación del Tipo de Cambio en el Efectivo y otros Medios Líquidos	-	(21)
VARIACIÓN DE EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES	5	(1.354)
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES INICIALES	648	4.145
Efectivo en Caja y Bancos	390	1.058
Otros Equivalentes de Efectivo	258	3.087
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES FINALES (Nota 9)	653	2.791
Efectivo en Caja y Bancos	634	1.477
Otros Equivalentes de Efectivo	19	1.314

(*) Re-expresado conforme a lo explicado en la Nota 2.2.

Las Notas 1 a 21 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados de Flujos de Efectivo Consolidados correspondientes a los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2015 y 2014.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERÍODO SEMESTRAL TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2015

Índice

1. ACTIVIDAD Y ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS.....	10
2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS	10
2.1. Principios contables.	10
2.2. Re-Expresión de la información.	11
2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.	13
2.4. Sociedades Dependientes.	14
2.4.1. Variaciones del perímetro de consolidación.....	15
2.5. Sociedades Asociadas.	16
2.6. Acuerdos Conjuntos.	17
2.7. Otras participaciones.	18
3. REGULACIÓN SECTORIAL.....	18
4. INMOVILIZADO MATERIAL.	20
4.1. Principales inversiones.	20
4.2. Otra información.	21
4.3. Compromisos de adquisición de inmovilizado material.....	21
5. ACTIVO INTANGIBLE.	21
5.1. Principales inversiones.	22
5.2. Otra información.	22
5.3. Compromisos de adquisición de activo intangible.....	22
6. INVERSIONES CONTABILIZADAS POR EL MÉTODO DE PARTICIPACIÓN.	23
6.1. Sociedades Asociadas.	25
6.2. Negocios Conjuntos	25
7. EXISTENCIAS.	26
8. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS A COBRAR	26
9. EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES	27
10. PATRIMONIO NETO Y DIVIDENDOS.	27
10.1. Capital social.....	28
10.2. Dividendo.	28
11. PROVISIONES NO CORRIENTES Y CORRIENTES.	28
11.1. Provisiones no corrientes y corrientes.....	28
11.2. Litigios, arbitrajes y activos contingentes.....	29
12. DEUDA FINANCIERA.	30
12.1. Deuda financiera no corriente y corriente.....	30
12.2. Otros aspectos.	31
12.2.1. Liquidez.	31
12.2.2. Principales operaciones	32
12.2.3. Estipulaciones financieras y otras consideraciones	32
13. INSTRUMENTOS FINANCIEROS.	33
13.1. Clasificación de instrumentos financieros de activo.....	33
13.2. Clasificación de instrumentos financieros de pasivo	34
13.3. Medición a valor razonable.....	34
13.3.1. Medición a valor razonable de las categorías de activos financieros.....	34
13.3.2. Medición a valor razonable de las categorías de pasivos financieros	35
13.3.3. Otros aspectos.....	36
14. POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.....	36
15. ACREEDORES COMERCIALES Y OTROS PASIVOS CORRIENTES.	37
16. ACTIVOS NO CORRIENTES MANTENIDOS PARA LA VENTA Y DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	37

17. INFORMACIÓN POR SEGMENTOS.	38
17.1. Criterios de segmentación.....	38
17.2. Información por segmentos.	38
17.3. Otra información.	43
18. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES VINCULADAS.	43
18.1. Gastos e ingresos y otras transacciones.....	43
18.1.1. Gastos e ingresos.....	44
18.1.2. Otras transacciones.	45
18.1.3. Otra información.	46
18.2. Empresas Asociadas y Negocios Conjuntos.....	46
18.3. Remuneración y otros beneficios de los Administradores y la Alta Dirección.	47
18.4. Conflictos de interés.....	48
19. PLANTILLA.	48
20. OTRA INFORMACIÓN.	49
20.1. Otros compromisos.	49
20.2. Otra información.	49
21. HECHOS POSTERIORES.	49

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

NOTAS EXPLICATIVAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERÍODO SEMESTRAL TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2015

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 2014 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 27 de abril de 2015 y están depositadas en el Registro Mercantil de Madrid.

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 Iberoamérica, S.L.U. con domicilio social en la calle Ribera del Loira, 60, Madrid. Las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo ENEL del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2014 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 28 de mayo de 2015 y están depositadas en los Registros Mercantiles de Roma y Madrid. El Grupo ENEL posee, a través de ENEL Iberoamérica, S.L.U., un 70,144% del capital social de ENDESA, S.A. (véase 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 2015, que han sido aprobados por los Administradores de la Sociedad Dominante en reunión del Consejo de Administración celebrada el día 24 de julio de 2015, han sido elaborados de acuerdo con lo establecido en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y en las interpretaciones del Comité de Interpretación de las Normas Internacionales de la

Información Financiera (CINIIF), 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 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 2015, 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 2015 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 2014 a excepción de las nuevas normas adoptadas por la Unión Europea aplicables a ejercicios anuales iniciados el 1 de enero de 2015 detalladas a continuación, 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 Normas Internacionales de Información Financiera (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 Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y a los criterios del Comité de Interpretación de las Normas Internacionales de la Información Financiera (CINIIF).

A la fecha de emisión de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios se han producido los siguientes cambios en las políticas contables:

a) Normas e interpretaciones aprobadas por la Unión Europea aplicadas por primera vez en este período.

Las políticas contables utilizadas en la preparación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios son las mismas que las aplicadas en las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2014, excepto por la aplicación de la CINIIF 21 "Gravámenes", cuyo impacto se indica en la Nota 2.2, ya que el resto de normas, interpretaciones o modificaciones aplicables por primera vez en este período no han tenido impacto para el Grupo.

b) Normas e interpretaciones emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Información Financiera (IASB), que no son aplicables en este período.

ENDESA tiene la intención de adoptar las normas, interpretaciones y modificaciones emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Información Financiera (IASB), que no son de aplicación obligatoria en la Unión Europea a la fecha de presentación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios, cuando entren en vigor, si le son aplicables. La Dirección de ENDESA está actualmente analizando su impacto. En base a los análisis realizados hasta la fecha, ENDESA estima que su aplicación inicial no tendrá un impacto significativo sobre sus Estados Financieros Consolidados.

2.2. Re-Expresión de la información.

Con fecha 23 de octubre de 2014 se materializó la operación de Desinversión del Negocio de ENDESA en Latinoamérica descrita en la Nota 5 de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2014. Previamente, con fecha 31 de julio de 2014 los saldos de los activos y pasivos que iban a ser objeto de desinversión se traspasaron al epígrafe de "Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" y "Pasivos Asociados a Activos no

Corrientes Mantenedos para la Venta y de Actividades Interrumpidas”, respectivamente. A partir de ese momento, los activos traspasados se dejaron de amortizar.

Como consecuencia del proceso de desinversión de activos en Latinoamérica descrito en el párrafo anterior, los ingresos y gastos correspondientes a las Sociedades objeto de la operación de Desinversión generados durante el primer semestre de 2014 se incluyen como Actividades Interrumpidas y se presentan en el epígrafe “Resultado Después de Impuestos de Actividades Interrumpidas” del Estado del Resultado Consolidado correspondiente al período semestral terminado a 30 de junio de 2014.

Por tanto, el Estado del Resultado Consolidado correspondiente al primer semestre del ejercicio 2014, que se presenta a efectos comparativos, ha sido re-expresado de acuerdo a lo establecido en la NIIF 5 “Activos no Corrientes Mantenedos para la Venta y Operaciones Discontinuas”, reclasificando los ingresos y gastos generados en dicho período por las Sociedades objeto de desinversión al epígrafe “Resultado Después de Impuestos de Actividades Interrumpidas”.

Asimismo, como consecuencia de la aplicación a partir de 1 de enero de 2015 de la CINIIF 21 “Gravámenes” relativa al tratamiento contable sobre las tasas cargadas por las Autoridades Públicas, se ha modificado el momento de contabilización del pasivo, y, por tanto, el de imputación a resultados, de determinados gravámenes cuyo calendario e importe se conocen de antemano, si bien esta modificación afecta únicamente a los Estados Financieros Consolidados Intermedios. Por ello, las magnitudes correspondientes al período semestral terminado a 30 de junio de 2014, que se presentan a efectos comparativos, han sido re-expresadas para incluir el mismo criterio de registro.

Los impactos derivados de la aplicación retroactiva de la NIIF 5 “Activos no Corrientes Mantenedos para la Venta y Operaciones Discontinuas” y de la CINIIF 21 “Gravámenes” sobre los Estados Financieros Consolidados comparativos, son como sigue:

Estado del Resultado Consolidado.

Millones de Euros

	Enero – Junio 2014	Re-Expresión por NIIF 5	Re-Expresión por CINIIF 21	Total Re- Expresión	Enero - Junio 2014 (Re-Expresado)
Ingresos	14.711	(4.431)	-	(4.431)	10.280
Aprovisionamientos y Servicios	(10.204)	2.569	-	2.569	(7.635)
Margen de Contribución	4.507	(1.862)	-	(1.862)	2.645
Resultado Bruto de Explotación	2.911	(1.217)	(31)	(1.248)	1.663
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(1.054)	325	-	325	(729)
Resultado de Explotación	1.857	(892)	(31)	(923)	934
Resultado Financiero	(324)	257	-	257	(67)
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	(15)	(13)	-	(13)	(28)
Resultado de otras Inversiones	3	(3)	-	(3)	-
Resultado en Venta de Activos	17	(35)	-	(35)	(18)
Resultado Antes de Impuestos	1.538	(686)	(31)	(717)	821
Impuesto sobre Sociedades	(451)	178	9	187	(264)
Resultado Después de Impuestos de Actividades Continuas	1.087	(508)	(22)	(530)	557
Resultado Después de Impuestos de Actividades Interrumpidas	-	508	-	508	508
Resultado del Período	1.087	-	(22)	(22)	1.065
Sociedad Dominante	765	-	(22)	(22)	743
Intereses Minoritarios	322	-	-	-	322

Estado de Otro Resultado Global Consolidado.

Millones de Euros

	30 de Junio de 2014	Re-Expresión por NIIF 5	Re-Expresión por CINIIF 21	Total Re-Expresión	30 de Junio de 2014 (Re-Expresado)
Resultado Consolidado del Período	1.087	-	(22)	(22)	1.065
Otro Resultado Global:					
Ingresos y Gastos Imputados Directamente en el Patrimonio Neto	56	-	-	-	56
Transferencias al Estado del Resultado y/o Inversiones	(38)	-	-	-	(38)
Resultado Global Total	1.105	-	(22)	(22)	1.083

Estado de Flujos de Efectivo Consolidado.

El Estado de Flujos de Efectivo Consolidado del período semestral terminado a 30 de junio de 2014 no se ha visto modificado como consecuencia de la CINIIF 21 "Gravámenes" a nivel total de flujos netos de efectivo de las actividades de explotación, flujos netos de efectivo de las actividades de inversión ni flujos netos de efectivo de las actividades de financiación, si bien se produce una modificación entre las líneas que componen los flujos netos de las actividades de explotación tal y como se detalla a continuación:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2014	Re-Expresión por NIIF 5	Re-Expresión por CINIIF 21	Total Re-Expresión	30 de Junio de 2014 (Re-Expresado)
Resultado Bruto Antes de Impuestos	1.538	-	(31)	(31)	1.507
Ajustes del Resultado:	1.364	-	-	-	1.364
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	1.054	-	-	-	1.054
Otros Ajustes del Resultado (Neto)	310	-	-	-	310
Cambios en el Capital Corriente	(158)	-	31	31	(127)
Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación:	(778)	-	-	-	(778)
Cobros de Intereses	183	-	-	-	183
Cobro de Dividendos	25	-	-	-	25
Pagos de Intereses	(295)	-	-	-	(295)
Pagos de Impuesto sobre Sociedades	(402)	-	-	-	(402)
Otros Cobros y Pagos de las Actividades de Explotación	(289)	-	-	-	(289)
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Explotación	1.966	-	-	-	1.966

2.3. 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, han sido aprobados en sesión del Consejo de Administración de fecha 24 de julio de 2015 y manifiestan expresamente que se han aplicado en su totalidad los principios y criterios incluidos en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del período semestral terminado a 30 de junio de 2015 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 2015, 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 Normas Internacionales de Información Financiera (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 2014.

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 2.3 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2014 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 2014 que hayan tenido un efecto significativo sobre los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del período semestral terminado a 30 de junio de 2015.

La determinación definitiva de los ingresos de la generación en los Territorios No Peninsulares (TNP) a partir de 1 de enero de 2012 está pendiente de la aprobación del Real Decreto que desarrolle lo establecido en el Real Decreto Ley 13/2012, de 30 de marzo, la Ley 17/2013, de 29 de octubre, y la Ley 24/2013, de 26 de diciembre. Con fecha 16 de abril de 2015, el Consejo de Estado ha abierto el expediente relativo a la propuesta de Real Decreto remitida por el Gobierno para su informe preceptivo. Los ingresos de esta actividad en el primer semestre de 2015 se han registrado de acuerdo con esta propuesta de Real Decreto remitida al Consejo de Estado, propuesta que no presenta diferencias significativas sobre los impactos ya registrados en las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2014 en base al borrador recibido en enero de 2015.

Para la valoración de los compromisos de pensiones a 30 de junio de 2015 ENDESA ha optado por mantener 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 2014 dado que el impacto que podría tener una eventual modificación de las hipótesis actuariales sobre los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del período semestral terminado a 30 de junio de 2015 no sería significativo.

Tal y como se explica en la Nota 3 de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2014, el 1 de octubre de 2014, en base a los correspondientes estudios técnicos, ENDESA cambió la vida útil de las centrales nucleares de 40 años a 50 años y de las centrales de ciclo combinado de 25 años a 40 años. El impacto de este cambio de vida útil sobre el Estado del Resultado Consolidado correspondiente al período semestral terminado a 30 de junio de 2015 ha supuesto una menor dotación a la amortización de estas centrales por importe de 86 millones de euros.

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 2015 podría necesitar de ajustes en períodos posteriores en caso de que las estimaciones del tipo de gravamen anual sufran modificaciones.

2.4. Sociedades Dependientes.

Son Sociedades Dependientes aquellas en las que la Sociedad Dominante controla, directa e indirectamente, tiene poder sobre la participada, está expuesta a sus rendimientos variables, o tiene derechos que le otorgan la capacidad de dirigir las actividades relevantes de esa participada. En este sentido, se entiende que una sociedad está expuesta a los rendimientos variables de una participada cuando estos rendimientos varían en función de la evolución económica de la misma y puede ejercer su poder para influir sobre los mencionados rendimientos variables.

La existencia de control se deriva de los derechos sustantivos mantenidos sobre la participada, para lo cual, la Dirección de ENDESA aplica su juicio para evaluar si dichos derechos sustantivos le aportan el

poder para dirigir las actividades relevantes de la participada con el objetivo de afectar a sus retornos. Para ello, se tienen en cuenta todos los hechos y circunstancias concurrentes a la hora de evaluar si controla o no una participada, analizando factores tales como contratos con terceras partes, derechos derivados de otros acuerdos contractuales, así como derechos de voto reales y potenciales, considerándose a estos efectos los derechos de voto potenciales en poder de ENDESA o de terceros ejercitables o convertibles al cierre del ejercicio. Cuando se producen hechos que afectan al poder sobre la participada, la exposición a los rendimientos variables por la implicación continuada, o la capacidad de utilizar el poder sobre la participada para influir en el importe de los rendimientos, se reevalúa la existencia de control sobre la citada participada.

Las Sociedades Dependientes se consolidan por integración global, tal y como se describe en la Nota 2.8 de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2014.

A 30 de junio de 2015 y a 31 de diciembre de 2014, ENDESA no posee Entidades Estructuradas que, según define la NIIF 12 "Revelación de Participaciones en otras Entidades", hayan sido diseñadas de modo que los derechos de voto y otros derechos similares no son el factor primordial a la hora de definir el control.

2.4.1. Variaciones del perímetro de consolidación.

Período semestral terminado a 30 de junio de 2015.

En el período semestral terminado a 30 de junio de 2015 no se ha producido la incorporación de ninguna sociedad al perímetro de consolidación, ni se han excluido sociedades del perímetro de consolidación, ni se han producido variaciones en los porcentajes de participación de control y económico en las sociedades del perímetro de consolidación.

Período semestral terminado a 30 de junio de 2014.

Incorporaciones.

Como consecuencia de la adquisición del 50% adicional de Inversiones GasAtacama Holding Ltda. realizada el 22 de abril de 2014, en el período semestral terminado a 30 de junio de 2014 se incorporaron las siguientes sociedades al perímetro de consolidación:

Incorporaciones al Perímetro de Consolidación	Porcentaje de Participación a 22 de Abril de 2014		Porcentaje de Participación a 31 de Diciembre de 2013	
	Control	Económico	Control	Económico
ATACAMA FINANCE CO.	100,00	36,82	50,00	18,64
ENERGEX CO.	100,00	36,80	50,00	18,64
GASATACAMA CHILE, S.A.	99,95	36,80	49,97	18,64
GASATACAMA, S.A.	100,00	36,82	50,00	18,64
GASODUCTO ATACAMA ARGENTINA, S.A.	99,97	36,80	49,98	18,64
GASODUCTO TALTAL, S.A.	100,00	36,80	50,00	18,64
GNL NORTE, S.A.	100,00	36,80	50,00	18,64
INVERSIONES GASATACAMA HOLDING LTDA.	100,00	36,82	50,00	18,64
PROGAS, S.A.	100,00	36,80	50,00	18,64

Previamente, y como consecuencia de la aplicación de la NIIF 11 "Acuerdos Conjuntos", estas sociedades se integraban en los Estados Financieros Consolidados por el método de participación (véase Nota 2.6). El 23 de octubre de 2014 estas sociedades fueron dadas de baja como consecuencia de la Desinversión del Negocio en Latinoamérica (véase Nota 2.2), a excepción de Atacama Finance Co. y Energex Co., que fueron liquidadas con carácter previo el 17 de septiembre de 2014.

Como consecuencia de la declaración voluntaria del Concurso de Acreedores sobre Nueva Marina Real Estate, S.L., ésta se excluyó del perímetro de consolidación por no tener ENDESA a 31 de diciembre de 2012 la capacidad de dirigir las políticas operativas de la sociedad. Tras los correspondientes trámites procesales, en el primer semestre de 2014 se recibió el Auto definitivo de finalización del Concurso de Acreedores por lo que, durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2014 Nueva Marina Real

Estate, S.L. se incluyó en el perímetro de consolidación de ENDESA. La entrada en el perímetro de consolidación supuso el aumento de 32 millones de euros en el Activo no Corriente, 7 millones de euros en el Activo Corriente, 13 millones de euros en el Pasivo no Corriente y 21 millones de euros en el Pasivo Corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado. Los porcentajes de participación de control y económico a 30 de junio de 2014 eran del 60%.

Exclusiones.

En el período semestral terminado a 30 de junio de 2014 no se produjo la salida de ninguna sociedad del perímetro de consolidación.

Variaciones.

En el período semestral terminado a 30 de junio de 2014, Enersis, S.A. culminó el proceso mediante el cual adquirió un 15,18% de Companhia Energética do Ceará, S.A., de manera que su participación directa e indirecta en dicha sociedad pasó a ser la siguiente:

Variaciones en el Perímetro de Consolidación	Porcentaje de Participación a 30 de Junio de 2014		Porcentaje de Participación a 31 de Diciembre de 2013	
	Control	Económico	Control	Económico
COMPANHIA ENERGÉTICA DO CEARÁ, S.A.	74,05	39,02	58,87	29,81

Con posterioridad, esta sociedad fue dada de baja como consecuencia de la Desinversión del Negocio en Latinoamérica (véase Nota 2.2).

2.5. Sociedades Asociadas.

Se consideran Sociedades Asociadas aquellas en las que la Sociedad Dominante, directa o indirectamente, ejerce una influencia significativa. La influencia significativa es el poder de intervenir en las decisiones de política financiera y de explotación de una entidad, sin que suponga la existencia de control o de control conjunto sobre la misma. En la evaluación de la existencia de influencia significativa se consideran los derechos de voto potenciales ejercitables o convertibles en la fecha de cierre de cada ejercicio, teniendo en cuenta, igualmente, los derechos de voto potenciales poseídos por ENDESA o por otra entidad. Con carácter general, la influencia significativa se presume en aquellos casos en los que ENDESA posee una participación superior al 20%.

Las sociedades Asociadas se integran en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios por el método de participación, tal y como se describe en la Nota 3h de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2014.

Período semestral terminado a 30 de junio de 2015.

Incorporaciones.

En el período semestral terminado a 30 de junio de 2015 no se ha incorporado ninguna sociedad asociada al perímetro de consolidación.

Exclusiones.

En el período semestral terminado a 30 de junio de 2015 se ha producido la salida del perímetro de consolidación de Compañía Transportista de Gas Canarias, S.A. (véase Nota 16):

Exclusiones al Perímetro de Consolidación	Porcentaje de Participación a 30 de Junio de 2015		Porcentaje de Participación a 31 de Diciembre de 2014	
	Control	Económico	Control	Económico
COMPAÑÍA TRANSPORTISTA DE GAS CANARIAS, S.A.	-	-	47,18	47,18

Variaciones.

En el período semestral terminado a 30 de junio de 2015 se ha producido la variación en el porcentaje de participación en la sociedad Gorona del Viento El Hierro, S.A.:

Variaciones en el Perímetro de Consolidación	Porcentaje de Participación a 30 de Junio de 2015		Porcentaje de Participación a 31 de Diciembre de 2014	
	Control	Económico	Control	Económico
GORONA DEL VIENTO EL HIERRO, S.A.	23,21	23,21	30,00	30,00

Período semestral terminado a 30 de junio de 2014.

En el período semestral terminado a 30 de junio de 2014 no se produjo la incorporación de ninguna sociedad asociada al perímetro de consolidación, ni se produjeron salidas del perímetro ni variaciones en los porcentajes de participación de control y económico.

2.6. Acuerdos Conjuntos.

Un Acuerdo Conjunto es aquel que otorga a dos o más partes un control conjunto, y para el que las decisiones sobre las actividades relevantes requieren el consentimiento unánime de todas las partes que comparten el control. Estos Acuerdos Conjuntos pueden ser una Operación Conjunta o un Negocio Conjunto, dependiendo de los derechos y obligaciones de las partes involucradas en el acuerdo. Para determinar el tipo de Acuerdo Conjunto que se deriva de un acuerdo contractual, la Dirección evalúa la estructura y contenido legal del acuerdo, los términos acordados por las partes, así como otros hechos y factores relevantes. En el caso de que se produzcan cambios en los elementos contractuales de un Acuerdo Conjunto, se reevalúan estos hechos y factores relevantes.

Operaciones Conjuntas.

Se consideran Operaciones Conjuntas aquellas sociedades sobre las que existe un Acuerdo Conjunto por el que ENDESA y el resto de partícipes tienen derecho a los activos y obligaciones con respecto a los pasivos. Las Operaciones Conjuntas se consolidan en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios integrando proporcionalmente los activos y pasivos afectos a la mencionada operación tal y como se describe en la Nota 2.8 de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2014.

Períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2015 y 2014.

En los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2015 y 2014 no se ha producido la incorporación de ninguna sociedad de Operación Conjunta al perímetro de consolidación, ni se han producido salidas del perímetro ni variaciones en los porcentajes de participación de control y económico.

Negocios Conjuntos.

Se consideran Negocios Conjuntos aquellas sociedades sobre las que existe un Acuerdo Conjunto por el que ENDESA y el resto de los partícipes tienen derecho sobre los activos netos. Los Negocios Conjuntos se integran en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios por el método de participación tal y como se describe en la Nota 3h de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2014.

Período semestral terminado a 30 de junio de 2015.

En el período semestral terminado a 30 de junio de 2015 no se ha producido la incorporación de ninguna sociedad de Negocio Conjunto al perímetro de consolidación, ni se han producido salidas del perímetro ni variaciones en los porcentajes de participación de control y económico.

Período semestral terminado a 30 de junio de 2014.

En el período semestral terminado a 30 de junio de 2014 no se produjo la incorporación de ningún Negocio Conjunto al perímetro de consolidación, si bien las siguientes sociedades pasaron a ser Sociedades Dependientes (véase Nota 2.4):

	Porcentaje de Participación a 22 de Abril de 2014		Porcentaje de Participación a 31 de Diciembre de 2013	
	Control	Económico	Control	Económico
ATACAMA FINANCE CO.	100,00	36,82	50,00	18,64
ENERGEX CO.	100,00	36,80	50,00	18,64
GASATACAMA CHILE, S.A.	99,95	36,80	49,97	18,64
GASATACAMA, S.A.	100,00	36,82	50,00	18,64
GASODUCTO ATACAMA ARGENTINA, S.A.	99,97	36,80	49,98	18,64
GASODUCTO TALTAL, S.A.	100,00	36,80	50,00	18,64
GNL NORTE, S.A.	100,00	36,80	50,00	18,64
INVERSIONES GASATACAMA HOLDING LTDA.	100,00	36,82	50,00	18,64
PROGAS, S.A.	100,00	36,80	50,00	18,64

2.7. Otras participaciones.

Las magnitudes económicas de las sociedades participadas por ENDESA que no tienen la consideración de Sociedades Dependientes, Sociedades de Operación Conjunta, Negocios Conjuntos o Sociedades Asociadas presentan un interés desdeñable respecto a la imagen fiel que deben expresar en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

3. Regulación sectorial.

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

Propuesta de Real Decreto por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica y el procedimiento de despacho en los Sistemas Eléctricos de los Territorios No Peninsulares (TNP).

En el contexto del paquete de medidas de reforma del sector energético iniciado en el Consejo de Ministros de 12 de julio de 2013, el Gobierno comenzó la tramitación de diversos desarrollos reglamentarios, que hacen referencia, entre otros aspectos, a la actividad de generación en los Territorios No Peninsulares (TNP), encontrándose actualmente en tramitación una propuesta de Real Decreto sobre estos aspectos.

La propuesta de Real Decreto también desarrolla aspectos ya contenidos en la Ley 17/2013, de 29 de octubre, para la garantía de suministro e incremento de la competencia en estos Sistemas. La propuesta establece un esquema similar al actual, compuesto por una retribución por costes fijos, que contempla los costes de inversión y operación y mantenimiento de naturaleza fija, y por costes variables, para retribuir los combustibles y los costes variables de operación y mantenimiento. Determinados aspectos de la metodología son modificados con la finalidad de mejorar la eficiencia del Sistema. La metodología planteada sería de aplicación desde su entrada en vigor, contemplándose, para determinadas medidas, un período transitorio desde el 1 de enero de 2012.

De conformidad con la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, la tasa de retribución financiera de la inversión neta reconocida estará referenciada al rendimiento de las Obligaciones del Estado a diez años en el mercado secundario incrementado con un diferencial adecuado. Para el primer período regulatorio, que se extiende hasta el 31 de diciembre de 2019, dicha tasa se corresponderá con el rendimiento medio de las cotizaciones en el mercado secundario de las Obligaciones del Estado a diez años de los meses de abril, mayo y junio de 2013 incrementada en 200 puntos básicos.

Con fecha 26 de enero de 2015 el Ministerio de Industria, Energía y Turismo presentó un nuevo texto del Proyecto de Real Decreto sobre la generación en los Territorios No Peninsulares (TNP) que contemplaba,

dentro de los costes de estos Sistemas, los tributos que se derivan de la Ley 15/2012, de 27 de diciembre, de medidas fiscales para la sostenibilidad energética. Para la elaboración de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2014, los ingresos de la actividad de generación en los Sistemas Eléctricos de los Territorios No Peninsulares (TNP) del ejercicio 2014 y anteriores a los que será de aplicación este Real Decreto se estimaron de acuerdo con lo previsto en este borrador.

Con fecha 16 de abril de 2015, el Consejo de Estado ha abierto el expediente relativo a la propuesta de Real Decreto remitida por el Gobierno para su informe preceptivo. Los ingresos de esta actividad en el primer semestre de 2015 se han registrado de acuerdo con esta propuesta de Real Decreto remitida al Consejo de Estado. La propuesta no presenta diferencias significativas sobre los impactos ya registrados en las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2014 en base al borrador recibido en enero de 2015.

Tarifa eléctrica para 2015.

La Orden IET/2444/2014, de 19 de diciembre, ha aprobado los peajes de acceso para el ejercicio 2015, manteniendo sin cambios los actualmente vigentes, habiendo incorporado igualmente los valores de los nuevos peajes de acceso correspondientes a la nueva división del escalón de tensión entre 1 y 36 kV, introducida en el ordenamiento por el Real Decreto 1054/2014, de 12 de diciembre.

Asimismo, la Orden IET 2444/2014, de 19 de diciembre, en su Disposición Adicional Quinta establece que la retribución fijada para la actividad de distribución de energía eléctrica en la citada Orden Ministerial para el ejercicio 2015 tiene carácter definitivo para los días del año 2015 que transcurran hasta el inicio del primer período regulatorio establecido en el Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre, por el que se establece la metodología para el cálculo de la retribución de la actividad de distribución de energía eléctrica. Con fecha 15 de julio de 2015 el Ministerio ha abierto un proceso de participación pública sobre el proyecto de Orden Ministerial que establece los costes estándares unitarios de esta actividad.

Por otro lado, hay que señalar que, con fecha 4 de junio de 2015, han sido publicados los procedimientos de operación para la facturación horaria a los consumidores acogidos al Precio Voluntario del Pequeño Consumidor (PVPC). En virtud de estos procedimientos, desde el 1 de julio de 2015 los consumidores que dispongan de un contador con telemedida efectivamente integrado serán facturados conforme a su consumo real de cada hora, en lugar de conforme a un perfil de consumo. Sin perjuicio de lo anterior, las compañías eléctricas disponen de un período de adaptación de los sistemas informáticos hasta el 1 de octubre de 2015.

Finalmente, con fecha 10 de julio ha sido aprobado el Real Decreto Ley 9/2015, de medidas urgentes para reducir la carga tributaria soportada por los contribuyentes del Impuesto sobre la Renta de las Personas Físicas y otras medidas de carácter económico. Este Real Decreto Ley ha introducido medidas sobre el Sector Eléctrico, entre las que hay que reseñar, tras la conclusión en 2014 del mecanismo de restricciones por garantía de suministro regulado en el Real Decreto 134/2010, de 12 de febrero, una reducción del 17% del precio unitario que pagan los clientes para la financiación de los pagos por capacidad, reducción que será del 40% de manera transitoria entre el 1 de agosto y el 31 de diciembre de 2015. El Gobierno considera en todo caso que esta medida no altera la sostenibilidad económica y financiera del Sistema Eléctrico exigida en la Ley 24/2013, de 26 de diciembre.

Tarifa de gas natural para 2015.

La Orden IET/2445/2014, de 19 de diciembre, ha mantenido en general los peajes de acceso respecto a 2014, habiéndose actualizado por otro lado las Tarifas de Último Recurso (TUR) por la reducción del coste de la materia prima, con una reducción del término variable de entre un 3% y un 4%.

Eficiencia Energética.

La Ley 18/2014, de 15 de octubre, de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y la eficiencia, creó en el ámbito de la Eficiencia Energética, el Fondo Nacional de Eficiencia Energética para

cumplir con el objetivo de ahorro energético. Por su parte, la Orden IET/289/2015, de 20 de febrero, establece la metodología empleada para asignar las obligaciones de ahorro, así como los sujetos obligados, las cuotas respectivas de obligaciones de ahorro y su equivalencia económica para el período de aplicación correspondiente al ejercicio 2015.

ENDESA deberá aportar 30,2 millones de euros al Fondo correspondientes a las obligaciones del ejercicio 2015 y 1,9 millones de euros derivados de los ajustes del ejercicio 2014.

4. Inmovilizado material.

La composición de este epígrafe a 30 de junio de 2015 y a 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2015	31 de Diciembre de 2014
Terrenos y Construcciones	268	273
Instalaciones de Generación Eléctrica:	8.458	8.602
Centrales Hidráulicas	821	843
Centrales Carbón / Fuel	2.054	2.154
Centrales Nucleares	2.880	2.863
Centrales de Ciclo Combinado	2.691	2.730
Renovables	12	12
Instalaciones de Transporte y Distribución:	11.202	11.230
Alta Tensión	-	-
Baja y Media Tensión, Equipos de Medida y Telecontrol y otras Instalaciones	11.202	11.230
Otro Inmovilizado	153	155
Inmovilizado en Curso	846	844
TOTAL	20.927	21.104

4.1. Principales inversiones.

El detalle de las inversiones materiales realizadas durante los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2015 y 2014 es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2015
Generación	122
Distribución	232
Otros	-
TOTAL	354

Millones de Euros

	Enero - Junio 2014			
	Generación	Distribución y Transporte	Otros	Total
España y Portugal	100	202	1	303
Latinoamérica (*)	262	167	-	429
TOTAL	362	369	1	732

(*) Sociedades objeto de desinversión mencionadas en la Nota 2.2.

Las inversiones brutas de generación del primer semestre de 2015 se corresponden en su mayor parte con inversiones realizadas sobre centrales que ya estaban en funcionamiento a 31 de diciembre de 2014, entre las que destacan las inversiones realizadas en la Central de Litoral por importe de 32 millones de euros para la adaptación a la normativa europea medioambiental y un alargamiento de su vida útil.

Por lo que respecta a las inversiones brutas 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.

4.2. Otra información.

Con fecha 28 de mayo de 2014, ENDESA solicitó ante la Dirección General de Política Energética y Minas del Ministerio de Industria, Energía y Turismo (Minetur) la autorización para el cierre de la Central Térmica de Foix ubicada en Cubelles, Barcelona. El 10 de marzo de 2015, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha autorizado a ENDESA Generación, S.A.U. el cierre de esta Central Térmica. Durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2015 se ha dado de baja esta instalación que se encontraba totalmente amortizada, cuyo coste y amortización acumulada ascendía a 272 millones de euros. A 30 de junio de 2015 existe una provisión por desmantelamiento registrada dentro del epígrafe de "Provisiones no Corrientes" del Estado de Situación Financiera Consolidado por importe de 14 millones de euros.

En los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2015 y 2014 no se han producido bajas relevantes de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado, salvo la descrita en el párrafo anterior.

A 30 de junio de 2015 y 2014 no se ha registrado ninguna pérdida significativa por deterioro de inmovilizado material.

4.3. Compromisos de adquisición de inmovilizado material.

A 30 de junio de 2015 ENDESA mantiene compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por importe de 766 millones de euros (787 millones de euros a 31 de diciembre de 2014). Dichos compromisos recogen inversiones en generación por importe de 276 millones de euros destinadas al parque de producción, la mayor parte de las cuales se materializarán en el segundo semestre del ejercicio 2015 y en el ejercicio 2016, y en distribución, por importe de 490 millones de euros, destinadas a extender o mejorar la red, así como a la instalación de contadores inteligentes de telegestión.

A 30 de junio de 2015 y a 31 de diciembre de 2014 no existen compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material correspondientes a Negocios Conjuntos.

5. Activo intangible.

La composición de este epígrafe a 30 de junio de 2015 y a 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2015	31 de Diciembre de 2014
Derechos Emisión Dióxido de Carbono (CO ₂)	276	239
Aplicaciones Informáticas	345	356
Concesiones	13	13
Otros	16	19
TOTAL	650	627

Durante el primer semestre de 2015 ENDESA se ha acogido al proceso de intercambio establecido en el Reglamento (UE) nº 389/2013 artículos 58-61 habiendo intercambiado 25 millones de toneladas de Emission Reduction Units (ERUs) y Certified Emission Reductions (CERs) por la misma cantidad de toneladas de European Union Allowances (EUAs). Con posterioridad a este intercambio se ha tomado el compromiso de vender estos European Union Allowances (EUAs) en diciembre de 2015 al haberse formalizado una venta forward de los mismos. Como resultado de estas operaciones se ha registrado un resultado positivo de 184 millones de euros en el epígrafe "Otros Ingresos de Explotación" del Estado del Resultado Consolidado a 30 de junio de 2015 por el reconocimiento del valor de los European Union Allowances (EUAs) obtenidos mediante el "swap" realizado y el valor en libros de los Emission Reduction Units (ERUs) y Certified Emission Reductions (CERs).

En los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2015 y 2014 se ha efectuado la redención de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂) de 2014 y 2013, que han supuesto una baja del activo

intangible por importe de 197 millones de euros y 149 millones de euros, respectivamente (31,3 millones de toneladas y 28,4 millones de toneladas, respectivamente).

A 30 de junio de 2015, la provisión por derechos a entregar para cubrir las emisiones de dióxido de carbono (CO₂) incluida en el epígrafe "Provisiones Corrientes" del Estado de Situación Financiera Consolidado es igual a 104 millones de euros (197 millones de euros a 31 de diciembre de 2014) (véase Nota 11).

5.1. Principales inversiones.

El detalle de las inversiones de activos intangibles realizadas en los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2015 y 2014 es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2015
Generación	87
Distribución	12
Otros	9
TOTAL ⁽¹⁾	108

⁽¹⁾ No incluye la operación de intercambio realizada de 25 millones de toneladas de Emission Reduction Units (ERUs) / Certified Emission Reductions (CERs) por European Union Allowances (EUAs).

Millones de Euros

	Enero-Junio 2014			
	Generación	Distribución y Transporte	Otros	Total
España y Portugal	18	9	10	37
Latinoamérica ^(*)	4	115	-	119
TOTAL	22	124	10	156

^(*) Sociedades objeto de desinversión mencionadas en la Nota 2.2.

Las inversiones realizadas corresponden fundamentalmente a derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂) excepto las del primer semestre del ejercicio 2014 en Latinoamérica, que no incluyen inversiones de esta naturaleza.

5.2. Otra información.

En los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2015 y 2014 no se han producido bajas relevantes de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado excepto las entregas de derechos para redimir las emisiones de dióxido de carbono (CO₂) mencionadas anteriormente.

A 30 de junio de 2015 se ha registrado un importe de 3 millones de euros por reversión de deterioro de derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂) (23 millones de euros a 30 de junio de 2014).

A 30 de junio de 2015 y 2014 no se ha registrado ninguna pérdida significativa por deterioro de inmovilizado intangible.

5.3. Compromisos de adquisición de activo intangible.

A 30 de junio de 2015, el importe de los compromisos totales para la adquisición de derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂), Certified Emission Reductions (CERs) y Emission Reduction Units (ERUs) asciende a 322 millones de euros (92 millones de euros a 31 de diciembre de 2014) de acuerdo con los precios comprometidos, en el caso de que la totalidad de los correspondientes proyectos finalizaran con éxito. A 30 de junio de 2015 existen compromisos de adquisición de activos intangibles de distinta naturaleza a los descritos en el párrafo anterior por importe de 3 millones de euros (3 millones de euros a 31 de diciembre de 2014). A 30 de junio de 2015 y a 31 de diciembre de 2014 no existen compromisos de adquisición de activos intangibles correspondientes a Negocios Conjuntos.

6. Inversiones contabilizadas por el método de participación.

El detalle de las inversiones contabilizadas por el método de participación es como sigue:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2015	31 de Diciembre de 2014
Sociedades Asociadas	889	888
Negocios Conjuntos	213	216
TOTAL	1.102	1.104

A continuación se presenta un detalle de las principales Sociedades Asociadas y Negocios Conjuntos de ENDESA contabilizados por el método de participación y los movimientos en los mismos durante el primer semestre de 2015:



ENERGÍA PARA LA VIDA

Millones de Euros

	Saldo a 31/12/2014	Incorporación / Salida Sociedades	Inversiones o Aumentos	Desinversiones o Reducciones	Resultado por Método Participación	Dividendos	Diferencias de Conversión	Traspos a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta (Nota 16)	Trasposos y otros	Saldo a 30/06/2015
Sociedades Asociadas	888	-	-	-	7	-	-	(5)	(1)	889
ENEL Green Power España, S.L.	852	-	-	-	6	-	-	-	-	858
Tecnatom, S.A.	31	-	-	-	1	-	-	-	(1)	31
Elcogas, S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras	5	-	-	-	-	-	-	(5)	-	-
Negocios Conjuntos	216	-	12	-	(24)	(16)	-	-	25	213
ENEL Insurance, N.V.	99	-	-	-	2	-	-	-	-	101
Tejo Energia - Produção e Distribuição de Energia Eléctrica, S.A.	60	-	-	-	4	(6)	-	-	-	58
Nuclenor, S.A.	-	-	12	-	(40)	-	-	-	28	-
Otras	57	-	-	-	10	(10)	-	-	(3)	54
TOTAL	1.104	-	12	-	(17)	(16)	-	(5)	24	1.102

Los datos patrimoniales de las Sociedades Asociadas y Negocios Conjuntos en el período semestral terminado a 30 de junio de 2015 corresponden a la información de las sociedades individuales, a excepción de ENEL Green Power España, S.L., Tecnatom, S.A. y ENEL Insurance, N.V., que corresponden a sus Estados Financieros Consolidados. Dichas sociedades no tienen precios de cotización públicos.

6.1. Sociedades Asociadas.

Elcogas, S.A.

Elcogas, S.A., sociedad productora de energía eléctrica mediante gasificación del carbón en la que ENDESA participa en un 40,99%, ante la situación de inviabilidad económica tras la finalización de la aplicación de las medidas contempladas en el Real Decreto sobre el procedimiento de resolución de Restricciones por Garantía de Suministro, decidió cesar sus actividades a 31 de diciembre de 2014. Con tal motivo, la sociedad presentó con fecha 1 de julio de 2014 la solicitud de autorización de cierre ante el Ministerio de Industria, Energía y Turismo. No obstante, y ante el anuncio de la inminente aprobación de un Plan específico para el carbón nacional, el Consejo de Administración de Elcogas, S.A., solicitó con fecha 13 de enero de 2015, una suspensión temporal de la solicitud de cierre, para poder valorar la viabilidad de la sociedad bajo el nuevo Plan, decisión que ha sido ratificada por la Junta General de Accionistas el 4 de febrero de 2015. En la fecha de emisión de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios está pendiente de aprobación el mencionado Plan.

La parte del Patrimonio Neto negativo de Elcogas, S.A. que corresponde a la participación de ENDESA está cubierta por la provisión de 55 millones de euros registrada en el epígrafe "Provisiones no Corrientes" del pasivo del Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2015 y a 31 de diciembre de 2014.

Ayesa Advanced Technologies, S.A.

A 30 de junio de 2015 se ha traspasado al epígrafe "Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" del Estado de Situación Financiera Consolidado la participación del 22% en el capital social de Ayesa Advanced Technologies, S.A. por importe de 5 millones de euros (véase Nota 16).

6. 2. Negocios Conjuntos.

Nuclenor, S.A.

La actividad principal de Nuclenor, S.A. consiste en la explotación de la Central Nuclear de su propiedad ubicada en Santa María de Garoña cuya licencia de operación expiró el 6 de julio de 2013. Por tanto, Santa María de Garoña, principal activo de Nuclenor, S.A., no ha estado en operación en los ejercicios 2013 y 2014 y se encuentra en situación de cese de explotación, y en consecuencia, en fase de predesmantelamiento.

Al amparo de los efectos del Real Decreto 102/2014, de 21 de febrero, para la gestión responsable y segura del combustible nuclear gastado y los residuos radioactivos, que facultaba a Nuclenor, S.A. para solicitar con anterioridad al 6 de julio de 2014 la ampliación de la licencia de operación de Santa María de Garoña por un período indeterminado de tiempo, la sociedad está dando los pasos necesarios encaminados a la obtención de una nueva licencia de operación. A tal efecto, con fecha 27 de mayo de 2014 Nuclenor, S.A. presentó ante el Ministerio de Industria, Energía y Turismo la documentación necesaria para la obtención de la renovación de la licencia de operación que abarcaría hasta el ejercicio 2031, y, con fecha 2 de junio de 2014, dicho Ministerio de Industria, Energía y Turismo solicitó al Consejo de Seguridad Nuclear (CSN) el informe preceptivo para la concesión de la renovación quien, a su vez, con fecha 30 de julio de 2014, envió a Nuclenor, S.A. la Instrucción Técnica Complementaria ITC/14/01 en la que se identificaba documentación y requisitos adicionales asociados a la solicitud de renovación. Con fecha 30 de diciembre de 2014, Nuclenor, S.A. presentó ante el Consejo de Seguridad Nuclear (CSN) la mayor parte de la mencionada documentación estimándose que dicho Organismo pudiera pronunciarse

sobre la documentación aportada para, en su caso, evaluar en su momento las condiciones impuestas en relación a la licencia de operación a conceder.

Durante el primer semestre de 2015 se ha realizado una aportación de fondos a Nuclenor, S.A. para hacer frente a sus necesidades de tesorería por importe de 12 millones de euros.

El epígrafe "Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación" del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2015 incluye un impacto negativo de 40 millones de euros por el reconocimiento de una provisión para cubrir el sobrecoste estimado en que va a incurrir la compañía por el plazo adicional en la emisión del informe preceptivo del Consejo de Seguridad Nuclear (CSN) respecto de la solicitud mencionada en los párrafos anteriores.

7. Existencias.

La composición de este epígrafe a 30 de junio de 2015 y a 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2015	31 de Diciembre de 2014
Materias Energéticas:	828	876
Carbón	338	340
Combustible Nuclear	340	334
Fuel	77	92
Gas	73	110
Otras Existencias	164	139
Corrección de Valor	(4)	(7)
TOTAL	988	1.008

A 30 de junio de 2015 y a 31 de diciembre de 2014 ENDESA no tiene existencias por importe significativo pignoradas en garantía del cumplimiento de deudas. El importe de los compromisos de compra de materias energéticas a 30 de junio de 2015 es de 27.612 millones de euros (27.870 millones de euros a 31 de diciembre de 2014), no correspondiendo importe alguno a Negocios Conjuntos en ambas fechas. 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.

8. Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar.

La composición de este epígrafe a 30 de junio de 2015 y a 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2015	31 de Diciembre de 2014
Instrumentos Financieros (Nota 13)	2.994	2.726
Clientes por Ventas y Prestaciones de Servicios	2.913	2.574
Derivados no Financieros	197	292
Otros Deudores	235	203
Corrección de Valor	(351)	(343)
Clientes por Ventas y Prestaciones de Servicios	(346)	(338)
Otros Deudores	(5)	(5)
Activos por Impuestos	432	345
Impuesto sobre Sociedades Corriente	334	291
Hacienda Pública Deudora por Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA)	34	39
Otros Impuestos	64	15
TOTAL	3.426	3.071

Los saldos incluidos en este epígrafe, con carácter general, no devengan intereses.

Durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2015 se han realizado operaciones de "factoring" cuyos importes no vencidos a esa fecha ascienden a 322 millones de euros y se han dado de baja del Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2015 (648 millones de euros a 31 de diciembre de 2014).

9. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.

La composición de este epígrafe a 30 de junio de 2015 y a 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2015	31 de Diciembre de 2014
Efectivo en Caja y Bancos	634	390
Otros Equivalentes de Efectivo	19	258
TOTAL	653	648

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 2015 y a 31 de diciembre de 2014, el detalle de las colocaciones en deuda soberana que se incluyen en "Otros Equivalentes de Efectivo" es el siguiente:

Millones de Euros

País	30 de Junio de 2015	31 de Diciembre de 2014
España	-	135
TOTAL	-	135

10. Patrimonio neto y dividendos.

La composición del patrimonio neto consolidado de ENDESA a 30 de junio de 2015 y a 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2015	31 de Diciembre de 2014
Total Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante	9.021	8.576
Capital Social	1.271	1.271
Prima de Emisión	89	89
Reserva Legal	254	254
Reserva de Revalorización	404	404
Otras Reservas	106	106
Ajustes por Cambio de Valor- Reserva por Revaluación de Activos y Pasivos	(97)	(74)
Beneficio por Pérdidas y Ganancias Actuariales	(830)	(830)
Beneficio Retenido	7.824	14.111
Dividendo a Cuenta	-	(6.755)
Total Patrimonio Neto de los Intereses Minoritarios	1	(1)
TOTAL PATRIMONIO NETO	9.022	8.575

Durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2015 ENDESA ha seguido la misma política de gestión de capital que la descrita en la Nota 15.1.12 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2014.

A continuación se muestran los ratings asignados por las agencias de calificación crediticia a ENDESA a las respectivas fechas de aprobación de los Estados Financieros Consolidados, los cuales corresponden a niveles de "investment grade":

	30 de Junio de 2015			31 de Diciembre de 2014		
	Corto Plazo	Largo Plazo	Perspectiva	Corto Plazo	Largo Plazo	Perspectiva
Standard & Poor's	BBB	A-2	Positiva	BBB	A-2	Estable
Moody's	Baa2	P-2	Estable	Baa2	P-2	Negativa
Fitch Ratings	BBB+	F2	Estable	BBB+	F2	Estable

10.1. Capital social.

A 30 de junio de 2015 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 variación en el período semestral terminado a 30 de junio de 2015 ni en el ejercicio 2014.

El porcentaje sobre el capital social de ENDESA, S.A. que el Grupo ENEL posee a 30 de junio de 2015 y a 31 de diciembre de 2014, a través de ENEL Iberoamérica, S.L.U., es del 70,144%. A esa misma fecha, ningún otro accionista ostenta acciones que representen más del 10% del capital social de ENDESA, S.A.

10.2. Dividendo.

El Consejo de Administración de ENDESA, S.A., en sesión celebrada el día 7 de octubre de 2014, acordó el reparto de un dividendo a cuenta del resultado del ejercicio 2014 de 6 euros brutos por acción, lo que supuso un importe total de 6.353 millones de euros que fue pagado el 29 de octubre de 2014. Además, el Consejo de Administración de ENDESA, S.A., en sesión celebrada el día 15 de diciembre de 2014, acordó el reparto de un dividendo adicional a cuenta del resultado del ejercicio 2014 de 0,38 euros brutos por acción, lo que supuso un importe total de 402 millones de euros que fue abonado el 2 de enero de 2015. Por tanto, el importe total del dividendo a cuenta del resultado del ejercicio 2014 ascendió a 6,38 euros brutos por acción, lo que supuso un importe total de 6.755 millones de euros, el cual figura minorando el Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante a 31 de diciembre de 2014.

La Junta General de Accionistas de ENDESA, S.A. celebrada el 27 de abril de 2015, ha acordado que el dividendo total del ejercicio 2014 sea igual a 6,76 euros brutos por acción, lo que representa un importe total de 7.157 millones de euros. La diferencia entre el dividendo total aprobado por la Junta General de Accionistas y los dividendos a cuenta pagados previamente y descritos en los párrafos anteriores, por importe de 402 millones de euros (0,38 euros brutos por acción), ha sido pagada con fecha 1 de julio de 2015 y está minorando el Patrimonio Neto del Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2015.

11. Provisiones no corrientes y corrientes.

11.1. Provisiones no corrientes y corrientes.

El desglose del epígrafe "Provisiones no Corrientes" en el Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2015 y a 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

Millones de Euros	30 de Junio de 2015	31 de Diciembre de 2014
Provisiones para Pensiones y Obligaciones Similares	1.146	1.140
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla	595	720
Expedientes de Regulación de Empleo	300	386
Suspensiones de Contrato	295	334
Otras Provisiones	1.731	1.731
TOTAL	3.472	3.591

La composición del epígrafe “Provisiones Corrientes” a 30 de junio de 2015 y a 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Millones de Euros	30 de Junio de 2015	31 de Diciembre de 2014
Planes de Reestructuración de Plantilla	234	264
Expedientes de Regulación de Empleo	197	253
Suspensiones de Contrato	37	11
Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂) (Nota 5)	104	197
Otras Provisiones Corrientes	106	83
TOTAL	444	544

Conforme al “Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo en el período 2013-2018 del Acuerdo marco de garantías de ENDESA, S.A. y sus filiales eléctricas” suscrito con fecha 3 de diciembre de 2013 por ENDESA y la Representación Social de los Trabajadores y descrito en la Nota 17.2.2 de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2014, a 30 de junio de 2015 existen 504 empleados con el contrato suspendido en aplicación de este Acuerdo (222 trabajadores a 31 de diciembre de 2014).

11.2. Litigios, arbitrajes y activos contingentes.

Litigios, arbitrajes y activos contingentes.

Durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2015 los principales cambios producidos en los litigios y arbitrajes de las Sociedades de ENDESA respecto a 31 de diciembre de 2014 son los siguientes:

- El 24 de junio de 2009, la Dirección de Investigación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) incoó expediente contra varias empresas de distribución eléctrica, entre las que se encuentra ENDESA, S.A. por una supuesta violación de los artículos 1 de la Ley 15/2007, de 3 de julio, de Defensa de la Competencia y 101 del Tratado de Funcionamiento de la Unión Europea, consistente en la realización de acuerdos colusorios que, siempre según la autoridad de competencia, habrían sido suscritos para impedir, restringir o falsear la competencia en el mercado nacional de suministro de electricidad. El expediente sancionador incoado por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) tenía como objeto analizar la existencia de posibles acuerdos entre las empresas de distribución consistentes en haber retrasado el proceso de cambio de comercializador. El expediente fue ampliado en los sujetos (incluyéndose también a la patronal eléctrica Asociación Española de la Industria Eléctrica - UNESA) y en las imputaciones (incluyéndose posibles pactos colusorios para captar grandes clientes). Por resolución del Consejo de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) de fecha 13 de mayo de 2011, se impuso a ENDESA, S.A. la multa de 27 millones de euros. Con fecha 25 de marzo de 2015, la Audiencia Nacional ha dictado sentencia por la que estima el recurso contencioso-administrativo presentado por ENDESA, S.A. y acuerda anular la Resolución impugnada, así como la multa impuesta a ENDESA, S.A. por importe de 27 millones de euros. Dicha sentencia es firme.
- Tras el cierre el pasado 18 de diciembre de 2014 del expediente informativo que la Dirección General de Industria, Energía y Minas de la Consejería de Economía, Innovación, Ciencia y Empleo de la Junta de Andalucía abrió a ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. como consecuencia de la modificación unilateral de la potencia contratada por cambio de la tensión nominal usual en baja tensión de 220 a 230 V entre fase y neutro de determinados contratos anteriores al 18 de septiembre de 2003, el mismo Órgano procedió, de oficio, con fecha 29 de diciembre de 2014 a la apertura de procedimiento administrativo de resolución de reclamación o discrepancia de conformidad con lo previsto en el artículo 98 del Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, en relación con las facturaciones a los suministros en baja tensión realizadas por ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. desde el año 2000 hasta el 2012 en Andalucía, para que se resuelva sobre la conformidad o infracción a la legalidad de las modificaciones de potencia y facturaciones consiguientes. Tras las primeras alegaciones, el expediente de discrepancia se resuelve imponiendo a ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U., entre otras obligaciones, la devolución en el plazo de seis meses desde la notificación de la resolución de las cantidades percibidas de más por modificar

unilateralmente de forma indebida a un colectivo de clientes la potencia normalizada sin tener la adecuada tensión nominal de suministro en la red de distribución que los alimenta. Dicha resolución fue recurrida en alzada el 16 de abril de 2015 habiéndose solicitado la suspensión de la ejecución de la misma y, subsidiariamente, la ampliación del plazo ordenado para la devolución de los importes. Hasta la fecha no hay resolución sobre el recurso ni sobre las cautelas solicitadas.

- En relación con la ecotasa de Extremadura, se han recurrido las liquidaciones correspondientes al período 2006-2014, dictadas al amparo de la Ley de la Asamblea de Extremadura 8/2005, del Impuesto sobre Instalaciones que Inciden en el Medio Ambiente de la Comunidad Autónoma de Extremadura. Se argumenta inconstitucionalidad y ausencia de uno de los elementos esenciales del impuesto. Respecto al primero de dichos vicios, el pasado 16 de febrero de 2015 el Tribunal Constitucional, en un litigio planteado por Gas Natural Fenosa, similar al de ENDESA Generación, S.A.U. ha declarado la inconstitucionalidad del tributo. Por sentencia de fecha 11 de junio de 2015, el Tribunal Supremo ha estimado el recurso presentado por el ejercicio 2006. La relativa al año 2009 se encuentra pendiente de resolución en el Tribunal Superior de Justicia de Extremadura, el cual, recientemente ha resuelto favorablemente a los intereses de Iberdrola y Gas Natural (que también tenían interpuestos sendos recursos ante el Tribunal) si bien es posible que la Junta de Extremadura recurra la sentencia ante el Tribunal Supremo. El importe pagado por ENDESA por este tributo en los años 2006 a 2014 asciende a 159 millones de euros, importe que, en caso de producirse la devolución, debería verse incrementado por los intereses correspondientes y que, hasta el 30 de junio de 2015, ascienden a 29 millones de euros.
- El 13 de abril de 2015 fueron notificadas a ENDESA Generación, S.A.U. las liquidaciones emitidas por la Confederación Hidrográfica del Guadalquivir (CHG) en concepto de energía de reserva por la producción eléctrica de las centrales hidroeléctricas de Tranco de Beas, Guadalmellato, Guadalen, Bembezar, Iznajar, Guadalmena, Doña Aldonza y Pedro Marín, correspondientes al segundo semestre del año 2009 y los años 2010 a 2013, por importe de 11 millones de euros. Anteriormente, en diciembre de 2014 y enero de 2015, ENDESA Generación, S.A.U., había recibido liquidaciones por cánones de producción de esas mismas centrales por importe de 3 millones de euros por los años 2011 y 2012, e importe de 2 millones de euros por el año 2013. ENDESA Generación, S.A.U., ha impugnado todas esas liquidaciones en vía económico administrativa ante el Tribunal Económico Administrativo Regional de Andalucía, y solicitado y obtenido, la concesión de la suspensión de su pago.
- Electrometalúrgica del Ebro, S.A. (EMESA) ha iniciado un procedimiento arbitral contra ENDESA, S.A., reclamándole el pago de una garantía de precio mínimo de venta de la producción de las centrales hidroeléctricas Sástago I, Sástago II y Menuza, que cuantifica en 2 millones de euros para la producción de 2013 y de 8 millones de euros para la del año 2014, y la condena de seguir realizando hasta 2021 esos pagos de garantía de precio mínimo, con fijación de las bases para calcular su importe. El Tribunal arbitral ha quedado constituido en junio de 2015, habiéndose redactado el Acta de Mision y la 1ª Orden Procesal.

La Dirección de ENDESA considera que las provisiones registradas en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios a 30 de junio de 2015 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 el período semestral terminado a 30 de junio de 2015 ha ascendido a 34 millones de euros (32 millones de euros a 30 de junio de 2014, de los cuales 16 millones de euros correspondieron a Actividades Continuas).

12. Deuda financiera.

12.1. Deuda financiera no corriente y corriente.

El desglose de los epígrafes de "Deuda Financiera no Corriente" y "Deuda Financiera Corriente" a 30 de junio de 2015 y a 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2015				
	Valor Nominal	Valor Contable		Total	Valor Razonable
		No Corriente	Corriente		
Obligaciones y otros Valores Negociables	670	682	-	682	679
Deudas con Entidades de Crédito	385	385	-	385	390
Otras Deudas Financieras (*)	4.591	4.591	-	4.591	5.134
Total Deuda Financiera sin Derivados	5.646	5.658	-	5.658	6.203
Derivados	-	-	-	-	-
TOTAL	5.646	5.658	-	5.658	6.203

(*) Incluye arrendamientos financieros por importe de 529 millones de euros presentados dentro del pasivo no corriente.

Millones de Euros

	31 de Diciembre de 2014				
	Valor Nominal	Valor Contable		Total	Valor Razonable
		No Corriente	Corriente		
Obligaciones y otros Valores Negociables	333	347	-	347	347
Deudas con Entidades de Crédito	505	506	-	506	532
Otras Deudas Financieras (*)	5.230	5.230	-	5.230	6.675
Total Deuda Financiera sin Derivados	6.068	6.083	-	6.083	7.554
Derivados	21	-	1	1	1
TOTAL	6.089	6.083	1	6.084	7.555

(*) Incluye arrendamientos financieros por importe de 539 millones de euros presentados dentro del pasivo no corriente.

El movimiento del valor nominal de la deuda financiera no corriente, sin derivados, en el primer semestre de 2015 es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero-Junio 2015					Valor Nominal a 31 de Junio de 2015
	Valor Nominal a 31 de Diciembre de 2014	Pagos y Amortizaciones	Cambios en el Perímetro	Nueva Financiación	Traspasos y otros	
Obligaciones y otros Valores Negociables	333	-	-	-	337	670
Deudas con Entidades de Crédito	505	-	-	-	(120)	385
Otras Deudas Financieras	5.230	(1.618)	-	1.006	(27)	4.591
TOTAL	6.068	(1.618)	-	1.006	190	5.646

El tipo de interés medio de la deuda financiera durante los semestres terminados a 30 de junio de 2015 y 2014 ha sido del 3,0% y del 6,4% (un 3,0% correspondía a Actividades Continuas y un 8,6% a Actividades Interrumpidas), respectivamente.

12.2. Otros aspectos.

12.2.1. Liquidez.

A 30 de junio de 2015 y a 31 de diciembre de 2014 las Sociedades de ENDESA tenían concedidas líneas de crédito no dispuestas por importe de 3.200 millones de euros y 3.519 millones de euros, respectivamente, de los que 1.000 millones de euros, en ambas fechas, corresponden a la línea de crédito formalizada con ENEL Finance International, N.V.

Estas líneas garantizan la refinanciación de la deuda financiera a corto plazo que se presenta en el epígrafe de "Deuda Financiera no Corriente" del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto (véanse Notas 3n y 20.4 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2014), cuyo importe asciende a 804 millones de euros y 469 millones de euros a 30 de junio de 2015 y a 31 de diciembre de 2014, respectivamente. El importe de estas líneas, junto con el activo corriente, cubre suficientemente las obligaciones de pago de ENDESA a corto plazo.

12.2.2. Principales operaciones.

Durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2015 las principales operaciones formalizadas han sido las siguientes:

- En el primer semestre de 2015 ENDESA S.A. ha firmado con diferentes entidades financieras la renovación de parte de sus líneas de crédito por un importe de 300 millones de euros, con vencimiento en el primer semestre de 2018.
- Con fecha 30 de junio ENDESA, S.A. aumentó el límite de la línea de crédito intercompañía con ENEL Finance International, N.V., pasando de 1.000 millones de euros a 2.000 millones de euros. Adicionalmente, se redujo el margen aplicable situándose en 80 puntos básicos y se extendió su vencimiento hasta el 30 de junio de 2018. A 30 de junio de 2015 el importe dispuesto de esta línea de crédito asciende a 1.000 millones de euros (véanse Notas 18.1.2 y 18.4).
- ENDESA, S.A. realizó el 30 de junio de 2015 una amortización parcial por importe de 1.500 millones de euros del préstamo a largo plazo que tiene firmado con ENEL Finance International N.V. A 30 de junio de 2015, el saldo vivo de este préstamo asciende a 3.000 millones de euros (véanse Notas 18.1.2 y 18.4).

Durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2014 las principales operaciones formalizadas por las actividades continuadas fueron las siguientes:

- El 6 de junio se redujo el límite de la línea de crédito intercompañía entre ENDESA, S.A. y ENEL Finance International, N.V., pasando de 3.500 millones de euros a 1.000 millones de euros.
- Reembolsos:
 - International ENDESA B.V. amortizó anticipadamente en febrero de 2014 una Euro Medium Term Note (EMTN) por importe de 245 millones de euros, con un tipo fijo de 5,80% y vencimiento en febrero 2039.
 - ENDESA, S.A. amortizó anticipadamente en marzo de 2014 un préstamo bancario por importe de 400 millones de euros.

12.2.3. Estipulaciones financieras y otras consideraciones.

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 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 International ENDESA B.V. y ENDESA Capital, S.A.U. 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 los emisores.

Con respecto a las cláusulas relacionadas con la calificación crediticia, a 30 de junio de 2015 y a 31 de diciembre de 2014 ENDESA, S.A. tiene contratadas operaciones financieras por importe de 64 millones de euros y 107 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.

A 30 de junio de 2015, ENDESA y sus filiales tienen préstamos u otros acuerdos financieros con entidades financieras y con ENEL Finance International, N.V. por un importe de 3.150 millones de euros (4.650 millones de euros a 31 de diciembre de 2014) que podrían ser susceptibles de amortización anticipada si se produce un cambio de control en ENDESA. Asimismo, existen contratos de derivados con un valor de mercado neto inferior a un millón de euros, equivalente a 15 millones de euros de valor nominal a 30 de junio de 2015 (1 millón de euros neto, equivalente a 15 millones de euros de valor nominal a 31 de diciembre de 2014) que podrían ser objeto de amortización anticipada como consecuencia del cambio de control.

En lo que se refiere a cláusulas relativas a la cesión de activos, parte de la deuda de ENDESA S.A. y de International ENDESA B.V. incluyen restricciones si se supera un porcentaje determinado sobre los activos consolidados de ENDESA, porcentaje que varía para las operaciones afectadas entre el 7% y el 10%. Por encima de dichos porcentajes las restricciones sólo aplicarían, con carácter general, si no se recibe contraprestación equivalente o si la solvencia de ENDESA, S.A. se ve afectada negativa y significativamente. El importe de deuda afectado por estas cláusulas a 30 de junio de 2015 es de 340 millones de euros (464 millones de euros a 31 de diciembre de 2014).

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 a 30 de junio de 2015 y a 31 de diciembre de 2014.

13. Instrumentos financieros.

La clasificación de los instrumentos financieros del Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2015 y a 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

Millones de Euros	30 de Junio de 2015		31 de Diciembre de 2014	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Instrumentos Financieros de Activo				
Activos Financieros no Corrientes	615	-	619	-
Activos Financieros Corrientes	-	717	-	1.210
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar (Nota 8)	-	2.994	-	2.726
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes (Nota 9)	-	653	-	648
TOTAL (Nota 13.1)	615	4.364	619	4.584
Instrumentos Financieros de Pasivo				
Deuda Financiera no Corriente (Nota 12.1)	5.658	-	6.083	-
Otros Pasivos no Corrientes	595	-	556	-
Deuda Financiera Corriente (Nota 12.1)	-	-	-	1
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes (Nota 15)	-	4.193	-	4.759
TOTAL (Nota 13.2)	6.253	4.193	6.639	4.760

13.1. Clasificación de instrumentos financieros de activo.

La clasificación de los instrumentos financieros de activo por naturaleza y categoría del Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2015 y a 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2015		31 de Diciembre de 2014	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Préstamos y Partidas a Cobrar	594	4.364	591	4.583
Activos Financieros Disponibles para la Venta	8	-	13	-
Inversiones Mantenido hasta el Vencimiento	-	-	-	-
Activos Financieros Mantenido para Negociar	-	-	-	1
Otros Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Pérdidas y Ganancias	-	-	-	-
Derivados de Cobertura	13	-	15	-
TOTAL	615	4.364	619	4.584

13.2. Clasificación de instrumentos financieros de pasivo.

La clasificación de los instrumentos financieros de pasivo por naturaleza y categoría del Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2015 y a 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2015		31 de Diciembre de 2014	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Débitos y Partidas a Pagar	6.157	4.193	6.520	4.759
Pasivos Financieros Mantenido para Negociar	-	-	-	-
Otros Pasivos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Pérdidas y Ganancias (*)	96	-	119	-
Derivados de Cobertura	-	-	-	1
TOTAL	6.253	4.193	6.639	4.760

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

13.3. Medición a valor razonable.

13.3.1. Medición a valor razonable de las categorías de activos financieros.

La clasificación por niveles de jerarquía de los activos financieros valorados a valor razonable del Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2015 y a 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2015			
	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Valores Representativos de Deuda				
Derivados de Deuda	13	-	13	-
Cobertura de Tipo de Interés:	13	-	13	-
Cobertura de Flujos de Caja	-	-	-	-
Cobertura de Valor Razonable	13	-	13	-
Derivados por Operaciones Físicas	27	4	23	-
Cobertura de Precio	5	-	5	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	22	4	18	-
Otros Derivados	-	-	-	-
Otros Activos Financieros	-	-	-	-
Total Activo no Corriente	40	4	36	-
Valores Representativos de Deuda	-	-	-	-
Derivados de Deuda	-	-	-	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	-	-	-	-
Derivados por Operaciones Físicas	197	19	178	-
Cobertura de Tipo de Cambio:	28	-	28	-
Cobertura de Flujos de Caja	28	-	28	-
Cobertura de Precio:	23	1	22	-
Cobertura de Flujos de Caja	23	1	22	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	146	18	128	-
Otros Derivados	-	-	-	-
Otros Activos Financieros	-	-	-	-
Activos no Corrientes Mantenido para la Venta y de Actividades Interrumpidas (Nota 16)	3	-	3	-
Total Activo Corriente	200	19	181	-

Millones de Euros

	31 de Diciembre de 2014			
	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Valores Representativos de Deuda	-	-	-	-
Derivados de Deuda	15	-	15	-
Cobertura de Tipo de Interés:	15	-	15	-
Cobertura de Flujos de Caja	-	-	-	-
Cobertura de Valor Razonable	15	-	15	-
Derivados por Operaciones Físicas	19	-	19	-
Cobertura de Precio	-	-	-	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	19	-	19	-
Otros Derivados	-	-	-	-
Otros Activos Financieros	-	-	-	-
Total Activo no Corriente	34	-	34	-
Valores Representativos de Deuda	-	-	-	-
Derivados de Deuda	1	-	1	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	1	-	1	-
Derivados por Operaciones Físicas	288	31	257	-
Cobertura de Tipo de Cambio:	34	-	34	-
Cobertura de Flujos de Caja	34	-	34	-
Cobertura de Precio:	47	18	29	-
Cobertura de Flujos de Caja	47	18	29	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	207	13	194	-
Otros Derivados	4	-	4	-
Otros Activos Financieros	-	-	-	-
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas (Nota 16)	12	-	12	-
Total Activo Corriente	305	31	274	-

13.3.2. Medición a valor razonable de las categorías de pasivos financieros.

La clasificación por niveles de jerarquía de los pasivos financieros valorados a valor razonable del Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2015 y a 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2015			
	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Deudas con Entidades de Crédito	22	-	22	-
Obligaciones y otros Valores Negociables	74	-	74	-
Derivados de Deuda	-	-	-	-
Cobertura de Tipo de Interés:	-	-	-	-
Cobertura de Flujos de Caja	-	-	-	-
Cobertura de Tipo de Cambio:	-	-	-	-
Cobertura de Flujos de Caja	-	-	-	-
Cobertura de Valor Razonable	-	-	-	-
Derivados por Operaciones Físicas	24	5	19	-
Cobertura de Tipo de Cambio:	1	-	1	-
Cobertura de Flujos de Caja	1	-	1	-
Cobertura de Precio:	4	2	2	-
Cobertura de Flujos de Caja	4	2	2	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	19	3	16	-
Otras Coberturas	-	-	-	-
Otros Pasivos Financieros	-	-	-	-
Total Pasivo no Corriente	120	5	115	-
Deudas con Entidades de Crédito	-	-	-	-
Obligaciones y otros Valores Negociables	-	-	-	-
Derivados de Deuda	-	-	-	-
Cobertura de Tipo de Interés:	-	-	-	-
Cobertura de Flujos de Caja	-	-	-	-
Cobertura de Tipo de Cambio:	-	-	-	-
Cobertura de Flujos de Caja	-	-	-	-
Cobertura de Valor Razonable	-	-	-	-
Derivados por Operaciones Físicas	223	16	207	-
Cobertura de Tipo de Cambio:	5	-	5	-
Cobertura de Flujos de Caja	5	-	5	-
Cobertura de Precio:	27	9	18	-
Cobertura de Flujos de Caja	27	9	18	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	191	7	184	-
Otras Coberturas	-	-	-	-
Otros Pasivos Financieros	-	-	-	-
Total Pasivo Corriente	223	16	207	-

Millones de Euros

	31 de Diciembre de 2014			
	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Deudas con Entidades de Crédito	22	-	22	-
Obligaciones y otros Valores Negociables	97	-	97	-
Derivados de Deuda	-	-	-	-
Cobertura de Tipo de Interés:	-	-	-	-
Cobertura de Flujos de Caja	-	-	-	-
Cobertura de Tipo de Cambio:	-	-	-	-
Cobertura de Flujos de Caja	-	-	-	-
Cobertura de Valor Razonable	-	-	-	-
Derivados por Operaciones Físicas	32	-	32	-
Cobertura de Tipo de Cambio:	-	-	-	-
Cobertura de Flujos de Caja	-	-	-	-
Cobertura de Precio:	-	-	-	-
Cobertura de Flujos de Caja	-	-	-	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	32	-	32	-
Otras Coberturas	-	-	-	-
Otros Pasivos Financieros	-	-	-	-
Total Pasivo no Corriente	151	-	151	-
Deudas con Entidades de Crédito	-	-	-	-
Obligaciones y otros Valores Negociables	-	-	-	-
Derivados de Deuda	1	-	1	-
Cobertura de Tipo de Interés:	-	-	-	-
Cobertura de Flujos de Caja	-	-	-	-
Cobertura de Tipo de Cambio:	1	-	1	-
Cobertura de Flujos de Caja	1	-	1	-
Cobertura de Valor Razonable	-	-	-	-
Derivados por Operaciones Físicas	330	16	314	-
Cobertura de Tipo de Cambio:	-	-	-	-
Cobertura de Flujos de Caja	-	-	-	-
Cobertura de Precio:	9	1	8	-
Cobertura de Flujos de Caja	9	1	8	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	321	15	306	-
Otras Coberturas	5	-	5	-
Otros Pasivos Financieros	-	-	-	-
Total Pasivo Corriente	336	16	320	-

13.3.3. Otros aspectos.

Durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2015 ENDESA ha utilizado los mismos niveles de jerarquía para medir el valor razonable de los activos y pasivos no corrientes y corrientes, y no se han producido traspasos entre ninguno de los niveles de jerarquía que se detallan en las Notas 3.t y 19.6 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2014.

14. Política de gestión de riesgos.

Con el fin de adaptarse a la Ley 31/2014, de 3 de diciembre, por la que se modifica la Ley de Sociedades de Capital para la mejora del gobierno corporativo y Código de buen gobierno de las sociedades cotizadas publicado por la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) en febrero de 2015, con fecha 15 de junio de 2015 el Consejo de Administración de ENDESA, S.A. aprobó la Política de Gestión y Control de Riesgos de ENDESA.

Los mecanismos para la gestión y control de riesgos están en la misma línea que los descritos en la Nota 20 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2014.

En este contexto, los instrumentos financieros y clases de cobertura tienen las mismas características que los descritos en dichas Cuentas Anuales Consolidadas.

15. Acreedores comerciales y otros pasivos corrientes.

La composición de este epígrafe a 30 de junio de 2015 y a 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2015	31 de Diciembre de 2014
Pasivos Financieros (Nota 13)	4.193	4.759
Proveedores y otros Acreedores	3.122	3.613
Derivados no Financieros	223	335
Dividendo a Pagar (Nota 10.2)	402	402
Otras Cuentas por Pagar	446	409
Pasivos por Impuestos	1.411	1.102
Impuesto sobre Sociedades Corriente	880	639
Hacienda Pública Acreedora por Impuesto sobre Valor Añadido (IVA)	15	44
Otros Impuestos	516	419
TOTAL	5.604	5.861

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

A 30 de junio de 2015 el epígrafe "Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" del Estado de Situación Financiera Consolidado incluye, fundamentalmente:

- La participación del 22% en el capital social de Ayesa Advanced Technologies, S.A. por importe de 5 millones de euros (véase Nota 6.1).
- La participación del 100% en el capital social de Gasificadora Regional Canaria, S.A. por importe de 3 millones de euros y el crédito de ENDESA frente a dicha sociedad, también por importe de 3 millones de euros. Con fecha 19 de junio de 2015 ENDESA ha formalizado con Disa Gas, S.A.U. un acuerdo para la venta de la totalidad de las acciones de Gasificadora Regional Canaria, S.A. El importe total de la transacción, que comprende el precio de las acciones y el del crédito de ENDESA frente a dicha sociedad, asciende a 6 millones de euros. La operación se materializará una vez se obtenga la aprobación de la operación por parte de la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC).

A 31 de diciembre de 2014, el epígrafe "Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" del Estado de Situación Financiera Consolidado incluía la participación del 47,18% del capital social de Compañía Transportista de Gas Canarias, S.A. y el crédito de ENDESA frente a dicha sociedad por un importe total de 4 millones de euros, y los activos asociados a la Central Hidroeléctrica de Chira Soria, en Gran Canaria, por importe de 4 millones de euros.

Con fecha 23 de enero de 2015 se ha firmado el acuerdo de transmisión de los activos asociados a la Central Hidráulica de Chira-Soria, en Gran Canaria, propiedad de Unión Eléctrica de Canarias Generación, S.A.U. a Red Eléctrica de España, S.A.U., por un precio de 11 millones de euros, habiéndose obtenido una plusvalía bruta por importe de 7 millones de euros.

Asimismo, con fecha 3 de febrero de 2015 ENDESA ha formalizado con Enagás Transporte, S.A.U. la venta de la totalidad de las acciones de Compañía Transportista de Gas Canarias, S.A. El importe total de la transacción, que comprende el precio de las acciones y el del crédito participativo, incluyendo intereses devengados, ha ascendido a 7 millones de euros habiéndose obtenido una plusvalía bruta por importe de 3 millones de euros.

17. Información por segmentos.

17.1. 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. Por tanto, la información financiera diferenciada que la Sociedad analiza para la toma de decisiones es la información por Segmentos, e incluye:

- (i) Generación, junto con la Comercialización;
- (ii) Distribución;
- (iii) Estructura, que recoge los saldos y transacciones de las sociedades tenedoras de las participaciones o "Holding" y de las sociedades cuya actividad es la de financiación; y
- (iv) Ajustes y Eliminaciones de Consolidación, que incluye las eliminaciones y ajustes propios del proceso de consolidación de los Segmentos.

Hasta la fecha de la operación de desinversión del Negocio en Latinoamérica descrita en la Nota 5 de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2014, ENDESA estaba organizada en dos Segmentos, el Negocio en España y Portugal y el Negocio en Latinoamérica. Por este motivo, la información segmentada correspondiente al Estado del Resultado Consolidado correspondiente al primer semestre de 2014 se presenta distinguiendo estos Segmentos, si bien el correspondiente a España y Portugal, que corresponde a las Actividades Continuas, se abre a su vez en los Segmentos existentes en el ejercicio 2015 a efectos de que la información resulte comparable.

Dado que la organización societaria de ENDESA coincide, básicamente, con la de los Segmentos mencionados anteriormente, 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 2015 y durante el ejercicio 2014, ENDESA no ha poseído, en ninguno de sus segmentos, ningún cliente externo que represente el 10% o más de sus ingresos.

17.2. 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 2015 y 2014 y a los Estados de Situación Financiera Consolidados a 30 de junio de 2015 y a 31 de diciembre de 2014:

Información por Segmentos: Estado del Resultado correspondiente al período semestral terminado a 30 de junio de 2015.

Millones de Euros

	Enero – Junio 2015				
	Generación	Distribución	Estructura	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total
INGRESOS	9.132	1.278	315	(411)	10.314
Ventas	8.723	1.133	156	(229)	9.783
Otros Ingresos de Explotación	409	145	159	(182)	531
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(7.396)	(72)	(173)	235	(7.406)
Compras de Energía	(2.537)	-	-	4	(2.533)
Consumo de Combustibles	(1.019)	-	-	-	(1.019)
Gastos de Transporte	(2.957)	-	-	(3)	(2.960)
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	(883)	(72)	(173)	234	(894)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	1.736	1.206	142	(176)	2.908
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	3	47	-	-	50
Gastos de Personal	(229)	(169)	(66)	6	(458)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(470)	(209)	(65)	178	(566)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	1.040	875	11	8	1.934
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro (*)	(349)	(313)	(11)	1	(672)
RESULTADO DE EXPLOTACION	691	562	-	9	1.262
RESULTADO FINANCIERO	(72)	(61)	39	-	(94)
Ingreso Financiero	24	5	171	(158)	42
Gasto Financiero	(93)	(66)	(132)	158	(133)
Diferencias de Cambio Netas	(3)	-	-	-	(3)
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	(21)	1	3	-	(17)
Resultado de otras Inversiones	-	1	359	(360)	-
Resultado en Ventas de Activos	-	1	-	-	1
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	598	504	401	(351)	1.152
Impuestos sobre Sociedades	(149)	(125)	(4)	(2)	(280)
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS	449	379	397	(353)	872
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	-	-	-	-	-
RESULTADO DEL PERÍODO	449	379	397	(353)	872
Sociedad Dominante	449	377	397	(353)	870
Intereses Minoritarios	-	2	-	-	2

(*) Se incluyen pérdidas netas por deterioro por importe de 54 millones de euros, de las cuales 50 millones de euros y 4 millones de euros corresponden a generación y distribución, respectivamente.

Información por Segmentos: Estado del Resultado correspondiente al período semestral terminado a 30 de junio de 2014.

Millones de Euros

	Enero – Junio 2014 (Re-Expresado)					Latinoamérica (Nota 2.2)	Total
	España y Portugal						
	Generación	Distribución	Estructura	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total España y Portugal		
INGRESOS	9.045	1.260	211	(236)	10.280	-	10.280
Ventas	8.588	1.119	186	(257)	9.636	-	9.636
Otros Ingresos de Explotación	457	141	25	21	644	-	644
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(7.546)	(72)	(79)	62	(7.635)	-	(7.635)
Compras de Energía	(2.365)	-	-	21	(2.344)	-	(2.344)
Consumo de Combustibles	(1.144)	-	-	-	(1.144)	-	(1.144)
Gastos de Transporte	(3.030)	-	-	-	(3.030)	-	(3.030)
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	(1.007)	(72)	(79)	41	(1.117)	-	(1.117)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	1.499	1.188	132	(174)	2.645	-	2.645
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	19	48	1	-	68	-	68
Gastos de Personal	(240)	(134)	(104)	39	(439)	-	(439)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(502)	(235)	(68)	194	(611)	-	(611)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	776	867	(39)	59	1.663	-	1.663
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro (*)	(402)	(310)	(19)	2	(729)	-	(729)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	374	557	(58)	61	934	-	934
RESULTADO FINANCIERO	(64)	(23)	21	(1)	(67)	-	(67)
Ingreso Financiero	18	29	261	(247)	61	-	61
Gasto Financiero	(82)	(52)	(240)	247	(127)	-	(127)
Diferencias de Cambio Netas	-	-	-	(1)	(1)	-	(1)
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	(31)	-	3	-	(28)	-	(28)
Resultado de otras Inversiones	-	-	8.067	(8.067)	-	-	-
Resultado en Ventas de Activos	(17)	(2)	1	-	(18)	-	(18)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	262	532	8.034	(8.007)	821	-	821
Impuestos sobre Sociedades	(111)	(155)	12	(10)	(264)	-	(264)
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS	151	377	8.046	(8.017)	557	-	557
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	-	-	-	-	-	508	508
RESULTADO DEL PERÍODO	151	377	8.046	(8.017)	557	508	1.065
Sociedad Dominante	151	377	8.046	(8.017)	557	186	743
Intereses Minoritarios	-	-	-	-	-	322	322

(*) El Segmento España y Portugal incluye pérdidas netas por deterioro por importe de 23 millones de euros, de las cuales 17 millones de euros, 4 millones de euros y 2 millones de euros corresponden a generación, distribución y estructura, respectivamente. El Segmento Latinoamérica incluye pérdidas netas por deterioro por importe de 28 millones de euros que se incluyen en el epígrafe "Resultado Después de Impuestos de Actividades Interrumpidas".

Información por Segmentos: Estado de Situación Financiera a 30 de junio de 2015.

Millones de Euros

	30 de Junio de 2015				
	Generación	Distribución	Estructura	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total
ACTIVO					
Activo no Corriente	11.700	12.916	25.382	(25.373)	24.625
Inmovilizado Material	9.165	11.756	10	(4)	20.927
Inversiones Inmobiliarias	-	3	57	(38)	22
Activo Intangible	427	118	106	(1)	650
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	981	20	101	-	1.102
Activos Financieros no Corrientes	454	567	24.963	(25.369)	615
Activos por Impuesto Diferido	673	452	145	39	1.309
Activo Corriente	4.374	1.193	2.079	(1.851)	5.795
Existencias	910	78	-	-	988
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	2.822	877	762	(1.035)	3.426
Activos Financieros Corrientes	474	229	830	(816)	717
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	167	7	479	-	653
Activos no Corrientes Mantenedos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	1	2	8	-	11
TOTAL ACTIVO	16.074	14.109	27.461	(27.224)	30.420
PATRIMONIO NETO Y PASIVO					
Patrimonio Neto	4.819	1.602	17.367	(14.766)	9.022
De la Sociedad Dominante	4.819	1.600	17.368	(14.766)	9.021
De los Intereses Minoritarios	-	2	(1)	-	1
Pasivo no Corriente	7.234	10.042	7.817	(9.743)	15.350
Ingresos Diferidos	46	4.628	-	(33)	4.641
Provisiones no Corrientes	2.055	1.040	272	105	3.472
Deuda Financiera no Corriente	4.435	3.561	7.470	(9.808)	5.658
Otros Pasivos no Corrientes	161	426	10	(2)	595
Pasivos por Impuesto Diferido	537	387	65	(5)	984
Pasivo Corriente	4.021	2.465	2.277	(2.715)	6.048
Deuda Financiera Corriente	234	4	1.364	(1.602)	-
Provisiones Corrientes	298	80	66	-	444
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	3.489	2.381	847	(1.113)	5.604
Pasivos Asociados con Activos no Corrientes Mantenedos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	16.074	14.109	27.461	(27.224)	30.420

Información por Segmentos: Estado de Situación Financiera a 31 de diciembre de 2014.

Millones de Euros

	31 de Diciembre de 2014				
	Generación	Distribución	Estructura	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total
ACTIVO					
Activo no Corriente	11.628	12.974	25.371	(25.222)	24.751
Inmovilizado Material	9.315	11.782	11	(4)	21.104
Inversiones Inmobiliarias	-	3	57	(38)	22
Activo Intangible	397	123	106	1	627
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	979	21	104	-	1.104
Activos Financieros no Corrientes	337	567	24.938	(25.223)	619
Activos por Impuesto Diferido	600	478	155	42	1.275
Activo Corriente	4.403	1.351	1.393	(1.202)	5.945
Existencias	953	55	-	-	1.008
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	2.509	866	422	(726)	3.071
Activos Financieros Corrientes	756	428	502	(476)	1.210
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	177	2	469	-	648
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	8	-	-	-	8
TOTAL ACTIVO	16.031	14.325	26.764	(26.424)	30.696
PATRIMONIO NETO Y PASIVO					
Patrimonio Neto	4.539	1.367	17.441	(14.772)	8.575
De la Sociedad Dominante	4.539	1.367	17.442	(14.772)	8.576
De los Intereses Minoritarios	-	-	(1)	-	(1)
Pasivo no Corriente	7.225	10.660	7.764	(9.934)	15.715
Ingresos Diferidos	55	4.592	-	(35)	4.612
Provisiones no Corrientes	2.084	1.077	315	115	3.591
Deuda Financiera no Corriente	4.535	4.188	7.370	(10.010)	6.083
Otros Pasivos no Corrientes	133	411	11	1	556
Pasivos por Impuesto Diferido	418	392	68	(5)	873
Pasivo Corriente	4.267	2.298	1.559	(1.718)	6.406
Deuda Financiera Corriente	247	4	664	(914)	1
Provisiones Corrientes	392	97	55	-	544
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	3.628	2.197	840	(804)	5.861
Pasivos Asociados con Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	16.031	14.325	26.764	(26.424)	30.696

17.3. 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 2015	Enero - Junio 2014 (Re-Expresado)
España	8.908	8.654
Portugal	424	381
Francia	162	146
Alemania	80	77
Holanda	50	79
Reino Unido	20	182
Otros	139	117
TOTAL	9.783	9.636

18. Saldos y transacciones con partes vinculadas.

La información incluida en esta nota se refiere a los saldos y transacciones con partes vinculadas conforme a la Orden EHA/3050/2004, de 15 de septiembre, sobre la información de las operaciones vinculadas que deben suministrar las sociedades emisoras de valores admitidos a negociación en mercados secundarios oficiales.

Las operaciones entre la Sociedad y sus Sociedades Dependientes y de Operación Conjunta, 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 han considerado accionistas significativos de la Sociedad a todas las empresas que componen el Grupo ENEL y que no se integran en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios de ENDESA.

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

18.1. Gastos e ingresos y otras transacciones.

Los saldos y las operaciones relevantes realizadas durante los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2015 y 2014 con partes vinculadas, todas ellas cerradas en condiciones de mercado, han sido las siguientes:

18.1.1. Gastos e ingresos.

Millones de Euros

	Enero - Junio 2015				Total
	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	
Gastos Financieros	76	-	-	-	76
Contratos de Gestión o Colaboración	8	-	-	-	8
Transferencias de I+D y Acuerdos sobre Licencias	-	-	-	-	-
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Recepción de Servicios	89	-	-	-	89
Compra de Bienes (Terminados o en Curso)	141	-	-	-	141
Correcciones Valorativas por Deudas Incobrables o de Dudoso Cobro	-	-	-	-	-
Pérdidas por Baja o Enajenación de Activos	-	-	-	-	-
Otros Gastos	112	-	-	-	112
GASTOS	426	-	-	-	426
Ingresos Financieros	5	-	-	-	5
Contratos de Gestión o Colaboración	6	-	-	-	6
Transferencias de I+D y Acuerdos sobre Licencias	-	-	-	-	-
Dividendos Recibidos	-	-	-	-	-
Arrendamientos	3	-	-	-	3
Prestación de Servicios	3	-	-	-	3
Venta de Bienes (Terminados o en Curso)	67	-	-	-	67
Beneficios por Baja o Enajenación de Activos	-	-	-	-	-
Otros Ingresos (*)	101	-	-	-	101
INGRESOS	185	-	-	-	185

(*) Se incluyen 12 millones de euros que se han registrado en "Otro Resultado Global".

Millones de Euros

	Enero - Junio 2014 (Re-Expresado)				Total
	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	
Actividades Continuas					
Gastos Financieros	14	-	-	-	14
Contratos de Gestión o Colaboración	12	-	-	-	12
Transferencias de I+D y Acuerdos sobre Licencias	-	-	-	-	-
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Recepción de Servicios	79	-	-	-	79
Compra de Bienes (Terminados o en Curso)	59	-	-	-	59
Correcciones Valorativas por Deudas Incobrables o de Dudoso Cobro	-	-	-	-	-
Pérdidas por Baja o Enajenación de Activos	-	-	-	-	-
Otros Gastos (*)	147	-	-	-	147
Total Gastos Actividades Continuas	311	-	-	-	311
Total Gastos Actividades Interrumpidas	12	-	-	-	12
GASTOS	323	-	-	-	323
Actividades Continuas					
Ingresos Financieros	-	-	-	-	-
Contratos de Gestión o Colaboración	8	-	-	-	8
Transferencias de I+D y Acuerdos sobre Licencias	-	-	-	-	-
Dividendos Recibidos	-	-	-	-	-
Arrendamientos	5	-	-	-	5
Prestación de Servicios	1	-	-	-	1
Venta de Bienes (Terminados o en Curso)	21	-	-	-	21
Beneficios por Baja o Enajenación de Activos	-	-	-	-	-
Otros Ingresos	139	-	-	-	139
Total Ingresos Actividades Continuas	174	-	-	-	174
Total Ingresos Actividades Interrumpidas	2	-	-	-	2
INGRESOS	176	-	-	-	176

(*) Se incluyen 16 millones de euros que se han registrado en "Otro Resultado Global".

Las principales transacciones con partes vinculadas incluidas en el apartado "Otros Gastos" del período semestral terminado a 30 de junio de 2015 corresponden a variaciones negativas en el valor razonable de instrumentos financieros derivados de electricidad y otros productos energéticos por importe de 92 millones de euros (143 millones de euros en el período semestral terminado a 30 de junio de 2014) y a compras de energía por importe de 20 millones de euros (4 millones de euros en el período semestral terminado a 30 de junio de 2014).

Las principales transacciones con partes vinculadas incluidas en el apartado "Otros Ingresos" del período semestral terminado a 30 de junio de 2015 recogen las variaciones positivas en el valor razonable de instrumentos financieros derivados de electricidad y otros productos energéticos por importe de 93 millones de euros (121 millones de euros en el período semestral terminado a 30 de junio de 2014) y los resultados por importe de 8 millones de euros aportados por ENEL Green Power España, S.L. y ENEL Insurance, N.V. en las que ENDESA posee una participación del 40% y 50%, respectivamente (14 millones de euros en el período semestral terminado a 30 de junio de 2014), que se registra en los Estados Financieros Consolidados de ENDESA por el método de participación.

18.1.2. Otras transacciones.

Millones de Euros

	Enero - Junio 2015				Total
	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	
Compra de Activos Materiales, Intangibles u otros Activos	80	-	-	-	80
Acuerdos de Financiación (Prestamista)	6	1	-	-	7
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)	4.000	-	-	-	4.000
Contratos de Arrendamiento Financiero (Arrendatario)	-	-	-	-	-
Amortización o Cancelación de Créditos y Contratos de Arrendamiento (Arrendatario)	1.500	-	-	-	1.500
Garantías y Avales Prestados	-	7	-	-	7
Garantías y Avales Recibidos	122	-	-	-	122
Compromisos Adquiridos	-	-	-	-	-
Compromisos / Garantías Canceladas	-	-	-	-	-
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos	282	-	-	-	282
Otras Operaciones	-	-	-	-	-

A 30 de junio de 2015 el apartado "Acuerdos de Financiación (Prestatario)" incluye el saldo vivo del préstamo intercompañía, suscrito con ENEL Finance International, N.V. en octubre de 2014, por importe de 3.000 millones de euros (véanse Notas 12.2.2 y 18.4). Adicionalmente, a 30 de junio de 2015, ENDESA tiene contratada una póliza de crédito con ENEL Finance International, N.V. de 2.000 millones de euros que se encuentra dispuesta en 1.000 millones de euros (véanse Notas 12.2.2 y 18.4). A 30 de junio de 2014, el límite de la mencionada póliza de crédito ascendía a 1.000 millones de euros no habiéndose dispuesto importe alguno.

En el primer semestre de 2015 el epígrafe "Amortización o Cancelación de Créditos y Contratos de Arrendamiento (Arrendatario)" incluye, por importe de 1.500 millones de euros, la amortización parcial del préstamo intercompañía mencionado en el párrafo anterior (véanse Notas 12.2.2 y 18.4).

En el primer semestre de 2015 el apartado "Garantías y Avales Prestados" incluye la garantía recibida por ENDESA de ENEL, S.p.A. por importe de 137 millones de dólares estadounidenses (aproximadamente 122 millones de euros), formalizada el 1 de diciembre de 2014, para el cumplimiento de los contratos de compra de gas natural licuado (GNL) a Corpus Christi Liquefaction, LLC.

Millones de Euros

	Enero – Junio 2014 (Re-Expresado)				Total
	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	
Compra de Activos Materiales, Intangibles u otros Activos	36	-	-	-	36
Acuerdos de Financiación (Prestamista)	-	1	-	-	1
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)	-	-	-	-	-
Contratos de Arrendamiento Financiero (Arrendatario)	-	-	-	-	-
Amortización o Cancelación de Créditos y Contratos de Arrendamiento (Arrendatario)	-	-	-	-	-
Garantías y Avals Prestados	-	7	-	-	7
Garantías y Avals Recibidos	-	-	-	-	-
Compromisos Adquiridos	-	-	-	-	-
Compromisos / Garantías Canceladas	-	-	-	-	-
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos	1.462	-	-	-	1.462
Otras Operaciones	-	-	-	-	-

El apartado "Dividendos y otros Beneficios Distribuidos" recoge el importe de los dividendos abonados a ENEL Iberoamérica, S.L.U. en ambos períodos.

Los Administradores, o personas actuando por cuenta de éstos, no han realizado durante el primer semestre de 2015 y 2014 operaciones con la Sociedad, o con otras de sus Sociedades Dependientes, ajenas a su tráfico ordinario o al margen de las condiciones de mercado.

El importe de las operaciones realizadas con otras partes vinculadas a determinados miembros del Consejo de Administración de la Sociedad no supera en su conjunto un millón de euros, correspondiendo todas ellas al tráfico ordinario de la Sociedad y habiéndose realizado en condiciones de mercado.

18.1.3. Otra información.

Los saldos a 30 de junio de 2015 y a 31 de diciembre de 2014 con los Accionistas Significativos son los que se detallan a continuación:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2015	% s/ Estado de Situación Financiera Consolidado	31 de Diciembre de 2014	% s/ Estado de Situación Financiera Consolidado
Activos Financieros no Corrientes	24	3,9	24	3,9
Cientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores	159	5,1	216	7,8
Activos por Impuesto sobre Sociedades Corriente	332	99,4	278	95,5
ACTIVO	515	1,7	518	1,7
Deuda Financiera no Corriente	4.000	70,7	4.619	75,9
Otros Pasivos no Corrientes	10	1,7	28	5,0
Proveedores y otros Acreedores	815	17,3	830	15,9
Pasivos por Impuesto sobre Sociedades Corriente	873	99,2	619	96,9
PASIVO	5.698	18,7	6.096	19,9

18.2. Empresas asociadas y negocios conjuntos.

A continuación se desglosa la información a 30 de junio de 2015 y a 31 de diciembre de 2014 de los créditos y avales concedidos a Empresas Asociadas y Negocios Conjuntos:

Millones de Euros

	Sociedades Asociadas		Negocios Conjuntos	
	30 de Junio de 2015	31 de Diciembre de 2014	30 de Junio de 2015	31 de Diciembre de 2014
Créditos	61	71	18	19
Avales Concedidos	-	4	35	32

El plazo de vencimiento de los avales comprende hasta 2025.

Las transacciones realizadas durante los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2015 y 2014 con Empresas Asociadas, Negocios Conjuntos y sociedades de Operación Conjunta, no eliminadas en el proceso de consolidación, se detallan a continuación:

Millones de Euros

	Sociedades Asociadas		Negocios Conjuntos		Operación Conjunta	
	30 de Junio de 2015	30 de Junio de 2014 (*)	30 de Junio de 2015	30 de Junio de 2014 (*)	30 de Junio de 2015	30 de Junio de 2014 (*)
Ingresos	3	2	-	-	-	-
Gastos	4	4	8	9	22	19

(*) Re-Expresado de acuerdo a lo expuesto en la Nota 2.2. El importe correspondiente a Actividades Interrumpidas ascendió a 2 millones de euros en concepto de Ingresos y Gastos en las Sociedades Asociadas, y 4 millones de euros y 2 millones de euros, respectivamente, en Gastos de los Negocios Conjuntos.

18.3. 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 2015 y 2014:

Miles de Euros

Concepto Retributivo	Administradores Importe	
	Enero - Junio 2015	Enero - Junio 2014
Retribución Fija	1.294	1.350
Retribución Variable	1.450	2.230
Dietas	67	97
Atenciones Estatutarias	-	-
Operaciones sobre Acciones y/o Instrumentos Financieros	-	-
Otros	42	166
TOTAL	2.853	3.843

Miles de Euros

Otros Beneficios	Administradores Importe	
	Enero - Junio 2015	Enero - Junio 2014
Anticipos	-	-
Créditos Concedidos	-	-
Fondos y Planes de Pensiones: Aportaciones	574	578
Fondos y Planes de Pensiones: Obligaciones Contraídas	-	-
Primas de Seguros de Vida	-	263
Garantías Constituidas a Favor de los Consejeros	7.102	-

Las remuneraciones recibidas por la Alta Dirección durante los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2015 y 2014 han ascendido a 6.155 miles de euros y 6.147 miles de euros, respectivamente. La Alta Dirección está compuesta a 30 de junio de 2015 y 2014 por 16 y 11 personas, respectivamente.

A 30 de junio de 2015 y 2014 la Sociedad tiene totalmente cubiertos los compromisos por prejubilación y pensiones con los Administradores y miembros de su Alta Dirección.

18.4. Conflictos de interés.

Durante el primer semestre de 2015 se han dado en los Administradores situaciones de conflicto de interés. Los Consejeros afectados por esta situación de conflicto se han ausentado de las correspondientes sesiones, evitando la posible adopción de decisiones, por parte del Consejo de Administración, contrarias al interés social de ENDESA. Dichas situaciones de conflicto de interés han sido las siguientes:

- En sesión de 15 de junio de 2015 el Consejo de Administración de ENDESA, S.A., con ausencia de los consejeros dominicales nombrados por ENEL D. Francesco Starace, D. Enrico Viale, D. Alberto de Paoli y D. Livio Gallo, autoriza la prestación de determinados servicios por parte de ENDESA a las sociedades ENEL Iberoamérica S.L.U., ENEL Latinoamérica S.A.U., ENEL Green Power España S.L. y ENEL Oil & Gas España, S.L.U., por un importe total estimado para el año 2015 de 4,5 millones de euros.
- En sesión de 15 de junio de 2015, el Consejo de Administración de ENDESA, S.A., sin la participación de los consejeros dominicales nombrados por ENEL, toma en consideración, sin perjuicio de su aprobación por los órganos de administración de la sociedad competente al efecto, el siguiente acuerdo:
 - Amortización parcial anticipada de 1.500 millones de euros del préstamo intercompañía firmado el 23 de octubre de 2014, entre ENDESA, S.A. y ENEL Finance International N.V. por un importe de 4.500 millones de euros (véanse Notas 12.2.2 y 18.1.2).
 - Autorizar a ENDESA, S.A. a modificar los términos económicos de la línea de crédito, firmada en noviembre de 2011, y modificada en el ejercicio 2014, entre ENDESA, S.A. y ENEL Finance International N.V., por un importe de 1.000 millones de euros (véanse Notas 12.2.2 y 18.1.2).
- En sesión de 15 de junio de 2015 el Consejo de Administración de ENDESA, S.A., sin la participación de D^a. Helena Revoreda Delvecchio, toma en consideración, sin perjuicio de su aprobación por los órganos de administración de la sociedad competente al efecto, autorizar la adjudicación del servicio de protección personal en ENDESA al proveedor Prosegur, S.A., por un importe de 3.517.994 euros, correspondientes al período comprendido desde el 1 de julio de 2015 hasta el 30 de junio de 2018 (tres años).

19. Plantilla.

La plantilla final y media de ENDESA distribuida por categorías profesionales y sexos es la siguiente:

Número de Empleados	Plantilla Final					
	30 de Junio de 2015			31 de Diciembre de 2014		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Directivos	263	46	309	236	38	274
Titulados	1.860	803	2.663	1.932	810	2.742
Mandos Intermedios y Operarios	5.874	1.344	7.218	6.071	1.413	7.484
TOTAL	7.997	2.193	10.190	8.239	2.261	10.500

Número de Empleados

	Plantilla Media					
	Enero - Junio 2015			Enero - Junio 2014 (Re-Expresado) (*)		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Negocio Eléctrico en España y Portugal	8.165	2.239	10.404	8.536	2.334	10.870
Negocio Eléctrico en Latinoamérica	-	-	-	9.299	2.448	11.747
TOTAL	8.165	2.239	10.404	17.835	4.782	22.617

Número de Empleados

	Plantilla Media					
	Enero - Junio 2015			Enero - Junio 2014 (Re-Expresado) (*)		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Directivos	279	46	325	468	73	541
Titulados	1.877	803	2.680	5.654	2.175	7.829
Mandos Intermedios y Operarios	6.009	1.390	7.399	11.713	2.534	14.247
TOTAL	8.165	2.239	10.404	17.835	4.782	22.617

(*) Incluye la plantilla media del Negocio Eléctrico en Latinoamérica que fue objeto de desinversión el 23 de octubre de 2014 (véase Nota 2.2).

El número medio de personas empleadas en el período semestral terminado a 30 de junio de 2015 y 2014 por las sociedades de Operación Conjunta es de 898 y 925, respectivamente.

20. Otra información.

En los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2015 y 2014 no ha habido hechos inusuales de importe significativo, excepto los mencionados en otras Notas de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

20.1. Otros compromisos.

Con fecha 30 de junio de 2015 ENDESA, S.A. ha firmado con Galp Energía España, S.A. y Petrogal Sucursal en España un acuerdo de compra-venta para la adquisición por parte de ENDESA del segmento residencial del negocio de comercialización de gas natural en España. El precio acordado para esta transacción es de 24 millones de euros que serán revisados en función del valor de las magnitudes de Capital Circulante y Deuda Neta del segmento en la fecha de adquisición. Esta operación se encuentra pendiente de aprobación por parte de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

20.2. Otra información.

A 30 de junio de 2015 y a 31 de diciembre de 2014 no existen activos financieros líquidos de ENDESA pignorados como garantía de pasivos o pasivos contingentes. Adicionalmente, a 30 de junio de 2015 y a 31 de diciembre de 2014 no existen prendas sobre recaudaciones futuras.

21. Hechos posteriores.

No se han producido hechos significativos posteriores entre el 30 de junio de 2015 y la fecha de emisión de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.



Endesa is an Enel Group Company