

ENDESA, S.A.
y Sociedades Dependientes

**Estados Financieros Consolidados
Resumidos Intermedios correspondientes al
periodo semestral terminado a
30 de Junio de 2017**

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS
A 30 DE JUNIO DE 2017 Y A 31 DE DICIEMBRE DE 2016

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2017 (No Auditado)	31 de Diciembre de 2016
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Inmovilizado Material	5	21.674	21.891
Inversiones Inmobiliarias		20	20
Activo Intangible	6	1.166	1.172
Fondo de Comercio	7	459	300
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación		212	208
Activos Financieros no Corrientes	14	706	714
Activos por Impuesto Diferido		1.221	1.224
ACTIVO CORRIENTE		5.439	5.435
Existencias	8	1.118	1.202
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	9	3.240	3.452
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores		2.813	3.055
Activos por Impuesto sobre Sociedades Corrientes		427	397
Activos Financieros Corrientes	14	630	363
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	10	451	418
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas		-	-
TOTAL ACTIVO		30.897	30.964
PATRIMONIO NETO Y PASIVO			
PATRIMONIO NETO			
De la Sociedad Dominante	11	9.035	9.088
Capital Social		1.271	1.271
Prima de Emisión y Reservas		7.049	7.049
Resultado del Ejercicio Atribuido a la Sociedad Dominante		653	1.411
Dividendo a Cuenta		-	(741)
Ajustes por Cambio de Valor		(79)	(38)
De los Intereses Minoritarios		141	136
PASIVO NO CORRIENTE		14.697	14.355
Ingresos Diferidos		4.691	4.712
Provisiones no Corrientes	12	3.567	3.718
Provisiones para Pensiones y Obligaciones Similares		1.070	1.063
Otras Provisiones no Corrientes		2.497	2.655
Deuda Financiera no Corriente	13.1	4.748	4.223
Otros Pasivos no Corrientes	14	617	601
Pasivos por Impuestos Diferidos		1.074	1.101
PASIVO CORRIENTE		7.165	7.521
Deuda Financiera Corriente	13.1	1.326	1.144
Provisiones Corrientes	12	315	567
Provisiones para Pensiones y Obligaciones Similares		-	-
Otras Provisiones Corrientes		315	567
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	16	5.524	5.810
Proveedores y otros Acreedores		4.962	5.478
Pasivos por Impuesto sobre Sociedades Corriente		562	332
Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas		-	-
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		30.897	30.964

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 2017 y a 31 de diciembre de 2016.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADOS DEL RESULTADO CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES

A LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS

A 30 DE JUNIO DE 2017 Y 2016

Millones de Euros

	Notas	Enero-Junio 2017 (No Auditado)	Enero-Junio 2016 (No Auditado)
INGRESOS		10.004	9.203
Ventas	17.3	9.792	8.837
Otros Ingresos de Explotación		212	366
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS		(7.380)	(6.367)
Compras de Energía		(2.566)	(1.935)
Consumo de Combustibles		(1.056)	(621)
Gastos de Transporte		(2.832)	(2.950)
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios		(926)	(861)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN		2.624	2.836
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo		79	51
Gastos de Personal		(451)	(432)
Otros Gastos Fijos de Explotación		(647)	(589)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN		1.605	1.866
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro		(704)	(676)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		901	1.190
RESULTADO FINANCIERO		(59)	(101)
Ingreso Financiero		34	32
Gasto Financiero		(94)	(133)
Diferencias de Cambio Netas		1	-
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación		10	(38)
Resultado de otras Inversiones		1	-
Resultado en Ventas de Activos		(5)	(10)
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS		848	1.041
Impuesto sobre Sociedades		(190)	(245)
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS		658	796
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS		-	-
RESULTADO DEL PERÍODO		658	796
Sociedad Dominante		653	796
Intereses Minoritarios		5	-
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN BÁSICO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS (en Euros)		0,62	0,75
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS (en Euros)		0,62	0,75
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN BÁSICO DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS (en Euros)		-	-
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS (en Euros)		-	-
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN BÁSICO (en Euros)		0,62	0,75
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO (en Euros)		0,62	0,75

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 2017 y 2016.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

**ESTADOS DE OTRO RESULTADO GLOBAL CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES
A LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS A 30 DE JUNIO DE 2017 Y 2016**

Millones de Euros

	30 de Junio de 2017 (No Auditado)			30 de Junio de 2016 (No Auditado)		
	De la Sociedad Dominante	De los Intereses Minoritarios	Total	De la Sociedad Dominante	De los Intereses Minoritarios	Total
RESULTADO CONSOLIDADO DEL PERÍODO	653	5	658	796	-	796
OTRO RESULTADO GLOBAL:						
INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO	16	-	16	26	-	26
Partidas que Pueden ser Objeto de Reclasificación al Estado del Resultado Consolidado:	16	-	16	26	-	26
Por Revalorización / (Reversión de la Revalorización) del Inmovilizado Material y de Activos Intangibles	-	-	-	-	-	-
Por Valoración de Instrumentos Financieros	-	-	-	-	-	-
Activos Financieros Disponibles para la Venta	-	-	-	-	-	-
Por Cobertura de Flujos de Efectivo	21	-	21	43	-	43
Diferencias de Conversión	(1)	-	(1)	-	-	-
Entidades Valoradas por el Método de Participación	2	-	2	(6)	-	(6)
Resto de Ingresos y Gastos Imputados Directamente al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-
Efecto Impositivo	(6)	-	(6)	(11)	-	(11)
Partidas que no van a ser Objeto de Reclasificación al Estado del Resultado Consolidado:	-	-	-	-	-	-
Por Revalorización / (Reversión de la Revalorización) del Inmovilizado Material y de Activos Intangibles	-	-	-	-	-	-
Por Ganancias y Pérdidas Actuariales y otros Ajustes	-	-	-	-	-	-
Efecto Impositivo	-	-	-	-	-	-
TRANSFERENCIAS AL ESTADO DEL RESULTADOS Y / O INVERSIONES	(57)	-	(57)	17	-	17
Por Valoración de Instrumentos Financieros	-	-	-	-	-	-
Activos Financieros Disponibles para la Venta	-	-	-	-	-	-
Otros Ingresos / (Gastos)	-	-	-	-	-	-
Por Cobertura de Flujos de Efectivo	(76)	-	(76)	19	-	19
Diferencias de Conversión	-	-	-	-	-	-
Entidades Valoradas por el Método de Participación	(1)	-	(1)	3	-	3
Resto de Ingresos y Gastos Imputados Directamente al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-
Efecto Impositivo	20	-	20	(5)	-	(5)
RESULTADO GLOBAL TOTAL	612	5	617	839	-	839

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 periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2017 y 2016.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE
AL PERIODO SEMESTRAL TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2017

Millones de Euros

(No Auditado)	Notas	Patrimonio Neto Atribuido a la Sociedad Dominante						Intereses Minoritarios	Total Patrimonio Neto
		Fondos Propios				Ajustes por Cambio de Valor			
		Capital (Nota 11.1)	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 2017		1.271	6.308	-	1.411	-	(38)	136	9.088
Ajuste por Cambios de Criterios Contables		-	-	-	-	-	-	-	-
Ajuste por Errores		-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Ajustado		1.271	6.308	-	1.411	-	(38)	136	9.088
Resultado Global Total		-	-	-	653	-	(41)	5	617
Operaciones con Socios o Propietarios		-	(670)	-	-	-	-	-	(670)
Aumentos / (Reducciones) de Capital		-	-	-	-	-	-	-	-
Conversión de Pasivos en Patrimonio Neto		-	-	-	-	-	-	-	-
Distribución de Dividendos	11.2	-	(670)	-	-	-	-	-	(670)
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		-	1.411	-	(1.411)	-	-	-	-
Pagos Basados en Instrumentos de Patrimonio		-	-	-	-	-	-	-	-
Trasposos entre Partidas de Patrimonio Neto		-	1.411	-	(1.411)	-	-	-	-
Otras Variaciones		-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Final a 30 de Junio de 2017		1.271	7.049	-	653	-	(79)	141	9.035

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 periodo semestral terminado a 30 de junio de 2017.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

**ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE
AL PERIODO SEMESTRAL TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2016**

Millones de Euros

(No Auditado)	Notas	Patrimonio Neto Atribuido a la Sociedad Dominante					Ajustes por Cambio de Valor	Intereses Minoritarios	Total Patrimonio Neto
		Fondos Propios							
		Capital (Nota 11.1)	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 2016		1.271	6.799	-	1.086	-	(120)	3	9.039
Ajuste por Cambios de Criterios Contables		-	-	-	-	-	-	-	-
Ajuste por Errores		-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Ajustado		1.271	6.799	-	1.086	-	(120)	3	9.039
Resultado Global Total		-	-	-	796	-	43	-	839
Operaciones con Socios o Propietarios		-	(663)	-	-	-	-	-	(663)
Aumentos / (Reducciones) de Capital		-	-	-	-	-	-	-	-
Conversión de Pasivos en Patrimonio Neto		-	-	-	-	-	-	-	-
Distribución de Dividendos	11.2	-	(663)	-	-	-	-	-	(663)
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		-	1.086	-	(1.086)	-	-	-	-
Pagos Basados en Instrumentos de Patrimonio		-	-	-	-	-	-	-	-
Trasposos entre Partidas de Patrimonio Neto		-	1.086	-	(1.086)	-	-	-	-
Otras Variaciones		-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Final a 30 de Junio de 2016		1.271	7.223	-	796	-	(77)	3	9.215

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 periodo semestral terminado a 30 de junio de 2016.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES

A LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS

A 30 DE JUNIO DE 2017 Y 2016

Millones de Euros

	Notas	Enero-Junio 2017 (No Auditado)	Enero-Junio 2016 (No Auditado)
Resultado Bruto Antes de Impuestos e Intereses Minoritarios		848	1.041
Ajustes del Resultado:		677	699
Amortización del Inmovilizado y Pérdidas por Deterioro		704	676
Otros Ajustes del Resultado (Neto)		(27)	23
Cambios en el Capital Corriente:		(687)	(69)
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar		(139)	146
Existencias		(101)	(84)
Activos Financieros Corrientes		(537)	230
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes		90	(361)
Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación:		(163)	(201)
Cobros de Intereses		29	18
Cobro de Dividendos		4	3
Pagos de Intereses		(74)	(63)
Pagos de Impuesto sobre Sociedades		7	36
Otros Cobros y Pagos de las Actividades de Explotación		(129)	(195)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		675	1.470
Adquisiciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles		(593)	(529)
Enajenaciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles		5	4
Inversiones en Participaciones Empresas del Grupo		(1)	-
Enajenaciones de Participaciones Empresas del Grupo		16	114
Adquisiciones de otras Inversiones		(85)	(127)
Enajenaciones de otras Inversiones		21	24
Flujos de Efectivo por Variación de Perímetro		-	-
Subvenciones y otros Ingresos Diferidos		29	39
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		(608)	(475)
Flujos de Efectivo por Instrumentos de Patrimonio		-	-
Disposiciones de Deuda Financiera no Corriente	13.1	1.047	105
Amortizaciones de Deuda Financiera no Corriente	13.1	(498)	(2)
Flujo Neto de Deuda Financiera con Vencimiento Corriente		159	(346)
Pagos de Dividendos de la Sociedad Dominante	11.2	(741)	(424)
Pago a Intereses Minoritarios		(1)	-
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		(34)	(667)
FLUJOS NETOS TOTALES		33	328
Variación del Tipo de Cambio en el Efectivo y otros Medios Líquidos		-	-
VARIACIÓN DE EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES		33	328
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES INICIALES	10	418	346
Efectivo en Caja y Bancos		418	344
Otros Equivalentes de Efectivo		-	2
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES FINALES	10	451	674
Efectivo en Caja y Bancos		435	674
Otros Equivalentes de Efectivo		16	-

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 periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2017 y 2016.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO SEMESTRAL TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2017

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. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.....	13
2.3. Sociedades Dependientes.....	15
2.4. Sociedades Asociadas.....	17
2.5. Acuerdos Conjuntos.....	17
2.6. Otras participaciones.....	18
3. Regulación sectorial.....	19
4. Combinaciones de negocio.....	20
4.1. Adquisición de la actividad de sistemas y telecomunicaciones (ICT).....	20
4.2. Eléctrica de Jafre, S.A.....	21
5. Inmovilizado material.....	21
5.1. Principales inversiones.....	22
5.2. Otra información.....	22
5.3. Compromisos de adquisición de inmovilizado material.....	22
6. Activo intangible.....	23
6.1. Principales inversiones.....	23
6.2. Otra información.....	23
6.3. Compromisos de adquisición de activo intangible.....	24
7. Fondo de comercio.....	24
8. Existencias.....	24
8.1. Derechos de emisión de dióxido de carbono (CO ₂), Certified Emission Reductions (CERs) y Emission Reduction Units (ERUs).....	25
8.2. Compromisos de adquisición de existencias.....	25
9. Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar.....	25
10. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.....	26
11. Patrimonio neto y dividendos.....	26
11.1. Capital social.....	27
11.2. Dividendo.....	27
12. Provisiones no corrientes y corrientes.....	27
12.1. Provisiones no corrientes y corrientes.....	27
12.2. Litigios, arbitrajes y activos contingentes.....	29
13. Deuda financiera.....	30
13.1. Deuda financiera no corriente y corriente.....	30
13.2. Otros aspectos.....	30
14. Instrumentos financieros.....	34
14.1. Clasificación de instrumentos financieros de activo.....	34
14.2. Clasificación de instrumentos financieros de pasivo.....	34
14.3. Medición a valor razonable.....	34
15. Política de gestión de riesgos.....	36

16. Acreedores comerciales y otros pasivos corrientes	36
17. Información por Segmentos.	37
17.1. Criterios de segmentación.	37
17.2. Información por Segmentos.	37
17.3. Otra información.	40
18. Saldos y transacciones con partes vinculadas.	40
18.1. Gastos e ingresos y otras transacciones.	41
18.2. Empresas Asociadas y Negocios Conjuntos.	44
18.3. Remuneración y otros beneficios de los Administradores y la Alta Dirección.	44
18.4. Conflictos de interés.	45
19. Plantilla.	45
20. Otra información.	46
20.1. Otros compromisos y garantías.	46
21. Hechos posteriores.	47

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

NOTAS EXPLICATIVAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO SEMESTRAL TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2017

1. Actividad y Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

ENDESA, S.A. (la Sociedad Dominante o la Sociedad) y sus sociedades filiales integran el Grupo ENDESA (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 por 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 no cuentan con un carácter cíclico o estacional significativo.

Las Cuentas Anuales Consolidadas de ENDESA del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2016 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 26 de abril de 2017 y están depositadas en el Registro Mercantil de Madrid.

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 Iberia, S.L.U. (anteriormente denominada ENEL Iberoamérica, S.L.U.) con domicilio social en Madrid, calle Ribera del Loira, 60. A 30 de junio de 2017, el Grupo ENEL posee, a través de ENEL Iberia, S.L.U., un 70,101% del capital social de ENDESA, S.A. (véase Nota 11.1).

Las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo ENEL del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2016 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 4 de mayo de 2017 y están depositadas en los Registros Mercantiles de Roma y 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.

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 periodo semestral terminado a 30 de junio de 2017, que han sido aprobados por los Administradores de la Sociedad Dominante en reunión del Consejo de Administración celebrada el 24 de julio de 2017, 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 2017, 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 periodo semestral terminado a esa fecha.

Los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2017 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 2016, a excepción del cambio en la estimación contable de las vidas útiles de determinadas centrales hidráulicas, eólicas y fotovoltaicas (véase Nota 2.2), siguiendo el principio de empresa en funcionamiento y 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) y de 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 periodo.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2017 no se han aplicado nuevas Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) de manera que 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 2016.

b) Normas e interpretaciones aprobadas por la Unión Europea cuya primera aplicación se producirá en 2018.

Normas, Modificaciones a Normas e Interpretaciones	Aplicación Obligatoria: Ejercicios Iniciados a Partir de
NIIF 15 "Ingresos de Actividades Ordinarias Procedentes de Contratos con Clientes".	1 de enero de 2018
NIIF 9 "Instrumentos Financieros".	1 de enero de 2018

La Dirección de ENDESA está evaluando el impacto de la aplicación de estas Normas no habiéndose concluido dicho análisis a la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

NIIF 15 "Ingresos de Actividades Ordinarias Procedentes de Contratos con Clientes".

Conforme al análisis preliminar realizado a la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios, ENDESA estima que la adopción de la NIIF 15 "Ingresos de Actividades Ordinarias Procedentes de Contratos con Clientes" no supondrá modificaciones significativas en el reconocimiento de ingresos, a excepción del efecto derivado de la capitalización de los costes incrementales incurridos para la obtención de contratos con clientes.

ENDESA procederá a la activación en el Activo no Corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado de los costes incrementales incurridos en la obtención de dichos contratos con clientes, que actualmente se registran en el Estado del Resultado Consolidado, y dicho activo se amortizará de forma sistemática en función de la vida media esperada de los contratos con clientes asociados a dichos costes.

En base a lo anterior, teniendo en consideración la tipología de clientes y de productos y servicios contratados, y suponiendo que se adoptara el método de aplicación retroactiva con el efecto acumulado de la aplicación inicial de esta Norma, el impacto esperado a 30 de junio de 2017 por la aplicación de la NIIF 15 “Ingresos de Actividades Ordinarias Procedentes de Contratos con Clientes” ascendería a un importe comprendido aproximadamente entre 145 millones de euros y 175 millones de euros. Dicho importe correspondería a la activación de los costes incrementales derivados de la obtención de contratos con clientes incurridos en ejercicios anteriores y todavía vigentes a la fecha de transición.

No obstante, ENDESA no ha finalizado todavía el análisis del efecto que pudiera tener la NIIF 15 “Ingresos de Actividades Ordinarias Procedentes de Contratos con Clientes” sobre el momento de reconocimiento de ingresos de las obligaciones de ejecución identificadas en determinados contratos, y, en consecuencia, no ha adoptado una decisión definitiva sobre la alternativa de primera aplicación de esta Norma, de manera que la cuantificación del impacto definitivo por la primera aplicación se espera que finalizará en el segundo semestre de 2017.

La nueva Norma requerirá también la revisión por parte de ENDESA de todos los procesos y controles internos relacionados con el reconocimiento de ingresos, tareas que están en marcha aunque no han sido completadas. Respecto a los sistemas de información, se mantendrán los actuales adaptando los controles establecidos en los mismos.

NIIF 9 “Instrumentos Financieros”.

Conforme al análisis preliminar realizado a la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios, los impactos esperados de la adopción de la NIIF 9 “Instrumentos Financieros” se resumen, de modo provisional, como figura a continuación:

- Clasificación y valoración de activos financieros: En términos generales, del análisis de la nueva clasificación conforme al modelo de negocio, no se estiman impactos relevantes y se espera que la mayor parte de los activos financieros continúen valorándose a coste amortizado a excepción, principalmente, de los instrumentos de patrimonio y de los instrumentos financieros derivados, que se valorarán a valor razonable.
- Deterioro de activos financieros: Para las cuentas a cobrar comerciales ENDESA aplicará el enfoque simplificado estimando las pérdidas esperadas durante toda la vida del activo, y, para el resto de activos financieros, ENDESA aplicará el modelo general de cálculo de la pérdida esperada. En ambos casos, debido a la elevada calidad crediticia de sus clientes, algunos de los cuales son Administraciones Públicas, así como a los sistemas internos de clasificación existentes actualmente para su contratación, no se espera un impacto significativo si bien la cuantificación de su magnitud está sujeta todavía a un análisis más detallado de todos los elementos.
- Contabilidad de coberturas: Dado que la transición a la NIIF 9 “Instrumentos Financieros” implica la aplicación prospectiva de la contabilidad de coberturas, su adopción no tendrá impacto en los Estados Financieros Consolidados en la fecha de primera aplicación. No obstante, ENDESA está evaluando la posibilidad que ofrece la NIIF 9 “Instrumentos Financieros” de continuar aplicando la NIC 39 “Instrumentos Financieros” en materia de contabilidad de coberturas hasta el momento en que se publique y adopte la normativa relativa a “macro-coberturas”, no habiendo adoptado una decisión definitiva sobre esta alternativa.

En base a lo expuesto en los párrafos anteriores, ENDESA no ha finalizado todavía el análisis del efecto que pudiera tener la NIIF 9 “Instrumentos Financieros” y, en consecuencia, no ha adoptado una decisión definitiva sobre la alternativa de primera aplicación de esta Norma, de modo que la cuantificación del impacto definitivo por la primera aplicación se espera que finalizará en el segundo semestre de 2017.

La nueva Norma requerirá también la revisión por parte de ENDESA de todos los procesos y controles internos relacionados, tareas que están en marcha aunque no han sido completadas. Respecto a los sistemas de información, se mantendrán los actuales adaptando los controles establecidos en los mismos.

c) [Normas e interpretaciones emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Información Financiera \(IASB\), pendientes de aprobación por la Unión Europea.](#)

El Consejo de Normas Internacionales de Información Financiera (IASB) ha aprobado las siguientes Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) que pudieran afectar a ENDESA y están pendientes de aprobación por parte de la Unión Europea en la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios:

Normas, Modificaciones a Normas e Interpretaciones	Aplicación Obligatoria: ⁽¹⁾ Ejercicios Iniciados a Partir de
NIIF 14 "Diferimiento de Actividades Reguladas".	1 de enero de 2016 ⁽²⁾
Modificaciones a la NIC 12 "Impuesto sobre las Ganancias": Reconocimiento de Impuestos Diferidos de Activo en Relación a Pérdidas no Realizadas.	1 de enero de 2017
Modificaciones a la NIC 7 "Estado de Flujos de Efectivo: Iniciativa sobre Información a Revelar".	1 de enero de 2017
Aclaraciones a la NIIF 15 "Ingresos de Actividades Ordinarias Procedentes de Contratos con Clientes".	1 de enero de 2018
Modificaciones a la NIIF 2 "Clasificación y Valoración de las Transacciones con Pagos Basados en Acciones".	1 de enero de 2018
NIIF 16 "Arrendamientos".	1 de enero de 2019
Modificaciones a la NIIF 10 "Estados Financieros Consolidados" y NIC 28 "Inversiones en Asociadas y en Negocios Conjuntos": Venta o Aportación de Activos entre el Accionista y su Asociada o Negocio Conjunto.	Pospuesto indefinidamente
NIIF 17 "Contratos de Seguro".	1 de enero de 2021
Modificaciones a la NIIF 4 "Contratos de Seguros": Aplicación de la NIIF 9 "Instrumentos Financieros" conjunta a la NIIF 4 "Contratos de Seguros".	1 de enero de 2018
Mejoras Anuales de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), Ciclo 2014 – 2016. Destinadas a subsanar una serie de problemas derivados de posibles incoherencias en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) o de la necesidad de una formulación más clara, modificando las siguientes Normas:	1 de enero de 2017 y
- NIIF 1 "Adopción por Primera Vez de las Normas Internacionales de Información Financiera".	1 de enero de 2018
- NIIF 12 "Revelación de Participaciones en otras Entidades".	
- NIC 28 "Inversiones en Entidades Asociadas y Negocios Conjuntos".	
CINIIF 22 "Transacciones en Moneda Extranjera y Anticipos"	1 de enero de 2018
Modificaciones a la NIC 40 "Transferencias de Inversiones Inmobiliarias".	1 de enero de 2018
CINIIF 23 "Incertidumbres sobre el Tratamiento del Impuesto sobre Sociedades".	1 de enero de 2019

(1) Si se adoptase sin cambios por la Unión Europea.

(2) Proceso de adopción paralizado por la Unión Europea.

A la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios, la Dirección de ENDESA está evaluando el impacto que la aplicación de dichas Normas tendría, si fueran finalmente convalidadas por la Unión Europea, sobre los Estados Financieros Consolidados de ENDESA.

En base a los análisis realizados hasta la fecha, ENDESA estima que su aplicación inicial no tendrá un impacto significativo sobre los Estados Financieros Consolidados, a excepción de la NIIF 16 "Arrendamientos".

NIIF 16 "Arrendamientos".

Conforme al análisis preliminar realizado a la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios, los impactos esperados de la adopción de la NIIF 16 "Arrendamientos" se resumen, de modo provisional, como figura a continuación:

- Como consecuencia del reconocimiento de los derechos de uso originados por los contratos de arrendamiento catalogados hasta la fecha de entrada en aplicación de la Norma como operativos, se espera un incremento en el Activo no Corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado.
- Como consecuencia del reconocimiento de las obligaciones de pago futuras relativas a dichos arrendamientos se espera también un incremento en el Pasivo no Corriente y Corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado.
- El gasto referente a los contratos de arrendamiento operativo, registrado actualmente en el epígrafe "Otros Gastos Fijos de Explotación" del Estado del Resultado Consolidado, pasará a registrarse en el epígrafe "Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro" del Estado del Resultado Consolidado, por la amortización de los derechos de uso, y en el epígrafe "Gasto Financiero" del Estado del Resultado Consolidado, por el devengo del pasivo financiero.

En la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios ENDESA está todavía realizando el inventario de contratos afectados por la NIIF 16 "Arrendamientos", evaluando la alternativa de transición a adoptar en la primera aplicación de esta Norma así como la posibilidad de excluir del alcance de dicha Norma los arrendamientos a corto plazo o de activos de escaso valor individual.

Por tanto, ENDESA no ha finalizado todavía el análisis del posible efecto que pudiera tener la NIIF 16 "Arrendamientos" de modo que la cuantificación definitiva del impacto por la primera aplicación de esta Norma finalizará en el ejercicio 2018.

2.2. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.

La información contenida en estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios es responsabilidad de los Administradores de la Sociedad, han sido aprobados en sesión del Consejo de Administración de fecha 24 de julio de 2017 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 periodo semestral terminado a 30 de junio de 2017 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 2017, 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 2016.

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 han sido básicamente de la misma naturaleza que las descritas en la Nota 2.2 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2016 y no se han llevado a cabo modificaciones en las mismas respecto de las utilizadas en dichas Cuentas Anuales Consolidadas que hayan tenido un efecto significativo sobre los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del periodo semestral terminado a 30 de junio de 2017, a excepción de las siguientes:

- Durante el primer semestre de 2017 se han realizado nuevos estudios técnicos sobre las vidas útiles de las centrales eólicas y fotovoltaicas contando, para ello, con fuentes de información internas y externas. Dichos estudios se basan en la mayor experiencia existente actualmente para plantas de características similares y en los desarrollos tecnológicos realizados desde su puesta en marcha y demuestran que, en unas condiciones adecuadas de explotación, aplicando unos planes específicos de mantenimiento predictivo que permitan anticipar el fallo en componentes principales no estructurales y realizando unas inversiones adecuadas, se podrán alcanzar, al menos, los 30 años de operación de estos aerogeneradores y plantas fotovoltaicas en condiciones seguras.

Conforme a ello, ENDESA ha modificado a partir del 1 de enero de 2017, con efectos prospectivos, las vidas útiles de los parques de generación eólica y fotovoltaica pasando de los 25 años y 20 años, respectivamente, que se venían estimando a 30 años.

El efecto que este cambio ha tenido en el Estado del Resultado Consolidado del periodo semestral terminado a 30 de junio de 2017 ha sido de un menor gasto por dotación a la amortización por importe de 17 millones de euros respecto al mismo periodo del ejercicio anterior.

- Por lo que respecta a las plantas hidroeléctricas, ENDESA ha realizado nuevos estudios técnicos, internos y externos, sobre las vidas útiles de estas centrales basándose en la mayor experiencia existente actualmente en centrales hidroeléctricas de características técnicas similares, los cuales han demostrado que estas instalaciones, manteniendo unas adecuadas condiciones de explotación, programas de operación y mantenimiento e inversiones, pueden alcanzar una vida útil mayor a la establecida inicialmente, garantizando la seguridad en su funcionamiento de acuerdo a los requerimientos legales establecidos.

Conforme a dichos estudios, desde un punto de vista técnico se considera que la configuración de estas plantas junto con las inversiones recurrentes realizadas por ENDESA desde su puesta en operación y los planes de mantenimiento ejecutados a lo largo del tiempo, permiten que las centrales hidroeléctricas de ENDESA continúen generando energía de forma eficiente más allá de la vida útil estimada hasta ahora, pudiéndose alargar significativamente la misma.

En base a ello, ENDESA ha modificado la vida útil de sus centrales hidroeléctricas, pasando de los 65 años que se venían estimando para la obra civil y 35 años para el equipo electromecánico, a 100 años y 50 años, respectivamente, con el límite del plazo concesional. Dicho cambio se ha realizado a partir de 1 de enero de 2017 y tiene carácter prospectivo.

El efecto que estos cambios han tenido en el Estado del Resultado Consolidado del periodo semestral terminado a 30 de junio de 2017 ha sido de un menor gasto por dotación a la amortización por importe de 21 millones de euros respecto al mismo periodo del ejercicio anterior.

Para la valoración de los compromisos de pensiones a 30 de junio de 2017 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 correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2016 dado que el impacto que podría tener una eventual modificación de las hipótesis actuariales sobre los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2017 no sería significativo.

Adicionalmente, el cálculo del importe incluido en el epígrafe “Impuesto sobre Sociedades” de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios adjuntos se ha efectuado sobre la base de la mejor estimación del tipo impositivo esperado para los ejercicios anuales correspondientes. En consecuencia, el importe reconocido por este concepto para el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2017 podría necesitar de ajustes en periodos posteriores en caso de que las estimaciones del tipo de gravamen anual sufran modificaciones.

2.3. Sociedades Dependientes.

Son Sociedades Dependientes aquéllas 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 éstos 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 periodo. 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 2.7 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2016.

A 30 de junio de 2017 y a 31 de diciembre de 2016, 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.

Periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2017 y 2016.

Con fecha 31 de mayo de 2017 ENDESA Red, S.A.U. ha adquirido el 52,54% del capital social de Eléctrica de Jafre, S.A., por un precio de un millón de euros. ENDESA previamente poseía una participación del 47,46% del capital social de esta sociedad por lo que, como resultado de esta transacción, la participación final de ENDESA en Eléctrica de Jafre, S.A. es del 100,00% (véanse Notas 2.4 y 4.2):

	Porcentaje de Participación a 30 de Junio de 2017		Porcentaje de Participación a 31 de Diciembre de 2016	
	Control	Económico	Control	Económico
Eléctrica de Jafre, S.A.	100,00	100,00	47,46	47,46

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2017 y 2016 no se ha producido ninguna salida del perímetro de consolidación ni variaciones en los porcentajes de participación de control y económico de las Sociedades Dependientes.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2016 no se produjo la entrada de ninguna sociedad.

2.4. Sociedades Asociadas.

Se consideran Sociedades Asociadas aquéllas 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 contable, 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 por el método de participación, tal y como se describe en la Nota 3h de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2016.

Periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2017 y 2016.

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2017 y 2016 no se ha producido la incorporación de ninguna Sociedad Asociada al perímetro de consolidación, ni variaciones en los porcentajes de participación de control y económico.

Con fecha 31 de mayo de 2017 ENDESA Red, S.A.U. ha adquirido el 52,54% de la participación en el capital social de Eléctrica de Jafre, S.A., compañía en la que previamente mantenía una participación del 47,46% (véanse Notas 2.3 y 4.2). La operación de compra ha supuesto para ENDESA, a la fecha de materialización, la toma de control de dicha sociedad, frente a la influencia significativa que mantenía hasta el momento.

En el período semestral terminado a 30 de junio de 2016 no se produjo la salida de ninguna Sociedad Asociada del perímetro de consolidación.

2.5. 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 integrando proporcionalmente los activos y pasivos afectos a la mencionada operación tal y como se describe en la Nota 2.7 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2016.

Periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2017 y 2016.

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2017 y 2016 no se ha producido la incorporación de ninguna Sociedad de Operación Conjunta al perímetro de consolidación, ni variaciones en los porcentajes de participación de control y económico.

Con fecha 30 de junio de 2017, ENDESA ha vendido las participaciones mantenidas en las siguientes sociedades:

Exclusiones al Perímetro de Consolidación	Porcentaje de Participación a 30 de Junio de 2017		Porcentaje de Participación a 31 de Diciembre de 2016	
	Control	Económico	Control	Económico
AQUILAE SOLAR, S.L.	-	-	50,00	50,00
CEFEIDAS DESARROLLO SOLAR, S.L.	-	-	50,00	50,00
CEPHEI DESARROLLO SOLAR, S.L.	-	-	50,00	50,00
DESARROLLO PHOTOSOLAR, S.L.	-	-	50,00	50,00
FOTOVOLTAICA INSULAR, S.L.	-	-	50,00	50,00
SOL DE MEDIA NOCHE FOTOVOLTAICA, S.L.	-	-	50,00	50,00

Como resultado de la venta de estas sociedades se han dado de baja activos del Inmovilizado Material por importe de 7 millones de euros (véase Nota 5) y Activos Intangibles por importe de un millón de euros (véase Nota 6). El resto de magnitudes económicas de estas sociedades no eran significativas.

El resultado bruto generado por la venta de estas participaciones ha ascendido a 4 millones de euros.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2016 no se produjo la salida de ninguna sociedad de Operación Conjunta.

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 por el método de participación tal y como se describe en la Nota 3h de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2016.

Periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2017 y 2016.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2017 no se ha producido la incorporación de ningún Negocio Conjunto al perímetro de consolidación, ni variaciones en los porcentajes de participación de control y económico, ni salidas del perímetro.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2016 no se produjo la incorporación de ningún Negocio Conjunto al perímetro de consolidación.

Con fecha 30 de marzo de 2016, ENDESA adquirió acciones representativas del 4,86% del capital social de Tejo Energia - Produção e Distribuição de Energia Eléctrica, S.A.:

Exclusiones al Perímetro de Consolidación	Porcentaje de Participación a 30 de Junio de 2016		Porcentaje de Participación a 31 de Diciembre de 2015	
	Control	Económico	Control	Económico
TEJO ENERGIA – PRODUÇÃO E DISTRIBUÇAO DE ENERGIA ELÉCTRICA, S.A.	43,75	43,75	38,89	38,89

Con fecha 24 de mayo de 2016 ENDESA vendió a ENEL Investment Holding B.V. la siguiente participación:

Exclusiones al Perímetro de Consolidación	Porcentaje de Participación a 30 de Junio de 2016		Porcentaje de Participación a 31 de Diciembre de 2015	
	Control	Económico	Control	Económico
ENEL INSURANCE N.V.	-	-	50,00	50,00

2.6. 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 los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

3. Regulación sectorial.

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

Tarifa eléctrica para 2017.

Con fecha 29 de diciembre de 2016 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden ETU/1976/2016, de 23 de diciembre, por la que se establecen los peajes de acceso para 2017.

De acuerdo a dicha Orden, los peajes de acceso se mantienen sin cambios.

Tarifa de gas natural para 2017.

La Orden ETU/1977/2016, de 23 de diciembre, ha mantenido, en general, los peajes de acceso respecto a 2016.

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.

La Orden IET/258/2017, de 24 de marzo, establece para ENDESA una aportación al Fondo Nacional de Eficiencia Energética de 29,3 millones de euros correspondientes a las obligaciones del ejercicio 2017.

Subasta de renovables.

El Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital ha puesto en marcha una serie de disposiciones para la realización de subastas para el otorgamiento del régimen retributivo específico a nuevas instalaciones de producción renovables.

En concreto, con fecha 1 de abril de 2017 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) el Real Decreto 359/2017, de 31 de marzo, por el que se establece una convocatoria para la asignación del régimen retributivo específico para nuevas instalaciones de producción de energías renovables, mediante el procedimiento de subasta, de hasta un máximo de 3.000 MW de potencia instalada.

Este Real Decreto ha sido desarrollado por medio de la Orden ETU/315/2017, de 6 de abril, que regula el procedimiento de asignación del régimen retributivo específico de dicha subasta, así como los parámetros retributivos de la instalación tipo de referencia y de las instalaciones tipo, y las características de la subasta, y de Resoluciones, de 10 de abril de 2017, de la Secretaría de Estado de Energía por las que se aprobaron la convocatoria de la subasta así como las reglas y procedimiento de la misma.

Como resultado de esta subasta, celebrada el 17 de mayo de 2017, ENDESA, a través de ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE), ha sido adjudicataria de una potencia de 540 MW eólicos (véase Nota 5.3).

Adicionalmente, con fecha 17 de junio de 2017 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) el Real Decreto 650/2017, de 16 de junio, por el que se establece un nuevo cupo de 3.000 MW de potencia instalada de nuevas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovable, desarrollado mediante la Orden ETU/615/2017, de 27 de junio, que determina el procedimiento de asignación y los parámetros retributivos de dicha subasta, y la Resolución de 30 de junio de 2017, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se ha convocado la nueva subasta para el próximo 26 de julio de 2017.

Canon por utilización de aguas continentales para la producción de energía eléctrica.

Con fecha 10 de junio de 2017 se ha publicado en el Boletín Oficial de Estado (BOE) el Real Decreto Ley 10/2017, de 9 de junio, por el que se adoptan medidas urgentes para paliar los efectos producidos por la sequía en determinadas cuencas hidrográficas modificando la actual Ley de Aguas.

Entre otros aspectos, este Real Decreto Ley modifica el tipo de gravamen del canon por utilización de aguas continentales para la producción de energía eléctrica, que pasa del 22% al 25,5%, ajustándose el porcentaje de reducción para las instalaciones de hasta 50 MW con la finalidad de compensar la subida del tipo de gravamen.

Bono Social.

Con fecha 24 de diciembre de 2016 se publicó el Real Decreto Ley 7/2016, de 23 de diciembre, por el que se regula el mecanismo de financiación del coste del Bono Social y otras medidas de protección al consumidor vulnerable de energía eléctrica.

En desarrollo de este Real Decreto Ley, el Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital ha iniciado la tramitación de un proyecto de Real Decreto por el que se regula el consumidor vulnerable de energía eléctrica, el Bono Social y las condiciones de suspensión del suministro para consumidores con potencia igual o inferior a 10 kW.

Entre otros aspectos, se identifican tres categorías de clientes en función del nivel de renta medido a través del Indicador Público de Renta de Efectos Múltiples (IPREM), estableciendo diferentes porcentajes de descuento según cada categoría.

4. Combinaciones de negocio.

4.1. Adquisición de la actividad de sistemas y telecomunicaciones (ICT).

Con fecha 29 de diciembre de 2016 ENDESA, S.A., a través de su sociedad íntegramente participada ENDESA Medios y Sistemas, S.L.U. (anteriormente denominada, ENDESA Servicios, S.L.U.), formalizó con ENEL Iberia, S.L.U. el Contrato de Cesión de Rama de Actividad de Sistemas y Telecomunicaciones para la adquisición a ésta última de la actividad de sistemas y telecomunicaciones (ICT) relativa al ámbito de ENDESA.

La operación ha supuesto la transmisión de los medios materiales, humanos y contratos con terceros afectos al desarrollo de estas actividades.

La fecha efectiva de la transacción ha sido el 1 de enero de 2017 y ha supuesto para ENDESA una reordenación de las actividades de soporte en sistemas y telecomunicaciones (ICT) con la que se persigue dotar a las mismas de mayor flexibilidad para adaptarse a las necesidades de su perímetro corporativo simplificando procedimientos internos y de gestión administrativa.

El precio estipulado para la compra de esta actividad ha ascendido a 246 millones de euros, que fueron desembolsados en la fecha de formalización del contrato, y la transacción se ha registrado mediante la aplicación del método de adquisición asignándose, de manera provisional, a las siguientes partidas de los Estados Financieros Consolidados:

Millones de Euros		
	Notas	Valor Razonable
Activo No Corriente		95
Inmovilizado Material	5	64
Activo Intangible	6	31
TOTAL ACTIVO		95
Pasivo No Corriente		8
Provisiones no Corrientes	12.1	8
Pasivo Corriente		2
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes		2
TOTAL PASIVO		10
Valor Razonable de Activos Netos Adquiridos		85

La diferencia entre el coste de la combinación de negocios y el valor razonable de los activos y pasivos registrados indicados anteriormente ha generado un fondo de comercio por importe de 161 millones de euros (véase Nota 7) por las sinergias a obtener en la operación basadas en aspectos tales como la posibilidad de mayor autonomía para ENDESA en la gestión futura en la operativa de las actividades de

sistemas y telecomunicaciones (ICT), así como la simplificación y mejoras operativas, de gestión y reducción de costes esperadas.

La determinación del valor razonable de los activos adquiridos y pasivos asumidos se ha realizado a través del descuento de los flujos de caja libre determinados en función del plan de negocio y de la dinámica del sector de sistemas y telecomunicaciones.

La salida neta de efectivo relativa a esta transacción se corresponde con el valor razonable de la contraprestación entregada, que ha ascendido a 246 millones, y los costes asociados a esta transacción son inferiores a un millón de euros.

4.2. Eléctrica de Jafre, S.A.

Con fecha 31 de mayo de 2017 ENDESA Red, S.A.U. ha adquirido el 52,54% del capital social de Eléctrica de Jafre, S.A., sociedad cuya actividad consiste en el transporte y distribución de electricidad, así como el alquiler y lectura de contadores de agua y luz, y sobre la que previamente mantenía una participación del 47,46%.

Como resultado de dicha transacción ENDESA ha tomado el control de Eléctrica de Jafre, S.A. frente a la influencia significativa que mantenía hasta la fecha reforzando con ello su actividad distribuidora.

La salida neta de efectivo originada por la adquisición de Eléctrica de Jafre, S.A. ha ascendido a un millón de euros, correspondiendo al precio acordado en la transacción.

El precio de compra se ha asignado, de manera provisional, en función del valor razonable de los activos adquiridos y pasivos asumidos (Activos Netos Adquiridos) de Eléctrica de Jafre, S.A. en la fecha de adquisición, a las siguientes partidas de los Estados Financieros Consolidados:

Millones de Euros		
	Notas	Valor Razonable
Activo No Corriente		4
Inmovilizado Material	5	4
TOTAL ACTIVO		4
Pasivo No Corriente		1
Ingresos Diferidos		1
Pasivo Corriente		1
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes		1
TOTAL PASIVO		2
Valor Razonable de Activos Netos Adquiridos		2

En la determinación del valor razonable de los activos adquiridos y pasivos asumidos se han tenido en consideración los flujos de caja descontados esperados en aplicación del régimen retributivo vigente en la fecha de adquisición.

Los ingresos ordinarios y resultados después de impuestos generados desde la fecha de adquisición el pasado 31 de mayo de 2017 no han sido significativos. Asimismo, si la adquisición se hubiera producido con fecha 1 de enero de 2017, los ingresos ordinarios y los resultados después de impuestos generados por esta transacción durante el primer semestre de 2017 habrían sido inferiores a un millón de euros.

El resultado neto generado en la fecha de toma de control como consecuencia de la valoración a valor razonable de la participación no dominante del 47,46%, mantenida previamente en Eléctrica de Jafre, S.A. ha sido inferior a un millón de euros.

5. Inmovilizado material.

La composición de este epígrafe a 30 de junio de 2017 y su movimiento durante el primer semestre de 2017, son los siguientes:

Millones de Euros

Inmovilizado Material en Explotación y en Curso	Saldo a 31 de Diciembre de 2016	Incorporación / Reducción de Sociedades (1)	Inversiones (Nota 5.1)	Amortización y Pérdidas por Deterioro (2)	Bajas	Trasposos y otros (3)	Saldo a 30 de Junio de 2017
Terrenos y Construcciones	417	-	-	(8)	(2)	(17)	390
Instalaciones de Generación Eléctrica:	9.344	-	4	(295)	(1)	(16)	9.036
Centrales Hidráulicas	813	-	-	(14)	-	-	799
Centrales Carbón / Fuel	1.901	-	-	(127)	-	6	1.780
Centrales Nucleares	3.039	-	-	(81)	(1)	(26)	2.931
Centrales de Ciclo Combinado	2.556	-	-	(47)	-	(3)	2.506
Renovables	1.035	-	4	(26)	-	7	1.020
Instalaciones de Transporte y Distribución:	11.325	37	1	(267)	-	31	11.127
Baja y Media Tensión, Equipos de Medida y Telecontrol y otras Instalaciones	11.325	37	1	(267)	-	31	11.127
Otro Inmovilizado	126	1	2	(14)	-	15	130
Inmovilizado en Curso	679	23	302	14	(2)	(25)	991
TOTAL	21.891	61	309	(570)	(5)	(12)	21.674

(1) Incluye los activos procedentes de la adquisición de la actividad de sistemas y telecomunicaciones (ICT) (64 millones de euros) y de Eléctrica de Jafre, S.A., (4 millones de euros) (véanse Notas 4.1 y 4.2). Asimismo, incluye la salida correspondiente a la venta de Aquilae Solar, S.L., Cefeidas Desarrollo Solar, S.L., Cephei Desarrollo Solar, S.L., Desarrollo Photosolar, S.L., Fotovoltaica Insular, S.L. y Sol de Media Noche Fotovoltaica, S.L. por importe total de 7 millones de euros (véase Nota 2.5).

(2) Incluye la reversión de pérdidas por deterioro por importe de 15 millones de euros (véanse Notas 5.2 y 17.2.1).

(3) Incluye las imputaciones al inmovilizado material de los cambios en las estimaciones de los costes de desmantelamiento de las instalaciones (véase Nota 12.1.2).

5.1. Principales inversiones.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2017 y 2016 el detalle de las inversiones materiales realizadas es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2017 (1)(2)	Enero - Junio 2016
Generación y Comercialización	88	140
Distribución	221	230
TOTAL	309	370

(1) Incluye las inversiones realizadas por ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) por importe de 9 millones de euros.

(2) No incluye la adquisición de la actividad de sistemas y telecomunicaciones (ICT) (véase Nota 4.1) ni la toma de control de Eléctrica de Jafre, S.L. (véase Nota 4.2).

Las inversiones brutas de generación del primer semestre de 2017 corresponden, en su mayor parte, con inversiones realizadas sobre centrales que ya estaban en funcionamiento a 31 de diciembre de 2016, entre las que destacan las inversiones realizadas en la Central de Litoral por importe de 7 millones de euros para la adaptación a la normativa europea medioambiental, que conllevan un alargamiento de su vida útil.

Las inversiones brutas de comercialización corresponden principalmente al desarrollo de la actividad relacionada con productos y servicios de valor añadido (PSVA).

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.

5.2. Otra información.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2017 y 2016 no se han producido bajas relevantes de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado.

Durante el primer semestre de 2017 se ha registrado una reversión de pérdidas por deterioro por importe de 15 millones de euros que corresponde, fundamentalmente, a la provisión dotada en ejercicios anteriores sobre determinados terrenos (un millón de euros de dotación en el primer semestre de 2016) (véase Nota 17.2.1).

5.3. Compromisos de adquisición de inmovilizado material.

A 30 de junio de 2017 ENDESA mantiene compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por importe de 363 millones de euros (338 millones de euros a 31 de diciembre de 2016):

Millones de Euros

	30 de Junio de 2017	31 de Diciembre de 2016
Generación y Comercialización	209	147
Distribución	154	190
Otros	-	1
TOTAL	363	338

Las inversiones en generación destinadas al parque de producción se materializarán a partir del segundo semestre del ejercicio 2017. Las inversiones en distribución están destinadas a extender o mejorar la red, así como a la instalación de contadores inteligentes de telegestión cuya ejecución está prevista hasta el ejercicio 2018.

ENDESA, a través de la sociedad ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE), ha sido adjudicataria de una potencia de 540 MW eólicos en la subasta que se ha llevado a cabo el 17 de mayo de 2017 por el Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital (véase Nota 3). En base a ello, ENDESA tiene previsto invertir aproximadamente 600 millones de euros en la construcción de la potencia eólica adjudicada, de los cuales 3 millones de euros están comprometidos a 30 de junio de 2017.

Del total de los compromisos descritos en los párrafos anteriores, a 30 de junio de 2017 están comprometidos con Empresas del Grupo 63 millones de euros (115 millones de euros a 31 de diciembre de 2016) (véase Nota 18.1.2).

A 30 de junio de 2017 y a 31 de diciembre de 2016 no existen compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material correspondientes a Negocios Conjuntos.

6. Activo intangible.

La composición de este epígrafe a 30 de junio de 2017 y su movimiento durante el primer semestre de 2017 son los siguientes:

Millones de Euros

	Saldo a 31 de Diciembre de 2016	Incorporación / Reducción de Sociedades (1)	Inversiones (Nota 6.1)	Amortización y Pérdidas por Deterioro	Bajas	Trasposos y otros	Saldo a 30 de Junio de 2017
Aplicaciones Informáticas	409	30	41	(52)	-	-	428
Concesiones y otros	763	-	-	(25)	-	-	738
TOTAL	1.172	30	41	(77)	-	-	1.166

(1) Incluye los activos procedentes de la adquisición de la actividad de sistemas y telecomunicaciones (ICT) por importe de 31 millones de euros (véase Nota 4.1). Asimismo, incluye la salida correspondiente a la venta de Aquilae Solar, S.L., Cefeidas Desarrollo Solar, S.L., Cephei Desarrollo Solar, S.L., Desarrollo Photosolar, S.L., Fotovoltaica Insular, S.L. y Sol de Media Noche Fotovoltaica, S.L. por importe total de un millón de euros (véase Nota 2.5).

6.1. Principales inversiones.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2017 y 2016 el detalle de las inversiones en activos intangibles realizadas es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2017 (1)	Enero - Junio 2016
Generación y Comercialización	15	18
Distribución	15	11
Estructura y otros	11	8
TOTAL	41	37

(1) No incluye la adquisición de la actividad de sistemas y telecomunicaciones (ICT) (véase Nota 4.1).

Las inversiones brutas en activos intangibles corresponden, fundamentalmente, a aplicaciones informáticas e inversiones en curso de la actividad de sistemas y telecomunicaciones (ICT), entre las que se incluye la modificación del sistema de contabilidad ERP al nuevo sistema E4E SAP.

6.2. Otra información.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2017 y 2016 no se han producido bajas relevantes de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado.

Durante el primer semestre de 2017 y 2016 no se ha registrado ninguna pérdida significativa por deterioro de activos intangibles (véase Nota 17.2.1).

6.3. Compromisos de adquisición de activo intangible.

A 30 de junio de 2017 ENDESA mantiene compromisos de adquisición de activos intangibles por importe de 20 millones de euros (2 millones de euros a 31 de diciembre de 2016) que corresponden, fundamentalmente, a aplicaciones informáticas:

Millones de Euros		
	30 de Junio de 2017	31 de Diciembre de 2016
Generación y Comercialización	19	1
Distribución	1	1
TOTAL	20	2

A dichas fechas ninguno de estos importes están comprometidos con Empresas del Grupo.

A 30 de junio de 2017 y a 31 de diciembre de 2016 no existen compromisos de adquisición de activos intangibles correspondientes a Negocios Conjuntos.

7. Fondo de comercio.

La composición de este epígrafe a 30 de junio de 2017 y su movimiento durante el primer semestre de 2017 son los siguientes:

Millones de Euros						
	Saldo a 31 de Diciembre de 2016	Incorporación / Reducción de Sociedades (Nota 4.1)	Bajas	Pérdidas por Deterioro	Traspasos y otros	Saldo a 30 de Junio de 2017
ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) ⁽¹⁾	298	-	(2)	-	-	296
Eléctrica del Ebro, S.A. ⁽²⁾	2	-	-	-	-	2
Actividad de Sistemas y Telecomunicaciones (ICT) ⁽³⁾	-	161	-	-	-	161
TOTAL	300	161	(2)	-	-	459

(1) Asignado a la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) de Generación (véase Nota 17.2.2).

(2) Asignado a la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) de Distribución (véase Nota 17.2.2).

(3) Asignado a la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) de Generación (83 millones de euros), Distribución (74 millones de euros) y ENDESA, S.A. (4 millones de euros) (véanse Notas 4.1 y 17.2.2).

Con fecha 1 de enero de 2017 se ha hecho efectiva la adquisición de la actividad de sistemas y telecomunicaciones (ICT) relativa al ámbito de ENDESA que poseía ENEL Iberia, S.L.U. Esta operación ha generado un fondo de comercio por importe de 161 millones de euros (véase Nota 4.1).

8. Existencias.

A 30 de junio de 2017 y a 31 de diciembre de 2016 la composición de este epígrafe es la siguiente:

Millones de Euros		
	30 de Junio de 2017	31 de Diciembre de 2016
Materias Energéticas:	767	738
Carbón	287	243
Combustible Nuclear	314	341
Fuel	78	72
Gas	88	82
Otras Existencias	223	182
Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂)	131	293
Corrección de Valor	(3)	(11)
TOTAL	1.118	1.202

8.1. Derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂), Certified Emission Reductions (CERs) y Emission Reduction Units (ERUs).

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2017 y 2016 se ha efectuado la redención de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂) de 2016 y 2015, que han supuesto una baja de existencias por importe de 188 millones de euros y 239 millones de euros, respectivamente (29,4 millones de toneladas y 33,7 millones de toneladas, respectivamente).

A 30 de junio de 2017 la provisión por derechos a entregar para cubrir las emisiones de dióxido de carbono (CO₂) registrada en el pasivo corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado asciende a 95 millones de euros (190 millones de euros a 31 de diciembre de 2016) (véase Nota 12.1).

A 30 de junio de 2017 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 103 millones de euros (56 millones de euros a 31 de diciembre de 2016) de acuerdo con los precios comprometidos, en el caso de que la totalidad de los correspondientes proyectos finalizaran con éxito.

De este importe, 67 millones de euros están comprometidos con Empresas del Grupo a 30 de junio de 2017 (18 millones de euros a 31 de diciembre de 2016) (véase Nota 18.1.2).

8.2. Compromisos de adquisición de existencias.

A 30 de junio de 2017 el importe de los compromisos de compra de materias energéticas asciende a 18.645 millones de euros (20.596 millones de euros a 31 de diciembre de 2016), no correspondiendo importe alguno a Negocios Conjuntos en ambas fechas. Una parte de estos compromisos corresponde a acuerdos que contienen cláusulas "take or pay". Asimismo, dicho importe incluye el compromiso de adquisición de gas natural licuado (GNL) por los contratos formalizados en 2014 con Corpus Christi Liquefaction, LLC, parte de los cuales están garantizados por ENEL, S.p.A. (véase Nota 18.1.2).

A 30 de junio de 2017 y a 31 de diciembre de 2016 ninguno de los importes mencionados en el párrafo anterior está comprometido con Empresas del Grupo.

9. Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar.

A 30 de junio de 2017 y a 31 de diciembre de 2016 la composición de este epígrafe es la siguiente:

Millones de Euros	Notas	30 de Junio de 2017	31 de Diciembre de 2016
Instrumentos Financieros		2.660	2.951
Clientes por Ventas y Prestaciones de Servicios	14	2.636	2.684
Cientestras por Ventas de Electricidad		2.246	1.974
Cientestras por Ventas de Gas		233	203
Cientestras por otras Operaciones		126	483
Cientestras Empresas del Grupo y Asociadas	18.1.3	31	24
Derivados no Financieros	14.3.1	128	233
Derivados no Financieros por Operaciones con Terceros		66	137
Derivados no Financieros por Operaciones con Empresas del Grupo y Asociadas	18.1.3	62	96
Otros Deudores		302	450
Otros Deudores Terceros		241	171
Otros Deudores Empresas del Grupo y Asociadas	18.1.3	61	279
Corrección de Valor		(406)	(416)
Cientestras por Ventas y Prestaciones de Servicios		(377)	(385)
Otros Deudores		(29)	(31)
Activos por Impuestos		580	501
Impuesto sobre Sociedades Corriente		427	397
Hacienda Pública Deudora por Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA)		76	35
Otros Impuestos		77	69
TOTAL		3.240	3.452

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

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2017 se han realizado operaciones de “factoring” cuyos importes no vencidos a esa fecha ascienden a 500 millones de euros y se han dado de baja del Estado de Situación Financiera Consolidado (488 millones de euros a 31 de diciembre de 2016).

Dichas operaciones han tenido un coste de 14 millones de euros registrado en el epígrafe “Resultado en Ventas de Activos” del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2017 (25 millones de euros a 31 de diciembre de 2016).

10. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.

A 30 de junio de 2017 y a 31 de diciembre de 2016 la composición de este epígrafe es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2017	31 de Diciembre de 2016
Efectivo en Caja y Bancos		435	418
Otros Equivalentes de Efectivo		16	-
TOTAL	14	451	418

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.

A 30 de junio de 2017 y a 31 de diciembre de 2016 no existen colocaciones en deuda soberana.

A 30 de junio de 2017 el saldo de efectivo y otros medios líquidos equivalentes incluye 11 millones de euros correspondientes a la cuenta de reserva del servicio de la deuda constituida por determinadas filiales de renovables de ENDESA en virtud de las operaciones de préstamos suscritas para la financiación de proyecto (13 millones de euros a 31 de diciembre de 2016) (véase Nota 13.2.3).

11. Patrimonio neto y dividendos.

A 30 de junio de 2017 y a 31 de diciembre de 2016 la composición del patrimonio neto consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2017	31 de Diciembre de 2016
Total Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante		8.894	8.952
Capital Social	11.1	1.271	1.271
Prima de Emisión		89	89
Reserva Legal		254	254
Reserva de Revalorización		404	404
Otras Reservas		106	106
Ajustes por Cambios de Valor		(79)	(38)
Diferencias de Conversión		1	1
Reserva por Revaluación de Activos y Pasivos		(80)	(39)
Reserva por Pérdidas y Ganancias Actuariales		(757)	(757)
Beneficio Retenido		7.606	8.364
Dividendo a Cuenta		-	(741)
Total Patrimonio Neto de los Intereses Minoritarios		141	136
TOTAL PATRIMONIO NETO		9.035	9.088

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2017 ENDESA ha seguido la misma política de gestión de capital que la descrita en la Nota 14.1.11 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2016.

Los “ratings” asignados por las agencias de calificación crediticia a ENDESA, los cuales corresponden a categoría de “investment grade”, son los siguientes:

	30 de Junio de 2017 ⁽¹⁾			31 de Diciembre de 2016 ⁽¹⁾		
	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva
Standard & Poor's	BBB	A-2	Positiva	BBB	A-2	Estable
Moody's	Baa2	P-2	Estable	Baa2	P-2	Estable
Fitch Ratings	BBB+	F2	Estable	BBB+	F2	Estable

(1) A las respectivas fechas de aprobación de los Estados Financieros Consolidados.

Los Administradores de la Sociedad Dominante consideran que el “rating” otorgado por las agencias de calificación crediticia permitiría, en caso de ser necesario, acceder a los mercados financieros en condiciones razonables.

11.1. Capital social.

A 30 de junio de 2017 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 ni en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2017 ni en el ejercicio 2016.

A 30 de junio de 2017 y a 31 de diciembre de 2016 el porcentaje sobre el capital social de ENDESA, S.A. que el Grupo ENEL posee, a través de ENEL Iberia, S.L.U., es del 70,101%.

A esas mismas fechas, ningún otro accionista ostenta acciones que representen más del 10% del capital social de ENDESA, S.A.

11.2. Dividendo.

El Consejo de Administración de ENDESA, S.A., en sesión celebrada el 22 de noviembre de 2016, acordó el reparto de un dividendo a cuenta del resultado del ejercicio 2016 por importe bruto de 0,70 euros por acción cuyo pago, que supuso un desembolso de 741 millones de euros, se hizo efectivo el 2 de enero de 2017.

La Junta General de Accionistas de ENDESA, S.A. celebrada el pasado 26 de abril de 2017 aprobó la distribución a sus accionistas de un dividendo total con cargo al resultado del ejercicio 2016 por un importe bruto de 1,333 euros por acción (1.411 millones de euros). La diferencia entre el dividendo total aprobado por la Junta General de Accionistas y el dividendo a cuenta pagado previamente y descrito en el párrafo anterior, por importe de 670 millones de euros (0,633 euros brutos por acción) ha sido pagada el 3 de julio de 2017.

12. Provisiones no corrientes y corrientes.

12.1. Provisiones no corrientes y corrientes.

A 30 de junio de 2017 y a 31 de diciembre de 2016 la composición del epígrafe “Provisiones no Corrientes” es la siguiente:

Millones de Euros			
	Notas	30 de Junio de 2017 ⁽¹⁾	31 de Diciembre de 2016
Provisiones para Pensiones y Obligaciones Similares		1.070	1.063
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla	12.1.1	841	948
Expedientes de Regulación de Empleo		139	160
Acuerdos Voluntarios de Salidas		702	788
Otras Provisiones	12.1.2	1.656	1.707
TOTAL		3.567	3.718

(1) Incluye 7 millones de euros de compromisos a largo plazo con empleados y un millón de euros por otras provisiones, procedentes de la adquisición de la actividad de sistemas y telecomunicaciones (ICT) (véase Nota 4.1).

A 30 de junio de 2017 y a 31 de diciembre de 2016 la composición del epígrafe “Provisiones Corrientes” es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2017	31 de Diciembre de 2016
Planes de Reestructuración de Plantilla	12.1.1	191	214
Expedientes de Regulación de Empleo		87	124
Acuerdos Voluntarios de Salidas		104	90
Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂)	8.1	95	190
Otras Provisiones Corrientes	12.1.2	29	163
TOTAL		315	567

12.1.1. Expedientes de regulación de empleo y Acuerdo sobre medidas voluntarias de suspensión o extinción de contratos de trabajo.

Durante el primer semestre del ejercicio 2017 el movimiento de la provisión para Planes de Reestructuración de Plantilla ha sido el siguiente:

Millones de Euros

	Expedientes de Regulación de Empleo	Acuerdos Voluntarios de Salidas	TOTAL
Saldo a 31 de Diciembre de 2016	160	788	948
Gastos de Personal	-	(13)	(13)
Aplicaciones	-	(13)	(13)
Resultado Financiero	(6)	(9)	(15)
Trasposos y otros	(15)	(64)	(79)
Saldo a 30 de Junio de 2017	139	702	841

Las hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de las obligaciones por los Expedientes de Regulación de Empleo son las siguientes:

	30 de Junio de 2017	31 de Diciembre de 2016
Tipo de Interés	0,82%	0,64%
Índice de Precios de Consumo (IPC)	2,00%	2,00%
Tablas de Mortalidad	PERM/F 2000	PERM/F 2000

Las hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de las obligaciones por el Acuerdo Voluntario de Salidas son las siguientes:

	30 de Junio de 2017	31 de Diciembre de 2016
Tipo de Interés	0,82%	0,64%
Incremento Futuro Garantía	2,00%	2,00%
Incremento Resto de Conceptos	2,00%	2,00%
Tablas de Mortalidad	PERM/F 2000	PERM/F 2000

12.1.2. Otras provisiones.

Durante el primer semestre del ejercicio 2017 el movimiento del epígrafe "Otras Provisiones" ha sido el siguiente:

Millones de Euros

	Nota	Provisiones para Litigios, Indemnizaciones y otras Obligaciones Legales o Contractuales	Provisiones por Costes de Cierre de las Instalaciones	Total
Saldo a 31 de Diciembre de 2016		732	975	1.707
Gastos de Explotación		(6)	(6)	(12)
Dotaciones		25	-	25
Aplicaciones		(31)	(6)	(37)
Resultados Financieros		4	4	8
Dotaciones Netas con Cargo a Inmovilizado		-	(13)	(13)
Trasposos y otros		(28)	(7)	(35)
Cambios en el Perímetro de Consolidación	4.1	1	-	1
Saldo a 30 de Junio de 2017		703	953	1.656

Este epígrafe recoge, entre otros, los costes en los que ENDESA deberá incurrir para acometer los trabajos de desmantelamiento de algunas de sus centrales, así como de determinadas instalaciones de distribución de electricidad.

A 30 de junio de 2017 las tasas de interés aplicadas para la actualización financiera de estas provisiones se han situado entre el 0,2% y el 1,4%, dependiendo de la vida útil restante del activo asociado (entre el 0,0% y el 1,2% a 31 de diciembre de 2016).

12.2. Litigios, arbitrajes y activos contingentes.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2017 se han producido los siguientes cambios significativos en relación a los litigios y arbitrajes de las Sociedades de ENDESA descritos en la Nota 16.3 de la Memoria de Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2016:

- Las autorizaciones administrativas de los parques eólicos Peña del Gato y Valdesamario, titularidad de Energías Especiales del Alto Ulla, S.A.U., sociedad participada en un 100% por ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE), han sido anuladas mediante Sentencias del Tribunal Supremo por entender que la tramitación de la Declaración de Impacto Ambiental no fue realizada correctamente. También han sido anuladas, por el mismo motivo, las licencias municipales otorgadas por los Ayuntamientos de Valdesamario y Riello para el Parque Eólico de Valdesamario, así como las infraestructuras de evacuación de los parques. Por lo que respecta a la Subestación de Evacuación SET Ponjos, el procedimiento está pendiente de Sentencia. En lo que respecta al Parque Eólico de Peña del Gato, se ha obtenido una nueva autorización administrativa con fecha 8 de mayo de 2017 (tras re tramitar el proyecto subsanando los defectos de su evaluación ambiental) y la puesta en funcionamiento de las instalaciones (paralizadas desde agosto de 2016) y está pendiente de confirmación por parte de la Junta de Castilla y León el no requerimiento de ningún permiso adicional. En relación con el Parque Eólico de Valdesamario, se procederá igualmente a solicitar la re tramitación de las autorizaciones y licencias anuladas. En el mismo sentido se actuará con las infraestructuras de evacuación, si bien todavía las sentencias no son firmes.
- Durante el ejercicio 2015, la Agencia Tributaria notificó acuerdo de inicio de las actuaciones inspectoras sobre ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) en relación con (i) el Impuesto sobre Sociedades (Individual y Grupo Fiscal), de los ejercicios 2010 a 2013, Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA) (mayo de 2011 a diciembre de 2013), y retenciones del Impuesto sobre la Renta de las Personas Físicas (IRPF) a empleados, servicios profesionales, dividendos e intereses, rentas obtenidas por no residentes (desde mayo de 2011 a diciembre de 2013), así como sobre el tercer pago fraccionado del Grupo Fiscal correspondiente al ejercicio 2015. Igualmente, se comunicó un segundo acuerdo de inicio de actuaciones inspectoras en relación con la sociedad ENEL Unión Fenosa Renovables, S.A. (fusionada por ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) en el año 2011), en relación con el Impuesto sobre Sociedades del ejercicio 2011. Durante el mes de junio de 2017 se han recibido por parte de la Agencia Tributaria los acuerdos de liquidación sobre las actas del Impuesto sobre Sociedades firmadas en disconformidad, confirmando dichos acuerdos las regularizaciones más significativas incoadas en las actas de disconformidad iniciales. Con fecha 6 de julio de 2017 ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) ha planteado las correspondientes reclamaciones económico-administrativas frente a aquellos acuerdos referentes al Impuesto sobre Sociedades. Se considera que los eventuales pasivos resultantes, en caso de materializarse, como resultado de los nuevos procedimientos administrativos que se iniciarán frente a los citados acuerdos de liquidación no debieran afectar de manera significativa a los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios de ENDESA.

Los Administradores de ENDESA consideran que las provisiones registradas en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2017 cubren adecuadamente los riesgos por litigios, arbitrajes y reclamaciones, sin que se espere que surjan pasivos adicionales a los registrados.

Dadas las características de los riesgos que cubren estas provisiones, no es posible determinar un calendario razonable de fechas de pago o cobro si, en su caso, las hubiese.

El importe de los pagos realizados por la resolución de litigios durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2017 ha ascendido a 8 millones de euros (44 millones de euros pagados durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2016).

13. Deuda financiera.

13.1. Deuda financiera no corriente y corriente.

A 30 de junio de 2017 y a 31 de diciembre de 2016 el desglose de los epígrafes de deuda financiera no corriente y deuda financiera corriente es el siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2017				
	Valor Nominal	Valor Contable		Total	Valor Razonable
		No Corriente	Corriente		
Obligaciones y otros Valores Negociables	1.248	55	1.201	1.256	1.254
Deudas con Entidades de Crédito	1.212	1.187	25	1.212	1.244
Otras Deudas Financieras ⁽¹⁾	3.591	3.492	100	3.592	4.155
Total Deuda Financiera sin Derivados	6.051	4.734	1.326	6.060	6.653
Derivados	122	14	-	14	14
TOTAL	6.173	4.748	1.326	6.074	6.667

(1) Incluye arrendamientos financieros por importe de 463 millones de euros (no corriente) y 23 millones de euros (corriente).

Millones de Euros

	31 de Diciembre de 2016				
	Valor Nominal	Valor Contable		Total	Valor Razonable
		No Corriente	Corriente		
Obligaciones y otros Valores Negociables	1.015	57	968	1.025	1.023
Deudas con Entidades de Crédito	717	650	68	718	747
Otras Deudas Financieras ⁽¹⁾	3.607	3.499	108	3.607	4.252
Total Deuda Financiera sin Derivados	5.339	4.206	1.144	5.350	6.022
Derivados	127	17	-	17	17
TOTAL	5.466	4.223	1.144	5.367	6.039

(1) Incluye arrendamientos financieros por importe de 474 millones de euros (no corriente) y 23 millones de euros (corriente).

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2017 el movimiento del valor nominal de la deuda financiera no corriente, sin derivados, es el siguiente:

Millones de Euros

	Valor Nominal a 31 de Diciembre de 2016	Pagos y Amortizaciones	Combinaciones de Negocio ^(Nota 4)	Nueva Financiación	Trasposos	Valor Nominal a 30 de Junio de 2017
Obligaciones y otros Valores Negociables	47	-	-	-	-	47
Deudas con Entidades de Crédito	649	(493)	-	1.047	(16)	1.187
Otras Deudas Financieras	3.499	(5)	-	-	(3)	3.491
Total Deuda Financiera sin Derivados	4.195	(498)	-	1.047	(19)	4.725
TOTAL	4.195	(498)	-	1.047	(19)	4.725

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2017 y 2016 el tipo de interés medio de la deuda financiera bruta ha sido del 2,3% y 2,7%, respectivamente.

13.2. Otros aspectos.

13.2.1. Liquidez.

A 30 de junio de 2017 la liquidez de ENDESA asciende a 3.260 millones de euros (3.620 millones de euros a 31 de diciembre de 2016) y presenta el detalle que figura a continuación:

Millones de Euros

	Liquidez	
	30 de Junio de 2017	31 de Diciembre de 2016
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes ^(Nota 10)	451	418
Disponible Incondicional en Líneas de Crédito ⁽¹⁾	2.809	3.202
TOTAL	3.260	3.620
Cobertura Vencimientos Deuda ^{(meses) (2)}	32	17

(1) A 30 de junio de 2017 y a 31 de diciembre de 2016, 1.000 millones de euros corresponden a la línea de crédito disponible con ENEL Finance International N.V. (véase Nota 18.1.2).

(2) Cobertura de Vencimientos Deuda = Periodo de vencimientos (número de meses) de la deuda vegetativa que se podría cubrir con la liquidez disponible.

Las líneas de crédito no dispuestas 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 (véase Nota 13.1), cuyo importe asciende a 10 millones de euros y 17 millones de euros a 30 de junio de 2017 y a 31 de diciembre de 2016, respectivamente.

El importe de estas líneas, junto con el activo corriente, cubre suficientemente las obligaciones de pago de ENDESA a corto plazo.

13.2.2. Principales operaciones.

En el marco de la operación financiera (ENDESA Network Modernisation) suscrita con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) en 2014, con fecha 18 de enero de 2017 y 20 de febrero de 2017 se han dispuesto los Tramos B y C por importe de 150 millones de euros cada uno, completando la disposición de la operación por un importe total de 600 millones de euros. Ambas disposiciones son a tipo variable, con vencimiento a 12 años amortizables a partir de 2021.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2017 ENDESA ha firmado con diferentes entidades financieras la extensión a tres años, con posibilidad de ampliación a cinco años, de la mayor parte de sus líneas de crédito por un importe de 1.985 millones de euros.

Con fecha 30 de junio de 2017 ENDESA, S.A. extendió la línea de crédito intercompañía con ENEL Finance International N.V. hasta el 30 de junio de 2020 procediendo también a ajustar sus condiciones económicas. El margen y la comisión de no disposición aplicable se sitúan en 55 puntos básicos y 18 puntos básicos, respectivamente (véase Nota 18.1.2).

En el primer semestre de 2017 ENDESA ha mantenido el programa de emisiones de Euro Commercial Paper (EPC) a través de International ENDESA B.V. siendo el saldo vivo a 30 de junio de 2017 igual a 1.200 millones de euros cuya renovación está respaldada por líneas de liquidez contratadas (véase Nota 13.2.1).

13.2.3. Estipulaciones financieras y otras consideraciones.

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

Salvo por lo descrito en los párrafos que figuran a continuación, a 30 de junio de 2017 ni ENDESA, S.A. ni ninguna de sus filiales se encuentra en situación de incumplimiento de sus obligaciones financieras o de cualquier tipo de obligación que pudiera dar lugar a una situación de vencimiento anticipado de sus compromisos financieros.

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 2017.

Estipulaciones financieras.

ENDESA, S.A. e International ENDESA B.V., 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. bajo sus programas de Global Medium Term Notes y la financiación bancaria formalizada por ENDESA, S.A. 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.

Cláusulas relacionadas con la calificación crediticia.

A 30 de junio de 2017 y a 31 de diciembre de 2016 ENDESA, S.A. tiene contratadas operaciones financieras con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) por importe de 600 millones de euros y 300 millones de euros, respectivamente, que podrían requerir de garantías adicionales o de su renegociación en supuestos de reducción de la calificación crediticia por debajo de determinados niveles.

Cláusulas relacionadas con el cambio de control.

A 30 de junio de 2017 ENDESA, S.A. tiene préstamos u otros acuerdos financieros con entidades financieras y con ENEL Finance International N.V. por un importe equivalente a 5.250 millones, con una deuda viva de 3.744 millones de euros, que podrían ser susceptibles de amortización anticipada si se produce un cambio de control en ENDESA, S.A. (5.250 millones de euros a 31 de diciembre de 2016, con una deuda viva de 3.450 millones de euros).

Cláusulas relativas a la cesión de activos.

Parte de la deuda de ENDESA S.A. incluye 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.

A 30 de junio de 2017 el importe de deuda financiera afectado por estas cláusulas asciende a 744 millones de euros (495 millones de euros a 31 de diciembre de 2016).

Financiación de proyecto.

A 30 de junio de 2017 determinadas filiales de renovables de ENDESA financiadas a través de *project finance* mantienen deuda financiera por importe de 167 millones de euros (178 millones de euros a 31 de diciembre de 2016) que incluye las siguientes cláusulas:

- Estas deudas, así como los derivados asociados a las mismas con valor de mercado neto negativo de 14 millones de euros, podrían ser susceptibles de amortización anticipada si se produce un cambio de control (17 millones de euros a 31 de diciembre de 2016).
- Prendas de acciones dadas en garantía del cumplimiento de las obligaciones marcadas por contrato a favor de las entidades financieras acreedoras por el importe de la deuda financiera viva.
- Restricciones de ventas de activos consistentes en la obtención de autorización de la mayoría de los prestamistas, y en algunos casos, destinar el importe de la venta a la amortización de su deuda.
- Restricciones en las distribuciones de resultados a los accionistas, sujetas al cumplimiento de determinadas condiciones.

Cláusulas relativas a cumplimiento de ratios.

A 30 de junio de 2017 determinadas filiales de renovables de ENDESA están obligadas al cumplimiento de determinados Ratios de Cobertura Anual del Servicio de la Deuda (RCASD).

En lo referente a los mismos, excepto por una de dichas sociedades en que los Administradores están llevando a cabo las acciones necesarias para refinanciar su deuda a corto plazo por importe de 7 millones de euros, la deuda pendiente de pago a 30 de junio de 2017 cumple con dichos ratios (3 millones de euros a 31 de diciembre de 2016).

14. Instrumentos financieros.

A 30 de junio de 2017 y a 31 de diciembre de 2016 la clasificación de los instrumentos financieros del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2017		31 de Diciembre de 2016	
		No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Instrumentos Financieros de Activo					
Activos Financieros no Corrientes		706	-	714	-
Activos Financieros Corrientes		-	630	-	363
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	9	-	2.660	-	2.951
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	10	-	451	-	418
TOTAL	14.1	706	3.741	714	3.732
Instrumentos Financieros de Pasivo					
Deuda Financiera no Corriente	13.1	4.748	-	4.223	-
Otros Pasivos no Corrientes		617	-	601	-
Deuda Financiera Corriente	13.1	-	1.326	-	1.144
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	16	-	4.372	-	4.960
TOTAL	14.2	5.365	5.698	4.824	6.104

14.1. Clasificación de instrumentos financieros de activo.

A 30 de junio de 2017 y a 31 de diciembre de 2016 la clasificación de los instrumentos financieros de activo por naturaleza y categoría del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2017		31 de Diciembre de 2016	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Préstamos y Partidas a Cobrar	691	3.740	697	3.730
Activos Financieros Disponibles para la Venta	7	-	8	-
Derivados de Cobertura	8	1	9	2
TOTAL	706	3.741	714	3.732

14.2. Clasificación de instrumentos financieros de pasivo.

A 30 de junio de 2017 y a 31 de diciembre de 2016 la clasificación de los instrumentos financieros de pasivo por naturaleza y categoría del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2017		31 de Diciembre de 2016	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Débitos y Partidas a Pagar	5.296	5.698	4.729	6.104
Pasivos Financieros Mantenidos para Negociar	14	-	17	-
Otros Pasivos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Pérdidas y Ganancias (1)	55	-	78	-
Derivados de Cobertura	-	-	-	-
TOTAL	5.365	5.698	4.824	6.104

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

14.3. Medición a valor razonable.

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

A 30 de junio de 2017 y a 31 de diciembre de 2016 la clasificación por niveles de jerarquía de valor razonable de los activos financieros valorados a valor razonable del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	Valor Razonable	30 de Junio de 2017		
			Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Derivados de Deuda	14.1	8	-	8	-
Cobertura de Tipo de Interés		8	-	8	-
Cobertura de Valor Razonable		8	-	8	-
Derivados por Operaciones Físicas		15	3	12	-
Cobertura de Precio		3	-	3	-
Cobertura de Flujos de Caja		3	-	3	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura		12	3	9	-
Total Activo no Corriente		23	3	20	-
Derivados de Deuda	14.1	1	-	1	-
Cobertura de Tipo de Interés		1	-	1	-
Cobertura de Valor Razonable		1	-	1	-
Derivados por Operaciones Físicas	9	128	15	113	-
Cobertura de Tipo de Cambio		-	-	-	-
Cobertura de Flujos de Caja		-	-	-	-
Cobertura de Precio		50	1	49	-
Cobertura de Flujos de Caja		50	1	49	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura		78	14	64	-
Otras Coberturas		-	-	-	-
Total Activo Corriente		129	15	114	-

Millones de Euros

	Notas	Valor Razonable	31 de Diciembre de 2016		
			Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Derivados de Deuda	14.1	9	-	9	-
Cobertura de Tipo de Interés		9	-	9	-
Cobertura de Valor Razonable		9	-	9	-
Derivados por Operaciones Físicas		31	2	29	-
Cobertura de Precio		-	-	-	-
Cobertura de Flujos de Caja		-	-	-	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura		31	2	29	-
Total Activo no Corriente		40	2	38	-
Derivados de Deuda	14.1	2	-	2	-
Cobertura de Tipo de Interés		2	-	2	-
Cobertura de Valor Razonable		2	-	2	-
Derivados por Operaciones Físicas	9	232	18	214	-
Cobertura de Tipo de Cambio		7	-	7	-
Cobertura de Flujos de Caja		7	-	7	-
Cobertura de Precio		69	-	69	-
Cobertura de Flujos de Caja		69	-	69	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura		156	18	138	-
Otras Coberturas	9	1	-	1	-
Total Activo Corriente		235	18	217	-

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

A 30 de junio de 2017 y a 31 de diciembre de 2016 la clasificación por niveles de jerarquía de valor razonable de los pasivos financieros valorados a valor razonable del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	Valor Razonable	30 de Junio de 2017		
			Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Deudas con Entidades de Crédito	14.2	-	-	-	-
Obligaciones y otros Valores Negociables	14.2	55	-	55	-
Derivados de Deuda	14.2	14	-	14	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura		14	-	14	-
Derivados por Operaciones Físicas		17	3	14	-
Cobertura de Tipo de Cambio		4	-	4	-
Cobertura de Flujos de Caja		4	-	4	-
Cobertura de Precio		4	1	3	-
Cobertura de Flujos de Caja		4	1	3	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura		9	2	7	-
Total Pasivo no Corriente		86	3	83	-
Derivados por Operaciones Físicas	16	122	27	95	-
Cobertura de Tipo de Cambio		16	-	16	-
Cobertura de Flujos de Caja		16	-	16	-
Cobertura de Precio		8	2	6	-
Cobertura de Flujos de Caja		8	2	6	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura		98	25	73	-
Total Pasivo Corriente		122	27	95	-

Millones de Euros

	Notas	31 de Diciembre de 2016			
		Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Deudas con Entidades de Crédito	14.2	21	-	21	-
Obligaciones y otros Valores Negociables	14.2	57	-	57	-
Derivados de Deuda	14.2	17	-	17	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura		17	-	17	-
Derivados por Operaciones Físicas		12	-	12	-
Cobertura de Tipo de Cambio		-	-	-	-
Cobertura de Flujos de Caja		-	-	-	-
Cobertura de Precio		-	-	-	-
Cobertura de Flujos de Caja		-	-	-	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura		12	-	12	-
Total Pasivo no Corriente		107	-	107	-
Derivados por Operaciones Físicas	16	112	36	76	-
Cobertura de Tipo de Cambio		-	-	-	-
Cobertura de Flujos de Caja		-	-	-	-
Cobertura de Precio		-	-	-	-
Cobertura de Flujos de Caja		-	-	-	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura		112	36	76	-
Total Pasivo Corriente		112	36	76	-

14.3.3. Otros aspectos.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2017 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 la Nota 3s de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2016.

Los métodos utilizados para el cálculo del valor razonable del Nivel 2 son los mismos que se detallan en la Nota 3s de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2016.

15. Política de gestión de riesgos.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2017 ENDESA ha seguido la misma política general de gestión de riesgos que la descrita en la Nota 19 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2016.

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

16. Acreedores comerciales y otros pasivos corrientes.

A 30 de junio de 2017 y a 31 de diciembre de 2016 la composición de este epígrafe es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2017	31 de Diciembre de 2016
Pasivos Financieros	14	4.372	4.960
Proveedores y otros Acreedores		3.241	3.429
Derivados no Financieros	14.3.2	122	112
Dividendo a Pagar		672	744
Otras Cuentas por Pagar		337	379
Sobrecostos de la Generación en los Territorios No Peninsulares (TNP)		-	296
Pasivos por Impuestos		1.152	850
Impuesto sobre Sociedades Corriente		562	332
Hacienda Pública Acreedora por Impuesto sobre Valor Añadido (IVA)		33	37
Otros Impuestos		557	481
TOTAL		5.524	5.810

A 30 de junio de 2017 el epígrafe "Dividendo a Pagar" recoge el dividendo complementario del ejercicio 2016 aprobado por la Junta General de Accionistas de ENDESA, S.A. de fecha 26 de abril de 2017 por un

importe total de 670 millones de euros (0,633 euros brutos por acción) (véase Nota 11.2) que ha sido abonado el 3 de julio de 2017.

A 31 de diciembre de 2016 el epígrafe "Dividendo a Pagar" recogía el dividendo a cuenta del ejercicio 2016 aprobado por el Consejo de Administración de ENDESA, S.A. de fecha 22 de noviembre de 2016 por un importe total de 741 millones de euros (0,70 euros brutos por acción) (véase Nota 11.2) que fue abonado el 2 de enero de 2017.

A 30 de junio de 2017 el importe de la deuda comercial remesada a las entidades financieras para su gestión de pago a proveedores ("confirming") clasificada en el epígrafe de "Acreedores Comerciales y otras Cuentas por Pagar" asciende a 156 millones de euros (263 millones de euros a 31 de diciembre de 2016). El ingreso financiero devengado por los contratos de "confirming" durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2017 y 2016 ha sido inferior a un millón 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, 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:

- Generación, junto con la Comercialización;
- Distribución;
- 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
- Ajustes y Eliminaciones de Consolidación, que incluye las eliminaciones y ajustes propios del proceso de consolidación de los Segmentos.

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 periodo semestral terminado a 30 de junio de 2017 y durante el ejercicio 2016 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.

17.2.1. Información por Segmentos: Estados del Resultado correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2017 y 2016.

Millones de Euros

	Enero - Junio 2017					Enero - Junio 2016				
	Generación y Comercialización ⁽¹⁾	Distribución ⁽²⁾	Estructura	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total	Generación y Comercialización ⁽¹⁾	Distribución ⁽²⁾	Estructura	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total
INGRESOS	8.818	1.290	261	(365)	10.004	8.004	1.289	143	(233)	9.203
Ventas	8.718	1.157	251	(334)	9.792	7.775	1.132	107	(177)	8.837
Otros Ingresos de Explotación	100	133	10	(31)	212	229	157	36	(56)	366
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(7.363)	(66)	(38)	87	(7.380)	(6.352)	(62)	(63)	110	(6.367)
Compras de Energía	(2.566)	-	-	-	(2.566)	(1.935)	-	-	-	(1.935)
Consumo de Combustibles	(1.056)	-	-	-	(1.056)	(621)	-	-	-	(621)
Gastos de Transporte	(2.833)	-	-	1	(2.832)	(2.952)	-	-	2	(2.950)
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	(908)	(66)	(38)	86	(926)	(844)	(62)	(63)	108	(861)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	1.455	1.224	223	(278)	2.624	1.652	1.227	80	(123)	2.836
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	11	60	8	-	79	1	49	1	-	51
Gastos de Personal	(236)	(133)	(90)	8	(451)	(228)	(131)	(82)	9	(432)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(532)	(215)	(168)	268	(647)	(451)	(193)	(39)	94	(589)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	698	936	(27)	(2)	1.605	974	952	(40)	(20)	1.866
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(407)	(269)	(28)	-	(704)	(338)	(328)	(11)	1	(676)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	291	667	(55)	(2)	901	636	624	(51)	(19)	1.190
RESULTADO FINANCIERO	(50)	(46)	34	3	(59)	(80)	(67)	46	-	(101)
Ingreso Financiero	28	7	214	(215)	34	22	2	158	(150)	32
Gasto Financiero	(97)	(53)	(162)	218	(94)	(102)	(69)	(112)	150	(133)
Diferencias de Cambio Netas	19	-	(18)	-	1	-	-	-	-	-
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	7	3	-	-	10	(46) ⁽³⁾	2	6	-	(38)
Resultado de otras Inversiones	1	-	349	(349)	1	-	-	421	(421)	-
Resultado en Ventas de Activos	(14)	5	4	-	(5)	(11)	1	94	(94)	(10)
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	235	629	332	(348)	848	499	560	516	(534)	1.041
Impuesto sobre Sociedades	(43)	(153)	4	2	(190)	(108)	(133)	(2)	(2)	(245)
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS	192	476	336	(346)	658	391	427	514	(536)	796
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADO DEL PERÍODO	192	476	336	(346)	658	391	427	514	(536)	796
Sociedad Dominante	187	476	336	(346)	653	391	427	514	(536)	796
Intereses Minoritarios	5	-	-	-	5	-	-	-	-	-

(1) En el periodo enero-junio de 2017 incluye 54 millones de euros por dotación por deterioro de insolvencias comerciales (25 millones de euros en el periodo enero-junio de 2016).

(2) En el periodo enero-junio de 2017 incluye reversiones netas de deterioro por importe de 15 millones de euros correspondientes a inmovilizado material (véase Nota 5.2) y dotaciones netas por deterioro de insolvencias comerciales por importe de 4 millones de euros (un millón de euros correspondientes a inmovilizado material y 29 millones de euros a insolvencias comerciales, respectivamente, en el periodo enero-junio de 2016).

(3) Incluía pérdidas por deterioro por importe de 72 millones de euros por el valor recuperable del 40% de la participación en ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) con carácter previo a la toma de control.

17.2.2. Información por Segmentos: Estados de Situación Financiera a 30 de junio de 2017 y a 31 de diciembre de 2016.

Millones de Euros

	30 de Junio de 2017					31 de Diciembre de 2016				
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total
ACTIVO										
Activo no Corriente	13.150	13.010	25.831	(26.533)	25.458	13.566	12.922	25.421	(26.380)	25.529
Inmovilizado Material	9.802	11.804	69	(1)	21.674	10.073	11.809	11	(2)	21.891
Inversiones Inmobiliarias	-	3	17	-	20	-	3	17	-	20
Activo Intangible	872	153	142	(1)	1.166	901	150	121	-	1.172
Fondo de Comercio	379	76	4	-	459	298	2	-	-	300
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	190	22	-	-	212	186	22	-	-	208
Activos Financieros no Corrientes	1.265	554	25.439	(26.552)	706	1.480	528	25.105	(26.399)	714
Activos por Impuesto Diferido	642	398	160	21	1.221	628	408	167	21	1.224
Activo Corriente	4.332	1.426	2.524	(2.843)	5.439	4.080	1.219	2.726	(2.590)	5.435
Existencias	1.039	79	-	-	1.118	1.154	48	-	-	1.202
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	2.755	1.058	697	(1.270)	3.240	2.680	888	1.135	(1.251)	3.452
Activos Financieros Corrientes	347	265	1.591	(1.573)	630	68	276	1.358	(1.339)	363
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	191	24	236	-	451	178	7	233	-	418
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ACTIVO	17.482	14.436	28.355	(29.376)	30.897	17.646	14.141	28.147	(28.970)	30.964
PATRIMONIO NETO Y PASIVO										
Patrimonio Neto	5.082	1.951	16.809	(14.807)	9.035	4.858	1.619	17.423	(14.812)	9.088
De la Sociedad Dominante	4.944	1.946	16.811	(14.807)	8.894	4.725	1.615	17.425	(14.813)	8.952
De los Intereses Minoritarios	138	5	(2)	-	141	133	4	(2)	1	136
Pasivo no Corriente	8.459	10.081	7.898	(11.741)	14.697	8.015	10.467	7.454	(11.581)	14.355
Ingresos Diferidos	48	4.669	-	(26)	4.691	50	4.689	-	(27)	4.712
Provisiones no Corrientes	1.961	1.107	393	106	3.567	2.071	1.135	406	106	3.718
Deuda Financiera no Corriente	5.602	3.521	7.442	(11.817)	4.748	5.028	3.862	6.986	(11.653)	4.223
Otros Pasivos no Corrientes	172	441	10	(6)	617	166	434	10	(9)	601
Pasivos por Impuesto Diferido	676	343	53	2	1.074	700	347	52	2	1.101
Pasivo Corriente	3.941	2.404	3.648	(2.828)	7.165	4.773	2.055	3.270	(2.577)	7.521
Deuda Financiera Corriente	407	5	2.477	(1.563)	1.326	429	5	2.048	(1.338)	1.144
Provisiones Corrientes	200	61	55	(1)	315	440	69	58	-	567
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	3.334	2.338	1.116	(1.264)	5.524	3.904	1.981	1.164	(1.239)	5.810
Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	17.482	14.436	28.355	(29.376)	30.897	17.646	14.141	28.147	(28.970)	30.964

17.2.3. Información por Segmentos: Estados de Flujos de Efectivo correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2017 y 2016.

Millones de Euros

Estado de Flujos de Efectivo	Enero - Junio 2017				Enero - Junio 2016			
	Generación y Comercialización ⁽¹⁾	Distribución	Estructura, Servicios y Ajustes	TOTAL	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura, Servicios y Ajustes	TOTAL
Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Explotación	(40)	761	(46)	675	955	837	(322)	1.470
Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Inversión	(119)	(405)	(84)	(608)	(639)	(282)	446	(475)
Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Financiación	173	(339)	132	(34)	(394)	(555)	282	(667)

(1) Incluye los flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de explotación, inversión y financiación de ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) por importe de 92 millones de euros, 59 millones de euros (negativos) y 25 millones de euros (negativos), respectivamente.

17.3. Otra información.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2017 y 2016 el detalle de las ventas es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2017 ⁽¹⁾	Enero - Junio 2016
Ventas de Electricidad	7.240	6.437
Ventas Mercado Liberalizado	4.208	4.033
Comercialización a Clientes de Mercados Liberalizados fuera de España	503	469
Ventas a Precio Regulado	1.267	1.154
Ventas Mercado Mayorista	544	322
Compensaciones de los Territorios No Peninsulares (TNP)	664	451
Otras Ventas de Electricidad	54	8
Ventas de Gas	1.200	1.072
Ingresos Regulados de Distribución de Electricidad	1.026	1.024
Otras Ventas y Prestación de Servicios	326	304
TOTAL	9.792	8.837

(1) Incluye las ventas de ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) por importe de 142 millones de euros.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2017 y 2016 el detalle de las ventas procedentes de clientes externos de las principales áreas geográficas donde opera ENDESA es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2017 ⁽¹⁾	Enero - Junio 2016
España	8.847	8.024
Portugal	558	425
Francia	200	187
Alemania	97	85
Holanda	33	32
Reino Unido	7	3
Otros	50	81
TOTAL	9.792	8.837

(1) Incluye las ventas de ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) por importe de 142 millones de euros.

18. Saldos y transacciones con partes vinculadas.

Partes vinculadas son aquellas sobre las que ENDESA, directa o indirectamente a través de una o más sociedades intermediarias, ejerce control o control conjunto, tiene una influencia significativa o es personal clave de la Dirección de ENDESA.

Constituyen personal clave de la Dirección de ENDESA aquellas personas que tienen autoridad y responsabilidad para planificar, dirigir y controlar las actividades de ENDESA, ya sea directa o indirectamente, incluido cualquier miembro del Consejo de Administración.

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 de ENDESA.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2017 el importe de las operaciones realizadas con otras partes vinculadas a determinados miembros del Consejo de Administración de la Sociedad no supera globalmente 4 millones de euros correspondiendo a operaciones del tráfico habitual de la Sociedad y que han sido realizadas, en todos los casos, en condiciones de mercado (inferior a 3 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2016).

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 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 2017				
	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	Total
Gastos Financieros	46	-	-	-	46
Contratos de Gestión o Colaboración	9	-	-	-	9
Transferencias de I+D y Acuerdos sobre Licencias	-	-	-	-	-
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Recepción de Servicios	19	-	-	4	23
Compra de Bienes (Terminados o en Curso)	156	-	-	-	156
Correcciones Valorativas por Deudas Incobrables o de Dudosos Cobros	-	-	-	-	-
Pérdidas por Baja o Enajenación de Activos	-	-	-	-	-
Otros Gastos ⁽¹⁾	127	-	-	-	127
GASTOS	357	-	-	4	361
Ingresos Financieros	-	-	-	-	-
Contratos de Gestión o Colaboración	1	-	-	-	1
Transferencias de I+D y Acuerdos sobre Licencias	-	-	-	-	-
Dividendos Recibidos	-	-	-	-	-
Arrendamientos	1	-	-	-	1
Prestación de Servicios	6	-	-	-	6
Venta de Bienes (Terminados o en Curso)	26	-	-	-	26
Beneficios por Baja o Enajenación de Activos	-	-	-	-	-
Otros Ingresos	3	-	-	-	3
INGRESOS	37	-	-	-	37

(1) Incluye 35 millones de euros registrados en "Otro Resultado Global".

Millones de Euros

	Enero - Junio 2016				
	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	Total
Gastos Financieros	46	-	-	-	46
Contratos de Gestión o Colaboración	26	-	-	-	26
Transferencias de I+D y Acuerdos sobre Licencias	-	-	-	-	-
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Recepción de Servicios	81	-	-	2	83
Compra de Bienes (Terminados o en Curso)	93	-	-	-	93
Correcciones Valorativas por Deudas Incobrables o de Dudoso Cobro	-	-	-	-	-
Pérdidas por Baja o Enajenación de Activos	-	-	-	-	-
Otros Gastos ⁽¹⁾	172	-	-	-	172
GASTOS	418	-	-	2	420
Ingresos Financieros	-	-	-	-	-
Contratos de Gestión o Colaboración	3	-	-	-	3
Transferencias de I+D y Acuerdos sobre Licencias	-	-	-	-	-
Dividendos Recibidos	-	-	-	-	-
Arrendamientos	3	-	-	-	3
Prestación de Servicios	2	-	-	1	3
Venta de Bienes (Terminados o en Curso)	52	-	-	-	52
Beneficios por Baja o Enajenación de Activos	-	-	-	-	-
Otros Ingresos	50	-	-	-	50
INGRESOS	110	-	-	1	111

(1) Incluye 13 millones de euros registrados en "Otro Resultado Global".

Las principales transacciones con partes vinculadas incluidas en el apartado "Otros Gastos" de los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2017 y 2016 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 (74 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2016);
- Compras de energía por importe de 35 millones de euros (32 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2016); y
- En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2016, los resultados negativos por importe de 66 millones de euros aportados por la participación del 40% de ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE), que se registraron por el método de participación.

Las principales transacciones con partes vinculadas incluidas en el apartado "Otros Ingresos" de los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2017 y 2016 recogen:

- Ventas de energía por importe de 3 millones de euros (un millón de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2016);
- En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2016, variaciones positivas en el valor razonable de instrumentos financieros derivados de electricidad y otros productos energéticos por importe 43 millones de euros; y
- En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2016, resultados positivos por importe de 6 millones de euros aportados por ENEL Insurance N.V. hasta la fecha de su venta, que se registraron en los Estados Financieros Consolidados de ENDESA por el método de participación.

18.1.2. Otras transacciones.

Millones de Euros

	Notas	Enero - Junio 2017				Total
		Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	
Compra de Activos Materiales, Intangibles u otros Activos		1	-	-	-	1
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)		3.000	-	-	-	3.000
Contratos de Arrendamiento Financiero (Arrendatario)		-	-	-	-	-
Amortización o Cancelación de Créditos y Contratos de Arrendamiento (Arrendatario)		-	-	-	-	-
Garantías y Avales Prestados		-	7	-	-	7
Garantías y Avales Recibidos	8.2	120	-	-	-	120
Compromisos Adquiridos	5.3 y 8.1	130	-	-	-	130
Compromisos / Garantías Canceladas		-	-	-	-	-
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos	11.2	520	-	-	-	520
Otras Operaciones		-	-	-	-	-

Millones de Euros

	Notas	Enero - Junio 2016				Total
		Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	
Compra de Activos Materiales, Intangibles u otros Activos		59	-	-	-	59
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)		3.000	-	-	-	3.000
Contratos de Arrendamiento Financiero (Arrendatario)		-	-	-	-	-
Amortización o Cancelación de Créditos y Contratos de Arrendamiento (Arrendatario)		-	-	-	-	-
Garantías y Avales Prestados		-	7	-	-	7
Garantías y Avales Recibidos	8.2	123	-	-	-	123
Compromisos Adquiridos	5.3 y 8.1	245	-	-	-	245
Compromisos / Garantías Canceladas		-	-	-	-	-
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos	11.2	297	-	-	-	297
Otras Operaciones		-	-	-	-	-

A 30 de junio de 2017 y 2016 el apartado “Acuerdos de Financiación (Prestatario)” incluye el saldo vivo del préstamo a largo plazo suscrito con ENEL Finance International N.V. en 2014 por importe de 3.000 millones de euros.

A 30 de junio de 2017 y 2016 ENDESA tiene formalizada con ENEL Finance International N.V. una línea de crédito no comprometida por importe de 1.500 millones de euros, de la cual no había importe dispuesto a dichas fechas.

A 30 de junio de 2017 y 2016 ENDESA, S.A. tiene formalizada una línea de crédito intercompañía con ENEL Finance International N.V. por importe de 1.000 millones de euros, que ha sido renovada a dicha fecha y de la que no había importe dispuesto a dichas fechas (véanse Notas 13.2.1 y 13.2.2).

A 30 de junio de 2017 y 2016 el apartado “Garantías y Avales Recibidos” incluye la garantía recibida por ENDESA de ENEL, S.p.A. por importe de 137 millones de dólares estadounidenses (USD) (aproximadamente 120 millones de euros y 123 millones de euros, respectivamente) para el cumplimiento de los contratos de compra de gas natural licuado (GNL) a Corpus Christi Liquefaction, LLC. (véase Nota 8.2).

A 30 de junio de 2017 los “Compromisos Adquiridos” con Accionistas Significativos incluyen, fundamentalmente, la adquisición comprometida de contadores de telegestión por importe de 63 millones de euros (véase Nota 5.3), así como compromisos de compra de existencias de derechos de emisión de

dióxido de carbono (CO₂) por importe de 67 millones de euros (véase Nota 8.1) (168 millones de euros y 77 millones de euros, respectivamente, a 30 de junio de 2016).

El apartado “Dividendos y otros Beneficios Distribuidos” recoge el importe de los dividendos abonados a ENEL Iberia, S.L.U. en ambos periodos (véase Nota 11.2).

Durante los primeros semestres de 2017 y 2016 los Administradores, o personas actuando por cuenta de éstos, no han realizado operaciones con la Sociedad, o con sus Sociedades Dependientes, ajenas a su tráfico ordinario o al margen de las condiciones de mercado.

18.1.3. Otra información.

A 30 de junio de 2017 y a 31 de diciembre de 2016 los saldos con los Accionistas Significativos son los que se detallan a continuación:

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2017	% sobre Estado de Situación Financiera Consolidado	31 de Diciembre de 2016	% sobre Estado de Situación Financiera Consolidado
Activos Financieros no Corrientes		24	3%	30	5
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y Otros Deudores	9	144	5%	396	13
Activos por Impuesto sobre Sociedades Corriente		413	97%	366	92
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes		-	-	-	-
ACTIVO		581	2%	792	3
Deuda Financiera no Corriente		3.001	63%	3.006	71
Otros Pasivos no Corrientes		9	1%	8	1
Deuda Financiera Corriente		-	-	-	-
Proveedores y otros Acreedores		878	18%	971	18
Pasivos por Impuesto sobre Sociedades Corriente		558	99%	317	95
PASIVO		4.446	14%	4.302	14

18.2. Empresas Asociadas y Negocios Conjuntos.

A 30 de junio de 2017 y a 31 de diciembre de 2016 la información de los clientes por ventas y prestación de servicios y créditos y avales concedidos a Empresas Asociadas y Negocios Conjuntos es la siguiente:

Millones de Euros

Notas	Sociedades Asociadas		Negocios Conjuntos	
	30 de Junio de 2017	31 de Diciembre de 2016	30 de Junio de 2017	31 de Diciembre de 2016
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios	9	3	3	7
Créditos		68	68	4
Avales Concedidos	20.1	-	-	-

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2017 y 2016 las transacciones realizadas con Empresas Asociadas, Negocios Conjuntos y Sociedades de Operación Conjunta, no eliminadas en el proceso de consolidación, son las siguientes:

Millones de Euros

	Sociedades Asociadas		Negocios Conjuntos		Operación Conjunta	
	Enero - Junio 2017	Enero - Junio 2016	Enero - Junio 2017	Enero - Junio 2016	Enero - Junio 2017	Enero - Junio 2016
Ingresos	1	-	1	1	-	-
Gastos	3	-	12	11	21	22

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

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2017 y 2016 las remuneraciones y otros beneficios recibidos por los Administradores son las siguientes:

Miles de Euros

Concepto Retributivo	Administradores	
	Importe	
	Enero - Junio 2017	Enero - Junio 2016
Retribución Fija	1.555	1.504
Retribución Variable	1.067	925
Dietas	132	143
Atenciones Estatutarias	-	-
Opciones sobre Acciones y Otros	-	-
Otros	45	178
TOTAL	2.799	2.750

Miles de Euros

Otros Beneficios	Administradores	
	Importe	
	Enero - Junio 2017	Enero - Junio 2016
Anticipos	-	-
Créditos Concedidos	-	-
Fondos y Planes de Pensiones: Aportaciones	583	491
Fondos y Planes de Pensiones: Obligaciones Contraídas	-	-
Primas de Seguros de Vida	249	255
Garantías Constituidas a Favor de los Consejeros ⁽¹⁾	6.939	7.036

⁽¹⁾ Corresponde al saldo a 30 de junio de 2017 y 2016, respectivamente.

A 30 de junio de 2017 y 2016 la Alta Dirección está compuesta por 17 y 15 personas, respectivamente.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2017 y 2016 las remuneraciones recibidas por la Alta Dirección han ascendido a 5.257 miles de euros y 5.881 miles de euros, respectivamente.

A 30 de junio de 2017 y 2016, la Sociedad no tiene garantías constituidas mediante aval a favor de los Altos Directivos.

A 30 de junio de 2017 y 2016 la Sociedad tiene totalmente cubiertos los compromisos por prejubilación y pensiones con los Administradores y miembros de la Alta Dirección.

18.4. Conflictos de interés.

De conformidad con el artículo 229 de la Ley de Sociedades de Capital, se señalan a continuación las situaciones de conflicto, directo o indirecto, que los miembros del Consejo de Administración han tenido con el interés de la Sociedad así como el tratamiento de los mismos durante el primer semestre de 2017:

- Los Consejeros Ejecutivos, por su condición de Consejeros en ENEL Iberia, S.L.U. designados por ENEL, S.p.A. se han encontrado en situaciones de conflicto de interés en la toma de decisiones de operaciones con ENEL, S.p.A. o sociedades del Grupo ENEL. En todos los supuestos ocurridos en el primer semestre de 2017 los Consejeros Ejecutivos no participaron en esos puntos del orden del día de la sesión del Consejo de Administración.
- Los Consejeros Dominicales, por su condición de Consejeros designados por ENEL, S.p.A., se han encontrado en situaciones de conflicto de interés en la toma de decisiones de operaciones con ENEL, S.p.A. o sociedades del Grupo ENEL. En todos los supuestos ocurridos en el primer semestre de 2017 los Consejeros Dominicales no participaron en esos puntos del orden del día de la sesión del Consejo de Administración.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2017 y 2016 no se han producido daños ocasionados por actos u omisiones de los Administradores que hubieran requerido hacer uso de la prima del seguro de responsabilidad civil que éstos tienen suscrita a través de ENDESA, S.A.

19. Plantilla.

El detalle de la plantilla final y media de ENDESA distribuida por Segmentos, categorías profesionales y sexos es el siguiente:

Número de Empleados

	Plantilla Final					
	30 de Junio de 2017			31 de Diciembre de 2016		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Directivos	257	49	306	244	48	292
Titulados	2.098	963	3.061	1.944	864	2.808
Mandos Intermedios y Operarios	5.206	1.224	6.430	5.338	1.256	6.594
TOTAL	7.561	2.236	9.797	7.526	2.168	9.694

Número de Empleados

	Plantilla Final					
	30 de Junio de 2017			31 de Diciembre de 2016		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Generación y Comercialización	4.082	982	5.064	4.140	989	5.129
Distribución	2.555	434	2.989	2.707	467	3.174
Estructura y Otros ⁽¹⁾	924	820	1.744	679	712	1.391
TOTAL	7.561	2.236	9.797	7.526	2.168	9.694

(1) Estructura y Servicios.

Número de Empleados

	Plantilla Media					
	Enero - Junio 2017			Enero - Junio 2016		
	Hombres	Mujeres	Total ⁽¹⁾	Hombres	Mujeres	Total
Directivos	254	47	301	253	46	299
Titulados	2.118	957	3.075	1.861	806	2.667
Mandos Intermedios y Operarios	5.260	1.242	6.502	5.606	1.288	6.894
TOTAL	7.632	2.246	9.878	7.720	2.140	9.860

(1) Incluye la plantilla media de ENEL Green Power España, S.L.U. (170 empleados), Eléctrica del Ebro, S.A. (20 empleados) y la actividad de sistemas y telecomunicaciones (ICT) de ENDESA Medios y Sistemas, S.L.U. (327 empleados).

Número de Empleados

	Plantilla Media					
	Enero - Junio 2017			Enero - Junio 2016		
	Hombres	Mujeres	Total ⁽¹⁾	Hombres	Mujeres	Total
Generación y Comercialización	4.099	982	5.081	4.096	962	5.058
Distribución	2.612	445	3.057	2.928	481	3.409
Estructura y Otros ⁽²⁾	921	819	1.740	696	697	1.393
TOTAL	7.632	2.246	9.878	7.720	2.140	9.860

(1) Incluye la plantilla media de ENEL Green Power España, S.L.U. (170 empleados), Eléctrica del Ebro, S.A. (20 empleados) y la actividad de sistemas y telecomunicaciones (ICT) de ENDESA Medios y Sistemas, S.L.U. (327 empleados).

(2) Estructura y Servicios.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2017 y 2016 el número medio de personas empleadas por las Sociedades de Operación Conjunta es de 873 y 885 trabajadores, respectivamente.

20. Otra información.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2017 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 y garantías.

A 30 de junio de 2017 y a 31 de diciembre de 2016 el detalle de las garantías prestadas a favor de las Empresas Asociadas y Negocios Conjuntos de ENDESA se detalla en la Nota 18.2.

A 30 de junio de 2017 ENDESA mantiene compromisos de adquisición de electricidad por importe de 8 millones de euros. A 31 de diciembre de 2016 no existían compromisos de adquisición de electricidad por importe significativo.

ENDESA considera que los pasivos adicionales que pudieran originarse por los avales prestados a 30 de junio de 2017, si los hubiera, no serían significativos.

21. Hechos posteriores.

Con fecha 18 de julio de 2017 ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) ha formalizado la compra de las participaciones minoritarias en Productor Regional de Energía Renovable, S.A. (15%) y en Productor Regional de Energías Renovables III, S.A. (17,11%) por importe de 2 millones de euros y 3 millones de euros, respectivamente.

Salvo por lo descrito en el párrafo anterior, no se han producido hechos significativos posteriores entre el 30 de junio de 2017 y la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.