

**ENDESA, S.A.
y Sociedades Dependientes**

**Estados Financieros Consolidados
Resumidos Intermedios correspondientes al
periodo semestral terminado a
30 de junio de 2018**

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS
A 30 DE JUNIO DE 2018 Y A 31 DE DICIEMBRE DE 2017

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2018 (No Auditado)	31 de Diciembre de 2017
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
		25.745	25.507
Inmovilizado Material	5	21.777	21.727
Inversiones Inmobiliarias		8	9
Activo Intangible	6	1.296	1.196
Fondo de Comercio		459	459
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	7	206	205
Activos Financieros no Corrientes	14	829	769
Activos por Impuesto Diferido	16.1	1.170	1.142
ACTIVO CORRIENTE			
		6.117	5.530
Existencias	8	1.222	1.267
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	9	3.122	3.100
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores		2.927	2.877
Activos por Impuesto sobre Sociedades Corrientes		195	223
Activos Financieros Corrientes	14	893	764
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	10	880	399
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas		-	-
TOTAL ACTIVO		31.862	31.037
PATRIMONIO NETO Y PASIVO			
PATRIMONIO NETO			
	11	9.328	9.233
De la Sociedad Dominante		9.195	9.096
Capital Social		1.271	1.271
Prima de Emisión y Reservas		7.177	7.155
Resultado del Ejercicio Atribuido a la Sociedad Dominante		752	1.463
Dividendo a Cuenta		-	(741)
Ajustes por Cambio de Valor		(5)	(52)
De los Intereses Minoritarios		133	137
PASIVO NO CORRIENTE			
		15.495	14.269
Ingresos Diferidos		4.722	4.730
Provisiones no Corrientes	12	3.342	3.382
Provisiones para Pensiones y Obligaciones Similares		952	951
Otras Provisiones no Corrientes		2.390	2.431
Deuda Financiera no Corriente	13.1	5.556	4.414
Otros Pasivos no Corrientes	14	703	646
Pasivos por Impuesto Diferido	16.2	1.172	1.097
PASIVO CORRIENTE			
		7.039	7.535
Deuda Financiera Corriente	13.1	1.287	978
Provisiones Corrientes	12	305	425
Provisiones para Pensiones y Obligaciones Similares		-	-
Otras Provisiones Corrientes		305	425
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	17	5.447	6.132
Proveedores y otros Acreedores		5.037	5.962
Pasivos por Impuesto sobre Sociedades Corriente		410	170
Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas		-	-
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		31.862	31.037

Las Notas 1 a 23 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados de Situación Financiera Consolidados a 30 de junio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADOS DEL RESULTADO CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES
A LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS
A 30 DE JUNIO DE 2018 Y 2017

Millones de Euros

	Notas	Enero - Junio 2018 (No Auditado)	Enero - Junio 2017 (No Auditado)
INGRESOS		9.934	10.004
Ventas	19.3	9.560	9.792
Otros Ingresos de Explotación	19.3	374	212
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS		(7.111)	(7.380)
Compras de Energía		(2.363)	(2.566)
Consumo de Combustibles		(941)	(1.056)
Gastos de Transporte		(2.769)	(2.832)
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios		(1.038)	(926)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN		2.823	2.624
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo		80	79
Gastos de Personal		(473)	(451)
Otros Gastos Fijos de Explotación		(626)	(647)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN		1.804	1.605
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	19.2	(751)	(704)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		1.053	901
RESULTADO FINANCIERO		(70)	(59)
Ingreso Financiero		18	34
Gasto Financiero		(87)	(94)
Diferencias de Cambio Netas		(1)	1
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	7	20	10
Resultado de otras Inversiones		-	1
Resultado en Ventas de Activos		(19)	(5)
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS		984	848
Impuesto sobre Sociedades		(228)	(190)
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS		756	658
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS		-	-
RESULTADO DEL PERIODO		756	658
Sociedad Dominante		752	653
Intereses Minoritarios		4	5
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN BÁSICO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS (en Euros)		0,71	0,62
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS (en Euros)		0,71	0,62
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)		0,71	0,62
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO (en Euros)		0,71	0,62

Las Notas 1 a 23 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 2018 y 2017.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADOS DE OTRO RESULTADO GLOBAL CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS A 30 DE JUNIO DE 2018 Y 2017

Millones de Euros

Notas	30 de Junio de 2018 (No Auditado)			30 de Junio de 2017 (No Auditado)		
	De la Sociedad Dominante	De los Intereses Minoritarios	Total	De la Sociedad Dominante	De los Intereses Minoritarios	Total
RESULTADO CONSOLIDADO DEL PERIODO	752	4	756	653	5	658
OTRO RESULTADO GLOBAL:						
INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO	54	-	54	16	-	16
Partidas que Pueden ser Objeto de Reclasificación al Estado del Resultado Consolidado:	63	-	63	16	-	16
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	81	-	81	21	-	21
Diferencias de Conversión	1	-	1	(1)	-	(1)
Entidades Valoradas por el Método de Participación	1	-	1	2	-	2
Resto de Ingresos y Gastos Imputados Directamente al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-
Efecto Impositivo	(20)	-	(20)	(6)	-	(6)
Partidas que no van a ser Objeto de Reclasificación al Estado del Resultado Consolidado:	(9)	-	(9)	-	-	-
Por Revalorización / (Reversión de la Revalorización) del Inmovilizado Material y de Activos Intangibles	-	-	-	-	-	-
Por Ganancias y Pérdidas Actuariales y otros Ajustes	(11)	-	(11)	-	-	-
Efecto Impositivo	2	-	2	-	-	-
TRANSFERENCIAS AL ESTADO DEL RESULTADOS Y / O INVERSIONES	(16)	-	(16)	(57)	-	(57)
Por Valoración de Instrumentos Financieros	-	-	-	-	-	-
Activos Financieros Disponibles para la Venta	-	-	-	-	-	-
Otros Ingresos / (Gastos)	-	-	-	-	-	-
Por Cobertura de Flujos de Efectivo	(21)	-	(21)	(76)	-	(76)
Diferencias de Conversión	-	-	-	-	-	-
Entidades Valoradas por el Método de Participación	-	-	-	(1)	-	(1)
Resto de Ingresos y Gastos Imputados Directamente al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-
Efecto Impositivo	5	-	5	20	-	20
RESULTADO GLOBAL TOTAL	790	4	794	612	5	617

Las Notas 1 a 23 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 2018 y 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 2018

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 Periodo	Otros Instrumentos de Patrimonio Neto			
Saldo Inicial a 1 de Enero de 2018		1.271	6.414	-	1.463	-	(52)	137	9.233
Ajuste por Cambios de Criterios Contables	2.1	-	31	-	-	-	-	-	31
Ajuste por Errores		-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Ajustado		1.271	6.445	-	1.463	-	(52)	137	9.264
Resultado Global Total		-	(9)	-	752	-	47	4	794
Operaciones con Socios o Propietarios		-	(722)	-	-	-	-	(8)	(730)
Aumentos / (Reducciones) de Capital		-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
Conversión de Pasivos en Patrimonio Neto		-	-	-	-	-	-	-	-
Distribución de Dividendos	11.2	-	(722)	-	-	-	-	(7)	(729)
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		-	1.463	-	(1.463)	-	-	-	-
Pagos Basados en Instrumentos de Patrimonio		-	-	-	-	-	-	-	-
Trasposos entre Partidas de Patrimonio Neto		-	1.463	-	(1.463)	-	-	-	-
Otras Variaciones		-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Final a 30 de Junio de 2018		1.271	7.177	-	752	-	(5)	133	9.328

Las Notas 1 a 23 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 2018.

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)	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 Periodo	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	-	(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 23 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

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES A

LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS

A 30 DE JUNIO DE 2018 Y 2017

Millones de Euros

	Notas	Enero - Junio 2018 (No Auditado)	Enero - Junio 2017 (No Auditado)
Resultado Bruto Antes de Impuestos e Intereses Minoritarios		984	848
Ajustes del Resultado:		805	677
Amortización del Inmovilizado y Pérdidas por Deterioro	18.2	751	704
Otros Ajustes del Resultado (Neto)		54	(27)
Cambios en el Capital Corriente:		(1.047)	(687)
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar		182	(139)
Existencias		(159)	(101)
Activos Financieros Corrientes		(209)	(537)
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes		(861)	90
Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación:		(103)	(163)
Cobros de Intereses		16	29
Cobro de Dividendos		6	4
Pagos de Intereses		(73)	(74)
Pagos de Impuesto sobre Sociedades		72	7
Otros Cobros y Pagos de las Actividades de Explotación		(124)	(129)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	18.1	639	675
Adquisiciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles	18.2	(664)	(593)
Enajenaciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles	18.2	3	5
Inversiones en Participaciones Empresas del Grupo	18.2	(46)	(1)
Enajenaciones de Participaciones Empresas del Grupo	18.2	20	16
Adquisiciones de otras Inversiones		(122)	(85)
Enajenaciones de otras Inversiones		20	21
Flujos de Efectivo por Variación de Perímetro		-	-
Subvenciones y otros Ingresos Diferidos	18.2	40	29
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		(749)	(608)
Flujos de Efectivo por Instrumentos de Patrimonio		(1)	-
Disposiciones de Deuda Financiera no Corriente	18.3	522	1.047
Amortizaciones de Deuda Financiera no Corriente	18.3	(49)	(498)
Flujo Neto de Deuda Financiera con Vencimiento Corriente	18.3	867	159
Pagos de Dividendos de la Sociedad Dominante	11.2 y 18.3	(741)	(741)
Pago a Intereses Minoritarios	18.3	(7)	(1)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		591	(34)
FLUJOS NETOS TOTALES		481	33
Variación del Tipo de Cambio en el Efectivo y otros Medios Líquidos		-	-
VARIACIÓN DE EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES		481	33
EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES INICIALES	10	399	418
Efectivo en Caja y Bancos		399	418
Otros Equivalentes de Efectivo		-	-
EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES FINALES	10	880	451
Efectivo en Caja y Bancos		880	435
Otros Equivalentes de Efectivo		-	16

Las Notas 1 a 23 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 2018 y 2017.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO SEMESTRAL TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2018

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.....	17
2.3. Sociedades Dependientes.....	18
2.4. Sociedades Asociadas.....	19
2.5. Acuerdos Conjuntos.....	19
2.6. Otras participaciones.....	21
3. Regulación sectorial.....	21
4. Combinaciones de negocio.....	22
4.1. Operaciones Societarias relacionadas con la adjudicación de capacidad otorgada en las subastas de renovables.....	22
4.2. Parques Eólicos Gestinver, S.L.U.....	22
4.3. Eólica del Principado, S.A.U.....	23
5. Inmovilizado material.....	24
5.1. Principales inversiones.....	24
5.2. Otra información.....	25
5.3. Compromisos de adquisición de inmovilizado material.....	25
6. Activo intangible.....	25
6.1. Principales inversiones.....	26
6.2. Otra información.....	26
6.3. Compromisos de adquisición de activo intangible.....	26
7. Inversiones contabilizadas por el método de participación.....	26
8. Existencias.....	27
8.1. Derechos de emisión de dióxido de carbono (CO ₂), Certified Emission Reductions (CERs) y Emission Reduction Units (ERUs).....	27
8.2. Compromisos de adquisición de existencias.....	28
9. Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar.....	28
9.1. Otra información.....	29
10. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.....	29
11. Patrimonio neto y dividendos.....	30
11.1. Capital social.....	30
11.2. Dividendo.....	31
12. Provisiones no corrientes y corrientes.....	31
12.1. Provisiones no corrientes y corrientes.....	31
12.2. Litigios, arbitrajes y activos contingentes.....	35
13. Deuda financiera.....	37
13.1. Deuda financiera no corriente y corriente.....	37
13.2. Otros aspectos.....	38

14. Instrumentos financieros	41
14.1. Clasificación de instrumentos financieros de activo.....	41
14.2. Clasificación de instrumentos financieros de pasivo.....	41
14.3. Medición a valor razonable.....	41
15. Política de gestión de riesgos.....	43
16. Activos y pasivos por impuesto diferido.	43
16.1. Activos por impuesto diferido.	43
16.2. Pasivos por impuesto diferido.	43
17. Acreedores comerciales y otros pasivos corrientes.....	43
18. Estado de flujos de efectivo.....	44
18.1. Flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de explotación.....	44
18.2. Flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de inversión.	45
18.3. Flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de financiación.....	46
19. Información por Segmentos.	46
19.1. Criterios de segmentación.....	46
19.2. Información por Segmentos.	47
19.3. Otra información.	49
20. Saldos y transacciones con partes vinculadas.....	50
20.1. Gastos e ingresos y otras transacciones.	51
20.2. Empresas Asociadas y Negocios Conjuntos.....	54
20.3. Remuneración y otros beneficios de los Administradores y la Alta Dirección.	54
20.4. Conflictos de interés.	55
21. Plantilla.	55
22. Otra información.	56
22.1. Otros compromisos y garantías.	56
23. Hechos posteriores.....	56

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 2018

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 2017 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 23 de abril de 2018 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. con domicilio social en Madrid, calle Ribera del Loira, 60. A 30 de junio de 2018, 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 2017 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 24 de mayo de 2018 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 2018, que han sido aprobados por los Administradores de la Sociedad Dominante en reunión del Consejo de Administración celebrada el 23 de julio de 2018, 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 2018, 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 2018 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 2017, a excepción de las nuevas Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y del Comité de Interpretaciones de Normas Internacionales de Información Financiera (CINIIF) publicadas en el Diario Oficial de la Unión Europea y cuya primera aplicación por ENDESA se ha producido en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del periodo semestral terminado a 30 de junio de 2018, 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).

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 los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del periodo semestral terminado a 30 de junio de 2018.

Normas, Modificaciones a Normas e Interpretaciones	Aplicación Obligatoria: Ejercicios Iniciados a Partir de
NIIF 15 "Ingresos Ordinarios Procedentes de Contratos con Clientes".	1 de enero de 2018
Aclaraciones a la NIIF 15 "Ingresos Ordinarios Procedentes de Contratos con Clientes".	1 de enero de 2018
NIIF 9 "Instrumentos Financieros".	1 de enero de 2018
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
CINIIF 22 "Transacciones en Moneda Extranjera y Contraprestaciones Anticipadas".	1 de enero de 2018
Modificaciones a la NIC 40 "Inversiones Inmobiliarias": Transferencias de Inversiones Inmobiliarias.	1 de enero de 2018
Modificaciones a la NIIF 2 "Pagos Basados en Acciones": Clasificación y Valoración de las Transacciones con Pagos Basados en Acciones.	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 (NIIF 12) y 1 de enero de 2018 (NIIF 1 y NIC 28)
- NIIF 1 "Adopción por Primera Vez de las Normas Internacionales de Información Financiera".	
- NIIF 12 "Revelación de Participaciones en otras Entidades".	
- NIC 28 "Inversiones en Entidades Asociadas y Negocios Conjuntos".	

NIIF 9 "Instrumentos Financieros".

La NIIF 9 "Instrumentos Financieros" establece los criterios para el reconocimiento, clasificación y medición de los activos financieros, pasivos financieros y algunos contratos de compra o venta de partidas no financieras.

El método de transición adoptado por ENDESA en la primera aplicación de esta Norma ha sido el método de aplicación retroactivo con el efecto acumulado de dicha aplicación a 1 de enero de 2018, de manera que las magnitudes del ejercicio 2017, que se presentan a efectos comparativos, no han sido reexpresadas.

A continuación se detalla el efecto de la adopción de la NIIF 9 "Instrumentos Financieros" así como sus impactos en los Estados Financieros Consolidados de ENDESA a la fecha de primera aplicación:

- **Clasificación y valoración de activos y pasivos financieros:** En función del modelo de negocio y de las características de los flujos de efectivo contractuales no se han identificado impactos relevantes dado que la mayor parte de los activos financieros van a continuar valorándose a coste amortizado a

excepción, principalmente, de los instrumentos de patrimonio, que se valorarán a valor razonable con cambios en el Estado del Resultado Consolidado, y de los instrumentos financieros derivados, que se valorarán a valor razonable con cambios en el Estado del Resultado.

A continuación se detalla la clasificación y valoración de los instrumentos financieros de activo no corrientes y corrientes bajo NIIF 9 “Instrumentos Financieros” a 1 de enero de 2018 sin considerar el efecto del deterioro mencionado en el apartado siguiente:

Tipo de Instrumento Financiero	Categoría de Valoración de Acuerdo a NIIF 9	1 de Enero de 2018 (Millones de Euros)	
		No Corriente	Corriente
Derivados	Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en el Estado del Resultado Consolidado	39	160
Derivados de Cobertura		31	97
Derivados		8	63
Activos Financieros	Activos Financieros a Coste Amortizado	724	764
Financiación del Déficit de Ingresos de las Actividades Reguladas en España y otras Retribuciones Reguladas		-	222
Compensaciones por Sobrecostos de la Generación en los Territorios No Peninsulares (TNP)		-	304
Fianzas y Depósitos		424	-
Créditos al Personal		22	11
Créditos a Empresas Asociadas, Negocios Conjuntos y Sociedades de Operación Conjunta		66	5
Retribución de la Actividad de Distribución		106	70
Incentivos a la Inversión de Energías Renovables		3	1
Otros Activos Financieros		103	151
Instrumentos de Patrimonio	Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en el Estado del Resultado Consolidado	6	-
Cientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores	Activos Financieros a Coste Amortizado	-	2.631
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	Activos Financieros a Coste Amortizado	-	399
TOTAL		769	3.954

A continuación se detalla la clasificación y valoración de los instrumentos financieros de pasivo no corrientes y corrientes bajo NIIF 9 “Instrumentos Financieros” a 1 de enero de 2018:

Tipo de Instrumento Financiero	Categoría de Valoración de Acuerdo a NIIF 9	1 de Enero de 2018 (Millones de Euros)	
		No Corriente	Corriente
Derivados	Pasivos Financieros a Valor Razonable con Cambios en el Estado del Resultado Consolidado	46	128
Derivados de Cobertura		30	76
Derivados		16	52
Deuda Financiera	Pasivos Financieros a Coste Amortizado	5.014	978
Obligaciones y otros Valores Negociables		35 ⁽¹⁾	889
Deudas con Entidades de Crédito		892	18
Otras Deudas Financieras		3.475	71
Otros Pasivos		612	-
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	Pasivos Financieros a Coste Amortizado	-	5.283
TOTAL		5.060	6.389

(1) Corresponde en su totalidad a pasivos financieros que, desde el inicio de la operación, son subyacentes de una cobertura de valor razonable y se valoran a valor razonable con cambios en el Estado del Resultado Consolidado.

En el primer semestre de 2018, el efecto de la actualización a valor razonable de los instrumentos de patrimonio ha ascendido a 1 millón de euros y se incluye en el epígrafe “Ingresos Financieros” del Estado del Resultado Consolidado.

- **Deterioro de valor de los activos financieros:** Para las cuentas a cobrar comerciales ENDESA ha aplicado el enfoque simplificado estimando las pérdidas esperadas durante toda la vida del activo, y, para el resto de activos financieros, ENDESA ha aplicado el modelo general de cálculo de la pérdida esperada. El efecto sobre los Estados Financieros Consolidados de ENDESA de la aplicación del nuevo modelo de pérdida esperada para calcular el deterioro de valor de los activos financieros, a la fecha de primera aplicación, es como sigue:

Millones de Euros

Estado de Situación Financiera Consolidado	Notas	1 de Enero de 2018
Activo no Corriente		12
Activos Financieros no Corrientes		(10)
Activos por Impuesto Diferido	16.1	22
Activo Corriente		(43)
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	9.1	(33)
Activos Financieros Corrientes		(10)
TOTAL ACTIVO		(31)
Patrimonio Neto	11	(40)
De la Sociedad Dominante		(40)
De los Intereses Minoritarios		-
Pasivo no Corriente		9
Pasivos por Impuesto Diferido	16.2	9
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		(31)

- **Contabilidad de coberturas:** ENDESA ha optado por acogerse a la aplicación prospectiva de la contabilidad de coberturas de modo que su adopción no ha tenido impacto en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios a 1 de enero de 2018.
- **Refinanciación de deuda financiera:** ENDESA ha evaluado el impacto que supondría el tratamiento contable de las refinanciaciones que no han supuesto una baja del pasivo financiero, conforme a lo contemplado en las Modificaciones de la NIIF 9 “Características de Cancelación Anticipada con Compensación Negativa” emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Información Financiera (IASB), y convalidada por la Unión Europea, sin que ello suponga un impacto significativo.

NIIF 15 “Ingresos Ordinarios Procedentes de Contratos con Clientes”.

La NIIF 15 “Ingresos Ordinarios Procedentes de Contratos con Clientes” establece un nuevo modelo de reconocimiento de ingresos derivados de contratos con clientes, siendo el principio fundamental de este modelo el reconocer los ingresos ordinarios para representar la transferencia de bienes o servicios comprometidos a los clientes por un importe que refleje la contraprestación a que la entidad espera tener derecho a cambio de dichos bienes o servicios.

El método de transición adoptado por ENDESA en la primera aplicación de esta Norma ha sido el método de aplicación retroactiva con el efecto acumulado de dicha aplicación a 1 de enero de 2018, de modo que las magnitudes del ejercicio 2017, que se presentan a efectos comparativos, no han sido reexpresadas.

Como consecuencia de la primera aplicación a partir del 1 de enero de 2018 de la NIIF 15 “Ingresos Ordinarios Procedentes de Contratos con Clientes”, ENDESA ha procedido 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, hasta el 1 de enero de 2018, se registraban en el Estado del Resultado Consolidado. Dicho activo se amortiza de forma sistemática en función de la vida media esperada de los contratos con clientes asociados a dichos costes, que, a esa fecha, oscila en un periodo comprendido entre 1,4 años y 9 años.

En base a lo anterior, el efecto sobre los Estados Financieros Consolidados de ENDESA a la fecha de primera aplicación de la NIIF 15 “Ingresos Ordinarios Procedentes de Contratos con Clientes” es como sigue:

Millones de Euros

Estado de Situación Financiera Consolidado	Notas	1 de Enero de 2018
Activo no Corriente		95
Activo Intangible	6	95
TOTAL ACTIVO		95
Patrimonio Neto	11	71
De la Sociedad Dominante		71
De los Intereses Minoritarios		-
Pasivo no Corriente		24
Pasivos por Impuesto Diferido	16.2	24
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		95

Dicho importe corresponde 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.

Impactos de los cambios en los principios contables.

Los impactos derivados de la aplicación de la NIIF 9 “Instrumentos Financieros” y de la NIIF 15 “Ingresos Ordinarios Procedentes de Contratos con Clientes” sobre el Estado de Situación Financiera Consolidado a 1 de enero de 2018, son como sigue:

Millones de Euros

	1 de Enero de 2018	NIIF 15 “Ingresos Ordinarios Procedentes de Contratos con Clientes”	NIIF 9 “Instrumentos Financieros”	1 de Enero de 2018 (Ajustado)
Activo no Corriente	25.507	95	12	25.614
Activo Corriente	5.530	-	(43)	5.487
TOTAL ACTIVO	31.037	95	(31)	31.101
Patrimonio Neto	9.233	71	(40)	9.264
De la Sociedad Dominante	9.096	71	(40)	9.127
De los Intereses Minoritarios	137	-	-	137
Pasivo no Corriente	14.269	24	9	14.302
Pasivo Corriente	7.535	-	-	7.535
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	31.037	95	(31)	31.101

Durante el primer semestre de 2018 la activación de los costes incrementales incurridos en la obtención de contratos con clientes, como consecuencia de la aplicación de la NIIF 15 “Ingresos Ordinarios Procedentes de Contratos con Clientes”, ha supuesto una disminución de 35 millones de euros en el epígrafe “Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios” y un aumento de 23 millones de euros en el epígrafe “Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro” del Estado del Resultado Consolidado.

Durante el primer semestre de 2018 el efecto del deterioro de valor de los activos financieros conforme a la NIIF 9 “Instrumentos Financieros” ha ascendido a 3 millones de euros, positivos, en el epígrafe “Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro” (véanse Notas 9 y 19.2) y 4 millones de euros, positivos, en el epígrafe de “Resultado Financiero” del Estado del Resultado Consolidado.

A continuación se detallan los impactos de la aplicación de la NIIF 9 “Instrumentos Financieros” y la NIIF 15 “Ingresos Ordinarios Procedentes de Contratos con Clientes” en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2018:

Millones de Euros

Estado de Situación Financiera Consolidado	30 de Junio de 2018	NIIF 15 “Ingresos Ordinarios Procedentes de Contratos con Clientes”	NIIF 9 “Instrumentos Financieros”	30 de Junio de 2018 Sin Efecto de la Aplicación de la NIIF 9 y la NIIF 15
Activo no Corriente	25.745	(107)	(16)	25.622
Activo Corriente	6.117	-	38	6.155
TOTAL ACTIVO	31.862	(107)	22	31.777
Patrimonio Neto	9.328	(80)	35	9.283
De la Sociedad Dominante	9.195	(80)	35	9.150
De los Intereses Minoritarios	133	-	-	133
Pasivo no Corriente	15.495	(27)	(13)	15.455
Pasivo Corriente	7.039	-	-	7.039
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	31.862	(107)	22	31.777

Millones de Euros

Estado del Resultado Consolidado	Enero - Junio 2018	NIIF 15 "Ingresos Ordinarios Procedentes de Contratos con Clientes"	NIIF 9 "Instrumentos Financieros"	Enero - Junio 2018 Sin Efecto de la Aplicación de la NIIF 9 y la NIIF 15
INGRESOS	9.934	-	-	9.934
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(7.111)	(35)	-	(7.146)
Otros Aprovechamientos Variables y Servicios	(1.038)	(35)	-	(1.073)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	2.823	(35)	-	2.788
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	1.804	(35)	-	1.769
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(751)	23	(3)	(731)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	1.053	(12)	(3)	1.038
RESULTADO FINANCIERO	(70)	-	(4)	(74)
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	984	(12)	(7)	965
Impuesto sobre Sociedades	(228)	3	2	(223)
RESULTADO DEL EJERCICIO	756	(9)	(5)	742
Sociedad Dominante	752	(9)	(5)	738
Intereses Minoritarios	4	-	-	4

b) Normas e interpretaciones aprobadas por la Unión Europea cuya primera aplicación se producirá en 2019.

Normas, Modificaciones a Normas e Interpretaciones	Aplicación Obligatoria: Ejercicios Iniciados a Partir de
NIIF 16 "Arrendamientos".	1 de enero de 2019
Modificaciones a la NIIF 9 "Instrumentos Financieros": Características de Cancelación Anticipada con Compensación Negativa.	1 de enero de 2019

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

NIIF 16 "Arrendamientos".

La NIIF 16 "Arrendamientos" establece que un arrendatario reconocerá un activo por derecho de uso, que representa el derecho a usar el activo subyacente, y un pasivo por arrendamiento, que representa la obligación de realizar los pagos por arrendamiento durante el plazo del mismo, a excepción de los contratos de arrendamiento a corto plazo y en los que el activo subyacente sea de bajo valor. Desde el punto de vista del arrendador, esta Norma no introduce cambios significativos, debiendo clasificar sus contratos como arrendamientos financieros o arrendamientos operativos.

La Norma permite 3 alternativas de transición para el primer ejercicio de aplicación:

- Retrospectiva completa aplicando la NIC 8 "Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores" y re-expresando el periodo comparativo como si la Norma se hubiera aplicado a los contratos desde su inicio (*Alternativa 1*);
- Retrospectiva con modificaciones, que supone no re-expresar el periodo comparativo y presentar el efecto acumulado de la aplicación inicial de la Norma en la fecha de primera aplicación, registrando el activo por el mismo valor que el pasivo (*Alternativa 2*).
- Retrospectiva con modificaciones, que supone no re-expresar el periodo comparativo y presentar el efecto acumulado de la aplicación inicial de la Norma en la fecha de primera aplicación, registrando el activo como si la Norma se hubiera aplicado a los contratos desde su inicio (*Alternativa 3*).

Para evaluar el potencial impacto que la adopción de la NIIF 16 "Arrendamientos" tendrá sobre los Estados Financieros Consolidados, el trabajo que está desarrollando ENDESA comprende las siguientes tareas:

- Análisis de los contratos de arrendamiento formalizados por la entidad, al objeto de determinar si quedan sujetos al alcance de la NIIF 16 "Arrendamientos". Dicho análisis incluye, no sólo los contratos en los que ENDESA actúa como arrendatario, sino también los contratos de prestación de servicios y aquellos en los que la posición es de arrendador (véanse Notas 9.1 y 9.2 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2017).

- Análisis de los contratos de arrendamiento que pudieran acogerse a la excepción de no aplicación de esta Norma por corresponder a contratos con vencimiento inferior a 12 meses o que tienen por objeto activos de bajo valor individual (inferior a 5.000 dólares estadounidenses (USD)).
- Realización de un inventario de los contratos de arrendamiento formalizados por la entidad vigentes a 30 de junio de 2018 y con vencimiento posterior a 1 de enero de 2019.
- Estimación de los plazos de arrendamiento, en función del periodo no cancelable y de los periodos cubiertos por las opciones de renovación cuyo ejercicio sea potestad de ENDESA y se considere razonablemente cierto.
- Análisis del impacto de la Norma en los ratios financieros y “covenants” para proceder, en su caso, a la renegociación de los mismos.
- Revisión de los procesos y sistemas, incluyendo también el de control interno, con el fin de determinar la herramienta más adecuada para la gestión de la información necesaria para la aplicación de la nueva Norma así como de los desgloses requeridos en las Cuentas Anuales Consolidadas.

A la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios, ENDESA está evaluando las Alternativas 2 y 3 de transición a aplicar en la fecha de primera aplicación así como las soluciones prácticas que permite la Norma.

Por tanto, ENDESA no ha finalizado todavía el análisis del posible efecto que pudiera tener la NIIF 16 “Arrendamientos” y la cuantificación definitiva del impacto por la primera aplicación de esta Norma finalizará en el ejercicio 2018 si bien, conforme al análisis preliminar realizado y para los contratos vigentes a 30 de junio de 2018, 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 como figura a continuación:

- Como consecuencia del reconocimiento de los derechos de uso originados por los contratos de arrendamiento catalogados como operativos y otros contratos de prestación de servicios, previsiblemente vigentes a 1 de enero de 2019, se espera un incremento en el Activo no Corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado que, a 30 de junio de 2018, ascendería a un importe comprendido aproximadamente entre un 0,47%-0,58% del Total Activo del Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2018.
- Como consecuencia del reconocimiento de las obligaciones de pago futuras relativas a dichos contratos se espera también un incremento en el Pasivo no Corriente y Corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado por un importe aproximadamente igual a un 0,58% del Total Patrimonio Neto y Pasivo del Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2018.
- Si la opción de transición finalmente adoptada es la correspondiente a la Alternativa 3, adicionalmente a lo indicado en los párrafos anteriores, se espera un decremento de las Reservas que supondría, aproximadamente, un 0,38% del Patrimonio Neto del Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2018.
- El gasto referente a estos contratos por importe de 16 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2018, registrado actualmente en el epígrafe “Otros Gastos Fijos de Explotación” del Estado del Resultado Consolidado, pasaría 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.

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)
CINIIF 23 "La Incertidumbre frente a los Tratamientos del Impuesto a las Ganancias".	1 de enero de 2019
Modificaciones a la NIC 28 "Inversiones en Asociadas y en Negocios Conjuntos": Intereses a Largo Plazo en Asociadas y Negocios Conjuntos.	1 de enero de 2019
Mejoras Anuales de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), Ciclo 2015 – 2017. 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: - NIIF 3 "Combinaciones de Negocios" y NIIF 11 "Acuerdos Conjuntos": Intereses Mantenidos Previamente en una Operación Conjunta. - NIC 12 "Impuesto sobre las Ganancias": Consecuencias Fiscales sobre Pagos de Instrumentos Financieros Clasificados como Patrimonio. - NIC 23 "Costes por Intereses".	1 de enero de 2019
Modificación a la NIC 19 "Beneficios a los Empleados": Modificación, Reducción o Liquidación del Plan.	1 de enero de 2019
Mejoras a las Referencias en el Marco Conceptual de las Normas Internacionales de Información Financiera.	1 de enero de 2020
NIIF 17 "Contratos de Seguro".	1 de enero de 2021
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

(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 las 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 impacto significativo sobre sus Estados Financieros Consolidados.

2.2. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.

La información contenida en estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios, que han sido aprobados en sesión del Consejo de Administración de fecha 23 de julio de 2018, es responsabilidad de los Administradores de la Sociedad 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 2018 han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad y por las restantes entidades integradas en ENDESA a esa fecha, 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 2017.

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 2017 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 2018.

Para 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 2018 podría necesitar de ajustes en periodos posteriores en caso de que las estimaciones del tipo de gravamen anual sufran modificaciones.

La Nota 3.e "Deterioro de Valor de los Activos no Financieros" de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2017 establece que, a lo largo del ejercicio y, en cualquier caso, en la fecha de cierre del mismo, se evalúa si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro, y, en tal caso, se realiza una estimación del importe recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el importe del saneamiento necesario.

A su vez, en dicha Nota se describen, entre otros aspectos, los criterios para estimar el valor recuperable, se identifican las Unidades Generadoras de Efectivo (UGEs), las hipótesis clave utilizadas en las proyecciones, el periodo de los flujos considerados y las tasas de crecimiento y de descuento utilizadas.

A 30 de junio de 2018 ENDESA estima que no existen indicaciones observables procedentes de fuentes externas e internas que pudieran servir de base para determinar que existen indicios de deterioro que necesitan una estimación del importe recuperable.

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 en la fecha de cierre contable.

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 2017.

A 30 de junio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017, 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 2018 y 2017.

Incorporaciones.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2018 se ha producido la incorporación de las siguientes sociedades al perímetro de consolidación:

	Notas	Fecha de Adquisición	Incorporaciones de Sociedades Enero - Junio 2018			
			Porcentaje de Participación a 30 de Junio de 2018		Porcentaje de Participación a 31 de Diciembre de 2017	
			Control	Económico	Control	Económico
Valdecaballero Solar, S.L.U.	4.1	9 de enero de 2018	100,00	100,00	-	-
Navalvillar Solar, S.L.U.	4.1	9 de enero de 2018	100,00	100,00	-	-
Castiblanco Solar, S.L.U.	4.1	9 de enero de 2018	100,00	100,00	-	-
Parque Eólico Muniesa, S.L.U.	4.1	12 de enero de 2018	100,00	100,00	-	-
Parque Eólico Farlán, S.L.U.	4.1	12 de enero de 2018	100,00	100,00	-	-
Aranort Desarrollos, S.L.U.	4.1	19 de enero de 2018	100,00	100,00	-	-
Bosa del Ebro, S.L.	4.1	21 de febrero de 2018	51,00	51,00	-	-
Tauste Energía Distribuída, S.L.	4.1	23 de marzo de 2018	51,00	51,00	-	-
Eólica del Cierzo, S.L.U.	4.1	23 de marzo de 2018	100,00	100,00	-	-
San Francisco de Borja, S.A.	4.1	23 de marzo de 2018	66,67	66,67	-	-
Energía Eólica Alto del Llano, S.L.U.	4.1	11 de mayo de 2018	100,00	100,00	-	-
Parques Eólicos Gestinver, S.L.U.	4.2	3 de abril de 2018	100,00	100,00	-	-
Parques Eólicos Gestinver Gestión, S.L.U.	4.2	3 de abril de 2018	100,00	100,00	-	-
Eólica del Principado, S.A.U.	2.4 y 4.3	22 de mayo de 2018	100,00	100,00	40,00	40,00

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2017 se produjo la incorporación de las siguientes sociedades al perímetro de consolidación:

	Notas	Fecha de Adquisición	Incorporaciones de Sociedades Enero - Junio 2017			
			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.	2.4	31 de mayo de 2017	100,00	100,00	47,46	47,46

Exclusiones y variaciones.

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2018 y 2017 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.

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 2017.

Periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2018 y 2017.

Incorporaciones.

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2018 y 2017 no se ha producido la incorporación de ninguna Sociedad Asociada al perímetro de consolidación excepto por lo indicado a continuación en "Variaciones".

Exclusiones.

Con fecha 3 de enero de 2018 se ha extinguido Consorcio Eólico Marino Cabo de Trafalgar, S.L. (en Liquidación) en la que ENDESA, a través de ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE), poseía una participación del 50,0%.

Variaciones.

Como consecuencia de la obtención de control de Eólica del Principado, S.A.U., el 22 de mayo de 2018, esta participación pasó a ser Sociedad Dependiente (véanse Notas 2.3 y 4.3).

Con fecha 31 de mayo de 2017 ENDESA Red, S.A.U. adquirió 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% (véase Nota 2.3). La operación de compra supuso para ENDESA, a la fecha de materialización, la toma de control de dicha sociedad, frente a la influencia significativa que mantenía hasta el momento.

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 en la fecha de cierre contable, 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 2017.

Periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2018 y 2017.

Incorporaciones y variaciones.

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2018 y 2017 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.

Exclusiones.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2018 no se ha producido la salida de ninguna sociedad de Operación Conjunta.

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

Exclusiones del 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
Aquila 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 dieron de baja activos del Inmovilizado Material por importe de 7 millones de euros y Activos Intangibles por importe de 1 millón de euros. El resto de magnitudes económicas de estas sociedades no eran significativas.

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

La entrada neta de efectivo originada por la venta de estas participaciones ascendió a 16 millones de euros (véase Nota 18.2).

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 2017.

Periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2018 y 2017.

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2018 y 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.

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 2018.

Con fecha 27 de diciembre de 2017 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden ETU/1282/2017, de 22 de diciembre, por la que se establecen los peajes de acceso para 2018.

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

Tarifa de gas natural para 2018.

La Orden ETU/1283/2017, de 22 de diciembre, ha mantenido, en general, los peajes de acceso respecto a 2017 habiéndose actualizado, por otro lado, las Tarifas de Último Recurso (TUR) con un aumento medio del 5% como consecuencia del incremento del coste de la materia prima.

Con fecha 30 de junio de 2018 se han publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Resolución de 28 de junio de 2018, por la que se publican las Tarifas de Último Recurso (TUR) de gas natural a aplicar desde el 1 de julio de 2018, resultando en un aumento medio de aproximadamente el 3,4%, derivado del incremento del coste de la materia prima.

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 ETU/257/2018, de 16 de marzo, establece para ENDESA una aportación al Fondo Nacional de Eficiencia Energética de 29 millones de euros correspondientes a las obligaciones del ejercicio 2018.

Bono Social.

Durante el mes de marzo de 2018 el Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital (actual Ministerio para la Transición Ecológica) ha iniciado la tramitación de una propuesta de Orden que fija el porcentaje de reparto de la financiación del Bono Social de 2018, siendo el porcentaje propuesto para ENDESA el 37,15%, frente al porcentaje actual recogido en el Real Decreto Ley 7/2016, de 23 de diciembre, del 37,7%.

Por otro lado, con fecha 7 de abril de 2018 se ha publicado la Orden ETU/361/2018, que modifica los formularios relativos a la solicitud del Bono Social contenidos en la Orden ETU/943/2017, de 6 de octubre, por la que se desarrolla el Real Decreto 897/2017, de 6 de octubre, por el que se regula la figura del consumidor vulnerable, el Bono Social y otras medidas de protección para los consumidores domésticos de energía eléctrica. Adicionalmente, esta Orden amplía hasta el 8 de octubre de 2018 el plazo transitorio existente para que los consumidores de energía eléctrica que, a la fecha de entrada en vigor de la Orden ETU/943/2017, de 6 de octubre, fueran beneficiarios del Bono Social, acrediten la condición de consumidor vulnerable de conformidad con lo establecido en el Real Decreto 897/2017, de 6 de octubre.

4. Combinaciones de negocio.

4.1. Operaciones Societarias relacionadas con la adjudicación de capacidad otorgada en las subastas de renovables.

Como resultado de las subastas de capacidad celebradas el 17 de mayo de 2017 y 26 de julio de 2017 y por las que ENDESA, a través de ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE), fue adjudicataria de 540 MW eólicos y 339 MW fotovoltaicos, respectivamente (véanse Notas 2.3 y 5), durante el primer semestre de 2018 se han formalizado las siguientes operaciones de adquisición de sociedades:

	Tecnología	Porcentaje de Participación a 30 de Junio de 2018
		Control
Valdecaballero Solar, S.L.U.	Fotovoltaica	100,00
Navalvillar Solar, S.L.U.	Fotovoltaica	100,00
Castiblanco Solar, S.L.U.	Fotovoltaica	100,00
Parque Eólico Muniesa, S.L.U.	Eólica	100,00
Parque Eólico Farlán, S.L.U.	Eólica	100,00
Aranort Desarrollos, S.L.U.	Eólica	100,00
Bosa del Ebro, S.L.	Eólica	51,00
Tauste Energía Distribuida, S.L.	Eólica	51,00
Eólica del Cierzo, S.L.U.	Eólica	100,00
San Francisco de Borja, S.A.	Eólica	66,67
Energía Eólica Alto del Llano, S.L.U.	Eólica	100,00

El precio acordado para el conjunto de las mencionadas operaciones ha sido inferior a 1 millón de euros (véase Nota 18.2).

ENDESA ha contabilizado la adquisición de estas sociedades como una combinación de negocios y, de la aplicación del método de adquisición, se ha procedido a reconocer de forma definitiva, en cada una de las fechas de adquisición, los activos adquiridos y pasivos asumidos (Activos Netos Adquiridos) de las mencionadas sociedades por su valor razonable, en las siguientes partidas de los Estados Financieros Consolidados:

Millones de Euros		
	Notas	Valor Razonable
Activo no Corriente		2
Inmovilizado Material	5	2
TOTAL ACTIVO		2
Pasivo Corriente		1
Deuda Financiera Corriente		1
TOTAL PASIVO		1
Valor Razonable de Activos Netos Adquiridos		1

Las sociedades adquiridas se encuentran en fase de tramitación de los permisos y licencias para el desarrollo de los proyectos, por lo que todavía no se ha iniciado la construcción de las instalaciones de energía renovable y, por tanto, no han generado ingresos ordinarios desde la fecha de adquisición.

4.2. Parques Eólicos Gestinver, S.L.U.

Con fecha 3 de abril de 2018 se ha formalizado, a través de ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE), la adquisición del 100% del capital social de las sociedades Parques Eólicos Gestinver, S.L.U. y Parques Eólicos Gestinver Gestión, S.L.U., por un importe de 42 millones de euros.

Parques Eólicos Gestinver, S.L.U. cuenta con una potencia eólica instalada de 132 MW, distribuidos en 5 parques eólicos situados en las Comunidades Autónomas de Galicia y Cataluña.

A través de esta adquisición ENDESA refuerza su presencia en el mercado ibérico de generación ampliando la cartera de activos de naturaleza renovable en su "mix" de producción.

El cálculo de la salida neta de efectivo originada por la adquisición de Parques Eólicos Gestinver, S.L.U. ha sido el siguiente:

Millones de Euros

	Notas	
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes de la Adquirida		(12)
Importe Neto Pagado en Efectivo ^{(1),(2)}		57
TOTAL	18.2	45

- (1) Los costes de la adquisición registrados en el epígrafe "Otros Gastos Fijos de Explotación" del Estado del Resultado Consolidado han sido de 1 millón de euros.
 (2) Del importe total, 42 millones de euros corresponden al precio de la participación en dicha sociedad y 15 millones de euros a la deuda subordinada que la sociedad mantenía con los antiguos socios.

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 Parques Eólicos Gestinver, S.L.U. en la fecha de adquisición, a las siguientes partidas de los Estados Financieros Consolidados:

Millones de Euros

	Notas	Valor Razonable
Activo No Corriente		181
Inmovilizado Material	5	139
Activo Intangible	6	34
Activos por Impuesto Diferido	16.1	8
Activo Corriente		19
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar		5
Activos Financieros Corrientes		2
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes		12
TOTAL ACTIVO		200
Pasivo No Corriente		140
Provisiones no Corrientes	12.1.3	1
Deuda Financiera no Corriente ⁽¹⁾		130
Pasivos por Impuesto Diferido	16.2	9
Pasivo Corriente		18
Deuda Financiera Corriente		12
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes		6
TOTAL PASIVO		158
Valor Razonable de Activos Netos Adquiridos		42

- (1) Incluye deudas con entidades de crédito por importe de 104 millones de euros (véase Nota 13.1), derivados por importe de 11 millones de euros y deudas con Empresas del Grupo y Asociadas por importe de 15 millones de euros.

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.

La aportación de la sociedad adquirida desde la fecha de adquisición hasta el 30 de junio de 2018 ha sido la siguiente:

Millones de Euros

	3 de Abril de 2018 – 30 de Junio de 2018
Ingresos Ordinarios	5
Resultados Después de Impuestos	(1)

Asimismo, si la adquisición se hubiera producido con fecha 1 de enero de 2018, la aportación de la sociedad adquirida en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2018 habría sido la siguiente:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2018
Ingresos Ordinarios	13
Resultados Después de Impuestos	1

4.3. Eólica del Principado, S.A.U.

Con fecha 22 de mayo de 2018 ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) ha adquirido el 60,0% del capital social de Eólica del Principado, S.A.U., sociedad cuya actividad consiste en la generación de electricidad mediante tecnología renovable eólica, y sobre la que previamente mantenía una participación del 40,0% (véanse Notas 2.3 y 2.4).

Como resultado de dicha transacción ENDESA ha tomado el control de Eólica del Principado, S.A.U. frente a la influencia significativa que mantenía hasta la fecha.

La salida neta de efectivo originada por la adquisición de Eólica del Principado, S.A.U. ha ascendido a un importe inferior a 1 millón de euros.

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

Millones de Euros		Notas	Valor Razonable
Activo No Corriente			1
Inmovilizado Material		5	1
TOTAL ACTIVO			1
Valor Razonable de Activos Netos Adquiridos			1

Durante el primer semestre de 2018 los ingresos ordinarios y resultados después de impuestos generados por esta sociedad desde la fecha de adquisición hasta el 30 de junio de 2018 no han sido significativos. Asimismo, si la adquisición se hubiera producido con fecha 1 de enero de 2018, los ingresos ordinarios y los resultados después de impuestos generados por esta transacción durante el primer semestre de 2018 habrían sido inferiores a 1 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 40,0%, mantenida previamente en Eólica del Principado, S.A.U. ha sido inferior a 1 millón de euros (véase Nota 7).

5. Inmovilizado material.

La composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2018 y su movimiento durante el primer semestre de 2018 han sido los siguientes:

Millones de Euros							
Inmovilizado Material en Explotación y en Curso	Saldo a 31 de Diciembre de 2017	Incorporación / Reducción de Sociedades (1)	Inversiones (Nota 5.1)	Amortización y Pérdidas por Deterioro	Bajas	Traspasos y otros (2)	Saldo a 30 de Junio de 2018
Terrenos y Construcciones	386	1	-	(8)	(1)	2	380
Instalaciones de Generación Eléctrica:	8.965	138	7	(301)	(1)	254	9.062
Centrales Hidráulicas	833	-	-	(15)	-	13	831
Centrales Carbón / Fuel	1.792	-	2	(124)	-	158	1.828
Centrales Nucleares	2.878	-	4	(88)	(1)	75	2.868
Centrales de Ciclo Combinado	2.461	-	-	(47)	-	1	2.415
Renovables	1.001	138	1	(27)	-	7	1.120
Instalaciones de Transporte y Distribución:	11.322	-	2	(289)	(1)	188	11.222
Baja y Media Tensión, Equipos de Medida y Telecontrol y otras Instalaciones	11.322	-	2	(289)	(1)	188	11.222
Otro Inmovilizado	143	-	1	(10)	(3)	4	135
Inmovilizado en Curso	911	3	448	-	-	(384)	978
TOTAL	21.727	142	458	(608)	(6)	64	21.777

(1) Incluye los activos procedentes de la adquisición de Parques Eólicos Gestinver, S.L.U. (139 millones de euros) (véase Nota 4.2), Eólica del Principado, S.A.U. (1 millón de euros) (véase Nota 4.3), y las nuevas sociedades relacionadas con la adjudicación de capacidad (2 millones de euros) (véase Nota 4.1).

(2) Incluye las imputaciones al inmovilizado material de los cambios en las estimaciones de los costes de desmantelamiento de las instalaciones (véase Nota 12.1.3).

5.1. Principales inversiones.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2018 y 2017 el detalle de las inversiones materiales realizadas es el siguiente:

Millones de Euros	Inversiones Materiales	
	Enero - Junio 2018 (1)	Enero - Junio 2017 (1)
Generación y Comercialización	184	88
Distribución	273	221
Estructura y otros	1	-
TOTAL	458	309

(1) No incluye las combinaciones de negocio del periodo (véase Nota 4).

Las inversiones brutas de generación del primer semestre de 2018 se corresponden, en su mayor parte, con inversiones relativas a la construcción de la potencia eólica y fotovoltaica adjudicada en las subastas realizadas en el ejercicio 2017, por importe de 63 millones de euros.

Asimismo, se han realizado inversiones en centrales que ya estaban en funcionamiento a 31 de diciembre de 2017, entre las que destacan las inversiones efectuadas en la Central de Litoral por un importe inferior a 1 millón de euros para la adaptación a la normativa europea medioambiental y en la Central de Carbón de As Pontes por importe de 16 millones de euros en relación a la Directiva de Emisiones Industriales (DEI).

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 2018 y 2017 no se han producido bajas relevantes de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado.

Durante el primer semestre de 2017 se registró una reversión de pérdidas por deterioro por importe de 15 millones de euros que correspondía, fundamentalmente, a la provisión dotada en ejercicios anteriores sobre determinados terrenos (véase Nota 19.2.2).

5.3. Compromisos de adquisición de inmovilizado material.

A 30 de junio de 2018 ENDESA mantiene compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por importe de 926 millones de euros (364 millones de euros a 31 de diciembre de 2017):

Millones de Euros	30 de Junio de 2018 ^{(1) (3)}	31 de Diciembre de 2017 ^{(2) (3)}
Generación y Comercialización	835	250
Distribución	91	114
Otros	-	-
TOTAL	926	364

(1) Incluye 9 millones de euros relativos a compromisos con Empresas del Grupo (véase Nota 20.1.2).

(2) Incluye 53 millones de euros relativos a compromisos con Empresas del Grupo.

(3) No existen compromisos relativos a Negocios Conjuntos.

Los compromisos en generación corresponden, principalmente, a inversiones destinadas al parque de producción y se materializarán a partir del segundo semestre del ejercicio 2018.

ENDESA, a través de la sociedad ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE), fue adjudicataria de una potencia de 540 MW eólicos y 339 MW fotovoltaicos en las subastas que se llevaron a cabo el 17 de mayo de 2017 y 26 de julio de 2017 por el Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital (actual Ministerio para la Transición Ecológica). En base a ello, ENDESA tiene previsto invertir aproximadamente 870 millones de euros en la construcción de la potencia renovable adjudicada, de los cuales 70 millones de euros ya se han realizado a 30 de junio de 2018 y 510 millones de euros están comprometidos a esa misma fecha.

Los compromisos de distribución contemplan inversiones destinadas a la extensión o mejora de la red, así como a la instalación de contadores inteligentes de telegestión cuya ejecución está prevista hasta el ejercicio 2018.

6. Activo intangible.

La composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2018 y su movimiento durante el primer semestre de 2018 han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Saldo a 31 de Diciembre de 2017	Ajuste por Cambios de Criterios Contables NIIF 15 (Nota 2.1)	Incorporación / Reducción de Sociedades (1)	Inversiones (Nota 6.1)	Amortización y Pérdidas por Deterioro (2)	Saldo a 30 de Junio de 2018
Aplicaciones Informáticas	460	-	-	34	(54)	440
Concesiones	29	-	-	-	-	29
Otros	707	95	34	37	(46)	827
TOTAL	1.196	95	34	71	(100)	1.296

(1) Incluye los activos procedentes de la adquisición de Parques Eólicos Gestinver, S.L.U. por importe de 34 millones de euros (véase Nota 4.2).

(2) Incluye la reversión de pérdidas por deterioro por importe de 1 millón de euros (véase Nota 19.2.1).

6.1. Principales inversiones.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2018 y 2017 el detalle de las inversiones en activos intangibles realizadas es el siguiente:

Millones de Euros

	Inversiones Intangibles	
	Enero - Junio 2018 (1)	Enero - Junio 2017 (1)
Generación y Comercialización	48	15
Distribución	14	15
Estructura y Otros	9	11
TOTAL	71	41

(1) No incluye las combinaciones de negocio del periodo (véase Nota 4).

Las inversiones brutas en activos intangibles del primer semestre de 2018 corresponden, fundamentalmente, a aplicaciones informáticas e inversiones en curso de la actividad de sistemas y telecomunicaciones (ICT) por importe de 34 millones de euros y a la activación de los costes incrementales incurridos en la obtención de contratos con clientes por importe de 35 millones de euros (véase Nota 2.1).

6.2. Otra información.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2018 y 2017 no se han producido bajas relevantes de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado.

Durante los primeros semestres de 2018 y 2017 no se ha registrado ninguna pérdida significativa por deterioro de activos intangibles (véanse Notas 19.2.1 y 19.2.2).

6.3. Compromisos de adquisición de activo intangible.

A 30 de junio de 2018 ENDESA mantiene compromisos de adquisición de activos intangibles por importe de 27 millones de euros (7 millones de euros a 31 de diciembre de 2017) que corresponden, fundamentalmente, a aplicaciones informáticas:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2018 (1)	31 de Diciembre de 2017 (1)
Generación y Comercialización	26	4
Distribución	-	-
Otros	1	3
TOTAL	27	7

(1) Ninguno de estos importes están comprometidos con Empresas del Grupo ni corresponden a Negocios Conjuntos.

7. Inversiones contabilizadas por el método de participación.

A 30 de junio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017, la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2018	31 de Diciembre de 2017
Sociedades Asociadas	82	77
Negocios Conjuntos	124	128
TOTAL	206	205

A continuación se presenta un detalle de las principales Sociedades Asociadas y Negocios Conjuntos de ENDESA contabilizados por el método de participación y sus movimientos durante el primer semestre de 2018:

Millones de Euros

	Saldo a 31 de Diciembre de 2017	Incorporación / Salida de Sociedades	Inversiones o Aumentos	Resultado por el Método de Participación	Dividendos	Trasposos y Otros	Saldo a 30 de Junio de 2018
Sociedades Asociadas	77	-	-	5	-	-	82
Tecnatom, S.A.	30	-	-	-	-	-	30
Elcogas, S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Gorona del Viento El Hierro, S.A.	11	-	-	-	-	-	11
Boiro Energía, S.A.	9	-	-	-	-	-	9
Compañía Eólica Tierras Altas, S.A.	12	-	-	-	-	-	12
Otras	15	-	-	5	-	-	20
Negocios Conjuntos	128	-	-	15	(22)	3	124
Tejo Energia - Produção e Distribuição de Energia Eléctrica, S.A.	73	-	-	4	(9)	-	68
Nuclenor, S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Énergie Électrique de Tahhadart, S.A.	30	-	-	1	(6)	1	26
Suministradora Eléctrica de Cádiz, S.A.	13	-	-	2	(2)	-	13
Elegas, S.A.	1	-	-	4	(1)	1	5
Otros	11	-	-	4	(4)	1	12
TOTAL	205	-	-	20	(22)	3	206

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2018, los datos patrimoniales de las Sociedades que han servido de base para la elaboración de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios corresponden a la información de las sociedades individuales, a excepción de Tecnatom, S.A., que corresponden a sus Estados Financieros Consolidados.

Dichas sociedades no tienen precios de cotización públicos.

8. Existencias.

A 30 de junio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2018	31 de Diciembre de 2017
Materias Energéticas:	801	756
Carbón	278	253
Combustible Nuclear	303	303
Fuel	105	80
Gas	115	120
Otras Existencias	279	225
Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂)	148	292
Corrección de Valor	(6)	(6)
TOTAL	1.222	1.267

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 2018 y 2017 se ha efectuado la redención de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂) de 2017 y 2016, que han supuesto una baja de existencias por importe de 215 millones de euros y 188 millones de euros, respectivamente (34,8 millones de toneladas y 29,4 millones de toneladas, respectivamente).

A 30 de junio de 2018 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 108 millones de euros (215 millones de euros a 31 de diciembre de 2017) (véase Nota 12.1).

A 30 de junio de 2018 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 104 millones de euros (66 millones de euros a 31 de diciembre de 2017) de acuerdo con los precios comprometidos, en el caso de que la totalidad de los correspondientes proyectos finalizaran con éxito. De

este importe, 103 millones de euros están comprometidos con Empresas del Grupo a 30 de junio de 2018 (65 millones de euros a 31 de diciembre de 2017) (véase Nota 20.1.2).

A 30 de julio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017, la Sociedad no tiene compromisos de adquisición de derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂), Certified Emission Reductions (CERs) y Emission Reduction Units (ERUs) con Negocios Conjuntos.

8.2. Compromisos de adquisición de existencias.

A 30 de junio de 2018 el importe de los compromisos de compra de materias energéticas asciende a 17.720 millones de euros (18.656 millones de euros a 31 de diciembre de 2017), de los que una parte corresponde a acuerdos que contienen cláusulas “take or pay”.

A 30 de junio de 2018 el detalle de los compromisos futuros de compra es como sigue:

	Compromisos Futuros de Compra a 30 de Junio de 2018 ⁽¹⁾					Total
	Electricidad	Combustible Nuclear	Fuel	Gas	Otros	
2018-2022	27	237	265	6.445	298	7.272
2023-2027	-	7	-	6.728	-	6.735
2028-2032	-	-	-	3.740	-	3.740
2033-Resto	-	-	-	-	-	-
TOTAL	27	244	265	16.913	298	17.747

(1) Ninguno de estos importes están comprometidos con Empresas del Grupo ni corresponden a Negocios Conjuntos.

A 30 de junio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017 la cifra de compromisos de adquisición de existencias incluye el compromiso de adquisición de gas para los contratos formalizados en el ejercicio 2014 con Corpus Christi Liquefaction, LLC, parte de los cuales están garantizados por ENEL, S.p.A. (véase Nota 20.1.2).

9. Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar.

A 30 de junio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros	Notas	30 de Junio de 2018	31 de Diciembre de 2017
Cientes por Ventas y Prestaciones de Servicios y otros Deudores	14	2.518	2.631
Cientes por Ventas y Prestaciones de Servicios		2.638	2.720
Cientes por Ventas de Electricidad		2.216	2.201
Cientes por Ventas de Gas		291	372
Cientes por otras Operaciones		102	120
Cientes Empresas del Grupo y Asociadas	20.1.3 y 20.2	29	27
Activos de Contratos con Clientes		12	12
Otros Deudores		350	349
Otros Deudores Terceros		292	310
Otros Deudores Empresas del Grupo y Asociadas	20.1.3	58	39
Corrección de Valor	9.1	(482)	(450)
Cientes por Ventas y Prestaciones de Servicios		(397)	(364)
Otros Deudores		(85)	(86)
Derivados ⁽¹⁾	14 y 14.3.1	334	160
Derivados de Cobertura		203	97
Derivados		131	63
Activos por Impuestos		270	309
Impuesto sobre Sociedades Corriente		195	223
Hacienda Pública Deudora por Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA)		60	42
Otros Impuestos		15	44
TOTAL		3.122	3.100

(1) Incluye 215 millones de euros con Empresas del Grupo y Asociadas (107 millones de euros a 31 de diciembre de 2017) (véase Nota 20.1.3).

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

Al no coincidir el periodo habitual de lectura de contadores con el cierre del periodo, ENDESA realiza una estimación de las ventas a clientes realizadas por sus sociedades comercializadoras ENDESA Energía, S.A.U. y ENDESA Energía XXI, S.L.U., que se encuentran pendientes de facturación.

A 30 de junio de 2018, los saldos acumulados por las ventas de electricidad y gas pendientes de facturar se incluyen en el epígrafe “Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar” del activo del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto y ascienden a 884 millones de euros y 233 millones de euros, respectivamente (1.021 millones de euros y 433 millones de euros, respectivamente, a 31 de diciembre de 2017).

Adicionalmente, a 30 de junio de 2018 por esta energía existía una estimación por las facturas no recibidas de los costes de peajes de electricidad y de gas por importe de 325 millones de euros y 97 millones de euros, respectivamente (358 millones de euros y 161 millones de euros, respectivamente, a 31 de diciembre de 2017).

9.1. Otra información.

Corrección de valor.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2018 y 2017 el movimiento del epígrafe “Corrección de Valor” es el siguiente:

Millones de Euros			
	Notas	Enero – Junio 2018	Enero – Junio 2017
Saldo Inicial		450	416
Ajuste por Cambios de Criterios Contables NIIF 9	2.1	33	-
Saldo Inicial Ajustado		483	416
Dotaciones	19.2.1	42	58
Aplicaciones		(43)	(68)
Saldo Final		482	406

A 30 de junio de 2018 y 2017 la práctica totalidad del importe de corrección de valor corresponde a clientes por ventas de energía.

Otra información.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2018 se han realizado operaciones de “factoring” cuyos importes no vencidos a esa fecha ascienden a 523 millones de euros y se han dado de baja del Estado de Situación Financiera Consolidado (756 millones de euros a 31 de diciembre de 2017).

Dichas operaciones han tenido un coste de 16 millones de euros registrado en el epígrafe “Resultado en Ventas de Activos” del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2018 (27 millones de euros a 31 de diciembre de 2017).

10. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.

A 30 de junio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros			
	Notas	30 de Junio de 2018	31 de Diciembre de 2017
Efectivo en Caja y Bancos		880	399
Otros Equivalentes de Efectivo		-	-
TOTAL	14	880	399

A 30 de junio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017 el detalle de este epígrafe por tipo de moneda es el siguiente:

Millones de Euros			
		Moneda	
		30 de Junio de 2018	31 de Diciembre de 2017
Euro		880	398
Dólar Estadounidense (USD)		-	1
TOTAL		880	399

Las inversiones de tesorería a corto plazo vencen en un plazo inferior a 3 meses desde su fecha de adquisición y devengan tipos de interés de mercado para este tipo de imposiciones.

A 30 de junio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017 no existen colocaciones en deuda soberana.

A 30 de junio de 2018 el saldo de efectivo y otros medios líquidos equivalentes incluye 9 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 proyectos (12 millones de euros a 31 de diciembre de 2017) (véase Nota 13.2.3).

11. Patrimonio neto y dividendos.

A 30 de junio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017 la composición del patrimonio neto consolidado del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2018	31 de Diciembre de 2017
Total Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante		9.195	9.096
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		(5)	(52)
Diferencias de Conversión		1	-
Reserva por Revaluación de Activos y Pasivos		(6)	(52)
Reserva por Pérdidas y Ganancias Actuariales		(666)	(657)
Beneficio Retenido		7.742	8.422
Dividendo a Cuenta		-	(741)
Total Patrimonio Neto de los Intereses Minoritarios		133	137
TOTAL PATRIMONIO NETO		9.328	9.233

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2018 ENDESA ha seguido la misma política de gestión de capital que la descrita en la Nota 15.1.11 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2017.

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 2018 ⁽¹⁾			31 de Diciembre de 2017 ⁽¹⁾		
	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva
Standard & Poor's	BBB+	A-2	Estable	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 2018 y a 31 de diciembre 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 de Valores españolas.

A 30 de junio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017 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 21 de noviembre de 2017, aprobó la siguiente política de remuneración al accionista para el periodo 2017-2020:

- Ejercicios 2017 a 2020: el dividendo ordinario por acción que se acuerde repartir con cargo a esos ejercicios será igual al 100% del beneficio ordinario neto atribuido a la Sociedad Dominante en las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo encabezado por la misma, con un mínimo igual a 1,32 euros brutos por acción para el ejercicio 2017, y un mínimo igual a 1,33 euros brutos por acción para el ejercicio 2018.
- La intención del Consejo de Administración es que el pago del dividendo ordinario se realice exclusivamente en efectivo mediante su abono en 2 pagos (enero y julio) en la fecha concreta que se determine en cada caso y que será objeto de adecuada difusión.

Sin perjuicio de lo anterior, la capacidad de ENDESA, S.A. de distribuir dividendos entre sus accionistas depende de numerosos factores, incluyendo la generación de beneficios y la disponibilidad de reservas distribuibles, y no puede asegurarse los dividendos que, en su caso, vayan a pagarse en los ejercicios futuros ni cuál será el importe de los mismos.

La Junta General de Accionistas de ENDESA, S.A. celebrada el pasado 23 de abril de 2018 aprobó la distribución a sus accionistas de un dividendo total con cargo al resultado del ejercicio 2017 por un importe bruto de 1,382 euros por acción, lo que supone un total de 1.463 millones de euros. El detalle de estos dividendos es el siguiente:

Millones de Euros				
	Fecha de Aprobación	Euros Brutos por Acción	Importe	Fecha de Pago
Dividendo a Cuenta	21 de noviembre de 2017	0,70	741 ⁽¹⁾	2 de enero de 2018
Dividendo Complementario	23 de abril de 2018	0,682	722	2 de julio de 2018
Total Dividendo con Cargo al Resultado de 2017		1,382	1.463	

(1) Véase Nota 18.3.

12. Provisiones no corrientes y corrientes.

12.1. Provisiones no corrientes y corrientes.

A 30 de junio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017 la composición de los epígrafes “Provisiones no Corrientes” y “Provisiones Corrientes” del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros					
	Notas	30 de Junio de 2018		31 de Diciembre de 2017	
		No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Provisiones para Pensiones y Obligaciones Similares	12.1.1	952	-	951	-
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla	12.1.2	715	174	773	186
Expedientes de Regulación de Empleo		107	64	120	73
Suspensiones de Contrato		608	110	653	113
Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂)	8.1	-	108	-	215
Otras Provisiones	12.1.3	1.675	23	1.658	24
TOTAL		3.342	305	3.382	425

12.1.1. Provisiones para pensiones y obligaciones similares.

Pasivos actuariales netos y brutos.

A 30 de junio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017 el saldo registrado en el Estado de Situación Financiera Consolidado es el siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2018	31 de Diciembre de 2017
Pasivo Actuarial	1.610	1.632
Activos Afectos	(658)	(681)
Saldo Contable del Déficit por Pasivo Actuarial	952	951

A 30 de junio de 2018 la información sobre los pasivos actuariales y los activos afectos para los compromisos de prestación definida es la siguiente:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2018			
	Pensiones	Energía	Asistencia Sanitaria	Total
Pasivo Actuarial Neto Inicial	225	711	15	951
Coste Neto por Intereses	1	6	-	7
Costes de los Servicios en el Periodo	4	2	-	6
Beneficios Pagados en el Periodo	-	-	-	-
Aportaciones del Periodo	(3)	(15)	(1)	(19)
Otros Movimientos	(5)	1	-	(4)
Pérdidas (Ganancias) Actuariales por Cambios en Hipótesis Demográficas	-	-	-	-
Pérdidas (Ganancias) Actuariales por Cambios en Hipótesis Financieras	(4)	(4)	-	(8)
Pérdidas (Ganancias) Actuariales por Experiencia	(23)	44	-	21
Rendimiento Actuarial de los Activos del Plan Excluyendo Intereses	(2)	-	-	(2)
Cambios del Límite del Activo	-	-	-	-
Cambios en el Perímetro de Consolidación	-	-	-	-
Pasivo Actuarial Neto Final	193	745	14	952

Millones de Euros

	Enero - Junio 2018			
	Pensiones	Energía	Asistencia Sanitaria	Total
Pasivo Actuarial Inicial	906	711	15	1.632
Gastos Financieros	7	6	-	13
Costes de los Servicios en el Periodo	4	2	-	6
Beneficios Pagados en el Periodo	(34)	(15)	(1)	(50)
Otros Movimientos	(5)	1	-	(4)
Pérdidas (Ganancias) Actuariales por Cambios en Hipótesis Demográficas	-	-	-	-
Pérdidas (Ganancias) Actuariales por Cambios en Hipótesis Financieras	(4)	(4)	-	(8)
Pérdidas (Ganancias) Actuariales por Experiencias	(23)	44	-	21
Cambios en el Perímetro de Consolidación	-	-	-	-
Pasivo Actuarial Final	851	745	14	1.610

Millones de Euros

	Enero - Junio 2018			
	Pensiones	Energía	Asistencia Sanitaria	Total
Valor de Mercado Inicial de los Activos Afectos	681	-	-	681
Rendimiento Esperado	6	-	-	6
Aportaciones del Periodo	3	15	1	19
Beneficios Pagados en el Periodo	(34)	(15)	(1)	(50)
(Pérdidas) Ganancias Actuariales	2	-	-	2
Cambios en el Perímetro de Consolidación	-	-	-	-
Valor de Mercado Final de los Activos Afectos	658	-	-	658

Hipótesis actuariales.

A 30 de junio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017 las hipótesis utilizadas para el cálculo del pasivo actuarial para los compromisos de prestación definida no asegurados han sido las siguientes:

	30 de Junio de 2018			31 de Diciembre de 2017		
	Pensiones	Energía	Asistencia Sanitaria	Pensiones	Energía	Asistencia Sanitaria
Tipo de Interés	1,71%	1,71%	1,67%	1,65%	1,67%	1,63%
Tablas de Mortalidad	PERM / F2000	PERM / F2000	PERM / F2000	PERM / F2000	PERM / F2000	PERM / F2000
Rendimiento Esperado de los Activos	1,71%	Na	Na	1,65%	Na	Na
Revisión Salarial (1)	2,00%	2,00%	Na	2,00%	2,00%	Na
Incremento de los Costes de Salud	Na	Na	3,20%	Na	Na	3,20%

(1) Referencia de porcentaje para la estimación del incremento salarial.

Para la determinación del tipo de interés para descontar los compromisos se toma una curva construida con los rendimientos de las emisiones de bonos corporativos de calificación crediticia "AA" en base al plazo de pago estimado de las obligaciones derivadas de cada compromiso.

Activos afectos.

A 30 de junio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017 las principales categorías de los activos de los planes de prestación definida, en términos porcentuales sobre el total de activos, son las siguientes:

	Porcentaje (%)	
	30 de Junio de 2018	31 de Diciembre de 2017
Activos de Renta Fija	53	60
Acciones	32	33
Inversiones Inmobiliarias y otros	15	7
TOTAL	100	100

A 30 de junio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017 el detalle del valor razonable de los valores de renta fija por área geográfica es el siguiente:

Millones de Euros				
País	30 de Junio de 2018		31 de Diciembre de 2017	
	España		116	
Italia		45		48
Estados Unidos de América		29		30
Francia		26		40
Luxemburgo		24		15
Alemania		21		29
Gran Bretaña		19		24
Holanda		10		13
Resto		59		67
TOTAL		349		409

A 30 de junio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017, el valor de los activos afectos a los planes de prestación definida colocados en deuda soberana es el siguiente:

Millones de Euros				
País	30 de Junio de 2018		31 de Diciembre de 2017	
	España		76	
Italia		28		25
Francia		5		4
Alemania		2		-
Bélgica		-		7
Holanda		-		1
Resto		21		8
TOTAL		132		144

A 30 de junio de 2018, los activos afectos a los planes de prestación definida incluyen acciones y bonos de sociedades del Grupo ENEL por importe de 18 millones de euros (20 millones de euros a 31 de diciembre de 2017).

Las acciones y los activos de renta fija tienen precios cotizados en los mercados activos. La rentabilidad esperada de los activos afectos se ha estimado teniendo en cuenta las previsiones de los principales mercados financieros de renta fija y variable, y asumiendo que las categorías de activos tendrán una ponderación similar a la del ejercicio anterior. Durante el primer semestre de 2018 la rentabilidad media real ha sido del 0,11% positiva (3,79 % positiva en el ejercicio 2017).

Otra información.

A 30 de junio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017 la clasificación de los activos de los planes de prestación definida valorados por niveles de jerarquía de valor razonable es la siguiente:

Millones de Euros								
	30 de Junio de 2018				31 de Diciembre de 2017			
	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Activos de los Planes de Prestación	658	596	46	16	681	587	74	20

Las valoraciones de los activos clasificados como Nivel 3 se determinan en base a los informes de valoración realizados por la sociedad gestora correspondiente.

Durante los primeros semestres de 2018 y 2017 los importes registrados en el Estado del Resultado Consolidado por las obligaciones de pensiones de prestación definida y aportación definida han sido los siguientes:

Millones de Euros			
		Enero - Junio 2018	Enero - Junio 2017
Prestación Definida		(13)	(14)
Coste Corriente del Ejercicio ⁽¹⁾		(6)	(5)
Costes Financieros Netos		(7)	(9)
Aportación Definida		(25)	(28)
Coste Corriente del Ejercicio ⁽²⁾		(25)	(28)
TOTAL		(38)	(42)

(1) En el primer semestre de 2018 incluye 4 millones de euros del coste corriente del ejercicio correspondiente a personal prejubilado que estaba registrado previamente como provisión en el epígrafe "Provisión por Reestructuración de Plantilla" y que ha sido traspasado durante el periodo a las obligaciones por pensiones (5 millones de euros en el primer semestre de 2017).

(2) Durante los primeros semestres de 2018 y 2017 se han aportado también 17 millones de euros y 16 millones de euros, respectivamente, que estaban incluidos previamente en el epígrafe "Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla".

Durante los primeros semestres de 2018 y 2017 los importes registrados en Otro Resultado Global Consolidado por las obligaciones de pensiones de prestación definida han sido los siguientes:

Millones de Euros			
		Enero - Junio 2018	Enero - Junio 2017
Rendimiento Actuarial de los Activos del Plan Excluyendo Intereses		2	-
Ganancias y Pérdidas Actuariales		(13)	-
TOTAL		(11)	-

12.1.2. Provisiones para planes de reestructuración de plantilla.

Durante el primer semestre del ejercicio 2018 el movimiento de la provisión no corriente para Planes de Reestructuración de Plantilla ha sido el siguiente:

Millones de Euros				
	Expedientes de Regulación de Empleo	Suspensiones de Contrato	Total	
Saldo a 31 de Diciembre de 2017	120	653	773	
Dotaciones con Cargo al Estado del Resultado del Ejercicio	9	4	13	
Gastos de Personal	8	2	10	
Resultados Financieros	1	2	3	
Trasposos a Corto Plazo y otros	(22)	(49)	(71)	
Saldo a 30 de Junio de 2018	107	608	715	

Hipótesis actuariales.

A 30 de junio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017 las hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de las obligaciones para Planes de Reestructuración de Plantilla son las siguientes:

	Expedientes de Regulación de Empleo		Suspensiones de Contrato	
	30 de Junio de 2018	31 de Diciembre de 2017	30 de Junio de 2018	31 de Diciembre de 2017
Tipo de Interés	0,69%	0,65%	0,69%	0,65%
Incremento Futuro Garantía	Na	Na	2,00%	2,00%
Incremento Resto de Conceptos	Na	Na	2,00%	2,00%
Índice de Precios de Consumo (IPC)	2,00%	2,00%	Na	Na
Tablas de Mortalidad	PERM / F2000	PERM / F2000	PERM / F2000	PERM / F2000

12.1.3. Otras provisiones.

Durante el primer semestre del ejercicio 2018 el movimiento del epígrafe “Otras Provisiones” no corriente del Estado de Situación Financiera ha sido el siguiente:

Millones de Euros

	Notas	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 2017		701	957	1.658
Gastos de Explotación		(36)	(3)	(39)
Dotaciones		31	-	31
Reversiones		(67)	(3)	(70)
Resultados Financieros		3	5	8
Dotaciones Netas con Cargo a Inmovilizado	5	-	61	61
Pagos		(8)	(4)	(12)
Traspasos y otros		-	(2)	(2)
Cambios en el Perímetro de Consolidación	4.2	-	1	1
Saldo a 30 de Junio de 2018		660	1.015	1.675

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.

Las tasas de interés aplicadas para la actualización financiera de estas provisiones, dependiendo de la vida útil restante del activo asociado, se han situado en los siguientes rangos:

%	Enero – Junio 2018	2017
Tasas Actualización Financiera Provisiones	0,3 - 1,6	0,1 - 1,5

12.2. Litigios, arbitrajes y activos contingentes.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2018 se han producido los siguientes cambios significativos en relación a los litigios y arbitrajes de las Sociedades de ENDESA descritos en la Nota 17.3 de la Memoria de Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2017:

- Con fecha 21 de noviembre de 2000 se dictó Laudo estimando la demanda de Energía XXI Energías Renováveis contra ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE), considerando ilegal la resolución del contrato de agencia suscrito entre ambas sociedades para la venta de aerogeneradores a parques eólicos en Portugal y Brasil, por lo que se condenó a ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) a pagar a Energía XXI Energías Renováveis: i) costes legales, ii) 50.000 euros y iii) pérdida de beneficios. El 27 de diciembre de 2000 ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) solicitó ante el Tribunal Civil de Primera Instancia de Lisboa la nulidad del Laudo. El 6 de octubre de 2005 el Tribunal desestimó el recurso de ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE). El 17 de enero de 2013 la Corte de Apelación, en respuesta al recurso de ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE), ordenó repetir de nuevo el procedimiento en primera Instancia, incluyendo fase probatoria. Por su parte, Energía XXI Energías Renováveis presentó el 15 de septiembre de 2005 demanda contra ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) para que ésta proceda al pago de las cantidades a las que condenaba el Laudo de 21 de noviembre de 2000 (reclama 546 millones de euros por pérdida de beneficios). Con fecha 12 de junio de 2018 se ha suscrito un acuerdo transaccional entre ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) y Energía XXI Energías Renováveis, por el que ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) acepta el pago de 1,4 millones de euros a Energía XXI Energías Renováveis y Energía XXI Energías Renováveis reconoce que, con este acuerdo, no podrá reclamar nada más a ENEL Green Power España, S.L.U.

(EGPE). Dicho acuerdo ha sido homologado por los Tribunales de los dos procedimientos judiciales abiertos, que se dan, por tanto, por concluidos, sin condena en costes judiciales adicionales.

- El 11 de mayo de 2009 el Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital dictó Orden Ministerial por la que impuso 4 sanciones por valor acumulado de 15 millones de euros a ENDESA Generación, S.A.U., como explotador responsable de la Central Nuclear Ascó I, en relación con la liberación de partículas radiactivas en dicha Central en diciembre de 2007, por la comisión de 4 infracciones graves tipificadas por la Ley 25/1964, de 29 de abril, de Energía Nuclear. Tal Orden fue recurrida ante la Audiencia Nacional, la cual, mediante Auto de 1 de diciembre de 2009, acordó la suspensión cautelar de la ejecutividad de la resolución impugnada, quedando prestado ante dicho Tribunal aval bancario por el importe de la sanción impuesta (15 millones de euros). Por providencia de fecha 13 de junio de 2016 se mantiene la suspensión de las actuaciones hasta que recaiga resolución firme en las diligencias penales. Simultáneamente, el Director General de Política Energética y Minas impuso 2 sanciones por valor acumulado de 90 miles de euros por infracciones leves derivadas de los mismos incidentes, sanciones que fueron recurridas en alzada y posterior contencioso y respecto de las cuales, a) sobre la de 15 miles de euros, recurrida ante el Juzgado Central de lo Contencioso Administrativo, se dicta Sentencia de 3 de julio de 2012 desestimatoria del recurso, pagándose la sanción, y b) la sanción de 75 miles de euros es recurrida ante el Tribunal Superior de Justicia de Madrid, recurso Contencioso-Administrativo número 189/2010, encontrándose el procedimiento suspendido por Auto de 16 de julio de 2012, por la prejudicialidad penal existente, que se mantiene en 2017. En cuanto a las actuaciones penales, el Juzgado de Gandesa (Tarragona) dictó Auto de fecha 21 de octubre de 2015 por el que se acuerda el sobreseimiento provisional de las actuaciones. Dicho Auto ha sido recurrido en reforma y Apelación por el Fiscal y el resto de denunciantes. Por Auto de 25 de octubre de 2016 se procede a estimar parcialmente los recursos de reforma revocando el sobreseimiento. Se interpone recurso de apelación ante la Audiencia Provincial por Asociación Nuclear Ascó-Vandellós II, A.I.E. y las defensas de los investigados, continuando el proceso penal en tramitación, por lo que los procedimientos contencioso-administrativos se mantienen suspendidos. La Audiencia Provincial, mediante Auto de 16 de marzo de 2017, ha resuelto el recurso de apelación 1119/2016 contra el Auto de octubre de 2016 del Juzgado de Instrucción de Gandesa (Tarragona), declarando no haber lugar al recurso de apelación por entender que, por razones procesales, no debe pronunciarse sobre el fondo del asunto; que previamente el juez de instrucción debe resolver si tiene por finalizada la fase previa de investigación, acuerda la apertura del procedimiento abreviado o archiva el procedimiento. Por Auto de fecha 25 de mayo de 2018, del Juzgado de Instrucción de Gandesa (Tarragona), se transforman las Diligencias Previas en Procedimiento Abreviado, para traslado al Fiscal y acusaciones al objeto de que formulen la acusación y pidan juicio oral (o sobreseimiento) en 5 días, o excepcionalmente diligencias complementarias. Alude a la complejidad de la ingente prueba practicada y contradicción de los dictámenes, que solo podría resolverse en el juicio oral. Con fecha 7 de junio 2018 se ha interpuesto por Asociación Nuclear Ascó-Vandellós II, A.I.E. recurso de apelación ante la Audiencia Provincial de Tarragona.
- Con fecha 17 de julio de 2014, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) notificó a ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. resolución sancionadora por la que imponía a aquélla una multa de 1 millón de euros por un supuesto abuso de posición de dominio consistente en el cobro indebido por la ejecución de instalaciones de extensión de red, al cobrar, a precio libre, obras de extensión de red que, según la interpretación de la normativa realizada por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), deberían ser cobradas a baremo. ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. entiende, por el contrario, que aplicó de forma correcta la normativa sectorial tal y como ha sido confirmado por numerosas sentencias aportadas durante el trámite del procedimiento administrativo. ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. recurrió dicha resolución ante la Audiencia Nacional por ser contraria a derecho y solicitó la suspensión cautelar de la multa. La Audiencia Nacional suspendió cautelarmente la ejecución de la multa. Posteriormente, con fecha 7 de mayo de 2018, la Audiencia Nacional dictó sentencia por la que estimó parcialmente el recurso interpuesto por ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. y anuló la resolución sancionadora por considerar que la multa había sido calculada conforme a unos criterios no ajustados a derecho y en contra del principio de proporcionalidad.
- El 11 de enero de 2016 se recibió demanda judicial por la que la Junta de Andalucía reclama a ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. una indemnización por daños y perjuicios derivada de un incendio presuntamente provocado por una línea ubicada en Paraje Gatuna en Alhama (Almería) y que provocó daños y perjuicios en 3.259 hectáreas en terrenos de titularidad pública y privada consideradas zona de peligro. Se reclaman 35 millones de euros por gastos de extinción, daños medioambientales y

pérdidas por el incendio en productos. Con fecha 25 de abril de 2018, se produjo sentencia del Juzgado de Primera Instancia de Almería por la que se estima parcialmente la demanda presentada por la Junta de Andalucía y se condena a ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. al pago de 8 millones de euros más intereses legales desde el 4 de noviembre de 2015, fecha de interposición de la demanda.

- 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. En junio de 2017 se recibieron por parte de la Agencia Tributaria los acuerdos de liquidación sobre las actas del Impuesto sobre Sociedades firmadas en disconformidad, y posteriormente, con fecha 4 de enero de 2018, se ha recibido el acuerdo de incoación de sanción relativa al tercer pago fraccionado de ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) del ejercicio 2015.

Con fecha 6 de julio de 2017 ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) planteó las correspondientes reclamaciones económico-administrativas frente a aquellos acuerdos referentes al Impuesto sobre Sociedades. Asimismo, con fecha 30 de enero de 2018, ha planteado reclamación económica-administrativa relativa a la sanción incoada por el tercer pago fraccionado del año 2015. Durante el primer semestre del ejercicio 2018, se han formulado las correspondientes alegaciones en relación a dichas reclamaciones, una vez notificada por parte del Tribunal la puesta de manifiesto de los expedientes.

- Durante el primer semestre de 2018 la Agencia Tributaria ha concluido el proceso de comprobación e investigación general iniciado en el ejercicio 2016 del Impuesto sobre Sociedades de los ejercicios 2011 a 2014, el Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA) de los ejercicios 2012 a 2014, y sobre las Retenciones de los ejercicios 2011 a 2014 y parcial de los ejercicios 2015 a 2017. Como resultado de estas actuaciones ENDESA ha registrado actas en conformidad, las cuales han sido ya pagadas, por importe de 12 millones de euros. En relación a las actas firmadas en disconformidad ENDESA ha presentado alegaciones a la Oficina Técnica, habiendo recibido el 9 de julio de 2018 los acuerdos de liquidación por importe de 56 millones de euros, sobre los que se procederá a interponer recurso ante el Tribunal Económico Administrativo Central respecto de la mayoría de temas que han sido objeto de regularización. Se considera que los eventuales pasivos resultantes, en caso de materializarse, 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 2018 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.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2018 el importe de los pagos realizados por la resolución de litigios ha ascendido a 18 millones de euros (8 millones de euros pagados durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2017).

13. Deuda financiera.

13.1. Deuda financiera no corriente y corriente.

A 30 de junio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017 la composición de los epígrafes de “Deuda Financiera no Corriente” y “Deuda Financiera Corriente” del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2018				
	Valor Nominal (No Corriente y Corriente)	Valor Contable		Total	Valor Razonable
		No Corriente	Corriente		
Obligaciones y otros Valores Negociables	1.227	35	1.200	1.235	1.233
Deudas con Entidades de Crédito	1.361	1.344	16	1.360	1.449
Otras Deudas Financieras ⁽¹⁾	4.241	4.170	71	4.241	4.780
Total Deuda Financiera sin Derivados	6.829	5.549	1.287	6.836	7.462
Derivados	73	7	-	7	7
TOTAL	6.902	5.556	1.287	6.843	7.469

(1) Incluye arrendamientos financieros por importe de 442 millones de euros (no corriente) y 22 millones de euros (corriente).

Millones de Euros

	31 de Diciembre de 2017				
	Valor Nominal (No Corriente y Corriente)	Valor Contable		Total	Valor Razonable
		No Corriente	Corriente		
Obligaciones y otros Valores Negociables	916	35	889	924	924
Deudas con Entidades de Crédito	910	892	18	910	943
Otras Deudas Financieras ⁽¹⁾	3.546	3.475	71	3.546	4.080
Total Deuda Financiera sin Derivados	5.372	4.402	978	5.380	5.947
Derivados	113	12	-	12	12
TOTAL	5.485	4.414	978	5.392	5.959

(1) Incluye arrendamientos financieros por importe de 452 millones de euros (no corriente) y 23 millones de euros (corriente).

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2018 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 2017	Pagos y Amortizaciones (Nota 18.3)	Combinaciones de Negocio (Nota 4.2)	Nueva Financiación (Nota 18.3)	Trasposos	Valor Nominal a 30 de Junio de 2018
Obligaciones y otros Valores Negociables	27	-	-	-	-	27
Deudas con Entidades de Crédito	892	(48)	104	513	(116)	1.345
Otras Deudas Financieras	3.475	(1)	-	9	687	4.170
TOTAL	4.394	(49)	104	522	571	5.542

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2018 y 2017 el tipo de interés medio de la deuda financiera bruta ha sido del 2,0% y 2,3%, respectivamente.

13.2. Otros aspectos.

13.2.1. Liquidez.

A 30 de junio de 2018 la liquidez de ENDESA asciende a 3.869 millones de euros (3.495 millones de euros a 31 de diciembre de 2017) y presenta el detalle que figura a continuación:

Millones de Euros

	Notas	Liquidez	
		30 de Junio de 2018	31 de Diciembre de 2017
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	10	880	399
Disponible Incondicional en Líneas de Crédito ⁽¹⁾		2.989	3.096
TOTAL		3.869	3.495

(1) A 30 de junio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017, 1.000 millones de euros corresponden a la línea de crédito disponible con ENEL Finance International N.V. (véase Nota 20.1.2).

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, cuyo importe asciende a 714 millones de euros y 17 millones de euros a 30 de junio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017, respectivamente (véase Nota 13.1).

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 primer semestre de 2018 ENDESA ha firmado con diferentes entidades financieras la extensión de las líneas de crédito con vencimiento en septiembre de 2019 (160 millones de euros) y marzo de 2021 (1.825 millones de euros).

En ese mismo periodo ENDESA ha mantenido el programa de emisiones de Euro Commercial Paper (ECP) a través de International ENDESA B.V. siendo el saldo vivo a 30 de junio de 2018 igual a 1.200 millones de euros cuya renovación está respaldada por líneas de crédito bancarias irrevocables.

Durante el primer semestre de 2018 ENDESA ha procedido también a la cancelación de la financiación bancaria, formato Project Finance, de determinadas filiales de ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) por un importe total de 160 millones de euros (véase Nota 18.3).

En el marco de la operación financiera suscrita con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) en 2017, durante el periodo se ha dispuesto por importe de 500 millones de euros. Esta disposición es a tipo variable, con vencimiento a 12 años amortizables a partir de mayo de 2022 (véase Nota 18.3).

A 30 de junio de 2018 el saldo dispuesto por ENDESA en la línea de crédito intercompañía no comprometida, suscrita con ENEL Finance International N.V. por importe de 1.500 millones de euros asciende a 700 millones de euros (véase Nota 20.1.2).

13.2.3. Estipulaciones financieras y otras consideraciones.

Determinadas sociedades filiales de ENDESA, están sujetas al cumplimiento de ciertas obligaciones estipuladas en sus contratos de financiación (covenant) habituales en contratos de esta naturaleza.

A 30 de junio de 2018 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 2018.

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 limitación al otorgamiento de garantías (*negative pledge*) donde ni los emisores 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.
- Cláusulas de *pari passu*, bajo las 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.

En el caso de las emisiones de bonos vivas realizadas por International ENDESA B.V. bajo sus programas de Global Medium Term Notes (27 millones de euros vivos a 30 de junio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017), éstas contienen cláusulas de incumplimiento cruzado (*cross-default*) bajo las que dicha deuda deberá ser prepagada en el caso de incumplimiento en los pagos (por encima de cierto importe) sobre ciertas obligaciones de ENDESA, S.A. o de los emisores.

Cláusulas relacionadas con la calificación crediticia.

A 30 de junio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017 ENDESA, S.A. tiene contratadas operaciones financieras con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) por importe de 1.100 millones de euros y 600 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 2018 ENDESA, S.A. tiene préstamos u otros acuerdos financieros con entidades financieras y con ENEL Finance International N.V. por un importe equivalente a 5.731 millones, con una deuda viva de 4.931 millones de euros, que podrían ser susceptibles de amortización anticipada si se produce un cambio de control en ENDESA, S.A. (5.738 millones de euros y 3.738 millones de euros, respectivamente, a 31 de diciembre de 2017).

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 2018 el importe de deuda financiera afectado por estas cláusulas asciende a 1.231 millones de euros (738 millones de euros a 31 de diciembre de 2017).

Financiación de proyecto.

A 30 de junio de 2018 determinadas filiales de renovables de ENDESA financiadas a través de “project finance” mantienen deuda financiera por importe de 109 millones de euros (159 millones de euros a 31 de diciembre de 2017) (véase Nota 22.1) que incluye las siguientes cláusulas:

- Estas deudas, así como los derivados asociados a las mismas con valor de mercado neto negativo de 7 millones de euros, podrían ser susceptibles de amortización anticipada si se produce un cambio de control (12 millones de euros a 31 de diciembre de 2017).
- 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.
- La obligación de dotar una cuenta de reserva del servicio de la deuda (véase Nota 10).

Cláusulas relativas a cumplimiento de ratios.

Determinadas filiales de renovables de ENDESA están obligadas al cumplimiento de determinados Ratios de Cobertura Anual del Servicio de la Deuda (RCASD). A este respecto, no existe incumplimiento alguno de la deuda pendiente de pago a 30 de junio de 2018.

14. Instrumentos financieros.

A 30 de junio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017 la clasificación de los instrumentos financieros del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2018		31 de Diciembre de 2017	
		No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Instrumentos Financieros de Activo					
Derivados	14.3.1	64	334	39	160
Activos Financieros		765	893	730	764
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores	9	-	2.518	-	2.631
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	10	-	880	-	399
TOTAL	14.1	829	4.625	769	3.954
Instrumentos Financieros de Pasivo					
Derivados	14.3.2	81	235	46	128
Deuda Financiera	13.1	5.549	1.287	4.402	978
Otros Pasivos		629	-	612	-
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	17	-	4.224	-	5.283
TOTAL	14.2	6.259	5.746	5.060	6.389

14.1. Clasificación de instrumentos financieros de activo.

A 30 de junio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017 la clasificación de los instrumentos financieros de activo por naturaleza y categoría del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2018		31 de Diciembre de 2017	
		No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Activos Financieros a Coste Amortizado					
Activos Financieros		758	4.291	724	3.794
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores	9	-	2.518	-	2.631
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	10	-	880	-	399
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en el Estado del Resultado					
Derivados	14.3.1	64	334	39	160
Instrumentos de Patrimonio	14.3.1	7	-	6	-
TOTAL		829	4.625	769	3.954

14.2. Clasificación de instrumentos financieros de pasivo.

A 30 de junio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017 la clasificación de los instrumentos financieros de pasivo por naturaleza y categoría del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2018		31 de Diciembre de 2017	
		No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Pasivos Financieros a Coste Amortizado					
Deuda Financiera	13.1	5.515	1.287	4.367	978
Otros Pasivos		629	-	612	-
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes		-	4.224	-	5.283
Pasivos Financieros a Valor Razonable con Cambios en el Estado del Resultado					
Deuda Financiera no Corriente (1)	13.1 y 14.3.2	34	-	35	-
Derivados	14.3.2	81	235	46	128
TOTAL		6.259	5.746	5.060	6.389

(1) Corresponde en su totalidad a pasivos financieros que, desde el inicio de la operación, son subyacentes de una cobertura de valor razonable y se valoran a valor razonable con cambios en el Estado del Resultado Consolidado.

14.3. Medición a valor razonable.

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

A 30 de junio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017 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	30 de Junio de 2018				31 de Diciembre de 2017			
		Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Derivados de Deuda		7	-	7	-	8	-	8	-
Cobertura de Tipo de Interés		7	-	7	-	8	-	8	-
Cobertura de Valor Razonable		7	-	7	-	8	-	8	-
Derivados por Operaciones Físicas		57	5	52	-	31	3	28	-
Cobertura de Tipo de Cambio		13	-	13	-	-	-	-	-
Cobertura de Flujos de Caja		13	-	13	-	-	-	-	-
Cobertura de Precio		29	-	29	-	23	-	23	-
Cobertura de Flujos de Caja		29	-	29	-	23	-	23	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura		15	5	10	-	8	3	5	-
Instrumentos de Patrimonio		7	-	-	7	-	-	-	-
Total Activo no Corriente	14.1	71	5	59	7	39	3	36	-
Derivados de Deuda		-	-	-	-	-	-	-	-
Cobertura de Tipo de Interés		-	-	-	-	-	-	-	-
Cobertura de Valor Razonable		-	-	-	-	-	-	-	-
Derivados por Operaciones Físicas	9	334	45	289	-	160	21	139	-
Cobertura de Tipo de Cambio		20	-	20	-	1	-	1	-
Cobertura de Flujos de Caja		20	-	20	-	1	-	1	-
Cobertura de Precio		183	20	163	-	96	1	95	-
Cobertura de Flujos de Caja		183	20	163	-	96	1	95	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura		131	25	106	-	63	20	43	-
Otras Coberturas		-	-	-	-	-	-	-	-
Total Activo Corriente	14.1	334	45	289	-	160	21	139	-

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

A 30 de junio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017 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	30 de Junio de 2018				31 de Diciembre de 2017			
		Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Deudas con Entidades de Crédito		-	-	-	-	-	-	-	-
Obligaciones y otros Valores Negociables	14.2	34	-	34	-	35	-	35	-
Derivados de Deuda	13.1 y 14.2	7	-	7	-	12	-	12	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura		7	-	7	-	12	-	12	-
Derivados por Operaciones Físicas	14.2	74	3	71	-	34	1	33	-
Cobertura de Tipo de Cambio		1	-	1	-	9	-	9	-
Cobertura de Flujos de Caja		1	-	1	-	9	-	9	-
Cobertura de Precio		58	1	57	-	21	-	21	-
Cobertura de Flujos de Caja		58	1	57	-	21	-	21	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura		15	2	13	-	4	1	3	-
Total Pasivo no Corriente	14.2	115	3	112	-	81	1	80	-
Derivados de Deuda		-	-	-	-	-	-	-	-
Derivados por Operaciones Físicas	17	235	35	200	-	127	25	102	-
Cobertura de Tipo de Cambio		7	-	7	-	25	-	25	-
Cobertura de Flujos de Caja		7	-	7	-	25	-	25	-
Cobertura de Precio		116	13	103	-	50	10	40	-
Cobertura de Flujos de Caja		116	13	103	-	50	10	40	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura		112	22	90	-	52	15	37	-
Otras Coberturas	17	-	-	-	-	1	-	1	-
Total Pasivo Corriente	14.2	235	35	200	-	128	25	103	-

14.3.3. Otros aspectos.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2018 y salvo para los instrumentos de patrimonio (véase Nota 2.1), 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 3r de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2017.

15. Política de gestión de riesgos.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2018 ENDESA ha seguido la misma política general de gestión de riesgos que la descrita en la Nota 20 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2017.

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

16. Activos y pasivos por impuesto diferido.

16.1. Activos por impuesto diferido.

La composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2018 y su movimiento durante el primer semestre de 2018 han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Activos por Impuesto Diferido						
	Saldo a 31 de Diciembre de 2017	Ajuste por Cambios de Criterios Contables NIIF 9 y NIIF 15 (Nota 2.1)	Incorporación / (Reducción) de Sociedades (1)	(Cargo) / Abono Pérdidas y Ganancias	(Cargo) / Abono Patrimonio	Trasposos y otros	Saldo a 30 de Junio de 2018
Amortizaciones de Activos Materiales e Intangibles	147	-	1	(9)	-	1	140
Otros	995	22	7	(20)	30	(4)	1.030
TOTAL	1.142	22	8	(29)	30	(3)	1.170

(1) Corresponde a la entrada al perímetro de consolidación de Parques Eólicos Gestinver, S.L.U. (véase Nota 4.2).

16.2. Pasivos por impuesto diferido.

La composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2018 y su movimiento durante el primer semestre de 2018 han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Pasivos por Impuesto Diferido						
	Saldo a 31 de Diciembre de 2017	Ajuste por Cambios de Criterios Contables NIIF 9 y NIIF 15 (Nota 2.1)	Incorporación / (Reducción) de Sociedades (1)	Cargo / (Abono) Pérdidas y Ganancias	Cargo / (Abono) Patrimonio	Trasposos y otros	Saldo a 30 de Junio de 2018
Amortización Fiscal Acelerada de Activos	649	-	-	(12)	-	2	639
Otros	448	33	9	4	43	(4)	533
TOTAL	1.097	33	9	(8)	43	(2)	1.172

(1) Corresponde a la entrada al perímetro de consolidación de Parques Eólicos Gestinver, S.L.U. (véase Nota 4.2).

17. Acreedores comerciales y otros pasivos corrientes.

A 30 de junio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017 la composición de este epígrafe es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2018	31 de Diciembre de 2017
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	14	4.224	5.283
Proveedores y otros Acreedores		2.932	4.071
Dividendo a Pagar	11.2	723	743
Otras Cuentas por Pagar		569	469
Derivados	14.3.2	235	128
Derivados de Cobertura		123	76
Derivados		112	52
Pasivos por Impuestos		988	721
Impuesto sobre Sociedades Corriente		410	170
Hacienda Pública Acreedora por Impuesto sobre Valor Añadido (IVA)		34	39
Otros Impuestos		544	512
TOTAL		5.447	6.132

A 30 de junio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017 el epígrafe “Dividendo a Pagar” recoge, principalmente, los dividendos siguientes correspondientes a ENDESA, S.A.:

Millones de Euros				
	Dividendo a Pagar a Fecha	Euros Brutos por Acción	Importe	Fecha de Pago
Dividendo a Cuenta	31 de diciembre de 2017	0,70	741	2 de enero de 2018
Dividendo Complementario	30 de junio de 2018	0,682	722	2 de julio de 2018
Total Dividendo con Cargo al Resultado de 2017		1,382	1.463	

A 30 de junio de 2018 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 702 millones de euros (403 millones de euros a 31 de diciembre de 2017).

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2018 y 2017 el ingreso financiero devengado por los contratos de “confirming” ha ascendido a un importe inferior a 1 millón de euros.

18. Estado de flujos de efectivo.

A 30 de junio de 2018, el importe de efectivo y otros medios líquidos equivalentes se ha situado en 880 millones de euros (451 millones de euros a 30 de junio de 2017) (véase Nota 10).

Durante los primeros semestres de 2018 y 2017, los flujos netos de efectivo de ENDESA, clasificados por actividades de explotación, inversión y financiación, han sido los siguientes:

Millones de Euros	Estado de Flujos de Efectivo	
	Enero – Junio 2018	Enero – Junio 2017
Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Explotación	639	675
Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Inversión	(749)	(608)
Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Financiación	591	(34)

18.1. Flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de explotación.

En el primer semestre de 2018 los flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de explotación han ascendido a 639 millones de euros (675 millones de euros en el primer semestre de 2017) y presentan el detalle que figura a continuación:

Millones de Euros			
	Notas	Enero – Junio 2018	Enero – Junio 2017
Resultado Bruto Antes de Impuestos e Intereses Minoritarios		984	848
Ajustes del Resultado:		805	677
Amortizaciones del Inmovilizado y Pérdidas por Deterioro	19.2	751	704
Otros Ajustes del Resultado (Neto)		54	(27)
Cambios en el Capital Corriente:		(1.047)	(687)
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar		182	(139)
Existencias		(159)	(101)
Activos Financieros Corrientes		(209)	(537)
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes		(861)	90
Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación:		(103)	(163)
Cobro de Intereses		16	29
Cobro de Dividendos		6	4
Pagos de Intereses		(73)	(74)
Pagos de Impuesto sobre Sociedades		72	7
Otros Cobros y Pagos de las Actividades de Explotación		(124)	(129)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		639	675

Las variaciones de las distintas partidas que determinan los flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de explotación recogen:

- El mayor resultado bruto antes de impuestos e intereses minoritarios del periodo (136 millones de euros).
- Los cambios en el capital circulante entre ambos periodos por importe de 360 millones de euros como

consecuencia, principalmente, del aumento de los pagos a acreedores comerciales por importe de 951 millones de euros, de la evolución positiva de los deudores comerciales y otras cuentas a cobrar por importe de 321 millones de euros y de los mayores cobros por compensaciones por los sobrecostes de la generación de los Territorios No Peninsulares (TNP) por importe de 266 millones de euros.

- La variación en el pago del Impuesto sobre Sociedades en ambos periodos por importe de 65 millones de euros.

A 30 de junio de 2018, a 31 de diciembre de 2017 y a 30 de junio de 2017 el capital circulante se compone de las siguientes partidas:

Millones de Euros	Capital Circulante		
	30 de Junio de 2018	31 de Diciembre de 2017	30 de Junio de 2017
Activo Corriente (1)	5.237	5.131	4.987
Existencias	1.222	1.267	1.118
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	3.122	3.100	3.240
Activos Financieros Corrientes	893 (2)	764 (3)	629 (4)
Pasivo Corriente (5)	5.752	6.557	5.839
Provisiones Corrientes	305	425	315
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	5.447 (6)	6.132 (7)	5.524 (8)

- (1) No incluye "Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes", ni Derivados Financieros de Activo correspondientes a deuda financiera.
 (2) Incluye 196 millones de euros relativos a los derechos de cobro de la financiación del déficit de las actividades reguladas, 94 millones de euros relativos a la retribución de la actividad de distribución y 546 millones de euros relativos a las compensaciones por sobrecostes de la generación en Territorios No Peninsulares (TNP).
 (3) Incluye 222 millones de euros relativos a los derechos de cobro de la financiación del déficit de las actividades reguladas, 70 millones de euros relativos a la retribución de la actividad de distribución y 304 millones de euros relativos a las compensaciones por sobrecostes de la generación en Territorios No Peninsulares (TNP).
 (4) Incluye 226 millones de euros relativos a los derechos de cobro de la financiación del déficit de las actividades reguladas, 50 millones de euros relativos a la retribución de la actividad de distribución y 276 millones de euros relativos a las compensaciones por sobrecostes de la generación en Territorios No Peninsulares (TNP).
 (5) No incluye "Deuda Financiera Corriente" ni Derivados Financieros de Pasivo correspondientes a deuda financiera.
 (6) Incluye el dividendo complementario del ejercicio 2017 por importe de 722 millones de euros que fue pagado el 2 de julio de 2018 (véase Nota 11.2).
 (7) Incluye el dividendo a cuenta del resultado del ejercicio 2017 por importe de 741 millones de euros que fue pagado el 2 de enero de 2018 (véase Nota 11.2).
 (8) Incluye el dividendo complementario del ejercicio 2016 por importe de 670 millones de euros que fue pagado el 3 de julio de 2017.

18.2. Flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de inversión.

Durante el primer semestre de 2018 los flujos netos de efectivo aplicados a las actividades de inversión han ascendido a 749 millones de euros (608 millones de euros en el primer semestre de 2017) y recogen, entre otros aspectos:

- Pagos netos de efectivo aplicados a la adquisición de inmovilizado material y activo intangible:

Millones de Euros	Notas	Enero – Junio 2018	Enero – Junio 2017
Adquisiciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles		(664)	(593)
Adquisiciones de Inmovilizado Material	5	(458)	(309)
Adquisiciones de Activos Intangibles	6	(71)	(41)
Instalaciones Cedidas de Clientes		29	33
Proveedores de Inmovilizado		(164)	(276)
Enajenaciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles		3	5
Subvenciones y otros Ingresos Diferidos		40	29
TOTAL		(621)	(559)

- Pagos netos de efectivo aplicados a inversiones y/o enajenaciones en participaciones en Empresas del Grupo:

Millones de Euros	Notas	Enero – Junio 2018	Enero – Junio 2017
Inversiones en Participaciones Empresas del Grupo		(46)	(1)
Operaciones Societarias Relacionadas con la Adjudicación de Capacidad Otorgada en las Subastas de Renovables	4.1	(1)	-
Parques Eólicos Gestinver, S.L.U.	4.2	(45)	-
Eléctrica de Jafre, S.A.		-	(1)
Enajenaciones en Participaciones Empresas del Grupo		20	16
Nueva Marina Real Estate, S.L. (1)		20	-
Aquila 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.	2.5	-	16
TOTAL		(26)	15

(1) Operación de venta formalizada el pasado 28 de diciembre de 2017.

18.3. Flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de financiación.

En el primer semestre de 2018 los flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de financiación han ascendido a 591 millones de euros (34 millones de euros, negativos, en el primer semestre de 2017) e incluyen, principalmente, los siguientes aspectos:

- Disposiciones de deuda financiera no corriente:

Millones de Euros

	Notas	Enero – Junio 2018	Enero – Junio 2017
Disposiciones del Banco Europeo de Inversiones (BEI)	13.2.2	500	300
Disposiciones de Líneas de Crédito		10	743
Otros		12	4
TOTAL		522	1.047

- Reembolsos de deuda financiera no corriente:

Millones de Euros

	Notas	Enero – Junio 2018	Enero – Junio 2017
Amortización Préstamo Bancario de Productor Regional de Energía Renovable, S.A.U.	13.2.2	(44)	-
Reembolsos de Líneas de Crédito		-	(463)
Amortización Préstamos Natixis		-	(21)
Otros		(5)	(14)
TOTAL		(49)	(498)

- Amortizaciones y disposiciones de deuda financiera corriente:

Millones de Euros

	Notas	Enero – Junio 2018	Enero – Junio 2017
Amortizaciones			
Amortizaciones de Bonos ECP Emitidos por International ENDESA B.V.		(3.562)	(2.642)
Reembolsos de Líneas de Crédito ENEL Finance B.V.	13.2.2	(2.500)	(150)
Amortización Préstamo Bancario Parques Eólicos Gestinver, S.L.U.	13.2.2	(116)	-
Amortización de Bonos Emitidos por ENDESA Capital, S.A.U.		-	(36)
Otros		(66)	(146)
Disposiciones			
Disposiciones de Bonos ECP Emitidos por International ENDESA B.V.		3.873	2.910
Disposiciones de Líneas de Crédito ENEL Finance B.V.	13.2.2	3.200	150
Otros		38	73
TOTAL		867	159

- Pago de dividendos:

Millones de Euros

	Notas	Enero – Junio 2018	Enero – Junio 2017
Pago por Dividendos de la Sociedad Dominante	11.2	(741)	(741)
Pago por Dividendos a Intereses Minoritarios ⁽¹⁾		(7)	(1)
TOTAL		(748)	(742)

(1) Correspondientes a sociedades de ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE).

El desglose del movimiento del valor nominal de la deuda financiera no corriente se detalla en la Nota 13.1.

19. Información por Segmentos.

19.1. 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 el Comité Ejecutivo de la Dirección de 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 prestación de servicios; 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 2018 y durante el ejercicio 2017 ENDESA no ha poseído, en ninguno de sus Segmentos, ningún cliente externo que represente el 10% o más de sus ingresos.

19.2. Información por Segmentos.

19.2.1. Información por Segmentos: Estado del Resultado correspondiente al periodo de enero-junio de 2018 y Estado de Situación Financiera a 30 de junio de 2018.

Millones de Euros

	Enero - Junio 2018				Total
	Generación y Comercialización (1)	Distribución (2)	Estructura (3)	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	
INGRESOS	8.649	1.387	275	(377)	9.934
Ventas	8.374	1.265	265	(344)	9.560
Otros Ingresos de Explotación	275	122	10	(33)	374
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(7.058)	(101)	(41)	89	(7.111)
Compras de Energía	(2.363)	-	-	-	(2.363)
Consumo de Combustibles	(941)	-	-	-	(941)
Gastos de Transporte	(2.770)	-	-	1	(2.769)
Otros Aprovevisionamientos Variables y Servicios	(984)	(101)	(41)	88	(1.038)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	1.591	1.286	234	(288)	2.823
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	17	57	6	-	80
Gastos de Personal	(269)	(125)	(83)	4	(473)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(544)	(206)	(159)	283	(626)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	795	1.012	(2)	(1)	1.804
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(424)	(305)	(22)	-	(751)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	371	707	(24)	(1)	1.053
RESULTADO FINANCIERO	(83)	(36)	49	-	(70)
Ingreso Financiero	15	4	238	(239)	18
Gasto Financiero	(95)	(40)	(191)	239	(87)
Diferencias de Cambio Netas	(3)	-	2	-	(1)
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	14	3	3	-	20
Resultado de otras Inversiones	-	-	324	(324)	-
Resultado en Ventas de Activos	(19)	2	(2)	-	(19)
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	283	676	350	(325)	984
Impuesto sobre Sociedades	(60)	(162)	(7)	1	(228)
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS	223	514	343	(324)	756
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	-	-	-	-	-
RESULTADO DEL PERIODO	223	514	343	(324)	756
Sociedad Dominante	219	514	343	(324)	752
Intereses Minoritarios	4	-	-	-	4

(1) Incluye 44 millones de euros por dotación por deterioro de insolvencias comerciales (véase Nota 9.1) y 1 millón de euros por dotación por deterioro de activos financieros.

(2) Incluye 1 millón de euros por reversiones netas por deterioro de insolvencias comerciales (véase Nota 9.1).

(3) Incluye 1 millón de euros por reversiones netas por deterioro de insolvencias comerciales (véase Nota 9.1).

Millones de Euros

	30 de Junio de 2018				
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total
ACTIVO					
Activo no Corriente	12.596	13.158	24.175	(24.184)	25.745
Inmovilizado Material	9.845	11.869	63	-	21.777
Inversiones Inmobiliarias	-	2	6	-	8
Activo Intangible	975	180	141	-	1.296
Fondo de Comercio	379	76	4	-	459
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	183	20	3	-	206
Activos Financieros no Corrientes	521	684	23.822	(24.198)	829
Activos por Impuesto Diferido	693	327	136	14	1.170
Activo Corriente	4.855	1.111	3.120	(2.969)	6.117
Existencias	1.097	125	-	-	1.222
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	2.766	702	712	(1.058)	3.122
Activos Financieros Corrientes	808	281	1.715	(1.911)	893
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	184	3	693	-	880
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-
TOTAL ACTIVO	17.451	14.269	27.295	(27.153)	31.862
PATRIMONIO NETO Y PASIVO					
Patrimonio Neto	4.647	2.519	16.940	(14.778)	9.328
De la Sociedad Dominante	4.519	2.514	16.940	(14.778)	9.195
De los Intereses Minoritarios	128	5	-	-	133
Pasivo no Corriente	8.841	9.629	5.955	(8.930)	15.495
Ingresos Diferidos	51	4.692	-	(21)	4.722
Provisiones no Corrientes	1.961	987	330	64	3.342
Deuda Financiera no Corriente	5.819	3.149	5.547	(8.959)	5.556
Otros Pasivos no Corrientes	235	466	19	(17)	703
Pasivos por Impuesto Diferido	775	335	59	3	1.172
Pasivo Corriente	3.963	2.121	4.400	(3.445)	7.039
Deuda Financiera Corriente	542	4	3.136	(2.395)	1.287
Provisiones Corrientes	192	59	54	-	305
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	3.229	2.058	1.210	(1.050)	5.447
Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	17.451	14.269	27.295	(27.153)	31.862

19.2.2. Información por Segmentos: Estado del Resultado correspondiente al periodo de enero-junio de 2017 y Estado de Situación Financiera a 31 de diciembre de 2017.

Millones de Euros

	Enero - Junio 2017				
	Generación y Comercialización (1)	Distribución (2)	Estructura	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total
INGRESOS	8.818	1.290	261	(365)	10.004
Ventas	8.718	1.157	251	(334)	9.792
Otros Ingresos de Explotación	100	133	10	(31)	212
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(7.363)	(66)	(38)	87	(7.380)
Compras de Energía	(2.566)	-	-	-	(2.566)
Consumo de Combustibles	(1.056)	-	-	-	(1.056)
Gastos de Transporte	(2.833)	-	-	1	(2.832)
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	(908)	(66)	(38)	86	(926)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	1.455	1.224	223	(278)	2.624
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	11	60	8	-	79
Gastos de Personal	(236)	(133)	(90)	8	(451)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(532)	(215)	(168)	268	(647)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	698	936	(27)	(2)	1.605
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(407)	(269)	(28)	-	(704)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	291	667	(55)	(2)	901
RESULTADO FINANCIERO	(50)	(46)	34	3	(59)
Ingreso Financiero	28	7	214	(215)	34
Gasto Financiero	(97)	(53)	(162)	218	(94)
Diferencias de Cambio Netas	19	-	(18)	-	1
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	7	3	-	-	10
Resultado de otras Inversiones	1	-	349	(349)	1
Resultado en Ventas de Activos	(14)	5	4	-	(5)
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	235	629	332	(348)	848
Impuesto sobre Sociedades	(43)	(153)	4	2	(190)
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS	192	476	336	(346)	658
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	-	-	-	-	-
RESULTADO DEL PERIODO	192	476	336	(346)	658
Sociedad Dominante	187	476	336	(346)	653
Intereses Minoritarios	5	-	-	-	5

(1) Incluye 54 millones de euros por dotación por deterioro de insolvencias comerciales (véase Nota 9.1).

(2) 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 (véase Nota 9.1).

Millones de Euros

	31 de Diciembre de 2017				Total
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	
ACTIVO					
Activo no Corriente	12.936	13.149	25.134	(25.712)	25.507
Inmovilizado Material	9.779	11.881	68	(1)	21.727
Inversiones Inmobiliarias	-	2	7	-	9
Activo Intangible	864	181	151	-	1.196
Fondo de Comercio	379	76	4	-	459
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	186	19	-	-	205
Activos Financieros no Corrientes	1.078	665	24.759	(25.733)	769
Activos por Impuesto Diferido	650	325	145	22	1.142
Activo Corriente	4.387	1.319	1.977	(2.153)	5.530
Existencias	1.191	76	-	-	1.267
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	2.647	956	478	(981)	3.100
Activos Financieros Corrientes	366	281	1.289	(1.172)	764
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	183	6	210	-	399
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-
TOTAL ACTIVO	17.323	14.468	27.111	(27.865)	31.037
PATRIMONIO NETO Y PASIVO					
Patrimonio Neto	4.350	2.328	17.367	(14.812)	9.233
De la Sociedad Dominante	4.218	2.323	17.367	(14.812)	9.096
De los Intereses Minoritarios	132	5	-	-	137
Pasivo no Corriente	8.526	10.076	6.572	(10.905)	14.269
Ingresos Diferidos	50	4.704	-	(24)	4.730
Provisiones no Corrientes	1.889	1.020	369	104	3.382
Deuda Financiera no Corriente	5.694	3.564	6.133	(10.977)	4.414
Otros Pasivos no Corrientes	193	450	13	(10)	646
Pasivos por Impuesto Diferido	700	338	57	2	1.097
Pasivo Corriente	4.447	2.064	3.172	(2.148)	7.535
Deuda Financiera Corriente	319	4	1.823	(1.168)	978
Provisiones Corrientes	309	60	55	1	425
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	3.819	2.000	1.294	(981)	6.132
Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	17.323	14.468	27.111	(27.865)	31.037

19.2.3. Información por Segmentos: Estados de Flujos de Efectivo correspondientes a los periodos de enero-junio de 2018 y 2017.

Millones de Euros

Estado de Flujos de Efectivo	Enero - Junio 2018				Enero - Junio 2017			
	Generación y Comercialización	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	(201)	761	79	639	(40)	761	(46)	675
Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Inversión	(28)	(348)	(373)	(749)	(119)	(405)	(84)	(608)
Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Financiación	230	(416)	777	591	173	(339)	132	(34)

19.3. Otra información.

Durante los primeros semestres de 2018 y 2017 el detalle del epígrafe "Ventas" del Estado del Resultado Consolidado, por Segmentos, es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2018	Enero - Junio 2017
Generación y Comercialización	8.374	8.718
Ventas de Electricidad	6.813	7.240
Ventas Mercado Liberalizado	4.054	4.208
Comercialización a Clientes de Mercados Liberalizados fuera de España	478	503
Ventas a Precio Regulado	1.133	1.267
Ventas Mercado Mayorista	489	544
Compensaciones de los Territorios No Peninsulares (TNP)	607	664
Otras Ventas de Electricidad	52	54
Ventas de Gas	1.291	1.200
Otras Ventas y Prestación de Servicios	270	278
Distribución	1.265	1.157
Ingresos Regulados de Distribución de Electricidad	1.109	1.026
Otras Ventas y Prestación de Servicios	156	131
Estructura y Otros (1)	(79)	(83)
Otras Ventas y Prestación de Servicios	(79)	(83)
TOTAL	9.560	9.792

(1) Estructura, Servicios y Ajustes.

Durante los primeros semestres de 2018 y 2017 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 2018	Enero - Junio 2017
España	8.631	8.847
Portugal	453	558
Francia	266	200
Alemania	92	97
Reino Unido	46	7
Holanda	29	33
Otros	43	50
TOTAL	9.560	9.792

Durante los primeros semestres de 2018 y 2017 el detalle del epígrafe "Otros Ingresos de Explotación" del Estado del Resultado Consolidado, por Segmentos, es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2018	Enero - Junio 2017
Generación y Comercialización	275	100
Variación Derivados de Materias Energéticas	216	29
Imputación a Resultados de Subvenciones	3	12
Derechos de Contratación	17	22
Indemnizaciones de Terceros	2	5
Otros	37	32
Distribución	122	133
Imputación a Resultados de Subvenciones	82	80
Prestación de Servicios en Instalaciones	2	2
Derechos de Contratación	2	2
Indemnizaciones de Terceros	6	11
Otros	30	38
Estructura y Otros (1)	(23)	(21)
Indemnizaciones de Terceros	-	2
Otros	(23)	(23)
TOTAL	374	212

(1) Estructura, Servicios y Ajustes.

20. 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 2018 el importe de las operaciones realizadas con otras partes vinculadas a determinados miembros del Consejo de Administración de la Sociedad no supera globalmente 8 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 4 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2017).

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

20.1. 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:

20.1.1. Gastos e ingresos.

	Enero - Junio 2018				
	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	Total
Gastos Financieros	47	-	-	-	47
Contratos de Gestión o Colaboración	8	-	-	-	8
Transferencias de I+D y Acuerdos sobre Licencias	-	-	-	-	-
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Recepción de Servicios	17	-	-	7	24
Compra de Bienes (Terminados o en Curso)	124	-	-	-	124
Correcciones Valorativas por Deudas Incobrables o de Dudoso Cobro	-	-	-	-	-
Pérdidas por Baja o Enajenación de Activos	-	-	-	-	-
Otros Gastos ⁽¹⁾	179	-	-	-	179
GASTOS	375	-	-	7	382
Ingresos Financieros	1	-	-	-	1
Contratos de Gestión o Colaboración	1	-	-	-	1
Transferencias de I+D y Acuerdos sobre Licencias	-	-	-	-	-
Dividendos Recibidos	-	-	-	-	-
Arrendamientos	1	-	-	-	1
Prestación de Servicios	11	-	-	1	12
Venta de Bienes (Terminados o en Curso)	8	-	-	-	8
Beneficios por Baja o Enajenación de Activos	-	-	-	-	-
Otros Ingresos	106	-	-	-	106
INGRESOS	128	-	-	1	129

(1) Incluye 7 millones de euros registrados en "Otro Resultado Global".

Millones de Euros

	Enero - Junio 2017				Total
	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	
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 Dudoso Cobro	-	-	-	-	-
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".

Durante los primeros semestres de 2018 y 2017 las transacciones con partes vinculadas incluidas en el apartado "Otros Gastos" han sido las siguientes:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2018	Enero - Junio 2017
Variaciones Negativas en el Valor Razonable de Instrumentos Financieros Derivados de Electricidad y otros Productos Energéticos	151	92
Compras de Energía	28	35
TOTAL	179	127

Durante los primeros semestres de 2018 y 2017 las transacciones con partes vinculadas incluidas en el apartado "Otros Ingresos" han sido las siguientes:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2018	Enero - Junio 2017
Variaciones Positivas en el Valor Razonable de Instrumentos Financieros Derivados de Electricidad y otros Productos Energéticos	104	-
Ventas de Energía	2	3
TOTAL	106	3

20.1.2. Otras transacciones.

Millones de Euros

	Notas	Enero - Junio 2018			Total
		Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	
Actividades Continuas					
Compra de Activos Materiales, Intangibles u otros Activos		33	-	-	33
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)		3.700	-	-	3.700
Contratos de Arrendamiento Financiero (Arrendatario)		-	-	-	-
Amortización o Cancelación de Créditos y Contratos de Arrendamiento (Arrendatario)		-	-	-	-
Garantías y Avals Prestados		-	7	-	7
Garantías y Avals Recibidos	8.2	117	-	-	117
Compromisos Adquiridos	5.3 y 8.1	112	-	-	112
Compromisos / Garantías Canceladas		-	-	-	-
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos	11.2	520	-	-	520
Otras Operaciones		-	-	-	-

Millones de Euros

	Enero - Junio 2017					Total
	Notas	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	
Actividades Continuas						
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 Avals Prestados		-	7	-	-	7
Garantías y Avals Recibidos	8.2	120	-	-	-	120
Compromisos Adquiridos		130	-	-	-	130
Compromisos / Garantías Canceladas		-	-	-	-	-
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos	11.2	520	-	-	-	520
Otras Operaciones		-	-	-	-	-

A 30 de junio de 2018 y 2017 los saldos más relevantes de otras transacciones con partes vinculadas son los siguientes:

- Acuerdos de Financiación (Prestatario): Saldo vivo del préstamo intercompañía suscrito con ENEL Finance International N.V. por importe de 3.000 millones de euros (véase Nota 13).
- Línea de crédito comprometida e irrevocable con ENEL Finance International N.V. por importe de 1.000 millones de euros y de la que no había importe dispuesto a 30 de junio de 2018 y 2017 (véase Nota 13.2.1).
- Línea de crédito intercompañía no comprometida con ENEL Finance International N.V. por importe de 1.500 millones de euros y de la que, a 30 de junio de 2018, había importe dispuesto por importe de 700 millones de euros (véase Nota 13.2.2).
- Garantías y avales recibidos: Garantía recibida de ENEL, S.p.A. por importe de 137 millones de dólares estadounidenses (USD) (aproximadamente 117 millones de euros a 30 de junio de 2018 y 120 millones de euros a 30 de junio de 2017) para el cumplimiento del contrato para la compra de gas natural licuado (GNL) a Corpus Christi Liquefaction, LLC (véase Nota 8.2).
- Compromisos adquiridos: Incluye la adquisición comprometida de contadores de telegestión por importe de 9 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 103 millones de euros (véase Nota 8.1) (63 millones de euros y 67 millones de euros, respectivamente, a 30 de junio de 2017).
- Dividendos y otros beneficios distribuidos: Importe de los dividendos a cuenta abonados a ENEL Iberia, S.L.U. en ambos periodos (véase Nota 11.2).

Durante los primeros semestres de 2018 y 2017 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.

20.1.3. Otra información.

A 30 de junio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017 los saldos con los Accionistas Significativos son los que se detallan a continuación:

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2018	% sobre Estado de Situación Financiera Consolidado	31 de Diciembre de 2017	% sobre Estado de Situación Financiera Consolidado
Activos Financieros no Corrientes		47	6	40	6
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y Otros Deudores	9	281	10	167	5
Activos por Impuesto sobre Sociedades Corriente		182	93	184	83
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes		-	-	-	-
ACTIVO		510	2	391	1
Deuda Financiera no Corriente		3.708	67	3.000	68
Otros Pasivos no Corrientes		67	10	22	3
Deuda Financiera Corriente		-	-	-	-
Proveedores y otros Acreedores		1.020	20	1.078	18
Pasivos por Impuesto sobre Sociedades Corriente		400	98	163	96
PASIVO		5.195	16	4.263	14

20.2. Empresas Asociadas y Negocios Conjuntos.

A 30 de junio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017 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		Operación Conjunta	
		30 de Junio de 2018	31 de Diciembre de 2017	30 de Junio de 2018	31 de Diciembre de 2017	30 de Junio de 2018	31 de Diciembre de 2017
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios	9	3	5	18	1	-	-
Créditos		63	67	-	-	4	4
Avales Concedidos	22.1	-	-	-	-	-	-

Durante los primeros semestres de 2018 y 2017 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 2018	Enero - Junio 2017	Enero - Junio 2018	Enero - Junio 2017	Enero - Junio 2018	Enero - Junio 2017
Ingresos	2	1	1	1	-	-
Gastos	(7)	(3)	(12)	(12)	(23)	(21)

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

Durante los primeros semestres de 2018 y 2017 las remuneraciones y otros beneficios recibidos por los Administradores son las siguientes:

Miles de Euros

Concepto Retributivo	Administradores	
	Importe	
	Enero - Junio 2018	Enero - Junio 2017
Retribución Fija	1.617	1.555
Retribución Variable	1.042	1.067
Dietas	134	132
Atenciones Estatutarias	-	-
Opciones sobre Acciones y Otros	-	-
Otros	50	45
TOTAL	2.843	2.799

Miles de Euros

Otros Beneficios	Administradores	
	Importe	
	Enero - Junio 2018	Enero - Junio 2017
Anticipos	-	-
Créditos Concedidos	-	-
Fondos y Planes de Pensiones: Aportaciones	608	583
Fondos y Planes de Pensiones: Obligaciones Contraídas	-	-
Primas de Seguros de Vida	268	249
Garantías Constituidas a Favor de los Consejeros (1)	6.806	6.939

(1) Corresponde al saldo a 30 de junio de 2018 y 2017, respectivamente.

A 30 de junio de 2018 y 2017 la Alta Dirección está compuesta por 19 personas y 17 personas, respectivamente.

Durante los primeros semestres de 2018 y 2017 las remuneraciones recibidas por la Alta Dirección han ascendido a 5.289 miles de euros y 5.257 miles de euros, respectivamente.

A 30 de junio de 2018 y 2017, la Sociedad no tiene garantías constituidas mediante aval a favor de los Altos Directivos.

A 30 de junio de 2018 y 2017 la Sociedad tiene totalmente cubiertos los compromisos por prejubilación y pensiones con los Administradores y miembros de la Alta Dirección.

20.4. 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 2018:

- 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 2018 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 2018 los Consejeros Dominicales no participaron en esos puntos del orden del día de la sesión del Consejo de Administración.

Durante los primeros semestres de 2018 y 2017 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.

21. 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 2018			31 de Diciembre de 2017		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Directivos	236	47	283	234	46	280
Titulados	2.114	1.016	3.130	2.117	990	3.107
Mandos Intermedios y Operarios	5.056	1.174	6.230	5.107	1.212	6.319
TOTAL	7.406	2.237	9.643	7.458	2.248	9.706

Número de Empleados	Plantilla Final					
	30 de Junio de 2018			31 de Diciembre de 2017		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Generación y Comercialización	4.064	1.061	5.125	4.083	1.024	5.107
Distribución	2.482	428	2.910	2.491	429	2.920
Estructura y Otros (1)	860	748	1.608	884	795	1.679
TOTAL	7.406	2.237	9.643	7.458	2.248	9.706

(1) Estructura y Servicios.

Número de Empleados

	Plantilla Media					
	Enero - Junio 2018			Enero - Junio 2017		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Directivos	236	47	283	254	47	301
Titulados	2.105	1.004	3.109	2.118	957	3.075
Mandos Intermedios y Operarios	5.069	1.185	6.254	5.260	1.242	6.502
TOTAL	7.410	2.236	9.646	7.632	2.246	9.878

Número de Empleados

	Plantilla Media					
	Enero - Junio 2018			Enero - Junio 2017		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Generación y Comercialización	4.070	1.040	5.110	4.099	982	5.081
Distribución	2.477	427	2.904	2.612	445	3.057
Estructura y Otros ⁽¹⁾	863	769	1.632	921	819	1.740
TOTAL	7.410	2.236	9.646	7.632	2.246	9.878

(1) Estructura y Servicios.

Durante los primeros semestres de 2018 y 2017 el número medio de personas empleadas por las Sociedades de Operación Conjunta es de 849 trabajadores y 873 trabajadores, respectivamente.

22. Otra información.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2018 no ha habido hechos inusuales de importe significativo, excepto los mencionados en otras Notas de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

22.1. Otros compromisos y garantías.

A 30 de junio de 2018 existen elementos del inmovilizado material en garantía por la financiación recibida de terceros por importe de 109 millones de euros (159 millones de euros a 31 de diciembre de 2017) (véase Nota 13.2.3).

A 30 de junio de 2018 existen garantías prestadas frente a terceros para cubrir el riesgo de contratos a largo plazo de gas por importe de 91 millones de euros (67 millones de euros a 31 de diciembre de 2017).

Asimismo, existe una garantía prestada frente a terceros en relación con un contrato de arrendamiento de un buque metanero, cuya entrada en vigor está prevista para el segundo semestre del 2019 por importe de 192 millones de dólares estadounidenses (USD) (aproximadamente 165 millones de euros a 30 de junio de 2018).

A 30 de junio de 2018 y a 31 de diciembre de 2017 el detalle de las garantías prestadas a favor de las Empresas Asociadas, Negocios Conjuntos y sociedades de Operación Conjunta de ENDESA figura en la Nota 20.2.

ENDESA considera que los pasivos adicionales que pudieran originarse por los avales prestados a 30 de junio de 2018, si los hubiera, no serían significativos.

No existen compromisos adicionales a los descritos en las Notas 5.3, 6.3, 8.1 y 8.2 de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

23. Hechos posteriores.

Con fecha 19 de junio de 2018 ENDESA Red, S.A.U., ha realizado una oferta vinculante de compra de la totalidad del capital social de la sociedad Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta, S.A. El precio ofrecido ha sido de 13,21 euros por acción, lo que supone un importe total de 88 millones de euros, en el caso de adquirirse la totalidad del capital social.

La compra estaba previamente condicionada a la obtención de la preceptiva autorización por parte de las autoridades nacionales de Competencia, así como a que ENDESA Red, S.A.U. adquiriera, al menos, una participación de control superior al 50,01% del capital social de Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta, S.A.

A la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios, han acudido a dicha oferta vinculante de compra accionistas que ostentan un 94,4% del capital social de la sociedad, habiéndose obtenido la autorización sin condiciones de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) para el cierre de la operación.

Consecuentemente, el proceso de oferta está finalizado con éxito y está previsto que antes del 31 de julio de 2018 se proceda al pago del precio acordado a los accionistas aceptantes de la oferta y a la adquisición de sus títulos representativos, los cuales representan el 94,4% del capital social de Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta, S.A.

Con fecha 17 de julio de 2018, ENDESA, a través de su filial ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) ha adquirido el 100% de las acciones de la sociedad Sistemas Energéticos Campoliva, S.A. a Siemens Gamesa Renewable Energy Invest, S.A.U. por un importe de 3 millones de euros, que incluye 1 millón de euros en concepto de repago de la deuda.

Asimismo, con fecha 17 de julio de 2018, ENDESA, a través de su filial ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) ha firmado sendos acuerdos con Siemens Gamesa Renewable Invest, S.A.U. para la compra en los próximos meses del 100% de las acciones de las sociedades Sistemas Energéticos Sierra del Carazo, S.A. y Sistemas Energéticos Alcohujate, S.A. por importe de 2 millones de euros.

Salvo por lo descrito en los párrafos anteriores, no se han producido hechos significativos posteriores entre el 30 de junio de 2018 y la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios que no hayan sido reflejados en los mismos.