



# Informe de Revisión Limitada de Endesa, S.A.

(Junto con los estados financieros resumidos intermedios individuales e informe de gestión intermedio de Endesa, S.A. correspondientes al ejercicio finalizado el 30.06.2021)



KPMG Auditores, S.L.  
Paseo de la Castellana, 259C  
28046 Madrid

## **Informe de Revisión Limitada sobre Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales**

A los accionistas de Endesa, S.A. por encargo de los administradores de la Sociedad

### **INFORME SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS RESUMIDOS INTERMEDIOS INDIVIDUALES**

#### **Introducción**

---

Hemos realizado una revisión limitada de los estados financieros resumidos intermedios adjuntos (en adelante la "información financiera intermedia") de Endesa, S.A. (la "Sociedad"), que comprenden el balance de situación al 30 de junio de 2021, la cuenta de pérdidas y ganancias, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y las notas explicativas, todos ellos resumidos e intermedios, correspondientes al periodo de seis meses terminado en dicha fecha. Los Administradores de la Sociedad son responsables de la elaboración de dicha información financiera intermedia de conformidad con los principios contables y contenido mínimo previstos en los artículos 12 y 13 del Real Decreto 1362/2007 y en la Circular 3/2018 de la Comisión Nacional del Mercado de Valores. Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre esta información financiera resumida intermedia basada en nuestra revisión limitada.

#### **Alcance de la revisión**

---

Hemos realizado nuestra revisión limitada de acuerdo con la Norma Internacional de Trabajos de Revisión 2410, "Revisión de Información Financiera Intermedia realizada por el Auditor Independiente de la Entidad". Una revisión limitada de información financiera intermedia consiste en la realización de preguntas, principalmente al personal responsable de los asuntos financieros y contables, y en la aplicación de procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión limitada tiene un alcance sustancialmente menor que el de una auditoría realizada de acuerdo con la normativa reguladora de la auditoría de cuentas vigente en España y, por consiguiente, no nos permite asegurar que hayan llegado a nuestro conocimiento todos los asuntos importantes que pudieran haberse identificado en una auditoría. Por tanto, no expresamos una opinión de auditoría de cuentas sobre la información financiera intermedia adjunta.

## Conclusión

---

Como resultado de nuestra revisión limitada, que en ningún momento puede ser entendida como una auditoría de cuentas, no ha llegado a nuestro conocimiento ningún asunto que nos haga concluir que la información financiera resumida intermedia adjunta del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2021 no ha sido preparada, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con los principios contables y contenido mínimo previstos en los artículos 12 y 13 del Real Decreto 1362/2007 y en la Circular 3/2018 de la Comisión Nacional del Mercado de Valores, para la preparación de información financiera resumida intermedia.

## Párrafo de énfasis

---

Llamamos la atención sobre la nota 2.1 de la información financiera intermedia adjunta, en la que se menciona que la citada información intermedia adjunta no incluye toda la información que requerirían unos estados financieros completos preparados de acuerdo con el marco normativo de información financiera aplicable a la entidad en España, por lo que la información financiera intermedia adjunta deberá ser leída junto con las cuentas anuales de la Sociedad correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020. Esta cuestión no modifica nuestra conclusión.

## INFORME SOBRE OTROS REQUERIMIENTOS LEGALES Y REGLAMENTARIOS

El informe de gestión intermedio adjunto del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2021 contiene las explicaciones que los administradores consideran oportunas sobre los hechos importantes acaecidos en este período y su incidencia en la información financiera intermedia presentada, de la que no forma parte, así como sobre la información requerida conforme a lo previsto en el artículo 15 del Real Decreto 1362/2007. Hemos verificado que la información contable que contiene el citado informe de gestión intermedio concuerda con la información financiera intermedia del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2021. Nuestro trabajo como auditores se limita a la verificación del informe de gestión intermedio con el alcance mencionado en este mismo párrafo y no incluye la revisión de información distinta de la obtenida a partir de los registros contables de la Sociedad.

## Párrafo sobre otras cuestiones

---

Este informe ha sido preparado a petición de los Administradores de la Sociedad en relación con la publicación del informe financiero semestral requerido por el artículo 119 del texto refundido de la Ley del Mercado de Valores, aprobado por el Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre y desarrollado por el Real Decreto 1362/2007 de 19 de octubre.

KPMG Auditores, S.L.



Estibaliz Bilbao Belda

26 de julio de 2021



**ENDESA, S.A.**

**Estados Financieros Resumidos Intermedios  
Individuales correspondientes al periodo  
semestral terminado a 30 de junio de 2021**

ENDESA, S.A.

BALANCES DE SITUACIÓN

A 30 DE JUNIO DE 2021 Y A 31 DE DICIEMBRE DE 2020

Millones de Euros

	Nota	30 de Junio de 2021 (No Auditado)	31 de Diciembre de 2020
<b>ACTIVO</b>			
<b>ACTIVO NO CORRIENTE</b>		<b>19.177</b>	<b>19.154</b>
<b>Inmovilizado Intangible</b>		<b>102</b>	<b>113</b>
Patentes, Licencias, Marcas y Similares		1	4
Aplicaciones Informáticas		101	109
<b>Inmovilizado Material</b>		<b>1</b>	<b>2</b>
Instalaciones Técnicas y otro Inmovilizado Material		1	2
<b>Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo</b>	3 y 10.1	<b>18.923</b>	<b>18.878</b>
Instrumentos de Patrimonio		18.923	18.878
<b>Inversiones Financieras a Largo Plazo</b>	3	<b>31</b>	<b>31</b>
Instrumentos de Patrimonio		3	4
Créditos a Terceros		5	4
Derivados		7	7
Otros Activos Financieros		16	16
<b>Activos por Impuesto Diferido</b>		<b>120</b>	<b>130</b>
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>		<b>333</b>	<b>796</b>
<b>Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar</b>		<b>158</b>	<b>236</b>
Deudores Varios		13	52
Deudores Empresas del Grupo y Asociadas	10.1	141	182
Personal		4	1
Otros Créditos con las Administraciones Públicas		-	1
<b>Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo</b>	3 y 10.1	<b>122</b>	<b>419</b>
Créditos a Empresas		122	88
Otros Activos Financieros		-	331
<b>Inversiones Financieras a Corto Plazo</b>	3	<b>11</b>	<b>10</b>
Créditos a Terceros		11	10
<b>Periodificaciones a Corto Plazo</b>		<b>-</b>	<b>1</b>
<b>Efectivo y otros Activos Líquidos Equivalentes</b>		<b>42</b>	<b>130</b>
Tesorería		42	130
<b>TOTAL ACTIVO</b>		<b>19.510</b>	<b>19.950</b>

Las Notas 1 a 12 incluidas en las Notas Explicativas Resumidas adjuntas forman parte integrante de los Balances de Situación a 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020.

ENDESA, S.A.

BALANCES DE SITUACIÓN

A 30 DE JUNIO DE 2021 Y A 31 DE DICIEMBRE DE 2020

Millones de Euros

	Nota	30 de Junio de 2021 (No Auditado)	31 de Diciembre de 2020
<b>PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>			
<b>PATRIMONIO NETO</b>	4	<b>7.632</b>	<b>8.955</b>
<b>Fondos Propios</b>		<b>7.650</b>	<b>8.981</b>
<b>Capital</b>		<b>1.271</b>	<b>1.271</b>
Capital Escriturado		1.271	1.271
<b>Prima de Emisión</b>		<b>89</b>	<b>89</b>
<b>Reservas</b>		<b>1.441</b>	<b>1.436</b>
Legal y Estatutarias		254	254
Otras Reservas		1.187	1.182
<b>(Acciones en Patrimonio Propias)</b>		<b>(2)</b>	<b>(2)</b>
<b>Resultados de Ejercicios Anteriores</b>		<b>4.795</b>	<b>4.597</b>
Remanente		4.795	4.597
<b>Resultado del Ejercicio</b>		<b>55</b>	<b>2.330</b>
<b>Dividendo a Cuenta</b>		<b>-</b>	<b>(741)</b>
<b>Otros Instrumentos de Patrimonio Neto</b>		<b>1</b>	<b>1</b>
<b>Ajustes por Cambios de Valor</b>		<b>(18)</b>	<b>(26)</b>
Operaciones de Cobertura		(18)	(26)
<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>		<b>8.486</b>	<b>8.725</b>
<b>Provisiones a Largo Plazo</b>	5	<b>272</b>	<b>307</b>
Obligaciones por Prestaciones a Largo Plazo al Personal		50	57
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla		161	185
Otras Provisiones		61	65
<b>Deudas a Largo Plazo</b>	6	<b>2.373</b>	<b>2.081</b>
Obligaciones y Otros Valores Negociables		19	20
Deudas con Entidades de Crédito		2.327	2.023
Acreedores por Arrendamiento Financiero		1	1
Derivados		23	34
Otros Pasivos Financieros		3	3
<b>Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo</b>	6 y 10.1	<b>5.807</b>	<b>6.303</b>
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas		5.807	6.303
<b>Pasivos por Impuesto Diferido</b>		<b>34</b>	<b>34</b>
<b>PASIVO CORRIENTE</b>		<b>3.392</b>	<b>2.270</b>
<b>Provisiones a Corto Plazo</b>	5	<b>51</b>	<b>49</b>
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla		42	40
Otras Provisiones		9	9
<b>Deudas a Corto Plazo</b>	6	<b>2.157</b>	<b>1.474</b>
Deudas con Entidades de Crédito		132	83
Acreedores por Arrendamiento Financiero		1	1
Derivados		2	1
Otros Pasivos Financieros		2.022	1.389
<b>Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo</b>	6 y 10.1	<b>1.046</b>	<b>604</b>
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas		64	74
Otros Pasivos Financieros		982	530
<b>Acreedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar</b>		<b>138</b>	<b>143</b>
Proveedores Empresas del Grupo y Asociadas	10.1	42	34
Acreedores Varios		75	84
Personal (Remuneraciones Pendientes de Pago)		14	19
Otras Deudas con las Administraciones Públicas		7	6
<b>TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>		<b>19.510</b>	<b>19.950</b>

Las Notas 1 a 12 incluidas en las Notas Explicativas Resumidas adjuntas forman parte integrante de los Balances de Situación a 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020.

ENDESA, S.A.

CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CORRESPONDIENTES

A LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS

A 30 DE JUNIO DE 2021 Y 2020

Millones de Euros

	Nota	Enero - Junio 2021 (No Auditado)	Enero - Junio 2020 (No Auditado)
<b>OPERACIONES CONTINUADAS</b>			
<b>Importe Neto de la Cifra de Negocios</b>	8.1	<b>271</b>	<b>1.054</b>
Prestaciones de Servicios		126	137
Ingresos por Dividendos de Empresas del Grupo y Asociadas	10.1	145	917
<b>Trabajos Realizados por la Empresa para su Activo</b>		<b>-</b>	<b>1</b>
<b>Otros Ingresos de Explotación</b>		<b>2</b>	<b>2</b>
Ingresos Accesorios y otros de Gestión Corriente		2	2
<b>Gastos de Personal</b>	8.3	<b>(77)</b>	<b>(91)</b>
Sueldos, Salarios y Asimilados		(58)	(71)
Cargas Sociales		(13)	(18)
Provisiones		(6)	(2)
<b>Otros Gastos de Explotación</b>	8.4	<b>(77)</b>	<b>(88)</b>
Servicios Exteriores		(47)	(49)
Tributos		1	(3)
Otros Gastos de Gestión Corriente		(31)	(36)
<b>Amortización del Inmovilizado</b>		<b>(19)</b>	<b>(14)</b>
<b>Excesos de Provisiones</b>		<b>6</b>	<b>3</b>
<b>RESULTADO DE EXPLOTACIÓN</b>		<b>106</b>	<b>867</b>
<b>Ingresos Financieros</b>	8.5	<b>8</b>	<b>4</b>
<b>De Valores Negociables y de Créditos del Activo Inmovilizado</b>		<b>8</b>	<b>4</b>
De Terceros		8	4
<b>Gastos Financieros</b>	8.5	<b>(82)</b>	<b>(88)</b>
Por Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas	10.1	(70)	(80)
Por Deudas con Terceros		(12)	(7)
Por Actualización de Provisiones		-	(1)
<b>Variación de Valor Razonable en Instrumentos Financieros</b>		<b>(1)</b>	<b>1</b>
Cartera de Negociación y otros		(1)	1
<b>Diferencias de Cambio</b>		<b>(1)</b>	<b>2</b>
<b>Deterioro y Resultados por Enajenaciones de Instrumentos Financieros</b>		<b>(1)</b>	<b>-</b>
Deterioros	3	(1)	-
<b>RESULTADO FINANCIERO</b>		<b>(77)</b>	<b>(81)</b>
<b>RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS</b>		<b>29</b>	<b>786</b>
<b>Impuesto sobre Sociedades</b>		<b>26</b>	<b>29</b>
<b>RESULTADO DEL EJERCICIO PROCEDENTE DE OPERACIONES CONTINUADAS</b>		<b>55</b>	<b>815</b>
<b>RESULTADO DEL EJERCICIO PROCEDENTE DE OPERACIONES INTERRUMPIDAS NETO DE IMPUESTOS</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>RESULTADO DEL EJERCICIO</b>		<b>55</b>	<b>815</b>

Las Notas 1 a 12 incluidas en las Notas Explicativas Resumidas adjuntas forman parte integrante de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2021 y 2020.

ENDESA, S.A.

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS A

30 DE JUNIO DE 2021 y 2020

A) ESTADOS DE INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS A

30 DE JUNIO DE 2021 Y 2020

Millones de Euros

	Nota	Enero - Junio 2021 (No Auditado)	Enero - Junio 2020 (No Auditado)
<b>RESULTADO DE LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS</b>		<b>55</b>	<b>815</b>
<b>INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO</b>			
Por Coberturas de Flujos de Efectivo	6.2	7	(17)
Por Ganancias y Pérdidas Actuariales y otros Ajustes	5.1	6	2
Efecto Impositivo		(3)	4
<b>TOTAL INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO</b>		<b>10</b>	<b>(11)</b>
<b>TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS</b>			
Por Coberturas de Flujos de Efectivo	6.2	4	4
Efecto Impositivo		(1)	(1)
<b>TOTAL TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS</b>		<b>3</b>	<b>3</b>
<b>TOTAL DE INGRESOS / (GASTOS) RECONOCIDOS</b>		<b>68</b>	<b>807</b>

Las Notas 1 a 12 incluidas en las Notas Explicativas Resumidas adjuntas forman parte integrante de los Estados de Ingresos y Gastos Reconocidos correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2021 y 2020.



ENDESA, S.A.

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS

A 30 DE JUNIO DE 2021 Y 2020

B) ESTADOS TOTALES DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS

A 30 DE JUNIO DE 2021 Y 2020

Millones de Euros

	30 de Junio de 2021 (No Auditado)								
	Fondos Propios							Ajustes por Cambios de Valor (Nota 4.6)	Total Patrimonio Neto
	Capital (Nota 4.1)	Prima de Emisión (Nota 4.2)	Reservas y Resultados de Ejercicios Anteriores	(Acciones en Patrimonio Propias) (Nota 4.4)	Resultado del Ejercicio	(Dividendo a Cuenta) (Nota 4.5)	Otros Instrumentos de Patrimonio		
Saldo a 31 de Diciembre de 2020	1.271	89	6.033	(2)	2.330	(741)	1	(26)	8.955
TOTAL INGRESOS / (GASTOS) RECONOCIDOS	-	-	5	-	55	-	-	8	68
Otras Variaciones del Patrimonio Neto	-	-	198	-	(2.330)	741	-	-	(1.391)
Distribución del Resultado	-	-	198	-	(2.330)	741	-	-	(1.391)
Saldo a 30 de Junio de 2021	1.271	89	6.236	(2)	55	-	1	(18)	7.632

Millones de Euros

	30 de Junio de 2020 (No Auditado)								
	Fondos Propios							Ajustes por Cambios de Valor (Nota 4.6)	Total Patrimonio Neto
	Capital (Nota 4.1)	Prima de Emisión (Nota 4.2)	Reservas y Resultados de Ejercicios Anteriores	(Acciones en Patrimonio Propias) (Nota 4.4)	Resultado del Ejercicio	(Dividendo a Cuenta) (Nota 4.5)	Otros Instrumentos de Patrimonio		
Saldo a 31 de Diciembre de 2019	1.271	89	5.958	-	1.642	(741)	-	(13)	8.206
TOTAL INGRESOS / (GASTOS) RECONOCIDOS	-	-	2	-	815	-	-	(10)	807
Otras Variaciones del Patrimonio Neto	-	-	80	-	(1.642)	741	-	-	(821)
Distribución del Resultado	-	-	80	-	(1.642)	741	-	-	(821)
Saldo a 30 de Junio de 2020	1.271	89	6.040	-	815	-	-	(23)	8.192

Las Notas 1 a 12 incluidas en las Notas Explicativas Resumidas adjuntas forman parte integrante de los Estados Totales de Cambios en el Patrimonio Neto correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2021 y 2020.

**ENDESA, S.A.**  
**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CORRESPONDIENTES**  
**A LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS**  
**A 30 DE JUNIO DE 2021 Y 2020**

Millones de Euros

	Nota	Enero - Junio 2021 (No Auditado)	Enero - Junio 2020 (No Auditado)
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN</b>		<b>423</b>	<b>1.194</b>
<b>Resultado del Ejercicio Antes de Impuestos</b>		<b>29</b>	<b>786</b>
<b>Ajustes del Resultado</b>		<b>(53)</b>	<b>(814)</b>
Ingresos por Dividendos	8.1 y 10.1	(145)	(917)
Amortización del Inmovilizado		19	14
Correcciones Valorativas por Deterioro		1	-
Variación de Provisiones		(3)	7
Ingresos Financieros	8.5	(8)	(4)
Gastos Financieros	8.5	82	88
Diferencias de Cambio		-	(1)
Variación del Valor Razonable en Instrumentos Financieros		1	(1)
<b>Cambios en el Capital Corriente</b>		<b>77</b>	<b>(53)</b>
<b>Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación</b>		<b>370</b>	<b>1.275</b>
Pagos de Intereses		(87)	(91)
Cobros de Dividendos	3.1.1	476	1.342
Cobros de Intereses		5	3
Cobros / (Pagos) por Impuesto sobre Sociedades		-	42
Otros Cobros / (Pagos)		(24)	(21)
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>		<b>(58)</b>	<b>(17)</b>
<b>Pagos por Inversiones</b>		<b>(59)</b>	<b>(18)</b>
Empresas del Grupo y Asociadas		(47)	-
Inmovilizado Material e Intangible		(10)	(16)
Otros Activos Financieros		(2)	(2)
<b>Cobros por Desinversiones</b>		<b>1</b>	<b>1</b>
Otros Activos Financieros		1	1
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</b>		<b>(453)</b>	<b>(1.104)</b>
<b>Cobros y (Pagos) por Instrumentos de Pasivo Financiero</b>		<b>288</b>	<b>(363)</b>
Emisión		935	850
Devolución y Amortización		(647)	(1.213)
<b>Pagos por Dividendos y Remuneraciones de otros Instrumentos de Patrimonio</b>		<b>(741)</b>	<b>(741)</b>
Dividendos	4.5	(741)	(741)
<b>AUMENTO (DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO O EQUIVALENTES</b>		<b>(88)</b>	<b>73</b>
<b>EFECTIVO O EQUIVALENTES AL INICIO DEL EJERCICIO</b>		<b>130</b>	<b>31</b>
<b>EFECTIVO O EQUIVALENTES AL FINAL DEL EJERCICIO</b>		<b>42</b>	<b>104</b>

Las Notas 1 a 12 incluidas en las Notas Explicativas Resumidas forman parte integrante de los Estados de Flujos de Efectivo correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2021 y 2020.

ENDESA, S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS RESUMIDAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

INTERMEDIOS INDIVIDUALES CORRESPONDIENTES

AL PERIODO SEMESTRAL TERMINADO

A 30 DE JUNIO DE 2021

Índice.

1. Actividad y Estados Financieros Resumidos Intermedios de la Sociedad.....	10
2. Bases de presentación de los Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales y Notas Explicativas Resumidas.....	11
2.1. Imagen fiel.....	11
2.2. Principios contables.....	12
2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.....	21
2.4. Empresa en funcionamiento.....	22
2.5. Moneda funcional y moneda de presentación.....	22
2.6. Comparación de la información.....	22
2.7. Agrupación de partidas.....	22
3. Activos financieros a largo y corto plazo.....	23
3.1. Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a largo y corto plazo.....	23
3.2. Inversiones financieras a largo y corto plazo.....	25
3.3. Imputaciones a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias y al Patrimonio Neto.....	25
3.4. Activos financieros a valor razonable con cambios en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias.....	26
3.5. Medición a valor razonable.....	26
3.6. Compromisos de inversiones financieras.....	26
4. Patrimonio neto y dividendos.....	26
4.1. Capital social.....	27
4.2. Prima de emisión.....	27
4.3. Reservas.....	27
4.4. Acciones en patrimonio propias.....	28
4.5. Dividendos.....	28
4.6. Ajustes por cambios de valor.....	28
5. Provisiones a largo y corto plazo.....	28
5.1. Provisiones para pensiones y otras obligaciones similares.....	29
5.2. Provisiones para planes de reestructuración de plantilla.....	30
5.3. Otras provisiones a largo plazo.....	30
6. Pasivos financieros a largo y corto plazo.....	33
6.1. Pasivos financieros a largo y corto plazo.....	33
6.2. Imputaciones a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias y al Patrimonio Neto.....	35
6.3. Pasivos financieros a valor razonable con cambios en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias.....	35
6.4. Medición a valor razonable.....	35
6.5. Estipulaciones financieras.....	36
6.6. Otros aspectos.....	36
7. Política de gestión y control de riesgos.....	37
7.1. Riesgos de tipo de interés y tipo de cambio.....	37
7.2. Riesgo de liquidez.....	37
7.3. Riesgo de crédito.....	37
8. Ingresos y gastos.....	38
8.1. Importe neto de la cifra de negocios.....	38
8.2. Deterioro de inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas.....	38
8.3. Gastos de personal.....	38
8.4. Otros gastos de explotación.....	39
8.5. Ingresos y gastos financieros.....	39
9. Garantías con terceros, compromisos y otros pasivos contingentes.....	39
10. Operaciones con partes vinculadas.....	40
10.1. Operaciones y saldos con partes vinculadas.....	40

10.2. Información referente al Consejo de Administración y Alta Dirección.....	42
11. Otra información.....	44
11.1. Personal.....	44
11.2. Seguros.....	45
12. Hechos posteriores al cierre.....	45

**ENDESA, S.A.**

**NOTAS EXPLICATIVAS RESUMIDAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS**

**INTERMEDIOS INDIVIDUALES CORRESPONDIENTES**

**AL PERIODO SEMESTRAL TERMINADO**

**A 30 DE JUNIO DE 2021**

**1. Actividad y Estados Financieros Resumidos Intermedios de la Sociedad.**

ENDESA, S.A. (la "Sociedad") se constituyó con la forma mercantil de Sociedad Anónima el 18 de noviembre de 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. Tiene su domicilio social y fiscal en Madrid, calle Ribera del Loira número 60, siendo ésta también su sede administrativa.

Su objeto social es el negocio eléctrico en sus distintas actividades industriales y comerciales, la explotación de toda clase de recursos energéticos primarios, la prestación de servicios de carácter industrial y, en especial, los de telecomunicaciones, agua y gas, así como los que tengan carácter preparatorio o complementario de las actividades incluidas en el objeto social, y la gestión del Grupo empresarial, constituido con las participaciones en otras sociedades.

La Sociedad desarrolla, en el ámbito nacional e internacional, las actividades que integran su objeto, bien directamente o mediante su participación en otras sociedades.

Para adaptarse a lo dispuesto por la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, que ha derogado la hasta entonces vigente Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, ENDESA, S.A. realizó en su momento un proceso de reordenación societaria para separar las distintas actividades eléctricas. Desde ese momento la actividad de ENDESA, S.A. se centra fundamentalmente en la gestión y prestación de servicios a su Grupo empresarial, constituido por las participaciones financieras enumeradas en estas Notas Explicativas Resumidas.

La Sociedad tiene sus acciones admitidas a cotización oficial en las Bolsas Españolas.

Las Cuentas Anuales del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 30 de abril de 2021 y están depositadas en el Registro Mercantil de Madrid.

La Sociedad posee participaciones en Empresas del Grupo, Multigrupo y Asociadas. Como consecuencia de ello, la Sociedad es dominante de un Grupo de sociedades de acuerdo con la legislación vigente. La presentación de Cuentas Anuales Consolidadas es necesaria, de acuerdo con principios y normas contables generalmente aceptados, para presentar la imagen fiel de la situación financiera y de los resultados de las operaciones, de los cambios en el patrimonio neto y de los flujos de efectivo del Grupo empresarial. La información relativa a las participaciones en Empresas del Grupo, Multigrupo y Asociadas se presenta en la Nota 3.1.1.

Las Cuentas Anuales Consolidadas de ENDESA, S.A. y Sociedades Dependientes del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 30 de abril de 2021 y están depositadas en el Registro Mercantil de Madrid.

El Consejo de Administración de ENDESA, S.A. con fecha 26 de julio de 2021 ha aprobado los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios para el periodo semestral terminado el 30 de junio de 2021 conforme a la legislación vigente, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Las principales magnitudes de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios de ENDESA, S.A. y Sociedades Dependientes del periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 y del periodo anual terminado a 31 de diciembre de 2020 son las siguientes:

Millones de Euros		
	30 de Junio de 2021 (No Auditado)	31 de Diciembre de 2020
<b>Total Activo</b>	<b>34.723</b>	<b>32.062</b>
<b>Patrimonio Neto</b>	<b>7.025</b>	<b>7.465</b>
De la Sociedad Dominante	6.873	7.315
De los Intereses Minoritarios	152	150

Millones de Euros		
	Enero - Junio 2021 (No Auditado)	Enero - Junio 2020 (No Auditado)
<b>Ingresos</b>	<b>10.272</b>	<b>8.883</b>
<b>Resultado Después de Impuestos de Actividades Continuas</b>	<b>837</b>	<b>1.131</b>
<b>Resultado Después de Impuestos de Actividades Interrumpidas</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Resultado del Ejercicio</b>	<b>837</b>	<b>1.131</b>
De la Sociedad Dominante	832	1.128
De los Intereses Minoritarios	5	3

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020, el Grupo ENEL posee, a través de ENEL Iberia, S.L.U., el 70,1% del capital social de ENDESA, S.A. por lo que ostenta el control de la Sociedad (véase Nota 4.1).

Las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo ENEL correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 20 de mayo de 2021 y están depositadas en los Registros Mercantiles de Roma y Madrid.

## 2. Bases de presentación de los Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales y Notas Explicativas Resumidas.

### 2.1. Imagen fiel.

Los Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales y Notas Explicativas Resumidas, que han sido aprobados por los Administradores de la Sociedad en reunión del Consejo de Administración celebrada el 26 de julio de 2021, han sido preparados en relación con la publicación del Informe Financiero Semestral requerido por el artículo 119 del Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre, por el que se aprueba el Texto Refundido de la Ley del Mercado de Valores, y de acuerdo con los principios y contenido previstos en los artículos 12 y 13 del Real Decreto 1362/2007, de 19 de octubre, en relación con los requisitos de transparencia relativos a la información sobre los emisores cuyos valores estén admitidos a negociación en un mercado secundario oficial o en otro mercado regulado de la Unión Europea y en la Circular 3/2018, de 28 de junio, sobre la información periódica de los emisores con valores admitidos a negociación en mercados regulados relativa a los informes financieros semestrales. En particular, los Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales adjuntos se han elaborado con el contenido necesario para cumplir con los requisitos establecidos en la Circular 3/2018, de 28 de junio.

Los Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales y Notas Explicativas Resumidas adjuntas correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 se han preparado teniendo en cuenta los principios contables y métodos de valoración establecidos por la Ley 16/2007, de 4 de julio, de reforma y adaptación de la legislación mercantil en materia contable para su armonización internacional con base en la normativa de la Unión Europea y en el Plan General de Contabilidad aprobado por el Real Decreto 1514/2007, de 16 de noviembre, modificado posteriormente por el Real Decreto 1159/2010, de 17 de septiembre, por el Real Decreto 602/2016, de 2 de diciembre y por el Real Decreto 1/2021, de 12 de enero. No obstante, estos Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales y Notas Explicativas Resumidas no incorporan toda la información requerida para la preparación de unos Estados Financieros Resumidos Individuales completos, por lo que para su adecuada comprensión tienen que ser leídos conjuntamente con las Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020, tomando adicionalmente en consideración las modificaciones incorporadas a partir de 1 de enero de 2021 en el Real Decreto 1/2021, de 12 de enero, en relación a los nuevos criterios en materia de clasificación y valoración de instrumentos financieros, contabilidad de coberturas y reconocimiento de ingresos, cuyo impacto para ENDESA, S.A. se ha detallado en la Nota 2.2 de Principios Contables.

Los presentes Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales y Notas Explicativas Resumidas adjuntas muestran la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera de la Sociedad a 30 de junio de 2021, de los resultados de sus operaciones, de los cambios en el Patrimonio Neto y de los flujos de efectivo que se han producido en la Sociedad en el periodo semestral terminado en dicha fecha y han sido elaboradas a partir de los registros de contabilidad de la Sociedad.

## 2.2. Principios contables.

Los principios y criterios contables aplicados para la elaboración de estos Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales y Notas Explicativas Resumidas adjuntas son los mismos que los descritos en las Notas 2 y 4 de la Memoria de las Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020, excepto por las modificaciones incorporadas el 1 de enero de 2021 (fecha de primera aplicación) por el Real Decreto 1/2021, de 12 de enero, en relación a criterios de valoración (valor razonable), la clasificación y valoración de los instrumentos financieros, contabilidad de coberturas y reconocimiento de ingresos que se detallan a continuación:

### Norma de Registro y Valoración 9.<sup>a</sup> “Instrumentos Financieros”.

A continuación, se detallan los nuevos criterios que establece la Norma de Registro y Valoración 9.<sup>a</sup> de “Instrumentos Financieros” aplicables a ENDESA, S.A. desde el 1 de enero de 2021 (fecha de primera aplicación):

#### *Clasificación y valoración de activos financieros.*

En función del modelo de negocio y de las características de los flujos de efectivo contractuales, los activos financieros, a efectos de su valoración, se incluirán en alguna de las siguientes categorías:

- Activos Financieros a valor razonable con cambios en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias: Se incluyen en esta categoría los activos financieros que no hayan podido incluirse en el resto de categorías definidas. Esta categoría incluirá obligatoriamente los activos financieros mantenidos para negociar.

Se considera que un activo financiero se posee para negociar cuando:

- Se origine o adquiera con el propósito de venderlo en el corto plazo.
- Forme parte en el momento de su reconocimiento inicial de una cartera de instrumentos financieros identificados y gestionados conjuntamente de la que existan evidencias de actuaciones recientes para obtener ganancias en el corto plazo, o
- Sea un instrumento financiero derivado, siempre que no sea un contrato de garantía financiera ni haya sido designado como instrumento de cobertura.

Dentro de esta categoría también se incluirá un activo financiero que en el momento inicial se designe de forma irrevocable como medido a valor razonable con cambios en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias, siempre que se elimine o reduzca significativamente una incoherencia de valoración o asimetría contable.

Los activos financieros incluidos en esta categoría se valorarán inicialmente por su valor razonable, que, salvo evidencia en contrario, será el precio de la transacción, que equivaldrá al valor razonable de la contraprestación entregada. Los costes de transacción que les sean directamente atribuibles se reconocerán en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias del ejercicio.

Después del reconocimiento inicial la Sociedad valorará los activos financieros comprendidos en esta categoría a valor razonable con cambios en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias.

- Activos financieros a coste amortizado: se incluirá en esta categoría un activo financiero si la empresa mantiene la inversión con el objetivo de percibir los flujos de efectivo derivados de la ejecución del contrato, y las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente cobros de principal e intereses sobre el importe del principal pendiente.

Con carácter general, se incluyen en esta categoría los créditos por operaciones comerciales y los créditos por operaciones no comerciales:

- Créditos por operaciones comerciales: son aquellos activos financieros que se originan en la venta de bienes y la prestación de servicios por operaciones de tráfico de la empresa con cobro aplazado, y
- Créditos por operaciones no comerciales: son aquellos activos financieros que, no siendo instrumentos de patrimonio ni derivados, no tienen origen comercial y cuyos cobros son de cuantía determinada o determinable, que proceden de operaciones de préstamo o crédito concedidos por la Sociedad.

Los activos financieros clasificados en esta categoría se valorarán inicialmente por su valor razonable, que, salvo evidencia en contrario, será el precio de la transacción, que equivaldrá al valor razonable de la contraprestación entregada, más los costes de transacción que les sean directamente atribuibles. No obstante, los créditos por operaciones comerciales con vencimiento no superior a un año y que no tengan un tipo de interés contractual explícito, así como los créditos al personal, los dividendos a cobrar y los desembolsos exigidos sobre instrumentos de patrimonio, cuyo importe se espera recibir en el corto plazo, se podrán valorar por su valor nominal cuando el efecto de no actualizar los flujos de efectivo no sea significativo.

Los activos financieros incluidos en esta categoría se valorarán por su coste amortizado. Los intereses devengados se contabilizarán en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias, aplicando el método del tipo de interés efectivo. No obstante, los créditos con vencimiento no superior a un año que, de acuerdo con lo dispuesto en el apartado anterior, se valoren inicialmente por su valor nominal, continuarán valorándose por dicho importe, salvo que se hubieran deteriorado.

Al menos al cierre del ejercicio, deberán efectuarse las correcciones valorativas necesarias siempre que exista evidencia objetiva de que el valor de un activo financiero, o de un grupo de activos financieros con similares características de riesgo valorados colectivamente, se ha deteriorado como resultado de uno o más eventos que hayan ocurrido después de su reconocimiento inicial y que ocasionen una reducción o retraso en los flujos de efectivo estimados futuros, que pueden venir motivados por la insolvencia del deudor.

La pérdida por deterioro del valor de estos activos financieros será la diferencia entre su valor en libros y el valor actual de los flujos de efectivo futuros, incluidos, en su caso, los procedentes de la ejecución de las garantías reales y personales, que se estima van a generar, descontados al tipo de interés efectivo calculado en el momento de su reconocimiento inicial. Para los activos financieros a tipo de interés variable, se empleará el tipo de interés efectivo que corresponda a la fecha de cierre de las cuentas anuales de acuerdo con las condiciones contractuales.

Las correcciones de valor por deterioro, así como su reversión cuando el importe de dicha pérdida disminuyese por causas relacionadas con un evento posterior, se reconocerán como un gasto o un ingreso, respectivamente, en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias. La reversión del deterioro tendrá como límite el valor en libros del activo que estaría reconocido en la fecha de reversión si no se hubiese registrado el deterioro del valor.

No obstante, como sustituto del valor actual de los flujos de efectivo futuros se puede utilizar el valor de mercado del instrumento, siempre que éste sea lo suficientemente fiable como para considerarlo representativo del valor que pudiera recuperar la empresa.

El reconocimiento de intereses en los activos financieros con deterioro crediticio seguirá las reglas generales, sin perjuicio de que de manera simultánea la Sociedad deba evaluar si dicho importe será objeto de recuperación y, en su caso, contabilice la correspondiente pérdida por deterioro.

- Activos financieros a valor razonable con cambios en el Patrimonio Neto: se incluirá en esta categoría los activos financieros cuyas condiciones contractuales dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente cobros de principal e intereses sobre el importe del principal pendiente, y no se mantenga para negociar ni proceda clasificarlo en la categoría de Activos Financieros a coste amortizado. También se incluirán en esta categoría las inversiones en instrumentos de patrimonio que no se mantengan para negociar, ni deban valorarse a coste, para las se haya ejercitado la opción irrevocable



en el momento inicial de presentar los cambios posteriores en el valor razonable directamente en el Patrimonio Neto.

Los activos financieros incluidos en esta categoría se valorarán inicialmente por su valor razonable, que, salvo evidencia en contrario, será el precio de la transacción, que equivaldrá al valor razonable de la contraprestación entregada, más los costes de transacción que les sean directamente atribuibles.

Posteriormente, los activos financieros incluidos en esta categoría se valorarán por su valor razonable, sin deducir los costes de transacción en que se pudiera incurrir en su enajenación. Los cambios que se produzcan en el valor razonable se registrarán directamente en el Patrimonio Neto, hasta que el activo financiero cause baja del balance o se deteriore, momento en que el importe así reconocido, se imputará a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias.

También se registrarán en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias el importe de los intereses, calculados según el método del tipo de interés efectivo, y de los dividendos devengados. Cuando deba asignarse valor a estos activos por baja del balance u otro motivo, se aplicará el método del valor medio ponderado por grupos homogéneos.

Al menos al cierre del ejercicio, deberán efectuarse las correcciones valorativas necesarias siempre que exista evidencia objetiva de que el valor de un activo financiero, o grupo de activos financieros incluidos en esta categoría con similares características de riesgo valoradas colectivamente, se ha deteriorado como resultado de uno o más eventos que hayan ocurrido después de su reconocimiento inicial, y que ocasionen:

- En el caso de los instrumentos de deuda adquiridos, una reducción o retraso en los flujos de efectivo estimados futuros, que pueden venir motivados por la insolvencia del deudor; o
- En el caso de inversiones en instrumentos de patrimonio, la falta de recuperabilidad del valor en libros del activo, evidenciada, por ejemplo, por un descenso prolongado o significativo en su valor razonable. En todo caso, se presumirá que el instrumento se ha deteriorado ante una caída de un año y medio o de un cuarenta por ciento en su cotización, sin que se haya producido la recuperación de su valor, sin perjuicio de que pudiera ser necesario reconocer una pérdida por deterioro antes de que haya transcurrido dicho plazo o descendido la cotización en el mencionado porcentaje.

La corrección valorativa por deterioro del valor de estos activos financieros será la diferencia entre su coste o coste amortizado menos, en su caso, cualquier corrección valorativa por deterioro previamente reconocida en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias y el valor razonable en el momento en que se efectúe la valoración.

Las pérdidas acumuladas reconocidas en el Patrimonio Neto por disminución del valor razonable, siempre que exista una evidencia objetiva de deterioro en el valor del activo, se reconocerán en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias.

Si en ejercicios posteriores se incrementase el valor razonable, la corrección valorativa reconocida en ejercicios anteriores revertirá con abono a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias del ejercicio. No obstante, en el caso de que se incrementase el valor razonable correspondiente a un instrumento de patrimonio, la corrección valorativa reconocida en ejercicios anteriores no revertirá con abono a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias y se registrará el incremento de valor razonable directamente contra el Patrimonio Neto.

- Activos financieros a coste: se incluyen en esta categoría de valoración las inversiones en el patrimonio de Empresas del Grupo, Multigrupo y Asociadas, así como cualquier otro activo financiero que inicialmente procediese clasificar en la cartera de valor razonable con cambios en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias cuando no sea posible obtener una estimación fiable de su valor razonable.

Las inversiones incluidas en esta categoría se valorarán inicialmente al coste, que equivaldrá al valor razonable de la contraprestación entregada más los costes de transacción que les sean directamente atribuibles, debiéndose aplicar, en su caso, en relación con las Empresas del Grupo, el criterio incluido en el apartado 2 de la norma relativa a operaciones entre Empresas del Grupo, y los criterios para determinar el coste de la combinación establecidos en la norma sobre combinaciones de negocios. No obstante, si existiera una inversión anterior a su calificación como Empresa del Grupo, Multigrupo o

Asociada, se considerará como coste de dicha inversión el valor contable que debiera tener la misma inmediatamente antes de que la empresa pase a tener esa calificación.

Posteriormente, los instrumentos de patrimonio incluidos en esta categoría se valorarán por su coste, menos, en su caso, el importe acumulado de las correcciones valorativas por deterioro.

Al menos al cierre del ejercicio, deberán efectuarse las correcciones valorativas necesarias siempre que exista evidencia objetiva de que el valor en libros de una inversión no será recuperable. El importe de la corrección valorativa será la diferencia entre su valor en libros y el importe recuperable, entendido éste como el mayor importe entre su valor razonable menos los costes de venta y el valor actual de los flujos de efectivo futuros derivados de la inversión, que para el caso de instrumentos de patrimonio se calcularán, bien mediante la estimación de los que se espera recibir como consecuencia del reparto de dividendos realizado por la empresa participada y de la enajenación o baja en cuentas de la inversión en la misma, bien mediante la estimación de su participación en los flujos de efectivo que se espera sean generados por la empresa participada, procedentes tanto de sus actividades ordinarias como de su enajenación o baja en cuentas. Salvo mejor evidencia del importe recuperable de las inversiones en instrumentos de patrimonio, la estimación de la pérdida por deterioro de esta clase de activos se calculará en función del patrimonio neto de la entidad participada y de las plusvalías tácitas existentes en la fecha de la valoración, netas del efecto impositivo. En la determinación de ese valor, y siempre que la empresa participada haya invertido a su vez en otra, deberá tenerse en cuenta el Patrimonio Neto incluido en las Cuentas Anuales Consolidadas elaboradas aplicando los criterios del Código de Comercio y sus normas de desarrollo.

El reconocimiento de las correcciones valorativas por deterioro de valor y, en su caso, su reversión, se registrarán como un gasto o un ingreso, respectivamente, en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias. La reversión del deterioro tendrá como límite el valor en libros de la inversión que estaría reconocida en la fecha de reversión si no se hubiese registrado el deterioro del valor. No obstante, en el caso de que se hubiera producido una inversión en la empresa, previa a su calificación como empresa del grupo, multigrupo o asociada, y con anterioridad a esa calificación, se hubieran realizado ajustes valorativos imputados directamente al Patrimonio Neto derivados de tal inversión, dichos ajustes se mantendrán tras la calificación hasta la enajenación o baja de la inversión, momento en el que se registrarán en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias, o hasta que se produzcan las siguientes circunstancias:

- En el caso de ajustes valorativos previos por aumentos de valor, las correcciones valorativas por deterioro se registrarán contra la partida del patrimonio neto que recoja los ajustes valorativos previamente practicados hasta el importe de los mismos, y el exceso, en su caso, se registrará en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias. La corrección valorativa por deterioro imputada directamente en el Patrimonio Neto no revertirá.
- En el caso de ajustes valorativos previos por reducciones de valor, cuando posteriormente el importe recuperable sea superior al valor contable de las inversiones, este último se incrementará, hasta el límite de la indicada reducción de valor, contra la partida que haya recogido los ajustes valorativos previos y a partir de ese momento el nuevo importe surgido se considerará coste de la inversión. Sin embargo, cuando exista una evidencia objetiva de deterioro en el valor de la inversión, las pérdidas acumuladas directamente en el Patrimonio Neto se reconocerán en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias.

A continuación, se detalla una conciliación de los activos financieros a largo y corto plazo, por naturaleza y categoría, de acuerdo a las nuevas categorías que establece la Norma de Registro y Valoración 9.<sup>a</sup> de “Instrumentos Financieros” a 1 de enero de 2021:

Millones de Euros

Tipo de Instrumento Financiero	Normativa Anterior		Nueva Normativa	
	Categoría de Valoración	Saldo a 1 de Enero de 2021	Categoría de Valoración	Saldo a 1 de Enero de 2021
<b>Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo</b>		<b>18.878</b>		<b>18.878</b>
Instrumentos de Patrimonio	Inversiones en el Patrimonio de Empresas del Grupo, Multigrupo y Asociadas	18.878	Activos Financieros a Coste	18.878
<b>Inversiones Financieras a Largo Plazo</b>		<b>31</b>		<b>31</b>
Instrumentos de Patrimonio	Activos Financieros Disponibles para la Venta	4	Activos Financieros a Coste	4
Créditos a Terceros	Préstamos y Partidas a Cobrar	4	Activos Financieros a Coste Amortizado	4
Derivados	Derivados de Cobertura	7	Derivados de Cobertura	7
Otros Activos Financieros	Préstamos y Partidas a Cobrar	16	Activos Financieros a Coste Amortizado	16
<b>Total Activos Financieros a Largo Plazo</b>		<b>18.909</b>		<b>18.909</b>
<b>Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo</b>		<b>419</b>		<b>419</b>
Créditos a Empresas	Préstamos y Partidas a Cobrar	88	Activos Financieros a Coste Amortizado	88
Otros Activos Financieros	Préstamos y Partidas a Cobrar	331	Activos Financieros a Coste Amortizado	331
<b>Inversiones Financieras a Corto Plazo</b>		<b>10</b>		<b>10</b>
Créditos a Terceros	Préstamos y Partidas a Cobrar	10	Activos Financieros a Coste Amortizado	10
<b>Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar</b>	<b>Préstamos y Partidas a Cobrar</b>	<b>235</b>	<b>Activos Financieros a Coste Amortizado</b>	<b>235</b>
<b>Efectivo y otros Activos Líquidos Equivalentes</b>	<b>Préstamos y Partidas a Cobrar</b>	<b>130</b>	<b>Activos Financieros a Coste Amortizado</b>	<b>130</b>
<b>Total Activos Financieros a Corto Plazo</b>		<b>794</b>		<b>794</b>
<b>TOTAL</b>		<b>19.703</b>		<b>19.703</b>

ENDESA, S.A. ha aplicado de forma retroactiva a 1 de enero de 2021 los criterios de clasificación y valoración establecidos en el Real Decreto 1/2021, de 12 de enero, sin re-expresar las cifras comparativas. No se han identificado impactos relevantes dado que la mayor parte de los activos financieros mantienen una clasificación idéntica de acuerdo con la nueva normativa.

#### *Clasificación y valoración de pasivos financieros.*

En función del modelo de negocio y de las características de los flujos de efectivo contractuales, los pasivos financieros, a efectos de su valoración, se incluirán en alguna de las siguientes categorías:

- Pasivos financieros a coste amortizado: la Sociedad clasifica los pasivos financieros en esta categoría excepto cuando deban valorarse a valor razonable con cambios en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias o se trate de algunas de las excepciones de la norma.

Con carácter general, se incluyen en esta categoría los débitos por operaciones comerciales y los débitos por operaciones no comerciales:

- Débitos por operaciones comerciales: son aquellos pasivos financieros que se originan en la compra de bienes y servicios por operaciones de tráfico de la empresa con pago aplazado, y
- Débitos por operaciones no comerciales: son aquellos pasivos financieros que, no siendo instrumentos derivados, no tienen origen comercial, sino que proceden de operaciones de préstamo o crédito recibidos por la empresa.

Los préstamos participativos que tengan las características de un préstamo ordinario o común también se incluirán en esta categoría.

Los pasivos financieros incluidos en esta categoría se valorarán inicialmente por su valor razonable, que, salvo evidencia en contrario, será el precio de la transacción, que equivaldrá al valor razonable de la contraprestación recibida ajustado por los costes de transacción que les sean directamente atribuibles.

No obstante, los débitos por operaciones comerciales con vencimiento no superior a un año y que no tengan un tipo de interés contractual, así como los desembolsos exigidos por terceros sobre participaciones, cuyo importe se espera pagar en el corto plazo, se podrán valorar por su valor nominal, cuando el efecto de no actualizar los flujos de efectivo no sea significativo.

Los pasivos financieros incluidos en esta categoría se valorarán por su coste amortizado. Los intereses devengados se contabilizarán en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias, aplicando el método del tipo de interés efectivo. No obstante, los débitos con vencimiento no superior a un año que, de acuerdo con lo dispuesto en el apartado anterior, se valoren inicialmente por su valor nominal, continuarán valorándose por dicho importe.

- Pasivos financieros a valor razonable con cambios en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias: la Sociedad incluye en esta categoría los pasivos financieros que cumplen alguna de las siguientes condiciones:
  - Son pasivos que se mantienen para negociar. se considera que un pasivo financiero se posee para negociar cuando:
    - Se emita o asuma principalmente con el propósito de readquirirlo en el corto plazo.
    - Sea una obligación que un vendedor en corto tiene de entregar activos financieros que le han sido prestados.
    - Forme parte en el momento de su reconocimiento inicial de una cartera de instrumentos financieros identificados y gestionados conjuntamente de la que existan evidencias de actuaciones recientes para obtener ganancias en el corto plazo, o
    - Sea un instrumento financiero derivado, siempre que no sea un contrato de garantía financiera ni haya sido designado como instrumento de cobertura.
  - Desde el momento del reconocimiento inicial, ha sido designado por la entidad para contabilizarlo al valor razonable con cambios en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias. Esta designación, que será irrevocable, sólo se podrá realizar si resulta en una información más relevante, debido a que:
    - Se elimina o reduce de manera significativa una incoherencia o «asimetría contable» con otros instrumentos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias; o
    - Un grupo de pasivos financieros o de activos y pasivos financieros se gestione y su rendimiento se evalúe sobre la base de su valor razonable de acuerdo con una estrategia de gestión del riesgo o de inversión documentada y se facilite información del grupo también sobre la base del valor razonable al personal clave de la dirección.
  - Opcionalmente y de forma irrevocable, se podrán incluir en su integridad en esta categoría los pasivos financieros híbridos.

Los pasivos financieros incluidos en esta categoría se valorarán inicialmente por su valor razonable, que, salvo evidencia en contrario, será el precio de la transacción, que equivaldrá al valor razonable de la contraprestación recibida. Los costes de transacción que les sean directamente atribuibles se reconocerán en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias del ejercicio.

Después del reconocimiento inicial la empresa valorará los pasivos financieros comprendidos en esta categoría a valor razonable con cambios en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias.

A continuación, se detalla una conciliación de los pasivos financieros a largo y corto plazo, de acuerdo a las nuevas categorías que establece la Norma de Registro y Valoración 9.<sup>a</sup> de “Instrumentos Financieros” a 1 de enero de 2021:

Millones de Euros

Tipo de Instrumento Financiero	Normativa Anterior		Nueva Normativa	
	Categoría de Valoración	Saldo a 1 de Enero de 2021	Categoría de Valoración	Saldo a 1 de Enero de 2021
<b>Deudas a Largo Plazo</b>		<b>2.081</b>		<b>2.081</b>
Obligaciones y otros Valores Negociables <sup>(1)</sup>	Otros Pasivos Financieros a Valor Razonable con cambios en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias / Derivados de Cobertura	20	Pasivos Financieros a Valor Razonable con cambios en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias / Derivados de Cobertura	20
Deudas con Entidades de Crédito	Débitos y Partidas a Pagar	2.023	Pasivos Financieros a Coste Amortizado	2.023
Acreedores por Arrendamiento Financiero	Débitos y Partidas a Pagar	1	Pasivos Financieros a Coste Amortizado	1
Derivados	Derivados de Cobertura	34	Derivados de Cobertura	34
Otros Pasivos Financieros	Débitos y Partidas a Pagar	3	Pasivos Financieros a Coste Amortizado	3
<b>Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo</b>		<b>6.303</b>		<b>6.303</b>
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas	Débitos y Partidas a Pagar	6.303	Pasivos Financieros a Coste Amortizado	6.303
<b>Total Pasivos Financieros a Largo Plazo</b>		<b>8.384</b>		<b>8.384</b>
<b>Deudas a Corto Plazo</b>		<b>1.474</b>		<b>1.474</b>
Deudas con Entidades de Crédito	Débitos y Partidas a Pagar	83	Pasivos Financieros a Coste Amortizado	83
Acreedores por Arrendamiento Financiero	Débitos y Partidas a Pagar	1	Pasivos Financieros a Coste Amortizado	1
Derivados	Pasivos Financieros Mantenidos para Negociar	1	Pasivos Financieros a Valor Razonable con cambios en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias	1
Otros Pasivos Financieros	Débitos y Partidas a Pagar	1.389	Pasivos Financieros a Coste Amortizado	1.389
<b>Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo</b>		<b>604</b>		<b>604</b>
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas	Débitos y Partidas a Pagar	74	Pasivos Financieros a Coste Amortizado	74
Otros Pasivos Financieros	Débitos y Partidas a Pagar	530	Pasivos Financieros a Coste Amortizado	530
<b>Acreedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar</b>	<b>Débitos y Partidas a Pagar</b>	<b>137</b>	<b>Pasivos Financieros a Coste Amortizado</b>	<b>137</b>
<b>Total Pasivos Financieros a Corto Plazo</b>		<b>2.215</b>		<b>2.215</b>
<b>TOTAL</b>		<b>10.599</b>		<b>10.599</b>

(1) Corresponde a una emisión de bonos por importe de 12 millones de euros y que, al ser subyacente de una operación de cobertura de valor razonable, adicionalmente incluye la valoración a valor razonable con cambios en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias por importe de 8 millones de euros.

ENDESA, S.A. ha aplicado de forma retroactiva a 1 de enero de 2021 los criterios de clasificación y valoración establecidos en el Real Decreto 1/2021, de 12 de enero, sin re-exresar las cifras comparativas. No se han identificado impactos relevantes dado que la mayor parte de los pasivos financieros mantienen una clasificación idéntica de acuerdo con la nueva normativa.

#### Coberturas contables.

Los derivados mantenidos por la Sociedad corresponden fundamentalmente a operaciones contratadas con la finalidad de realizar cobertura de tipo de interés y de tipo de cambio, y tienen como objetivo eliminar o reducir significativamente estos riesgos en las operaciones subyacentes que son objeto de cobertura.

Los derivados se registran por su valor razonable en la fecha del Balance de Situación. Si su valor es positivo se registran en el epígrafe “Inversiones Financieras a Largo Plazo” o “Inversiones Financieras a Corto Plazo”, y si su valor es negativo en “Deudas a Largo Plazo” o “Deudas a Corto Plazo”. En el caso de que los mismos hayan sido contratados con Empresas del Grupo se registrarán en “Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo” o “Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo” si su valor es positivo y como “Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo” o “Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo” si su valor es negativo.

Los cambios en el valor razonable se registran en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias como resultados financieros, salvo en el caso de que el derivado haya sido designado como instrumento de cobertura a efectos contables y cumpla los requisitos necesarios para aplicar contabilidad de coberturas, entre ellas que ésta sea altamente efectiva, en cuyo caso su registro es el siguiente en función del tipo de cobertura:

- Cobertura de valor razonable: la parte del elemento subyacente para la que se está cubriendo el riesgo al igual que el instrumento de cobertura se valora por su valor razonable, registrándose las variaciones de valor de ambos en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias como resultados financieros.

- Cobertura de flujos de efectivo: los cambios en el valor razonable de los derivados se registran, en la parte en que dichas coberturas son efectivas y netas de su efecto fiscal, en el epígrafe "Patrimonio Neto - Ajustes por Cambios de Valor - Operaciones de Cobertura". La pérdida o ganancia acumulada en dicho epígrafe se traspasa a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias a medida que el subyacente tiene impacto en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias por el riesgo cubierto. Los resultados correspondientes a la parte ineficaz de las coberturas se registran directamente en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias como resultados financieros.

Una cobertura sólo resulta de aplicación cuando existe una relación económica entre la partida cubierta y el instrumento de cobertura, el riesgo de crédito de la partida cubierta no ejerce un efecto dominante sobre los cambios de valor resultantes de esa relación económica y el ratio de cobertura de la relación de cobertura es la misma que la resultante de la cantidad de la partida cubierta que ENDESA, S.A. realmente utiliza para cubrir dicha cantidad de la partida cubierta.

ENDESA, S.A. evalúa al inicio de la relación de cobertura y de forma continua, si la relación cumple los requisitos de la eficacia de forma prospectiva. Asimismo, evalúa la eficacia en cada cierre contable o cuando se producen cambios significativos que afecten a los requisitos de la eficacia.

La Sociedad realiza una evaluación cualitativa de la eficacia, siempre que las condiciones fundamentales del instrumento y de la partida cubierta coincidan. Cuando las condiciones fundamentales no son plenamente coincidentes, ENDESA, S.A. utiliza un derivado hipotético con condiciones fundamentales equivalentes a la partida cubierta para evaluar y medir la ineficacia.

ENDESA, S.A. interrumpirá la contabilidad de coberturas de forma prospectiva solo cuando la relación de cobertura (o una parte de ella) deje de cumplir los criterios requeridos, después de tener en cuenta, en su caso, cualquier reequilibrio de la relación de cobertura; por ejemplo, cuando el instrumento de cobertura expire, se venda, se resuelva o se ejercite. Sin embargo, el registro y valoración de la cobertura no cesa en caso de que la Sociedad revoque la designación de la cobertura si se siguen cumpliendo el resto de requisitos.

Cuando se discontinúa la contabilidad de coberturas en una cobertura de flujos de efectivo, el importe acumulado en el Patrimonio Neto no se reconoce en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias hasta que los flujos de efectivo futuros cubiertos ocurran. Por el contrario, los importes acumulados en el Patrimonio Neto se reconocen en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias cuando se deja de esperar que los flujos de efectivo futuros cubiertos ocurran.

ENDESA, S.A. evalúa la existencia de derivados implícitos en contratos e instrumentos financieros. Los instrumentos financieros que combinan un contrato principal no derivado y un derivado financiero, denominado derivado implícito, se denominan instrumentos financieros híbridos. En el caso de que el contrato principal sea un activo financiero la Sociedad lo valorará en su conjunto conforme a los criterios generales de registro y valoración de los activos financieros. Si el contrato principal no es un activo financiero la Sociedad contabiliza por separado el derivado implícito y el contrato principal, si y solo si:

- Las características y los riesgos económicos del derivado implícito no están relacionados estrechamente con los del contrato principal.
- Un instrumento financiero distinto con las mismas condiciones que las del derivado implícito cumpliría la definición de instrumento derivado; y
- El contrato híbrido no se valora en su integridad a valor razonable con cambios en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias.

El derivado implícito se contabilizará como tal y el contrato principal se contabilizará de acuerdo con la norma de registro y valoración correspondiente. Si no se cumplen los requisitos enumerados en el párrafo anterior para reconocer y valorar por separado el derivado implícito y el contrato principal, la Sociedad aplicará al contrato híbrido en su conjunto los criterios generales de registro y valoración.

El valor razonable de los diferentes instrumentos financieros derivados se calcula mediante los siguientes procedimientos:

- Para los derivados cotizados en un mercado organizado, por su cotización al cierre de ejercicio.

- En el caso de los derivados no cotizados en mercados organizados, ENDESA, S.A. realiza las valoraciones a través de herramientas internas y calcula el valor razonable de los derivados financieros tomando en consideración variables observables en el mercado, mediante la estimación de los flujos de caja futuros descontados al momento actual con las curvas cupón cero de tipos de interés de cada divisa, del último día hábil de cada cierre, convertidos a euros con el tipo de cambio del último día hábil de cada cierre. Una vez obtenido el valor de mercado bruto, se realiza un ajuste por riesgo de crédito propio o “Debt Valuation Adjustment (DVA)”, y por el riesgo de contraparte o “Credit Valuation Adjustment (CVA)”. La medición del “Credit Valuation Adjustment (CVA)” / “Debt Valuation Adjustment (DVA)” se realiza basándose en la exposición potencial futura del instrumento (posición acreedora o deudora) y el perfil de riesgo de las contrapartes y el propio de ENDESA, S.A. Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 el valor de los ajustes realizados por el riesgo de contraparte “Credit Valuation Adjustment (CVA)” y por el riesgo de crédito propio “Debt Valuation Adjustment (DVA)” no han sido significativos.

La Sociedad tiene formalizados contratos de compra o venta a plazo de “commodities”, fundamentalmente de gas natural licuado. Como norma general, estos contratos se valoran en el Balance de Situación por su valor razonable en la fecha de cierre, registrando las diferencias de valor en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias excepto para aquellos contratos de aprovisionamientos que se transfieren íntegramente en sus términos, derechos y obligaciones a otras sociedades del Grupo en los que la Sociedad ha actuado como parte contratante exclusivamente por motivos organizativos o con la finalidad de conseguir una mayor eficiencia en el proceso de contratación o de gestión de dichos contratos.

En materia de coberturas contables la Sociedad ha optado por adaptar la contabilidad de coberturas a las nuevas normas establecidas en el Real Decreto 1/2021, de 12 de enero. La aplicación de este nuevo criterio se ha realizado a 1 de enero de 2021, sin re-expresión de las cifras comparativas y sin que ello haya supuesto ningún impacto significativo.

#### *Medición del valor razonable.*

El valor razonable se define como el precio que se recibiría por la venta de un activo o que se pagaría por transferir un pasivo, en una transacción ordenada entre participantes del mercado, en la fecha de valoración.

La valoración se realiza partiendo de la premisa de que la transacción se realiza en el mercado principal, es decir, el mercado de mayor volumen o actividad del activo o pasivo. En ausencia de un mercado principal, se asume que la transacción se lleva a cabo en el mercado más ventajoso, es decir, el que maximiza la cantidad recibida por vender el activo o que minimiza la cantidad a pagar para transferir el pasivo.

El valor razonable del activo o pasivo se determina aplicando las hipótesis que los participantes en el mercado emplearían a la hora de fijar el precio del activo o pasivo, suponiendo que los participantes en el mercado actúan en su mejor interés económico. Los participantes en el mercado son independientes entre sí, están informados, pueden celebrar una transacción con el activo o pasivo y están motivados a efectuar la transacción, pero no obligados ni forzados de algún otro modo a realizarla.

Los activos y pasivos valorados a valor razonable pueden ser clasificados en los siguientes niveles (véanse Notas 3.5 y 6.4):

- Nivel 1: El valor razonable se calcula tomando en consideración precios cotizados en mercados activos para activos o pasivos idénticos.
- Nivel 2: El valor razonable se calcula tomando en consideración variables distintas a los precios cotizados incluidos en el Nivel 1 que sean observables en el mercado para el activo o pasivo, directa o indirectamente. Los métodos y las hipótesis utilizadas para determinar los valores razonables de este Nivel, por clase de activos o pasivos, tienen en consideración la estimación de los flujos de caja futuros y descontados al momento actual con las curvas cupón cero de tipos de interés de cada divisa del último día hábil de cada cierre y, dicho importe, se convierte en euros teniendo en consideración el tipo de cambio del último día hábil de cada cierre. Todas las valoraciones descritas se realizan a través de herramientas internas.
- Nivel 3: El valor razonable se calcula tomando en consideración variables, utilizadas para el activo o pasivo, que no estén basadas en datos de mercado observables.

Para la medición de activos y pasivos a valor razonable, ENDESA, S.A. utiliza técnicas de valoración adecuadas a las circunstancias y para las que se dispone de datos suficientes para calcular el valor razonable, maximizando el uso de variables observables relevantes y minimizando el uso de variables no observables.

### **Norma de Registro y Valoración 14.ª Ingresos por Ventas y Prestación de Servicios.**

La Sociedad tiene como actividad ordinaria principal la tenencia de participaciones en el capital de sociedades dependientes, multigrupo o asociadas, por lo que incluye como componentes positivos de la cifra de negocios, con el adecuado desglose, los dividendos procedentes de las citadas sociedades. Los ingresos por dividendos procedentes de inversiones en instrumentos de patrimonio se reconocen cuando han surgido los derechos para la Sociedad a su percepción.

Con respecto al resto de ingresos de sus actividades ordinarias, como criterio general, ENDESA, S.A. reconoce los ingresos a medida que se produce la entrega de los bienes o prestación de los servicios comprometidos contractualmente con sus clientes durante la vida del contrato y por el importe de la contraprestación a la que espera tener derecho a cambio de dichos bienes o servicios.

En particular, la Sociedad sigue las siguientes etapas para el reconocimiento de los ingresos ordinarios procedentes de contratos con clientes:

- Identificación del contrato con el cliente.
- Identificación de las obligaciones de ejecución del contrato.
- Determinación del precio de la transacción.
- Asignación del precio de la transacción entre las obligaciones de ejecución del contrato.
- Reconocimiento del ingreso a medida que se cumple con las obligaciones de ejecución.

Como consecuencia de la primera aplicación, a 1 de enero de 2021, de la Norma de Registro y Valoración de “Ingresos por Ventas y Prestación de Servicios” establecida en el Real Decreto 1/2021, de 12 de enero, la Sociedad no ha identificado ningún impacto significativo. La aplicación de este nuevo criterio de reconocimiento y valoración se ha realizado a 1 de enero de 2021, sin re-expresión de las cifras comparativas.

### **2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.**

Estos Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales y Notas Explicativas Resumidas adjuntas han sido aprobados en sesión del Consejo de Administración de fecha 26 de julio de 2021 y la información contenida es responsabilidad de los Administradores de la Sociedad, que manifiestan expresamente que se han aplicado en su totalidad los principios y criterios establecidos en el Plan General de Contabilidad.

En la preparación de estos Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales se han utilizado determinadas estimaciones realizadas por los Administradores de la Sociedad para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellas. Las estimaciones que han sido necesarias realizar para la preparación de estos Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales han sido básicamente de la misma naturaleza que las descritas en la Nota 2.3 de la Memoria de Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020 y no se han llevado a cabo modificaciones en las mismas respecto de las utilizadas en dichas Cuentas Anuales que hayan tenido un efecto significativo sobre los Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales.

Adicionalmente, el cálculo del importe incluido en el epígrafe “Impuesto sobre Sociedades” de los Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales 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 2021 podría necesitar de ajustes en periodos posteriores en caso de que las estimaciones del tipo de gravamen anual sufran modificaciones.

A pesar de que estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible en la fecha de elaboración de estos Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales sobre los hechos



analizados, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos ejercicios, lo que se haría de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes Estados Financieros Individuales futuros.

## **2.4. Empresa en funcionamiento.**

A 30 de junio de 2021 la Sociedad, como consecuencia de su política financiera y de gestión de tesorería, mantiene un fondo de maniobra negativo por importe de 3.059 millones de euros. En este sentido, los estados de liquidez de la Sociedad previstos, unido al importe disponible en líneas de crédito a largo plazo que posee la Sociedad (véase Nota 6.6), garantizan que ésta pueda obtener recursos financieros suficientes para continuar sus operaciones y liquidar sus activos y pasivos por los importes con que figuran en el Balance de Situación adjunto.

Hasta la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales, la Sociedad ha continuado prestando sus servicios sin afecciones distintas a las anteriores a la irrupción del COVID-19 y, si bien ha tenido que adaptar algunos procesos a las circunstancias derivadas de la crisis sanitaria, su capacidad para prestar servicio no se ha visto comprometida de manera significativa.

En consecuencia, los Administradores de la Sociedad han preparado los Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales adjuntos aplicando el principio de empresa en funcionamiento.

## **2.5. Moneda funcional y moneda de presentación.**

Los Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales se presentan en millones de euros. El euro es la moneda funcional y de presentación de la Sociedad.

## **2.6. Comparación de la información.**

Los Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales presentan a efectos comparativos, con cada una de las partidas del Balance de Situación, además de las cifras del periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021, las correspondientes al ejercicio anterior que formaban parte de las Cuentas Anuales del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020 aprobadas por la Junta General de Accionistas el 30 de abril de 2021.

Los Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales presentan a efectos comparativos, con cada una de las partidas de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias, del Estado de Cambios en el Patrimonio Neto, del Estado de Flujos de Efectivo y de la Memoria, además de las cifras del periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021, las correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020.

## **2.7. Agrupación de partidas.**

Determinadas partidas del Balance de Situación, de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias, del Estado de Cambios en el Patrimonio Neto y del Estado de Flujos de Efectivo se presentan de forma agrupada para facilitar su comprensión, si bien, en la medida en que sea significativa, se ha incluido la información desagregada en las correspondientes Notas Explicativas Resumidas de los Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales.

### 3. Activos financieros a largo y corto plazo.

A 30 de junio de 2021 la composición de los epígrafes “Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo” e “Inversiones Financieras a Largo Plazo” del Balance de Situación adjunto y su movimiento durante el primer semestre de 2021 han sido las siguientes:

Millones de Euros

	Nota	Saldo a 31 de Diciembre de 2020	Entradas y Dotaciones	Bajas	Saldo a 30 de Junio de 2021
<b>Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo</b>	<b>3.1 y 10.1</b>	<b>18.878</b>	<b>45</b>	<b>-</b>	<b>18.923</b>
Instrumentos de Patrimonio	3.1.1	18.878	45	-	18.923
Participaciones en Empresas del Grupo y Asociadas		18.879	45	-	18.924
Corrección de Valor por Deterioro		(1)	-	-	(1)
Créditos a Empresas	3.1.2	-	-	-	-
Créditos a Empresas		54	-	-	54
Corrección de Valor por Deterioro		(54)	-	-	(54)
<b>Inversiones Financieras a Largo Plazo</b>	<b>3.2</b>	<b>31</b>	<b>1</b>	<b>(1)</b>	<b>31</b>
Instrumentos de Patrimonio	3.2.1	4	(1)	-	3
Inversiones Financieras a Largo Plazo		5	-	-	5
Corrección de Valor por Deterioro		(1)	(1)	-	(2)
Créditos a Terceros	3.2.2	4	2	(1)	5
Créditos a Terceros		4	2	(1)	5
Corrección de Valor por Deterioro		-	-	-	-
Derivados		7	-	-	7
Otros Activos Financieros	3.2.3	16	-	-	16
<b>TOTAL ACTIVOS FINANCIEROS A LARGO PLAZO</b>		<b>18.909</b>	<b>46</b>	<b>(1)</b>	<b>18.954</b>

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 el detalle de los epígrafes “Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo” e “Inversiones Financieras a Corto Plazo” del Balance de Situación adjunto, es el siguiente:

Millones de Euros

	Nota	30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020
<b>Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo</b>	<b>10.1</b>	<b>122</b>	<b>419</b>
Créditos a Empresas	3.1.2	122	88
Créditos a Empresas del Grupo y Asociadas		122	88
Otros Activos Financieros		-	331
<b>Inversiones Financieras a Corto Plazo</b>		<b>11</b>	<b>10</b>
Créditos a Terceros		11	10
Créditos a Terceros		11	10
<b>TOTAL ACTIVOS FINANCIEROS A CORTO PLAZO</b>		<b>133</b>	<b>429</b>

#### 3.1. Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a largo y corto plazo.

##### 3.1.1. Instrumentos de patrimonio.

A 30 de junio de 2021 el detalle de las inversiones en instrumentos de patrimonio de Empresas del Grupo y Asociadas de la Sociedad, así como la información más significativa de cada una de ellas a dichas fechas, se detalla a continuación:

Empresas del Grupo y Asociadas:		Millones de Euros													
Periodo Semestral Terminado a 30 de Junio de 2021															
Sociedad <sup>(1)</sup>															
Domicilio	Actividad	% Participación Directa	Capital	Reservas	Dividendo a Cuenta	Resultados Ejercicio		Total Fondos Propios	Subvenciones, Donaciones y Legados Recibidos	Ajustes por Cambios de Valor	Total Patrimonio Neto	Valor en Libros		Dividendos Recibidos <small>(Notas 8.1 y 10.1)</small>	
						Resultado de Explotación	Resultado Neto					Coste	Deterioro del Ejercicio		Deterioro Acumulado
<b>Empresas del Grupo:</b>															
ENDESA Energía, S.A.U. – Madrid <sup>(2)</sup>	Comercialización de Productos Energéticos	100%	14	1.275	(32)	24	(67)	1.190	-	50	1.240	1.102	-	-	32
ENDESA Generación, S.A.U. – Sevilla <sup>(2)</sup>	Generación y Comercialización de Energía Eléctrica	100%	1.940	2.486	-	890	477	4.903	49	(333)	4.619	5.891	-	-	-
ENDESA Red, S.A.U. – Madrid <sup>(2)</sup>	Actividades de Distribución	100%	720	2.069	(84)	956	458	3.163	4.563	(204)	7.522	2.440	-	-	84
ENDESA Medios y Sistemas, S.L.U. – Madrid	Prestación de Servicios	100%	90	53	-	-	-	143	-	(1)	142	167	-	-	-
ENDESA Financiación Filiales, S.A.U. – Madrid	Financiación de las Filiales de ENDESA, S.A.	100%	4.621	4.621	(29)	-	59	9.272	-	-	9.272	9.242	-	-	29
ENDESA X Servicios, S.L.U. – Madrid	Comercialización de Productos Energéticos	100%	-	91	-	1	1	92	-	-	92	80	-	-	-
Resto del Grupo			-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	(1)	-
<b>TOTAL</b>												<b>18.924</b>	<b>-</b>	<b>(1)</b>	<b>145</b>

(1) Datos no auditados.

(2) Datos correspondientes a la información del Subgrupo Consolidado.

Estas sociedades no tienen precios de cotización públicos.

### **Variaciones más significativas del periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.**

Durante el primer semestre de 2021 se ha realizado una aportación monetaria a su sociedad participada ENDESA X Servicios, S.L.U. por importe de 45 millones de euros.

#### **3.1.2. Créditos a Empresas del Grupo y Asociadas a largo y corto plazo.**

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 el epígrafe de “Créditos a Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo”, recoge el préstamo concedido a Elcogas, S.A. totalmente deteriorado.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 el epígrafe de “Créditos a Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo” recoge, principalmente, la cuenta a cobrar con ENEL Iberia, S.L.U. por el Impuesto sobre Sociedades por importe de 108 millones de euros y 76 millones de euros, respectivamente.

#### **3.1.3. Test de deterioro.**

Durante los primeros semestres de 2021 y 2020 no se ha registrado ninguna pérdida por deterioro de las inversiones en Empresas del Grupo, Multigrupo y Asociadas.

La Nota 4d.3 “Inversiones en el Patrimonio de Empresas del Grupo, Multigrupo y Asociadas” de la Memoria de las Cuentas Anuales correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020 establece que, las inversiones en Empresas del Grupo, Multigrupo y Asociadas se valoran inicialmente por su coste y, posteriormente, se ajustan por el importe acumulado de las correcciones valorativas por deterioro.

A 30 de junio de 2021, teniendo en consideración la evolución actual de las sociedades del Grupo y la información disponible, ENDESA, S.A. estima que no existen indicios de deterioro que obliguen a actualizar la estimación de valor recuperable de los activos.

### **3.2. Inversiones financieras a largo y corto plazo.**

#### **3.2.1. Instrumentos de patrimonio.**

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 las participaciones en instrumentos de patrimonio ascienden a 3 millones de euros y 4 millones de euros, respectivamente.

#### **3.2.2. Créditos a terceros a largo plazo.**

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 este epígrafe recoge 5 millones de euros y 4 millones de euros, correspondientes a créditos a largo plazo con el personal, respectivamente.

#### **3.2.3. Otros activos financieros a largo plazo.**

A 30 de junio de 2021 este epígrafe incluye 16 millones de euros correspondientes al depósito constituido para asegurar el pago de los servicios futuros de los trabajadores acogidos al Plan de prestación definida del Plan de pensiones de empleo de ENDESA, S.A. (16 millones a 31 de diciembre de 2020) (véase Nota 5.1).

### **3.3. Imputaciones a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias y al Patrimonio Neto.**

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 y 2020 las imputaciones realizadas en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias y en el Patrimonio Neto originadas por los activos financieros agrupados por las distintas categorías existentes son las siguientes:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2021		Enero - Junio 2020	
	(Pérdidas) / Ganancias	Patrimonio Neto	(Pérdidas) / Ganancias	Patrimonio Neto
Préstamos y Partidas a Cobrar	1	-	1	-
Activos a Valor Razonable con Cambios en Pérdidas y Ganancias	-	-	(5)	-
Mantenidos para Negociar	-	-	(5)	-
<b>TOTAL</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>(4)</b>	<b>-</b>

### 3.4. Activos financieros a valor razonable con cambios en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 y 2020, la variación del valor razonable de los "Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Pérdidas y Ganancias" a largo y corto plazo ha sido la siguiente:

Millones de Euros

	Valor Razonable a 31 de Diciembre de 2020	Variación del Valor Razonable de Derivados	Liquidaciones de Derivados	Otros Movimientos	Valor Razonable a 30 de Junio de 2021
<b>Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Pérdidas y Ganancias</b>	-	1	(1)	-	-
A Largo Plazo	-	-	-	-	-
A Corto Plazo	-	1	(1)	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>(1)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Millones de Euros

	Valor Razonable a 31 de Diciembre de 2019	Variación del Valor Razonable de Derivados	Liquidaciones de Derivados	Otros Movimientos	Valor Razonable a 30 de Junio de 2020
<b>Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Pérdidas y Ganancias</b>	28	23	(28)	(5)	18
A Largo Plazo	1	-	-	(1)	-
A Corto Plazo	27	23	(28)	(4)	18
<b>TOTAL</b>	<b>28</b>	<b>23</b>	<b>(28)</b>	<b>(5)</b>	<b>18</b>

### 3.5. Medición a valor razonable.

A 30 de junio de 2021 la clasificación por niveles de jerarquía de valor razonable de los activos financieros valorados a valor razonable del Balance de Situación es la siguiente:

Miles de Euros

	30 de Junio de 2021			
	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
<b>Inversiones Financieras a Largo Plazo</b>	7	-	7	-
Derivados de Deuda	7	-	7	-
Cobertura de Tipo de Interés	7	-	7	-
Cobertura de Valor Razonable	7	-	7	-
<b>Total Activo no Corriente</b>	<b>7</b>	<b>-</b>	<b>7</b>	<b>-</b>
<b>Inversiones Financieras a Corto Plazo</b>	-	-	-	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	-	-	-	-
<b>Total Activo Corriente</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 no se han producido traspasos de ninguno de los niveles de jerarquía de los activos financieros indicados anteriormente.

### 3.6. Compromisos de inversiones financieras.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 ENDESA, S.A. no tenía suscritos acuerdos que incluyeran compromisos de realizar inversiones de carácter financiero por importe significativo.

## 4. Patrimonio neto y dividendos.

A 30 de junio de 2021 y 2020 el movimiento del Patrimonio Neto se presenta en el Estado de Cambios en el Patrimonio Neto que forma parte de los Estados Financieros de la Sociedad.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 la composición del Patrimonio Neto se desglosa como figura a continuación:

Millones de Euros

	Nota	30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020
Capital Social	4.1	1.271	1.271
Prima de Emisión	4.2	89	89
Reservas	4.3	1.441	1.436
(Acciones en Patrimonio Propias)	4.4	(2)	(2)
Resultados de Ejercicios Anteriores		4.795	4.597
Resultado del Ejercicio		55	2.330
Dividendo a Cuenta	4.5	-	(741)
Otros Instrumentos de Patrimonio Neto		1	1
Ajustes por Cambios de Valor	4.6	(18)	(26)
<b>TOTAL</b>		<b>7.632</b>	<b>8.955</b>

#### 4.1. Capital social.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 el capital social de ENDESA, S.A. asciende a 1.270.502.540,40 euros y está representado por 1.058.752.117 acciones al portador de 1,20 euros de valor nominal, totalmente suscritas y desembolsadas, que se encuentran en su totalidad admitidas a cotización en las Bolsas de valores españolas. Todas las acciones gozan de los mismos derechos económicos y políticos.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020, 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 70,1%.

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

#### 4.2. Prima de emisión.

La prima de emisión proviene de las operaciones de reordenación societaria de la Sociedad. El artículo 303 del Texto Refundido de la Ley de Sociedades de Capital permite expresamente la utilización del saldo de la prima de emisión para la ampliación de capital y no establece restricción específica alguna en cuanto a la disponibilidad de dicho saldo.

No obstante, a 30 de junio de 2021, 37 millones de euros tienen carácter restringido en la medida en que están sujetos a beneficios fiscales aplicados en ejercicios anteriores (40 millones de euros a 31 de diciembre de 2020).

#### 4.3. Reservas.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 el detalle de las reservas de la Sociedad es el siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020
Reserva Legal	254	254
Reserva de Revalorización	404	404
Reserva por Capital Amortizado	102	102
Reserva por Redenominación del Capital en Euros	2	2
Reserva por Pérdidas y Ganancias Actuariales y otros Ajustes	(14)	(19)
Otras Reservas	693	693
Reserva de Fusión	667	667
Otras Reservas de Libre Disposición	26	26
Reservas Voluntarias y otras	26	26
<b>TOTAL</b>	<b>1.441</b>	<b>1.436</b>

##### 4.3.1 Reservas por pérdidas y ganancias actuariales y otros ajustes.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 los importes reconocidos en esta reserva se derivan de las pérdidas y ganancias actuariales reconocidas en patrimonio (véase Nota 5.1).

#### 4.4. Acciones en patrimonio propias.

La información relativa al Programa Temporal de Recompra de Acciones ejecutado en el ejercicio 2020 se detalla en la Notas 10.4 y 18.3.5 de la Memoria de las Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020.

A 30 de junio de 2021 ENDESA, S.A. tiene en su poder acciones propias de acuerdo con el siguiente detalle:

	Nº de Acciones	Valor Nominal (Euros/Acción)	Porcentaje sobre el Capital Social (%)	Precio Medio de Adquisición (Euros/Acción)	Coste Total de Adquisición (Euros)
Acciones Propias	82.799	1,20	0,00782	23,27	1.926.534

Desde su adquisición no se han producido enajenaciones ni amortizaciones.

#### 4.5. Dividendos.

La Junta General de Accionistas de ENDESA, S.A. celebrada el pasado 30 de abril de 2021 aprobó la distribución a sus accionistas de un dividendo total con cargo al resultado del ejercicio 2020 por un importe bruto de 2,0136 euros por acción, lo que supone un total de 2.132 millones de euros. El detalle de estos dividendos es el siguiente:

	Fecha Aprobación	Euros Brutos por Acción	Importe (Millones de Euros)	Fecha de Pago
Dividendo a Cuenta	25 de noviembre de 2020	0,70	741	4 de enero de 2021
Dividendo Complementario	30 de abril de 2021	1,3136	1.391	1 de julio de 2021
<b>Total Dividendo con cargo al Resultado de 2020</b>		<b>2,0136</b>	<b>2.132</b>	

#### 4.6. Ajustes por cambios de valor.

El movimiento del epígrafe “Ajustes por Cambios de Valor” del Balance de Situación adjunto se detalla en el Estado de Ingresos y Gastos Reconocidos que forma parte de estos Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales.

### 5. Provisiones a largo y corto plazo.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 el detalle de las provisiones a largo y corto plazo del pasivo del Balance de Situación adjunto, es el siguiente:

Millones de Euros

	Nota	30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020
<b>Provisiones a Largo Plazo</b>			
Provisiones por Prestaciones a Largo Plazo al Personal		50	57
Provisiones para Pensiones y otras Obligaciones Similares <sup>(1)</sup>	5.1	32	40
Otras Prestaciones a los Empleados		18	17
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla	5.2	161	185
Suspensiones de Contratos		161	185
Otras Provisiones	5.3	61	65
<b>TOTAL</b>		<b>272</b>	<b>307</b>
<b>Provisiones a Corto Plazo</b>			
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla		42	40
Suspensiones de Contratos		42	40
Otras Provisiones		9	9
<b>TOTAL</b>		<b>51</b>	<b>49</b>

(1) Incluye prestaciones post-empleo distintas de los planes de pensiones por importe de 16 millones de euros a 30 de junio de 2021 (16 millones de euros a 31 de diciembre de 2020).

## 5.1. Provisiones para pensiones y otras obligaciones similares.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 el detalle del valor actual de las provisiones asumidas por la Sociedad en materia de retribuciones post-empleo y otras retribuciones a largo plazo y de los activos afectos destinados a la cobertura de los mismos, es el siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020
<b>Valor Actual de los Compromisos</b>	<b>84</b>	<b>94</b>
Activos	16	24
Pasivos	29	41
Prejubilados	39	29
<b>Valor Razonable de los Activos Afectos a los Planes de Prestación Definida</b>	<b>(52)</b>	<b>(54)</b>
<b>TOTAL NETO (1)</b>	<b>32</b>	<b>40</b>

(1) Incluye prestaciones post-empleo distintas de los planes de pensiones por importe de 16 millones de euros a 30 de junio 2021 (16 millones de euros a 31 de diciembre de 2020).

Durante el primer semestre de 2021 el movimiento de los pasivos actuariales para los compromisos de prestación definida ha sido el siguiente:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2021	2020
<b>Pasivo Actuarial Inicial</b>	<b>94</b>	<b>112</b>
<b>Dotaciones con Cargo al Resultado del Ejercicio</b>	<b>1</b>	<b>3</b>
Gastos de Personal	1	1
Gastos Financieros	-	2
<b>Ganancias y Pérdidas Actuariales</b>	<b>(8)</b>	<b>9</b>
<b>Aplicaciones</b>	<b>(2)</b>	<b>(30)</b>
Ingresos de Personal	-	(23)
Pagos	(2)	(7)
<b>Otros</b>	<b>(1)</b>	<b>-</b>
<b>Pasivo Actuarial Final (1)</b>	<b>84</b>	<b>94</b>

(1) Incluye prestaciones post-empleo distintas de los planes de pensiones por importe de 16 millones de euros a 30 de junio de 2021 (16 millones de euros en el ejercicio 2020).

Durante el primer semestre de 2021 los cambios en el valor de mercado de los activos afectos a los planes de prestación definida han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2021	2020
<b>Valor de Mercado Inicial</b>	<b>54</b>	<b>56</b>
Beneficio Estimado	-	1
Aportación de la Empresa	2	1
Pagos	(2)	(6)
Ganancias y Pérdidas Actuariales	(2)	2
<b>Valor de Mercado Final (1)</b>	<b>52</b>	<b>54</b>
<b>Saldo Pasivo / (Activo) Inicial</b>	<b>40</b>	<b>56</b>
<b>Saldo Pasivo / (Activo) Final</b>	<b>32</b>	<b>40</b>

(1) No incluye prestaciones post-empleo distintas de los planes de pensiones.

Con los importes registrados en el Balance de Situación a 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020, la Sociedad tiene cubiertas las provisiones anteriormente expuestas.

En el primer semestre de 2020 entró en vigor el "V Convenio Colectivo Marco de ENDESA" que estableció una modificación de determinados beneficios sociales, fundamentalmente el correspondiente a la tarifa eléctrica de empleado incluyendo también al personal en situación no activa lo que supuso un impacto positivo de 23 millones de euros en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias y de 2 millones euros en el Estado de Ingresos y Gastos Reconocidos.

### Activos afectos.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 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 2021	31 de Diciembre de 2020
Activos de Renta Fija	46	49
Acciones	38	33
Otras Inversiones	16	18
<b>TOTAL</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

### Hipótesis actuariales.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 las hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de los pasivos actuariales para los compromisos de prestación definida han sido las siguientes:

	30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020
Tablas de Mortalidad	PERM / FCOL2020	PERM / FCOL2020
Tipo de Interés Técnico	0,98% - 1,07%	0,56% - 0,61%
Rendimiento Esperado de los Activos	0,99%	0,57%
Índice de Precios de Consumo (IPC)	(1) 1,60%	1,00%
Incremento de los Costes de Asistencia Sanitaria	3,80%	3,20%

(1) Tasa anual de revisión de pensiones y crecimiento de los salarios.

A 30 de junio de 2021, el impacto de la pandemia no ha supuesto ninguna modificación significativa en las hipótesis actuariales anteriores.

## 5.2. Provisiones para planes de reestructuración de plantilla.

Durante el primer semestre de 2021 el movimiento de esta provisión a largo plazo ha sido el siguiente:

Millones de Euros

	Nota	Suspensiones de Contratos
<b>Saldo Inicial</b>		<b>185</b>
<b>Dotaciones con Cargo al Resultado del Ejercicio</b>		<b>1</b>
Gastos de Personal	8.3	1
<b>Aplicaciones</b>		<b>(25)</b>
Ingresos Financieros	8.5	(1)
Traspasos y otros		(24)
<b>Saldo Final</b>		<b>161</b>

### Hipótesis actuariales.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 las hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de las obligaciones para planes de reestructuración de plantilla han sido las siguientes:

	Suspensiones de Contratos	
	30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020
Tipo de Interés	0,00%	0,00%
Incremento Futuro Garantía	1,00%	1,00%
Incremento Resto de Conceptos	1,00%-2,00%	2,00%
Tablas de Mortalidad	PERM / FCOL2020	PERM / FCOL2020

## 5.3. Otras provisiones a largo plazo.

Durante el primer semestre de 2021 el movimiento y composición del epígrafe de "Otras Provisiones" a largo plazo del pasivo del Balance de Situación adjunto han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2021
<b>Saldo Inicial</b>	<b>65</b>
<b>Dotaciones con Cargo al Resultado del Ejercicio</b>	<b>2</b>
<b>Aplicaciones</b>	<b>(6)</b>
<b>Saldo Final</b>	<b>61</b>

## Litigios y arbitrajes.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 se han producido los siguientes cambios significativos en relación a los litigios y arbitrajes de la Sociedad descritos en la Nota 11.3 de la Memoria de Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020:

- Con fecha 31 de mayo de 2016, ENDESA inició reclamación patrimonial contra la Administración General del Estado por haber aplicado ésta una norma ilegal, la Orden ITC/3315/2007, de 15 de noviembre, anulada por Sentencia del Tribunal Supremo, que le había causado un daño, la minoración de su retribución como sociedad generadora en el importe de la internalización de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) gratuitamente asignados por el Plan Nacional de Asignación de Derechos de Emisión (PNA), que no tiene el deber jurídico de soportar.

ENDESA solicitó el pago de 285 millones de euros, de los cuales 188 millones de euros corresponden a contratos bilaterales físicos y 97 millones de euros a contratos bilaterales físicos asimilados. El recurso contencioso-administrativo contra la desestimación presunta se interpuso ante la Audiencia Nacional con fecha 3 de marzo de 2017, y el 12 de febrero de 2020 dicta Sentencia por la que estima la concurrencia de la responsabilidad patrimonial si bien circunscribe la estimación al importe correspondiente, únicamente, a los contratos bilaterales físicos, entendiéndose que la Sentencia del Tribunal Supremo que anuló la Orden ITC/3315/2007, de 15 de noviembre, de la cual se hace derivar la responsabilidad patrimonial, se refiere exclusivamente a éstos. Dicha Sentencia establece que la determinación de las cantidades objeto de la indemnización, y su actualización serán determinadas por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC). El Fundamento de Derecho Octavo de la Sentencia de la Audiencia Nacional señaló: “En consecuencia, en cuanto a la determinación de los perjuicios, y dado que para ello se requiere la práctica de una serie de cálculos complejos, y teniendo en cuenta también que algunas de las partidas reclamadas no han sido acogidas, lo procedente será que se determine la cantidad por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), en los términos establecidos en el artículo 2 del Real Decreto Ley 3/2006, de 24 de febrero, excluyendo la parte de minoración aplicada a los contratos bilaterales físicos, según lo razonado en esta Sentencia”.

El Abogado del Estado recurrió en casación el 4 de septiembre de 2020, y el 30 de octubre de 2020 ENDESA, presentó escrito por el que se opuso a su admisión. Con fecha 12 de febrero de 2021, se ha notificado la Providencia del día anterior por la que el Tribunal Supremo inadmite el recurso de casación preparado por la Administración General del Estado.

Al no haber interpuesto el Abogado del Estado ningún incidente o recurso, ENDESA ha solicitado directamente a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) que cumpla la Sentencia aportando a la Audiencia Nacional el cálculo del importe final de la indemnización a pagar a ENDESA. A la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) todavía no ha aportado dicha información. ENDESA ha instado con fecha 10 de junio de 2021 la ejecución de esta Sentencia ante la Audiencia Nacional.

- Durante el ejercicio 2019, la Agencia Tributaria notificó a ENDESA, S.A. y filiales acuerdo de inicio de las actuaciones inspectoras con respecto al Impuesto sobre Sociedades, el Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA) y sobre las Retenciones de los ejercicios 2015 a 2018. En el mes de mayo de 2021 se firmaron Actas, y habiéndose presentado alegaciones contra las mismas, queda pendiente la notificación de los Acuerdos de Liquidación definitivos.

Las actas incoadas implican contingencias en materia de Retenciones y en materia de Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA) por importe no significativo y 25 millones de euros de Impuesto sobre Sociedades. Respecto a este último, la principal regularización deriva de la no aceptación de la deducibilidad de gastos financieros derivados de una financiación intragrupo.

- Tras un importante número de reuniones de la Comisión Negociadora del “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA” iniciadas en octubre de 2017, que se desarrollaron durante todo 2018 y ante la imposibilidad de llegar a un acuerdo, la Dirección de ENDESA comunicó a los trabajadores y sus representantes que, con efectos desde el 1 de enero de 2019, debía considerarse terminada la vigencia del “IV Convenio Colectivo Marco de ENDESA” así como la de los llamados “Acuerdo Marco de Garantías” y “Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo en el periodo 2013-2018”, aplicándose desde esa fecha la normativa laboral general, así como los criterios jurisprudenciales establecidos en la materia.

La diferente interpretación de ENDESA y la representación sindical de los trabajadores sobre los efectos de la terminación de la aplicación del “IV Convenio Colectivo Marco de ENDESA”, particularmente en lo que a los beneficios sociales del personal pasivo se refiere, determinó la presentación por parte de los sindicatos con representación en las sociedades de ENDESA, de una demanda de conflicto colectivo ante la Audiencia Nacional a principios del año 2019. Con fecha 26 de marzo de 2019 se dictó Sentencia en la que la Audiencia Nacional dio la razón a ENDESA, declarando válida la interpretación de la compañía que reconoce la legalidad de la finalización de la aplicación de ciertos beneficios sociales al colectivo pasivo como consecuencia de la extinción del “IV Convenio Colectivo Marco de ENDESA”.

Si bien dicha Sentencia era plenamente ejecutiva, los sindicatos con representación en las sociedades de ENDESA presentaron en abril de 2019 un recurso de casación ante el Tribunal Supremo contra la misma, al que la empresa respondió mediante escrito de impugnación presentado el día 19 de junio de 2019. En diciembre de 2019 el sindicato mayoritario en ENDESA, Unión General de Trabajadores (UGT), acordó desistir del citado Recurso como consecuencia de haberse sometido voluntariamente a un arbitraje en equidad para la resolución de determinados aspectos relativos al “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA”. Por tanto, el recurso ante el Tribunal Supremo continuó su tramitación únicamente a instancia de los tres sindicatos minoritarios demandantes (Comisiones Obreras (CCOO), Sindicato Independiente de la Energía (SIE) y Confederación Intersindical Galega (CIG)).

Con fecha 7 de julio de 2021 (notificada el día 22 de julio) el Tribunal Supremo ha dictado Sentencia (nº 761/2021) por la que desestima íntegramente los recursos presentados por los mencionados sindicatos, confirmando la Sentencia de la Sala de lo Social de la Audiencia Nacional, de fecha 26 de marzo de 2019, recaída en su procedimiento de Conflicto Colectivo, autos núm. 32/2019.

La Sentencia razona, fundamentalmente, que los beneficios sociales (y entre éstos, los referidos a la tarifa eléctrica) tienen su origen exclusivamente en los convenios colectivos, tanto para el personal activo como para pasivo y familiares, de forma que su extinción, como ocurrió en el caso del “IV Convenio Colectivo Marco de ENDESA”, determina con carácter general la contractualización de las condiciones establecidas en el mismo para los trabajadores activos y, en el caso de personal no activo y familiares, supuso la extinción definitiva de todos sus derechos, hasta su regulación por medio del “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA”.

Además de la citada demanda de Conflicto Colectivo, se han presentado a la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales y Notas Explicativas Resumidas más de un millar de demandas individuales por parte del personal pasivo o acogido al plan voluntario de salidas (AVS) por considerar que la extinción del “IV Convenio Colectivo Marco de ENDESA” no les afectaba en los términos informados por la Sociedad. A la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales y Notas Explicativas Resumidas, la mayor parte de dichas demandas se encuentran pendientes de señalamiento o suspendidas, toda vez que la pendencia de la demanda de Conflicto Colectivo ante el Tribunal Supremo determina la paralización de los procedimientos individuales afectados por la misma materia, de acuerdo con la normativa procesal laboral. Tras la Sentencia de 7 de julio de 2021 (notificada el día 22 de julio) del Tribunal Supremo se levantará la suspensión sobre dichas demandas, si bien, por tratarse de una resolución referida a un Conflicto Colectivo, dicha Sentencia produce “*efecto de cosa juzgada*” sobre los procesos individuales sobre el mismo objeto.

- El pasado 30 de diciembre de 2020 fue recibida notificación de la Audiencia Nacional de la demanda de Conflicto Colectivo Interpuesto por los Sindicatos Comisiones Obreras (CCOO), Sindicato Independiente de la Energía (SIE) y Confederación Intersindical Galega (CIG) con fecha 16 de diciembre de 2020 solicitando la anulación de determinadas Disposiciones Derogatorias del “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA”. A juicio de los demandantes las Disposiciones Derogatorias atacadas suponen la eliminación de beneficios sociales y derechos económicos de forma ilegítima. ENDESA mantiene postura contraria, defendiendo su absoluta legalidad consistente con lo argumentado en la impugnación de la modificación de los beneficios sociales al personal pasivo (Sentencia favorable en la Audiencia Nacional, pendiente de recurso ante el Tribunal Supremo). La celebración del juicio en dicha demanda se encuentra suspendido hasta el día 19 de octubre de 2021, a la espera de que produzca la resolución del recurso contra el “IV Convenio Colectivo Marco de ENDESA” pendiente ante el Tribunal Supremo.

Los Administradores de la Sociedad no esperan que, como consecuencia del desenlace de los mencionados litigios, puedan surgir pasivos significativos adicionales a los ya registrados en el Balance de Situación adjunto.

## 6. Pasivos financieros a largo y corto plazo.

### 6.1. Pasivos financieros a largo y corto plazo.

A 30 de junio de 2021 la composición y movimientos de los epígrafes “Deudas a Largo Plazo” y “Deudas con Empresas Grupo y Asociadas a Largo Plazo” del Balance de Situación adjunto, han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Nota	Saldo a 31 de Diciembre de 2020	Disposicione s	Amortizaciones	Ajustes de Valor Razonable	Traspasos a Corto Plazo y otros	Saldo a 30 de Junio de 2021
<b>Deudas a Largo Plazo</b>		<b>2.081</b>	<b>491</b>	<b>(12)</b>	<b>(1)</b>	<b>(186)</b>	<b>2.373</b>
Obligaciones y otros Valores Negociables		20	-	-	(1)	-	19
Deudas con Entidades de Crédito		2.023	491	(1)	-	(186)	2.327
Acreeedores por Arrendamiento Financiero		1	-	-	-	-	1
Derivados		34	-	(11)	-	-	23
Otros Pasivos Financieros		3	-	-	-	-	3
<b>Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo</b>	10.1	<b>6.303</b>	-	<b>(496)</b>	-	-	<b>5.807</b>
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas		6.303	-	(496)	-	-	5.807
<b>TOTAL</b>		<b>8.384</b>	<b>491</b>	<b>(508)</b>	<b>(1)</b>	<b>(186)</b>	<b>8.180</b>

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 el detalle de los epígrafes “Deudas a Corto Plazo” y “Deudas con Empresas Grupo y Asociadas a Corto Plazo” del Balance de Situación adjunto es el que se muestra a continuación:

Millones de Euros

	Nota	30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020
<b>Deudas a Corto Plazo</b>		<b>2.157</b>	<b>1.474</b>
Deudas con Entidades de Crédito		132	83
Acreeedores por Arrendamiento Financiero		1	1
Derivados		2	1
Otros Pasivos Financieros (1)		2.022	1.389
<b>Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo</b>	10.1	<b>1.046</b>	<b>604</b>
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas		64	74
Otros Pasivos Financieros (2)		982	530
<b>TOTAL</b>		<b>3.203</b>	<b>2.078</b>

(1) A 30 de junio de 2021 incluye, principalmente, el dividendo complementario a pagar por ENDESA, S.A. a los accionistas que no forman parte del Grupo ENEL por importe de 416 millones de euros (221 millones de euros del dividendo a cuenta a 31 de diciembre de 2020) (véase Nota 4.5) así como el saldo vivo de las emisiones de Euro Commercial Paper (ECP) por importe de 1.606 millones de euros (1.162 millones de euros a 31 de diciembre de 2020).

(2) A 30 de junio de 2021 incluye el dividendo complementario a pagar por ENDESA, S.A. a ENEL Iberia, S.L.U. por importe de 975 millones de euros (520 millones de euros del dividendo a cuenta a 31 de diciembre de 2020) (véase Nota 4.5).

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 la composición de los epígrafes de “Deudas con Entidades de Crédito” y “Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas”, a largo y corto plazo, es la siguiente:

Millones de Euros

	Nota	30 de Junio de 2021		31 de Diciembre de 2020	
		Largo Plazo	Corto Plazo	Largo Plazo	Corto Plazo
<b>Deudas con Entidades de Crédito</b>		<b>2.327</b>	<b>132</b>	<b>2.023</b>	<b>83</b>
Líneas de Crédito		266	-	-	4
Préstamo del Banco Europeo de Inversiones (BEI)		1.247	122	1.423	79
Préstamos del Instituto de Crédito Oficial (ICO)		290	10	300	-
Préstamo Sindicado - Club Deal		299	-	300	-
Otros Préstamos		225	-	-	-
<b>Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas</b>	10.1	<b>5.807</b>	<b>64</b>	<b>6.303</b>	<b>74</b>
ENEL Finance International, N.V.		3.000	16	3.000	15
ENDESA Financiación Filiales, S.A.U.		2.807	23	3.303	30
Otras Deudas		-	25	-	29

Durante el primer semestre de 2021 las principales operaciones financieras realizadas han sido las siguientes:

- Un nuevo programa de emisiones de SDG7 Euro Commercial Paper (ECP) por importe de 4.000 millones de euros, siendo el saldo vivo a 30 de junio de 2021 igual a 1.606 millones de euros cuya renovación está respaldada por líneas de crédito bancarias irrevocables. Este Programa incorpora objetivos de sostenibilidad, en línea con el Plan Estratégico de ENDESA.
- Asimismo, a la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales se han formalizado las siguientes operaciones financieras, incorporando todas ellas objetivos de sostenibilidad:

Millones de Euros

Operaciones	Contraparte	Fecha de Firma	Fecha de Vencimiento	Importe
Préstamo <sup>(1) (2)</sup>	Caixabank, S.A., Bankia, S.A. y Kutxabank, S.A.	25 de marzo de 2021	25 de marzo de 2024	300
Línea de Crédito <sup>(1) (2)</sup>	Caixabank, S.A., Bankia, S.A. y Kutxabank, S.A.	25 de marzo de 2021	25 de marzo de 2024	250
Líneas de Crédito <sup>(1) (3)</sup>	Varias entidades	25 de marzo de 2021	25 de marzo de 2025	1.955
Línea de Crédito <sup>(1)</sup>	BNP Paribas	25 de marzo de 2021	25 de marzo de 2025	100
Préstamo <sup>(4)</sup>	Caixabank, S.A.	31 de marzo de 2021	15 de abril de 2028	150
Línea de Crédito <sup>(1)</sup>	Deutsche Bank, S.A.E.	28 de abril de 2021	28 de abril de 2025	70
Línea de Crédito Intercompañía <sup>(1) (5)</sup>	ENEL Finance International N.V.	25 de mayo de 2021	25 de mayo de 2025	1.700
Préstamo <sup>(4)</sup>	Unicaja Banco, S.A.	28 de junio de 2021	28 de junio de 2028	75
<b>TOTAL</b>				<b>4.600</b>

- (1) Operaciones calificadas como sostenibles al incorporar el indicador de desempeño (KPI) en relación con el compromiso de ENDESA de que la capacidad instalada neta peninsular con fuentes renovables de la Sociedad sea el 55% del total de la capacidad instalada neta peninsular a 31 de diciembre de 2022.
- (2) Corresponde a una operación financiera en formato "Club Deal" vigente que se ha renovado a la fecha de firma.
- (3) Corresponde a nueve líneas de crédito vigentes que se han renovado a la fecha de firma.
- (4) Las condiciones crediticias de esta operación están ligadas, por primera vez en ENDESA, al objetivo establecido en el Plan Estratégico de la Sociedad de reducir las emisiones específicas de Alcance 1 de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) equivalente hasta 150 gCO<sub>2</sub>eq/kWh en 2023.
- (5) La operación de formalización de esta línea de crédito coincide con la cancelación de las 2 líneas de crédito que ENDESA tenía con ENEL Finance International, N.V. hasta dicha fecha, por importe de 1.000 millones de euros y 700 millones de euros, respectivamente.

A 30 de junio de 2021 las principales transacciones incluidas en el saldo de los epígrafes de "Obligaciones y otros Valores Negociables", "Deudas con Entidades de Crédito", "Otros Pasivos Financieros" y "Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas", a largo y corto plazo, corresponde a las siguientes operaciones:

Millones de Euros

	Límite	30 de Junio de 2021		Condiciones	Vencimiento
		Largo Plazo	Corto Plazo		
<b>Obligaciones y otros Valores Negociables</b>		<b>19</b>	<b>-</b>		
Bono		19	-	Tipo de Interés 5,74%	12 noviembre de 2031
<b>Deudas con Entidades de Crédito</b>	<b>4.589</b>	<b>2.327</b>	<b>132</b>		
Líneas de Crédito	2.394	266	-	Tipo de Interés Variable	Hasta el 25 de marzo de 2025
Banco Europeo de Inversiones (BEI) <sup>(1)</sup>	1.370	1.247	122	Tipo de Interés Variable	Hasta el 3 de septiembre de 2035
Instituto de Crédito Oficial (ICO) <sup>(2)</sup>	300	290	10	Tipo de Interés Variable	Hasta el 9 de mayo de 2031
Club Deal <sup>(3)</sup>	300	299	-	Tipo de Interés Variable	Hasta el 25 de marzo de 2024
Caixabank, S.A. <sup>(4)</sup>	150	150	-	Tipo de Interés Variable	Hasta el 15 de abril de 2028
Unicaja Banco, S.A. <sup>(5)</sup>	75	75	-	Tipo de Interés Variable	Hasta el 28 de junio de 2028
<b>Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas</b>		<b>5.807</b>	<b>1.046</b>		
Línea de Crédito ENEL Finance International, N.V. <sup>(6)</sup>	1.700	-	-	Margen de 65 p.b. y Comisión de no Disposición 20 p.b.	25 de mayo de 2025
Préstamo Intercompañía ENEL Finance International, N.V. <sup>(7)</sup>	3.000	3.000	16	Tipo de Interés Fijo 3,0%	29 de octubre de 2024
Cuenta Corriente ENDESA Financiación Filiales, S.A.U. <sup>(8)</sup>		2.807	23	Tipo de Interés Medio 1,7% (1,8% en el ejercicio 2020)	1 de julio de 2026
Otras Deudas		-	25		
Otros Pasivos Financieros		-	982		
<b>Otros Pasivos Financieros</b>		<b>3</b>	<b>2.022</b>		
European Commercial Papers (ECPs) <sup>(9)</sup>	4.000	-	1.606	Tipo de Interés Variable	Renovación Anual
Otros Pasivos Financieros		3	416		
<b>TOTAL</b>		<b>8.156</b>	<b>3.200</b>		

- (1) Con fecha 30 de julio de 2020 y 21 de diciembre de 2018 ENDESA, S.A. suscribió dos financiaciones con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) por importe de 35 millones de euros y 335 millones de euros, respectivamente, cuyos desembolsos se hicieron efectivos con fecha 1 de septiembre de 2020 y 19 de marzo de 2019, respectivamente.
- (2) Con fecha 10 de mayo de 2019, ENDESA, S.A. suscribió una financiación con el Instituto de Crédito Oficial (ICO) por importe de 300 millones de euros.
- (3) Con fecha 17 de abril de 2020, ENDESA, S.A. suscribió una financiación sindicada ligada a objetivos de sostenibilidad con Caixabank, S.A., Bankia, S.A. y Kutxabank, S.A. por importe de 300 millones de euros. Con fecha 25 de marzo de 2021 se ha procedido a su extensión hasta el 25 de marzo de 2024.
- (4) Con fecha 31 de marzo de 2021, ENDESA, S.A. suscribió una financiación con la entidad Caixabank, S.A. ligada a objetivos de sostenibilidad por importe de 150 millones de euros.
- (5) Con fecha 28 de junio de 2021, ENDESA, S.A. suscribió una financiación con la entidad Unicaja Banco, S.A. ligada a objetivos de sostenibilidad por importe de 75 millones de euros.
- (6) Con fecha 25 de mayo de 2021, ENDESA, S.A. formalizó una línea de crédito con ENEL Finance International, N.V por importe de 1.700 millones de euros.
- (7) Con fecha 23 de octubre de 2014, ENDESA, S.A. formalizó un préstamo intercompañía a largo plazo con ENEL Finance International, N.V por importe de 4.500 millones de euros. Con fecha 30 de junio de 2015, ENDESA, S.A. realizó una amortización parcial de este préstamo por importe de 1.500 millones de euros. A 30 de junio de 2021 los intereses devengados y pendientes de pago de este préstamo ascienden a 16 millones de euros (15 millones de euros a 31 de diciembre de 2020).
- (8) La Sociedad tiene formalizado con ENDESA Financiación Filiales, S.A.U. un contrato de financiación por cuenta corriente prorrogable automáticamente por periodos de 5 años salvo que cualquiera de las partes comunique a la otra su decisión de no prorrogarlo con una antelación mínima de 13 meses antes del final del periodo. El tipo de interés aplicable a la cuenta corriente se determinará por ENDESA Financiación Filiales, S.A.U., y será igual al coste medio de la deuda bruta para el Grupo ENDESA (o cualquier otro que le pudiera sustituir en el futuro) publicado por la Dirección de Finanzas en el mes inmediatamente anterior al periodo de interés de que se trate, y que podrá ser revisado, en su caso, en función de dicho tipo real existente a la finalización del periodo de interés. De acuerdo con este contrato, la Sociedad puede hacer disposiciones para cubrir necesidades financieras y colocar sus excedentes al objeto de regular sus flujos de tesorería. Las disposiciones monetarias pueden realizarse entre las partes sin limitación de importe. A 30 de junio de 2021 los intereses devengados y pendientes de pago de esta póliza de crédito ascienden a 23 millones de euros (30 millones de euros a 31 de diciembre de 2020).
- (9) Corresponde al saldo vivo de Euro Commercial Paper (ECPs) conforme al nuevo programa de emisiones registrado por ENDESA, S.A. con fecha 7 de mayo de 2021.

## Otras deudas.

Adicionalmente, a 30 de junio de 2021, el epígrafe “Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo” incluye un depósito recibido de Nuclenor, S.A. por importe de 13 millones de euros (21 millones de euros a 31 de diciembre de 2020).

Asimismo, a 30 de junio de 2021 el epígrafe “Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo” también recoge el importe a pagar a ENEL Iberia, S.L.U. en concepto de Impuesto de Valor Añadido (IVA) por importe de 12 millones de euros (8 millones de euros a 31 de diciembre de 2020).

## 6.2. Imputaciones a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias y al Patrimonio Neto.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2021 y 2020 las imputaciones en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias y en el Patrimonio Neto originados por los pasivos financieros a largo y corto plazo agrupados por las distintas categorías existentes son las siguientes:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2021		Enero - Junio 2020	
	(Pérdidas) / Ganancias	Patrimonio Neto	(Pérdidas) / Ganancias	Patrimonio Neto
Débitos y Partidas a Pagar	(76)	-	(81)	-
Pasivos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Pérdidas y Ganancias	-	-	8	-
Mantenidos para Negociar	-	-	8	-
Derivados de Cobertura	(4)	11	(4)	(13)
<b>TOTAL</b>	<b>(80)</b>	<b>11</b>	<b>(77)</b>	<b>(13)</b>

## 6.3. Pasivos financieros a valor razonable con cambios en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 y 2020, la variación del valor razonable de los “Pasivos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Pérdidas y Ganancias” a largo y corto plazo ha sido la siguiente:

Millones de Euros

	Valor Razonable a 31 de Diciembre de 2020	Variación del Valor Razonable de Derivados	Liquidación de Derivados	Otros Movimientos	Valor Razonable a 30 de Junio de 2021
<b>Pasivos Financieros Mantenidos para Negociar</b>	-	-	-	-	-
A Largo Plazo	-	-	-	-	-
A Corto Plazo	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	-	-	-	-	-

Millones de Euros

	Valor Razonable a 31 de Diciembre de 2019	Variación del Valor Razonable de Derivados	Liquidación de Derivados	Otros Movimientos	Valor Razonable a 30 de Junio de 2020
<b>Pasivos Financieros Mantenidos para Negociar</b>	<b>31</b>	<b>20</b>	<b>(28)</b>	<b>(5)</b>	<b>18</b>
A Largo Plazo	1	-	-	(1)	-
A Corto Plazo	30	20	(28)	(4)	18
<b>TOTAL</b>	<b>31</b>	<b>20</b>	<b>(28)</b>	<b>(5)</b>	<b>18</b>

## 6.4. Medición a valor razonable.

A 30 de junio de 2021 los pasivos financieros no corrientes y corrientes valorados a valor razonable del Balance de Situación por niveles en jerarquía de valor razonable es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2021			
	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Obligaciones y otros Valores Negociables	19	-	19	-
Derivados de Deuda	23	-	23	-
Cobertura de Tipo de Interés	23	-	23	-
Cobertura de Flujos de Caja	23	-	23	-
<b>Total Pasivo no Corriente</b>	<b>42</b>	<b>-</b>	<b>42</b>	<b>-</b>
Derivados de Deuda	2	-	2	-
Cobertura de Tipo de Interés	2	-	2	-
Cobertura de Flujos de Caja	2	-	2	-
<b>Total Pasivo Corriente</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>-</b>

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 no se han producido traspasos de ninguno de los niveles de jerarquía de los pasivos financieros indicados anteriormente.

## 6.5. Estipulaciones financieras.

La deuda financiera de ENDESA, S.A. contiene determinadas estipulaciones financieras (“covenants”) habituales en contratos de esta naturaleza, sin que, en ningún caso, este tipo de estipulaciones incluyan la obligación de mantener ratios financieros cuyo incumplimiento pudiese provocar un vencimiento anticipado de la deuda.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 ENDESA, S.A. no 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 la Sociedad consideran que la existencia de estas cláusulas no modificará la clasificación de la deuda entre largo y corto plazo que recoge el Balance de Situación adjunto a 30 de junio de 2021.

En la Nota 12.7 de la Memoria de Cuentas Anuales de ENDESA, S.A. del ejercicio terminado a 31 de diciembre de 2020 se describen de forma detallada las estipulaciones financieras que contiene la deuda financiera de la Sociedad. A continuación, se detallan de forma resumida las más significativas:

Millones de Euros

Cláusulas	Operaciones	Estipulaciones	Deuda Viva	
			30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020
Relacionadas con la Calificación Crediticia	Operaciones Financieras con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) e Instituto de Crédito Oficial (ICO)	Garantías Adicionales o Renegociación en Supuestos de Reducción de la Calificación Crediticia	1.670	1.703
Relacionadas con el Cambio de Control	Préstamos y otros Acuerdos con Entidades Financieras y ENEL Finance International, N.V.	Susceptibles de Amortización Anticipada en caso de Cambio de Control en ENDESA, S.A.	5.193 <sup>(1)</sup>	5.103 <sup>(1)</sup>
Relacionadas con la Cesión de Activos	Operaciones Financieras con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) e Instituto de Crédito Oficial (ICO)	Restricciones si se Supera un Porcentaje entre el 7% y el 10% sobre los Activos Consolidados de ENDESA <sup>(2)</sup>	1.670	1.803

(1) A 30 de junio de 2021 el importe formalizado asciende a 7.144 millones de euros (7.053 millones de euros a 31 de diciembre de 2020).

(2) 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.

## 6.6. Otros aspectos.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020, ENDESA, S.A. tenía concedidas líneas de crédito no dispuestas por importe de 3.828 millones de euros y 4.090 millones de euros, respectivamente, de los que 1.700 millones de euros corresponden a las líneas de crédito comprometidas e irrevocables formalizadas con ENEL Finance Internacional, N.V. (véase Nota 10.1).

## 7. Política de gestión y control de riesgos.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 ENDESA, S.A., ha seguido la misma política general de gestión de riesgos que la descrita en la Nota 13 de la Memoria de las Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020.

### 7.1. Riesgos de tipo de interés y tipo de cambio.

Los instrumentos financieros y clases de cobertura tienen las mismas características que las descritos en las Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020.

Los derivados mantenidos por ENDESA, S.A. corresponden fundamentalmente a operaciones contratadas con el fin de cubrir el riesgo de tipo de interés que tienen como objetivo eliminar o reducir significativamente este riesgo en las operaciones subyacentes que son objeto de cobertura. A 30 de junio de 2021 no hay operaciones contratadas de tipo de cambio. En el contexto actual, ENDESA, S.A. ha revisado que siguen cumpliendo con los criterios establecidos por la normativa para aplicar la contabilidad de coberturas.

### 7.2. Riesgo de liquidez.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 la posición de liquidez de ENDESA, S.A. presenta el siguiente detalle:

Millones de Euros

	Liquidez	
	30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	42	130
Líneas de Crédito Disponibles de Forma Incondicional <sup>(1)</sup>	3.828	4.090
<b>Liquidez</b>	<b>3.870</b>	<b>4.220</b>

(1) A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020, 1.700 millones de euros corresponden a la línea de crédito disponible con ENEL Finance International, N.V. (véase Nota 10.1).

A 30 de junio de 2021 ENDESA, S.A. presenta un fondo de maniobra negativo por importe de 3.059 millones de euros. El importe disponible en líneas de crédito a largo plazo garantiza que ENDESA, S.A. tiene recursos financieros suficientes para continuar sus operaciones y liquidar sus activos y pasivos por los importes registrados en el Balance de Situación.

ENDESA, S.A. cuenta con una situación financiera sólida y líneas de crédito incondicionales contratadas con entidades de primer nivel disponibles por importes significativos. Esto, unido a la puesta en marcha de planes específicos para la mejora y gestión eficiente de la liquidez, se estima que permitirá afrontar el impacto provocado por las dificultades de la situación económica.

### 7.3. Riesgo de crédito.

ENDESA, S.A. opera principalmente con contrapartes del Grupo empresarial al que pertenece, por lo que su riesgo de crédito es limitado.

Respecto al riesgo de crédito de los instrumentos de carácter financiero, las políticas de riesgo seguidas por ENDESA, S.A. consisten en la colocación de sus excedentes de tesorería de conformidad con la política de gestión de riesgos definida, que requiere contrapartidas de primer nivel en los mercados en que se opera.

A 30 de junio de 2021, la mayor exposición con una contraparte por posiciones de tesorería asciende a 34 millones de euros sobre un total de 42 millones de euros siendo la calificación de esta contraparte igual a A- (102 millones de euros sobre un total de 130 millones de euros a 31 de diciembre de 2020 siendo la calificación de esta contraparte igual a A+).



## 8. Ingresos y gastos.

Los importes correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2021 y 2020 de los principales epígrafes de ingresos y gastos de la Sociedad, se detallan a continuación:

### 8.1. Importe neto de la cifra de negocios.

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2021 y 2020 el detalle del epígrafe “Importe Neto de la Cifra de Negocios” de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias adjunta, por categorías de actividades y mercados geográficos, es el siguiente:

Millones de Euros

Nota	Enero - Junio 2021			Enero - Junio 2020		
	Nacional	Resto Unión Europea	Total	Nacional	Resto Unión Europea	Total
Prestaciones de Servicios 10.1	125	1	126	136	1	137
Ingresos por Dividendos de Empresas del Grupo y Asociadas 3.1.1 y 10.1	145	-	145	917	-	917
<b>TOTAL</b>	<b>270</b>	<b>1</b>	<b>271</b>	<b>1.053</b>	<b>1</b>	<b>1.054</b>

El epígrafe “Ingresos por Dividendos de Empresas del Grupo y Asociadas” recoge los dividendos repartidos por las Empresas del Grupo (véase Nota 3.1.1), según el desglose siguiente:

Millones de Euros

Sociedad	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
ENDESA Red, S.A.U.	84	800
ENDESA Energía, S.A.U.	32	65
ENDESA Financiación Filiales, S.A.U.	29	52
<b>TOTAL</b>	<b>145</b>	<b>917</b>

### 8.2. Deterioro de inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas.

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2021 y 2020 no se han registrado deterioros (véanse Notas 3.1.1 y 10.1).

### 8.3. Gastos de personal.

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2021 y 2020 el detalle del epígrafe “Gastos de Personal” de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias adjunta es el siguiente:

Millones de Euros

Nota	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
<b>Sueldos y Salarios</b>	<b>58</b>	<b>58</b>
<b>Indemnizaciones al Personal</b>	<b>-</b>	<b>13</b>
<b>Cargas Sociales</b>	<b>13</b>	<b>18</b>
Seguridad Social	10	10
Otras Cargas Sociales	3	8
<b>Provisiones</b>	<b>6</b>	<b>2</b>
Obligaciones por Prestaciones a Largo Plazo al Personal	5	(19)
Obligaciones por Expedientes de Regulación de Empleo 5.2	-	(12)
Obligaciones por Suspensión de Contratos 5.2	1	33
<b>TOTAL</b>	<b>77</b>	<b>91</b>

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020 incluye el ingreso registrado como consecuencia de la modificación de los beneficios sociales derivada de la entrada en vigor del “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA”, por importe de 23 millones de euros, así como la dotación de provisiones por reestructuración de plantilla por importe de 33 millones de euros en el marco del “Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo”.

#### 8.4. Otros gastos de explotación.

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2021 y 2020 el detalle del epígrafe “Otros Gastos de Explotación” de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias adjunta es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
<b>Servicios Exteriores</b>	<b>47</b>	<b>49</b>
Arrendamientos y Cánones	5	5
Otras Reparaciones y Conservación	-	1
Servicios de Profesionales Independientes	9	8
Servicios Bancarios y Similares	1	1
Publicidad, Propaganda y Relaciones Públicas	4	7
Otros Servicios Exteriores	28	27
<b>Tributos</b>	<b>(1)</b>	<b>3</b>
<b>Otros Gastos de Gestión Corriente</b>	<b>31</b>	<b>36</b>
<b>TOTAL</b>	<b>77</b>	<b>88</b>

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 el epígrafe “Arrendamientos y Cánones” incluye el gasto de los contratos de estas características formalizados con Empresas del Grupo y Asociadas por importe de 4 millones de euros (4 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020) (véase Nota 10.1).

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 el epígrafe “Otros Gastos de Explotación” incluye también otros servicios recibidos de Empresas del Grupo y Asociadas por importe de 21 millones de euros (22 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020) (véase Nota 10.1).

Asimismo, en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020, el epígrafe “Otros Gastos de Gestión Corriente” incluía 12 millones de euros correspondientes a la compra de material, condiciones especiales de suministro y donaciones para paliar las principales necesidades sanitarias y sociales provocadas por la crisis sanitaria del COVID-19.

#### 8.5. Ingresos y gastos financieros.

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2021 y 2020 el detalle de los ingresos y gastos financieros de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias adjunta el siguiente:

Millones de Euros

	Nota	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
<b>Ingresos Financieros</b>		<b>8</b>	<b>4</b>
De Valores Negociables y Créditos del Activo Inmovilizado		8	4
Intereses de Créditos a Terceros		8	4
Por Préstamos y Créditos		7	3
Por Planes de Reestructuración de Plantilla	5.2	1	1
Por Suspensión de Contrato		1	1
<b>Gastos Financieros</b>		<b>(82)</b>	<b>(88)</b>
Por Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas	6.2 y 10.1	(70)	(80)
Por Deudas con Terceros	6.2	(12)	(7)
Por Actualización de Provisiones		-	(1)
Por Suspensión de Contrato		-	(1)

#### 9. Garantías con terceros, compromisos y otros pasivos contingentes.

En la Nota 17.1 de la Memoria de Cuentas Anuales de ENDESA, S.A. del ejercicio terminado a 31 de diciembre de 2020 se describen las garantías con terceros y otros pasivos contingentes de forma detallada. A continuación, se detallan los importes más significativos a 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020:

Millones de Euros

Empresa	Objeto Garantía	30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020
ENDESA Generación, S.A.U.	Contratos a Largo Plazo Gas	50	49
ENDESA Energía, S.A.U.	Contratos Gas	149	66
ENDESA Generación, S.A.U.	Contratos Energía	31	33
Tauste Energía Distribuida, S.L.	Financiación	19	18
Explotaciones Eólicas Santo Domingo de Luna, S.A.	Financiación	21	21
Nuclenor, S.A.	Seguros	7	7
ENDESA Generación, S.A.U.	Producción de Energía Eléctrica de Elecgas, S.A. ("Tolling")	363	372
ENDESA X Servicios, S.L.U.	Contrato de Suministro	8	-
Empresas del Grupo	Planes de Reestructuración de Plantilla	16	20
Empresas del Grupo	Otros Compromisos	2.892	2.763
ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE)		1.419	1.239
ENDESA Energía, S.A.U.		776	873
ENDESA Generación, S.A.U.		147	119
Energía XXI Comercializadora de Referencia, S.L.U.		116	121
Edistribución Redes Digitales, S.L.U.		92	90
Gas y Electricidad Generación, S.A.U.		32	32
ENDESA Ingeniería, S.L.U.		8	14
Unión Eléctrica de Canarias Generación, S.A.U.		13	13
Empresa Carbonífera del Sur, S.A.U.		11	16
Resto		278	246
<b>TOTAL</b>		<b>3.556</b>	<b>3.349</b>

La Dirección de ENDESA, S.A. estima que no se derivarán pasivos significativos para la Sociedad por las garantías prestadas.

ENDESA, S.A. tiene el compromiso de financiación a ENDESA Financiación Filiales, S.A.U. en la cuantía necesaria para que esta sociedad pueda hacer frente a sus compromisos de financiación de las sociedades españolas de ENDESA, S.A. y de sus Sociedades Dependientes.

ENEL, S.p.A. ha prestado una garantía a favor de ENDESA, S.A. por importe de 137 millones de dólares estadounidenses (USD) (aproximadamente 115 millones de euros) para el cumplimiento de los contratos firmados con Corpus Christi Liquefaction, LLC. (véase Nota 10.1).

## 10. Operaciones con partes vinculadas.

Los Administradores, o personas actuando por cuenta de éstos, no han realizado durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2021 y 2020 operaciones con la Sociedad, o con otras de sus Sociedades Dependientes, ajenas a su tráfico ordinario o al margen de las condiciones de mercado.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 el importe de las operaciones realizadas con otras partes vinculadas a determinados miembros del Consejo de Administración de la Sociedad no supera globalmente 3 millones de euros y corresponde a operaciones del tráfico habitual de la Sociedad que han sido realizadas, en todos los casos, en condiciones de mercado (3 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020).

Las operaciones realizadas con partes vinculadas durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2021 y 2020 son propias del tráfico ordinario y han sido realizadas en condiciones normales de mercado.

### 10.1. Operaciones y saldos con partes vinculadas.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2021 y 2020 el detalle de las operaciones realizadas con partes vinculadas es el siguiente:

Millones de Euros

	Nota	Enero - Junio 2021					Total
		Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Empresas del Grupo	Empresas Asociadas	Otras Partes Vinculadas	
Gastos Financieros	8.5	-	-	(70)	-	-	(70)
Gastos de Personal		-	-	(1)	-	-	(1)
Arrendamientos	8.4	-	-	(4)	-	-	(4)
Recepción de Servicios	8.4	(3)	-	(18)	-	(3)	(24)
<b>TOTAL GASTOS</b>		<b>(3)</b>	<b>-</b>	<b>(93)</b>	<b>-</b>	<b>(3)</b>	<b>(99)</b>
Dividendos Recibidos	8.1	-	-	145	-	-	145
Prestación de Servicios	8.1	1	-	125	-	-	126
Otros Ingresos		-	-	2	-	-	2
<b>TOTAL INGRESOS</b>		<b>1</b>	<b>-</b>	<b>272</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>273</b>
<b>Dividendos y otros Beneficios Distribuidos</b>		<b>975</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>975</b>
<b>Otras Operaciones: Compra de Activos Intangibles</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>8</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>8</b>

Millones de Euros

	Nota	Enero - Junio 2020					Total
		Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Empresas del Grupo	Empresas Asociadas	Otras Partes Vinculadas	
Gastos Financieros	8.5	-	-	(80)	-	-	(80)
Gastos de Personal		-	-	(1)	-	-	(1)
Arrendamientos	8.4	-	-	(4)	-	-	(4)
Recepción de Servicios	8.4	(3)	-	(19)	-	(3)	(25)
Otros Gastos		-	-	(12)	-	-	(12)
Diferencias de Cambio		-	-	(10)	-	-	(10)
Variación de Valor Razonable de Instrumentos Financieros		-	-	(2)	-	-	(2)
<b>TOTAL GASTOS</b>		<b>(3)</b>	<b>-</b>	<b>(116)</b>	<b>-</b>	<b>(3)</b>	<b>(122)</b>
Dividendos Recibidos	8.1	-	-	917	-	-	917
Prestación de Servicios	8.1	-	-	137	-	-	137
Otros Ingresos		-	-	2	-	-	2
<b>TOTAL INGRESOS</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.056</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.056</b>
<b>Dividendos y otros Beneficios Distribuidos</b>		<b>520</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>520</b>
<b>Otras Operaciones: Compra de Activos Intangibles</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5</b>

Además, la Sociedad tiene firmado con ENDESA Energía, S.A.U. y con ENEL Global Trading, S.p.A. contratos de venta de gas natural licuado (GNL) por el que transfiere, en las mismas condiciones, las compras que la Sociedad tiene contratadas con Corpus Christi Liquefaction, LLC para el cumplimiento de los contratos mencionados. Esta operativa se considera una intermediación y se presenta neteada en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias en el epígrafe de "Aprovisionamientos". Las compras y ventas asociadas a esta operativa ascienden a 296 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 (292 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020).

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 el importe de los saldos con partes vinculadas registrados en el Balance de Situación adjunto es el siguiente:

Millones de Euros

	Nota	30 de Junio de 2021					Total
		Accionistas Significativos	Administradores y Directivos (Nota 10.2)	Empresas del Grupo	Empresas Asociadas	Otras Partes Vinculadas	
<b>Inversiones Financieras a Largo Plazo</b>	<b>3</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>18.923</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>18.923</b>
Instrumentos de Patrimonio		-	-	18.923	-	-	18.923
<b>Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>-</b>	<b>138</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>141</b>
<b>Inversiones Financieras a Corto Plazo</b>	<b>3</b>	<b>108</b>	<b>-</b>	<b>14</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>122</b>
Créditos a Empresas		108	-	14	-	-	122
<b>Deudas a Largo Plazo</b>	<b>6.1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(5.807)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(5.807)</b>
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo		-	-	(5.807)	-	-	(5.807)
<b>Deudas a Corto Plazo</b>	<b>6.1</b>	<b>(987)</b>	<b>-</b>	<b>(46)</b>	<b>(13)</b>	<b>-</b>	<b>(1.046)</b>
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo		(12)	-	(39)	(13)	-	(64)
Otros Pasivos Financieros		(975)	-	(7)	-	-	(982)
<b>Acreedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar</b>	<b>9</b>	<b>(8)</b>	<b>-</b>	<b>(34)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(42)</b>
Garantías y Avales Recibidos	9	115	-	-	-	-	115
Garantías y Avales Prestados	9	-	7	3.549	7	-	3.563
Acuerdos de Financiación		-	1	-	-	-	1

Millones de Euros

	Nota	31 de Diciembre de 2020					Total
		Accionistas Significativos	Administradores y Directivos (Nota 10.2)	Empresas del Grupo	Empresas Asociadas	Otras Partes Vinculadas	
<b>Inversiones Financieras a Largo Plazo</b>	3	-	-	<b>18.878</b>	-	-	<b>18.878</b>
Instrumentos de Patrimonio		-	-	18.878	-	-	18.878
<b>Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar</b>		<b>3</b>	-	<b>179</b>	-	<b>2</b>	<b>184</b>
<b>Inversiones Financieras a Corto Plazo</b>	3	<b>76</b>	-	<b>343</b>	-	-	<b>419</b>
Créditos a Empresas		76	-	12	-	-	88
Otros Activos Financieros		-	-	331	-	-	331
<b>Deudas a Largo Plazo</b>	6.1	-	-	<b>(6.303)</b>	-	-	<b>(6.303)</b>
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo		-	-	(6.303)	-	-	(6.303)
<b>Deudas a Corto Plazo</b>	6.1	<b>(528)</b>	-	<b>(55)</b>	<b>(21)</b>	-	<b>(604)</b>
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo		(8)	-	(45)	(21)	-	(74)
Otros Pasivos Financieros		(520)	-	(10)	-	-	(530)
<b>Acreedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar</b>		<b>(5)</b>	-	<b>(29)</b>	-	-	<b>(34)</b>
<b>Garantías y Aavales Recibidos</b>	9	<b>112</b>	-	-	-	-	<b>112</b>
<b>Garantías y Aavales Prestados</b>	9	-	<b>7</b>	<b>3.342</b>	<b>7</b>	-	<b>3.356</b>
<b>Acuerdos de Financiación</b>		-	<b>1</b>	-	-	-	<b>1</b>

A 30 de junio de 2021 ENDESA, S.A. mantiene con ENEL Finance International, N.V. una línea de crédito intercompañía, comprometida e irrevocable, por importe de 1.700 millones de euros (dos líneas de crédito intercompañía, comprometidas e irrevocables, por importe de 1.000 millones de euros y 700 millones de euros, respectivamente, a 31 de diciembre de 2020). A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 no había importe dispuesto de dichas líneas de crédito (véanse Notas 6.2 y 7.2).

## 10.2. Información referente al Consejo de Administración y Alta Dirección.

### 10.2.1. Retribución del Consejo de Administración.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2021 y 2020 las remuneraciones y otros beneficios recibidos por los Consejeros, en función del cargo ostentado en cada caso, han sido las siguientes:

Miles de Euros

Concepto Retributivo	Administradores	
	Importe	
	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
Remuneración por Pertenencia al Consejo y/o Comisiones del Consejo	1.191	1.002
Sueldos	480	448
Retribución Variable en Efectivo	456	741
Sistemas de Retribución Basados en Acciones	86	43
Indemnizaciones	-	-
Sistemas de Ahorro a Largo Plazo	29	474
Otros Conceptos	98	32
<b>TOTAL</b>	<b>2.340</b>	<b>2.740</b>

A 30 de junio de 2021 y 2020 el Consejero Ejecutivo tiene préstamos por importe de 396 miles de euros, de los que 230 miles de euros corresponden a préstamos con un interés medio del 0,187% y 166 miles de euros a préstamos sin intereses (la subvención de intereses se considera retribución en especie). La amortización del principal se efectuará durante la vida laboral, procediendo a su cancelación total en el momento de causar baja en la empresa.

### 10.2.2. Retribución de la Alta Dirección.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2021 y 2020 las remuneraciones recibidas por la Alta Dirección han sido las siguientes:

Miles de Euros

Concepto Retributivo	Directivos	
	Importe	
	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
Remuneraciones Recibidas	3.559	4.804
<b>TOTAL</b>	<b>3.559</b>	<b>4.804</b>

A 30 de junio de 2021 y 2020 la Alta Dirección está compuesta por 12 personas, respectivamente.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020, por lo que se refiere a retribuciones, la Sociedad no tiene garantías constituidas mediante aval a favor de los Altos Directivos que no son, a su vez, Consejeros Ejecutivos.

A 30 de junio de 2021 y 2020 la Sociedad tiene totalmente cubiertos los compromisos por prejubilación y pensiones con los Consejeros y miembros de la Alta Dirección.

### 10.2.3. Otra información referente al Consejo de Administración.

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 2021:

- El Consejero Ejecutivo, por su condición de Consejero en ENEL Iberia, S.L.U. designado por ENEL, S.p.A. se ha 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 2021 el Consejero Ejecutivo no participó 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 2021 los Consejeros Dominicales no participaron en esos puntos del orden del día de la sesión del Consejo de Administración.

Diversidad de género: A 30 de junio de 2021 el Consejo de Administración de ENDESA, S.A. está integrado por 11 Consejeros, de los cuales 4 son mujeres (13 Consejeros, de los cuales 4 eran mujeres, a 31 de diciembre de 2020).

Durante los primeros semestres de 2021 y de 2020 la Sociedad ha dispuesto de pólizas de responsabilidad civil para Consejeros y Altos Directivos por importe bruto de 757 miles de euros y 232 miles de euros, respectivamente. Se asegura tanto a los Administradores como al personal de la Sociedad con responsabilidades directivas.

### 10.2.4. Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción de ENDESA, S.A.

La retribución variable a largo plazo de ENDESA, S.A. se articula a través de los planes de remuneración a largo plazo, denominados Planes de Fidelización e Incentivo Estratégico, que tiene como principal finalidad fortalecer el compromiso de los empleados, que ocupan posiciones de mayor responsabilidad en la consecución de los objetivos estratégicos del Grupo. El Plan está estructurado a través de programas trienales sucesivos, que se inician cada año desde el 1 de enero de 2010. Desde el año 2014, los Planes tienen previsto un diferimiento del pago y la necesidad de que el Directivo esté en activo en la fecha de liquidación del mismo (a excepción de que el directivo se jubile o abandone la empresa por finalización de contrato de duración determinada, en cuyo caso se prevé el cobro de los planes finalizados en la fecha de baja del directivo, y cuyo pago se mantendrá diferido a la fecha que corresponda, aunque el directivo no continúe en activo en la compañía); y los pagos se realizan en 2 fechas: en el año siguiente a la finalización del Plan se abonará, en su caso, el 30% del incentivo y el 70% restante, en su caso, transcurridos 2 años desde la finalización del Plan.

La información relativa al Plan de Fidelización 2019-2021 y al Plan Incentivo estratégico 2020-2022 de ENDESA, se detalla en la Nota 18.3.5 de la Memoria de las Cuentas Anuales de ENDESA del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020.

## Plan de Incentivo Estratégico 2021-2023.

Con fecha 30 de abril de 2021 la Junta General Ordinaria de Accionistas de ENDESA, S.A. ha aprobado el Plan de Retribución variable a largo plazo denominado "Plan de Incentivo Estratégico 2021-2023".

La finalidad y las características de este Plan son iguales al "Plan de Incentivo Estratégico 2020-2022" descrito en la Nota 18.3.5 de la Memoria de las Cuentas Anuales de ENDESA del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020, las diferencias son el periodo de desempeño y los objetivos a los que está vinculado su devengo.

De acuerdo con lo anterior, el devengo del "Incentivo Estratégico 2021-2023" está vinculado al cumplimiento de 4 objetivos durante el periodo de desempeño, que será de 3 años, a contar desde el 1 de enero de 2021:

- Evolución del "Total Shareholder Return" (TSR) medio de ENDESA, S.A. respecto a la evolución del Total Shareholder Return (TSR) medio del índice Eurostoxx Utilities, elegido como Grupo comparable. Este parámetro tiene una ponderación del 50% en el total del incentivo.
- Objetivo de rentabilidad sobre el capital medio empleado ("Return on Average Capital Employed" (ROACE))<sup>1</sup> acumulado en el periodo de devengo. El objetivo del capital medio empleado acumulado de ENDESA representa la relación entre el Resultado Operativo Ordinario (EBIT Ordinario)<sup>2</sup> y el Capital Neto Invertido Medio (CIN Medio)<sup>3</sup> de forma acumulada en el periodo 2021-2023. Este parámetro tiene una ponderación del 25% en el total del incentivo.
- Capacidad instalada neta de fuentes renovables, representado por la relación entre la capacidad instalada neta de fuentes renovables y la capacidad instalada neta total acumulada en ENDESA en 2023. Este parámetro tiene una ponderación del 15% en el total del incentivo.
- Reducción de emisiones de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) de ENDESA. Este parámetro tiene una ponderación del 10% en el incentivo.

El importe devengado por los Planes mencionados anteriormente durante el primer semestre de 2021 ha sido de 1,4 millones de euros (1,4 millones de euros en el primer semestre de 2020), correspondiendo 0,5 millones de euros a la estimación de los pagos basados en acciones que se liquidarán en instrumentos de patrimonio (0,5 millones de euros en el primer semestre de 2020) y 0,9 millones de euros a la estimación de los pagos del Plan que se liquidarán en efectivo (0,9 millones de euros en el primer semestre de 2020).

## 11. Otra información.

### 11.1. Personal.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2021 y 2020 el número medio de empleados de la Sociedad expresado por categorías y sexos ha sido el siguiente:

Número de Empleados	Enero - Junio 2021			Enero - Junio 2020		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Directivos	89	28	117	96	30	126
Mandos Intermedios	436	441	877	440	441	881
Personal de Administración y Gestión y Operarios	95	180	275	105	204	309
<b>TOTAL EMPLEADOS</b>	<b>620</b>	<b>649</b>	<b>1.269</b>	<b>641</b>	<b>675</b>	<b>1.316</b>

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020, la distribución de la plantilla final por categorías y sexos, es la siguiente:

<sup>1</sup> "Return On Average Capital Employed" (ROACE) (%) = Resultado de Explotación Ordinaria (EBIT Ordinario) / Capital Neto Invertido Medio (CIN Medio).

<sup>2</sup> Resultado de Explotación Ordinaria (EBIT Ordinario) (Millones de Euros) = Resultado de Explotación (EBIT) corregido de efectos extraordinarios no presupuestados.

<sup>3</sup> Capital Neto Invertido Medio (CIN Medio) (Millones de Euros) = ((Patrimonio Neto + Deuda Financiera Neta - Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes)<sub>n</sub> + (Patrimonio Neto + Deuda Financiera Neta - Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes)<sub>n-1</sub>) / 2.

Número de Empleados

	30 de Junio de 2021			Total	31 de Diciembre de 2020		Total
	Hombres	Mujeres			Hombres	Mujeres	
Directivos	88	28	116	92	29	121	
Mandos Intermedios	439	453	892	441	456	897	
Personal de Administración y Gestión y Operarios	86	165	251	103	194	297	
<b>TOTAL EMPLEADOS</b>	<b>613</b>	<b>646</b>	<b>1.259</b>	<b>636</b>	<b>679</b>	<b>1.315</b>	

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2021 y 2020 el número medio de personas empleadas con discapacidad mayor o igual al 33%, por categorías y sexos, es el siguiente:

Número de Empleados

	Enero - Junio 2021			Total	Enero - Junio 2020		Total
	Hombres	Mujeres			Hombres	Mujeres	
Mandos Intermedios	3	4	7	3	4	7	
Personal de Administración y Gestión y Operarios	4	4	8	4	4	8	
<b>TOTAL EMPLEADOS</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>15</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>15</b>	

## 11.2. Seguros.

La Sociedad tiene formalizadas pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos de la empresa matriz y filiales en las que tiene una participación igual o superior al 50% o detenta el control efectivo de la misma, cubriendo los daños propios que pueden sufrir los diversos elementos del inmovilizado material de estas empresas, con límites y coberturas adecuadas a los tipos de riesgo y países en los que opera.

Adicionalmente, en determinados activos está cubierta la pérdida de beneficios que podría ocurrir como consecuencia de una paralización de las instalaciones.

Asimismo, se cubren las posibles reclamaciones de terceros que se le puedan presentar por el ejercicio de su actividad.

Durante el primer semestre de 2021 ENDESA no ha detectado impactos significativos en relación a los seguros que tiene formalizados a la fecha de aprobación de los Estados Financieros Resumidos Intermedios.

## 12. Hechos posteriores al cierre.

No se han producido hechos significativos posteriores entre el 30 de junio de 2021 y la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales que no hayan sido reflejados en los mismos.



**ENDESA, S.A.**

**Informe de Gestión correspondiente  
al periodo semestral terminado  
a 30 de junio de 2021**

**ENDESA, S.A.**

**INFORME DE GESTIÓN CORRESPONDIENTE**

**AL PERIODO SEMESTRAL TERMINADO**

**A 30 DE JUNIO DE 2021**

**Índice.**

1. Evolución de los negocios.....	3
2. Principales operaciones financieras.....	3
3. Acontecimientos posteriores al cierre.....	4
4. Crisis sanitaria COVID-19.....	4
5. Política de gestión de riesgos y principales riesgos asociados a la actividad de ENDESA.....	4
6. Política de instrumentos financieros derivados.....	5
7. Recursos humanos.....	5
8. Acciones propias.....	5
9. Protección del medio ambiente.....	5
10. Actividades en materia de investigación y desarrollo.....	5
11. Información sobre el periodo medio de pago a proveedores.....	5

**ENDESA, S.A.**

**INFORME DE GESTIÓN CORRESPONDIENTE**

**AL PERIODO SEMESTRAL TERMINADO**

**A 30 DE JUNIO DE 2021**

## 1. Evolución de los negocios.

ENDESA, S.A. es una sociedad holding, por lo que sus ingresos vienen determinados fundamentalmente por los dividendos de sus filiales y sus gastos por el coste de las deudas que mantiene. Adicionalmente, en función de las variaciones de valor de sus filiales, pueden producirse dotaciones y reversiones de provisiones por la cartera de participaciones.

El importe neto de la cifra de negocios en el primer semestre de 2021 ha ascendido a 271 millones de euros de los que 145 millones de euros corresponden a ingresos por dividendos procedentes de Empresas del Grupo y Asociadas, y 126 millones de euros a ingresos por la prestación de servicios a las empresas dependientes.

Durante el primer semestre de 2021 el detalle de los ingresos por dividendos de ENDESA, S.A es el que se detalla a continuación:

Millones de Euros	
Sociedad	Dividendo
ENDESA Red, S.A.U.	84
ENDESA Energía, S.A.U.	32
ENDESA Financiación Filiales, S.A.U.	29
<b>TOTAL</b>	<b>145</b>

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 el importe total de los ingresos de explotación ha ascendido a 279 millones de euros, frente a unos gastos de explotación de 173 millones de euros, lo que ha dado lugar a un resultado de explotación positivo de 106 millones de euros.

El resultado financiero del primer semestre de 2021 ha sido negativo por importe de 77 millones de euros e incluye, fundamentalmente, gastos financieros por deudas con Empresas del Grupo y Asociadas por importe de 70 millones de euros.

El resultado antes de impuestos positivo obtenido en el periodo ha ascendido a 29 millones de euros.

El Impuesto sobre Sociedades devengado en el primer semestre de 2021 ha supuesto un ingreso de 26 millones de euros ya que los dividendos recibidos de Empresas del Grupo, que constituyen la fuente principal de ingresos de la Sociedad, están exentos al 95% al haber tributado ya los resultados generados de estas sociedades que se encuentran integrados en la declaración consolidada del Impuesto sobre Sociedades del Grupo, cuya entidad representante en España es ENEL Iberia, S.L.U.

El resultado neto positivo obtenido en el primer semestre de 2021 ha ascendido a 55 millones de euros.

## 2. Principales operaciones financieras.

Durante el primer semestre de 2021 las principales operaciones financieras realizadas han sido las siguientes:

- Un nuevo programa de emisiones de SDG7 Euro Commercial Paper (ECP) por importe de 4.000 millones de euros, siendo el saldo vivo a 30 de junio de 2021 igual a 1.606 millones de euros cuya renovación está respaldada por líneas de crédito bancarias irrevocables. Este Programa incorpora objetivos de sostenibilidad, en línea con el Plan Estratégico de ENDESA.

- Asimismo, a la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales se han formalizado las siguientes operaciones financieras, incorporando todas ellas objetivos de sostenibilidad:

Millones de Euros

Operaciones	Contraparte	Fecha de Firma	Fecha de Vencimiento	Importe
Préstamo <sup>(1) (2)</sup>	Caixabank, S.A., Bankia, S.A. y Kutxabank, S.A.	25 de marzo de 2021	25 de marzo de 2024	300
Línea de Crédito <sup>(1) (2)</sup>	Caixabank, S.A., Bankia, S.A. y Kutxabank, S.A.	25 de marzo de 2021	25 de marzo de 2024	250
Líneas de Crédito <sup>(1) (3)</sup>	Varias entidades	25 de marzo de 2021	25 de marzo de 2025	1.955
Línea de Crédito <sup>(1)</sup>	BNP Paribas	25 de marzo de 2021	25 de marzo de 2025	100
Préstamo <sup>(4)</sup>	Caixabank, S.A.	31 de marzo de 2021	15 de abril de 2028	150
Línea de Crédito <sup>(1)</sup>	Deutsche Bank, S.A.E.	28 de abril de 2021	28 de abril de 2025	70
Línea de Crédito Intercompañía <sup>(1)</sup>	ENEL Finance International N.V.	25 de mayo de 2021	25 de mayo de 2025	1.700
Préstamo <sup>(4)</sup>	Unicaja Banco, S.A.	28 de junio de 2021	28 de junio de 2028	75
<b>TOTAL</b>				<b>4.600</b>

- (1) Operaciones calificadas como sostenibles al incorporar el indicador de desempeño (KPI) en relación con el compromiso de ENDESA de que la capacidad instalada neta peninsular con fuentes renovables de la Sociedad sea el 55% del total de la capacidad instalada neta peninsular a 31 de diciembre de 2022.
- (2) Corresponde a una operación financiera en formato "Club Deal" vigente que se ha renovado a la fecha de firma.
- (3) Corresponde a nueve líneas de crédito vigentes que se han renovado a la fecha de firma.
- (4) Las condiciones crediticias de esta operación están ligadas, por primera vez en ENDESA, al objetivo establecido en el Plan Estratégico de la Sociedad de reducir las emisiones específicas de Alcance 1 de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) equivalente hasta 150 gCO<sub>2</sub>eq/kWh en 2023.
- (5) La operación de formalización de esta línea de crédito coincide con la cancelación de las 2 líneas de crédito que ENDESA tenía con ENEL Finance International, N.V. hasta dicha fecha, por importe de 1.000 millones de euros y 700 millones de euros, respectivamente.

### 3. Acontecimientos posteriores al cierre.

Los acontecimientos posteriores al cierre del periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 se describen en la Nota 12 de las Notas Explicativas Resumidas de los Estados Financieros Intermedios Individuales correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.

### 4. Crisis sanitaria COVID-19.

La crisis económica, que tuvo su origen en la crisis sanitaria COVID-19 implica una nueva situación macroeconómica más complicada, en la que han cobrado relevancia nuevos riesgos y otros han visto aumentada su volatilidad, por lo que ENDESA, S.A. y las filiales de su Grupo de empresas se desenvuelven en un escenario de mayor incertidumbre en el que el foco está puesto en la protección de las personas y el cumplimiento del Plan Estratégico en un entorno marcado por la digitalización, el teletrabajo y el foco en las tendencias ESG (Environmental, Social and Governance).

Durante el primer semestre de 2021 las campañas de vacunación iniciadas están evolucionado correctamente de acuerdo a los plazos marcados por el Gobierno de España, si bien, la pandemia COVID-19 no puede darse por finalizada. ENDESA tiene muy presente la guía de actuación llamada "Actuaciones de respuesta coordinada para hacer frente a la pandemia por COVID-19", que tiene en cuenta la evolución de los Indicadores de Transmisión (incidencia acumulada) y los Indicadores de Utilización de los Servicios Sanitarios (ocupación de camas por hospitalización y en UCIs).

En el contexto actual, existen riesgos poco gestionables y de probabilidad indeterminada, entre ellos cambios regulatorios en la generación de electricidad, potencial reforma fiscal, lenta recuperación de la demanda y aumento de la competencia, que podrían añadir presión al reto de cumplimiento de los objetivos del Plan Estratégico de ENDESA.

En conjunto, en el periodo enero-junio 2021 los efectos de la crisis sanitaria no han tenido un impacto significativo en el resultado bruto de explotación (EBITDA) ni en el resultado de explotación (EBIT).

### 5. Política de gestión de riesgos y principales riesgos asociados a la actividad de ENDESA.

La información relativa a la política de gestión y control de riesgos se incluye en la Nota 7 de las Notas Explicativas Resumidas de los Estados Financieros Intermedios Individuales correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 y en la Nota 13 de la Memoria de las Cuentas Anuales de ENDESA, S.A. correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020.

## **6. Política de instrumentos financieros derivados.**

La información relativa a instrumentos financieros derivados se incluye en la Nota 14 de la Memoria de las Cuentas Anuales de ENDESA, S.A. correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020.

## **7. Recursos humanos.**

La información relativa a plantilla se incluye en las Nota 11.1 de las Notas Explicativas Resumidas de los Estados Financieros Intermedios Individuales correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.

## **8. Acciones propias.**

A 30 de junio de 2021 la Sociedad posee acciones propias para dar cobertura al Plan de Retribución variable a largo plazo denominado Incentivo Estratégico 2020-2022, que incluye como parte del pago del “Incentivo estratégico” la entrega de acciones (véase Nota 4.4 de las Notas Explicativas Resumidas de los Estados Financieros Intermedios Individuales correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 y Nota 10.4 de la Memoria de las Cuentas Anuales de ENDESA, S.A. correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020).

En periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 la Sociedad no ha realizado operaciones con acciones propias.

## **9. Protección del medio ambiente.**

La información relativa a actividades medioambientales se incluye en la Nota 20 de la Memoria de las Cuentas Anuales de ENDESA, S.A. correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020.

## **10. Actividades en materia de investigación y desarrollo.**

La Sociedad no ha desarrollado directamente actividades en materia de Investigación y Desarrollo ya que son sus sociedades filiales las que realizan dichas actividades.

## **11. Información sobre el periodo medio de pago a proveedores.**

La información relativa al periodo medio de pago a proveedores se incluye en la Nota 19.3 de la Memoria de las Cuentas Anuales de ENDESA, S.A. correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020.

26 de julio de 2021



# Informe de Revisión Limitada de Endesa, S.A. y sociedades dependientes

(Junto con los Estados Financieros  
Consolidados Resumidos Intermedios e  
informe de gestión intermedio consolidado de  
Endesa, S.A. correspondientes al ejercicio  
finalizado el 30.06.2021)



KPMG Auditores, S.L.  
Paseo de la Castellana, 259 C  
28046 Madrid

## **Informe de Revisión Limitada sobre Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios**

A los Accionistas de Endesa, S.A. por encargo de los Administradores de Endesa, S.A.

### **INFORME SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS**

#### **Introducción**

---

Hemos realizado una revisión limitada de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios adjuntos (los "estados financieros intermedios") de Endesa, S.A. (la "Sociedad") y sociedades dependientes (en adelante el Grupo), que comprenden el estado de situación financiera a 30 de junio de 2021, el estado de resultado, el estado de otro resultado global, el estado de cambios en el patrimonio neto y el estado de flujos de efectivo y las notas explicativas, todos ellos consolidados y resumidos, correspondientes al periodo de seis meses terminado en dicha fecha. Los administradores de la Sociedad son responsables de la elaboración de dichos estados financieros intermedios de acuerdo con los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34, Información Financiera Intermedia, adoptada por la Unión Europea, para la preparación de información financiera resumida intermedia, conforme a lo previsto en el artículo 12 del Real Decreto 1362/2007. Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros intermedios basada en nuestra revisión limitada.

#### **Alcance de la revisión**

---

Hemos realizado nuestra revisión limitada de acuerdo con la Norma Internacional de Trabajos de Revisión 2410, "Revisión de Información Financiera Intermedia realizada por el Auditor Independiente de la Entidad". Una revisión limitada de estados financieros intermedios consiste en la realización de preguntas, principalmente al personal responsable de los asuntos financieros y contables, y en la aplicación de procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión limitada tiene un alcance sustancialmente menor que el de una auditoría realizada de acuerdo con la normativa reguladora de la auditoría de cuentas vigente en España y, por consiguiente, no nos permite asegurar que hayan llegado a nuestro conocimiento todos los asuntos importantes que pudieran haberse identificado en una auditoría. Por tanto, no expresamos una opinión de auditoría de cuentas sobre los estados financieros resumidos intermedios adjuntos.

## Conclusión

---

Como resultado de nuestra revisión limitada, que en ningún momento puede ser entendida como una auditoría de cuentas, no ha llegado a nuestro conocimiento ningún asunto que nos haga concluir que los estados financieros resumidos intermedios adjuntos del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2021 no han sido preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34, Información Financiera Intermedia, adoptada por la Unión Europea, conforme a lo previsto en el artículo 12 del Real Decreto 1362/2007, para la preparación de estados financieros consolidados resumidos intermedios.

## Párrafo de énfasis

---

Llamamos la atención sobre la nota 2.2 adjunta, en la que se menciona que los citados estados financieros intermedios adjuntos no incluyen toda la información que requerirían unos estados financieros consolidados completos preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera, adoptadas por la Unión Europea, por lo que los estados financieros intermedios adjuntos deberán ser leídos junto con las cuentas anuales consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020. Esta cuestión no modifica nuestra conclusión.

## INFORME SOBRE OTROS REQUERIMIENTOS LEGALES Y REGLAMENTARIOS

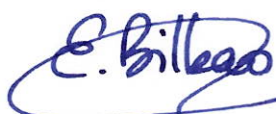
El informe de gestión intermedio consolidado adjunto del período de seis meses terminado el 30 de junio de 2021 contiene las explicaciones que los administradores de la Sociedad consideran oportunas sobre los hechos importantes acaecidos en este período y su incidencia en los estados financieros intermedios presentados, de los que no forma parte, así como sobre la información requerida conforme a lo previsto en el artículo 15 del Real Decreto 1362/2007. Hemos verificado que la información contable que contiene el citado informe de gestión concuerda con los estados financieros intermedios del período de seis meses terminado el 30 de junio de 2021. Nuestro trabajo se limita a la verificación del informe de gestión intermedio consolidado con el alcance mencionado en este mismo párrafo y no incluye la revisión de información distinta de la obtenida a partir de los registros contables de Endesa, S.A. y sociedades dependientes.

## Párrafo sobre otras cuestiones

---

Este informe ha sido preparado a petición de los Administradores de la Sociedad en relación con la publicación del informe financiero semestral requerido por el artículo 119 del texto refundido de la Ley del Mercado de Valores, aprobado por el Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre y desarrollado por el Real Decreto 1362/2007 de 19 de octubre.

KPMG Auditores, S.L.



Estibaliz Bilbao Belda

26 de julio de 2021





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

**Estados Financieros Consolidados  
Resumidos Intermedios correspondientes al  
periodo semestral terminado a  
30 de junio de 2021**

**ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
**ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS**  
**A 30 DE JUNIO DE 2021 Y A 31 DE DICIEMBRE DE 2020**

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2021 (No Auditado)	31 de Diciembre de 2020
<b>ACTIVO</b>			
<b>ACTIVO NO CORRIENTE</b>		<b>26.467</b>	<b>25.828</b>
Inmovilizado Material	4	21.517	21.354
Inversiones Inmobiliarias		57	58
Activo Intangible	5	1.457	1.399
Fondo de Comercio	6	462	462
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	7	208	217
Activos Financieros no Corrientes	14	1.304	947
Activos por Impuesto Diferido	16.1	1.462	1.391
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>		<b>8.256</b>	<b>6.234</b>
Existencias	8	1.037	1.077
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	9	5.953	3.577
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores		5.378	3.151
Activos por Impuesto sobre Sociedades Corriente		575	426
Activos Financieros Corrientes	14	1.089	1.177
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	10	177	403
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas		-	-
<b>TOTAL ACTIVO</b>		<b>34.723</b>	<b>32.062</b>
<b>PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>			
<b>PATRIMONIO NETO</b>		<b>7.025</b>	<b>7.465</b>
De la Sociedad Dominante	11	6.873	7.315
Capital Social		1.271	1.271
Prima de Emisión y Reservas		4.773	5.467
(Acciones y Participaciones en Patrimonio Propias)		(2)	(2)
Resultado del Periodo Atribuido a la Sociedad Dominante		832	1.394
Dividendo a Cuenta		-	(741)
Otros Instrumentos de Patrimonio Neto		1	-
Ajustes por Cambio de Valor		(2)	(74)
De los Intereses Minoritarios		152	150
<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>		<b>16.557</b>	<b>16.042</b>
Ingresos Diferidos		4.529	4.517
Provisiones no Corrientes	12.1	3.495	3.704
Provisiones para Pensiones y otras Obligaciones Similares		606	701
Otras Provisiones no Corrientes		2.889	3.003
Deuda Financiera no Corriente	13.1	6.342	5.937
Otros Pasivos no Corrientes		999	831
Pasivos por Impuesto Diferido	16.2	1.192	1.053
<b>PASIVO CORRIENTE</b>		<b>11.141</b>	<b>8.555</b>
Deuda Financiera Corriente	13.1	2.025	1.372
Provisiones Corrientes	12.1	396	477
Provisiones para Pensiones y otras Obligaciones Similares		-	-
Otras Provisiones Corrientes		396	477
Acreeedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	17	8.720	6.706
Proveedores y otros Acreeedores		7.907	6.194
Pasivos por Impuesto sobre Sociedades Corriente		813	512
Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas		-	-
<b>TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>		<b>34.723</b>	<b>32.062</b>

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 2021 y a 31 de diciembre de 2020.

**ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
**ESTADOS DEL RESULTADO CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES**  
**A LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS**  
**A 30 DE JUNIO DE 2021 Y 2020**

Millones de Euros

	Notas	Enero - Junio 2021 (No Auditado)	Enero - Junio 2020 (No Auditado)
<b>INGRESOS</b>		<b>10.272</b>	<b>8.883</b>
Ventas	19.3	8.685	8.265
Otros Ingresos de Explotación	19.3	1.587	618
<b>APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS</b>		<b>(7.426)</b>	<b>(5.961)</b>
Compras de Energía		(2.369)	(1.809)
Consumo de Combustibles		(569)	(570)
Gastos de Transporte		(2.390)	(2.523)
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios		(2.098)	(1.059)
<b>MARGEN DE CONTRIBUCIÓN</b>		<b>2.846</b>	<b>2.922</b>
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo		106	97
Gastos de Personal		(466)	(95)
Otros Gastos Fijos de Explotación		(607)	(609)
<b>RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN</b>		<b>1.879</b>	<b>2.315</b>
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro		(785)	(760)
<b>RESULTADO DE EXPLOTACIÓN</b>		<b>1.094</b>	<b>1.555</b>
<b>RESULTADO FINANCIERO</b>		<b>20</b>	<b>(48)</b>
Ingreso Financiero		108	27
Gasto Financiero		(85)	(77)
Diferencias de Cambio Netas		(3)	2
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	7	12	11
Resultado de otras Inversiones		-	-
Resultado en Ventas de Activos		(12)	(5)
<b>RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS</b>		<b>1.114</b>	<b>1.513</b>
Impuesto sobre Sociedades		(277)	(382)
<b>RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS</b>		<b>837</b>	<b>1.131</b>
<b>RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>RESULTADO DEL PERIODO</b>		<b>837</b>	<b>1.131</b>
Sociedad Dominante		832	1.128
Intereses Minoritarios		5	3
<b>BENEFICIO NETO POR ACCIÓN BÁSICO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS (en Euros)</b>		<b>0,79</b>	<b>1,07</b>
<b>BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS (en Euros)</b>		<b>0,79</b>	<b>1,07</b>
<b>BENEFICIO NETO POR ACCIÓN BÁSICO DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS (en Euros)</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS (en Euros)</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>BENEFICIO NETO POR ACCIÓN BÁSICO (en Euros)</b>		<b>0,79</b>	<b>1,07</b>
<b>BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO (en Euros)</b>		<b>0,79</b>	<b>1,07</b>

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 2021 y 2020.

**ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
**ESTADOS DE OTRO RESULTADO GLOBAL CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES A LOS**  
**PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS A 30 DE JUNIO DE 2021 Y 2020**

Millones de Euros

	Notas	Enero - Junio 2021 (No Auditado)			Enero - Junio 2020 (No Auditado)		
		De la Sociedad Dominante	De los Intereses Minoritarios	Total	De la Sociedad Dominante	De los Intereses Minoritarios	Total
<b>RESULTADO CONSOLIDADO DEL PERIODO</b>		<b>832</b>	<b>5</b>	<b>837</b>	<b>1.128</b>	<b>3</b>	<b>1.131</b>
<b>OTRO RESULTADO GLOBAL:</b>							
<b>INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO</b>		<b>95</b>	<b>-</b>	<b>95</b>	<b>(28)</b>	<b>-</b>	<b>(28)</b>
<b>Partidas que Pueden Ser Objeto de Reclasificación al Estado del Resultado:</b>		<b>51</b>	<b>-</b>	<b>51</b>	<b>(45)</b>	<b>-</b>	<b>(45)</b>
Por Cobertura de Flujos de Caja		63	-	63	(56)	-	(56)
Diferencias de Conversión		-	-	-	-	-	-
Entidades Valoradas por el Método de Participación		5	-	5	(2)	-	(2)
Resto de Ingresos y Gastos Imputados Directamente al Patrimonio Neto		-	-	-	-	-	-
Efecto Impositivo		(17)	-	(17)	13	-	13
<b>Partidas que No Pueden Ser Objeto de Reclasificación al Estado del Resultado:</b>		<b>44</b>	<b>-</b>	<b>44</b>	<b>17</b>	<b>-</b>	<b>17</b>
Por Revalorización / (Reversión de la Revalorización) del Inmovilizado Material y de Activos Intangibles		-	-	-	-	-	-
Por Valoración de Instrumentos Financieros		-	-	-	-	-	-
Activos Financieros a Valor Razonable		-	-	-	-	-	-
Otros Ingresos / (Gastos)		-	-	-	-	-	-
Por Ganancias y Pérdidas Actuariales y otros Ajustes	12.1.1	55	-	55	23	-	23
Efecto Impositivo		(11)	-	(11)	(6)	-	(6)
<b>TRANSFERENCIAS AL ESTADO DEL RESULTADO Y / O INVERSIONES</b>		<b>21</b>	<b>-</b>	<b>21</b>	<b>127</b>	<b>-</b>	<b>127</b>
Por Cobertura de Flujos de Caja		26	-	26	168	-	168
Diferencias de Conversión		-	-	-	-	-	-
Entidades Valoradas por el Método de Participación		-	-	-	-	-	-
Resto de Ingresos y Gastos Imputados Directamente al Patrimonio Neto		-	-	-	-	-	-
Efecto Impositivo		(5)	-	(5)	(41)	-	(41)
<b>RESULTADO GLOBAL TOTAL</b>		<b>948</b>	<b>5</b>	<b>953</b>	<b>1.227</b>	<b>3</b>	<b>1.230</b>

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 2021 y 2020.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE AL PERIODO

SEMESTRAL TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2021

Millones de Euros

(No Auditado)	Notas	Patrimonio Neto Atribuido a la Sociedad Dominante (Nota 11)							Total Patrimonio Neto
		Fondos Propios					Ajustes por Cambio de Valor	Intereses Minoritarios	
		Capital (Nota 11.1)	Prima de Emisión, Reservas y Dividendo a Cuenta	Acciones en Patrimonio Propias	Resultado del Periodo	Otros Instrumentos de Patrimonio Neto			
<b>Saldo Inicial a 1 de Enero de 2021</b>		1.271	4.726	(2)	1.394	-	(74)	150	7.465
Ajuste por Cambios de Criterios Contables		-	-	-	-	-	-	-	-
Ajuste por Errores		-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Saldo Inicial Ajustado</b>		1.271	4.726	(2)	1.394	-	(74)	150	7.465
<b>Resultado Global Total</b>		-	44	-	832	-	72	5	953
<b>Operaciones con Socios o Propietarios</b>		-	(1.391)	-	-	-	-	(3)	(1.394)
Aumentos / (Reducciones) de Capital		-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
Conversión de Pasivos en Patrimonio Neto		-	-	-	-	-	-	-	-
Distribución de Dividendos	11.4	-	(1.391)	-	-	-	-	(1)	(1.392)
Operaciones con Acciones en Patrimonio Propias (Netas)		-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos / (Reducciones) por Combinaciones de Negocios		-	-	-	-	-	-	-	-
Otras Operaciones con Socios o Propietarios		-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
<b>Otras Variaciones de Patrimonio Neto</b>		-	1.394	-	(1.394)	1	-	-	1
Pagos Basados en Instrumentos de Patrimonio		-	-	-	-	1	-	-	1
Trasposos entre Partidas de Patrimonio Neto		-	1.394	-	(1.394)	-	-	-	-
Otras Variaciones		-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Saldo Final a 30 de Junio de 2021</b>		1.271	4.773	(2)	832	1	(2)	152	7.025

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 2021.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE AL PERIODO

SEMESTRAL TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2020

Millones de Euros

(No Auditado)	Notas	Patrimonio Neto Atribuido a la Sociedad Dominante (Nota 11)							Total Patrimonio Neto
		Fondos Propios					Ajustes por Cambio de Valor	Intereses Minoritarios	
		Capital (Nota 11.1)	Prima de Emisión, Reservas y Dividendo a Cuenta	Acciones en Patrimonio Propias	Resultado del Periodo	Otros Instrumentos de Patrimonio Neto			
<b>Saldo Inicial a 1 de Enero de 2020</b>		1.271	6.187	-	171	-	59	149	7.837
Ajuste por Cambios de Criterios Contables		-	-	-	-	-	-	-	-
Ajuste por Errores		-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Saldo Inicial Ajustado</b>		1.271	6.187	-	171	-	59	149	7.837
<b>Resultado Global Total</b>		-	17	-	1.128	-	82	3	1.230
<b>Operaciones con Socios o Propietarios</b>		-	(821)	-	-	-	-	-	(821)
Aumentos / (Reducciones) de Capital		-	-	-	-	-	-	-	-
Conversión de Pasivos en Patrimonio Neto		-	-	-	-	-	-	-	-
Distribución de Dividendos	11.4	-	(821)	-	-	-	-	-	(821)
Operaciones con Acciones en Patrimonio Propias (Netas)		-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos / (Reducciones) por Combinaciones de Negocios		-	-	-	-	-	-	-	-
Otras Operaciones con Socios o Propietarios		-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Otras Variaciones de Patrimonio Neto</b>		-	171	-	(171)	-	-	-	-
Pagos Basados en Instrumentos de Patrimonio		-	-	-	-	-	-	-	-
Trasposos entre Partidas de Patrimonio Neto		-	171	-	(171)	-	-	-	-
Otras Variaciones		-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Saldo Final a 30 de Junio de 2020</b>		1.271	5.554	-	1.128	-	141	152	8.246

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 2020.

**ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES A**  
**LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS**  
**A 30 DE JUNIO DE 2021 Y 2020**

Millones de Euros

	Notas	Enero - Junio 2021 (No Auditado)	Enero - Junio 2020 (No Auditado)
Resultado Bruto Antes de Impuestos e Intereses Minoritarios		1.114	1.513
Ajustes del Resultado:		720	355
Amortizaciones del Inmovilizado y Pérdidas por Deterioro		785	760
Otros Ajustes del Resultado (Neto)		(65)	(405)
Cambios en el Capital Corriente:		(1.037)	(692)
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar		(593)	255
Existencias		(311)	(174)
Activos Financieros Corrientes		66	35
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes		(199)	(808)
Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación:		(305)	(181)
Cobro de Intereses		15	15
Cobro de Dividendos		17	9
Pagos de Intereses		(78)	(70)
Pagos de Impuesto sobre Sociedades		(85)	(22)
Otros Cobros y Pagos de las Actividades de Explotación		(174)	(113)
<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN</b>	<b>18.1</b>	<b>492</b>	<b>995</b>
Adquisiciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles	18.2	(798)	(776)
Enajenaciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles	18.2	7	4
Inversiones en Participaciones Empresas del Grupo	18.2	(34)	-
Enajenaciones en Participaciones Empresas del Grupo	18.2	-	21
Adquisiciones de otras Inversiones	18.2	(123)	(139)
Enajenaciones de otras Inversiones	18.2	11	21
Flujos de Efectivo por Variación de Perímetro		-	-
Subvenciones y otros Ingresos Diferidos	18.2	43	48
<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>	<b>18.2</b>	<b>(894)</b>	<b>(821)</b>
Flujos de Efectivo por Instrumentos de Patrimonio	18.3	1	-
Disposiciones de Deuda Financiera no Corriente	13.1 y 18.3	494	809
Amortizaciones de Deuda Financiera no Corriente	13.1 y 18.3	(2)	(574)
Flujo Neto de Deuda Financiera con Vencimiento Corriente	13.1 y 18.3	428	493
Pagos de Dividendos de la Sociedad Dominante	11.4 y 18.3	(741)	(741)
Pagos de Dividendos a Intereses Minoritarios	18.3	(4)	(5)
<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</b>	<b>18.3</b>	<b>176</b>	<b>(18)</b>
<b>FLUJOS NETOS TOTALES</b>		<b>(226)</b>	<b>156</b>
Variación del Tipo de Cambio en el Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes		-	-
<b>VARIACIÓN DE EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES</b>		<b>(226)</b>	<b>156</b>
<b>EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES INICIALES</b>	<b>10</b>	<b>403</b>	<b>223</b>
Efectivo en Caja y Bancos		403	223
Otros Equivalentes de Efectivo		-	-
<b>EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES FINALES</b>	<b>10</b>	<b>177</b>	<b>379</b>
Efectivo en Caja y Bancos		177	379
Otros Equivalentes de Efectivo		-	-

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 2021 y 2020.

**ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS**  
**CORRESPONDIENTES AL PERIODO SEMESTRAL TERMINADO**  
**A 30 DE JUNIO DE 2021**

**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.....	12
2.3. Sociedades Dependientes.....	13
2.4. Sociedades Asociadas.....	15
2.5. Acuerdos Conjuntos.....	15
2.6. Otras participaciones.....	16
3. Regulación sectorial.....	17
4. Inmovilizado material.....	19
4.1. Derechos de uso.....	20
4.2. Principales inversiones.....	21
4.3. Compromisos de adquisición.....	22
4.4. Otra información.....	22
5. Activo intangible.....	23
5.1. Principales inversiones.....	23
5.2. Compromisos de adquisición.....	24
5.3. Otra información.....	24
6. Fondo de comercio.....	24
6.1. Otra información.....	25
7. Inversiones contabilizadas por el método de participación.....	25
8. Existencias.....	26
8.1. Derechos de emisión de dióxido de carbono (CO <sub>2</sub> ).....	26
8.2. Compromisos de adquisición.....	26
8.3. Otra información.....	27
9. Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar.....	27
9.1. Otra información.....	28
10. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.....	29
11. Patrimonio neto y dividendos.....	29
11.1. Capital social.....	30
11.2. Reserva por pérdidas y ganancias actuariales.....	30
11.3. Acciones en patrimonio propias.....	30
11.4. Dividendo.....	30
12. Provisiones no corrientes y corrientes.....	31
12.1. Provisiones no corrientes y corrientes.....	31
12.2. Litigios, arbitrajes y activos y pasivos contingentes.....	34
13. Deuda financiera.....	37
13.1. Deuda financiera no corriente y corriente.....	37
13.2. Otros aspectos.....	38
14. Instrumentos financieros.....	40



14.1. Clasificación de instrumentos financieros de activo no corrientes y corrientes. ....	41
14.2. Clasificación de instrumentos financieros de pasivo no corrientes y corrientes. ....	41
14.3. Medición a valor razonable. ....	42
15. Política de gestión de riesgos. ....	43
15.1. Riesgos de tipo de interés, tipo de cambio y precio de “commodities”. ....	43
15.2. Riesgo de liquidez. ....	43
15.3. Riesgo de crédito. ....	44
15.4. Riesgo de concentración. ....	44
16. Activos y pasivos por impuesto diferido. ....	44
16.1. Activos por impuesto diferido. ....	44
16.2. Pasivos por impuesto diferido. ....	45
17. Acreedores comerciales y otros pasivos corrientes. ....	45
18. Estado de flujos de efectivo. ....	45
18.1. Flujos netos de efectivo de las actividades de explotación. ....	46
18.2. Flujos netos de efectivo de las actividades de inversión. ....	47
18.3. Flujos netos de efectivo de las actividades de financiación. ....	48
19. Información por Segmentos. ....	49
19.1. Criterios de segmentación. ....	49
19.2. Información por Segmentos. ....	49
19.3. Otra información. ....	52
20. Saldos y transacciones con partes vinculadas. ....	53
20.1. Gastos e ingresos y otras transacciones. ....	54
20.2. Empresas Asociadas y Negocios Conjuntos. ....	56
20.3. Remuneración y otros beneficios de los Consejeros y la Alta Dirección. ....	56
20.4. Conflictos de interés. ....	57
20.5. Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción de ENDESA, S.A. ....	57
21. Plantilla. ....	58
22. Garantías comprometidas con terceros y otros compromisos. ....	59
22.1. Garantías directas e indirectas. ....	59
22.2. Otros compromisos. ....	59
23. Hechos posteriores. ....	60

**ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
**NOTAS EXPLICATIVAS RESUMIDAS DE LOS**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS**  
**CORRESPONDIENTES AL PERIODO SEMESTRAL TERMINADO**  
**A 30 DE JUNIO DE 2021**

## **1. Actividad y Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.**

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

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

ENDESA tiene como objeto social el negocio eléctrico en sus distintas actividades industriales y comerciales, la explotación de toda clase de recursos energéticos primarios, la prestación de servicios de carácter industrial y, en especial, los de telecomunicaciones, agua y gas, así como los que tengan carácter preparatorio o complementario de las actividades incluidas en el objeto social, y la gestión del Grupo Empresarial, constituido 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 correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 30 de abril de 2021 y 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 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 2021, el Grupo ENEL posee, a través de ENEL Iberia, S.L.U., un 70,1% del capital social de ENDESA, S.A. (véase Nota 11.1).

Las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo ENEL correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 20 de mayo de 2021 y 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 2021, que han sido aprobados por los Administradores de la Sociedad Dominante en reunión del Consejo de Administración celebrada el 26 de julio de 2021, han sido elaborados de acuerdo con lo establecido en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y en las interpretaciones del Comité de Interpretaciones 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) n.º 1606/2002, de 19 de julio, 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 2021, 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 en esa fecha.

Los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 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 2020, a excepción de las nuevas Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) e interpretaciones 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 2021, 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). Por otra parte, las partidas del Estado del Resultado Consolidado se clasifican por naturaleza de los costes.

Hasta la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios, ENDESA ha continuado prestando sus servicios sin afecciones distintas a las anteriores a la irrupción del COVID-19 y, si bien ha tenido que adaptar algunos procesos a las circunstancias derivadas de la crisis sanitaria, su capacidad para prestar servicio no se ha visto comprometida de manera significativa y no se han producido acontecimientos significativos que hayan afectado al principio de empresa en funcionamiento (véase Nota 2.2.1).

Los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad Dominante y por las restantes sociedades integradas en ENDESA.

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 las interpretaciones del Comité de Interpretaciones 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 2021.**

Normas, Modificaciones a Normas e Interpretaciones	Aplicación Obligatoria: Ejercicios Iniciados a Partir de
Modificaciones a la NIIF 4 "Contratos de Seguro" – Aplazamiento de NIIF 9 "Instrumentos Financieros".	1 de enero de 2021
Reforma de la Tasa de Interés de Referencia – Fase 2 - Modificaciones a la NIIF 9 "Instrumentos Financieros", NIC 39 "Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Valoración" y NIIF 7 "Instrumentos Financieros: Información a Revelar", NIIF 4 "Contratos de Seguros" y NIIF 16 "Arrendamientos".	1 de enero de 2021

La aplicación de estas modificaciones y reformas no ha tenido impacto significativo en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.

**b) Normas e interpretaciones aprobadas por la Unión Europea cuya primera aplicación se producirá en 2022.**

Normas, Modificaciones a Normas e Interpretaciones	Aplicación Obligatoria: Ejercicios Iniciados a Partir de
Modificaciones a la NIIF 3 "Combinaciones de Negocio", NIC 16 "Inmovilizado Material", NIC 37 "Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes" y Mejoras Anuales a las NIIF 2018-2020.	1 de enero de 2022

La Dirección de ENDESA está evaluando el impacto de la aplicación de estas modificaciones, no habiéndose concluido dicho análisis a la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.

### 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
Modificaciones a la NIIF 16 – “Arrendamientos” – Reducciones del Alquiler Relacionadas con el COVID-19 más allá del 30 de junio de 2021.	1 de abril de 2021
Modificaciones a la NIC 1 “Presentación de Estados Financieros” - Clasificación de Pasivos como Corrientes o no Corrientes y Diferimiento de la Fecha de Vigencia.	1 de enero de 2023
Modificaciones a la NIC 1 “Presentación de Estados Financieros” y al Documento de Práctica de las NIIF N.º 2: Información a Revelar sobre Políticas Contables.	1 de enero de 2023
Modificaciones a la NIC 8 “Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores”: Definición de Estimaciones Contables.	1 de enero de 2023
NIIF 17 “Contratos de Seguro” incluyendo Modificaciones.	1 de enero de 2023
Modificaciones a la NIC 12 “Impuesto a las Ganancias”: Impuesto diferido relacionados con Activos y Pasivos que surgen de una Transacción Única.	1 de enero de 2023

(1) Si se adoptase sin cambios 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 esta Norma y estas modificaciones tendrían, si fueran finalmente convalidadas por la Unión Europea, sobre los Estados Financieros Consolidados de ENDESA, no habiéndose concluido dicho análisis.

## 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 26 de julio de 2021, 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 2021 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 2020.

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 2020 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 2021.

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 2021 podría necesitar de ajustes en periodos posteriores en caso de que las estimaciones del tipo de gravamen anual sufran modificaciones.

A la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios, la tasa efectiva no registra impactos por cambios legislativos que afecten al Impuesto sobre Sociedades.

### 2.2.1. Crisis sanitaria COVID-19.

Dada la complejidad del entorno actual, durante los primeros seis meses de 2021 ENDESA ha seguido de cerca la evolución de la pandemia COVID-19 y su impacto en línea con las recomendaciones del “European Securities and Markets Authority” (ESMA) y la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

Los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 han sido preparados bajo una supervisión constante de la evolución de la crisis sanitaria provocada por el COVID-19 sobre los Estados Financieros Consolidados de ENDESA y una monitorización continua de los cambios en las variables macroeconómicas, financieras y comerciales, así como las medidas normativas en vigor, al objeto de actualizar la estimación de los posibles efectos.

De acuerdo con lo anterior, los principales impactos para ENDESA, relacionados con la situación económica sanitaria del COVID-19 se detallan en las siguientes Notas:

Aspectos	Notas	Contenido
Empresa en Funcionamiento	2.1	Impacto de la crisis sanitaria en las actividades que desarrollan las sociedades del Grupo.
Arrendamientos	4.1.1 y 4.1.2	Efecto de la crisis sanitaria en los contratos de arrendamiento suscritos (modificación, renegociación o cancelación de cláusulas).
Inversiones	4.2	Impacto de la pandemia en el desarrollo del plan de inversiones.
Seguros	4.4 y 8.3	Efecto de la pandemia en los contratos de seguros formalizados.
Existencias	8.2	Efecto del contexto económico en los contratos con cláusulas “take or pay”.
Riesgo de Crédito	9.1 y 15.3	Impacto de la crisis sanitaria.
Provisiones	12.1.1 y 12.1.2	Hipótesis actuariales utilizadas.
Deuda Financiera	13.2.2	Procesos de refinanciación de deuda financiera.
Riesgo de Liquidez	13.2.1 y 15.2	Operaciones financieras formalizadas.
Clasificación de los Activos Financieros	14.1	Modificación del modelo de negocio y de las características de los flujos de efectivo contractuales de los activos financieros así como reclasificación entre las categorías de los mismos.
Derivados y Operaciones de Cobertura	14.3 y 15.1	Cumplimiento de los criterios establecidos por la normativa para aplicar la contabilidad de coberturas.
Medición del Valor Razonable	14.3	Cambios en las normas de valoración utilizadas para determinar el valor razonable.
Riesgo de Concentración	15.4	Efecto de la pandemia en el riesgo de concentración.
Impuesto sobre Sociedades	16.1	Recuperación de los activos por impuestos diferidos.

### 2.2.2. Cambio climático.

ENDESA continúa avanzando en su compromiso de liderar la transición energética, en línea con los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de Naciones Unidas, y más concretamente, en desarrollar un modelo de negocio alineado con los objetivos del Acuerdo de París para lograr la meta de descarbonización y así contener el aumento promedio de la temperatura global por debajo de 2º C comparado con niveles pre-industriales.

La información referente al cambio climático asociada a la actividad de ENDESA se describe en las Notas 2.2.2 y 39 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020.

### 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 2020.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020, 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 2021 y 2020.

#### Incorporaciones.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 se ha producido la incorporación de las siguientes Sociedades Dependientes al perímetro de consolidación:

Sociedades <sup>(1)</sup>	Transacción	Fecha	Actividad	Participación a 30 de Junio de 2021 (%)		Participación a 31 de Diciembre de 2020 (%)	
				Control	Económico	Control	Económico
Arena Power Solar 11, S.L.U.	Adquisición	25 de febrero de 2021	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-
Arena Power Solar 12, S.L.U.	Adquisición	25 de febrero de 2021	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-
Arena Power Solar 13, S.L.U.	Adquisición	25 de febrero de 2021	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-
Savanna Power Solar 4, S.L.U.	Adquisición	25 de febrero de 2021	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-
Savanna Power Solar 5, S.L.U.	Adquisición	25 de febrero de 2021	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-
Savanna Power Solar 6, S.L.U.	Adquisición	25 de febrero de 2021	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-
Arena Power Solar 33, S.L.U.	Adquisición	15 de marzo de 2021	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-
Arena Power Solar 34, S.L.U.	Adquisición	15 de marzo de 2021	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-
Arena Power Solar 35, S.L.U.	Adquisición	15 de marzo de 2021	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-
Savanna Power Solar 9, S.L.U.	Adquisición	15 de marzo de 2021	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-
Savanna Power Solar 10, S.L.U.	Adquisición	15 de marzo de 2021	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-
Energía Eólica Galerna, S.L.U.	Adquisición	26 de marzo de 2021	Eólica	100,00	100,00	-	-
Energía Eólica Gregal, S.L.U.	Adquisición	26 de marzo de 2021	Eólica	100,00	100,00	-	-
Energía Eólica Ábrego, S.L.U.	Adquisición	17 de mayo de 2021	Eólica	100,00	100,00	-	-
Energía Base Natural, S.L.U.	Adquisición	17 de mayo de 2021	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-
Energía y Naturaleza, S.L.U.	Adquisición	17 de mayo de 2021	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-

(1) Sociedades adquiridas por ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) por un importe total de 46 millones de euros, de los cuales 26 millones de euros están pendientes de pago a 30 de junio de 2021 (véanse Notas 5 y 18.2).

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020 no se produjo la incorporación de ninguna Sociedad Dependiente al perímetro de consolidación.

#### Exclusiones.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 no se ha producido ninguna exclusión de Sociedades Dependientes del perímetro de consolidación.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020 se produjo la exclusión de las siguientes Sociedades Dependientes del perímetro de consolidación:

Sociedades	Transacción	Actividad	Exclusiones de Sociedades Enero – Junio 2020			
			Participación a 30 de Junio de 2020 (%)		Participación a 31 de Diciembre de 2019 (%)	
			Control	Económico	Control	Económico
ENDESA Soluciones, S.L. <sup>(1)</sup>	Venta	Comercialización de Productos y Servicios Energéticos	20,00	20,00	100,00	100,00
Hidromondego – Hidroeléctrica do Mondego, LDA. <sup>(2)</sup>	Extinción	Producción y Comercialización de Energía	-	-	100,00	100,00

(1) Con fecha 11 de mayo de 2020, ENDESA Energía, S.A.U. formalizó la venta del 80,00 % de esta Sociedad Dependiente, la cual pasó a ser Sociedad Asociada (véanse Notas 2.4 y 7). El resultado bruto generado en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020 ascendió a un importe inferior a 1 millón de euros, negativo.

(2) El resultado bruto generado en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020 ascendió a un importe de 2 millones de euros, positivos.

### Variaciones.

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2021 y 2020 se ha producido la siguiente variación en los porcentajes de control y económico de las siguientes Sociedades Dependientes:

Sociedades	Transacción	Actividad	Variaciones de Sociedades Enero – Junio 2021				Variaciones de Sociedades Enero – Junio 2020			
			Participación a 30 de Junio de 2021 (%)		Participación a 31 de Diciembre de 2020 (%)		Participación a 30 de Junio de 2020 (%)		Participación a 31 de Diciembre de 2019 (%)	
			Control	Económico	Control	Económico	Control	Económico	Control	Económico
Planta Eólica Europea, S.A.U. (1)	Adquisición	Eólica	100,00	100,00	56,12	56,12	56,12	56,12	56,12	56,12
Empresa de Aluminado Eléctrico de Ceuta, S.A. (2)	Adquisición	Comercialización y Distribución	96,37	96,37	96,37	96,37	96,37	96,37	96,29	96,29
Energía Ceuta XXI Comercializadora de Referencia, S.A.U. (2)	Adquisición	Comercialización	100,00	96,37	100,00	96,37	100,00	96,37	100,00	96,29
Empresa de Aluminado Eléctrico de Ceuta Distribución, S.A.U. (2)	Adquisición	Distribución	100,00	96,37	100,00	96,37	100,00	96,37	100,00	96,29

(1) Adquirida por ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) por un importe de 1 millón de euros.

(2) Adquiridas por ENDESA Red, S.A.U. por un importe inferior a 1 millón de euros.

## 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 2020.

### Periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2021 y 2020.

#### Incorporaciones.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 no se ha producido ninguna incorporación de ninguna Sociedad Asociada al perímetro de consolidación:

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020, con la pérdida de control sobre ENDESA Soluciones, S.L. como consecuencia de la operación de venta del 80,0% de la participación que ostentaba ENDESA Energía, S.A.U., ésta pasó a considerarse Sociedad Asociada (véanse Notas 2.3 y 7).

#### Exclusiones y variaciones.

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2021 y 2020 no se ha producido produjo la salida del perímetro de consolidación de ninguna Sociedad Asociada del perímetro de consolidación ni variaciones en los porcentajes de participación de control y económico.

## 2.5. Acuerdos Conjuntos.

Un Acuerdo Conjunto es aquel que otorga a 2 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 2020.

### Periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2021 y 2020.

*Incorporaciones, exclusiones y variaciones.*

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2021 y 2020 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, ni salidas del perímetro de consolidación.

### 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 2020.

### Periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2021 y 2020.

*Incorporaciones*

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 se ha producido la incorporación de los siguientes Negocios Conjuntos al perímetro de consolidación:

Sociedades	Notas	Transacción	Actividad	Incorporaciones de Sociedades 2021			
				Participación a 30 de Junio de 2021 (%)		Participación a 31 de Diciembre de 2020 (%)	
				Control	Económico	Control	Económico
Ateca Renovables, S.L. (1)	7	Constitución	Fotovoltaica	50,00	50,00	-	-
Terrer Renovables, S.L. (2)	7	Constitución	Fotovoltaica	29,57	29,57	-	-

(1) Sociedad en la que ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) tiene una participación del 50,00%, a través de Baylio Solar, S.L. (19,72%), Seguidores Solares Planta 2, S.L.U. (15,35%) y Dehesa de los Guadalupes Solar, S.L. (14,93%).

(2) Sociedad en la que ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) tiene una participación del 29,57%, a través de Baylio Solar, S.L. (11,66%), Seguidores Solares Planta 2, S.L.U. (9,08%) y Dehesa de los Guadalupes Solar, S.L. (8,83%).

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020 no se produjo la incorporación de ningún Negocio Conjunto al perímetro de consolidación.

*Exclusiones y variaciones.*

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2021 y 2020 no se ha producido la salida del perímetro de consolidación de ningún Negocio Conjunto del perímetro de consolidación ni variaciones en los porcentajes de participación de control y económico.

## 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 enero-junio de 2021 son las siguientes:

#### **Tarifa eléctrica para 2021.**

Con fecha 29 de diciembre de 2020 se publicó en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden TEC/1271/2020, de 22 de diciembre, por la que se establecen diversos costes del Sistema Eléctrico para el ejercicio 2021, y se prorrogan los peajes de acceso de energía eléctrica hasta la entrada en vigor de los peajes que fije la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

Asimismo, con fecha 23 de marzo de 2021 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Resolución de 18 de marzo de 2021, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), que aprueba los precios de los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución de aplicación a partir de 1 de junio de 2021.

#### **Tarifa de gas natural para 2021.**

La Circular 6/2020, de 22 de julio, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) aprobó la metodología para el cálculo de los peajes de transporte, redes locales y regasificación de gas natural, y entre otros aspectos, estableció que esta Comisión debe fijar los valores de los peajes de acceso a las instalaciones de regasificación y, en su caso los términos de facturación del término de conducción de los peajes de transporte y distribución, aplicables a partir del 1 de octubre de 2020.

Con fecha 29 de diciembre de 2020 se publicó la Resolución, de 21 de diciembre, de la Dirección General de Política Energética y Minas, que establece la Tarifa de Último Recurso (TUR) de gas natural a aplicar desde el 1 de enero de 2021, resultando un incremento medio del 4,6% y del 6,3% según se trate de la Tarifa de Último Recurso 1 (TUR1) o Tarifa de Último Recurso 2 (TUR2), respectivamente, por el incremento del coste de la materia prima.

#### **Eficiencia Energética.**

Con fecha 25 de marzo de 2021 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden TED/275/2021, de 18 de marzo, que fija la aportación al Fondo Nacional de Eficiencia Energética para el año 2021, ascendiendo el importe para ENDESA a 27,7 millones de euros.

#### **Bono Social.**

Con fecha 19 de mayo de 2021 se ha iniciado la tramitación de la propuesta de Orden que establece el reparto de financiación del Bono Social de 2021, siendo el porcentaje propuesto para ENDESA, S.A. del 34,72%.

#### **Marco Estratégico de Energía y Clima.**

Con fecha 31 de marzo de 2021 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Resolución de 25 de marzo de 2021, conjunta de la Dirección General de Política Energética y Minas y de la Oficina Española de Cambio Climático, por la que se publica el Acuerdo del Consejo de Ministros de 16 de marzo de 2021, por el que se adopta la versión final del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) 2021-2030, una vez finalizado el proceso de consultas y trámites previos y aprobado por la Comisión Europea.

Asimismo, con fecha 21 de mayo de 2021 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Ley 7/2021, de 20 de mayo, de Cambio Climático y Transición Energética, tras finalizar su tramitación parlamentaria.

#### **Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia de la Economía.**

Con fecha 7 de octubre de 2020 el Gobierno presentó el Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia de la Economía para responder a los retos de la próxima década centrándose en 4 transformaciones

necesarias para modernizar e impulsar la economía de España: la transición ecológica, la transformación digital, la igualdad de género y la cohesión social y territorial.

El Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia de la Economía comportará un importante volumen de inversión pública y privada en los próximos años, que se financiará con fondos del Plan de Recuperación de la Unión Europea (“Next Generation EU”), lo que permitirá a España obtener hasta 140.000 millones de euros, de los que 69.500 millones de euros serán subvenciones a fondo perdido y el resto préstamos. El Gobierno, de cara a agilizar el calendario de ejecución de este Plan, ha incorporado en la Ley 11/2020, de 30 de diciembre, de Presupuestos Generales del Estado para 2021, una cuantía de 27.000 millones de euros en concepto de adelanto de estos fondos.

Con fecha 27 de abril de 2021 el Consejo de Ministros ha aprobado el texto final del citado Plan, que ha remitido a la Comisión Europea para su aprobación. En este sentido, con fecha 16 de junio de 2021 la Comisión emitió propuesta favorable a la aprobación del Plan, aprobación final que se ha producido por el Consejo Europeo el 13 de julio de 2021. La aprobación por el Consejo Europeo permitirá el desembolso de 9.000 millones de euros a España en concepto de pre-financiación, equivalente al 13% de la cuantía total asignada a España.

### **Real Decreto 148/2021, de 9 de marzo, por el que establece la metodología de cálculo de los cargos del Sistema Eléctrico.**

Con fecha 18 de marzo de 2021 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) el Real Decreto 148/2021, de 9 de marzo, por el que se establece la metodología de cálculo de los cargos del Sistema Eléctrico.

Dicho Real Decreto completa a los peajes de transporte y distribución eléctrica, que son fijados por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

La metodología aprobada es de aplicación conjuntamente con los nuevos peajes de transporte y distribución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), y en ningún caso antes del 1 de junio de 2021.

En este sentido, con fecha 22 de abril de 2021 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden TED/371/2021, de 19 de abril, por la que se establecen los precios de los cargos del Sistema Eléctrico que resultan de aplicación a partir del 1 de junio de 2021.

### **Estrategia de Almacenamiento Energético.**

Con fecha 9 de febrero de 2021, el Consejo de Ministros ha aprobado la Estrategia de Almacenamiento Energético, elemento considerado clave para la transición hacia una economía neutra en emisiones y la efectiva integración de las energías renovables en el Sistema Eléctrico.

La Estrategia de Almacenamiento Energético cuantifica las necesidades de almacenamiento en coherencia con lo previsto en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) 2021-2030 y el objetivo de neutralidad climática antes de 2050, pasando de los 8,3 GW disponibles en la actualidad, a alrededor de 20 GW en 2030 y 30 GW en 2050. Además, se clasifica el conjunto de tecnologías que conforman el almacenamiento de energía según el método y sistema aplicable, se identifican las acciones para su efectivo despliegue y los retos regulatorios para la participación del almacenamiento en los mercados de electricidad, teniendo en cuenta los procedimientos de acceso a mercados así como su papel en la estructura y señales de precio, y se analizan igualmente los retos económicos que suponen y la necesidad de políticas industriales que incentiven su financiación.

### **Anteproyecto de Ley sobre por la que se actúa sobre la retribución del dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) no emitido.**

Con fecha 1 de junio de 2021, el Consejo de Ministros ha iniciado la tramitación, por el procedimiento de urgencia, de un Anteproyecto de Ley por la que se actúa sobre la retribución del dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) no emitido del mercado eléctrico.

Dicho Anteproyecto establece una minoración de la retribución de las instalaciones de producción peninsulares no emisoras de gases de efecto invernadero en funcionamiento antes de la entrada en vigor del

Régimen de Comercio de Derechos de Emisión Europeo, en una cuantía proporcional al mayor ingreso obtenido por la incorporación al precio del mercado mayorista del valor de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) por parte de las tecnologías emisoras marginales. Se excluyen las instalaciones con potencia inferior a 10 MW, sea cual sea su fecha de puesta en funcionamiento, así como aquellas que tengan un régimen retributivo de los regulados en el artículo 14 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico.

Los ingresos recaudados se destinarán a financiar energías renovables y desajustes temporales, salvo un 10% para cofinanciar, en la parte de las Administraciones Públicas, el coste de suministro de los clientes vulnerables severos en riesgo de exclusión social.

### **Real Decreto Ley 12/2021, de 24 de junio, por el que se adoptan medidas urgentes sobre la fiscalidad de la energía.**

Con fecha 24 de junio de 2021 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) el Real Decreto Ley 12/2021, de 24 de junio, por el que se adoptan medidas urgentes en el ámbito de la fiscalidad con la finalidad de reducir el impacto de la subida del precio de la electricidad a los consumidores. En concreto, este Real Decreto Ley contempla las siguientes medidas:

- Reducción del Impuesto Sobre el Valor Añadido (IVA) del 21% a 10%, y con vigencia hasta el 31 de diciembre de 2021, para los suministros de electricidad con potencia contratada igual o inferior a 10 kW, siempre y cuando el precio medio aritmético del mercado diario del último mes natural anterior al del último día del periodo de facturación supere los 45 €/MWh, así como, en todo caso, para los perceptores del Bono Social que sean vulnerables severos o en riesgo de exclusión social.
- Suspensión temporal del Impuesto sobre el Valor de la Producción de la Energía Eléctrica durante el tercer trimestre de 2021.

Adicionalmente, el Real Decreto Ley establece que, si en el ejercicio 2020 se generase un superávit de ingresos del Sector Eléctrico, éste se destinará en su totalidad a cubrir los desajustes temporales del ejercicio 2021.

### **Propuesta de Orden de mercado de capacidad.**

El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) ha iniciado la tramitación de una propuesta de Orden por la que se crea un mercado de capacidad en el Sistema Eléctrico Peninsular. La propuesta contempla un sistema de subastas (“pay as bid”), mediante el cual se contratarán las necesidades de potencia firme (MW) detectadas en los análisis de cobertura de la demanda realizado por el Operador del Sistema, Red Eléctrica de España, S.A.U. (REE).

El sistema de subastas está abierto a instalaciones existentes y nuevas, de generación, almacenamiento y gestión de demanda, estableciéndose determinados requisitos en cuanto a las emisiones máximas de derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) de las instalaciones participantes.

El proyecto de Orden regula, asimismo, aspectos relacionados con las distintas tipologías de subasta previstas, los derechos y obligaciones de los proveedores del servicio de capacidad, incluido su régimen retributivo o el esquema de penalizaciones en caso de incumplimiento por parte de los referidos sujetos.

### **Propuesta de Real Decreto sobre redes de distribución de energía eléctrica cerradas.**

Con fecha 11 de junio de 2021 el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO), en desarrollo de lo previsto en el Real Decreto Ley 20/2018, de 7 de diciembre, ha iniciado la tramitación de un Real Decreto que regula las condiciones y requisitos particulares de las redes de distribución de energía eléctrica cerradas y sus titulares, así como el procedimiento de autorización administrativa y las circunstancias para su revocación.

## **4. Inmovilizado material.**

A 30 de junio de 2021 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado y su movimiento durante el primer semestre de 2021 han sido los siguientes:

Millones de Euros

Inmovilizado Material en Explotación y en Curso	Saldo a 31 de Diciembre de 2020	Incorporación / (Reducción) de Sociedades <sup>(1)</sup>	Inversiones <sup>(Nota 4.2)</sup>	Amortización y Pérdidas por Deterioro <sup>(2)</sup>	Bajas	Trasposos y otros <sup>(3)</sup>	Saldo a 30 de Junio de 2021
Terrenos y Construcciones	774	-	22	(24)	(2)	105	875
Instalaciones de Generación Eléctrica:	7.689	-	16	(295)	-	261	7.671
Centrales Hidráulicas	833	-	-	(19)	-	26	840
Centrales Carbón / Fuel	481	-	1	(51)	-	44	475
Centrales Nucleares	2.668	-	14	(131)	-	30	2.581
Centrales de Ciclo Combinado	1.962	-	-	(49)	-	19	1.932
Renovables	1.745	-	1	(45)	-	142	1.843
Instalaciones de Transporte y Distribución:	11.544	-	13	(299)	(1)	230	11.487
Baja y Media Tensión, Equipos de Medida	11.544	-	13	(299)	(1)	230	11.487
Otro Inmovilizado	195	-	130	(13)	-	17	329
Inmovilizado en Curso	1.152	11	591	-	(4)	(595)	1.155
<b>TOTAL</b>	<b>21.354</b>	<b>11</b>	<b>772</b>	<b>(631)</b>	<b>(7)</b>	<b>18</b>	<b>21.517</b>

(1) Corresponde a la adquisición de las nuevas sociedades relacionadas con el negocio de renovables (véase Nota 2.3).

(2) Incluye la dotación de pérdidas por deterioro por importe de 5 millones de euros (véase Nota 19.2.1).

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

#### 4.1. Derechos de uso.

A 30 de junio de 2021 la composición de los activos por derechos de uso, incluidos en el epígrafe “Inmovilizado Material” del Estado de Situación Financiera Consolidado y su movimiento durante el primer semestre de 2021 han sido los siguientes:

Millones de Euros

Activos por Derechos de Uso	Saldo a 31 de Diciembre de 2020	Adiciones	Bajas	Amortización y Pérdidas por Deterioro	Trasposos y otros <sup>(1)</sup>	Saldo a 30 de Junio de 2021
Terrenos y Construcciones	303	22	(1)	(13)	-	311
Instalaciones de Generación Eléctrica:	357	-	-	(13)	7	351
Centrales de Ciclo Combinado	357	-	-	(13)	7	351
Otro Inmovilizado	115	129	-	(14)	-	230
<b>TOTAL</b>	<b>775</b>	<b>151</b>	<b>(1)</b>	<b>(40)</b>	<b>7</b>	<b>892</b>

(1) Procedente del inmovilizado material en curso.

Durante los primeros semestres de 2021 y 2020 el efecto de los activos por derechos de uso en el Estado del Resultado Consolidado ha sido el siguiente:

Millones de Euros

Notas	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
Dotación Amortización Activos por Derechos de Uso	40	37
Gastos por Intereses de Deuda Financiera Asociada a Derechos de Uso	16	16
Gasto Financiero	16	16
Diferencias de Cambio	-	-
Gastos por Arrendamientos de Corto Plazo y/o Activos de Bajo Valor <sup>(1)</sup>	2	2
Gastos por Pagos Variables en Arrendamientos Financieros	-	-
<b>Efecto Total en el Estado del Resultado Consolidado</b>	<b>58</b>	<b>55</b>

(1) Arrendamientos cuyo plazo finaliza dentro de los 12 meses siguientes de la fecha de primera aplicación y/o cuyo valor del activo subyacente es inferior a 5.000 dólares estadounidenses (USD).

##### 4.1.1. Derechos de uso como arrendatario.

La información relativa a los contratos de arrendamiento más significativos en los que ENDESA actúa como arrendatario se describe en la Nota 6.1.1 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020.

Adicionalmente, con fecha 29 de mayo de 2021, ENDESA Energía, S.A.U. y GASLOG Hellas-1 Special Maritime Enterprise han formalizado el acuerdo alcanzado en 2019 relativo al fletamento de un buque metanero destinado al transporte de las compras de gas natural licuado (GNL). Este acuerdo tiene una duración inicial de 8 años vigente desde la entrega del buque prorrogable según los términos del contrato. Dicha formalización ha supuesto el registro de un mayor derecho de uso, y un mayor pasivo, por el valor actual neto de la obligación de realizar los pagos del mismo hasta la finalización del contrato, ambos por importe de 126 millones de euros, siendo la deuda viva de este contrato a 30 de junio de 2021 de 124 millones de euros (véanse Notas 4.2 y 4.3).

A 30 de junio de 2021 el epígrafe “Inmovilizado Material” del Estado de Situación Financiera Consolidado recoge 892 millones de euros correspondientes al valor neto contable de activos que son objeto de contratos de arrendamiento (775 millones de euros a 31 de diciembre de 2020) (véase Nota 4.1).

Asimismo, a 30 de junio de 2021 los epígrafes “Deuda Financiera no Corriente” y “Deuda Financiera Corriente” del Estado de Situación Financiera recogen 839 millones de euros y 79 millones de euros, respectivamente, correspondientes a los pasivos financieros por derechos de uso derivados de contratos de arrendamiento (740 millones de euros y 63 millones de euros, respectivamente, a 31 de diciembre de 2020) (véase Nota 13.1).

Con carácter general, aquellos contratos en los que se incluye opción de compra, ésta coincide con el importe establecido como última cuota.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 ENDESA no ha procedido a la modificación, renegociación ni cancelación de cláusulas contenidas en aquellos contratos de arrendamiento en los que actúa como arrendatario por lo que, en consecuencia, no se ha visto modificado ni el activo por el derecho de uso que representa el derecho a la utilización del activo arrendado ni el pasivo que representa el valor presente de la obligación de realizar los pagos de arrendamiento durante el plazo del mismo (véase Nota 2.2.1).

#### 4.1.2. Derechos de uso como arrendador.

##### Arrendamiento financiero.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 ENDESA no tiene formalizados contratos de arrendamiento financiero donde actúe como arrendador.

##### Arrendamiento operativo.

A 30 de junio de 2021 los contratos de arrendamiento operativo más significativos en los que ENDESA actúa como arrendador son los que tiene formalizados ENDESA X Servicios, S.L.U. relativos a contratos con terceros correspondientes, fundamentalmente, a productos y servicios de valor añadido.

El importe de las cuotas de arrendamiento reconocidas como ingreso en el primer semestre de 2021 ha ascendido a 1 millón de euros (3 millones de euros en el primer semestre de 2020).

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 ENDESA no ha procedido a la modificación, renegociación ni cancelación de cláusulas contenidas en aquellos contratos de arrendamiento en los que actúa como arrendador (véase Nota 2.2.1).

## 4.2. Principales inversiones.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2021 y 2020 el detalle de las inversiones materiales realizadas es el siguiente:

Millones de Euros	Inversiones Materiales <sup>(1)</sup>	
	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
Generación y Comercialización	444	411
Distribución	325	235
Estructura y Otros <sup>(2)</sup>	3	71
<b>TOTAL</b>	<b>772</b>	<b>717</b>

(1) No incluye las adquisiciones societarias del periodo.

(2) Estructura, Servicios y Ajustes.

Las inversiones brutas de generación del primer semestre de 2021 incluyen inversiones relativas a la construcción de instalaciones de generación de electricidad procedente de fuentes renovables por importe de 173 millones de euros. Asimismo, incluyen el reconocimiento de un activo por derecho de uso, correspondiente a los terrenos donde se encuentran ubicadas determinadas instalaciones de generación renovable, por importe de 22 millones de euros (véase Nota 4.1.1).

Las inversiones brutas de comercialización corresponden, principalmente, al reconocimiento de un activo por derecho de uso, correspondiente al contrato de fletamento de un buque metanero para el transporte de gas

natural licuado (GNL), por importe de 126 millones de euros (véase Nota 4.1) y al desarrollo de la actividad relacionada con nuevos productos y servicios por importe de 7 millones de euros.

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.

Por lo que respecta a las inversiones brutas de estructura y otros, incluían en el primer semestre de 2020 el reconocimiento de un activo por derecho de uso, correspondiente a la renovación del contrato de arrendamiento de la sede social de ENDESA, ubicada en Ribera del Loira (Madrid).

A 30 de junio de 2021, la crisis sanitaria COVID-19 no ha provocado impactos significativos en relación con las fechas de puesta en marcha de los proyectos previstos en el plan de inversiones (véase Nota 2.2.1).

### 4.3. Compromisos de adquisición.

A 30 de junio de 2021 ENDESA mantiene compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por importe de 1.127 millones de euros de los cuales 906 millones de euros se estiman que se materializarán en los próximos 12 meses (1.211 millones de euros a 31 de diciembre de 2020):

Millones de Euros	30 de Junio de 2021 <sup>(1)</sup>	31 de Diciembre de 2020 <sup>(1),(2)</sup>
Generación y Comercialización	860	999
Distribución	265	212
Estructura y Otros <sup>(3)</sup>	2	-
<b>TOTAL</b>	<b>1.127</b>	<b>1.211</b>

(1) Ninguno de estos importes está comprometido con Empresas del Grupo ni corresponde a Negocios Conjuntos.

(2) Incluye 191 millones de euros relativos a activos por derechos de uso.

(3) Estructura, Servicios y Ajustes.

Los compromisos relativos a activos de generación corresponden, principalmente, a inversiones destinadas al parque de producción y se materializarán a partir del segundo semestre de 2021.

De acuerdo con el objetivo de ENDESA de reforzar su presencia en el mercado ibérico de generación ampliando la cartera de activos de naturaleza renovable en su “mix” de producción, a 30 de junio de 2021 tiene comprometidos 506 millones de euros para inversiones materiales relativas a instalaciones productoras de energía eléctrica a partir de fuentes renovables (467 millones de euros a 31 de diciembre de 2020).

Los compromisos correspondientes a activos de distribución contemplan inversiones destinadas a la extensión o mejora de la red, con un foco centrado en la digitalización de la red, el esfuerzo e incremento de la resiliencia de los activos, la mejora de la calidad del servicio y la transformación de procesos y sistemas.

### 4.4. Otra información.

#### Test de deterioro.

Durante los primeros semestres de 2021 y 2020 no se ha registrado ninguna pérdida neta significativa por deterioro del inmovilizado material (véanse Notas 19.2.1 y 19.2.2).

La Nota 3e “Deterioro de Valor de los Activos no Financieros” de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020 establece que, a lo largo del ejercicio y, en cualquier caso, en la fecha de cierre del mismo, se evalúe si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro, y, en tal caso, se realice una estimación del importe recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el importe del saneamiento necesario.

En el contexto actual, ENDESA está realizando un seguimiento de la evolución del Anteproyecto de Ley por la que se actúa sobre la retribución del dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) no emitido del mercado eléctrico (véase Nota 3) para evaluar los potenciales impactos del mismo sobre el valor recuperable de la Unidad Generadora de Efectivo (UGE), no considerando a la fecha de los presentes Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios realizar registro o desglose adicional alguno como consecuencia de dicho análisis.

A 30 de junio de 2021, teniendo en consideración la evolución actual y la información disponible, ENDESA ha evaluado que no existen indicios de deterioro distintos del Anteproyecto de Ley mencionado anteriormente que impliquen tener que actualizar la estimación del valor recuperable de los activos no financieros.

## Seguros.

ENDESA y las sociedades filiales tienen formalizadas pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a los que están sujetos los diversos elementos de su inmovilizado material, incluyendo en la citada cobertura todas las posibles reclamaciones que se le puedan presentar por el ejercicio de su actividad, entendiéndose que dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos.

Durante el periodo enero-junio de 2021 no se han detectado impactos significativos en relación a los seguros que tiene formalizados a la fecha de aprobación de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 (véase Nota 2.2.1).

## Otra Información.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre 2020 el valor neto contable de las centrales térmicas sobre la que ENDESA presentó ante las autoridades competentes, durante los ejercicios 2019 y 2018, las solicitudes de autorización para el cierre y la provisión por el desmantelamiento de las mismas registrada en el epígrafe "Provisiones no Corrientes" del Estado de Situación Financiera Consolidado es como sigue:

Millones de Euros

Central Térmica	Fecha de Solicitud	30 de Junio de 2021		31 de Diciembre de 2020	
		Valor Neto Contable	Provisión por Desmantelamiento (Nota 12.1.3)	Valor Neto Contable	Provisión por Desmantelamiento (Nota 12.1.3)
As Pontes (A Coruña) <sup>(1)</sup>	27 de diciembre de 2019	-	118	-	116
Litoral (Almería) <sup>(1)</sup>	27 de diciembre de 2019	-	91	-	89
Compostilla II (León) - Grupos III, IV y V <sup>(2)</sup>	19 de diciembre de 2018	-	76	-	79
Teruel (Teruel) <sup>(2)</sup>	19 de diciembre de 2018	-	77	-	83
Alcudia (Islas Baleares) - Grupos I y II	27 de diciembre de 2018	-	31	-	31
<b>TOTAL</b>		-	<b>393</b>	-	<b>398</b>

(1) Pendiente de recibir autorización de cierre.

(2) Cierre autorizado mediante Resoluciones de 29 de junio de 2020 de la Dirección General de Política Energética y Minas.

## 5. Activo intangible.

A 30 de junio de 2021 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado y su movimiento durante el primer semestre de 2021 han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Saldo a 31 de Diciembre de 2020	Incorporación / (Reducción) de Sociedades <sup>(1)</sup>	Inversiones (Nota 5.1)	Amortización y Pérdidas por Deterioro	Bajas	Trasposos y otros	Saldo a 30 de Junio de 2021
Aplicaciones Informáticas	502	-	67	(60)	-	-	509
Concesiones	33	-	-	(1)	-	-	32
Costes de Captación	166	-	56	(24)	-	-	198
Otros	698	46	-	(25)	(1)	-	718 <sup>(2)</sup>
<b>TOTAL</b>	<b>1.399</b>	<b>46</b>	<b>123</b>	<b>(110)</b>	<b>(1)</b>	-	<b>1.457</b>

(1) Corresponde a la adquisición de las nuevas sociedades relacionadas con el negocio de renovables (46 millones de euros) (véase Nota 2.3).

(2) Incluye las autorizaciones para la explotación de los parques eólicos de ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) y las carteras de clientes (véase Nota 3d.3 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020) adquiridas por importe de 673 millones de euros y 17 millones de euros, respectivamente.

### 5.1. Principales inversiones.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2021 y 2020 el detalle de las inversiones en activos intangibles realizadas es el siguiente:

Millones de Euros

	Inversiones Intangibles <sup>(1)</sup>	
	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
Generación y Comercialización	94	55
Distribución	21	11
Estructura y Otros <sup>(2)</sup>	8	6
<b>TOTAL</b>	<b>123</b>	<b>72</b>

(1) No incluye las adquisiciones societarias del periodo.

(2) Estructura, Servicios y Ajustes.

Durante el primer semestre de 2021 las inversiones brutas en activos intangibles corresponden a aplicaciones informáticas e inversiones en curso de la actividad de sistemas y telecomunicaciones (ICT) por importe de 67 millones de euros y a la activación de los costes incrementales incurridos en la obtención de contratos con clientes por importe de 56 millones de euros.

## 5.2. Compromisos de adquisición.

A 30 de junio de 2021 ENDESA mantiene compromisos de adquisición de activos intangibles por importe de 66 millones de euros y se estima que todos se materializaran en los próximos 12 meses (19 millones de euros a 31 de diciembre de 2020) que corresponden, fundamentalmente, a aplicaciones informáticas:

Millones de Euros		
	30 de Junio de 2021 <sup>(1)</sup>	31 de Diciembre de 2020 <sup>(1)</sup>
Generación y Comercialización	64	17
Distribución	-	-
Estructura y Otros <sup>(2)</sup>	2	2
<b>TOTAL</b>	<b>66</b>	<b>19</b>

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

(2) Estructura, Servicios y Ajustes.

## 5.3. Otra información.

### Test de deterioro.

Durante los primeros semestres de 2021 y 2020 no se ha registrado ninguna pérdida neta significativa por deterioro del inmovilizado intangible (véanse Notas 19.2.1 y 19.2.2).

La Nota 3e "Deterioro de Valor de los Activos no Financieros" de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020 establece que, a lo largo del ejercicio y, en cualquier caso, en la fecha de cierre del mismo, se evalúe si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro, y, en tal caso, se realice una estimación del importe recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el importe del saneamiento necesario.

En el contexto actual, ENDESA está realizando un seguimiento de la evolución del Anteproyecto de Ley por la que se actúa sobre la retribución del dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) no emitido del mercado eléctrico (véase Nota 3) para evaluar los potenciales impactos del mismo sobre el valor recuperable de la Unidad Generadora de Efectivo (UGE), no considerando a la fecha de los presentes Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios realizar registro o desglose adicional alguno como consecuencia de dicho análisis.

A 30 de junio de 2021, teniendo en consideración la evolución actual y la información disponible, ENDESA ha evaluado que no existen indicios de deterioro distintos del Anteproyecto de Ley mencionado anteriormente que impliquen tener que actualizar la estimación del valor recuperable de los activos no financieros.

## 6. Fondo de comercio.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros		
	30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020
ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) <sup>(1)</sup>	296	296
Eléctrica del Ebro, S.A.U. <sup>(2)</sup>	2	2
Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta, S.A. <sup>(2)</sup>	21	21
Actividad de Sistemas y Telecomunicaciones (ICT) <sup>(3)</sup>	143	143
<b>TOTAL</b>	<b>462</b>	<b>462</b>

(1) Asignado a la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) de Generación de la Península Ibérica (véase Nota 19.2).

(2) Asignado a la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) de Distribución (véase Nota 19.2).

(3) Asignado a la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) de Generación de la Península Ibérica (65 millones de euros), Distribución (74 millones de euros) y ENDESA, S.A. (4 millones de euros) (véase Nota 19.2).

La totalidad de estos fondos de comercio corresponde al área geográfica de España.



## 6.1. Otra información.

### Test de deterioro.

Durante los primeros semestres de 2021 y 2020 no se ha registrado ninguna pérdida neta significativa por deterioro del fondo de comercio (véanse Notas 19.2.1 y 19.2.2).

La Nota 3e “Deterioro de Valor de los Activos no Financieros” de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020 establece que, a lo largo del ejercicio y, en cualquier caso, en la fecha de cierre del mismo, se evalúe si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro, y, en tal caso, se realice una estimación del importe recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el importe del saneamiento necesario.

En el contexto actual, ENDESA está realizando un seguimiento de la evolución del Anteproyecto de Ley por la que se actúa sobre la retribución del dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) no emitido del mercado eléctrico (véase Nota 3) para evaluar los potenciales impactos del mismo sobre el valor recuperable de la Unidad Generadora de Efectivo (UGE), no considerando a la fecha de los presentes Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios realizar registro o desglose adicional alguno como consecuencia de dicho análisis.

A 30 de junio de 2021, teniendo en consideración la evolución actual y la información disponible, ENDESA ha evaluado que no existen indicios de deterioro distintos del Anteproyecto de Ley mencionado anteriormente que impliquen tener que actualizar la estimación del valor recuperable de los activos no financieros.

## 7. Inversiones contabilizadas por el método de participación.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020
Sociedades Asociadas	81	87
Negocios Conjuntos	127	130
<b>TOTAL</b>	<b>208</b>	<b>217</b>

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 2021:

Millones de Euros

	Saldo a 31 de Diciembre de 2020	Incorporación / (Reducción) de Sociedades (1)	Inversiones o Aumentos	Desinversiones o Reducciones	Resultado por el Método de Participación	Dividendos	Trasposos y otros	Saldo a 30 de Junio de 2021
<b>Sociedades Asociadas</b>	<b>87</b>	-	-	(4)	1	(2)	(1)	<b>81</b>
Tecnatom, S.A.	29	-	-	-	(1)	-	(1)	27
Elcogas, S.A. (En Liquidación)	-	-	-	-	-	-	-	-
Gorona del Viento El Hierro, S.A.	12	-	-	-	1	-	-	13
Boiro Energía, S.A.	10	-	-	-	-	(1)	-	9
Compañía Eólica Tierras Altas, S.A.	8	-	-	-	-	-	-	8
ENDESA Soluciones, S.L.	8	-	-	(4)	-	-	-	4
Otras	20	-	-	-	1	(1)	-	20
<b>Negocios Conjuntos</b>	<b>130</b>	-	-	(4)	11	(17)	7	<b>127</b>
Tejo Energia Produção e Distribuição de Energia Eléctrica, S.A.	45	-	-	-	4	(9)	-	40
Front Marítim del Besòs, S.L.	33	-	-	-	-	-	-	33
Nuclenor, S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-
Énergie Électrique de Tahaddart, S.A.	22	-	-	(4)	1	(2)	-	17
Suministradora Eléctrica de Cádiz, S.A.	13	-	-	-	2	-	-	15
Otros	17	-	-	-	4	(6)	7	22
<b>TOTAL</b>	<b>217</b>	-	-	<b>(8)</b>	<b>12</b>	<b>(19)</b>	<b>6</b>	<b>208</b>

(1) Incluye las participaciones en las compañías Ateca Renovables, S.L. y Terrer Renovables, S.L. constituidas en el periodo enero-junio de 2021, por importe inferior a 1 millón de euros (véase Nota 2.5).

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021, 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.

### ENDESA Soluciones, S.L.

Con fecha 22 de marzo de 2021, el Consejo de Administración ENDESA Soluciones, S.L. ha acordado el reembolso a los socios de sus aportaciones de acuerdo con su participación en la misma, correspondiendo a ENDESA un importe de 4 millones de euros (véase Nota 18.3).

### Énergie Électrique de Tahaddart, S.A.

Con fecha 24 de junio de 2021, los accionistas de la sociedad Énergie Électrique de Tahaddart, S.A. han acordado la reducción de capital de la sociedad en un 20% con reembolso a los socios de sus aportaciones de acuerdo con su participación en la misma, correspondiendo a ENDESA un importe de 4 millones de euros que se encuentran pendientes de cobro.

## 8. Existencias.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros	30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020
Materias Energéticas:	463	476
Carbón	10	32
Combustible Nuclear	259	254
Fuel	74	85
Gas	120	105
Otras Existencias	358	316
Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO <sub>2</sub> )	252	344
Corrección de Valor	(36)	(59)
<b>TOTAL</b>	<b>1.037</b>	<b>1.077</b>

### 8.1. Derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>).

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2021 y 2020 se ha efectuado la redención de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) de 2020 y 2019, que han supuesto una baja de existencias por importe de 229 millones de euros y 355 millones de euros, respectivamente (10 millones de toneladas y 17 millones de toneladas, respectivamente).

A 30 de junio de 2021 la provisión por derechos a entregar para cubrir las emisiones de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) registrada en el pasivo corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado asciende a 133 millones de euros (236 millones de euros a 31 de diciembre de 2020) (véase Nota 12.1).

### 8.2. Compromisos de adquisición.

A 30 de junio de 2021 el importe de los compromisos de compras de existencias asciende a 17.630 millones de euros (14.722 millones de euros a 31 de diciembre de 2020), de los que una parte de los mismos corresponde a acuerdos que contienen cláusulas “take or pay”:

Millones de Euros	Compromisos Futuros de Compra a 30 de Junio de 2021 <sup>(1)</sup>						
	Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO <sub>2</sub> ) <sup>(2)</sup>	Electricidad	Combustible Nuclear	Fuel	Gas	Otros	Total
2021-2025	57	63	383	8	4.936	-	5.447
2026-2030	-	-	156	250	4.622	-	5.028
2031-2035	-	-	36	-	3.661	-	3.697
2036-Resto	-	-	-	-	3.458	-	3.458
<b>TOTAL</b>	<b>57</b>	<b>63</b>	<b>575</b>	<b>258</b>	<b>16.677</b>	<b>-</b>	<b>17.630</b>

(1) Ninguno de estos importes corresponde a Negocios Conjuntos.

(2) Comprometidos con Empresas del Grupo (véase Nota 20.1.2)

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 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).

Respecto a los contratos que contienen cláusulas “take or pay”, en el contexto actual, las previsiones indican que ENDESA seguirá consumiendo las existencias determinadas en dichos contratos (véase Nota 2.2.1).

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

### 8.3. Otra información.

#### Corrección de valor.

En el primer semestre de 2021 se ha registrado un deterioro de existencias de carbón y de otros materiales relativos a las centrales térmicas peninsulares de carbón por importe de 2 millones de euros, relacionado con la discontinuidad de la actividad de dichas instalaciones en el ejercicio 2019.

#### Seguros.

ENDESA tiene formalizadas pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a los que están sujetas las existencias, entendiéndose que dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidas.

Durante el periodo enero-junio de 2021 no se han detectado impactos significativos en relación a los seguros que tiene formalizados a la fecha de aprobación de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 (véase Nota 2.2.1).

#### Otra información.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 ENDESA no tiene existencias por importe significativo pignoradas en garantía de cumplimiento de deudas.

## 9. Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros			
	Notas	30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020
<b>Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores</b>	14	<b>3.241</b>	<b>2.572</b>
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios		3.212	2.556
Clientes por Ventas de Electricidad		2.090	1.863
Clientes por Ventas de Gas		488	364
Clientes por otras Operaciones		454	197
Clientes Empresas del Grupo y Asociadas	20.1.3 y 20.2	180	132
Activos de Contratos con Clientes		12	11
Otros Deudores		452	459
Otros Deudores Terceros		325	318
Otros Deudores Empresas del Grupo y Asociadas	20.1.3	127	141
Corrección de Valor	9.1	(435)	(454)
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios		(352)	(373)
Activos de Contratos con Clientes		(1)	(1)
Otros Deudores		(82)	(80)
<b>Derivados <sup>(1)</sup></b>	14	<b>1.972</b>	<b>467</b>
Derivados de Cobertura		752	167
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura		1.220	300
<b>Activos por Impuestos</b>		<b>740</b>	<b>538</b>
Impuesto sobre Sociedades Corriente		575	426
Hacienda Pública Deudora por Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA)		94	99
Otros Impuestos		71	13
<b>TOTAL</b>		<b>5.953</b>	<b>3.577</b>

(1) Incluye 1.405 millones de euros con Empresas del Grupo y Asociadas a 30 de junio de 2021 (356 millones de euros a 31 de diciembre de 2020) (véanse Notas 20.1.3 y 20.2).

Los saldos incluidos en este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado, 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., Energía XXI Comercializadora de Referencia, S.L.U., Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta, S.A. y Energía Ceuta XXI Comercializadora de Referencia, S.L.U. que se encuentran pendientes de facturación.

A 30 de junio de 2021, 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 Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto y ascienden a 1.033 millones de euros y 263 millones de euros, respectivamente (984 millones de euros y 333 millones de euros, respectivamente, a 31 de diciembre de 2020).

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 los activos corrientes de contratos con clientes corresponden, principalmente, a contratos de ejecución de obras formalizados entre ENDESA Ingeniería, S.L.U. y Red Eléctrica de España, S.A.U. (REE) que estarán en vigor hasta el año 2025. Durante el primer semestre de 2021 estos activos han generado unos ingresos por importe de 21 millones de euros registrados en el epígrafe “Ventas” del Estado del Resultado Consolidado (11 millones de euros en el primer semestre de 2020).

A 30 de junio de 2021 ENDESA tiene formalizados compromisos futuros de prestación de servicios por importe de 25 millones de euros ligados a los contratos de ejecución de obras formalizados con Red Eléctrica Española, S.A.U. (REE) (28 millones de euros a 31 de diciembre de 2020).

## 9.1. Otra información.

### Corrección de valor.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2021 y 2020 el movimiento del epígrafe “Corrección de Valor” es el siguiente:

Millones de Euros			
	Notas	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
<b>Saldo Inicial</b>		454	467
Dotaciones	19.2.1 y 19.2.2	44	62
Aplicaciones		(63)	(58)
<b>Saldo Final</b>		435	471

A 30 de junio de 2021 y 2020 la práctica totalidad del importe de corrección de valor corresponde a clientes por ventas de energía.

Durante el primer semestre de 2021, se ha registrado una menor dotación de pérdidas por deterioro procedentes de contratos con clientes, por importe de 18 millones de euros como consecuencia, principalmente, del escenario actual de recuperación económica de España y Portugal y de la intensificación de la gestión de cobro suspendida temporalmente en el periodo enero-junio 2020 debido a las medidas extraordinarias relacionadas con la situación económica motivada por el COVID-19 (véanse Notas 2.2.1 y 15.3).

### Otra información.

Durante los primeros semestres de 2021 y 2020 se han realizado operaciones de “factoring” cuyos importes no vencidos, a 30 de junio de 2021 y 2020, ascienden a 999 millones de euros y 769 millones de euros, respectivamente, que se han dado de baja del Estado de Situación Financiera Consolidado.

Dichas operaciones han tenido un coste de 11 millones de euros en ambos periodos, registrado en el epígrafe “Resultado en Ventas de Activos” del Estado del Resultado Consolidado.

## 10. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020
Efectivo en Caja y Bancos	177	403
Otros Equivalentes de Efectivo	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>177</b>	<b>403</b>

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 el detalle de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado por tipo de moneda es el siguiente:

Millones de Euros

	Moneda	
	30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020
Euro	172	395
Dólar Estadounidense (USD)	4	6
Libra Esterlina (GBP)	1	2
<b>TOTAL</b>	<b>177</b>	<b>403</b>

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 2021 y a 31 de diciembre de 2020 no existen colocaciones en deuda soberana.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 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 (véase Nota 13.2.3).

## 11. Patrimonio neto y dividendos.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020
<b>Total Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante</b>		<b>6.873</b>	<b>7.315</b>
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 Cambio de Valor		(2)	(74)
Diferencias de Conversión		1	1
Reserva por Revaluación de Activos y Pasivos no Realizados		(3)	(75)
Reserva por Pérdidas y Ganancias Actuariales	11.2	(443)	(487)
(Acciones en Patrimonio Propias)	11.3	(2)	(2)
Otros Instrumentos de Patrimonio Neto		1	-
Beneficio Retenido		5.195	6.495
Dividendo a Cuenta	11.4	-	(741)
<b>Total Patrimonio Neto de los Intereses Minoritarios</b>		<b>152</b>	<b>150</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO NETO</b>		<b>7.025</b>	<b>7.465</b>

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 ENDESA ha seguido la misma política de gestión de capital que la descrita en la Nota 14.1.12 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020.

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

	Calificación Crediticia							
	30 de Junio de 2021 <sup>(1)</sup>				31 de Diciembre de 2020 <sup>(1)</sup>			
	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva	Fecha de Último Informe	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva	
Standard & Poor's	BBB+	A-2	Estable	26 de noviembre de 2020	BBB+	A-2	Estable	
Moody's	Baa1	P-2	Estable	14 de enero de 2021	Baa1	P-2	Estable	
Fitch	A-	F2	Estable	30 de abril de 2021	A-	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 2021 y a 31 de diciembre de 2020 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. Todas las acciones gozan de los mismos derechos económicos y políticos.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 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 70,1%.

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

### 11.2. Reserva por pérdidas y ganancias actuariales.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 los importes registrados en esta reserva se derivan de las pérdidas y ganancias actuariales reconocidas en patrimonio (véase Nota 12.1.1).

### 11.3. Acciones en patrimonio propias.

La información relativa al Programa Temporal de Recompra de Acciones ejecutado en el ejercicio 2020 se detalla en las Notas 14.1.8 y 34.3.5 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020.

A 30 de junio de 2021 ENDESA, S.A. tiene en su poder acciones propias de acuerdo con el siguiente detalle:

	N.º de Acciones	Valor Nominal (Euros/Acción)	Porcentaje sobre el Capital Social (%)	Precio Medio de Adquisición (Euros/Acción)	Coste Total de Adquisición (Euros)
Acciones Propias	82.799	1,20	0,00782	23,27	1.926.534

Desde su adquisición no se han producido enajenaciones ni amortizaciones.

### 11.4. Dividendo.

La Junta General de Accionistas de ENDESA, S.A. celebrada el pasado 30 de abril de 2021 aprobó la distribución a sus accionistas de un dividendo total con cargo al resultado del ejercicio 2020 por un importe bruto de 2,0136 euros por acción, lo que supone un total de 2.132 millones de euros. El detalle de estos dividendos es el siguiente:

	Notas	Fecha de Aprobación	Euros Brutos por Acción	Importe (Millones de Euros)	Fecha de Pago
Dividendo a Cuenta	18.3	25 de noviembre de 2020	0,700	741	4 de enero de 2021
Dividendo Complementario		30 de abril de 2021	1,3136	1.391	1 de julio de 2021
<b>Total Dividendo con Cargo al Resultado de 2020</b>	<b>17</b>		<b>2,0136</b>	<b>2.132</b>	

## 12. Provisiones no corrientes y corrientes.

### 12.1. Provisiones no corrientes y corrientes.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 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 2021		31 de Diciembre de 2020	
		No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Provisiones para Pensiones y otras Obligaciones Similares <sup>(1)</sup>	12.1.1	606	-	701	-
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla	12.1.2	892	228	1.011	216
Expedientes de Regulación de Empleo		35	32	40	35
Suspensiones de Contrato		857	196	971	181
Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO <sub>2</sub> )	8.1	-	133	-	236
Otras Provisiones	12.1.3	1.997	35	1.992	25
<b>TOTAL</b>		<b>3.495</b>	<b>396</b>	<b>3.704</b>	<b>477</b>

(1) Incluye prestaciones post-empleo distintas de los planes de pensiones por importe de 372 millones de euros a 30 de junio de 2021 (374 millones de euros a 31 de diciembre de 2020).

#### 12.1.1. Provisiones para pensiones y otras obligaciones similares.

##### Pasivos actuariales netos.

A 30 de junio de 2021 y 2020 la composición del pasivo actuarial neto y su movimiento durante los primeros semestres de 2021 y 2020 han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
<b>Pasivo Actuarial Neto Inicial</b>	<b>701</b>	<b>1.148</b>
Coste Neto por Intereses	2	4
Costes de los Servicios en el Periodo	5	6
Beneficios Pagados en el Periodo	-	(7)
Aportaciones del Periodo	(41)	(3)
Otros Movimientos	(6)	(516) <sup>(1)</sup>
Pérdidas (Ganancias) Actuariales por Cambios en Hipótesis Demográficas	-	-
Pérdidas (Ganancias) Actuariales por Cambios en Hipótesis Financieras	(68)	1
Pérdidas (Ganancias) Actuariales por Experiencia	42	(48)
Rendimiento Actuarial de los Activos del Plan Excluyendo Intereses	(29)	24
<b>Pasivo Actuarial Neto Final <sup>(2)</sup></b>	<b>606</b>	<b>609</b>

(1) Incluye 515 millones de euros correspondientes a la diferencia entre la valoración del pasivo actuarial previo y del nuevo pasivo actuarial a la fecha de eficacia del “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA”, considerando los nuevos compromisos asumidos en relación, principalmente, al suministro eléctrico.

(2) Incluye prestaciones post-empleo distintas de los planes de pensiones por importe de 372 millones de euros a 30 de junio de 2021 (342 millones de euros a 30 de junio de 2020).

##### Activos afectos.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 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 2021	31 de Diciembre de 2020
Activos de Renta Fija <sup>(1)</sup>	46	49
Acciones <sup>(1)</sup>	38	33
Otras Inversiones	16	18
<b>TOTAL</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

(1) Incluyen acciones y bonos de sociedades del Grupo ENEL por importe de 12 millones de euros a 30 de junio de 2021 (20 millones de euros a 31 de diciembre de 2020).

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 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 2021	31 de Diciembre de 2020
España	18	66
Estados Unidos de América	64	56
Luxemburgo	43	40
Italia	12	20
Alemania	11	14
Francia	14	14
Reino Unido	13	10
Holanda	3	3
Bélgica	1	2
Resto	109	60
<b>TOTAL</b>	<b>288</b>	<b>285</b>

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020, 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 2021	31 de Diciembre de 2020
España	11	37
Italia	7	13
Francia	2	2
Bélgica	1	2
Alemania	1	1
Resto	30	28
<b>TOTAL</b>	<b>52</b>	<b>83</b>

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 2021 la rentabilidad media real ha sido del 5,96%, positiva (1,06%, positiva, en el ejercicio 2020).

Actualmente la estrategia de inversión y la gestión del riesgo son únicas para todos los partícipes del Plan y no se sigue ninguna estrategia de correlación entre activos y pasivos.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 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 2021				31 de Diciembre de 2020			
	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Activos de los Planes de Prestación Definida	620	492	36	92	582	495	52	35

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

### Hipótesis actuariales.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 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 2021	31 de Diciembre de 2020
Tipo de Interés	0,98% - 1,07%	0,56% - 0,61%
Tablas de Mortalidad	PERM / FCOL2020	PERM / FCOL2020
Rendimiento Esperado de los Activos	0,99%	0,57%
Revisión Salarial <sup>(1)</sup>	1,60%	1,00%
Incremento de los Costes de Salud	3,80%	3,20%

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

A 30 de junio de 2021, el impacto de la pandemia no ha supuesto ninguna modificación significativa en las hipótesis actuariales anteriores (véase Nota 2.2.1).



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.

### Impacto en el Estado del Resultado Consolidado y el Estado de Otro Resultado Global Consolidado.

Durante los primeros semestres de 2021 y 2020 los importes registrados en el Estado del Resultado Consolidado por las provisiones de pensiones de prestación definida y aportación definida han sido los siguientes:

Millones de Euros	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
<b>Prestación Definida</b>	<b>(7)</b>	<b>505</b>
Coste Corriente del Ejercicio <sup>(1)</sup>	(5)	(6)
Costes Financieros Netos	(2)	(4)
Otros Costes Corrientes del Periodo	-	515 <sup>(2)</sup>
<b>Aportación Definida</b>	<b>(25)</b>	<b>(25)</b>
Coste Corriente del Ejercicio <sup>(3)</sup>	(25)	(25)
<b>TOTAL</b>	<b>(32)</b>	<b>480</b>

- (1) En el primer semestre de 2021 incluye 2 millones de euros del coste corriente del periodo 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 al epígrafe “Provisiones para Pensiones y otras Obligaciones Similares” (2 millones de euros en el primer semestre de 2020).
- (2) Correspondientes a la diferencia entre la valoración del pasivo actuarial previo y del nuevo pasivo actuarial a la fecha de eficacia del “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA”, considerando los nuevos compromisos asumidos en relación, principalmente, al suministro eléctrico.
- (3) Durante los primeros semestres de 2021 y 2020 se han aportado también 15 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 2021 y 2020 los importes registrados en el Estado de Otro Resultado Global Consolidado por las provisiones de pensiones de prestación definida han sido los siguientes:

Millones de Euros	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
Rendimiento Actuarial de los Activos del Plan Excluyendo Intereses	29	(24)
Ganancias y Pérdidas Actuariales	26	47
<b>TOTAL</b>	<b>55</b>	<b>23</b>

### 12.1.2. Provisiones para planes de reestructuración de plantilla.

Durante el primer semestre de 2021 el movimiento de las provisiones no corrientes para planes de reestructuración de plantilla ha sido el siguiente:

Millones de Euros	Expedientes de Regulación de Empleo	Suspensiones de Contrato	Total
<b>Saldo a 31 de Diciembre de 2020</b>	<b>40</b>	<b>971</b>	<b>1.011</b>
<b>Dotaciones con Cargo al Estado del Resultado del Periodo</b>	<b>1</b>	<b>(3)</b>	<b>(2)</b>
Gastos de Personal	2	2	4
Resultados Financieros	(1)	(5)	(6)
Trasposos a Corto Plazo y otros	(7)	(110)	(117)
<b>Saldo a 30 de Junio de 2021</b>	<b>34</b>	<b>858</b>	<b>892</b>

### Hipótesis actuariales.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 las hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de las provisiones para planes de reestructuración de plantilla son las siguientes:

	Expedientes de Regulación de Empleo		Suspensiones de Contrato	
	30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020	30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020
Tipo de Interés	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Incremento Futuro Garantía	Na	Na	1,00%	1,00%
Incremento Resto de Conceptos	Na	Na	1,00% - 2,00%	1,00%
Índice de Precios de Consumo (IPC)	1,60%	1,00%	Na	Na
Tablas de Mortalidad	PERM / FCOL2020	PERM / FCOL2020	PERM / FCOL2020	PERM / FCOL2020

A 30 de junio de 2021, el impacto de la pandemia no ha supuesto ninguna modificación significativa en las hipótesis actuariales anteriores (véase Nota 2.2.1).

### 12.1.3. Otras provisiones.

Durante el primer semestre de 2021 el movimiento del epígrafe de otras provisiones no corrientes 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
<b>Saldo a 31 de Diciembre de 2020</b>		<b>484</b>	<b>1.508</b>	<b>1.992</b>
Gastos de Explotación		20	3	23
Dotaciones		30	4	34
Reversiones		(10)	(1)	(11)
Resultados Financieros		1	1	2
Dotaciones Netas con Cargo a Inmovilizado	4	-	18	18
Pagos		(6)	(15)	(21)
Trasposos y otros		(17)	-	(17)
<b>Saldo a 30 de Junio de 2021</b>		<b>482</b>	<b>1.515</b>	<b>1.997</b>

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:

%	30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020
Tasas de Actualización Financiera	0,0 – 0,5	0,0 – 1,1

A 30 de junio de 2021 no se ha dotado provisión alguna por contratos onerosos.

### 12.2. Litigios, arbitrajes y activos y pasivos contingentes.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 se han producido los siguientes cambios significativos en relación con los litigios y arbitrajes de las Sociedades de ENDESA descritos en la Nota 16.3 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020:

- El 11 de mayo de 2009 el Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital (actualmente Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico) 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. 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 dictó Sentencia de 3 de julio de 2012 desestimatoria del recurso, pagándose la sanción, y b) la sanción de 75 miles de euros fue recurrida ante el Tribunal Superior de Justicia de Madrid, Sección 10ª, a través del recurso contencioso-administrativo número 189/2010, estimándose parcialmente el recurso quedando reducida la sanción a 15 miles de euros, por Sentencia nº 506/2021 de 11 de junio de 2021.
- Con fecha 31 de mayo de 2016, ENDESA inició reclamación patrimonial contra la Administración General del Estado por haber aplicado ésta una norma ilegal, la Orden ITC/3315/2007, de 15 de noviembre, anulada por Sentencia del Tribunal Supremo, que le había causado un daño, la minoración de su retribución como sociedad generadora en el importe de la internalización de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) gratuitamente asignados por el Plan Nacional de Asignación de Derechos de Emisión (PNA), que no tiene el deber jurídico de soportar.

ENDESA solicitó el pago de 285 millones de euros, de los cuales 188 millones de euros corresponden a contratos bilaterales físicos y 97 millones de euros a contratos bilaterales físicos asimilados. El recurso contencioso-administrativo contra la desestimación presunta se interpuso ante la Audiencia Nacional con fecha 3 de marzo de 2017, y el 12 de febrero de 2020 dicta Sentencia por la que estima la concurrencia

de la responsabilidad patrimonial si bien circunscribe la estimación al importe correspondiente, únicamente, a los contratos bilaterales físicos, entendiendo que la Sentencia del Tribunal Supremo que anuló la Orden ITC/3315/2007, de 15 de noviembre, de la cual se hace derivar la responsabilidad patrimonial, se refiere exclusivamente a éstos. Dicha Sentencia establece que la determinación de las cantidades objeto de la indemnización, y su actualización serán determinadas por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC). El Fundamento de Derecho Octavo de la Sentencia de la Audiencia Nacional señaló: “En consecuencia, en cuanto a la determinación de los perjuicios, y dado que para ello se requiere la práctica de una serie de cálculos complejos, y teniendo en cuenta también que algunas de las partidas reclamadas no han sido acogidas, lo procedente será que se determine la cantidad por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), en los términos establecidos en el artículo 2 del Real Decreto Ley 3/2006, de 24 de febrero, excluyendo la parte de minoración aplicada a los contratos bilaterales físicos, según lo razonado en esta Sentencia”.

El Abogado del Estado recurrió en casación el 4 de septiembre de 2020, y el 30 de octubre de 2020 ENDESA, presentó escrito por el que se opuso a su admisión. Con fecha 12 de febrero de 2021, se notificó la Providencia del día anterior por la que el Tribunal Supremo inadmite el recurso de casación preparado por la Administración General del Estado. Contra tal Resolución – o eventualmente, directamente, contra la Sentencia de la Audiencia Nacional – el Abogado del Estado podría interponer recurso de amparo ante el Tribunal Constitucional, previo incidente de nulidad de actuaciones en su caso.

Al no haber interpuesto el Abogado del Estado ningún incidente o recurso, ENDESA ha solicitado directamente a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) que cumpla la Sentencia aportando a la Audiencia Nacional el cálculo del importe final de la indemnización a pagar a ENDESA. A la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) todavía no ha aportado dicha información. ENDESA ha instado con fecha 10 de junio de 2021 la ejecución de esta Sentencia ante la Audiencia Nacional.

- En relación con el Canon Hidráulico Estatal, el Tribunal Supremo en Sentencia del 19 de abril de 2021 ha declarado la inexigibilidad de este tributo respecto a los periodos 2013-2014, declarando que no procede establecer las liquidaciones correspondientes a los años 2013 y 2014 con carácter retroactivo, lo que permite, siempre que las mencionadas liquidaciones no hubieran ganado firmeza, registrar un crédito en el periodo enero- junio 2021 por importe de 59 millones de euros, de los cuales 11 millones de euros corresponden a intereses de demora.

Adicionalmente, el Tribunal Supremo señala que para la exigibilidad del canon hidráulico previsto en la Ley 15/2012, que entró en vigor el 24 de marzo de 2015, era necesario que se modificaran los acuerdos de la concesión hidrológica de forma previa a la exigibilidad del canon, lo que hasta la fecha no ha ocurrido. Los importes pagados por ENDESA por este concepto desde el año 2015 en adelante ascienden a 210 millones de euros.

- Durante el ejercicio 2019, la Agencia Tributaria notificó a ENDESA y filiales acuerdo de inicio de las actuaciones inspectoras con respecto al Impuesto sobre Sociedades, el Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA) y sobre las Retenciones de los ejercicios 2015 a 2018. En el mes de mayo de 2021 se firmaron Actas, y habiéndose presentado alegaciones contra las mismas, queda pendiente la notificación de los Acuerdos de Liquidación definitivos.

Las actas incoadas implican contingencias en materia de Retenciones y en materia de Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA), por importe de 2 millones de euros cada una, y en materia de Impuesto de Sociedades por importe de 37 millones de euros. Respecto a este último, las principales regularizaciones derivan de la no aceptación de la deducibilidad de gastos financieros derivados de una financiación intragrupo y del rechazo de parte de la deducción por Investigación, Desarrollo e Innovación acreditada.

- Tras un importante número de reuniones de la Comisión Negociadora del “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA” iniciadas en octubre de 2017, que se desarrollaron durante todo 2018 y ante la imposibilidad de llegar a un acuerdo, la Dirección de ENDESA comunicó a los trabajadores y sus representantes que, con efectos desde el 1 de enero de 2019, debía considerarse terminada la vigencia del “IV Convenio Colectivo Marco de ENDESA” así como la de los llamados “Acuerdo Marco de Garantías” y “Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo en el periodo 2013-2018”, aplicándose desde esa fecha la normativa laboral general, así como los criterios jurisprudenciales establecidos en la materia.

La diferente interpretación de ENDESA y la representación sindical de los trabajadores sobre los efectos de la terminación de la aplicación del “IV Convenio Colectivo Marco de ENDESA”, particularmente en lo

que a los beneficios sociales del personal pasivo se refiere, determinó la presentación por parte de los sindicatos con representación en las sociedades de ENDESA, de una demanda de conflicto colectivo ante la Audiencia Nacional a principios del año 2019. Con fecha 26 de marzo de 2019 se dictó Sentencia en la que la Audiencia Nacional dio la razón a ENDESA, declarando válida la interpretación de la compañía que reconoce la legalidad de la finalización de la aplicación de ciertos beneficios sociales al colectivo pasivo como consecuencia de la extinción del “IV Convenio Colectivo Marco de ENDESA”.

Si bien dicha Sentencia era plenamente ejecutiva, los sindicatos con representación en las sociedades de ENDESA presentaron en abril de 2019 un recurso de casación ante el Tribunal Supremo contra la misma, al que la empresa respondió mediante escrito de impugnación presentado el día 19 de junio de 2019. En diciembre de 2019 el sindicato mayoritario en ENDESA, Unión General de Trabajadores (UGT), acordó desistir del citado Recurso como consecuencia de haberse sometido voluntariamente a un arbitraje en equidad para la resolución de determinados aspectos relativos al “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA”. Por tanto, el recurso ante el Tribunal Supremo continuó su tramitación únicamente a instancia de los tres sindicatos minoritarios demandantes (Comisiones Obreras (CCOO), Sindicato Independiente de la Energía (SIE) y Confederación Intersindical Galega (CIG)).

Con fecha 7 de julio de 2021 (notificada el día 22 de julio) el Tribunal Supremo ha dictado Sentencia (nº761/2021) por la que desestima íntegramente los recursos presentados por los mencionados sindicatos, confirmando la Sentencia de la Sala de lo Social de la Audiencia Nacional, de fecha 26 de marzo de 2019, recaída en su procedimiento de Conflicto Colectivo, autos núm. 32/2019.

La Sentencia razona, fundamentalmente, que los beneficios sociales (y entre éstos, los referidos a la tarifa eléctrica) tienen su origen exclusivamente en los convenios colectivos, tanto para el personal activo como para pasivo y familiares, de forma que su extinción, como ocurrió en el caso del “IV Convenio Colectivo Marco de ENDESA”, determina con carácter general la contractualización de las condiciones establecidas en el mismo para los trabajadores activos y, en el caso de personal no activo y familiares, supuso la extinción definitiva de todos sus derechos, hasta su regulación por medio del “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA”.

Además de la citada demanda de Conflicto Colectivo, se han presentado a la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios más de un millar de demandas individuales por parte del personal pasivo o acogido al plan voluntario de salidas (AVS) por considerar que la extinción del “IV Convenio Colectivo Marco de ENDESA” no les afectaba en los términos informados por la Sociedad. A la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios, la mayor parte de dichas demandas se encuentran pendientes de señalamiento o suspendidas, toda vez que la pendencia de la demanda de Conflicto Colectivo ante el Tribunal Supremo determina la paralización de los procedimientos individuales afectados por la misma materia, de acuerdo con la normativa procesal laboral. Tras la Sentencia de 7 de julio de 2021 (notificada el día 22 de julio) del Tribunal Supremo se levantará la suspensión sobre dichas demandas, si bien, por tratarse de una resolución referida a un Conflicto Colectivo, dicha Sentencia produce “*efecto de cosa juzgada*” sobre los procesos individuales sobre el mismo objeto.

- El pasado 30 de diciembre de 2020 fue recibida notificación de la Audiencia Nacional de la demanda de Conflicto Colectivo Interpuesto por los Sindicatos Comisiones Obreras (CCOO), Sindicato Independiente de la Energía (SIE) y Confederación Intersindical Galega (CIG) con fecha 16 de diciembre de 2020 solicitando la anulación de determinadas Disposiciones Derogatorias del “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA”. A juicio de los demandantes las Disposiciones Derogatorias atacadas suponen la eliminación de beneficios sociales y derechos económicos de forma ilegítima. ENDESA mantiene postura contraria, defendiendo su absoluta legalidad consistente con lo argumentado en la impugnación de la modificación de los beneficios sociales al personal pasivo (Sentencia favorable en la Audiencia Nacional, pendiente de recurso ante el Tribunal Supremo). La celebración del juicio en dicha demanda se encuentra suspendido hasta el día 19 de octubre de 2021, a la espera de que produzca la resolución del recurso contra el “IV Convenio Colectivo Marco” pendiente ante el Tribunal Supremo.

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 2021 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 2021 el importe de los pagos realizados por la Resolución de litigios ha ascendido a 3 millones de euros (1 millón de euros pagados durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020).

### 13. Deuda financiera.

#### 13.1. Deuda financiera no corriente y corriente.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 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 2021					Valor Razonable
	Valor Nominal	Valor Contable		Total		
		No Corriente	Corriente			
Obligaciones y otros Valores Negociables	1.616	18	1.606	1.624	1.625	
Deudas con Entidades de Crédito	2.574	2.437	134	2.571	2.601	
Otras Deudas Financieras	4.147	3.862	285	4.147	4.491	
Deudas Financieras Asociadas a Derechos de Uso	918	839	79	918	933	
Otras	3.229	3.023	206	3.229	3.558	
<b>Total Deuda Financiera sin Derivados</b>	<b>8.337</b>	<b>6.317</b>	<b>2.025</b>	<b>8.342</b>	<b>8.717</b>	
Derivados	1.024	25	-	25	25	
<b>TOTAL (1)</b>	<b>9.361</b>	<b>6.342</b>	<b>2.025</b>	<b>8.367</b>	<b>8.742</b>	

(1) Correspondiente a financiación sostenible en un 49%.

Millones de Euros

	31 de Diciembre de 2020					Valor Razonable
	Valor Nominal	Valor Contable		Total		
		No Corriente	Corriente			
Obligaciones y otros Valores Negociables	1.174	20	1.162	1.182	1.182	
Deudas con Entidades de Crédito	2.228	2.124	101	2.225	2.288	
Otras Deudas Financieras	3.866	3.757	109	3.866	4.305	
Deudas Financieras Asociadas a Derechos de Uso	803	740	63	803	820	
Otras	3.063	3.017	46	3.063	3.485	
<b>Total Deuda Financiera sin Derivados</b>	<b>7.268</b>	<b>5.901</b>	<b>1.372</b>	<b>7.273</b>	<b>7.775</b>	
Derivados	863	36	-	36	36	
<b>TOTAL (1)</b>	<b>8.131</b>	<b>5.937</b>	<b>1.372</b>	<b>7.309</b>	<b>7.811</b>	

(1) Correspondiente a financiación sostenible en un 45%.

A 30 de junio de 2021 el desglose del valor nominal de la deuda financiera sin derivados por vencimientos es el siguiente:

Millones de Euros

	Valor Contable 30 de Junio de 2021	Valor Nominal		Vencimientos				
		Corriente	No Corriente	2021	2022	2023	2024	Siguintes
Obligaciones y otros Valores Negociables	1.624	1.604	12	1.604	-	-	-	12
Deudas con Entidades de Crédito	2.571	134	2.440	39	134	180	480	1.741
Otras Deudas Financieras	4.147	285	3.862	240	83	77	3.071	676
Deudas Financieras Asociadas a Derechos de Uso	918	79	839	39	77	75	70	657
Otras	3.229	206	3.023	201	6	2	3.001	19
<b>TOTAL</b>	<b>8.342</b>	<b>2.023</b>	<b>6.314</b>	<b>1.883</b>	<b>217</b>	<b>257</b>	<b>3.551</b>	<b>2.429</b>

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 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 2020	No Genera Flujos de Efectivo		Genera Flujos de Efectivo		Valor Nominal a 30 de Junio de 2021
		Adiciones / (Bajas)	Trasposos	Pagos y Amortizaciones (Nota 18.3)	Nueva Financiación (Nota 18.3)	
Obligaciones y otros Valores Negociables	12	-	-	-	-	12
Deudas con Entidades de Crédito	2.127	-	(176)	-	489	2.440
Otras Deudas Financieras	3.757	149	(47)	(2)	5	3.862
Deudas Financieras Asociadas a Derechos de Uso	740	149	(50)	-	-	839
Otras	3.017	-	3	(2)	5	3.023
<b>TOTAL</b>	<b>5.896</b>	<b>149</b>	<b>(223)</b>	<b>(2)</b>	<b>494</b>	<b>6.314</b>

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 el movimiento del valor nominal de la deuda financiera corriente, sin derivados, es el siguiente:

Millones de Euros

	Valor Nominal a 31 de Diciembre de 2020	No Genera Flujos de Efectivo		Genera Flujos de Efectivo		Valor Nominal a 30 de Junio de 2021
		Adiciones / (Bajas)	Trasposos	Pagos y Amortizaciones (Nota 18.3)	Nueva Financiación (Nota 18.3)	
Obligaciones y otros Valores Negociables	1.162	-	(2)	(5.996)	6.440	1.604
Deudas con Entidades de Crédito	101	-	176	(144)	1	134
Otras Deudas Financieras	109	2	47	(61)	188	285
Deudas Financieras Asociadas a Derechos de Uso	63	2	50	(36)	-	79
Otras	46	-	(3)	(25)	188	206
<b>TOTAL</b>	<b>1.372</b>	<b>2</b>	<b>221</b>	<b>(6.201)</b>	<b>6.629</b>	<b>2.023</b>

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2021 y 2020 el tipo de interés medio de la deuda financiera bruta ha sido del 1,7% y el 1,8% respectivamente.

## 13.2. Otros aspectos.

### 13.2.1. Liquidez.

A 30 de junio de 2021 la liquidez de ENDESA asciende a 4.005 millones de euros (4.493 millones de euros a 31 de diciembre de 2020) y presenta el detalle que figura a continuación:

Millones de Euros

	Notas	Liquidez	
		30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	10	177	403
Disponible Incondicional en Líneas de Crédito <sup>(1)</sup>		3.828	4.090
<b>TOTAL</b>		<b>4.005</b>	<b>4.493</b>

(1) A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020, 1.700 millones de euros corresponden a la línea de crédito disponible con ENEL Finance International N.V. (véanse Notas 13.1.2 y 20.1.2).

Las líneas de crédito no dispuestas garantizan también 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 32 millones de euros a 30 de junio de 2021 (33 millones de euros a 31 de diciembre de 2020) (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 véase (véase Nota 15.2).

### 13.2.2. Principales operaciones.

Durante el primer semestre de 2021 las principales operaciones financieras realizadas han sido las siguientes:

- ENDESA, S.A. ha registrado un nuevo programa de emisiones de SDG7 Euro Commercial Paper (ECP) por importe de 4.000 millones de euros, siendo el saldo vivo a 30 de junio de 2021 igual a 1.606 millones de euros cuya renovación está respaldada por líneas de crédito bancarias irrevocables. Este Programa incorpora objetivos de sostenibilidad, en línea con el Plan Estratégico de ENDESA.
- Asimismo, a la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios se han formalizado las siguientes operaciones financieras, incorporando todas ellas objetivos de sostenibilidad:

Millones de Euros

Operaciones	Contraparte	Fecha de Firma	Fecha de Vencimiento	Importe
Préstamo <sup>(1) (2)</sup>	Caixabank, S.A., Bankia, S.A. y Kutxabank, S.A.	25 de marzo de 2021	25 de marzo de 2024	300
Línea de Crédito <sup>(1) (2)</sup>	Caixabank, S.A., Bankia, S.A. y Kutxabank, S.A.	25 de marzo de 2021	25 de marzo de 2024	250
Líneas de Crédito <sup>(1) (3)</sup>	Varias entidades	25 de marzo de 2021	25 de marzo de 2025	1.955
Línea de Crédito <sup>(1)</sup>	BNP Paribas	25 de marzo de 2021	25 de marzo de 2025	100
Préstamo <sup>(4)</sup>	Caixabank, S.A.	31 de marzo de 2021	15 de abril de 2028	150
Línea de Crédito <sup>(1)</sup>	Deutsche Bank, S.A.E.	28 de abril de 2021	28 de abril de 2025	70
Línea de Crédito Intercompañía <sup>(1) (5)</sup>	ENEL Finance International N.V.	25 de mayo de 2021	25 de mayo de 2025	1.700
Préstamo <sup>(4)</sup>	Unicaja Banco, S.A.	28 de junio de 2021	28 de junio de 2028	75
<b>TOTAL</b>				<b>4.600</b>

- (1) Operaciones calificadas como sostenibles al incorporar el indicador de desempeño (KPI) en relación con el compromiso de ENDESA de que la capacidad instalada neta peninsular con fuentes renovables de la Sociedad sea el 55% del total de la capacidad instalada neta peninsular a 31 de diciembre de 2022.
- (2) Corresponde a una operación financiera en formato "Club Deal" vigente que se ha renovado a la fecha de firma.
- (3) Corresponde a nueve líneas de crédito vigentes que se han renovado a la fecha de firma.
- (4) Las condiciones crediticias de esta operación están ligadas, por primera vez en ENDESA, al objetivo establecido en el Plan Estratégico de la Sociedad de reducir las emisiones específicas de Alcance 1 de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) equivalente hasta 150 gCO<sub>2</sub>eq/kWh en 2023.
- (5) La operación de formalización de esta línea de crédito coincide con la cancelación de las 2 líneas de crédito que ENDESA tenía con ENEL Finance International, N.V. hasta dicha fecha, por importe de 1.000 millones de euros y 700 millones de euros, respectivamente.

A la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios, ENDESA no ha tenido que acudir a procesos de refinanciación de su deuda financiera como consecuencia de la crisis sanitaria provocada por el COVID-19 (véase Nota 2.2.1).

### 13.2.3. Estipulaciones financieras.

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

A 30 de junio de 2021 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 adjunto a 30 de junio de 2021.

### Estipulaciones financieras.

ENDESA, S.A., que centraliza la práctica totalidad de la financiación de la actividad de ENDESA, no tiene en sus contratos de financiación estipulaciones con ratios financieros que pudieran dar lugar a un incumplimiento que provocase un vencimiento anticipado de éstos.

En el caso de las emisiones de bonos vivos de ENDESA, S.A. (12 millones de euros a 30 de junio de 2021), 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.

Por otra parte, los compromisos de las emisiones de bonos vivos de ENDESA, S.A. y la financiación bancaria formalizada por ENDESA, S.A. presentan las siguientes cláusulas:

- Cláusulas de limitación al otorgamiento de garantías (*negative pledge*) donde ENDESA, S.A. no puede emitir hipotecas, gravámenes u otras cargas sobre sus activos para asegurar cierto tipo de obligaciones, a menos que garantías equivalentes sean emitidas en favor del resto de deudores.
- Cláusulas de pari passu, bajo las que los bonos y la financiación bancaria quedan al mismo nivel de prelación que otras deudas no garantizadas ni subordinadas presentes y futuras emitidas por ENDESA, S.A.

### Cláusulas relacionadas con la calificación crediticia.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 ENDESA, S.A. tiene contratadas operaciones financieras con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) y con el Instituto de Crédito Oficial (ICO) por un importe total de 1.670 millones de euros y 1.703 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 2021 ENDESA, S.A. tiene préstamos u otros acuerdos financieros con entidades financieras y con ENEL Finance International N.V. por un importe equivalente a 7.144 millones de euros, con una deuda viva de 5.193 millones de euros, que podrían ser susceptibles de amortización anticipada si se produce un cambio de control en ENDESA, S.A. (7.053 millones de euros a 31 de diciembre de 2020, con una deuda viva nominal de 5.103 millones de euros).

#### **Cláusulas relativas a la cesión de activos.**

Parte de la deuda de ENDESA S.A. incluye restricciones si se supera un porcentaje determinado sobre los activos consolidados de ENDESA, porcentaje que varía para las operaciones afectadas entre el 7% y el 10%.

Por encima de dichos porcentajes las restricciones sólo aplicarían, con carácter general, si no se recibe contraprestación equivalente o si la solvencia de ENDESA, S.A. se ve afectada negativa y significativamente.

A 30 de junio de 2021 el importe de deuda financiera afectado por estas cláusulas asciende a 1.670 millones de euros (1.803 millones de euros a 31 de diciembre de 2020).

#### **Financiación de proyecto.**

A 30 de junio de 2021 determinadas filiales de renovables de ENDESA financiadas a través de “project finance” mantienen deuda financiera por importe de 90 millones de euros que incluye las siguientes cláusulas (79 millones de euros a 31 de diciembre de 2020) (véase Nota 22.1):

- Estas deudas, así como los derivados asociados a las mismas con valor de mercado neto negativo de 1 millón de euros (2 millones de euros a 31 de diciembre de 2020), podrían ser susceptibles de amortización anticipada si se produce un cambio de control.
- 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 (véase Nota 22.1).
- 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 ENDESA, cuya actividad consiste en la generación renovable, están obligadas al cumplimiento de determinados Ratios de Cobertura Anual del Servicio de la Deuda (RCASD). A 30 de junio de 2021 no existen incumplimiento de dichos ratios.

### **14. Instrumentos financieros.**

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 la clasificación de los instrumentos financieros del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:



Millones de Euros

Notas	30 de Junio de 2021		31 de Diciembre de 2020		
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	
<b>Instrumentos Financieros de Activo</b>					
Derivados	14.3.1	493	1.972	169	467
Activos Financieros		811	1.089	778	1.177
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores	9	-	3.241	-	2.572
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	10	-	177	-	403
<b>TOTAL</b>	<b>14.1</b>	<b>1.304</b>	<b>6.479</b>	<b>947</b>	<b>4.619</b>
<b>Instrumentos Financieros de Pasivo</b>					
Derivados	14.3.2	360	1.942	236	404
Deuda Financiera	13.1	6.317	2.025	5.901	1.372
Otros Pasivos		664	-	631	-
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	17	-	5.374	-	5.323
<b>TOTAL</b>	<b>14.2</b>	<b>7.341</b>	<b>9.341</b>	<b>6.768</b>	<b>7.099</b>

#### 14.1. Clasificación de instrumentos financieros de activo no corrientes y corrientes.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 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 2021		31 de Diciembre de 2020		
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	
<b>Activos Financieros a Coste Amortizado</b>					
Activos Financieros		805	4.507	772	4.152
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores	9	-	3.241	-	2.572
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	10	-	177	-	403
<b>Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en el Estado del Resultado</b>		<b>144</b>	<b>1.220</b>	<b>27</b>	<b>300</b>
Instrumentos de Patrimonio	14.3.1	6	-	6	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	14.3.1	138	1.220	21	300
<b>Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en el Estado de Otro Resultado Global</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Derivados de Cobertura	14.3.1	355	752	148	167
<b>TOTAL</b>		<b>1.304</b>	<b>6.479</b>	<b>947</b>	<b>4.619</b>

En el contexto actual, ENDESA no ha modificado su modelo de negocio ni se han visto modificadas significativamente las características de los flujos de efectivo contractuales de sus activos financieros por lo que tampoco se ha producido ninguna reclasificación entre las categorías de los mismos (véase Nota 2.2.1).

#### 14.2. Clasificación de instrumentos financieros de pasivo no corrientes y corrientes.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 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 2021		31 de Diciembre de 2020		
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	
<b>Pasivos Financieros a Coste Amortizado</b>					
Deuda Financiera	13.1	6.299	2.025	5.881	1.372
Otros Pasivos		664	-	631	-
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	17	-	5.374	-	5.323
<b>Pasivos Financieros a Valor Razonable con Cambios en el Estado del Resultado</b>		<b>87</b>	<b>1.171</b>	<b>36</b>	<b>209</b>
Deuda Financiera (1)	13.1 y 14.3.2	18	-	20	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	14.3.2	69	1.171	16	209
Derivados de Cobertura	14.3.2	291	771	220	195
<b>TOTAL</b>		<b>7.341</b>	<b>9.341</b>	<b>6.768</b>	<b>7.099</b>

(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 2021 y a 31 de diciembre de 2020 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 2021				31 de Diciembre de 2020			
		Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Instrumentos de Patrimonio	14.1	6	-	-	6	6	-	-	6
Derivados de Deuda	14	6	-	6	-	7	-	7	-
Cobertura de Tipo de Interés		6	-	6	-	7	-	7	-
Cobertura de Valor Razonable		6	-	6	-	7	-	7	-
Derivados por Operaciones Físicas	14	487	78	319	90	162	10	106	46
Cobertura de Tipo de Cambio		6	-	6	-	-	-	-	-
Cobertura de Flujos de Caja		6	-	6	-	-	-	-	-
Cobertura de Precio		343	29	224	90	141	6	91	44
Cobertura de Flujos de Caja		343	29	224	90	141	6	91	44
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	14.1	138	49	89	-	21	4	15	2
<b>Total Activo no Corriente</b>		<b>499</b>	<b>78</b>	<b>325</b>	<b>96</b>	<b>175</b>	<b>10</b>	<b>113</b>	<b>52</b>
Derivados por Operaciones Físicas	9 y 14.1	1.971	429	1.471	71	466	65	386	15
Cobertura de Tipo de Cambio		7	-	7	-	5	-	5	-
Cobertura de Flujos de Caja		7	-	7	-	5	-	5	-
Cobertura de Precio		744	204	469	71	162	38	109	15
Cobertura de Flujos de Caja		744	204	469	71	162	38	109	15
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura		1.220	225	995	-	299	27	272	-
Otros Derivados	9 y 14.1	1	-	1	-	1	-	1	-
Existencias	8	38	38	-	-	2	1	1	-
<b>Total Activo Corriente</b>		<b>2.010</b>	<b>467</b>	<b>1.472</b>	<b>71</b>	<b>469</b>	<b>66</b>	<b>388</b>	<b>15</b>

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

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 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 2021				31 de Diciembre de 2020			
		Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Obligaciones y otros Valores Negociables	14.2	18	-	18	-	20	-	20	-
Derivados de Deuda	13.1 y 14	25	-	25	-	36	-	36	-
Cobertura de Tipo de Interés		24	-	24	-	34	-	34	-
Cobertura de Flujos de Caja		24	-	24	-	34	-	34	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	14.2	1	-	1	-	2	-	2	-
Derivados por Operaciones Físicas	14	335	33	259	43	199	4	152	43
Cobertura de Tipo de Cambio		13	-	13	-	71	-	71	-
Cobertura de Flujos de Caja		13	-	13	-	71	-	71	-
Cobertura de Precio		254	10	201	43	114	1	70	43
Cobertura de Flujos de Caja		254	10	201	43	114	1	70	43
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	14.2	68	23	45	-	14	3	11	-
Otras Coberturas		-	-	-	-	1	-	1	-
<b>Total Pasivo no Corriente</b>		<b>378</b>	<b>33</b>	<b>302</b>	<b>43</b>	<b>256</b>	<b>4</b>	<b>209</b>	<b>43</b>
Derivados por Operaciones Físicas	14 y 17	1.941	235	1.702	4	399	38	359	2
Cobertura de Tipo de Cambio		48	-	48	-	70	-	70	-
Cobertura de Flujos de Caja		48	-	48	-	70	-	70	-
Cobertura de Precio		722	10	708	4	121	10	109	2
Cobertura de Flujos de Caja		722	10	708	4	121	10	109	2
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	14.2	1.171	225	946	-	208	28	180	-
Otras Coberturas	14 y 17	1	-	1	-	5	-	5	-
<b>Total Pasivo Corriente</b>		<b>1.942</b>	<b>235</b>	<b>1.703</b>	<b>4</b>	<b>404</b>	<b>38</b>	<b>364</b>	<b>2</b>

#### 14.3.3. Otros aspectos.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 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 3o de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020.

Asimismo, durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 ENDESA ha utilizado las mismas normas de valoración para determinar el valor razonable que las indicadas en las Notas 3g.5 y 3o de la Memoria de las Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020 (véase Nota 2.2.1).

A 30 de junio de 2021 se han producido interrupciones de la contabilidad de coberturas de algunos derivados contratados con el fin de cubrir el riesgo de precios de “commodities”, que habían sido designados inicialmente como coberturas de flujos de efectivo de transacciones futuras altamente probables, como consecuencia de modificaciones contractuales en un contrato de compra de gas a largo plazo que han hecho que las transacciones futuras, tal y como estaban contratadas, sean remotas. Dicha interrupción ha supuesto el reconocimiento de un ingreso de 80 millones de euros que se incluyen en el epígrafe “Otros Ingresos de Explotación” del Estado del Resultado Consolidado.

En el contexto actual, a 30 de junio de 2021, ENDESA ha revisado que sigue cumpliendo con los criterios establecidos por la normativa para aplicar la contabilidad de coberturas (véase Nota 2.2.1).

Durante el primer semestre de 2021 y 2020 el movimiento de los instrumentos financieros derivados valorados a valor razonable de Nivel 3 es el siguiente:

Millones de Euros		
	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
<b>Saldo Inicial</b>	16	-
(Pérdidas) / Ganancias en el Estado del Resultado Consolidado	(2)	-
(Pérdidas) / Ganancias en el Estado de Otro Resultado Global Consolidado	100	16
<b>Saldo Final</b>	<b>114</b>	<b>16</b>

El valor razonable de los instrumentos financieros derivados clasificados en el Nivel 3 ha sido determinado mediante la aplicación del método de flujos de caja. Para el cálculo de las proyecciones de estos flujos de caja se utiliza como base la información disponible de mercado, complementada, en caso necesario, con estimaciones resultado de modelos fundamentales que representan el funcionamiento de dichos mercados.

A 30 de junio de 2021, ninguno de los posibles escenarios previsibles de las hipótesis indicadas daría como resultado un cambio significativo en el valor razonable de los instrumentos financieros clasificados en este Nivel.

## 15. Política de gestión de riesgos.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 ENDESA ha seguido la misma política general de gestión de riesgos que la descrita en la Nota 19 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020.

### 15.1. Riesgos de tipo de interés, tipo de cambio y precio de “commodities”.

Los instrumentos financieros y clases de cobertura tienen las mismas características que las descritos en las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020.

Los derivados mantenidos por ENDESA corresponden fundamentalmente a operaciones contratadas con el fin de cubrir el riesgo de tipo de interés, de tipo de cambio o de precios de “commodities” (electricidad, combustible, petróleo y derivados y derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>)) y tienen como objetivo eliminar o reducir significativamente estos riesgos en las operaciones subyacentes que son objeto de cobertura. En el contexto actual, ENDESA ha revisado que siguen cumpliendo con los criterios establecidos por la normativa para aplicar la contabilidad de coberturas (véase Nota 2.2.1).

### 15.2. Riesgo de liquidez.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 la posición de liquidez de ENDESA ha experimentado cambios significativos y presenta el siguiente detalle:

Millones de Euros

	Notas	Liquidez			
		30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020	Diferencia	% Var.
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	10	177	403	(226)	(56,1)
Disponible Incondicional en Líneas de Crédito <sup>(1)</sup>		3.828	4.090	(262)	(6,4)
<b>TOTAL</b>		<b>4.005</b>	<b>4.493</b>	<b>(488)</b>	<b>(10,9)</b>

(1) A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020, 1.700 millones de euros corresponden a la línea de crédito disponible con ENEL Finance International N.V. (véanse Notas 13.1.1, 13.1.2 y 20.1.2).

A 30 de junio de 2021 ENDESA presenta un fondo de maniobra negativo por importe de 2.885 millones de euros. El importe disponible en líneas de crédito a largo plazo garantiza que ENDESA tiene recursos financieros suficientes para continuar sus operaciones y liquidar sus activos y pasivos por los importes registrados en el Estado de Situación Financiera Consolidado.

ENDESA cuenta con una situación financiera sólida y líneas de crédito incondicionales contratadas con entidades de primer nivel disponibles por importes significativos. Esto, unido a la puesta en marcha de planes específicos para la mejora y gestión eficiente de la liquidez, se estima que permitirá afrontar el impacto provocado por las dificultades de la situación económica.

### 15.3. Riesgo de crédito.

ENDESA, en base al juicio de expertos y de acuerdo con las recomendaciones del European Securities and Markets Authority (ESMA), ha incorporado al cálculo de la pérdida esperada el impacto derivado de la crisis sanitaria provocada por el COVID-19 y las medidas de contención adoptadas (véase Nota 2.2.1).

Durante el primer semestre de 2021, se ha registrado una menor dotación de pérdidas por deterioro procedentes de contratos con clientes, por importe de 18 millones de euros como consecuencia, principalmente, del escenario actual de recuperación económica de España y Portugal y de la intensificación de la gestión de cobro suspendida temporalmente en el periodo enero-junio 2020 debido a las medidas extraordinarias relacionadas con la situación económica motivada por el COVID-19 (véase Nota 9.1).

### 15.4. Riesgo de concentración.

ENDESA está expuesta al riesgo de concentración de clientes y proveedores en el desarrollo de su actividad.

En el contexto actual, la posible caída de un cliente o proveedor puntual no debería tener efecto significativo en el riesgo de concentración dado que la concentración, de clientes y proveedores es baja y la capacidad de sustitución de proveedores es alta en términos generales, tal y como está descrito en la Nota 19.6 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020, sin perjuicio del seguimiento que está realizando ENDESA respecto de la evolución de dicho riesgo de concentración (véase Nota 2.2.1).

## 16. Activos y pasivos por impuesto diferido.

### 16.1. Activos por impuesto diferido.

A 30 de junio de 2021 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado y su movimiento durante el primer semestre de 2021 han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Activos por Impuesto Diferido				
	Saldo a 31 de Diciembre de 2020	Cargo / (Abono) Pérdidas y Ganancias	Cargo / (Abono) Patrimonio	Traspasos y otros	Saldo a 30 de Junio de 2021
Amortizaciones de Activos Materiales e Intangibles	382	(47)	-	(2)	333
Otros	1.009	11	116	(7)	1.129
<b>TOTAL</b>	<b>1.391</b>	<b>(36)</b>	<b>116</b>	<b>(9)</b>	<b>1.462</b>

En el contexto actual, a fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios, la recuperación de los activos por impuestos diferidos en ENDESA no se ha visto afectada (véase Nota 2.2.1).

## 16.2. Pasivos por impuesto diferido.

A 30 de junio de 2021 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado y su movimiento durante el primer semestre de 2021 han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Pasivos por Impuesto Diferido				
	Saldo a 31 de Diciembre de 2020	Cargo / (Abono) Pérdidas y Ganancias	Cargo / (Abono) Patrimonio	Traspasos y otros	Saldo a 30 de Junio de 2021
Amortización Fiscal Acelerada de Activos	545	(14)	-	(5)	526
Otros	508	13	149	(4)	666
<b>TOTAL</b>	<b>1.053</b>	<b>(1)</b>	<b>149</b>	<b>(9)</b>	<b>1.192</b>

## 17. Acreedores comerciales y otros pasivos corrientes.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 la composición de este epígrafe es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020
<b>Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes</b>	<b>14</b>	<b>5.374</b>	<b>5.323</b>
Proveedores y otros Acreedores		3.088	3.739
Dividendo a Pagar	11.4	1.391	745
Otras Cuentas por Pagar		618	561
Retribución a la Inversión en Energías Renovables		2	4
Pasivos Corrientes de Contratos con Clientes		275	274
<b>Derivados</b>	<b>14.3.2</b>	<b>1.942</b>	<b>404</b>
Derivados de Cobertura		771	195
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura		1.171	209
<b>Pasivos por Impuestos</b>		<b>1.404</b>	<b>979</b>
Impuesto sobre Sociedades Corriente		813	512
Hacienda Pública Acreedora por Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA)		54	50
Otros Impuestos		537	417
<b>TOTAL</b>		<b>8.720</b>	<b>6.706</b>

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 el epígrafe “Dividendo a Pagar” recoge, principalmente, los dividendos siguientes correspondientes a ENDESA, S.A.:

Millones de Euros

	Notas	Dividendo a Pagar a Fecha	Euros Brutos por Acción	Importe	Fecha de Pago
Dividendo a Cuenta	18.3	31 de diciembre de 2020	0,700	741	4 de enero de 2021
Dividendo Complementario		30 de junio de 2021	1.3136	1.391	1 de julio de 2021
<b>Total Dividendo con Cargo al Resultado de 2020</b>	<b>11.4</b>		<b>2,0136</b>	<b>2.132</b>	

A 30 de junio de 2021 el importe de la deuda comercial descontada con las entidades financieras para la gestión de pago a proveedores (“confirming”) clasificada en el epígrafe “Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes” del Estado de Situación Financiera Consolidado asciende a 22 millones de euros (53 millones de euros a 31 de diciembre de 2020).

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2021 y 2020 el ingreso financiero devengado por los contratos de “confirming” ha ascendido a un importe inferior a 1 millón de euros.

A 30 de junio de 2021, la estimación de las facturas pendientes de recibir por los costes de peajes de electricidad y gas, derivados de la energía suministrada y no facturada ascienden a 247 millones de euros y 91 millones de euros, respectivamente (288 millones de euros y 92 millones de euros, respectivamente, a 31 de diciembre de 2020) y se incluye en el epígrafe “Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes” del Estado de Situación Financiera Consolidado.

## 18. Estado de flujos de efectivo.

A 30 de junio de 2021 el importe de efectivo y otros medios líquidos equivalentes se ha situado en 177 millones de euros (403 millones de euros a 31 de diciembre de 2020) (véase Nota 10).

Durante los primeros semestres de 2021 y 2020 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 2021	Enero - Junio 2020
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Explotación	492	995
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Inversión	(894)	(821)
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Financiación	176	(18)

En el primer semestre de 2021, los flujos netos de efectivo generados por las actividades de explotación (492 millones de euros) y los obtenidos por las actividades de financiación (176 millones de euros), y la disminución de 226 millones de euros en el efectivo y otros medios líquidos equivalentes han permitido atender los flujos netos de efectivo aplicados a las actividades de inversión (894 millones de euros).

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

En el primer semestre de 2021 los flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de explotación han ascendido a 492 millones de euros (995 millones de euros en el primer semestre de 2020) y presentan el detalle que figura a continuación:

Millones de Euros	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
Resultado Bruto Antes de Impuestos e Intereses Minoritarios	1.114	1.513
Ajustes del Resultado:	720	355
Amortizaciones del Inmovilizado y Pérdidas por Deterioro	785	760
Otros Ajustes del Resultado (Neto)	(65)	(405)
Cambios en el Capital Corriente:	(1.037)	(692)
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	(593)	255
Existencias	(311)	(174)
Activos Financieros Corrientes	66	35
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	(199)	(808) <sup>(1)</sup>
Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación:	(305)	(181)
Cobro de Intereses	15	15
Cobro de Dividendos	17	9
Pagos de Intereses <sup>(2)</sup>	(78)	(70)
Pagos de Impuesto sobre Sociedades	(85)	(22)
Otros Cobros y Pagos de las Actividades de Explotación <sup>(3)</sup>	(174)	(113)
<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN</b>	<b>492</b>	<b>995</b>

(1) En el primer semestre de 2020, ENDESA, dentro de su compromiso con la sociedad, diseñó un Plan de Responsabilidad Pública para ayudas directas a la compra de material, condiciones especiales de suministro y donaciones para paliar las principales necesidades sanitarias y sociales provocadas por la crisis sanitaria COVID-19. El importe desembolsado por este concepto y las compras de aprovisionamientos relacionadas con el COVID-19, ha ascendido a 12 millones de euros (10 millones de euros, netos de efecto fiscal) (véase Nota 19.2.1).

(2) Incluye pagos de intereses de deudas financieras por derechos de uso por importe de 16 millones de euros y 16 millones de euros, respectivamente (véase Nota 4.1).

(3) Correspondientes a pagos de provisiones.

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

- El menor flujo de efectivo por el neto del resultado bruto antes de impuestos e intereses minoritarios y de las amortizaciones y otros ajustes del resultado (34 millones de euros).
- Los cambios en el capital circulante entre ambos periodos por importe de 345 millones de euros como consecuencia, principalmente, de la disminución de los pagos a acreedores comerciales (609 millones de euros), de la evolución negativa de los deudores comerciales y otras cuentas a cobrar (848 millones de euros), los mayores pagos por existencias (137 millones de euros) y la evolución positiva de las partidas regulatorias a cobrar por importe de 37 millones de euros (149 millones, positivos, por déficit de tarifa, 144 millones de euros, negativos, por compensaciones por los sobrecostes de la generación de los Territorios No Peninsulares (TNP) y 32 millones de euros, positivos, por la retribución a la inversión en energías renovables).
- La variación en el pago del Impuesto sobre Sociedades en ambos periodos por importe de 63 millones de euros.
- El aumento de otros pagos netos de las actividades de explotación por importe de 61 millones de euros.

Durante el primer semestre de 2021 la Sociedad ha continuado también con su política activa de gestión del activo circulante y pasivo circulante, enfocada, entre otros aspectos, en la mejora de procesos, la factorización de cobros y acuerdos de alargamiento de plazos de pago con proveedores.

A 30 de junio de 2021, a 31 de diciembre de 2020 y a 30 de junio de 2020 el capital circulante se compone de las siguientes partidas:

Millones de Euros

	Notas	Capital Circulante		
		30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020	30 de Junio de 2020
<b>Activo Corriente <sup>(1)</sup></b>		<b>8.079</b>	<b>5.831</b>	<b>5.730</b>
Existencias	8	1.037	1.077	853
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	9	5.953	3.577	3.689
Activos Financieros Corrientes	14	1.089	1.177	1.188
Compensaciones por Sobrecostos de la Generación en Territorios No Peninsulares (TNP)		709	602	519
Derechos de Cobro de la Financiación del Déficit de las Actividades Reguladas		117	277	375
Retribución de la Actividad de Distribución		211	246	203
Otros		52	52	91
<b>Pasivo Corriente <sup>(2)</sup></b>		<b>9.116</b>	<b>7.183</b>	<b>6.714</b>
Provisiones Corrientes	12.1	396	477	313
Acreeedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	17	8.720	6.706	6.401
Dividendo Sociedad Dominante	11.4	1.391	741	821
Otros		7.329	5.965	5.580

(1) No incluye "Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes", ni Derivados Financieros de Activo correspondientes a deuda financiera.

(2) No incluye "Deuda Financiera Corriente", ni Derivados Financieros de Pasivo correspondientes a deuda financiera.

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

Durante el primer semestre de 2021 los flujos netos de efectivo aplicados a las actividades de inversión han ascendido a 894 millones de euros (821 millones de euros en el primer semestre de 2020) 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 2021	Enero - Junio 2020
<b>Adquisiciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles</b>		<b>(798)</b>	<b>(776)</b>
Adquisiciones de Inmovilizados Materiales <sup>(1)</sup>	4.2	(621)	(577)
Adquisiciones de Activos Intangibles	5.1	(123)	(72)
Instalaciones Cedidas de Clientes		53	21
Proveedores de Inmovilizado		(107)	(148)
<b>Enajenaciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles</b>		<b>7</b>	<b>4</b>
<b>Subvenciones y otros Ingresos Diferidos</b>		<b>43</b>	<b>48</b>
<b>TOTAL</b>		<b>(748)</b>	<b>(724)</b>

(1) En el periodo enero-junio de 2021 no incluye altas por derechos de uso por importe de 151 millones de euros (véase Nota 4.1).

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

Millones de Euros

	Notas	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
<b>Inversiones en Participaciones Empresas del Grupo</b>		<b>(34)</b>	<b>-</b>
Sociedades Adquiridas por ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) <sup>(1)</sup>	2.3	(34)	-
<b>Enajenaciones en Participaciones Empresas del Grupo</b>		<b>-</b>	<b>21</b>
ENDESA Soluciones, S.L.	2.3 y 2.4	-	21
<b>TOTAL</b>		<b>(34)</b>	<b>21</b>

(1) Incluye 14 millones de pagos correspondientes a la adquisición el 7 de julio de 2020 de la compañía Parque Eólico Tico, S.L.U. los cuales estaban pendientes, supeditados al cumplimiento de determinadas estipulaciones contractuales.

- Pagos netos de efectivo aplicados a adquisiciones y/o enajenaciones de otras inversiones:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
<b>Adquisiciones de otras Inversiones</b>	<b>(123)</b>	<b>(139)</b>
Retribución de la Actividad de Distribución No Corriente	(105)	(130)
Otros Activos Financieros	(18)	(9)
<b>Enajenaciones de otras Inversiones</b>	<b>11</b>	<b>21</b>
<b>TOTAL</b>	<b>(112)</b>	<b>(118)</b>

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

En el primer semestre de 2021 los flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de financiación han ascendido a 176 millones de euros, positivos, (18 millones de euros, negativos, en el primer semestre de 2020) e incluyen, principalmente, los siguientes aspectos:

- Flujos de efectivo por instrumentos de patrimonio:

Millones de Euros

	Notas	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
Devolución Aportación de ENDESA Soluciones, S.L.	7	4	-
Adquisición de Minoritarios Planta Eólica Europea, S.A.	2.3	(1)	-
Aportación de Fondos de Bosa del Ebro, S.L.		(2)	-
<b>TOTAL</b>		<b>1</b>	<b>-</b>

- Disposiciones de deuda financiera no corriente:

Millones de Euros

	Notas	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
Disposiciones del Préstamo Caixabank, S.A., Bankia, S.A. y Kutxabank, S.A.	13.2.2	150	300
Disposiciones de Línea de Crédito ENEL Finance International N.V.		-	500
Disposiciones Unicaja Banco, S.A.	13.2.2	75	-
Disposiciones de Líneas de Crédito		266	-
Otros		3	9
<b>TOTAL</b>	<b>13.1</b>	<b>494</b>	<b>809</b>

- Reembolsos de deuda financiera no corriente:

Millones de Euros

	Notas	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
Reembolso de Línea de Crédito ENEL Finance International N.V.		-	(500)
Reembolso de otras Líneas de Crédito		-	(67)
Otros		(2)	(7)
<b>TOTAL</b>	<b>13.1</b>	<b>(2)</b>	<b>(574)</b>

- Disposiciones y amortizaciones de deuda financiera corriente:

Millones de Euros

	Notas	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
<b>Disposiciones</b>			
Emisiones de Euro Commercial Paper (ECP)	13.2.2	6.440	8.430
Cash Collateral		172	-
Otros		17	21
<b>Amortizaciones</b>			
Amortizaciones de Euro Commercial Paper (ECP)	13.2.2	(5.996)	(7.881)
Pagos de Contratos de Derechos de Uso		(36)	(34)
Amortización de Préstamo Verde Banco Europeo de Inversiones (BEI)		(133)	-
Otros		(36)	(43)
<b>TOTAL</b>	<b>13.1</b>	<b>428</b>	<b>493</b>

- Pagos de dividendos:

Millones de Euros

	Notas	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
Pagos de Dividendos de la Sociedad Dominante	11.4 y 17	(741)	(741)
Pagos de Dividendos a Intereses Minoritarios (1)		(4)	(5)
<b>TOTAL</b>		<b>(745)</b>	<b>(746)</b>

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



## 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, fundamentalmente, 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 los primeros semestres de 2021 y 2020, ENDESA no ha tenido, en ninguno de los Segmentos, ningún cliente externo que represente el 10% o más de sus ingresos.

### 19.2. Información por Segmentos.

La información por Segmentos referente a los Estados del Resultado Consolidados y Estados de Flujos de Efectivo Consolidados correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2021 y 2020 y a los Estados de Situación Financiera Consolidados a 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es la siguiente:

## 19.2.1. Información por Segmentos: Estado del Resultado correspondiente al periodo de enero-junio de 2021 y Estado de Situación Financiera a 30 de junio de 2021.

Millones de Euros

	Enero - Junio 2021					Total
	Generación y Comercialización <sup>(1)</sup>	Distribución <sup>(2)</sup>	Estructura	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación		
<b>INGRESOS <sup>(3)</sup></b>	<b>9.069</b>	<b>1.288</b>	<b>248</b>	<b>(333)</b>	<b>10.272</b>	
Ventas <sup>(Nota 19.3)</sup>	7.590	1.165	247	(317)	8.685	
Otros Ingresos de Explotación <sup>(Nota 19.3)</sup>	1.479	123	1	(16)	1.587	
<b>APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS</b>	<b>(7.393)</b>	<b>(85)</b>	<b>(24)</b>	<b>76</b>	<b>(7.426)</b>	
Compras de Energía	(2.365)	(4)	-	-	(2.369)	
Consumo de Combustibles	(569)	-	-	-	(569)	
Gastos de Transporte	(2.385)	(5)	-	-	(2.390)	
Otros Aprovechamientos Variables y Servicios	(2.074)	(76)	(24)	76	(2.098)	
<b>MARGEN DE CONTRIBUCIÓN</b>	<b>1.676</b>	<b>1.203</b>	<b>224</b>	<b>(257)</b>	<b>2.846</b>	
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	42	58	6	-	106	
Gastos de Personal	(243)	(131)	(100)	8	(466)	
Otros Gastos Fijos de Explotación	(540)	(174)	(142)	249	(607)	
<b>RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN</b>	<b>935</b>	<b>956</b>	<b>(12)</b>	<b>-</b>	<b>1.879</b>	
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(441)	(313)	(31)	-	(785)	
<b>RESULTADO DE EXPLOTACIÓN</b>	<b>494</b>	<b>643</b>	<b>(43)</b>	<b>-</b>	<b>1.094</b>	
<b>RESULTADO FINANCIERO</b>	<b>41</b>	<b>(25)</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>20</b>	
Ingreso Financiero	97	7	264	(260)	108	
Gasto Financiero	(54)	(32)	(259)	260	(85)	
Diferencias de Cambio Netas	(2)	-	(1)	-	(3)	
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	9	3	-	-	12	
Resultado de otras Inversiones	-	-	141	(141)	-	
Resultado en Ventas de Activos	(11)	(2)	1	-	(12)	
<b>RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS</b>	<b>533</b>	<b>619</b>	<b>103</b>	<b>(141)</b>	<b>1.114</b>	
Impuesto sobre Sociedades	(123)	(161)	7	-	(277)	
<b>RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS</b>	<b>410</b>	<b>458</b>	<b>110</b>	<b>(141)</b>	<b>837</b>	
<b>RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUPTIDAS</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
<b>RESULTADO DEL PERIODO</b>	<b>410</b>	<b>458</b>	<b>110</b>	<b>(141)</b>	<b>837</b>	
Sociedad Dominante	406	457	110	(141)	832	
Intereses Minoritarios	4	1	-	-	5	

(1) Incluye dotaciones por deterioro de inmovilizado material (5 millones de euros) y dotaciones por deterioro de insolvencias comerciales (51 millones de euros) (véanse Notas 4 y 9.1).

(2) Incluye reversiones netas por deterioro de insolvencias comerciales (7 millones de euros) (véase Nota 9.1).

(3) Los ingresos por transacciones entre segmentos ascienden a 33 millones de euros, 80 millones de euros y 220 millones de euros, respectivamente.

Millones de Euros

	30 de Junio de 2021				
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total
<b>ACTIVO</b>					
<b>Activo no Corriente</b>	<b>13.236</b>	<b>13.419</b>	<b>29.417</b>	<b>(29.605)</b>	<b>26.467</b>
Inmovilizado Material	9.342	12.003	172	-	21.517
Inversiones Inmobiliarias	-	52	5	-	57
Activo Intangible	1.159	186	112	-	1.457
Fondo de Comercio	361	97	4	-	462
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	183	21	4	-	208
Activos Financieros no Corrientes	1.159	778	28.977	(29.610)	1.304
Activos por Impuesto Diferido	1.032	282	143	5	1.462
<b>Activo Corriente</b>	<b>7.161</b>	<b>1.282</b>	<b>611</b>	<b>(798)</b>	<b>8.256</b>
Existencias	883	154	-	-	1.037
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	5.396	798	543	(784)	5.953
Activos Financieros Corrientes	749	329	25	(14)	1.089
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	133	1	43	-	177
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>20.397</b>	<b>14.701</b>	<b>30.028</b>	<b>(30.403)</b>	<b>34.723</b>
<b>PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>					
<b>Patrimonio Neto</b>	<b>6.044</b>	<b>2.967</b>	<b>16.936</b>	<b>(18.922)</b>	<b>7.025</b>
De la Sociedad Dominante	5.900	2.959	16.936	(18.922)	6.873
De los Intereses Minoritarios	144	8	-	-	152
<b>Pasivo no Corriente</b>	<b>8.216</b>	<b>9.601</b>	<b>9.391</b>	<b>(10.651)</b>	<b>16.557</b>
Ingresos Diferidos	49	4.480	-	-	4.529
Provisiones no Corrientes	2.278	862	300	55	3.495
Deuda Financiera no Corriente	4.540	3.486	9.006	(10.690)	6.342
Otros Pasivos no Corrientes	519	477	25	(22)	999
Pasivos por Impuesto Diferido	830	296	60	6	1.192
<b>Pasivo Corriente</b>	<b>6.137</b>	<b>2.133</b>	<b>3.701</b>	<b>(830)</b>	<b>11.141</b>
Deuda Financiera Corriente	300	8	1.762	(45)	2.025
Provisiones Corrientes	250	88	58	-	396
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	5.587	2.037	1.881	(785)	8.720
Pasivos Asociados con Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-
<b>TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>	<b>20.397</b>	<b>14.701</b>	<b>30.028</b>	<b>(30.403)</b>	<b>34.723</b>

## 19.2.2. Información por Segmentos: Estado del Resultado correspondiente al periodo de enero-junio de 2020 y Estado de Situación Financiera a 31 de diciembre de 2020.

Millones de Euros

	Enero - Junio 2020				
	Generación y Comercialización <sup>(1)</sup>	Distribución <sup>(2)</sup>	Estructura <sup>(3)</sup>	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total
<b>INGRESOS <sup>(4)</sup></b>	<b>7.661</b>	<b>1.309</b>	<b>252</b>	<b>(339)</b>	<b>8.883</b>
Ventas <sup>(Nota 19.3)</sup>	7.149	1.191	242	(317)	8.265
Otros Ingresos de Explotación <sup>(Nota 19.3)</sup>	512	118	10	(22)	618
<b>APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS</b>	<b>(5.933)</b>	<b>(80)</b>	<b>(20)</b>	<b>72</b>	<b>(5.961)</b>
Compras de Energía	(1.806)	(3)	-	-	(1.809)
Consumo de Combustibles	(570)	-	-	-	(570)
Gastos de Transporte	(2.517)	(6)	-	-	(2.523)
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	(1.040)	(71)	(20)	72	(1.059)
<b>MARGEN DE CONTRIBUCIÓN</b>	<b>1.728</b>	<b>1.229</b>	<b>232</b>	<b>(267)</b>	<b>2.922</b>
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	32	58	7	-	97
Gastos de Personal	(59) <sup>(5)</sup>	57 <sup>(5)</sup>	(98) <sup>(5)</sup>	5	(95)
Otros Gastos Fijos de Explotación <sup>(6)</sup>	(534)	(178)	(156)	259	(609)
<b>RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN</b>	<b>1.167</b>	<b>1.166</b>	<b>(15)</b>	<b>(3)</b>	<b>2.315</b>
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(421)	(313)	(26)	-	(760)
<b>RESULTADO DE EXPLOTACIÓN</b>	<b>746</b>	<b>853</b>	<b>(41)</b>	<b>(3)</b>	<b>1.555</b>
<b>RESULTADO FINANCIERO</b>	<b>(38)</b>	<b>(17)</b>	<b>7</b>	<b>-</b>	<b>(48)</b>
Ingreso Financiero	17	9	281	(280)	27
Gasto Financiero	(56)	(26)	(275)	280	(77)
Diferencias de Cambio Netas	1	-	1	-	2
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	10	1	-	-	11
Resultado de otras Inversiones	-	-	914	(914)	-
Resultado en Ventas de Activos	(11)	6	-	-	(5)
<b>RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS</b>	<b>707</b>	<b>843</b>	<b>880</b>	<b>(917)</b>	<b>1.513</b>
Impuesto sobre Sociedades	(178)	(209)	5	-	(382)
<b>RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS</b>	<b>529</b>	<b>634</b>	<b>885</b>	<b>(917)</b>	<b>1.131</b>
<b>RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUPTIDAS</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>RESULTADO DEL PERIODO</b>	<b>529</b>	<b>634</b>	<b>885</b>	<b>(917)</b>	<b>1.131</b>
Sociedad Dominante	527	633	885	(917)	1.128
Intereses Minoritarios	2	1	-	-	3

(1) Incluye reversiones por deterioro de inmovilizado material (1 millón de euros) (véase Nota 4) y activos financieros (7 millones de euros) y dotaciones por deterioro de insolvencias comerciales (63 millones de euros) (véase Nota 9.1).

(2) Incluye reversiones por deterioro de activos intangibles (2 millones de euros) (véase Nota 5) y activos financieros (9 millones de euros).

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

(4) Los ingresos por transacciones entre segmentos ascienden a 38 millones de euros, 76 millones de euros y 225 millones de euros, respectivamente.

(5) Incluyen el ingreso registrado como consecuencia de la modificación de los beneficios sociales derivada de la entrada en vigor del "V Convenio Colectivo Marco de ENDESA", por importe de 215 millones de euros, 269 millones de euros y 31 millones de euros, respectivamente (véase Nota 12.1.1). Asimismo, incluyen la dotación de provisiones por reestructuración de plantilla por importe de 29 millones de euros, 91 millones de euros y 39 millones de euros, respectivamente, en el marco del "Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo" (véase Nota 12.1.2 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020).

(6) En el primer semestre de 2020, ENDESA, dentro de su compromiso con la sociedad, diseñó un Plan de Responsabilidad Pública para ayudas directas a la compra de material, condiciones especiales de suministro y donaciones para paliar las principales necesidades sanitarias y sociales provocadas por la crisis sanitaria COVID-19. El importe devengado por este concepto y las compras de aprovisionamientos relacionadas con el COVID-19, ha ascendido a 12 millones de euros (10 millones de euros, netos de efecto fiscal) (véase Nota 18.1).

Millones de Euros

	31 de Diciembre de 2020				
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total
<b>ACTIVO</b>					
<b>Activo no Corriente</b>	<b>13.046</b>	<b>13.420</b>	<b>29.814</b>	<b>(30.452)</b>	<b>25.828</b>
Inmovilizado Material	9.191	11.983	180	-	21.354
Inversiones Inmobiliarias	-	52	6	-	58
Activo Intangible	1.092	183	124	-	1.399
Fondo de Comercio <sup>(Nota 6)</sup>	361	97	4	-	462
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	194	20	3	-	217
Activos Financieros no Corrientes	1.285	777	29.341	(30.456)	947
Activos por Impuesto Diferido	923	308	156	4	1.391
<b>Activo Corriente</b>	<b>4.859</b>	<b>1.353</b>	<b>1.236</b>	<b>(1.214)</b>	<b>6.234</b>
Existencias	957	120	-	-	1.077
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	3.089	717	973	(1.202)	3.577
Activos Financieros Corrientes	652	515	22	(12)	1.177
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	161	1	241	-	403
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>17.905</b>	<b>14.773</b>	<b>31.050</b>	<b>(31.666)</b>	<b>32.062</b>
<b>PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>					
<b>Patrimonio Neto</b>	<b>5.542</b>	<b>2.512</b>	<b>18.224</b>	<b>(18.813)</b>	<b>7.465</b>
De la Sociedad Dominante	5.400	2.504	18.224	(18.813)	7.315
De los Intereses Minoritarios	142	8	-	-	150
<b>Pasivo no Corriente</b>	<b>7.913</b>	<b>9.600</b>	<b>10.143</b>	<b>(11.614)</b>	<b>16.042</b>
Ingresos Diferidos	43	4.564	-	(90)	4.517
Provisiones no Corrientes	2.375	933	341	55	3.704
Deuda Financiera no Corriente	4.459	3.348	9.657	(11.527)	5.937
Otros Pasivos no Corrientes	353	476	80	(78)	831
Pasivos por Impuesto Diferido	683	279	65	26	1.053
<b>Pasivo Corriente</b>	<b>4.450</b>	<b>2.661</b>	<b>2.683</b>	<b>(1.239)</b>	<b>8.555</b>
Deuda Financiera Corriente	129	8	1.277	(42)	1.372
Provisiones Corrientes	343	83	51	-	477
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	3.978	2.570	1.355	(1.197)	6.706
Pasivos Asociados con Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-
<b>TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>	<b>17.905</b>	<b>14.773</b>	<b>31.050</b>	<b>(31.666)</b>	<b>32.062</b>

### 19.2.3. Información por Segmentos: Estados de Flujos de Efectivo correspondientes a los periodos de enero-junio de 2021 y 2020.

Millones de Euros

Estado de Flujos de Efectivo	Enero - Junio 2021				Enero - Junio 2020			
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura, Servicios y Ajustes	TOTAL	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura, Servicios y Ajustes	TOTAL
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Explotación	177	469	(154)	492	269	814	(88)	995
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Inversión	(40)	(372)	(482)	(894)	(518)	(237)	(66)	(821)
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Financiación	(165)	(97)	438	176	217	(586)	351	(18)

### 19.3. Otra información.

Durante los primeros semestres de 2021 y 2020 el detalle del epígrafe “Ventas” del Estado del Resultado Consolidado, por Segmentos, relativo a los ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes, es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
<b>Generación y Comercialización</b>	<b>7.590</b>	<b>7.149</b>
Ventas de Electricidad	6.211	5.810
Ventas Mercado Liberalizado	4.046	4.065
Ventas Mercado Liberalizado Español	3.486	3.561
Ventas Mercados Liberalizados fuera de España	560	504
Ventas a Precio Regulado	1.063	872
Ventas Mercado Mayorista	563	239
Compensaciones de los Territorios No Peninsulares (TNP)	490	555
Retribución a la Inversión en Energías Renovables	37	69
Otras Ventas de Electricidad	12	10
Ventas de Gas	1.130	1.083
Ventas Mercado Liberalizado	1.092	1.048
Ventas a Precio Regulado	38	35
Otras Ventas y Prestación de Servicios	249	256
<b>Distribución</b>	<b>1.165</b>	<b>1.191</b>
Ingresos Regulados de Distribución de Electricidad	1.025	1.055
Otras Ventas y Prestación de Servicios	140	136
<b>Estructura y Otros</b> <sup>(1)</sup>	<b>(70)</b>	<b>(75)</b>
Otras Ventas y Prestación de Servicios	(70)	(75)
<b>TOTAL</b>	<b>8.685</b>	<b>8.265</b>

(1) Estructura, Servicios y Ajustes.

En el primer semestre de 2021 los ingresos por ventas al mercado mayorista incluyen 188 millones de euros relativos al reconocimiento por parte de ENDESA del derecho a ser indemnizada en el importe de la internalización de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) gratuitamente asignados por el Plan Nacional de Asignación de Derechos de Emisión (PNA), que no tiene el deber jurídico de soportar. Asimismo, ENDESA ha registrado 71 millones de euros en concepto de intereses de demora en el epígrafe “Resultado Financiero” del Estado del Resultado (véase Nota 12.2).

Durante los primeros semestres de 2021 y 2020 el detalle del epígrafe “Otros Ingresos de Explotación” del Estado del Resultado Consolidado, por Segmentos, es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
<b>Generación y Comercialización</b>	<b>1.479</b>	<b>512</b>
Variación de Derivados de Materias Energéticas	1.378	463
Imputación a Resultados de Subvenciones <sup>(1)</sup>	17	4
Derechos de Contratación	18	16
Indemnizaciones de Terceros	6	2
Otros	60	27
<b>Distribución</b>	<b>123</b>	<b>118</b>
Imputación a Resultados de Subvenciones <sup>(1)</sup>	7	6
Imputación a Resultados de Instalaciones Cedidas de Clientes y Derechos por Acometidas de Extensión y Pasivos de Contratos con Clientes	82	82
Prestación de Servicios en Instalaciones	1	1
Derechos de Contratación	3	2
Indemnizaciones de Terceros	4	5
Otros	26	22
<b>Estructura y Otros <sup>(2)</sup></b>	<b>(15)</b>	<b>(12)</b>
Indemnizaciones de Terceros	-	-
Otros	(15)	(12)
<b>TOTAL <sup>(3)</sup></b>	<b>1.587</b>	<b>618</b>

(1) En el primer semestre de 2021 incluye 8 millones de euros relativos a subvenciones de capital y 16 millones de euros de subvenciones de explotación (8 millones de euros y 2 millones de euros, respectivamente, en el primer semestre de 2020).

(2) Estructura, Servicios y Ajustes.

(3) Incluyen 116 millones de euros relativos a los ingresos de actividades ordinarias de contratos con clientes en el primer semestre de 2021 (116 millones de euros en el primer semestre de 2020).

Durante los primeros semestres de 2021 y 2020 el detalle de los ingresos procedentes de clientes externos de las principales áreas geográficas donde opera ENDESA es el siguiente:

Millones de Euros

País	Enero – Junio 2021			Enero – Junio 2020		
	Ventas	Otros Ingresos de Explotación	Ingresos	Ventas	Otros Ingresos de Explotación	Ingresos
España	7.705	474	8.179	7.316	258	7.574
Portugal	529	32	561	487	17	504
Italia	(65) <sup>(1)</sup>	1.057	992	128	339	467
Francia	173	5	178	173	3	176
Alemania	118	-	118	103	-	103
Holanda	22	2	24	24	-	24
Reino Unido	49	12	61	9	-	9
Otros	154	5	159	25	1	26
<b>TOTAL</b>	<b>8.685</b>	<b>1.587</b>	<b>10.272</b>	<b>8.265</b>	<b>618</b>	<b>8.883</b>

(1) Incluye la liquidación de derivados de cobertura.

## 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 2021 el importe de las operaciones realizadas con otras partes vinculadas a determinados miembros del Consejo de Administración de la Sociedad no supera globalmente 4 millones de euros correspondiendo a operaciones del tráfico habitual de la Sociedad y que han sido realizadas, en todos los casos, en condiciones de mercado (inferior a 21 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020).

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.

Durante los primeros semestres de 2021 y 2020 los saldos y operaciones relevantes realizadas con partes vinculadas, han sido las siguientes:

### 20.1.1. Gastos e ingresos.

Millones de Euros

	Enero - Junio 2021				Total
	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	
Gastos Financieros	48	-	-	-	48
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Recepción de Servicios	24	-	-	3	27
Compra de Existencias <sup>(1)</sup>	(9)	-	-	-	(9)
Otros Gastos <sup>(2)</sup>	1.391	-	-	-	1.391
Variaciones Negativas en el Valor Razonable de Instrumentos Financieros Derivados de Electricidad y otros Productos Energéticos	1.323	-	-	-	1.323
Compras de Energía <sup>(1)</sup>	46	-	-	-	46
Contratos de Gestión o Colaboración	22	-	-	-	22
<b>TOTAL GASTOS</b>	<b>1.454</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3</b>	<b>1.457</b>
Ingresos Financieros	1	-	-	-	1
Dividendos Recibidos	-	-	-	-	-
Prestación de Servicios	6	-	-	1	7
Ventas de Existencias <sup>(1)</sup>	(5)	-	-	-	(5)
Otros Ingresos	1.021	-	-	-	1.021
Variaciones Positivas en el Valor Razonable de Instrumentos Financieros Derivados de Electricidad y otros Productos Energéticos	1.053	-	-	-	1.053
Ventas de Energía <sup>(1)</sup>	(33)	-	-	-	(33)
Contratos de Gestión o Colaboración	1	-	-	-	1
Arrendamientos	-	-	-	-	-
<b>TOTAL INGRESOS</b>	<b>1.023</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>1.024</b>

(1) Incluye la liquidación de derivados de cobertura.

(2) Incluye 259 millones de euros registrados en el Estado de Otro Resultado Global Consolidado.

Millones de Euros

	Enero - Junio 2020				Total
	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	
Gastos Financieros	49	-	-	-	49
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Recepción de Servicios	22	-	-	3	25
Compra de Existencias	121	-	-	-	121
Otros Gastos	401	-	-	-	401
Variaciones Negativas en el Valor Razonable de Instrumentos Financieros Derivados de Electricidad y otros Productos Energéticos	322	-	-	-	322
Compras de Energía	49	-	-	-	49
Contratos de Gestión o Colaboración	30	-	-	-	30
<b>TOTAL GASTOS</b>	<b>593</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3</b>	<b>596</b>
Ingresos Financieros	3	-	-	-	3
Dividendos Recibidos	-	-	-	-	-
Prestación de Servicios	7	-	-	18	25
Ventas de Existencias	127	-	-	-	127
Otros Ingresos <sup>(1)</sup>	451	-	-	-	451
Variaciones Positivas en el Valor Razonable de Instrumentos Financieros Derivados de Electricidad y otros Productos Energéticos	447	-	-	-	447
Ventas de Energía	2	-	-	-	2
Contratos de Gestión o Colaboración	1	-	-	-	1
Arrendamientos	1	-	-	-	1
<b>TOTAL INGRESOS</b>	<b>588</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>18</b>	<b>606</b>

(1) Incluye 107 millones de euros registrados en el Estado de Otro Resultado Global Consolidado.

## 20.1.2. Otras transacciones.

Millones de Euros

Notas	Enero - Junio 2021				
	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	Total
Acuerdos de Financiación: Créditos y Aportaciones de Capital (Prestamista)	-	1	-	-	1
Acuerdos de Financiación: Préstamos y Aportaciones de Capital (Prestatario) <sup>(1)</sup>	4.700	-	-	-	4.700
Garantías y Avales Prestados	-	7	-	-	7
Garantías y Avales Recibidos <sup>(2)</sup>	8.2	115	-	-	115
Compromisos Adquiridos <sup>(3)</sup>	8.2	57	-	-	57
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos	11.4	520	-	-	520
Otras Operaciones <sup>(4)</sup>	-	27	-	-	27

(1) Corresponde al saldo vivo del préstamo intercompañía suscrito con ENEL Finance International N.V. Adicionalmente ENDESA tiene una línea de crédito comprometida e irrevocable con ENEL Finance International N.V., por importe de 1.700 millones de euros de la que no había importe dispuesto a 30 de junio de 2021 (véanse Notas 13.2.1 y 13.2.2).

(2) Incluye la garantía recibida de ENEL, S.p.A. para el cumplimiento del contrato para la compra de gas natural licuado (GNL) a Corpus Christi Liquefaction, LLC.

(3) Corresponde a compromisos de compra de existencias de derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>).

(4) Incluye compras de activos materiales, intangibles u otros activos.

Millones de Euros

Notas	Enero - Junio 2020				
	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	Total
Acuerdos de Financiación: Créditos y Aportaciones de Capital (Prestamista)	-	1	-	-	1
Acuerdos de Financiación: Préstamos y Aportaciones de Capital (Prestatario) <sup>(1)</sup>	3.700	-	-	-	3.700
Garantías y Avales Prestados	-	7	-	-	7
Garantías y Avales Recibidos <sup>(2)</sup>	8.2	122	-	-	122
Compromisos Adquiridos <sup>(3)</sup>	-	22	-	-	22
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos	-	520	-	-	520
Otras Operaciones <sup>(4)</sup>	-	9	-	-	9

(1) Corresponde al saldo vivo del préstamo intercompañía suscrito con ENEL Finance International N.V. Adicionalmente ENDESA tiene 2 líneas de crédito comprometidas e irrevocables con ENEL Finance International N.V., por importe de 1.000 millones de euros y 700 millones de euros, respectivamente, y de las que no había importe dispuesto a 30 de junio de 2020 (véanse Notas 13.2.1 y 13.2.2).

(2) Incluye la garantía recibida de ENEL, S.p.A. para el cumplimiento del contrato para la compra de gas natural licuado (GNL) a Corpus Christi Liquefaction, LLC.

(3) Corresponde a compromisos de compra de existencias de derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>).

(4) Incluye compras de activos materiales, intangibles u otros activos.

Durante los primeros semestres de 2021 y 2020 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. Saldos a cierre del periodo.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 los saldos con los Accionistas Significativos son los que se detallan a continuación:

Millones de Euros

Notas	30 de Junio de 2021				
	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	Total
Clientes y Deudores Comerciales	9	1.690	-	-	1.690
Préstamos y Créditos Concedidos	-	-	1	-	1
Otros Derechos de Cobro	-	874	-	-	874
<b>TOTAL SALDOS DEUDORES</b>		<b>2.564</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>2.565</b>
Proveedores y Acreedores Comerciales	-	3.031	-	-	3.031
Préstamos y Créditos Recibidos	-	3.001	-	-	3.001
Otras Obligaciones de Pago	-	963	-	-	963
<b>TOTAL SALDOS ACREEDORES</b>		<b>6.995</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6.995</b>

Millones de Euros

	Notas	31 de Diciembre de 2020				Total
		Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	
Cientes y Deudores Comerciales	9	624	-	-	-	624
Préstamos y Créditos Concedidos		-	1	-	-	1
Otros Derechos de Cobro		520	-	-	-	520
<b>TOTAL SALDOS DEUDORES</b>		<b>1.144</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.145</b>
Proveedores y Acreedores Comerciales		1.233	-	-	-	1.233
Préstamos y Créditos Recibidos		3.002	-	-	-	3.002
Otras Obligaciones de Pago		504	-	-	-	504
<b>TOTAL SALDOS ACREEDORES</b>		<b>4.739</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.739</b>

## 20.2. Empresas Asociadas y Negocios Conjuntos.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 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 2021	31 de Diciembre de 2020	30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020	30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020
Cientes por Ventas y Prestación de Servicios	9	15	3	7	2	-	-
Créditos		61	61	-	-	4	3
Avales Concedidos		-	-	-	-	-	-

Durante los primeros semestres de 2021 y 2020 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 2021	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
Ingresos	3	1	1	1	-	-
Gastos	(11)	(9)	(12)	(12)	(16)	(18)

## 20.3. Remuneración y otros beneficios de los Consejeros y la Alta Dirección.

Durante los primeros semestres de 2021 y 2020 las remuneraciones devengadas por los Consejeros han sido las siguientes:

Miles de Euros

Concepto Retributivo	Administradores	
	Importe	
	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
Remuneración por Pertenencia al Consejo y/o Comisiones del Consejo	1.191	1.002
Sueldos	480	448
Retribución Variable en Efectivo	456	741
Sistemas de Retribución Basados en Acciones	86	43
Indemnizaciones	-	-
Sistemas de Ahorro a Largo Plazo	29	474
Otros Conceptos	98	32
<b>TOTAL</b>	<b>2.340</b>	<b>2.740</b>

A 30 de junio de 2021 y 2020 el Consejero Ejecutivo tiene préstamos por importe de 396 miles de euros, de los que 230 miles de euros corresponden a préstamos con un interés medio del 0,187% y 166 miles de euros a préstamos sin intereses (la subvención de intereses se considera retribución en especie). La amortización del principal se efectuará durante la vida laboral, procediendo a su cancelación total en el momento de causar baja en la empresa.



Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2021 y 2020 las remuneraciones recibidas por la Alta Dirección han sido las siguientes:

Concepto Retributivo	Directivos	
	Importe	
	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
Remuneraciones Recibidas	4.877	6.237
<b>TOTAL</b>	<b>4.877</b>	<b>6.237</b>

A 30 de junio de 2021 y 2020 la Alta Dirección está compuesta por 16 personas, respectivamente.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020, por lo que se refiere a retribuciones, la Sociedad no tiene garantías constituidas mediante aval a favor de los Altos Directivos que no son, a su vez, Consejeros Ejecutivos.

A 30 de junio de 2021 y 2020 la Sociedad tiene totalmente cubiertos los compromisos por prejubilación y pensiones con los Consejeros 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, durante el primer semestre de 2021, así como el tratamiento de los mismos:

- El Consejero Ejecutivo, por su condición de Consejero en ENEL Iberia, S.L.U. designado por ENEL, S.p.A. se ha 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 2021 el Consejero Ejecutivo no participó en esos puntos del orden del día de la correspondiente 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 2021 los Consejeros Dominicales no participaron en esos puntos del orden del día de la correspondiente sesión del Consejo de Administración.

Diversidad de género: A 30 de junio de 2021 el Consejo de Administración de ENDESA, S.A. está integrado por 11 Consejeros, de los cuales 4 son mujeres (13 Consejeros, de los cuales 4 eran mujeres a 31 de diciembre de 2020).

Durante los primeros semestres de 2021 y de 2020 la Sociedad ha dispuesto de pólizas de responsabilidad civil para Consejeros y Altos Directivos por importe bruto de 757 miles de euros y 232 miles de euros, respectivamente. Se asegura tanto a los Administradores como al personal de la Sociedad con responsabilidades directivas.

#### 20.5. Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción de ENDESA, S.A.

La retribución variable a largo plazo de ENDESA se articula a través de los planes de remuneración a largo plazo, denominados Planes de Fidelización e Incentivo Estratégico, que tiene como principal finalidad fortalecer el compromiso de los empleados, que ocupan posiciones de mayor responsabilidad en la consecución de los objetivos estratégicos del Grupo. El Plan está estructurado a través de programas trienales sucesivos, que se inician cada año desde el 1 de enero de 2010. Desde el año 2014, los Planes tienen previsto un diferimiento del pago y la necesidad de que el Directivo esté en activo en la fecha de liquidación del mismo (a excepción de que el directivo se jubile o abandone la empresa por finalización de contrato de duración determinada, en cuyo caso se prevé el cobro de los planes finalizados en la fecha de baja del directivo, y cuyo pago se mantendrá diferido a la fecha que corresponda, aunque el directivo no continúe en activo en la compañía); y los pagos se realizan en 2 fechas: en el año siguiente a la finalización del Plan se abonará, en su caso, el 30% del incentivo y el 70% restante, en su caso, transcurridos 2 años desde la finalización del Plan.

La información relativa al Plan de Fidelización 2019-2021 y al Plan Incentivo Estratégico 2020-2022 de ENDESA, se detalla en la Nota 34.3.5 de la Memoria de Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020.

### Plan de Incentivo Estratégico 2021-2023.

Con fecha 30 de abril de 2021 la Junta General Ordinaria de Accionistas de ENDESA, S.A. ha aprobado el Plan de Retribución variable a largo plazo denominado “Plan de Incentivo Estratégico 2021-2023”:

La finalidad y las características de este Plan son iguales al “Plan de Incentivo Estratégico 2020-2022” descrito en la Nota 34.3.5 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020, las diferencias son el periodo de desempeño y los objetivos a los que está vinculado su devengo.

De acuerdo con lo anterior, el devengo del “Incentivo Estratégico 2021-2023” está vinculado al cumplimiento de 4 objetivos durante el periodo de desempeño, que será de 3 años, a contar desde el 1 de enero de 2021:

- Evolución del “Total Shareholder Return” (TSR) medio de ENDESA, S.A. respecto a la evolución del Total Shareholder Return (TSR) medio del índice Eurostoxx Utilities, elegido como Grupo comparable. Este parámetro tiene una ponderación del 50% en el total del incentivo.
- Objetivo de rentabilidad sobre el capital medio empleado (“Return on Average Capital Employed” (ROACE))<sup>1</sup> acumulado en el periodo de devengo. El objetivo del capital medio empleado acumulado de ENDESA representa la relación entre el Resultado Operativo Ordinario (EBIT Ordinario)<sup>2</sup> y el Capital Neto Invertido Medio (CIN Medio)<sup>3</sup> de forma acumulada en el periodo 2021-2023. Este parámetro tiene una ponderación del 25% en el total del incentivo.
- Capacidad instalada neta de fuentes renovables, representado por la relación entre la capacidad instalada neta de fuentes renovables y la capacidad instalada neta total acumulada en ENDESA en 2023. Este parámetro tiene una ponderación del 15% en el total del incentivo.
- Reducción de emisiones de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) de ENDESA. Este parámetro tiene una ponderación del 10% en el incentivo.

El importe devengado por estos planes durante el primer semestre de 2021 ha sido de 1,9 millones de euros (3 millones de euros en el primer semestre de 2020), correspondiendo 0,6 millones de euros a la estimación de los pagos basados en acciones que se liquidarán en instrumentos de patrimonio (0,3 millones de euros en el primer semestre de 2020) y 1,3 millones de euros a la estimación de los pagos del Plan que se liquidarán en efectivo (2,7 millones de euros en el primer semestre de 2020).

## 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 2021			31 de Diciembre de 2020		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Directivos	208	52	260	217	54	271
Mandos Intermedios	2.358	1.179	3.537	2.380	1.152	3.532
Personal de Administración y Gestión y Operarios	4.375	1.102	5.477	4.638	1.150	5.788
<b>TOTAL EMPLEADOS</b>	<b>6.941</b>	<b>2.333</b>	<b>9.274</b>	<b>7.235</b>	<b>2.356</b>	<b>9.591</b>

<sup>1</sup> "Return On Average Capital Employed" (ROACE) (%) = Resultado de Explotación Ordinaria (EBIT Ordinario) / Capital Neto Invertido Medio (CIN Medio).

<sup>2</sup> Resultado de Explotación Ordinaria (EBIT Ordinario) (Millones de Euros) = Resultado de Explotación (EBIT) corregido de efectos extraordinarios no presupuestados.

<sup>3</sup> Capital Neto Invertido Medio (CIN Medio) (Millones de Euros) = ((Patrimonio Neto + Deuda Financiera Neta - Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes) <sub>n</sub> + (Patrimonio Neto + Deuda Financiera Neta - Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes) <sub>n-1</sub>) / 2.

Número de Empleados

	Plantilla Final					
	30 de Junio de 2021			31 de Diciembre de 2020		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Generación y Comercialización	3.479	1.029	4.508	3.596	1.041	4.637
Distribución	2.368	462	2.830	2.503	440	2.943
Estructura y Otros (1)	1.094	842	1.936	1.136	875	2.011
<b>TOTAL EMPLEADOS</b>	<b>6.941</b>	<b>2.333</b>	<b>9.274</b>	<b>7.235</b>	<b>2.356</b>	<b>9.591</b>

(1) Estructura y Servicios.

Número de Empleados

	Plantilla Media					
	Enero - Junio 2021			Enero - Junio 2020		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Directivos	211	52	263	221	53	274
Mandos Intermedios	2.357	1.141	3.498	2.313	1.104	3.417
Personal de Administración y Gestión y Operarios	4.510	1.104	5.614	4.957	1.170	6.127
<b>TOTAL EMPLEADOS</b>	<b>7.078</b>	<b>2.297</b>	<b>9.375</b>	<b>7.491</b>	<b>2.327</b>	<b>9.818</b>

Número de Empleados

	Plantilla Media					
	Enero - Junio 2021			Enero - Junio 2020		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Generación y Comercialización	3.514	1.020	4.534	4.104	1.111	5.215
Distribución	2.457	439	2.896	2.499	434	2.933
Estructura y Otros (1)	1.107	838	1.945	888	782	1.670
<b>TOTAL</b>	<b>7.078</b>	<b>2.297</b>	<b>9.375</b>	<b>7.491</b>	<b>2.327</b>	<b>9.818</b>

(1) Estructura y Servicios.

Durante los primeros semestres de 2021 y 2020 el número medio de personas empleadas por las Sociedades de Operación Conjunta ha sido de 805 y 829 trabajadores, respectivamente.

## 22. Garantías comprometidas con terceros y otros compromisos.

### 22.1. Garantías directas e indirectas.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 existen garantías prestadas frente a terceros por los siguientes conceptos e importes:

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020
Inmovilizado Material en Garantía por la Financiación Recibida	13.2.3	90	79
Contratos a Corto y Largo Plazo de Gas		209	135
Contratos de Energía		31	33
Contrato de Arrendamiento de Buques Metaneros		145	140
<b>TOTAL (1)</b>		<b>475</b>	<b>387</b>

(1) No incluye avales bancarios frente a terceros.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 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 2021, si los hubiera, no serían significativos.

### 22.2. Otros compromisos.

No existen compromisos adicionales a los descritos en las Notas 4.3, 5.2 y 8.2 de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

### 23. Hechos posteriores.

Con fecha 20 de julio de 2021, ENDESA, a través de su filial ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) ha firmado sendos acuerdos con Envatios Invest, S.L. y Explotaciones Agrícolas Sostenibles, S.L. para la compra en los próximos meses del 100% de las acciones de las sociedades Energía Renovables Yadisema, S.L., Energía Renovables Zednemen, S.L., Envatios Promoción XXV, S.L. y Solusol PV1, S.L. por importe total de 82 millones de euros, de los cuales, a la fecha de firma de los acuerdos, han sido desembolsados 19 millones de euros.

La compra está previamente condicionada al cumplimiento de determinadas estipulaciones contractuales, entre ellas, a la obtención de la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) favorable en los plazos establecidos por el Real Decreto Ley 23/2020, de 23 de junio.

Salvo lo mencionado en los párrafos anteriores, no se han producido hechos significativos posteriores entre el 30 de junio de 2021 y la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios que no hayan sido reflejados en los mismos.

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

**Informe de Gestión Consolidado  
correspondiente al periodo semestral  
terminado a 30 de junio de 2021**

Madrid, 26 de julio de 2021

**ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
**INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE**  
**AL PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO**  
**A 30 DE JUNIO DE 2021**

**Índice.**

1. Magnitudes más Relevantes. ....	3
2. Bases de Presentación de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios. ....	3
3. Escenario de Referencia. ....	4
3.1. Evolución de los Principales Indicadores del Mercado. ....	4
3.2. Mercado de Electricidad y Gas. ....	4
4. Principales Riesgos e Incertidumbres Asociados a la Actividad de ENDESA. ....	5
5. Hechos Relevantes del Periodo. ....	7
5.1. Variaciones en el Perímetro de Consolidación. ....	7
5.2. Crisis Sanitaria COVID-19. ....	8
6. Evolución Operativa y Resultado de ENDESA en el Primer Semestre de 2021. ....	9
6.1. Evolución Operativa. ....	9
6.2. Cambio Climático y Protección del Medioambiente. ....	11
6.3. Análisis de Resultados. ....	12
6.4. Valor Creado para los Grupos de Interés. ....	20
7. Análisis Patrimonial y Financiero. ....	21
7.1. Capital Invertido Neto y Financiación. ....	21
7.2. Gestión Financiera. ....	21
7.3. Gestión de Capital. ....	24
7.4. Calificación Crediticia. ....	25
7.5. Estado de Flujos de Efectivo. ....	25
7.6. Inversiones. ....	29
8. Compromiso con las Personas. ....	30
8.1. Plantilla. ....	30
8.2. Salud y Seguridad Laboral. ....	31
8.3. Formación. ....	31
8.4. Relación Responsable con las Comunidades Locales. ....	31
9. Resultados por Segmentos. ....	32
9.1. Generación y Comercialización. ....	33
9.2. Distribución. ....	33
9.3. Estructura y Otros. ....	34
10. Marco Regulatorio. ....	35
11. Otra Información. ....	38
11.1. Información Bursátil. ....	38
11.2. Dividendos. ....	39
11.3. Activos y Pasivos Contingentes. ....	40
12. Información sobre Transacciones con Partes Vinculadas. ....	40
13. Hechos Posteriores. ....	40
ANEXO I - Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs) ....	41

**ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
**INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE**  
**AL PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO**  
**A 30 DE JUNIO DE 2021**

## 1. Magnitudes más Relevantes.

Principales Magnitudes	ODS <sup>(1)</sup>	Unidad	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020	% Var.
Ingresos		M€	10.272	8.883	15,6
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) <sup>(2)</sup>		M€	1.879	2.315	(18,8)
Resultado Neto		M€	832	1.128	(26,2)
Resultado Ordinario Neto <sup>(2)</sup>		M€	832	1.128	(26,2)
Deuda Financiera Neta <sup>(2)</sup>		M€	8.184 <sup>(3)</sup>	6.899 <sup>(4)</sup>	18,6
Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación		M€	492	995	(50,6)
Inversiones Brutas en Inmovilizado Material y Activos Intangibles		M€	895	789	13,4
Capacidad Instalada Neta		MW	21.666 <sup>(3)</sup>	21.652 <sup>(4)</sup>	0,1
Capacidad Instalada Neta Peninsular de Fuentes Renovables	7	MW	7.720 <sup>(3)</sup>	7.719 <sup>(4)</sup>	0,0
Capacidad Instalada Neta Peninsular de Fuentes Renovables	7	%	45 <sup>(3)</sup>	45 <sup>(4)</sup>	-
Capacidad Instalada Adicional de Fuentes Renovables	7	MW	15 <sup>(3)</sup>	391 <sup>(4)</sup>	(96,2)
Generación de Electricidad		GWh	27.592	27.575	0,1
Generación de Electricidad Renovable	7	GWh	7.182	7.396	(2,9)
Redes de Distribución y Transporte	9	Km	315.847 <sup>(3)</sup>	315.365 <sup>(4)</sup>	0,2
Energía Distribuida <sup>(5)</sup>	9	GWh	64.191	58.788	9,2
Usuarios Finales <sup>(6)</sup>		Miles	12.318 <sup>(3)</sup>	12.291 <sup>(4)</sup>	0,2
Relación de Clientes Digitalizados <sup>(7)</sup>	9	%	100,0 <sup>(3)</sup>	100,0 <sup>(4)</sup>	Na
Ventas de Electricidad Netas <sup>(8)</sup>		GWh	39.420	39.038	1,0
Número de Clientes (Electricidad) <sup>(9) (10)</sup>		Miles	10.212 <sup>(3)</sup>	10.420 <sup>(4)</sup>	(2,0)
Mercado Liberalizado <sup>(11)</sup>		Miles	5.668 <sup>(3)</sup>	5.690 <sup>(4)</sup>	(0,4)
Puntos de Recarga Eléctrica Públicos y Privados	11	Unidades	8.009 <sup>(3)</sup>	7.072 <sup>(4)</sup>	13,2
Plantilla Final		N.º de empleados	9.274 <sup>(3)</sup>	9.591 <sup>(4)</sup>	(3,3)

M€ = Millones de euros.

(1) Objetivos de Desarrollo Sostenible.

(2) Véase definición en el Anexo I Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs) de este Informe de Gestión Consolidado.

(3) A 30 de junio de 2021.

(4) A 31 de diciembre de 2020.

(5) Energía suministrada a clientes, con o sin contrato, consumos auxiliares de los generadores y salidas hacia otras redes (transporte o distribuidores).

(6) Clientes de las sociedades distribuidoras.

(7) Número de Clientes Digitalizados / Usuarios finales (%).

(8) Ventas al cliente final.

(9) Puntos de suministro.

(10) Clientes de las sociedades comercializadoras.

(11) Clientes de las sociedades comercializadoras de mercado libre.

## 2. Bases de Presentación de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

Las políticas contables utilizadas en la preparación de este Informe de Gestión Consolidado son las mismas que las aplicadas en las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020, a excepción de las siguientes nuevas Normas, modificaciones e interpretaciones adoptadas por la Unión Europea aplicadas por primera vez en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021:

Normas, Modificaciones a Normas e Interpretaciones	Aplicación Obligatoria: Ejercicios Iniciados a Partir de
Modificaciones a la NIIF 4 "Contratos de Seguro" – Aplazamiento de NIIF 9 "Instrumentos Financieros".	1 de enero de 2021
Reforma de la Tasa de Interés de Referencia – Fase 2 - Modificaciones a la NIIF 9 "Instrumentos Financieros", NIC 39 "Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Valoración" y NIIF 7 "Instrumentos Financieros: Información a Revelar", NIIF 4 "Contratos de Seguros" y NIIF 16 "Arrendamientos".	1 de enero de 2021

La aplicación de estas modificaciones y reformas no ha tenido impacto significativo en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.

### 3. Escenario de Referencia.

#### 3.1. Evolución de los Principales Indicadores del Mercado.

Indicadores del Mercado	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020	% Var.
Precio Medio Aritmético en el Mercado Mayorista de Electricidad (€/MWh) <sup>(1)</sup>	58,6	29,0	102,0
Precio Medio ICE Brent (\$/bbl) <sup>(2)</sup>	65,2	42,1	54,9
Precio Medio de los Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO <sub>2</sub> ) (€/t) <sup>(3)</sup>	43,8	22,0	99,1
Precio Medio de Carbón (€/MWh) <sup>(4)</sup>	77,8	45,8	69,8
Precio Medio de Gas (€/MWh) <sup>(5)</sup>	21,7	7,5	189,3

(1) Fuente: Operador del Mercado Ibérico de Energía – Polo Español (OMIE).

(2) Fuente: ICE: Brent Crude Futures.

(3) Fuente: ICE: ECX Carbon Financial Futures Daily.

(4) Fuente: Índice Api2.

(5) Fuente: Índice TTF.

Tipos de Cambio de Cierre <sup>(1)</sup>	30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020	Diferencia
Tipo de Cambio de Cierre (Euro / Dólar Estadounidense)	1,1894	1,2270	(0,0376)
Tipo de Cambio de Cierre (Euro / Libra Esterlina)	0,8577	0,8980	(0,0403)

(1) Fuente: Thomson Reuters.

Tipos de Cambio y de Interés Medios	Enero – Junio 2021	Enero – Junio 2020	Diferencia
Tipo de Cambio Medio (Euro / Dólar Estadounidense) <sup>(1)</sup>	1,2051	1,1018	0,1033
Euribor a 6 Meses (Media del Periodo) <sup>(2)</sup>	(0,42)	(0,29)	(0,13)

(1) Fuente: Thomson Reuters.

(2) Fuente: Bloomberg.

Porcentaje (%)			
Inflación Anual Estimada <sup>(1)</sup>	30 de Junio de 2021		30 de Junio de 2020
España	2,6		(0,3)

(1) Fuente: INE.

#### 3.2. Mercado de Electricidad y Gas.

##### Electricidad.

A 30 de junio de 2021 y 2020, la evolución de la demanda eléctrica es la siguiente:

Porcentaje (%)				
Evolución Demanda Eléctrica <sup>(1)</sup>	Sin Corregir Efectos de Laboralidad y Temperatura		Corregidos Efectos de Laboralidad y Temperatura	
	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
Peninsular	5,5	(7,8)	5,1	(7,8)
Territorios No Peninsulares (TNP)	1,0	(13,2)	0,3	(23,1)

(1) Fuente: Red Eléctrica de España, S.A. (REE). En barras de central.

Durante el primer semestre de 2021 la demanda acumulada peninsular de energía eléctrica ha aumentado un 5,5% respecto del mismo periodo del ejercicio anterior (5,1% corregidos los efectos de laboralidad y temperatura).

La demanda acumulada de energía eléctrica en los Territorios No Peninsulares (TNP), finalizó el primer semestre de 2021 con un aumento del 8,3% en las Islas Baleares y una reducción del 3,2% en las Islas Canarias respecto del mismo periodo del ejercicio anterior (6,8% y -3,4%, respectivamente, corregidos los efectos de laboralidad y temperatura).

A 30 de junio de 2021 y 2020, la evolución de la demanda eléctrica peninsular en los territorios en que ENDESA distribuye electricidad, por Segmentos de actividad, es la siguiente:



Porcentaje (%)

<b>Evolución Demanda Eléctrica Peninsular: Área ENDESA</b> <sup>(1)</sup>	<b>Enero - Junio 2021</b>	<b>Enero - Junio 2020</b>
<b>ENDESA</b>	<b>4,5</b>	<b>(7,0)</b>
Industrial	3,7	(8,8)
Servicios	9,1	(13,1)
Residencial	0,7	0,8
<b>ENDESA Corregidos Efectos de Laboralidad y Temperatura</b>	<b>3,8</b>	<b>(7,4)</b>

(1) Fuente: Elaboración propia.

El primer semestre de 2021 se ha caracterizado por precios extraordinariamente altos, situándose el precio medio aritmético en el mercado mayorista de electricidad en 58,6 €/MWh (+102,0%) como consecuencia, principalmente, de la evolución de los precios de las materias primas y de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>).

La contribución de las energías renovables al conjunto de la producción peninsular acumulada durante el primer semestre de 2021 ha sido del 65,8% (59,7% en el primer semestre de 2020).

A 30 de junio de 2021 ENDESA alcanzó las siguientes cuotas en el mercado de electricidad:

Porcentaje (%)

<b>Cuota de Mercado (Electricidad)</b> <sup>(1)</sup>	<b>30 de Junio de 2021</b>	<b>31 de Diciembre de 2020</b>
Generación Peninsular <sup>(2)</sup>	17,9	18,0
Distribución	42,3	42,9
Comercialización	29,9	32,4

(1) Fuente: Elaboración propia.

(2) Incluye renovables.

## Gas.

A 30 de junio de 2021 y 2020, la evolución de la demanda de gas es la siguiente:

Porcentaje (%)

<b>Evolución Demanda Gas</b> <sup>(1)</sup>	<b>Enero - Junio 2021</b>	<b>Enero - Junio 2020</b>
<b>Mercado Nacional</b>	<b>2,3</b>	<b>(11,3)</b>
Convencional Nacional	6,1	(8,5)
Sector Eléctrico	(11,9)	(21,2)

(1) Fuente: Enagás, S.A.

Durante el primer semestre de 2021 la demanda convencional de gas ha aumentado un 6,1% respecto del mismo periodo del ejercicio anterior, debido, entre otros aspectos, al impacto negativo que la crisis sanitaria COVID-19 tuvo sobre la demanda de gas durante el primer semestre de 2020.

A 30 de junio de 2021 ENDESA alcanzó la siguiente cuota en el mercado de gas:

Porcentaje (%)

<b>Cuota de Mercado (Gas)</b> <sup>(1)</sup>	<b>30 de Junio de 2021</b>	<b>31 de Diciembre de 2020</b>
Mercado Liberalizado	15,0	14,3

(1) Fuente: Elaboración propia.

## 4. Principales Riesgos e Incertidumbres Asociados a la Actividad de ENDESA.

Durante el primer semestre de 2021, ENDESA ha seguido la misma política de gestión de riesgos descrita en las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020.

La información referente a los principales riesgos e incertidumbres asociados a la actividad de ENDESA se describe en el Apartado 7. Principales Riesgos e Incertidumbres Asociados a la Actividad de ENDESA del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020.

La crisis económica, que tuvo su origen en la crisis sanitaria COVID-19, implica una nueva situación macroeconómica más complicada, en la que han cobrado relevancia nuevos riesgos y otros han visto aumentada su volatilidad, por lo que ENDESA se desenvuelve en un escenario de mayor incertidumbre en el

que el foco está puesto en la protección de las personas y el cumplimiento del Plan Estratégico en un entorno marcado por la digitalización, el teletrabajo y el foco en las tendencias ESG (Environmental, Social and Governance).

Durante el primer semestre de 2021 las campañas de vacunación iniciadas están evolucionando correctamente de acuerdo con los plazos marcados por el Gobierno de España, si bien, la pandemia COVID-19 no puede darse por finalizada. ENDESA tiene muy presente la guía de actuación denominada “Actuaciones de respuesta coordinada para hacer frente a la pandemia por COVID-19”, que tiene en cuenta la evolución de los Indicadores de Transmisión (incidencia acumulada) y los Indicadores de Utilización de los Servicios Sanitarios (ocupación de camas por hospitalización y en Unidades de Cuidados Intensivos (UCIs)).

En el contexto actual, existen riesgos poco gestionables y de probabilidad indeterminada, entre ellos, cambios regulatorios en la generación de electricidad, potencial reforma fiscal, lenta recuperación de la demanda y aumento de la competencia, que podrían añadir presión al reto de cumplimiento de los objetivos del Plan.

Los principales riesgos e incertidumbres que afronta ENDESA para el segundo semestre de 2021 se resumen a continuación:

### **Riesgos estratégicos.**

- Las actividades de ENDESA están sujetas a un amplio conjunto de normas y regulación y los hipotéticos cambios que se introduzcan en ellas podrían afectar negativamente a su actividad, resultados, situación financiera y flujos de caja (véanse Apartado 10. Marco Regulatorio de este Informe de Gestión Consolidado y Nota 3 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021).
- Un empeoramiento en la situación económica de España y de Portugal o una lenta recuperación post-COVID-19 podrían tener un impacto negativo en la evolución de la demanda de energía y, como consecuencia, los resultados de ENDESA se verían negativamente afectados.

### **Riesgos financieros.**

- La evolución de los precios de la electricidad en el mercado mayorista y de los combustibles, fundamentalmente, el gas y los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) y el carbón, impactan sobre los costes del negocio y también sobre los precios de venta. Aunque ENDESA tiene contratadas coberturas para los precios de combustibles y tiene ya cerrados contratos de venta de electricidad a clientes para los próximos meses, las variaciones, tanto en los precios de mercado de los combustibles como de la electricidad, tendrán efectos sobre los costes y los ingresos y, por tanto, sobre los márgenes.
- La evolución de la situación de hidráulidad y de eolicidad tendrán influencia sobre el coste de producción de la electricidad y el precio de mercado, y, por lo tanto, sobre los márgenes del segundo semestre de 2021.
- La evolución que puedan tener los tipos de interés tendrá impacto sobre los resultados de ENDESA del segundo semestre de 2021 por la parte de la deuda financiera neta que mantiene a tipo de interés variable. Con objeto de mitigar dicho impacto, ENDESA mantiene una política de cobertura del riesgo de tipo de interés mediante la contratación de derivados (véase Nota 15.1 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021).
- La evolución de los resultados de las sociedades participadas por ENDESA en las que no ejerce control y que registra en los Estados Financieros Consolidados por el método de participación, podrán tener impacto sobre los resultados del segundo semestre 2021 (véanse Apartado 6.3.4. Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación de este Informe de Gestión Consolidado y Nota 7 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021).

## Riesgos operacionales.

- ENDESA está expuesta a riesgos de averías o accidentes que temporalmente interrumpen el funcionamiento de las centrales o interrumpen el servicio a los clientes. El acaecimiento de alguno de estos sucesos podría afectar negativamente a los resultados.

## Otros riesgos.

- ENDESA está sujeta a determinados procedimientos judiciales, cuya resolución pudiera tener impacto sobre los Estados Financieros Consolidados (véanse Notas 16.3 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020 y 12.2 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021).

## 5. Hechos Relevantes del Periodo.

### 5.1. Variaciones en el Perímetro de Consolidación.

Durante el primer semestre de 2021 se han formalizado las siguientes transacciones:

Sociedades	Transacción	Fecha	Actividad	Participación a 30 de Junio de 2021 (%)		Participación a 31 de Diciembre de 2020 (%)	
				Control	Económico	Control	Económico
Arena Power Solar 11, S.L.U.	Adquisición	25 de febrero de 2021	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-
Arena Power Solar 12, S.L.U.	Adquisición	25 de febrero de 2021	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-
Arena Power Solar 13, S.L.U.	Adquisición	25 de febrero de 2021	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-
Savanna Power Solar 4, S.L.U.	Adquisición	25 de febrero de 2021	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-
Savanna Power Solar 5, S.L.U.	Adquisición	25 de febrero de 2021	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-
Savanna Power Solar 6, S.L.U.	Adquisición	25 de febrero de 2021	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-
Arena Power Solar 33, S.L.U.	Adquisición	15 de marzo de 2021	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-
Arena Power Solar 34, S.L.U.	Adquisición	15 de marzo de 2021	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-
Arena Power Solar 35, S.L.U.	Adquisición	15 de marzo de 2021	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-
Savanna Power Solar 9, S.L.U.	Adquisición	15 de marzo de 2021	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-
Savanna Power Solar 10, S.L.U.	Adquisición	15 de marzo de 2021	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-
Energía Eólica Galerna, S.L.U.	Adquisición	26 de marzo de 2021	Eólica	100,00	100,00	-	-
Energía Eólica Gregal, S.L.U.	Adquisición	26 de marzo de 2021	Eólica	100,00	100,00	-	-
Energía Eólica Abrego, S.L.U.	Adquisición	17 de mayo de 2021	Eólica	100,00	100,00	-	-
Energía Base Natural, S.L.U.	Adquisición	17 de mayo de 2021	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-
Energía y Naturaleza, S.L.U.	Adquisición	17 de mayo de 2021	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-
Ateca Renovables, S.L. (1)	Constitución	18 de junio de 2021	Fotovoltaica	50,00	50,00	-	-
Terrer Renovables, S.L. (1)	Constitución	18 de junio de 2021	Fotovoltaica	29,57	29,57	-	-
Planta Eólica Europea, S.A. (2)	Adquisición	24 de junio de 2021	Eólica	100,00	100,00	56,12	56,12

(1) Sociedades que se integran en los Estados Financieros Consolidados por el método de la participación por importe inferior a 1 millón de euros.

(2) Esta transacción no tuvo impacto en el Estado del Resultado, supuso un efecto en el Patrimonio Neto por importe de 1 millón de euros.

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2021 y 2020 no se ha producido la salida del perímetro de consolidación de ninguna Sociedad Dependiente, Asociada, Operación Conjunta ni Negocio Conjunto (véase Notas 2.3., 2.4 y 2.5 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021).

### Adquisiciones societarias en el negocio de renovables.

Durante el primer semestre de 2021 todas las adquisiciones societarias formalizadas corresponden al negocio de renovables.

El precio total de dichas transacciones ha ascendido a 47 millones de euros, de los cuales, a 30 de junio de 2021, se encuentran pendientes de desembolso 26 millones de euros, supeditados al cumplimiento de determinadas estipulaciones contractuales (véase Apartado 7.5. Estado de Flujos de Efectivo de este Informe de Gestión Consolidado).

La adquisición de estas sociedades ha supuesto el registro contable en el epígrafe “Activo Intangible” del Estado de Situación Financiera Consolidado de 46 millones de euros, correspondientes prácticamente en su totalidad al valor de licencias para el desarrollo de los proyectos de parques eólicos y plantas fotovoltaicas.

Las sociedades adquiridas se encuentran en fase de tramitación de permisos y licencias para el desarrollo de los proyectos y/o en fase de construcción, 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.

A través de esta adquisición de proyectos de parques eólicos y plantas fotovoltaicas en desarrollo, ENDESA reforzará su presencia en el mercado ibérico de generación ampliando la cartera de activos de naturaleza renovable en su “mix” de producción, en línea con las líneas estratégicas de actuación contempladas en el Plan Estratégico 2021-2023 (véase Apartado 6. Evolución Previsible del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020).

## 5.2. Crisis Sanitaria COVID-19.

Dada la complejidad del entorno actual, ENDESA realiza una supervisión constante de la evolución de la pandemia COVID-19 y monitoriza los cambios en las variables macroeconómicas, financieras y comerciales, así como las medidas normativas en vigor, al objeto de actualizar la estimación de los posibles impactos en los Estados Financieros Consolidados, en línea con las recomendaciones del European Securities and Markets Authority (ESMA) y la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

De acuerdo con lo anterior, la información relativa a los principales impactos para ENDESA relacionados con la crisis sanitaria del COVID-19 se describe en las siguientes Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 y Apartados de este Informe de Gestión Consolidado a 30 de junio de 2021:

Aspectos	Referencia (1)	Apartados	Contenido
Empresa en Funcionamiento	2.1	-	Impacto de la crisis sanitaria en las actividades que desarrollan las sociedades del Grupo.
Crisis sanitaria COVID-19	2.2.1	-	-
Arrendamientos	4.1.1 y 4.1.2	7.2	Efecto de la crisis sanitaria en los contratos de arrendamiento suscritos (modificación, renegociación o cancelación de cláusulas).
Inversiones	4.2	7.6	Impacto de la pandemia en el desarrollo del plan de inversiones.
Seguros	4.4 y 8.3	-	Efecto de la pandemia en los contratos de seguros formalizados.
Existencias	8.2	-	Efecto del contexto económico en los contratos con cláusulas “take or pay”.
Riesgo de Crédito	9.1 y 15.3	7.2	Impacto de la crisis sanitaria.
Provisiones	12.1.1 y 12.1.2	-	Hipótesis actuariales utilizadas.
Deuda Financiera	13.2.2	7.2	Procesos de refinanciación de deuda financiera.
Riesgo de Liquidez	13.2.1 y 15.2	7.2	Operaciones financieras formalizadas.
Clasificación de los Activos Financieros	14.1	-	Modificación del modelo de negocio y de las características de los flujos de efectivo contractuales de los activos financieros, así como reclasificación entre las categorías de los mismos.
Derivados y Operaciones de Cobertura	14.3 y 15.1	6.3.1	Cumplimiento de los criterios establecidos por la normativa para aplicar la contabilidad de coberturas.
Medición del Valor Razonable	14.3	-	Cambios en las normas de valoración utilizadas para determinar el valor razonable.
Riesgo de Concentración	15.4	-	Efecto de la pandemia en el riesgo de concentración.
Impuesto sobre Sociedades	16.1	6.3.6	Recuperación de los activos por impuestos diferidos.

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.

En conjunto, en el periodo enero-junio 2021 los efectos de la crisis sanitaria no han tenido un impacto significativo en el resultado bruto de explotación (EBITDA) ni en el resultado de explotación (EBIT) (80 millones de euros y 100 millones de euros, negativos, respectivamente, en el periodo enero-junio 2020, adicionales a los gastos devengados por el Plan de Responsabilidad Pública por importe de 12 millones de euros).

## 6. Evolución Operativa y Resultado de ENDESA en el Primer Semestre de 2021.

### 6.1. Evolución Operativa.

Magnitudes Operativas	ODS <sup>(1)</sup>	Unidad	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020	% Var.
Generación de Electricidad		GWh	27.592	27.575	0,1
Generación de Electricidad Renovable	7	GWh	7.182	7.396	(2,9)
Capacidad Instalada Bruta		MW	22.479 <sup>(2)</sup>	22.465 <sup>(3)</sup>	0,1
Capacidad Instalada Neta		MW	21.666 <sup>(2)</sup>	21.652 <sup>(3)</sup>	0,1
Capacidad Instalada Neta Peninsular de Fuentes Renovables	7	MW	7.720 <sup>(2)</sup>	7.719 <sup>(3)</sup>	0,0
Capacidad Instalada Neta Peninsular de Fuentes Renovables	7	%	45 <sup>(2)</sup>	45 <sup>(3)</sup>	-
Capacidad Instalada Adicional de Fuentes Renovables	7	MW	15 <sup>(2)</sup>	391 <sup>(3)</sup>	(96,2)
Energía Distribuida <sup>(4)</sup>	9	GWh	64.191	58.788	9,2
Cientes Digitalizados <sup>(5)</sup>	9	Miles	12.451 <sup>(2)</sup>	12.389 <sup>(3)</sup>	0,5
Redes de Distribución y Transporte	9	km	315.847 <sup>(2)</sup>	315.365 <sup>(3)</sup>	0,2
Usuarios Finales <sup>(6)</sup>		Miles	12.318 <sup>(2)</sup>	12.291 <sup>(3)</sup>	0,2
Relación de Clientes Digitalizados <sup>(7)</sup>		(%)	100,0 <sup>(2)</sup>	100,0 <sup>(3)</sup>	Na
Ventas de Electricidad Brutas <sup>(8)</sup>		GWh	43.721	42.908	1,9
Ventas de Electricidad Netas <sup>(9)</sup>		GWh	39.420	39.038	1,0
Ventas de Gas <sup>(10)</sup>		GWh	40.742	33.995	19,8
Número de Clientes (Electricidad) <sup>(11) (12)</sup>		Miles	10.212 <sup>(2)</sup>	10.420 <sup>(3)</sup>	(2,0)
Mercado Liberalizado <sup>(13)</sup>		Miles	5.668 <sup>(2)</sup>	5.690 <sup>(3)</sup>	(0,4)
Puntos de Recarga Eléctrica Públicos y Privados	11	Unidades	8.009 <sup>(2)</sup>	7.072 <sup>(3)</sup>	13,2
Puntos de Iluminación Pública	11	Unidades	101 <sup>(2)</sup>	100 <sup>(3)</sup>	1,0
Plantilla Final		N.º de empleados	9.274 <sup>(2)</sup>	9.591 <sup>(3)</sup>	(3,3)
Plantilla Media		N.º de empleados	9.375	9.818	(4,5)

(1) Objetivos de Desarrollo Sostenible.

(2) A 30 de junio de 2021.

(3) A 31 de diciembre de 2020.

(4) Energía suministrada a clientes, con o sin contrato, consumos auxiliares de los generadores y salidas hacia otras redes (transporte o distribuidores).

(5) Contadores inteligentes activados.

(6) Clientes de las sociedades distribuidoras.

(7) Número de Clientes Digitalizados / Usuarios Finales (%).

(8) En barras de central.

(9) Ventas al cliente final.

(10) Sin consumos propios de generación.

(11) Puntos de suministro.

(12) Clientes de las sociedades comercializadoras.

(13) Clientes de las sociedades comercializadoras de mercado libre.

### Generación de electricidad.

La producción eléctrica de ENDESA en el primer semestre de 2021 ha sido de 27.592 GWh, similar a la del mismo periodo del ejercicio anterior, conforme al siguiente detalle:

Generación de Electricidad <sup>(1)</sup>	Enero - Junio 2021		Enero - Junio 2020		% Var.
	GWh	Porcentaje (%)	GWh	Porcentaje (%)	
<b>Peninsular</b>	<b>22.809</b>	<b>82,7</b>	<b>22.601</b>	<b>82,0</b>	<b>0,9</b>
<b>Renovables</b>	<b>7.182</b>	<b>26,0</b>	<b>7.396</b>	<b>26,8</b>	<b>(2,9)</b>
Hidroeléctrica	3.703	13,4	4.714	17,1	(21,4)
Eólica <sup>(2)</sup>	2.983	10,8	2.424	8,8	23,1
Fotovoltaica <sup>(3)</sup>	495	1,8	258	0,9	91,9
Resto	1	0,0	-	-	Na
Nuclear	12.815	46,4	12.672	46,0	1,1
Carbón	391	1,4	664	2,4	(41,1)
Ciclos Combinados (CCGT)	2.421	8,8	1.869	6,8	29,5
<b>Territorios No Peninsulares (TNP)</b>	<b>4.783</b>	<b>17,3</b>	<b>4.974</b>	<b>18,0</b>	<b>(3,8)</b>
Carbón	39	0,1	(9) <sup>(4)</sup>	-	Na
Fuel-Gas	1.752	6,4	2.042	7,4	(14,2)
Ciclos Combinados (CCGT)	2.992	10,8	2.941	10,6	1,7
<b>TOTAL</b>	<b>27.592</b>	<b>100,0</b>	<b>27.575</b>	<b>100,0</b>	<b>0,1</b>

(1) En barras de central.

(2) En el periodo enero-junio 2021 incluye 53 GWh correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP) (28 GWh en el periodo enero-junio 2020).

(3) En el periodo enero-junio 2021 incluye 24 GWh correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP) (0 GWh en el periodo enero-junio 2020).

(4) Consumos propios.

Las tecnologías no emisoras, renovables y nuclear, han representado el 87,7% del "mix" de generación peninsular de ENDESA en el primer semestre de 2021, frente al 87,7% del resto del sector (88,8% y 83,5%, respectivamente en el primer semestre de 2020).

## Capacidad instalada bruta y neta.

La capacidad instalada bruta y neta de ENDESA a 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 es de 22.479 MW y de 21.666 MW, respectivamente, conforme al siguiente detalle:

Capacidad Instalada Bruta	30 de Junio de 2021		31 de Diciembre de 2020		% Var.
	MW	Porcentaje (%)	MW	Porcentaje (%)	
<b>Peninsular</b>	<b>17.743</b>	<b>78,9</b>	<b>17.729</b>	<b>78,9</b>	<b>0,1</b>
Renovables <sup>(1) (2)</sup>	7.838	34,9	7.825	34,8	0,2
Hidroeléctrica	4.791	21,3	4.793	21,3	(0,0)
Eólica <sup>(3)</sup>	2.422	10,8	2.423	10,8	(0,0)
Fotovoltaica <sup>(4)</sup>	625	2,8	609	2,7	2,6
Nuclear	3.453	15,4	3.453	15,4	-
Carbón	2.628	11,7	2.627	11,7	0,0
Ciclos Combinados (CCGT)	3.824	17,0	3.824	17,0	-
<b>Territorios No Peninsulares (TNP)</b>	<b>4.736</b>	<b>21,1</b>	<b>4.736</b>	<b>21,1</b>	<b>-</b>
Carbón	260	1,2	260	1,2	-
Fuel-Gas	2.619	11,7	2.619	11,7	-
Ciclos Combinados (CCGT)	1.857	8,3	1.857	8,3	-
<b>TOTAL</b>	<b>22.479</b>	<b>100,0</b>	<b>22.465</b>	<b>100,0</b>	<b>0,1</b>

(1) A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020, la capacidad adicional ha sido de 15 MW y 391 MW, respectivamente.

(2) A 30 de junio de 2021 la capacidad instalada bruta peninsular de fuentes renovables supone un 44% del total de la capacidad instalada bruta peninsular (44% a 31 de diciembre de 2020).

(3) A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020, incluye 40 MW correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP).

(4) A 30 de junio de 2021 incluye 35 MW correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP) (22 MW a 31 de diciembre de 2020).

Capacidad Instalada Neta	30 de Junio de 2021		31 de Diciembre de 2020		% Var.
	MW	Porcentaje (%)	MW	Porcentaje (%)	
<b>Peninsular</b>	<b>17.402</b>	<b>80,3</b>	<b>17.388</b>	<b>80,3</b>	<b>0,1</b>
Renovables <sup>(1) (2)</sup>	7.795	36,0	7.781	35,9	0,2
Hidroeléctrica	4.748	21,9	4.749	21,9	(0,0)
Eólica <sup>(3)</sup>	2.422	11,2	2.423	11,2	(0,0)
Fotovoltaica <sup>(4)</sup>	625	2,9	609	2,8	2,6
Nuclear	3.328	15,4	3.328	15,4	-
Carbón	2.523	11,6	2.523	11,7	-
Ciclos Combinados (CCGT)	3.756	17,3	3.756	17,3	-
<b>Territorios No Peninsulares (TNP)</b>	<b>4.264</b>	<b>19,7</b>	<b>4.264</b>	<b>19,7</b>	<b>-</b>
Carbón	241	1,1	241	1,1	-
Fuel-Gas	2.334	10,8	2.334	10,8	-
Ciclos Combinados (CCGT)	1.689	7,8	1.689	7,8	-
<b>TOTAL</b>	<b>21.666</b>	<b>100,0</b>	<b>21.652</b>	<b>100,0</b>	<b>0,1</b>

(1) A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020, la capacidad adicional ha sido de 15 MW y 391 MW, respectivamente.

(2) A 30 de junio de 2021 la capacidad instalada neta peninsular de fuentes renovables supone un 45% del total de la capacidad instalada neta peninsular (45% a 31 de diciembre de 2020).

(3) A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020, incluye 40 MW correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP).

(4) A 30 de junio de 2021 incluye 35 MW correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP) (22 MW a 31 de diciembre de 2020).

## Ventas de electricidad y gas.

### Electricidad.

A 30 de junio de 2021 el número de clientes de electricidad de ENDESA era de 10.212.484, un 2,0% inferior respecto al número de clientes existentes a 31 de diciembre de 2020, conforme al siguiente detalle:

Miles				
Número de Clientes (Electricidad) <sup>(1) (2)</sup>	30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020	% Var.	
Mercado Regulado	4.544	4.730	(3,9)	
Peninsular Español	3.865	4.020	(3,9)	
Territorios No Peninsulares (TNP)	679	710	(4,4)	
Mercado Liberalizado	5.668	5.690	(0,4)	
Peninsular Español	4.398	4.444	(1,0)	
Territorios No Peninsulares (TNP)	844	838	0,7	
Fuera de España	426	408	4,4	
<b>TOTAL</b>	<b>10.212</b>	<b>10.420</b>	<b>(2,0)</b>	
<b>Ingresos / Puntos de Suministro <sup>(3)</sup></b>	<b>2,4</b>	<b>1,1</b>	<b>-</b>	

(1) Puntos de suministro.

(2) Clientes de las sociedades comercializadoras.

(3) Relación entre los ingresos por ventas de electricidad anualizados y el número de puntos de suministro de electricidad (Miles de euros / Punto de suministro).

Las ventas brutas y netas de ENDESA al conjunto de estos clientes en el primer semestre de 2021 han ascendido a un total de 43.721 GWh y 39.420 GWh, con un aumento del 1,9% y 1,0%, respectivamente, respecto al primer semestre de 2020, conforme al siguiente detalle:

GWh

	Ventas de Electricidad Brutas <sup>(1)</sup>			Ventas de Electricidad Netas <sup>(2)</sup>		
	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020	% Var.	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020	% Var.
Precio Regulado	6.459	6.440	0,3	5.441	5.523	(1,5)
Mercado Liberalizado	37.262	36.468	2,2	33.979	33.515	1,4
Español	31.807	31.568	0,8	28.843	28.885	(0,1)
Fuera de España	5.455	4.900	11,3	5.136	4.630	10,9
<b>TOTAL</b>	<b>43.721</b>	<b>42.908</b>	<b>1,9</b>	<b>39.420</b>	<b>39.038</b>	<b>1,0</b>

(1) En barras de central.

(2) Ventas al cliente final.

## Gas.

A 30 de junio de 2021 el número de clientes de gas de ENDESA era de 1.655.934, un 1,0% inferior al número de clientes existentes a 31 de diciembre de 2020, conforme al siguiente detalle:

Miles

Número de Clientes (Gas) <sup>(1)</sup>	30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020	% Var.
Mercado Regulado	236	233	1,3
Peninsular Español	213	209	1,9
Territorios No Peninsulares (TNP)	23	24	(4,2)
Mercado Liberalizado	1.420	1.440	(1,4)
Peninsular Español	1.226	1.252	(2,1)
Territorios No Peninsulares (TNP)	70	71	(1,4)
Fuera de España	124	117	6,0
<b>TOTAL</b>	<b>1.656</b>	<b>1.673</b>	<b>(1,0)</b>
<b>Ingresos / Puntos de Suministro <sup>(2)</sup></b>	<b>1,6</b>	<b>1,1</b>	<b>-</b>

(1) Puntos de suministro.

(2) Relación entre los ingresos por ventas de gas anualizados y el número de puntos de suministro de gas (Miles de euros / Punto de suministro).

Durante el primer semestre de 2021 ENDESA ha vendido 40.742 GWh a clientes en el mercado de gas natural, lo que supone un aumento del 19,8% respecto al primer semestre de 2020.

GWh

Ventas de Gas	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020	% Var.
Mercado Liberalizado	21.719	20.391	6,5
Mercado Regulado	719	650	10,6
Mercado Internacional	9.926	9.047	9,7
Ventas Mayoristas	8.378	3.907	114,4
<b>TOTAL <sup>(1)</sup></b>	<b>40.742</b>	<b>33.995</b>	<b>19,8</b>

(1) Sin consumos propios de generación.

## Distribución de electricidad.

Medidas de Calidad de Suministro	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020	% Var.
Energía Distribuida (GWh) <sup>(1)</sup>	64.191	58.788	9,2
Pérdidas de Energía (%) <sup>(2)</sup>	7,4	7,7	-
Tiempo de Interrupción Equivalente de la Potencia Instalada (Medio) – TIEPI (Minutos) <sup>(3)</sup>	31,3	31,5	(0,6)
Duración de las Interrupciones en la Red de Distribución – SAIDI (Minutos) <sup>(4)</sup>	77,1	72,3	6,6
Número de Interrupciones en la Red de Distribución – SAIFI <sup>(4)</sup>	1,5	1,4	7,1

(1) Energía suministrada a clientes, con o sin contrato, consumos auxiliares de los generadores y salidas hacia otras redes (transporte o distribuidores).

(2) Entradas de energía a la red de distribución (o energía inyectada a la red de distribución) menos la energía distribuida dividida entre las entradas de energía al distribuidor (o energía inyectada a la red de distribución).

(3) Criterio Regulator Español. Incluye los datos de TIEPI Propio, Programado y Transporte.

(4) Fuente: Elaboración propia. Dato correspondiente a los últimos 12 meses.

## 6.2. Cambio Climático y Protección del Medioambiente.

La información relativa al cambio climático se detalla en la Nota 39. Cambio Climático de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020.

Durante el primer semestre de 2021 ENDESA ha continuado avanzando en su compromiso de liderar la transición energética, en línea con los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de Naciones Unidas, y más concretamente, en desarrollar un modelo de negocio alineado con los objetivos del Acuerdo de París para lograr la meta de descarbonización y así contener el aumento promedio de la temperatura global por debajo de 2º C comparado con niveles pre-industriales (véase Nota 2.2.2 de las Notas Explicativas que forman parte

de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021).

### Indicadores de Desempeño (KPIs) relacionados con el cambio climático y protección del medioambiente.

En los periodos de enero-junio de 2021 y 2020 los indicadores de desempeño (KPIs) en materia medioambiental evolucionaron conforme se indica a continuación:

Indicadores de Desempeño (KPIs) (1)	Unidad	Descripción	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
Emisiones de Dióxido de Carbono (CO <sub>2</sub> ) Alcance 1 de Gases de Efecto Invernadero (GEI)	Toneladas (t)	Emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) de Alcance 1 de la huella de carbono, que incluye las emisiones directas de gases de efecto invernadero (GEI) procedentes de fuentes controladas por la Sociedad (incluye las emisiones derivadas de la producción de electricidad en las centrales de generación térmica, uso de hexafluoruro de azufre (SF <sub>6</sub> ), fugas de metano generadas en los embalses de las centrales hidráulicas, climatización de oficinas y flota propia).	4.523.069	5.046.756
Emisiones de Dióxido de Carbono (CO <sub>2</sub> ) Alcance 3 de Gases de Efecto Invernadero (GEI)	Toneladas (t)	Emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) de Alcance 3 de la huella de carbono, que incluye aquellas emisiones que no son producidas por fuentes controladas por la Sociedad, pero que son consecuencia de su actividad.	11.472.523	10.751.755
Emisiones de Dióxido de Carbono (CO <sub>2</sub> ) Alcance 3 de Gases de Efecto Invernadero (GEI) imputables a ventas de gas	Toneladas (t)	Emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) de Alcance 3 de la huella de carbono, que incluye aquellas emisiones que no son producidas por fuentes controladas por la Sociedad, pero que son consecuencia de su actividad, en concreto de la venta de gas.	8.140.469	7.567.990
Emisiones de Dióxido de Carbono (CO <sub>2</sub> )	g/kWh	Emisiones específicas de dióxido de carbono (CO <sub>2</sub> ).	161	180
Evolución de las Emisiones Específicas de Dióxido de Azufre (SO <sub>2</sub> )	gSO <sub>2</sub> /kWh	Emisiones específicas de dióxido de azufre (SO <sub>2</sub> ).	0,13	0,17
Evolución de las Emisiones Específicas de Óxido de Nitrógeno (NO <sub>x</sub> )	gNO <sub>x</sub> /kWh	Emisiones específicas óxido de nitrógeno (NO <sub>x</sub> ).	0,71	0,77
Evolución de las Emisiones Específicas de Partículas	g/kWh	Emisiones específicas de partículas.	0,01	0,01
Extracción de Agua Dulce en Zonas con Estrés Hídrico	%	Captación de agua dulce de las instalaciones ubicadas en zona de escasez hídrica respecto al total de agua industrial captada en las mismas centrales.	13,4	13,7
Extracción Específica de Agua para la Producción Total	l/kWh	Consumo de agua para la producción total.	0,074	0,091
Superficie Ocupada por Instalaciones dentro de Algún Espacio Natural	Km2	Superficie ocupada por Instalaciones que se encuentran dentro de algún espacio natural protegido.	661,9	661,9

(1) Fuente: Elaboración propia.

### 6.3. Análisis de Resultados.

ENDESA obtuvo un resultado neto de 832 millones de euros en el primer semestre de 2021, lo que supone una disminución del 26,2% frente a los 1.128 millones de euros obtenidos en el mismo periodo del ejercicio anterior.

Para analizar su evolución hay que tener en consideración los siguientes efectos:

- El resultado neto del periodo enero-junio de 2020 incluía un impacto neto positivo por importe de 267 millones de euros motivado por la entrada en vigor del “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA” y el registro de determinadas provisiones por reestructuración de plantilla relativas al “Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo” (véase Apartado 6.3.2. Costes de Explotación de este Informe de Gestión Consolidado).
- El resultado neto del periodo enero-junio de 2021 recoge un impacto neto positivo por importe de 194 millones de euros correspondiente al derecho de ENDESA a ser indemnizada por la minoración en su retribución como sociedad generadora en el importe de la internalización de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) gratuitamente asignados por el Plan Nacional de Asignación de Derechos de Emisión (PNA), que no tiene el deber jurídico de soportar (véanse Apartados 6.3.1. Ingresos, 6.3.3. Resultado Financiero Neto y 10. Marco Regulatorio de este Informe de Gestión Consolidado).

El resultado ordinario neto del primer semestre de 2021 y 2020 es igual que el resultado neto en ambos periodos.

A continuación, se presenta el detalle de las magnitudes más relevantes del Estado del Resultado Consolidado de ENDESA del primer semestre de 2021 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:



Millones de Euros

	Referencia <sup>(1)</sup>	Magnitudes más Relevantes		
		Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020	% Var.
<b>Ingresos</b>	19.3	<b>10.272</b>	<b>8.883</b>	<b>15,6</b>
<b>Aprovisionamientos y Servicios</b>		<b>(7.426)</b>	<b>(5.961)</b>	<b>24,6</b>
<b>Margen de Contribución <sup>(2)</sup></b>		<b>2.846</b>	<b>2.922</b>	<b>(2,6)</b>
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo		106	97	9,3
Gastos de Personal		(466)	(95)	390,5
Otros Gastos Fijos de Explotación		(607)	(609)	(0,3)
<b>Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) <sup>(2)</sup></b>		<b>1.879</b>	<b>2.315</b>	<b>(18,8)</b>
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro		(785)	(760)	3,3
<b>Resultado de Explotación (EBIT) <sup>(2)</sup></b>		<b>1.094</b>	<b>1.555</b>	<b>(29,6)</b>
<b>Resultado Financiero Neto <sup>(2)</sup></b>		<b>20</b>	<b>(48)</b>	<b>(141,7)</b>
<b>Resultado Antes de Impuestos</b>		<b>1.114</b>	<b>1.513</b>	<b>(26,4)</b>
<b>Resultado Neto <sup>(2)</sup></b>		<b>832</b>	<b>1.128</b>	<b>(26,2)</b>
<b>Resultado Ordinario Neto <sup>(2)</sup></b>		<b>832</b>	<b>1.128</b>	<b>(26,2)</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.

(2) Véase definición en el Anexo I Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs) de este Informe de Gestión Consolidado.

El resultado bruto de explotación (EBITDA) del primer semestre de 2021 se ha situado en 1.879 millones de euros (-18,8%).

El resultado de explotación (EBIT) del primer semestre de 2021 ha disminuido un 29,6% respecto del mismo periodo del ejercicio anterior situándose en 1.094 millones de euros.

### 6.3.1. Ingresos.

En el primer semestre de 2021 los ingresos se han situado en 10.272 millones de euros, 1.389 millones de euros superiores (+15,6%) a los obtenidos en el primer semestre de 2020.

A continuación, se presenta el detalle de los ingresos del primer semestre de 2021 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Referencia <sup>(1)</sup>	Ingresos			
		Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020	Diferencia	% Var.
Ventas		8.685	8.265	420	5,1
Otros Ingresos de Explotación		1.587	618	969	156,8
<b>TOTAL</b>	19.3	<b>10.272</b>	<b>8.883</b>	<b>1.389</b>	<b>15,6</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.

### Ventas.

A continuación, se presenta el detalle de las ventas de ENDESA del primer semestre de 2021 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Referencia <sup>(1)</sup>	Ventas			
		Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020	Diferencia	% Var.
<b>Ventas de Electricidad</b>		<b>6.211</b>	<b>5.810</b>	<b>401</b>	<b>6,9</b>
Ventas Mercado Liberalizado		4.046	4.065	(19)	(0,5)
Ventas Mercado Liberalizado Español		3.486	3.561	(75)	(2,1)
Ventas Mercados Liberalizados fuera de España		560	504	56	11,1
Ventas a Precio Regulado		1.063	872	191	21,9
Ventas Mercado Mayorista		563	239	324	135,6
Compensaciones de los Territorios No Peninsulares (TNP)		490	555	(65)	(11,7)
Retribución a la Inversión en Energías Renovables		37	69	(32)	(46,4)
Otras Ventas de Electricidad		12	10	2	20,0
<b>Ventas de Gas</b>		<b>1.130</b>	<b>1.083</b>	<b>47</b>	<b>4,3</b>
Ventas Mercado Liberalizado		1.092	1.048	44	4,2
Ventas a Precio Regulado		38	35	3	8,6
Ingresos Regulados de Distribución de Electricidad		1.025	1.055	(30)	(2,8)
Otras Ventas y Prestación de Servicios		319	317	2	0,6
<b>TOTAL</b>	19.3	<b>8.685</b>	<b>8.265</b>	<b>420</b>	<b>5,1</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.

### Ventas de electricidad a clientes del mercado liberalizado.

En el primer semestre de 2021 las ventas en el mercado liberalizado han ascendido a 4.046 millones de euros (-0,5%), conforme al siguiente detalle:

- Las ventas en el mercado liberalizado español han sido de 3.486 millones de euros, inferiores en 75 millones de euros (-2,1%) respecto a las del mismo periodo del ejercicio anterior debido, fundamentalmente, a la disminución en las unidades físicas vendidas.
- Los ingresos por ventas a clientes de mercados liberalizados fuera de España han ascendido a 560 millones de euros, superiores en 56 millones (+11,1%) respecto a los del mismo periodo del ejercicio anterior debido, fundamentalmente, a la evolución del precio unitario.

### Ventas de electricidad a precio regulado.

Estas ventas han supuesto un ingreso de 1.063 millones de euros, un 21,9% superior al del primer semestre de 2020 como consecuencia, fundamentalmente, del aumento del precio.

### Ventas de electricidad en el mercado mayorista.

Los ingresos por ventas al mercado mayorista en el primer semestre de 2021 han ascendido a 563 millones de euros e incluyen, por importe de 188 millones de euros, el reconocimiento por parte de ENDESA del derecho a ser indemnizada en el importe de la internalización de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) gratuitamente asignados por el Plan Nacional de Asignación de Derechos de Emisión (PNA), que no tiene el deber jurídico de soportar (véanse Apartados 6.3.3. Resultado Financiero Neto y 10. Marco Regulatorio de este Informe de Gestión Consolidado y Nota 3 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021).

### Ventas de gas.

Los ingresos por ventas de gas en el primer semestre de 2021 han ascendido a 1.130 millones de euros, 47 millones de euros superiores (+4,3%) a los del primer semestre de 2020, conforme al siguiente detalle:

- Las ventas de gas en el mercado liberalizado han sido de 1.092 millones de euros, superiores en 44 millones de euros (+4,2%) a las del primer semestre de 2020 debido, fundamentalmente, al aumento en las unidades físicas vendidas.
- Los ingresos por ventas de gas a clientes a precio regulado han ascendido a 38 millones de euros, superiores en 3 millones de euros (+8,6%) a los del mismo periodo del ejercicio anterior debido, fundamentalmente, al aumento en las unidades físicas vendidas.

### Compensaciones de los Territorios No Peninsulares (TNP).

En el primer semestre de 2021 las compensaciones por los sobrecostes de la generación de los Territorios No Peninsulares (TNP), han ascendido a 490 millones de euros, lo que ha supuesto una disminución de 65 millones de euros (-11,7%) respecto al mismo periodo del ejercicio anterior, como consecuencia, fundamentalmente, de la menor producción del periodo y de la evolución de los precios de las “commodities”.

### Distribución de electricidad.

Durante el primer semestre de 2021 ENDESA ha distribuido 64.191 GWh en el mercado español, un 9,2% más que en el primer semestre de 2020.

El ingreso regulado de la actividad de distribución durante el primer semestre de 2021 ha ascendido a 1.025 millones de euros, lo que supone una reducción de 30 millones de euros (-2,8%) respecto al mismo periodo del ejercicio anterior debido, fundamentalmente, al nuevo valor de tasa de retribución financiera de aplicación desde el 1 de enero de 2021.

## Otros ingresos de explotación.

A continuación, se presenta el detalle de los otros ingresos de explotación del primer semestre de 2021 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

Referencia (1)	Otros Ingresos de Explotación			
	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020	Diferencia	% Var.
Variación de Derivados de Materias Energéticas	1.378	463	915	197,6
Imputación a Resultados de Subvenciones (2)	24 (3)	10	14	140,0
Imputación a Resultados de Pasivos de Contratos con Clientes	82	82	-	-
Prestación de Servicios en Instalaciones	1	1	-	-
Derechos de Contratación	21	18	3	16,7
Indemnizaciones de Terceros	10	7	3	42,9
Otros	71	37	34	91,9
<b>TOTAL</b>	<b>19,3</b>	<b>1.587</b>	<b>618</b>	<b>156,8</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.

(2) En el primer semestre de 2021 incluye 8 millones de euros relativos a subvenciones de capital y 16 millones de euros de subvenciones de explotación (8 millones de euros y 2 millones de euros, respectivamente, en el primer semestre de 2020).

(3) Incluye el reconocimiento de una subvención, en Empresa Carbonífera del Sur ENCASUR, S.A.U., por importe de 10 millones de euros, concedida para cubrir costes excepcionales producidos a causa del cierre de unidades de producción de carbón incluidas en el Plan de Cierre del Reino de España, para la minería de carbón no competitiva.

En el primer semestre de 2021, el importe de los otros ingresos de explotación ha ascendido a 1.587 millones de euros, lo que supone un aumento de 969 millones de euros (+156,8%) respecto del importe registrado en el primer semestre de 2020 como consecuencia, fundamentalmente, del aumento de 915 millones de euros (+197,6%) en los ingresos por valoración y liquidación de derivados de materias energéticas debido, principalmente, a la evolución de la valoración y liquidación de derivados de gas.

Estos ingresos se consideran, conjuntamente, con el aumento de 928 millones de euros (+266,3%) en los gastos por ese mismo concepto registrados en el epígrafe "Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios" del Estado del Resultado Consolidado (véase Apartado 6.3.2. Costes de Explotación de este Informe de Gestión Consolidado).

Los derivados y operaciones de cobertura formalizados por ENDESA corresponden, fundamentalmente, a operaciones contratadas con el fin de cubrir el riesgo de tipo de cambio o de precios de "commodities" (electricidad, combustible y derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>)) y tienen por objeto eliminar o reducir significativamente estos riesgos en las operaciones subyacentes que son objeto de cobertura. En el contexto actual, ENDESA ha revisado que siguen cumpliendo con los criterios establecidos por la normativa para aplicar la contabilidad de coberturas.

### 6.3.2. Costes de explotación.

Los costes de explotación del periodo enero-junio de 2021 han ascendido a 9.178 millones de euros, con un aumento del 25,2% respecto del mismo periodo del ejercicio anterior.

A continuación, se presenta el detalle de los costes de explotación del primer semestre de 2021 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Costes de Explotación			
	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020	Diferencia	% Var.
Aprovisionamientos y Servicios	7.426	5.961	1.465	24,6
Compras de Energía	2.369	1.809	560	31,0
Consumo de Combustibles	569	570	(1)	(0,2)
Gastos de Transporte	2.390	2.523	(133)	(5,3)
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	2.098	1.059	1.039	98,1
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	(106)	(97)	(9)	9,3
Gastos de Personal	466	95	371	390,5
Otros Gastos Fijos de Explotación	607	609	(2)	(0,3)
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	785	760	25	3,3
<b>TOTAL</b>	<b>9.178</b>	<b>7.328</b>	<b>1.850</b>	<b>25,2</b>

## Aprovisionamientos y servicios (costes variables).

Los costes por aprovisionamientos y servicios (costes variables) del primer semestre de 2021 han ascendido a 7.426 millones de euros, con un aumento del 24,6% respecto del mismo periodo del ejercicio anterior.

La evolución de estos costes en el primer semestre de 2021 ha sido la siguiente:

- Las compras de energía han aumentado en 560 millones de euros (+31,0%) hasta situarse en 2.369 millones de euros como consecuencia, fundamentalmente, del aumento del precio medio aritmético en el mercado mayorista de electricidad, que se ha situado en 58,6 €/MWh (+102,0%).
- El consumo de combustibles se ha situado en 569 millones de euros, similar respecto del mismo periodo del ejercicio anterior.
- El epígrafe “Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios” del Estado del Resultado Consolidado ha ascendido a 2.098 millones de euros, superior en 1.039 millones de euros (+98,1%) respecto del mismo periodo del ejercicio anterior, siendo su detalle el siguiente:

Millones de Euros

	Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios			
	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020	Diferencia	% Var.
Variación de Derivados de Materias Energéticas	1.276	348	928	266,7
Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO <sub>2</sub> )	128	102	26	25,9
Impuesto a la Producción Eléctrica	153	106	47	44,3
Tratamiento de Residuos Radiactivos	105	104	1	1,0
Tasa de Ocupación de la Vía Pública / Alumbrado	91	81	10	12,3
Tasas e Impuestos Nucleares	62	62	-	-
Bono Social	29	23	6	26,1
Impuesto Medioambiental Catalán	53	-	53	Na
Cánones Hidráulicos	(24)	17	(41)	(241,2)
Otros	225	216	9	4,2
<b>TOTAL</b>	<b>2.098</b>	<b>1.059</b>	<b>1.039</b>	<b>98,1</b>

Dicho importe incluye:

- El aumento de 928 millones de euros (+266,3%) respecto del importe registrado en el primer semestre de 2021 en los gastos por valoración y liquidación de derivados de materias energéticas debido, principalmente, a la evolución de la valoración y liquidación de derivados de gas. Estos gastos se consideran, conjuntamente, con el aumento de 915 millones de euros (+197,6%) en los ingresos por este mismo concepto registrados en el epígrafe “Otros Ingresos de Explotación” del Estado del Resultado Consolidado (véase Apartado 6.3.1. Ingresos de este Informe de Gestión Consolidado).
- El aumento de 47 millones de euros (+44,3%) en el Impuesto a la Producción Eléctrica debido, principalmente, a la evolución del precio medio aritmético en el mercado mayorista de la electricidad como consecuencia, entre otros aspectos, del precio de las materias primas en el primer semestre de 2021.
- El gasto de 53 millones de euros, en el primer semestre de 2021, relativo al impuesto sobre las instalaciones que inciden en el medioambiente en el ámbito de la Comunidad Autónoma de Cataluña como consecuencia de la publicación de la Ley 5/2020, de 29 de abril, de la Generalitat de Catalunya.
- La evolución de los Cánones Hidráulicos incluye en el periodo enero-junio de 2021, entre otros aspectos, una reversión por importe de 48 millones de euros como consecuencia de la declaración de inexigibilidad del Canon Hidráulico Estatal según Sentencia del Tribunal Supremo, de 19 de abril de 2021 (véase Apartado 6.3.3. Resultado Financiero Neto de este Informe de Gestión Consolidado).

## Costes fijos de explotación.

A continuación, se presenta el detalle de los costes fijos de explotación del primer semestre de 2021 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Costes Fijos de Explotación			
	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020	Diferencia	% Var.
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	(106)	(97)	(9)	9,3
Gastos de Personal	466	95	371	390,5
Otros Gastos Fijos de Explotación	607	609	(2)	(0,3)
<b>TOTAL</b>	<b>967</b>	<b>607</b>	<b>360</b>	<b>59,3</b>

En el primer semestre de 2021 los costes fijos de explotación han ascendido a 967 millones de euros, lo que supone un aumento de 360 millones de euros (+59,3%) en comparación con el primer semestre de 2020, como consecuencia, fundamentalmente, de los siguientes aspectos:

- La entrada en vigor, en el periodo enero-marzo de 2020, del “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA” y el registro de determinadas provisiones por reestructuración de plantilla relativas al “Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo”, lo que supuso un impacto positivo en el Estado del Resultado de 356 millones de euros (267 millones de euros, netos de efecto fiscal) (véase Apartado 6.3. Análisis de Resultados de este Informe de Gestión Consolidado).
- La evolución de la actualización de las provisiones por planes de reestructuración de plantilla en vigor, lo que ha supuesto un impacto negativo de 4 millones de euros en el Estado del Resultado Consolidado del periodo enero-junio de 2021 (44 millones de euros, positivos, en el periodo enero-junio de 2020).
- La dotación de provisiones para hacer frente a indemnizaciones y otros riesgos de carácter fiscal y laboral por importe de 4 millones de euros en el primer semestre de 2021 (9 millones de euros en el primer semestre de 2020).
- El registro, en el periodo enero-junio de 2020, de un gasto por importe de 12 millones correspondiente al Plan de Responsabilidad Pública por la crisis sanitaria COVID-19 (véase Apartado 5.2. Crisis Sanitaria COVID-19 de este Informe de Gestión Consolidado).

Sin tener en consideración los efectos descritos en los párrafos anteriores, los costes fijos de explotación del primer semestre de 2021 habrían disminuido en 27 millones de euros (-2,7%) respecto del mismo periodo del ejercicio anterior en línea con la política de contención de costes fijos de la compañía y la reducción de la plantilla media de ENDESA (-4,5%) (véase Apartado 8.1. Plantilla de este Informe de Gestión Consolidado).

### Amortizaciones y pérdidas por deterioro.

A continuación, se presenta el detalle de las amortizaciones y pérdidas por deterioro del primer semestre de 2021 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro			
	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020	Diferencia	% Var.
<b>AMORTIZACIONES</b>	<b>736</b>	<b>707</b>	<b>29</b>	<b>4,1</b>
Dotación Amortización Inmovilizado Material	626	602	24	4,0
Dotación Amortización Activo Intangible	110	105	5	4,8
<b>PÉRDIDAS POR DETERIORO</b>	<b>49</b>	<b>53</b>	<b>(4)</b>	<b>(7,5)</b>
<b>Activos no Financieros</b>	<b>5</b>	<b>(3)</b>	<b>8</b>	<b>(266,7)</b>
Dotación Pérdidas por Deterioro Inmovilizado Material e Inversiones Inmobiliarias	5	(1)	6	(600,0)
Dotación Pérdidas por Deterioro Activo Intangible	-	(2)	2	(100,0)
<b>Activos Financieros</b>	<b>44</b>	<b>56</b>	<b>(12)</b>	<b>(21,4)</b>
Dotación Pérdidas por Deterioro de Cuentas a Cobrar Procedentes de Contratos con Clientes	44	62	(18)	(29,0)
Dotación Pérdidas por Deterioro de otros Activos Financieros	-	(6)	6	(100,0)
<b>TOTAL</b>	<b>785</b>	<b>760</b>	<b>25</b>	<b>3,3</b>

Las amortizaciones y pérdidas por deterioro en el primer semestre de 2021 han ascendido a 785 millones de euros, con un aumento de 25 millones de euros (+3,3%) respecto del mismo periodo del ejercicio anterior, como consecuencia, fundamentalmente, del incremento del gasto por amortización por importe de 29 millones de euros como consecuencia, entre otros aspectos, de la puesta en explotación de los activos de generación de energía procedente de fuentes renovables.

En el periodo enero-junio de 2021 las pérdidas por deterioro han ascendido a 49 millones de euros, lo que supone una disminución de 4 millones respecto al mismo periodo del ejercicio anterior. Dicha variación incluye la reducción de 18 millones de euros correspondiente a las pérdidas por deterioro procedentes de contratos con clientes como consecuencia, principalmente, del escenario actual de recuperación económica de España y Portugal y de la intensificación de la gestión de cobro suspendida temporalmente en el periodo enero-junio 2020 debido a las medidas extraordinarias relacionadas con la situación económica motivada por el COVID-19.

### 6.3.3. Resultado financiero neto.

El resultado financiero neto en el primer semestre de 2021 ha sido positivo por importe de 20 millones de euros, y negativo por importe de 48 millones de euros en el primer semestre de 2020.

A continuación, se presenta el detalle del resultado financiero neto del primer semestre de 2021 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Resultado Financiero Neto <sup>(1)</sup>			
	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020	Diferencia	% Var.
Gasto Financiero Neto <sup>(2)</sup>	23	(50)	73	(146,0)
Ingreso Financiero	108	27	81	300,0
Gasto Financiero	(85)	(77)	(8)	10,4
Diferencias de Cambio Netas	(3)	2	(5)	(250,0)
<b>TOTAL</b>	<b>20</b>	<b>(48)</b>	<b>68</b>	<b>(141,7)</b>

(1) Resultado Financiero Neto = Ingreso Financiero - Gasto Financiero + Diferencias de Cambio Netas.

(2) Gasto Financiero Neto = Ingreso Financiero - Gasto Financiero.

En el primer semestre de 2021, el gasto financiero neto ha ascendido a 23 millones de euros positivos, 73 millones de euros inferior (-146,0%) al del mismo periodo del ejercicio anterior.

Para analizar la evolución del gasto financiero neto durante el primer semestre de 2021 hay que tener en consideración los siguientes efectos:

Millones de Euros

	Gasto Financiero Neto <sup>(1)</sup>			
	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020	Diferencia	% Var.
Gastos Netos por Pasivos Financieros a Coste Amortizado	(72)	(66)	(6)	9,1
Ingresos por Activos Financieros a Coste Amortizado	-	1	(1)	(100,0)
Actualización Provisiones por Planes de Reestructuración de Plantilla, Desmantelamiento de Instalaciones y Deterioro de Valor de los Activos Financieros conforme a la NIIF 9 "Instrumentos Financieros"	4	9	(5)	(55,6)
Intereses de Demora del Impuesto sobre Sociedades 2016-2017	-	7	(7)	(100,0)
Intereses de Demora de la Indemnización Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO <sub>2</sub> ) del ejercicio 2006 y Canon Hidráulico Estatal	82	-	82	Na
Otros	9	(1)	10	Na
<b>TOTAL</b>	<b>23</b>	<b>(50)</b>	<b>73</b>	<b>(146,0)</b>

(1) Gasto Financiero Neto = Ingreso Financiero - Gasto Financiero.

Los gastos netos por pasivos financieros a coste amortizado han ascendido a 72 millones de euros, 6 millones de euros superiores (+9,1%) a los registrados en el mismo periodo del ejercicio anterior, debido a la combinación de los siguientes efectos (véase Apartado 7.2. Gestión Financiera de este Informe de Gestión Consolidado):

- El menor coste medio de la deuda financiera bruta que ha pasado de un 1,8%, en el primer semestre de 2020 a un 1,7% en el primer semestre de 2021.
- El aumento de la deuda financiera media bruta (véase Anexo I Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs) de este Informe de Gestión Consolidado) entre ambos periodos, que ha evolucionado desde 7.822 millones de euros en el primer semestre de 2020 a 8.237 millones de euros en el primer semestre de 2021.

El gasto financiero neto del periodo enero-junio de 2021 recoge, por importe de 71 millones de euros, los intereses de demora en relación con el derecho de ENDESA a ser indemnizada por la minoración en su retribución como sociedad generadora en el importe de la internalización de los derechos de emisión de

dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) gratuitamente asignados por el Plan Nacional de Asignación de Derechos de Emisión (PNA), que no tiene el deber jurídico de soportar, y también los intereses de demora relativos a la declaración de inexigibilidad de Canon Hidráulico Estatal según Sentencia del Tribunal Supremo de 19 de abril de 2021 (véanse Apartados 6.3. Análisis de Resultados y 6.3.2. Costes de Explotación de este Informe de Gestión Consolidado).

### 6.3.4. Resultado neto de sociedades por el método de participación.

En los primeros semestres de 2021 y 2020 el resultado neto de sociedades por el método de participación ha ascendido a 12 millones de euros y 11 millones de euros, respectivamente, siendo el detalle el siguiente:

Millones de Euros

	Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	
	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
<b>Sociedades Asociadas</b>	<b>1</b>	<b>2</b>
Tecnatom, S.A.	(1)	1
Gorona del Viento El Hierro, S.A.	1	-
Otras	1	1
<b>Negocios Conjuntos</b>	<b>11</b>	<b>9</b>
Tejo Energia - Produção e Distribuição de Energia Eléctrica, S.A.	4	4
Front Marítim del Besòs, S.L.	-	-
Nuclenor, S.A.	-	-
Énergie Électrique de Tahaddart, S.A.	1	-
Suministradora Eléctrica de Cádiz, S.A.	2	1
Otros	4	4
<b>TOTAL</b>	<b>12</b>	<b>11</b>

### 6.3.5. Resultado en venta de activos.

En el primer semestre de 2021 el resultado en venta de activos ha ascendido a 12 millones de euros frente a 5 millones de euros, ambos negativos, en el primer semestre de 2020, siendo el detalle el siguiente:

Millones de Euros

	Referencia (1)	Resultado en Venta de Activos	
		Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
<b>Activos no Financieros</b>		<b>(1)</b>	<b>6</b>
Cesión de Derechos de Uso de Fibra Óptica		-	4
Otros Resultados		(1)	2
Enajenaciones en Participaciones Empresas del Grupo y Otros		-	-
Enajenaciones de Inmovilizados Materiales (2)		(1)	2
<b>Activos Financieros</b>		<b>(11)</b>	<b>(11)</b>
Comisiones de Operaciones de Factoring	9.1	(11)	(11)
<b>TOTAL</b>		<b>(12)</b>	<b>(5)</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.

(2) Corresponde a resultados generados por la venta de terrenos e inmuebles.

### 6.3.6. Impuesto sobre Sociedades.

En el primer semestre de 2021 el gasto por Impuesto sobre Sociedades ha ascendido a 277 millones de euros, con una disminución de 105 millones de euros (-27,5%) respecto del importe registrado en el primer semestre de 2020 como consecuencia, principalmente, de la evolución del resultado bruto de explotación (EBITDA) y resultado de explotación (EBIT).

La tasa efectiva del periodo enero-junio de 2021 se sitúa en un 24,9%, como consecuencia, fundamentalmente, de la materialización de bonificaciones y deducciones en cuota imputadas a resultados, a la dotación de provisiones fiscalmente no deducibles y a la limitación en la exención de dividendos y plusvalías vigente desde 1 de enero del 2021 (25,2% en el periodo enero-junio de 2020).

A la fecha de aprobación de este Informe de Gestión Consolidado, la recuperación de los activos por impuestos diferidos no está afectada por el contexto actual y la tasa efectiva no registra impactos por cambios legislativos que afecten al Impuesto sobre Sociedades.

### 6.3.7. Resultado neto.

El resultado neto, así como el resultado ordinario neto, atribuidos a la Sociedad Dominante en el primer semestre de 2021 han ascendido a 832 millones de euros, lo que supone una disminución de 296 millones de euros (-26,2%) respecto de los mismos importes obtenidos en el mismo periodo del ejercicio anterior.

### Indicadores económicos.

Euros

Parámetros de Valoración <sup>(1)</sup>	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020	% Var.
Resultado Ordinario Neto por Acción	0,786	1,065	(26,2)
Resultado Neto por Acción	0,786	1,065	(26,2)
Cash Flow por Acción	0,465	0,940	(50,5)
Valor Contable por Acción	6,492 <sup>(2)</sup>	6,909 <sup>(3)</sup>	(6,0)

(1) Véase definición en el Anexo I Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs) de este Informe de Gestión Consolidado.

(2) A 30 de junio de 2021.

(3) A 31 de diciembre de 2020.

Indicadores de Rentabilidad (%) <sup>(1)</sup>	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
Rentabilidad Ordinaria sobre el Patrimonio Neto	20,72	25,21
Retorno Ordinario de los Activos	4,40	6,23
Rentabilidad Económica	9,33	12,92
Retorno del Capital Empleado (ROCE)	4,50	6,44
Retorno sobre el Capital Invertido (RCI)	9,98	13,55

(1) Véase definición en el Anexo I Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs) de este Informe de Gestión Consolidado.

### 6.4. Valor Creado para los Grupos de Interés.

El valor económico generado y distribuido por ENDESA durante los periodos enero-junio de 2021 y 2020 ha sido el siguiente:

Millones de Euros

	Referencia <sup>(1)</sup>	Apartados	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
<b>Valor Económico Directo Generado</b>			<b>10.272</b>	<b>8.889</b>
Ventas	19.3	6.3.1	8.685	8.265
Otros Ingresos de Explotación	19.3	6.3.1	1.587	618
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación		6.3.1	12	11
Resultado en Ventas de Activos		6.3.5	(12)	(5)
<b>Valor Económico Distribuido a:</b>			<b>(8.864)</b>	<b>(7.131)</b>
Accionistas			-	-
Empresas: Clientes, Proveedores y Contratistas.			(7.939)	(6.472)
Compras de Energía		6.3.2	(2.369)	(1.809)
Consumo de Combustibles		6.3.2	(569)	(570)
Gastos de Transporte		6.3.2	(2.390)	(2.523)
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios		6.3.2	(2.098)	(1.059)
Otros Gastos Fijos de Explotación		6.3.2	(607)	(609)
(Tributos y Tasas)			94	98
Empleados		6.3.2	(466)	(95)
Administración Pública			(371)	(480)
Impuesto sobre Sociedades		6.3.6	(277)	(382)
Tributos y Tasas			(94)	(98)
Inversiones en Desarrollo Social <sup>(2)</sup>			(5)	(17)
Comunidad Financiera		6.3.3	(83)	(67)
Gasto Financiero			(85)	(77)
Ingreso Financiero por Instrumentos Financieros Derivados			2	10
<b>Valor Económico Retenido</b>			<b>1.408</b>	<b>1.758</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.

(2) Inversión económica y en especie.



## 7. Análisis Patrimonial y Financiero.

### 7.1. Capital Invertido Neto y Financiación.

A continuación, se incluye el detalle de la composición y cambios en el capital invertido neto de ENDESA a 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020:

Millones de Euros						
	Referencia (1)	Apartados	30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020	Diferencia	% Var.
<b>Activo No Corriente Neto:</b>						
Inmovilizado Material y Activo Intangible	4 y 5		22.974	22.753	221	1,0
Fondo de Comercio	6		462	462	-	-
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	7		208	217	(9)	(4,1)
Resto Activos/ (Pasivos) no Corrientes Netos			(4.173)	(4.350)	177	4,1
<b>Total Activo No Corriente Neto (2)</b>			<b>19.471</b>	<b>19.082</b>	<b>389</b>	<b>2,0</b>
<b>Capital Circulante Neto:</b>						
Cientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores	9		5.378	3.151	2.227	70,7
Existencias	8		1.037	1.077	(40)	(3,7)
Resto Activos/ (Pasivos) Corrientes Netos			851	1.091	(240)	(22,0)
Proveedores y otros Acreedores	17		(7.907)	(6.194)	(1.713)	(27,7)
<b>Total Capital Circulante Neto (2)</b>			<b>(641)</b>	<b>(875)</b>	<b>234</b>	<b>26,7</b>
<b>Capital Invertido Bruto (2)</b>			<b>18.830</b>	<b>18.207</b>	<b>623</b>	<b>3,4</b>
<b>Provisiones y Activos y Pasivos por Impuesto Diferido:</b>						
Provisiones para Pensiones y otras Obligaciones Similares	12		(606)	(701)	95	13,6
Otras Provisiones	12		(3.285)	(3.480)	195	5,6
Activos y Pasivos por Impuesto Diferido	16		270	338	(68)	(20,1)
<b>Total Provisiones y Activos y Pasivos por Impuesto Diferido</b>			<b>(3.621)</b>	<b>(3.843)</b>	<b>222</b>	<b>5,8</b>
<b>Activos Netos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas</b>			<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>Na</b>
<b>Capital Invertido Neto (2)</b>			<b>15.209</b>	<b>14.364</b>	<b>845</b>	<b>5,9</b>
<b>Patrimonio Neto</b>	11	7.3	<b>7.025</b>	<b>7.465</b>	<b>(440)</b>	<b>(5,9)</b>
<b>Deuda Financiera Neta (2)</b>		7.2	<b>8.184</b>	<b>6.899</b>	<b>1.285</b>	<b>18,6</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.

(2) Véase definición en el Anexo I Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs) de este Informe de Gestión Consolidado.

A 30 de junio de 2021 el capital invertido neto asciende a 15.209 millones de euros y su evolución en el primer semestre de 2021 recoge:

- El aumento del “Inmovilizado Material y Activo Intangible” por importe 221 millones de euros (+1,0%) como consecuencia, principalmente, de las inversiones de enero-junio de 2021 por importe de 895 millones de euros (véase Apartado 7.6. Inversiones de este Informe de Gestión Consolidado), compensada parcialmente por la dotación a la amortización del periodo por importe de 736 millones de euros (véase Apartado 6.3.2. Costes de Explotación de este Informe de Gestión Consolidado).
- El aumento del “Capital Circulante Neto” por importe de 234 millones de euros (+26,7%), como consecuencia, entre otros aspectos, del pago, el 4 de enero de 2021, del dividendo a cuenta del ejercicio 2020 por importe de 741 millones de euros (véanse Apartados 7.5. Estado de Flujos de Efectivo y 11.2. Dividendos de este Informe de Gestión Consolidado).

### 7.2. Gestión Financiera.

#### Deuda financiera.

A 30 de junio de 2021, la deuda financiera neta de ENDESA se situó en 8.184 millones de euros, con un aumento de 1.285 millones de euros (+18,6%) respecto de la existente a 31 de diciembre de 2020.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 la conciliación de la deuda financiera bruta y neta de ENDESA es la siguiente:

Millones de Euros

	Referencia <sup>(1)</sup>	Conciliación de la Deuda Financiera			
		30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020	Diferencia	% Var.
Deuda Financiera no Corriente	13.1	6.342	5.937	405	6,8
Deuda Financiera Corriente	13.1	2.025	1.372	653	47,6
<b>Deuda Financiera Bruta <sup>(2)</sup></b>		<b>8.367</b>	<b>7.309</b>	<b>1.058</b>	<b>14,5</b>
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	10	(177)	(403)	226	(56,1)
Derivados Financieros Registrados en Activos	14.3.1	(6)	(7)	1	(14,3)
<b>Deuda Financiera Neta</b>		<b>8.184</b>	<b>6.899</b>	<b>1.285</b>	<b>18,6</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.

(2) A 30 de junio de 2021 incluye 25 millones de euros correspondientes a derivados financieros registrados en pasivos financieros (36 millones de euros a 31 de diciembre de 2020).

Para analizar la evolución de la deuda financiera neta hay que tener en cuenta que el pasado 4 de enero de 2021 ENDESA, S.A. pagó a sus accionistas un dividendo a cuenta del ejercicio 2020 por un importe de 0,7 euros brutos por acción, lo que supuso un desembolso de 741 millones de euros, así como el esfuerzo inversor realizado durante el primer semestre del ejercicio 2021 (véanse Apartados 7.5. Estado de Flujos de Efectivo y 11.2. Dividendos de este Informe de Gestión Consolidado).

### Estructura.

A continuación, se incluye el detalle de la estructura de la deuda financiera bruta de ENDESA a 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020:

Millones de Euros

	Estructura de la Deuda Financiera Bruta			
	30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020	Diferencia	% Var.
Euro	8.161	7.222	939	13,0
Dólar Estadounidense (USD)	206	87	119	136,8
<b>TOTAL</b>	<b>8.367</b>	<b>7.309</b>	<b>1.058</b>	<b>14,5</b>
Tipo Fijo	5.013	4.716	297	6,3
Tipo Variable	3.354	2.593	761	29,3
<b>TOTAL</b>	<b>8.367</b>	<b>7.309</b>	<b>1.058</b>	<b>14,5</b>
Financiación Sostenible (%) <sup>(1)</sup>	49	45	-	-
Vida Media (n.º de años) <sup>(1)</sup>	4,7	4,6	-	-
Coste Medio (%) <sup>(1)</sup>	1,7	1,7	-	-

(1) Véase definición en el Anexo I Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs) de este Informe de Gestión Consolidado.

A 30 de junio de 2021 la deuda financiera bruta a tipo fijo era del 60% mientras que el 40% restante correspondía a tipo variable. A dicha fecha, el 98% de la deuda financiera bruta está denominada en euros.

### Vencimientos.

A 30 de junio de 2021 el desglose del valor nominal de la deuda financiera bruta sin derivados por vencimientos es el siguiente:

Millones de Euros

	Valor Contable 30 de Junio de 2021 <sup>(1)</sup>	Valor Nominal		Vencimientos				
		Corriente	No Corriente	2021	2022	2023	2024	Siguientes
Obligaciones y otros Valores Negociables	1.624	1.604	12	1.604	-	-	-	12
Deudas con Entidades de Crédito	2.571	134	2.440	39	134	180	480	1.741
Otras Deudas Financieras	4.147	285	3.862	240	83	77	3.071	676
Deudas Financieras Asociadas a Derechos de Uso	918	79	839	39	77	75	70	657
Otras	3.229	206	3.023	201	6	2	3.001	19
<b>TOTAL <sup>(1)</sup></b>	<b>8.342</b>	<b>2.023</b>	<b>6.314</b>	<b>1.883</b>	<b>217</b>	<b>257</b>	<b>3.551</b>	<b>2.429</b>

(1) No incluye 25 millones de euros correspondientes a derivados financieros.

### Principales operaciones financieras.

Durante el primer semestre de 2021 las principales operaciones financieras realizadas han sido las siguientes:

- ENDESA ha registrado un nuevo programa de emisiones de SDG7 Euro Commercial Paper (ECP) por importe de 4.000 millones de euros, siendo el saldo vivo a 30 de junio de 2021 igual a 1.606 millones

de euros cuya renovación está respaldada por líneas de crédito bancarias irrevocables. Este Programa incorpora objetivos de sostenibilidad, en línea con el Plan Estratégico de ENDESA.

- Asimismo, a la fecha de aprobación de este Informe de Gestión Consolidado se han formalizado las siguientes operaciones financieras, incorporando todas ellas objetivos de sostenibilidad:

Millones de Euros

Operaciones	Contraparte	Fecha de Firma	Fecha de Vencimiento	Importe
Préstamo <sup>(1) (2)</sup>	Caixabank, S.A., Bankia, S.A. y Kutxabank, S.A.	25 de marzo de 2021	25 de marzo de 2024	300
Línea de Crédito <sup>(1) (2)</sup>	Caixabank, S.A., Bankia, S.A. y Kutxabank, S.A.	25 de marzo de 2021	25 de marzo de 2024	250
Líneas de Crédito <sup>(1) (3)</sup>	Varias entidades	25 de marzo de 2021	25 de marzo de 2025	1.955
Línea de Crédito <sup>(1)</sup>	BNP Paribas	25 de marzo de 2021	25 de marzo de 2025	100
Préstamo <sup>(4)</sup>	Caixabank, S.A.	31 de marzo de 2021	15 de abril de 2028	150
Línea de Crédito <sup>(1)</sup>	Deutsche Bank, S.A.E.	28 de abril de 2021	28 de abril de 2025	70
Línea de Crédito Intercompañía <sup>(1) (5)</sup>	ENEL Finance International N.V.	25 de mayo de 2021	25 de mayo de 2025	1.700
Préstamo <sup>(4)</sup>	Unicaja Banco, S.A.	28 de junio de 2021	28 de junio de 2028	75
<b>TOTAL</b>				<b>4.600</b>

- (1) Operaciones calificadas como sostenibles al incorporar el indicador de desempeño (KPI) en relación con el compromiso de ENDESA de que la capacidad instalada neta peninsular con fuentes renovables de la Sociedad sea el 55% del total de la capacidad instalada neta peninsular a 31 de diciembre de 2022.
- (2) Corresponde a una operación financiera en formato "Club Deal" vigente que se ha renovado a la fecha de firma.
- (3) Corresponde a nueve líneas de crédito vigentes que se han renovado a la fecha de firma.
- (4) Las condiciones crediticias de esta operación están ligadas, por primera vez en ENDESA, al objetivo establecido en el Plan Estratégico de la Sociedad de reducir las emisiones específicas de Alcance 1 de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) equivalente hasta 150 gCO<sub>2</sub>eq/kWh en 2023.
- (5) La operación de formalización de esta línea de crédito coincide con la cancelación de las 2 líneas de crédito que ENDESA tenía con ENEL Finance International, N.V. hasta dicha fecha, por importe de 1.000 millones de euros y 700 millones de euros, respectivamente.

A la fecha de aprobación de este Informe de Gestión Consolidado, ENDESA no ha tenido que acudir a procesos de refinanciación de su deuda financiera como consecuencia de la crisis sanitaria provocada por el COVID-19.

Igualmente, durante el primer semestre de 2021 ENDESA no ha procedido a la modificación, renegociación ni cancelación de cláusulas contenidas en aquellos contratos de arrendamiento en los que actúa como arrendatario por lo que, en consecuencia, no se ha visto modificado ni el activo por el derecho de uso que representa el derecho a la utilización del activo arrendado ni el pasivo que representa el valor presente de la obligación de realizar los pagos de arrendamiento durante el plazo del mismo.

### Estipulaciones financieras.

La deuda financiera de determinadas sociedades de ENDESA contiene las estipulaciones financieras ("covenants") habituales en contratos de esta naturaleza. A la fecha de aprobación de este Informe de Gestión Consolidado 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 (véase Nota 13.2.3 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021).

### Liquidez.

A 30 de junio de 2021, la liquidez de ENDESA asciende a 4.005 millones de euros (4.493 millones de euros a 31 de diciembre de 2020) y presenta el detalle que figura a continuación:

Millones de Euros

Referencia <sup>(1)</sup>	Liquidez			
	30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020	Diferencia	% Var.
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes <sup>10</sup>	177	403	(226)	(56,1)
Disponible Incondicional en Líneas de Crédito <sup>(2)</sup>	3.828	4.090	(262)	(6,4)
<b>TOTAL</b>	<b>4.005</b>	<b>4.493</b>	<b>(488)</b>	<b>(10,9)</b>
Cobertura de Vencimientos de Deuda (n.º de meses) <sup>(3)</sup>	39	17	22	129,4

- (1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.
- (2) A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020, 1.700 millones de euros corresponden a la línea de crédito disponible con ENEL Finance International N.V. (véanse Notas 13.1.2 y 20.1.2 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021).
- (3) Véase definición en el Anexo I Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs) de este Informe de Gestión Consolidado.

ENDESA cuenta con una situación financiera sólida y líneas de crédito incondicionales contratadas con entidades de primer nivel disponibles por importes significativos. Esto, unido a la puesta en marcha de planes

específicos para la mejora y gestión eficiente de la liquidez, han permitido afrontar el impacto provocado por las dificultades de la situación económica (véase Apartado 5.2. Crisis Sanitaria COVID-19 de este Informe de Gestión Consolidado).

Las inversiones de tesorería consideradas como “Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes” son de alta liquidez y no tienen riesgo de cambios en su valor, vencen en un plazo inferior a 3 meses desde su fecha de contratación y devengan tipos de interés de mercado para este tipo de imposiciones.

Las restricciones que pudieran afectar a la disposición de fondos por parte de ENDESA se describen en las Notas 10 y 13.2.3 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.

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, cuyo importe asciende a 32 millones de euros a 30 de junio de 2021 (33 millones de euros a 31 de diciembre de 2020) (véase Nota 13.1 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021).

A 30 de junio de 2021 ENDESA mantiene un fondo de maniobra negativo por importe de 2.885 millones de euros. El importe disponible en líneas de crédito a largo plazo, junto con el activo corriente, cubren suficientemente las obligaciones de pago a corto plazo y garantizan que ENDESA pueda obtener recursos financieros suficientes para continuar sus operaciones y liquidar sus activos y pasivos por los importes con que figuran en el Estado de Situación Financiera Consolidado.

### 7.3. Gestión de Capital.

Durante los seis primeros meses de 2021 ENDESA ha seguido la misma política de gestión de capital que la descrita en la Nota 14.1.12. de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020.

#### Capital.

A 30 de junio de 2021 el capital social de ENDESA, S.A. asciende a 1.270.502.540,40 euros y está representado por 1.058.752.117 acciones de 1,2 euros de valor nominal totalmente suscritas y desembolsadas que se encuentran en su totalidad admitidas a cotización en las Bolsas Españolas.

A 30 de junio de 2021 el porcentaje del capital social de ENDESA, S.A. que el Grupo ENEL posee a través de ENEL Iberia, S.L.U. es del 70,1%.

A esa misma fecha, ningún otro accionista ostentaba acciones que representen más del 10% del capital social de ENDESA, S.A.

#### Apalancamiento.

El nivel de apalancamiento consolidado se define como un indicador de seguimiento de la situación financiera, cuyo dato a 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 es el siguiente:

Millones de Euros

	Referencia (1)	Apalancamiento		% Var.
		30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020	
<b>Deuda Financiera Neta:</b>		<b>8.184</b>	<b>6.899</b>	<b>18,6</b>
Deuda Financiera no Corriente	13.1	6.342	5.937	6,8
Deuda Financiera Corriente	13.1	2.025	1.372	47,6
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	10	(177)	(403)	(56,1)
Derivados Financieros Registrados en Activos Financieros	14.3.1	(6)	(7)	(14,3)
<b>Patrimonio Neto:</b>	11	<b>7.025</b>	<b>7.465</b>	<b>(5,9)</b>
De la Sociedad Dominante		6.873	7.315	(6,0)
De los Intereses Minoritarios		152	150	1,3
<b>Apalancamiento (%) (2)</b>		<b>116,50</b>	<b>92,42</b>	<b>Na</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.

(2) Véase definición en el Anexo I Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs) de este Informe de Gestión Consolidado.

Los Administradores de ENDESA, S.A. consideran que el apalancamiento alcanzado permite optimizar el coste de capital manteniendo un elevado nivel de solvencia.

A la fecha de aprobación de este Informe de Gestión Consolidado, ENDESA, S.A. no tiene ningún compromiso respecto a la obtención de recursos mediante fuentes de financiación propia.

### Indicadores financieros.

Indicadores Financieros <sup>(1)</sup>	30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020
Ratio de Liquidez	0,74	0,73
Ratio de Solvencia	0,89	0,91
Ratio de Endeudamiento (%)	53,81	48,03
Ratio de Cobertura de la Deuda	2,29	1,82
Deuda Financiera Neta / Activos Fijos <sup>(2)</sup> (%)	34,84	29,64
Deuda Financiera Neta / Fondos Procedentes de Operaciones <sup>(3)</sup>	2,88	2,23
(Fondos Procedentes de Operaciones + Gastos por Intereses) / Gastos por Intereses <sup>(4)</sup>	19,24	23,71

(1) Véase definición en el Anexo I Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs) de este Informe de Gestión Consolidado.

(2) Activos Fijos = Inmovilizado Material + Inversiones Inmobiliarias + Activo Intangible + Fondo de Comercio.

(3) Fondos Procedentes de Operaciones anualizados.

(4) Corresponde a los periodos enero-junio 2021 y enero-junio 2020, respectivamente.

### 7.4. Calificación Crediticia.

Los “rating” de calificación crediticia de ENDESA presentan el siguiente detalle:

	Calificación Crediticia							
	30 de Junio de 2021 <sup>(1)</sup>				31 de Diciembre de 2020 <sup>(1)</sup>			
	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva	Fecha de Último Informe	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva	
Standard & Poor's	BBB+	A-2	Estable	26 de noviembre de 2020	BBB+	A-2	Estable	
Moody's	Baa1	P-2	Estable	14 de enero de 2021	Baa1	P-2	Estable	
Fitch	A-	F2	Estable	30 de abril de 2021	A-	F2	Estable	

(1) A las respectivas fechas de aprobación del Informe de Gestión Consolidado.

La calificación crediticia de ENDESA está condicionada por la de su empresa matriz, ENEL, de acuerdo con las metodologías que utilizan las agencias de rating y, a la fecha de aprobación de este Informe de Gestión Consolidado, se sitúa dentro de la categoría “investment grade” según todas las agencias de calificación.

ENDESA trabaja para mantener su calificación crediticia en niveles de “investment grade” al objeto de acceder de forma eficiente a los mercados monetarios y a la financiación bancaria, así como para obtener condiciones preferentes de sus principales proveedores.

### 7.5. Estado de Flujos de Efectivo.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 el importe de efectivo y otros medios líquidos equivalentes presenta el siguiente detalle (véase Apartado 7.2. Gestión Financiera de este Informe de Gestión Consolidado):

Millones de Euros		Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes			
Referencia <sup>(1)</sup>	30 de Junio de 2021		31 de Diciembre de 2020		% Var.
				Diferencia	
Efectivo en Caja y Bancos		177	403	(226)	(56,1)
Otros Equivalentes de Efectivo		-	-	-	Na
<b>TOTAL</b>	<b>10</b>	<b>177</b>	<b>403</b>	<b>(226)</b>	<b>(56,1)</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.

Durante los primeros semestres de 2021 y 2020 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 2021		Enero - Junio 2020		% Var.
				Diferencia	
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Explotación		492	995	(503)	(50,6)
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Inversión		(894)	(821)	(73)	8,9
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Financiación		176	(18)	194	(1.077,8)

En el primer semestre de 2021, los flujos netos de efectivo generados por las actividades de explotación (492 millones de euros), y los obtenidos por las actividades de financiación (176 millones de euros), y la disminución de 226 millones de euros en el efectivo y otros medios líquidos equivalentes han permitido atender los flujos netos de efectivo aplicados a las actividades de inversión (894 millones de euros).

### Flujos netos de efectivo de las actividades de explotación.

En el primer semestre de 2021 los flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de explotación han ascendido a 492 millones de euros, un 50,6% inferiores a los del mismo periodo del ejercicio anterior (995 millones de euros en el primer semestre de 2020) y presentan el detalle que figura a continuación:

Millones de Euros

	Referencia (1)	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020	Diferencia	% Var.
Resultado Bruto Antes de Impuestos e Intereses Minoritarios		1.114	1.513	(399)	(26,4)
Ajustes del Resultado:		720	355	365	102,8
Amortizaciones del Inmovilizado y Pérdidas por Deterioro		785	760	25	3,3
Otros Ajustes del Resultado (Neto)		(65)	(405)	340	(84,0)
Cambios en el Capital Corriente:		(1.037)	(692)	(345)	49,9
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar		(593)	255	(848)	(332,5)
Existencias		(311)	(174)	(137)	78,7
Activos Financieros Corrientes		66	35	31	88,6
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes		(199)	(808) (2)	609	(75,4)
Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación:		(305)	(181)	(124)	68,5
Cobro de Intereses		15	15	-	-
Cobro de Dividendos		17	9	8	88,9
Pagos de Intereses (3)		(78)	(70)	(8)	11,4
Pagos de Impuesto sobre Sociedades		(85)	(22)	(63)	286,4
Otros Cobros y Pagos de las Actividades de Explotación (4)		(174)	(113)	(61)	54,0
<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN</b>	<b>18.1</b>	<b>492</b>	<b>995</b>	<b>(503)</b>	<b>(50,6)</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.

(2) En el primer semestre de 2020, ENDESA, dentro de su compromiso con la sociedad, diseñó un Plan de Responsabilidad Pública para ayudas directas a la compra de material, condiciones especiales de suministro y donaciones para paliar las principales necesidades sanitarias y sociales provocadas por la crisis sanitaria COVID-19. El importe desembolsado por este concepto y las compras de aprovisionamientos relacionadas con el COVID-19, ha ascendido a 12 millones de euros (10 millones de euros, netos de efecto fiscal) (véase Nota 19.2.1).

(3) Incluye pagos de intereses de deudas financieras por derechos de uso por importe de 16 millones de euros y 16 millones de euros, respectivamente (véase Nota 4.1 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021).

(4) Correspondientes a pagos de provisiones.

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

- El menor flujo de efectivo por el neto del resultado bruto antes de impuestos e intereses minoritarios y de las amortizaciones y otros ajustes del resultado (34 millones de euros).
- Los cambios en el capital circulante entre ambos periodos por importe de 345 millones de euros como consecuencia, principalmente, de la disminución de los pagos a acreedores comerciales (609 millones de euros), de la evolución negativa de los deudores comerciales y otras cuentas a cobrar (848 millones de euros), los mayores pagos por existencias (137 millones de euros) y la evolución positiva de las partidas regulatorias a cobrar por importe de 37 millones de euros (149 millones, positivos, por déficit de tarifa, 144 millones de euros, negativos, por compensaciones por los sobrecostes de la generación de los Territorios No Peninsulares (TNP) y 32 millones de euros, positivos, por la retribución a la inversión en energías renovables).
- La variación en el pago del Impuesto sobre Sociedades entre ambos periodos por importe de 63 millones de euros.
- El aumento de otros pagos netos de las actividades de explotación por importe de 61 millones de euros.

Durante el primer semestre de 2021 la Sociedad ha continuado también con su política activa de gestión del activo circulante y pasivo circulante, enfocada, entre otros aspectos, en la mejora de procesos, la factorización de cobros y acuerdos de alargamiento de plazos de pago con proveedores.

A 30 de junio de 2021, a 31 de diciembre de 2020 y a 30 de junio de 2020 el capital circulante se compone de las siguientes partidas:

Millones de Euros

	Referencia (1)	Apartados	Capital Circulante		
			30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020	30 de Junio de 2020
<b>Activo Corriente (2)</b>			<b>8.079</b>	<b>5.831</b>	<b>5.730</b>
Existencias	8		1.037	1.077	853
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	9		5.953	3.577	3.689
Activos Financieros Corrientes	14		1.089	1.177	1.188
Compensaciones por Sobrecostos de la Generación en Territorios No Peninsulares (TNP)			709	602	519
Derechos de Cobro de la Financiación del Déficit de las Actividades Reguladas			117	277	375
Retribución de la Actividad de Distribución			211	246	203
Otros			52	52	91
<b>Pasivo Corriente (3)</b>			<b>9.116</b>	<b>7.183</b>	<b>6.714</b>
Provisiones Corrientes	12.1		396	477	313
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	17		8.720	6.706	6.401
Dividendo Sociedad Dominante	11.4	11.2	1.391	741	821
Otros			7.329	5.965	5.580

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.

(2) No incluye "Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes", ni Derivados Financieros de Activo correspondientes a deuda financiera.

(3) No incluye "Deuda Financiera Corriente", ni Derivados Financieros de Pasivo correspondientes a deuda financiera.

### Flujos netos de efectivo de las actividades de inversión.

Durante el primer semestre de 2021 los flujos netos de efectivo aplicados a las actividades de inversión han ascendido a 894 millones de euros, un 8,9% superiores a los del mismo periodo del ejercicio anterior (821 millones de euros en el primer semestre de 2020) y recogen, entre otros aspectos:

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

Millones de Euros

	Referencia (1)	Apartados	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
<b>Adquisiciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles</b>			<b>(798)</b>	<b>(776)</b>
Adquisiciones de Inmovilizados Materiales (2)	4.2	7.6	(621)	(577)
Adquisiciones de Activos Intangibles	5.1	7.6	(123)	(72)
Instalaciones Cedidas de Clientes			53	21
Proveedores de Inmovilizado			(107)	(148)
<b>Enajenaciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles</b>			<b>7</b>	<b>4</b>
<b>Subvenciones y otros Ingresos Diferidos</b>			<b>43</b>	<b>48</b>
<b>TOTAL</b>			<b>(748)</b>	<b>(724)</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.

(2) En el periodo enero-junio de 2021 no incluye altas por derechos de uso por importe de 151 millones de euros (véase Nota 4.1 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021).

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

Millones de Euros

	Referencia (1)	Apartados	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
<b>Inversiones en Participaciones Empresas del Grupo</b>			<b>(34)</b>	-
Sociedades Adquiridas por ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) (2)	2.3	5.1	(34)	-
<b>Enajenaciones en Participaciones Empresas del Grupo</b>			-	<b>21</b>
ENDESA Soluciones, S.L.	2.3 y 2.4		-	21
<b>TOTAL</b>			<b>(34)</b>	<b>21</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.

(2) Incluye 14 millones de pagos correspondientes a la adquisición el 7 de julio de 2020 de la compañía Parque Eólico Tico, S.L.U. los cuales estaban pendientes, supeditados al cumplimiento de determinadas estipulaciones contractuales.

- Pagos netos de efectivo aplicados a adquisiciones y/o enajenaciones de otras inversiones:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
<b>Adquisiciones de otras Inversiones</b>	<b>(123)</b>	<b>(139)</b>
Retribución de la Actividad de Distribución No Corriente	(105)	(130)
Otros Activos Financieros	(18)	(9)
<b>Enajenaciones de otras Inversiones</b>	<b>11</b>	<b>21</b>
<b>TOTAL</b>	<b>(112)</b>	<b>(118)</b>

## Flujos netos de efectivo de las actividades de financiación.

En el primer semestre de 2021 los flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de financiación han ascendido a 176 millones de euros, positivos, (18 millones de euros, negativos, en el primer semestre de 2020) e incluyen, principalmente, los siguientes aspectos:

- Flujos de efectivo por instrumentos de patrimonio:

Millones de Euros

	Referencia <sup>(1)</sup>	Apartados	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
Devolución Aportación de ENDESA Soluciones, S.L.	7		4	-
Adquisición de Minoritarios Planta Eólica Europea, S.A.	2.3	5.1	(1)	-
Aportación de Fondos de Bosa del Ebro, S.L.			(2)	-
<b>TOTAL</b>			<b>1</b>	<b>-</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.

- Disposiciones de deuda financiera no corriente:

Millones de Euros

	Referencia <sup>(1)</sup>	Apartados	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
Disposiciones del Préstamo Caixabank, S.A., Bankia, S.A. y Kutxabank, S.A.	13.2.2	7.2	150	300
Disposiciones de Línea de Crédito ENEL Finance International N.V.			-	500
Disposiciones Unicaja Banco, S.A.	13.2.2	7.2	75	-
Disposiciones de Líneas de Crédito			266	-
Otros			3	9
<b>TOTAL</b>	<b>13.1</b>		<b>494</b>	<b>809</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.

- Reembolsos de deuda financiera no corriente:

Millones de Euros

	Referencia <sup>(1)</sup>	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
Reembolso de Línea de Crédito ENEL Finance International N.V.		-	(500)
Reembolso de otras Líneas de Crédito		-	(67)
Otros		(2)	(7)
<b>TOTAL</b>	<b>13.1</b>	<b>(2)</b>	<b>(574)</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.

- Disposiciones y amortizaciones de deuda financiera corriente:

Millones de Euros

	Referencia <sup>(1)</sup>	Apartados	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
<b>Disposiciones</b>				
Emisiones de Euro Commercial Paper (ECP)	13.2.2	7.2	6.440	8.430
Cash Collateral			172	-
Otros			17	21
<b>Amortizaciones</b>				
Amortizaciones de Euro Commercial Paper (ECP)	13.2.2	7.2	(5.996)	(7.881)
Pagos de Contratos de Derechos de Uso			(36)	(34)
Amortización de Préstamo Verde Banco Europeo de Inversiones			(133)	-
Otros			(36)	(43)
<b>TOTAL</b>	<b>13.1</b>		<b>428</b>	<b>493</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.

- Pagos de dividendos:

Millones de Euros

	Referencia <sup>(1)</sup>	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020
Pagos de Dividendos de la Sociedad Dominante	11.4 y 17	(741)	(741)
Pagos de Dividendos a Intereses Minoritarios <sup>(2)</sup>		(4)	(5)
<b>TOTAL</b>		<b>(745)</b>	<b>(746)</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.

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



## 7.6. Inversiones.

En el primer semestre de 2021 las inversiones brutas de ENDESA han ascendido a 908 millones de euros, de los cuales 895 millones de euros corresponden a inversiones materiales e inmateriales, y los 13 millones de euros restantes a inversiones financieras, conforme al detalle que figura a continuación:

Millones de Euros				
	Referencias (1)	Inversiones (2)		
		Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020	% Var.
<b>Generación y Comercialización</b>		444	411	8,0
Generación Territorios No Peninsulares (TNP)		19	31	(38,7)
Resto de Generación y Comercialización		425	380	11,8
<b>Distribución</b>		325	235	38,3
<b>Estructura y Otros (3)</b>		3	71	(95,8)
<b>TOTAL MATERIAL (4) (5)</b>	4.2	<b>772</b>	<b>717</b>	<b>7,7</b>
<b>Generación y Comercialización</b>		94	55	70,9
Generación Territorios No Peninsulares (TNP)		-	-	Na
Resto de Generación y Comercialización		94	55	70,9
<b>Distribución</b>		21	11	90,9
<b>Estructura y Otros (3)</b>		8	6	33,3
<b>TOTAL INMATERIAL (5)</b>	5.1	<b>123</b>	<b>72</b>	<b>70,8</b>
<b>FINANCIERAS</b>		<b>13</b>	<b>8</b>	<b>62,5</b>
<b>TOTAL INVERSIONES BRUTAS</b>		<b>908</b>	<b>797</b>	<b>13,9</b>
<b>Subvenciones de Capital e Instalaciones Cedidas</b>		(96)	(69)	39,1
Generación y Comercialización		-	(4)	(100,0)
Distribución		(96)	(65)	47,7
<b>TOTAL INVERSIONES NETAS (6)</b>		<b>812</b>	<b>728</b>	<b>11,5</b>

- (1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.
- (2) No incluye las adquisiciones societarias realizadas durante el periodo (véase Apartado 5.1 Variaciones en el Perímetro de Consolidación de este Informe de Gestión Consolidado).
- (3) Estructura, Servicios y Ajustes.
- (4) En el periodo enero-junio de 2021 incluye altas por derechos de uso por importe de 151 millones de euros, 140 millones de euros en el periodo enero-junio de 2020 (véase Nota 4.1 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021).
- (5) En el primer semestre de 2021 incluyen 864 millones de euros, 96,5%, relativos a inversiones para productos, servicios y tecnologías bajos en carbono (613 millones de euros, (77,6%, en el primer semestre de 2020).
- (6) Véase definición en el Anexo I Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs) de este Informe de Gestión Consolidado.

### Inversiones materiales.

En el primer semestre de 2021 las inversiones brutas de generación incluyen inversiones relativas a la construcción de instalaciones de generación de electricidad procedente de fuentes renovables por importe de 173 millones de euros (192 millones en el primer semestre de 2020), así como el reconocimiento de un activo por derecho de uso correspondiente a los terrenos donde se encuentran ubicadas determinadas instalaciones de generación renovable, por importe de 22 millones de euros.

Asimismo, las inversiones brutas de comercialización corresponden principalmente, al reconocimiento de un activo por derecho de uso, correspondiente al contrato de fletamento de un buque metanero para el transporte de gas natural licuado (GNL), por importe de 126 millones de euros (véase Nota 4.1 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021) y al desarrollo de la actividad relacionada con nuevos productos y servicios por importe de 7 millones de euros (8 millones en el periodo enero-junio de 2020).

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.

Por lo que respecta a las inversiones brutas de estructura y otros, incluían en el primer semestre de 2020 el reconocimiento de un activo por derecho de uso, correspondiente a la renovación del contrato de arrendamiento de la sede social de ENDESA.

A 30 de junio 2021, la crisis sanitaria COVID-19 no ha provocado impactos significativos en relación con las fechas de puesta en marcha de los proyectos previstos en el plan de inversiones.

### Inversiones inmateriales.

Las inversiones brutas en activos intangibles del primer semestre de 2021 corresponden a aplicaciones informáticas e inversiones en curso de la actividad de sistemas y telecomunicaciones (ICT) por importe de 67 millones de euros y a la activación de los costes incrementales incurridos en la obtención de contratos con clientes por importe de 56 millones de euros (36 millones de euros y 36 millones de euros, respectivamente, en el primer semestre de 2020).

### Inversiones financieras.

Las inversiones brutas del primer semestre de 2021 incluyen, principalmente, créditos financieros diversos.

## 8. Compromiso con las Personas.

### 8.1. Plantilla.

A 30 de junio de 2021, ENDESA contaba con un total de 9.274 empleados, lo que supone una disminución del 3,3% respecto al 31 de diciembre de 2020. En cuanto a la composición de la plantilla por género, a 30 de junio de 2021 los hombres representan el 75% y las mujeres el 25%.

La plantilla media de ENDESA durante el primer semestre del ejercicio 2021 ha sido de 9.375 personas (-4,5%).

La plantilla final de ENDESA a 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020, distribuida por Segmentos y sexos, es la siguiente:

Número de Empleados	Plantilla Final							% Var.
	30 de Junio de 2021			31 de Diciembre de 2020				
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total		
Generación y Comercialización	3.479	1.029	4.508	3.596	1.041	4.637	(2,8)	
Distribución	2.368	462	2.830	2.503	440	2.943	(3,8)	
Estructura y Otros <sup>(1)</sup>	1.094	842	1.936	1.136	875	2.011	(3,7)	
<b>TOTAL</b>	<b>6.941</b>	<b>2.333</b>	<b>9.274</b>	<b>7.235</b>	<b>2.356</b>	<b>9.591</b>	<b>(3,3)</b>	

(1) Estructura y Servicios.

En los primeros semestres de 2021 y 2020 la plantilla media de ENDESA, distribuida por Segmentos y sexos, es la siguiente:

Número de Empleados	Plantilla Media							% Var.
	Enero - Junio 2021			Enero - Junio 2020				
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total		
Generación y Comercialización	3.514	1.020	4.534	4.104	1.111	5.215	(13,1)	
Distribución	2.457	439	2.896	2.499	434	2.933	(1,3)	
Estructura y Otros <sup>(1)</sup>	1.107	838	1.945	888	782	1.670	16,5	
<b>TOTAL</b>	<b>7.078</b>	<b>2.297</b>	<b>9.375</b>	<b>7.491</b>	<b>2.327</b>	<b>9.818</b>	<b>(4,5)</b>	

(1) Estructura y Servicios.

La información relativa a la plantilla de ENDESA se incluye en la Nota 21 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.

### Indicadores de Desempeño (KPIs) relacionados con la plantilla.

A 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 los indicadores relacionados con la plantilla evolucionaron conforme se indica a continuación:

Indicadores de Desempeño (KPIs)	Descripción	30 de Junio de 2021			31 de Diciembre de 2020		
		Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Tasa de Incorporación (%)	Porcentaje de nuevas incorporaciones sobre plantilla final.	3,2%	3,8%	3,3%	2,5%	3,1%	2,6%
Tasa de Rotación (%)	Porcentaje de finalización de contratos sobre plantilla final.	7,1%	4,3%	6,4%	6,9%	4,2%	6,2%

## 8.2. Salud y Seguridad Laboral.

ENDESA considera la Salud y Seguridad Laboral (SSL) un objetivo prioritario y un valor fundamental a preservar en todo momento para todos quienes trabajan para ella, sin distinción entre personal propio o de empresas colaboradoras. La integración del referido objetivo en la estrategia de ENDESA se concreta en la implantación de la Política de Salud y Seguridad Laboral (SSL) en todas las sociedades que integran ENDESA.

### Indicadores de Desempeño (KPIs) relacionados con la Salud y Seguridad Laboral (SSL).

En el primer semestre de 2021 y 2020 los indicadores de Salud y Seguridad Laboral (SSL) evolucionaron conforme se indica a continuación:

Indicadores de Desempeño (KPIs)	Enero - Junio 2021		Enero - Junio 2020	
	Personal Propio	Personal Subcontratado	Personal Propio	Personal Subcontratado
Número de Horas trabajadas	7.784.763	16.377.151	8.143.506	15.608.096
Número de Accidentes <sup>(1)</sup>	1	8,71	2,85	6,85
Índice de Frecuencia <sup>(2)</sup>	0,13	0,53	0,35	0,44
Número de Accidentes Graves <sup>(3)</sup>	1	2	1	1
Índice de Frecuencia de Accidentes Graves	0,13	0,12	0,12	0,06
Número de Accidentes Mortales	-	-	-	-
Índice de Frecuencia de Accidentes Mortales	-	-	-	-
Índice de Gravedad <sup>(4)</sup>	0,03	0,06	0,08	0,07

(1) Incluye accidentes computables de acuerdo a la Policy 106 del Grupo ENEL.

(2) Índice de Frecuencia = (Número de accidentes o Número de accidentes graves o Número de accidentes mortales / Número de horas trabajadas) x 10<sup>6</sup>.

(3) Incluye: accidentes que a 30 de junio de 2021 y 2020 han supuesto más de seis meses de baja laboral; accidentes que a 30 de junio de 2021 y 2020 están abiertos y se consideran graves (primer pronóstico > 30 días), accidentes clasificados como "Life Changing Accidents" (LCA), con independencia de los días de baja laboral correspondientes.

(4) Índice de Gravedad = (Número de jornadas perdidas / Número de horas trabajadas) x 10<sup>3</sup>.

## 8.3. Formación.

En su compromiso con sus empleados, ENDESA pone foco en la formación de los mismos y ofrece un amplio catálogo de acciones de aprendizaje para dotar y mejorar la cualificación técnica que precisan en el desempeño de sus funciones y crecer en su desarrollo personal.

Durante el primer semestre de 2021 el número medio de horas de formación impartida por empleado ha sido de 18,24 (18,21 horas por empleado en el primer semestre de 2020).

## 8.4. Relación Responsable con las Comunidades Locales.

ENDESA está comprometida con las comunidades en las que opera. La compañía impulsa iniciativas apoyadas, gestionadas y/o subvencionadas de manera voluntaria y alineadas con las necesidades del entorno, que generan un beneficio en la sociedad en la que opera, más allá de la gestión normal del negocio, o que propician eficiencia o mejoras en la gestión de la empresa a nivel interno.

Entre otros, los proyectos de sostenibilidad de ENDESA se enmarcan en categorías alineadas con los Objetivos de Desarrollo Sostenible de Naciones Unidas, 4, 7 y 8, que son "Acceso a la energía", "Desarrollo socioeconómico" y "Educación", respectivamente, con los que la sociedad ha adquirido un compromiso público de consecución.

El número de beneficiarios de esta tipología de proyectos en el primer semestre de 2021 y 2020 es el siguiente:

	Número de Beneficiarios	
	Enero - Junio 2021	Enero - Diciembre 2020
Acceso a la Energía <sup>(1)</sup>	203.510	225.563
Desarrollo Socioeconómico <sup>(2)</sup>	154.512	139.228
Educación <sup>(3)</sup>	81.305	112.365

- (1) Incluye proyectos de minimización de barreras económicas de acceso a la energía, promoción de la formación técnica y capacitación en el ámbito de la energía, fomento de la eficiencia energética, concienciación en el uso de la energía y desarrollo tecnológico y de infraestructuras para facilitar el acceso, y el acceso a la electricidad a colectivos vulnerables.
- (2) Incluye proyectos de fomento del empleo y generación de actividad económica en la comunidad, transferencia de conocimientos y capacitación, apoyo a actividades empresariales locales.
- (3) Incluye proyectos de apoyo a actividades formativas que involucren a estudiantes, familias, colegios y universidades y de fomento de la formación académica, en general, no relacionada con la energía, a través de becas, cátedras, etc.

## 9. Resultados por Segmentos.

La información relativa a los resultados por Segmentos se incluye en la Nota 19.2 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.

A continuación, se presenta el detalle de las magnitudes más relevantes del Estado del Resultado Consolidado entre los Negocios de ENDESA durante los primeros semestres de 2021 y 2020:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2021						
	Generación y Comercialización				Distribución	Estructura y Otros <sup>(1)</sup>	Total
	Generación Territorios No Peninsulares (TNP)	Resto de Generación y Comercialización	Ajustes	Total			
<b>Ingresos</b>	<b>829</b>	<b>8.592</b>	<b>(352)</b>	<b>9.069</b>	<b>1.288</b>	<b>(85)</b>	<b>10.272</b>
Ventas	827	7.116	(353)	7.590	1.165	(70)	8.685
Otros Ingresos de Explotación	2	1.476	1	1.479	123	(15)	1.587
<b>Aprovisionamientos y Servicios</b>	<b>(572)</b>	<b>(7.169)</b>	<b>348</b>	<b>(7.393)</b>	<b>(85)</b>	<b>52</b>	<b>(7.426)</b>
<b>Margen de Contribución <sup>(2)</sup></b>	<b>257</b>	<b>1.423</b>	<b>(4)</b>	<b>1.676</b>	<b>1.203</b>	<b>(33)</b>	<b>2.846</b>
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	2	40	-	42	58	6	106
Gastos de Personal	(40)	(203)	-	(243)	(131)	(92)	(466)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(62)	(482)	4	(540)	(174)	107	(607)
<b>Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) <sup>(2) (3)</sup></b>	<b>157</b>	<b>778 <sup>(3)</sup></b>	<b>-</b>	<b>935</b>	<b>956</b>	<b>(12)</b>	<b>1.879</b>
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(53)	(388)	-	(441)	(313)	(31)	(785)
<b>Resultado de Explotación (EBIT) <sup>(2)</sup></b>	<b>104</b>	<b>390</b>	<b>-</b>	<b>494</b>	<b>643</b>	<b>(43)</b>	<b>1.094</b>
<b>Resultado Financiero Neto <sup>(2)</sup></b>	<b>(7)</b>	<b>48</b>	<b>-</b>	<b>41</b>	<b>(25)</b>	<b>4</b>	<b>20</b>
<b>Resultado Antes de Impuestos</b>	<b>97</b>	<b>436</b>	<b>-</b>	<b>533</b>	<b>619</b>	<b>(38)</b>	<b>1.114</b>
<b>Resultado Neto <sup>(2)</sup></b>	<b>84</b>	<b>322</b>	<b>-</b>	<b>406</b>	<b>457</b>	<b>(31)</b>	<b>832</b>
<b>Resultado Ordinario Neto <sup>(2)</sup></b>	<b>84</b>	<b>322</b>	<b>-</b>	<b>406</b>	<b>457</b>	<b>(31)</b>	<b>832</b>

(1) Estructura, Servicios y Ajustes.

(2) Véase definición en el Anexo I Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs) de este Informe de Gestión Consolidado.

(3) Incluye el Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) de ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) por importe de 151 millones de euros.

Millones de Euros

	Enero - Junio 2020						
	Generación y Comercialización				Distribución	Estructura y Otros <sup>(1)</sup>	Total
	Generación Territorios No Peninsulares (TNP)	Resto de Generación y Comercialización	Ajustes	Total			
<b>Ingresos</b>	<b>755</b>	<b>7.173</b>	<b>(267)</b>	<b>7.661</b>	<b>1.309</b>	<b>(87)</b>	<b>8.883</b>
Ventas	752	6.663	(266)	7.149	1.191	(75)	8.265
Otros Ingresos de Explotación	3	510	(1)	512	118	(12)	618
<b>Aprovisionamientos y Servicios</b>	<b>(559)</b>	<b>(5.638)</b>	<b>264</b>	<b>(5.933)</b>	<b>(80)</b>	<b>52</b>	<b>(5.961)</b>
<b>Margen de Contribución <sup>(2)</sup></b>	<b>196</b>	<b>1.535</b>	<b>(3)</b>	<b>1.728</b>	<b>1.229</b>	<b>(35)</b>	<b>2.922</b>
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	-	32	-	32	58	7	97
Gastos de Personal	(30)	(29)	-	(59)	57	(93)	(95)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(86)	(451)	3	(534)	(178)	103	(609)
<b>Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) <sup>(2) (3)</sup></b>	<b>80</b>	<b>1.087 <sup>(3)</sup></b>	<b>-</b>	<b>1.167</b>	<b>1.166</b>	<b>(18)</b>	<b>2.315</b>
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(44)	(377)	-	(421)	(313)	(26)	(760)
<b>Resultado de Explotación (EBIT) <sup>(2)</sup></b>	<b>36</b>	<b>710</b>	<b>-</b>	<b>746</b>	<b>853</b>	<b>(44)</b>	<b>1.555</b>
<b>Resultado Financiero Neto <sup>(2)</sup></b>	<b>(9)</b>	<b>(29)</b>	<b>-</b>	<b>(38)</b>	<b>(17)</b>	<b>7</b>	<b>(48)</b>
<b>Resultado Antes de Impuestos</b>	<b>27</b>	<b>680</b>	<b>-</b>	<b>707</b>	<b>843</b>	<b>(37)</b>	<b>1.513</b>
<b>Resultado Neto <sup>(2)</sup></b>	<b>21</b>	<b>506</b>	<b>-</b>	<b>527</b>	<b>633</b>	<b>(32)</b>	<b>1.128</b>
<b>Resultado Ordinario Neto <sup>(2)</sup></b>	<b>21</b>	<b>506</b>	<b>-</b>	<b>527</b>	<b>633</b>	<b>(32)</b>	<b>1.128</b>

(1) Estructura, Servicios y Ajustes.

(2) Véase definición en el Anexo I Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs) de este Informe de Gestión Consolidado.

(3) Incluye el Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) de ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) por importe de 87 millones de euros.

## 9.1. Generación y Comercialización.

Las principales magnitudes del Segmento en el periodo enero-junio de 2021 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior se detallan a continuación:

Millones de Euros

	Segmento de Generación y Comercialización			
	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020	Diferencia	% Var.
<b>Margen de Contribución</b>	1.676	1.728	(52)	(3,0)
<b>Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)</b>	935	1.167	(232)	(19,9)
<b>Resultado de Explotación (EBIT)</b>	494	746	(252)	(33,8)

### Margen de Contribución.

En el primer semestre del ejercicio 2021 el margen de contribución del Segmento de Generación y Comercialización ha ascendido a 1.676 millones de euros, lo que ha supuesto una disminución de 52 millones de euros (-3,0%) en comparación con el mismo periodo del ejercicio anterior debido al aumento del precio aritmético acumulado (58,6 €/MWh; +102,0%) en el mercado mayorista de la electricidad y de los precios de las “commodities”, que se ha visto compensado parcialmente con el registro del derecho a la indemnización por la minoración en la retribución como sociedad generadora en el importe de la internalización de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) gratuitamente asignados por el Plan Nacional de Asignación de Derechos de Emisión (PNA), que no tiene el deber jurídico de soportar por importe de 188 millones de euros y la reversión relativa al Canon Hidráulico Estatal.

### Resultado Bruto de Explotación (EBITDA).

El resultado bruto de explotación (EBITDA) del primer semestre de 2021 del Segmento de Generación y Comercialización se ha situado en 935 millones de euros (-19,9%). Para analizar la evolución durante el primer semestre de 2021, hay que tener en consideración los siguientes aspectos:

- La disminución del 3,0% en el margen de contribución.
- La actualización de las provisiones por planes de reestructuración de plantilla en vigor no ha supuesto impacto en el primer semestre de 2021 (16 millones de euros, positivos, en el primer semestre de 2020).
- La entrada en vigor, en el primer semestre de 2020, del “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA” y el registro de una provisión por reestructuración de plantilla en el marco del “Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo”, que supuso un impacto positivo en el Estado del Resultado de 186 millones de euros.

### Resultado de Explotación (EBIT).

El resultado de explotación (EBIT) del primer semestre de 2021 del Segmento de Generación y Comercialización se ha situado en 494 millones de euros, lo que supone una disminución de 252 millones de euros como consecuencia, principalmente, de:

- La disminución del 19,9% en el resultado bruto de explotación (EBITDA).
- El aumento en el gasto por amortización por importe de 22 millones de euros que incluye, entre otros aspectos, la puesta en explotación de los activos de generación de energía procedente de fuentes renovables.

## 9.2. Distribución.

Las principales magnitudes del Segmento de Distribución en el periodo enero-junio de 2021 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior se detallan a continuación:

Millones de Euros

	Segmento de Distribución			
	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020	Diferencia	% Var.
<b>Margen de Contribución</b>	1.203	1.229	(26)	(2,1)
<b>Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)</b>	956	1.166	(210)	(18,0)
<b>Resultado de Explotación (EBIT)</b>	643	853	(210)	(24,6)

### Margen de Contribución.

El margen de contribución del Segmento de Distribución en el primer semestre de 2021 ha ascendido a 1.203 millones de euros, lo que supone una disminución de 26 millones de euros (-2,1%) en comparación con el mismo periodo del ejercicio anterior debido, principalmente, a la reducción del ingreso regulado de la actividad de distribución por importe de 30 millones de euros (-2,8%) como consecuencia, fundamentalmente, del nuevo valor de tasa de retribución financiera de aplicación desde el 1 de enero de 2021.

### Resultado Bruto de Explotación (EBITDA).

El resultado bruto de explotación (EBITDA) del primer semestre de 2021 del Segmento de Distribución se ha situado en 956 millones de euros (-18,0%). Para analizar la evolución durante el primer semestre de 2021 respecto del mismo ejercicio del año anterior hay que tener en consideración:

- La evolución negativa del margen de contribución (-2,1%).
- La actualización de las provisiones por planes de reestructuración de plantilla en vigor no ha supuesto impacto en el primer semestre de 2021 (8 millones de euros, positivos, en el primer semestre de 2020).
- La entrada en vigor, en el primer semestre de 2020, del "V Convenio Colectivo Marco de ENDESA" y el registro de una provisión por reestructuración de plantilla en el marco del "Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo", que supuso un impacto positivo en el Estado del Resultado de 178 millones de euros.

### Resultado de Explotación (EBIT).

El resultado de explotación (EBIT) del primer semestre de 2021 del Segmento de Distribución ha disminuido en 210 millones de euros (-24,6%) respecto del mismo periodo del ejercicio anterior como consecuencia, principalmente, de la disminución del 18,0% en el resultado bruto de explotación (EBITDA).

## 9.3. Estructura y Otros.

Las principales magnitudes de Estructura y Otros en el periodo enero-junio de 2021 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior se detallan a continuación:

Millones de Euros

	Estructura y Otros			
	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020	Diferencia	% Var.
<b>Margen de Contribución</b>	(33)	(35)	2	(5,7)
<b>Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)</b>	(12)	(18)	6	(33,3)
<b>Resultado de Explotación (EBIT)</b>	(43)	(44)	1	(2,3)

### Margen de Contribución.

El margen de contribución de Estructura y Otros en el primer semestre de 2021 se ha situado en 33 millones de euros, negativos, en línea con el importe del mismo periodo del ejercicio 2020.

### Resultado Bruto de Explotación (EBITDA).

El resultado bruto de explotación (EBITDA) del primer semestre de 2021 de Estructura y Otros ha aumentado en 6 millones de euros, respecto del mismo periodo del ejercicio anterior como consecuencia, principalmente, de:

- La actualización de las provisiones por planes de reestructuración de plantilla en vigor por importe de 4 millones de euros, negativos, en el primer semestre de 2021 (20 millones de euros, positivos, en el primer semestre de 2020).
- La entrada en vigor, en el primer semestre de 2020, del “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA” y el registro de una provisión por reestructuración de plantilla en el marco del “Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo”, que supuso un impacto negativo en el Estado del Resultado de 8 millones de euros.
- El registro, en el periodo enero-junio de 2020, de un gasto por importe de 12 millones correspondiente al Plan de Responsabilidad Pública por la crisis sanitaria COVID-19 (véase Apartado 5.2. Crisis Sanitaria COVID-19 de este Informe de Gestión Consolidado).

### Resultado de Explotación (EBIT).

El resultado de explotación (EBIT) del primer semestre de 2021 de Estructura y Otros ha ascendido a 43 millones de euros, negativos.

## 10. Marco Regulatorio.

La información relativa al cambio climático se detalla en la Nota 3. Regulación Sectorial de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020.

Desde el punto de vista regulatorio, las principales novedades del periodo enero-junio de 2021 son las siguientes:

### Tarifa eléctrica para 2021.

Con fecha 29 de diciembre de 2020 se publicó en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden TEC/1271/2020, de 22 de diciembre, por la que se establecen diversos costes del Sistema Eléctrico para el ejercicio 2021, y se prorrogan los peajes de acceso de energía eléctrica hasta la entrada en vigor de los peajes que fije la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

Asimismo, con fecha 23 de marzo de 2021 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Resolución de 18 de marzo de 2021, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), que aprueba los precios de los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución de aplicación a partir de 1 de junio de 2021.

### Tarifa de gas natural para 2021.

La Circular 6/2020, de 22 de julio, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) aprobó la metodología para el cálculo de los peajes de transporte, redes locales y regasificación de gas natural, y entre otros aspectos, estableció que esta Comisión debe fijar los valores de los peajes de acceso a las instalaciones de regasificación y, en su caso los términos de facturación del término de conducción de los peajes de transporte y distribución, aplicables a partir del 1 de octubre de 2020.

Con fecha 29 de diciembre de 2020 se publicó la Resolución, de 21 de diciembre, de la Dirección General de Política Energética y Minas, que establece la Tarifa de Último Recurso (TUR) de gas natural a aplicar desde el 1 de enero de 2021, resultando un incremento medio del 4,6% y del 6,3% según se trate de la Tarifa de Último Recurso 1 (TUR1) o Tarifa de Último Recurso 2 (TUR2), respectivamente, por el incremento del coste de la materia prima.

### Eficiencia Energética.

Con fecha 25 de marzo de 2021 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden TED/275/2021, de 18 de marzo, que fija la aportación al Fondo Nacional de Eficiencia Energética para el año 2021, ascendiendo el importe para ENDESA a 27,7 millones de euros.

## **Bono Social.**

Con fecha 19 de mayo de 2021 se ha iniciado la tramitación de la propuesta de Orden que establece el reparto de financiación del Bono Social de 2021, siendo el porcentaje propuesto para ENDESA, S.A. del 34,72%.

## **Marco Estratégico de Energía y Clima.**

Con fecha 31 de marzo de 2021 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Resolución de 25 de marzo de 2021, conjunta de la Dirección General de Política Energética y Minas y de la Oficina Española de Cambio Climático, por la que se publica el Acuerdo del Consejo de Ministros de 16 de marzo de 2021, por el que se adopta la versión final del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) 2021-2030, una vez finalizado el proceso de consultas y trámites previos y aprobado por la Comisión Europea.

Asimismo, con fecha 21 de mayo de 2021 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Ley 7/2021, de 20 de mayo, de Cambio Climático y Transición Energética, tras finalizar su tramitación parlamentaria.

## **Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia de la Economía.**

Con fecha 7 de octubre de 2020 el Gobierno presentó el Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia de la Economía para responder a los retos de la próxima década centrándose en 4 transformaciones necesarias para modernizar e impulsar la economía de España: la transición ecológica, la transformación digital, la igualdad de género y la cohesión social y territorial.

El Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia de la Economía comportará un importante volumen de inversión pública y privada en los próximos años, que se financiará con fondos del Plan de Recuperación de la Unión Europea (“Next Generation EU”), lo que permitirá a España obtener hasta 140.000 millones de euros, de los que 69.500 millones de euros serán subvenciones a fondo perdido y el resto préstamos. El Gobierno, de cara a agilizar el calendario de ejecución de este Plan, ha incorporado en la Ley 11/2020, de 30 de diciembre, de Presupuestos Generales del Estado para 2021, una cuantía de 27.000 millones de euros en concepto de adelanto de estos fondos.

Con fecha 27 de abril de 2021 el Consejo de Ministros ha aprobado el texto final del citado Plan, que ha remitido a la Comisión Europea para su aprobación. En este sentido, con fecha 16 de junio de 2021 la Comisión emitió propuesta favorable a la aprobación del Plan, aprobación final que se ha producido por el Consejo Europeo el 13 de julio de 2021. La aprobación por el Consejo Europeo permitirá el desembolso de 9.000 millones de euros a España en concepto de pre-financiación, equivalente al 13% de la cuantía total asignada a España.

## **Real Decreto 148/2021, de 9 de marzo, por el que establece la metodología de cálculo de los cargos del Sistema Eléctrico.**

Con fecha 18 de marzo de 2021 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) el Real Decreto 148/2021, de 9 de marzo, por el que se establece la metodología de cálculo de los cargos del Sistema Eléctrico.

Dicho Real Decreto completa a los peajes de transporte y distribución eléctrica, que son fijados por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

La metodología aprobada es de aplicación conjuntamente con los nuevos peajes de transporte y distribución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), y en ningún caso antes del 1 de junio de 2021.

En este sentido, con fecha 22 de abril de 2021 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden TED/371/2021, de 19 de abril, por la que se establecen los precios de los cargos del Sistema Eléctrico que resultan de aplicación a partir del 1 de junio de 2021.

## **Estrategia de Almacenamiento Energético.**

Con fecha 9 de febrero de 2021, el Consejo de Ministros ha aprobado la Estrategia de Almacenamiento Energético, elemento considerado clave para la transición hacia una economía neutra en emisiones y la efectiva integración de las energías renovables en el Sistema Eléctrico.



La Estrategia de Almacenamiento Energético cuantifica las necesidades de almacenamiento en coherencia con lo previsto en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) 2021-2030 y el objetivo de neutralidad climática antes de 2050, pasando de los 8,3 GW disponibles en la actualidad, a alrededor de 20 GW en 2030 y 30 GW en 2050. Además, se clasifica el conjunto de tecnologías que conforman el almacenamiento de energía según el método y sistema aplicable, se identifican las acciones para su efectivo despliegue y los retos regulatorios para la participación del almacenamiento en los mercados de electricidad, teniendo en cuenta los procedimientos de acceso a mercados así como su papel en la estructura y señales de precio, y se analizan igualmente los retos económicos que suponen y la necesidad de políticas industriales que incentiven su financiación.

### **Anteproyecto de Ley sobre por la que se actúa sobre la retribución del dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) no emitido.**

Con fecha 1 de junio de 2021, el Consejo de Ministros ha iniciado la tramitación, por el procedimiento de urgencia, de un Anteproyecto de Ley por la que se actúa sobre la retribución del dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) no emitido del mercado eléctrico.

Dicho Anteproyecto establece una minoración de la retribución de las instalaciones de producción peninsulares no emisoras de gases de efecto invernadero en funcionamiento antes de la entrada en vigor del Régimen de Comercio de Derechos de Emisión Europeo, en una cuantía proporcional al mayor ingreso obtenido por la incorporación al precio del mercado mayorista del valor de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) por parte de las tecnologías emisoras marginales. Se excluyen las instalaciones con potencia inferior a 10 MW, sea cual sea su fecha de puesta en funcionamiento, así como aquellas que tengan un régimen retributivo de los regulados en el artículo 14 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico.

Los ingresos recaudados se destinarán a financiar energías renovables y desajustes temporales, salvo un 10% para cofinanciar, en la parte de las Administraciones Públicas, el coste de suministro de los clientes vulnerables severos en riesgo de exclusión social.

### **Real Decreto Ley 12/2021, de 24 de junio, por el que se adoptan medidas urgentes sobre la fiscalidad de la energía.**

Con fecha 24 de junio de 2021 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) el Real Decreto Ley 12/2021, de 24 de junio, por el que se adoptan medidas urgentes en el ámbito de la fiscalidad con la finalidad de reducir el impacto de la subida del precio de la electricidad a los consumidores. En concreto, este Real Decreto Ley contempla las siguientes medidas:

- Reducción del Impuesto Sobre el Valor Añadido (IVA) del 21% a 10%, y con vigencia hasta el 31 de diciembre de 2021, para los suministros de electricidad con potencia contratada igual o inferior a 10 kW, siempre y cuando el precio medio aritmético del mercado diario del último mes natural anterior al del último día del periodo de facturación supere los 45 €/MWh, así como, en todo caso, para los perceptores del Bono Social que sean vulnerables severos o en riesgo de exclusión social.
- Suspensión temporal del Impuesto sobre el Valor de la Producción de la Energía Eléctrica durante el tercer trimestre de 2021.

Adicionalmente, el Real Decreto Ley establece que, si en el ejercicio 2020 se generase un superávit de ingresos del Sector Eléctrico, éste se destinará en su totalidad a cubrir los desajustes temporales del ejercicio 2021.

### **Propuesta de Orden de mercado de capacidad.**

El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) ha iniciado la tramitación de una propuesta de Orden por la que se crea un mercado de capacidad en el Sistema Eléctrico Peninsular. La propuesta contempla un sistema de subastas (“pay as bid”), mediante el cual se contratarán las necesidades de potencia firme (MW) detectadas en los análisis de cobertura de la demanda realizado por el Operador del Sistema, Red Eléctrica de España, S.A.U. (REE).

El sistema de subastas está abierto a instalaciones existentes y nuevas, de generación, almacenamiento y gestión de demanda, estableciéndose determinados requisitos en cuanto a las emisiones máximas de derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) de las instalaciones participantes.

El proyecto de Orden regula, asimismo, aspectos relacionados con las distintas tipologías de subasta previstas, los derechos y obligaciones de los proveedores del servicio de capacidad, incluido su régimen retributivo o el esquema de penalizaciones en caso de incumplimiento por parte de los referidos sujetos.

### Propuesta de Real Decreto sobre redes de distribución de energía eléctrica cerradas.

Con fecha 11 de junio de 2021 el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO), en desarrollo de lo previsto en el Real Decreto Ley 20/2018, de 7 de diciembre, ha iniciado la tramitación de un Real Decreto que regula las condiciones y requisitos particulares de las redes de distribución de energía eléctrica cerradas y sus titulares, así como el procedimiento de autorización administrativa y las circunstancias para su revocación.

## 11. Otra Información.

### 11.1. Información Bursátil.

La evolución de la cotización de ENDESA, S.A. y de los principales índices de referencia en los periodos enero-junio de 2021 y 2020 ha sido la siguiente:

Porcentaje (%)			
Evolución de la Cotización <sup>(1)</sup>	Enero - Junio 2021	Enero - Junio 2020	
<b>ENDESA, S.A.</b>	<b>(8,5)</b>	<b>(7,8)</b>	
Ibex-35	9,3	(24,3)	
Euro Stoxx 50	14,4	(13,6)	
Euro Stoxx Utilities	(3,5)	(0,7)	

(1) Fuente: Bolsa de Madrid.

Datos Bursátiles		30 de Junio de 2021	31 de Diciembre de 2020	% Var.
Capitalización Bursátil <sup>(1)</sup>	Millones de Euros	21.662	23.663	(8,5)
Número de Acciones en Circulación		1.058.752.117	1.058.752.117	-
Nominal de la Acción	Euros	1,2	1,2	-
Efectivo <sup>(2)</sup>	Millones de Euros	4.435	9.696	(54,3)
Mercado Continuo				
Acciones				
Volumen de Contratación <sup>(3)</sup>		200.514.258	430.957.400	(53,5)
Volumen Medio Diario de Contratación <sup>(4)</sup>		1.591.383	1.676.877	(5,1)
Price to Earning Ratio (P.E.R.) Ordinario <sup>(1)</sup>		14,73	11,10	-
Price to Earning Ratio (P.E.R.) <sup>(1)</sup>		14,73	16,97	-
Precio / Valor Contable <sup>(1)</sup>		3,15	3,23	-

(1) Véase definición en el Anexo I Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs) de este Informe de Gestión Consolidado.

(2) Efectivo = Suma de todas las operaciones realizadas sobre el valor en el periodo de referencia (Fuente: Bolsa de Madrid).

(3) Volumen de Contratación = Volumen total de títulos de ENDESA, S.A. negociados en el periodo (Fuente: Bolsa de Madrid).

(4) Volumen Medio Diario de Contratación = Promedio aritmético de títulos de ENDESA, S.A. negociados por sesión durante el periodo (Fuente: Bolsa de Madrid).

Euros			
Cotización de ENDESA <sup>(1)</sup>	Enero - Junio 2021	2020	% Var.
Máximo	23,650	26,120	(9,5)
Mínimo	20,320	15,500	31,1
Media del Periodo	22,061	22,677	(2,7)
Cierre del Periodo	20,460	22,350	(8,5)

(1) Fuente: Bolsa de Madrid.

Las principales bolsas mundiales cerraron el primer semestre de 2021 con ganancias, animadas por la aceleración del proceso global de vacunación y por la consecuente reactivación de la actividad económica. En esa línea de optimismo, el índice español Ibex-35 terminó la primera mitad del año con una subida del 9,3%, en los 8.821,2 puntos, y con 25 de los 35 valores que lo componen en terreno positivo.

Las acciones de ENDESA terminaron el primer semestre de 2021 con un descenso del 8,46%, en 20,46 euros por acción, al verse afectadas en el mes de junio por una mayor percepción de riesgo regulatorio que alteró la cotización de todos los valores del sector.

Considerando el dividendo total correspondiente al ejercicio 2020, 2,0136 euros brutos por acción, los accionistas de ENDESA han obtenido en 2021 una rentabilidad por dividendo adicional del 9,01% que lograría compensar la evolución de la rentabilidad bursátil acumulada en el periodo (-8,46%).

Los títulos de ENDESA marcaron el mínimo semestral el 3 de marzo de 2021 en 20,32 euros por acción, momento en el que llegaron a acumular una caída del 9,1%. Desde ese nivel recuperaron terreno hasta alcanzar el máximo el día 28 de mayo de 2021 en 23,65 euros, un 5,8% por encima del precio con el que iniciaron el ejercicio.

El anuncio el pasado 1 de junio del inicio de la tramitación de medidas regulatorias para reducir el impacto de los precios eléctricos en el consumidor final, produjo una fuerte corrección en las principales compañías del sector eléctrico (véanse Apartado 10. Marco Regulatorio de este Informe de Gestión Consolidado y Nota 3 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021). En el caso de ENDESA, las ventas ese mes, junto con el recorte en la cotización por el pago del dividendo, volvieron a acercarse al valor a los niveles mínimos del año al cerrar en 20,46 euros por acción.

Al término del semestre la capitalización bursátil se situó en 21.662 millones de euros, colocándose ENDESA como el noveno valor de mayor capitalización del índice IBEX-35.

## 11.2. Dividendos.

El Consejo de Administración de ENDESA, S.A. promueve una estrategia económico-financiera que procura un nivel de generación de caja significativo que, por un lado, permite mantener los niveles de endeudamiento de la Sociedad y, por otro, posibilita la maximización de la remuneración de los accionistas. De esta forma, además se cumple el objetivo de asegurar la sostenibilidad del proyecto empresarial desarrollado.

Como resultado de dicha estrategia económico-financiera, salvo cuando concurren circunstancias excepcionales, que serán debidamente anunciadas, el Consejo de Administración de ENDESA, S.A., en la sesión celebrada el 25 de noviembre de 2020, aprobó la siguiente política de remuneración al accionista para el periodo 2020-2023:

- Para el ejercicio 2020: El dividendo ordinario por acción que se acuerde repartir con cargo al ejercicio sea igual al 100% del beneficio ordinario neto atribuido a la Sociedad Dominante en las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo encabezado por la misma.
- Para el ejercicio 2021, el Consejo de Administración de ENDESA, S.A. procurará que el dividendo ordinario por acción que se acuerde repartir con cargo al ejercicio sea igual al 80% del beneficio ordinario neto atribuido a la Sociedad Dominante en las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo.
- Para los ejercicios 2022 y 2023, el Consejo de Administración de ENDESA, S.A. procurará que el dividendo ordinario por acción que se acuerde repartir con cargo al ejercicio sea igual al 70% del beneficio ordinario neto atribuido a la Sociedad Dominante en las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo.

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 de distribuir dividendos entre sus accionistas depende de numerosos factores, incluyendo la generación de beneficios y la disponibilidad de reservas distribuíbles, 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 30 de abril de 2021 aprobó la distribución a sus accionistas de un dividendo total con cargo al resultado del ejercicio 2020 por un importe bruto de 2,0136 euros por acción, lo que supone un total de 2.132 millones de euros.

Teniendo en consideración el dividendo a cuenta de 0,70 euros brutos por acción (741 millones de euros) abonado el pasado 4 de enero de 2021 (véanse Apartados 7.2. Gestión Financiera y 7.5. Estado de Flujos de Efectivo de este Informe de Gestión Consolidado), el dividendo complementario con cargo al resultado del ejercicio 2020 es igual a 1,3136 euros brutos por acción (1.391 millones de euros) y fue abonado el pasado 1 de julio de 2021.

El detalle de estos dividendos es el siguiente:

	Referencia <sup>(1)</sup>	Apartados	Fecha de Aprobación	Euros Brutos por Acción	Importe (Millones de Euros)	Fecha de Pago
Dividendo a Cuenta	18.3	7.5.	25 de noviembre de 2020	0,700	741	4 de enero de 2021
Dividendo Complementario			30 de abril de 2021	1,3136	1.391	1 de julio de 2021
<b>Total Dividendo con Cargo al Resultado de 2020</b>	<b>11.4 y 17</b>			<b>2,0136</b>	<b>2.132</b>	

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.

De acuerdo con lo anterior, el detalle de los dividendos por acción de ENDESA, S.A. en los ejercicios 2020 y 2019 es como sigue:

		2020	2019	% Var.
Capital Social	Millones de Euros	1.270,5	1.270,5	-
Número de Acciones		1.058.752.117	1.058.752.117	-
Resultado Ordinario Neto Consolidado	Millones de Euros	2.132	1.562	36,5
Resultado Neto Consolidado	Millones de Euros	1.394	171	715,2
Resultado Neto Individual	Millones de Euros	2.330	1.642	41,9
Resultado Ordinario Neto por Acción <sup>(1)</sup>	Euros	2,0136	1,475	36,5
Resultado Neto por Acción <sup>(1)</sup>	Euros	1,317	0,162	715,2
Dividendo Bruto por Acción	Euros	2,0136 <sup>(2)</sup>	1,475 <sup>(3)</sup>	-
Pay-Out Ordinario Consolidado <sup>(1)</sup>	%	100,0	100,0	-
Pay-Out Consolidado <sup>(1)</sup>	%	152,9	913,3	-
Pay-Out Individual <sup>(1)</sup>	%	91,5	95,1	-

(1) Véase definición en el Anexo I Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs) de este Informe de Gestión Consolidado.

(2) Dividendo a cuenta igual a 0,7 euros brutos por acción pagado el 4 de enero de 2021 más dividendo complementario igual a 1,3136 euros brutos por acción pagado el 1 de julio de 2021.

(3) Dividendo a cuenta igual a 0,7 euros brutos por acción pagado el 2 de enero de 2020 más dividendo complementario igual a 0,775 euros brutos por acción pagado el 1 de julio de 2020.

### 11.3. Activos y Pasivos Contingentes.

Durante el primer semestre de 2021 no ha habido hechos inusuales de importe significativo, excepto los mencionados en este Informe de Gestión Consolidado.

A este respecto, durante el primer semestre de 2021 no se han producido nuevos pasivos contingentes significativos con respecto a los descritos en las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2020.

La información referente a litigios, arbitrajes y activos contingentes se describe en la Nota 12.2 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.

### 12. Información sobre Transacciones con Partes Vinculadas.

La información relativa a transacciones con partes vinculadas se incluye en la Nota 20 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.

### 13. Hechos Posteriores.

Los acontecimientos posteriores al cierre se describen en la Nota 23 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.

## **ANEXO I**

### **Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)**

Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)	Unidad	Definición	Conciliación de Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)		Relevancia de su Uso
			Enero – Junio 2021	Enero – Junio 2020	
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	M€	Ingresos - Aprovisionamientos y Servicios + Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo - Gastos de Personal - Otros Gastos Fijos de Explotación	1.879 M€ = 10.272 M€ - 7.426 M€ + 106 M€ - 466 M€ - 607 M€	2.315 M€ = 8.883 M€ - 5.961 M€ + 97 M€ - 95 M€ - 609 M€	Medida de rentabilidad operativa sin tener en consideración los intereses, impuestos, provisiones y amortizaciones
Resultado de Explotación (EBIT)	M€	Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) - Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	1.094 M€ = 1.879 M€ - 785 M€	1.555 M€ = 2.315 M€ - 760 M€	Medida de rentabilidad operativa sin tener en consideración los intereses e impuestos
Resultado Ordinario Neto	M€	Resultado Ordinario Neto = Resultado Neto de la Sociedad Dominante - Resultado Neto en Ventas de Activos no Financieros (superiores a 10 millones de euros) - Pérdidas Netas por Deterioro de Activos no Financieros (superiores a 10 millones de euros) - Dotación Inicial Neta de Gastos de Personal por Planes de Reestructuración de Plantilla relativos al Plan de Descarbonización y a la Digitalización de Procesos - Gastos Netos correspondientes al Plan de Responsabilidad Pública por la Crisis Sanitaria COVID-19.	832 M€ = 832 M€ - 0 M€ - 0 M€ - 0 M€ - 0 M€	1.128 M€ = 1.128 M€ - 0 M€ - 0 M€ - 0 M€ - 0 M€	Medida de resultado del periodo aislando los efectos extraordinarios superiores a 10 millones de euros
Margen de Contribución	M€	Ingresos - Aprovisionamientos y Servicios	2.846 M€ = 10.272 M€ - 7.426 M€	2.922 M€ = 8.883 M€ - 5.961 M€	Medida de rentabilidad operativa considerando los costes directos variables de producción
Aprovisionamientos y Servicios	M€	Compras de Energía + Consumo de Combustibles + Gastos de Transporte + Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	7.426 M€ = 2.369 M€ + 569 M€ + 2.390 M€ + 2.098 M€	5.961 M€ = 1.809 M€ + 570 M€ + 2.523 M€ + 1.059 M€	Bienes y servicios destinados a la producción
Resultado Financiero Neto	M€	Ingreso Financiero - Gasto Financiero + Diferencias de Cambio Netas	20 M€ = 108 M€ - 85 M€ - 3 M€	(48) M€ = 27 M€ - 77 M€ + 2 M€	Medida del coste financiero
Gasto Financiero Neto	M€	Ingreso Financiero - Gasto Financiero	23 M€ = 108 M€ - 85 M€	(50) M€ = 27 M€ - 77 M€	Medida del coste financiero
Inversiones Netas	M€	Inversiones Brutas - Instalaciones Cedidas y Subvenciones de Capital	812 M€ = 908 M€ - 96 M€	728 M€ = 797 M€ - 69 M€	Medida de la actividad de inversión
Rentabilidad Ordinaria sobre el Patrimonio Neto	%	Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante / ((Patrimonio Neto Sociedad Dominante (n) + Patrimonio Neto Sociedad Dominante (n-1)) / 2)	20,72% = (((832-194) * 12 meses / 6 meses) M€ + 194 M€) / ((6.873 + 7.315) / 2) M€	25,21% = (((1.128 - 267) * 12 meses / 6 meses) M€ + 267 M€) / ((8.094 + 7.688) / 2) M€	Medida de la capacidad de generar beneficios a partir de la inversión realizada por los accionistas
Retorno Ordinario de los Activos	%	Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante / ((Activo Total (n) + Activo Total (n-1)) / 2)	4,40% = (((832-194) * 12 meses / 6 meses) M€ + 194 M€) / ((34.723 + 32.062) / 2) M€	6,23% = (((1.128 - 267) * 12 meses / 6 meses) M€ + 267 M€) / ((31.895 + 31.981) / 2) M€	Medida de la rentabilidad del negocio
Rentabilidad Económica	%	Resultado de Explotación (EBIT) / ((Inmovilizado Material (n) + Inmovilizado Material (n-1)) / 2)	9,33% = (((1.094-188) * 12 meses / 6 meses) M€ + 188 M€) / ((21.517 + 21.354) / 2) M€	12,92% = (((1.555 - 356) * 12 meses / 6 meses) M€ + 356 M€) / ((21.307 + 21.329) / 2) M€	Medida de la capacidad generadora de renta de los activos o capitales invertidos
Retorno del Capital Empleado (ROCE)	%	Resultado de Explotación Después de Impuestos / ((Activo no Corriente (n) + Activo no Corriente (n-1)) / 2) + ((Activo Corriente (n) + Activo Corriente (n-1)) / 2)	4,50% = (((822 - 141) * 12 meses / 6 meses) M€ + 141 M€) / ((26.467 + 25.828) / 2 + (8.256 + 6.234) / 2) M€	6,44% = (((1.162,4 - 267) * 12 meses / 6 meses) M€ + 267 M€) / ((25.786 + 25.881) / 2 + (6.109 + 6.100) / 2) M€	Medida de la rentabilidad del capital empleado
Retorno sobre el Capital Invertido (RCI)	%	Resultado de Explotación Después de Impuestos / (Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante + Deuda Financiera Neta)	9,98% = (((822 - 141) * 12 meses / 6 meses) M€ + 141 M€) / ((6.873 M€ + 8.184 M€)	13,55% = (((1.162,4 - 267) * 12 meses / 6 meses) M€ + 267 M€) / ((8.094 M€ + 7.092 M€)	Medida de la rentabilidad del capital invertido
Fondos Procedentes de Operaciones	M€	Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación - Cambios en el Capital Corriente - Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	1.423 M€ = 492 M€ + 1.037 M€ - 106 M€	1.590 M€ = 995 M€ + 692 M€ - 97 M€	Medida de la caja generada por el negocio de la empresa que queda disponible para realizar inversiones, amortizar deuda y repartir dividendos a los accionistas
Gastos por Intereses	M€	Pagos de Intereses	78 M€	70 M€	Medida de los pagos de intereses
Resultado Ordinario Neto por Acción	€	Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Periodo	0,786 € = 832 M€ / 1.058.752.117 acciones	1,065 € = 1.128 M€ / 1.058.752.117 acciones	Medida de la porción del resultado ordinario neto que corresponde a cada una de las acciones en circulación
Resultado Neto por Acción	€	Resultado Neto de la Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Periodo	0,786 € = 832 M€ / 1.058.752.117 acciones	1,065 € = 1.128 M€ / 1.058.752.117 acciones	Medida de la porción del resultado neto que corresponde a cada una de las acciones en circulación
Cash Flow por Acción	€	Flujo Neto de Efectivo de las Actividades de Explotación / Número de Acciones al Cierre del Periodo	0,465 € = 492 M€ / 1.058.752.117 acciones	0,940 € = 995 M€ / 1.058.752.117 acciones	Medida de la porción de los fondos generados que corresponde a cada una de las acciones en circulación

M€ = millones de euros; € = euros.

n = 31 de marzo del ejercicio sobre el que se realiza el cálculo.

n-1 = 31 de diciembre del ejercicio anterior al que se realiza el cálculo.

(1) Resultado anualizado descontando los efectos, netos de efecto fiscal, por importe de 194 millones de euros, descritos en el Apartado 6.3. Análisis de Resultados de este Informe de Gestión Consolidado.

(2) Resultado anualizado descontando los efectos, por importe de 188 millones de euros, descritos en el Apartado 6.3.1. Ingresos de este Informe de Gestión Consolidado.

(3) Resultado anualizado descontando los efectos, netos de efecto fiscal, por importe de 141 millones de euros, descritos en el Apartado 6.3.1. Ingresos de este Informe de Gestión Consolidado.

Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)	Unidad	Definición	Conciliación de Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)		Relevancia de su Uso		
			30 de Junio de 2021			31 de Diciembre de 2020	
Deuda Financiera Neta	M€	Deuda Financiera no Corriente + Deuda Financiera Corriente - Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes - Derivados Financieros registrados en Activos Financieros	8.184 M€ = 6.342 M€ + 2.025 M€ - 177 M€ - 6 M€	6.899 M€ = 5.937 M€ + 1.372 M€ - 403 M€ - 7 M€	Deuda financiera, a corto y largo plazo, menos el valor de la caja y de las inversiones financieras equivalentes a efectivo		
Financiación Sostenible	%	Deuda Financiera Bruta sostenible / Deuda Financiera Bruta	49% = 4.082 M€ / 8.367 M€	45% = 3.264 M€ / 7.309 M€	Medida del peso de la deuda financiera bruta con cláusulas de sostenibilidad sobre el total de la deuda financiera bruta		
Apalancamiento	%	Deuda Financiera Neta / Patrimonio Neto	116,50% = 8.184 M€ / 7.025 M€	92,42% = 6.899 M€ / 7.465 M€	Medida del peso de los recursos ajenos en la financiación de la actividad empresarial		
Ratio de Endeudamiento	%	Deuda Financiera Neta / (Patrimonio Neto + Deuda Financiera Neta)	53,81% = 8.184 M€ / (7.025 M€ + 8.184 M€)	48,03% = 6.899 M€ / (7.465 M€ + 6.899 M€)	Medida del peso de los recursos ajenos en la financiación de la actividad empresarial		
Vida Media de la Deuda Financiera Bruta	N.º de Años	(Principal * Número de Días de Vigencia) / (Principal Vigente al Cierre del Periodo * Número de Días del Periodo)	4,7 años = 38.985 / 8.337	4,6 años = 33.484 / 7.268	Medida de la duración de la deuda financiera hasta su vencimiento		
Deuda Financiera Media Bruta	M€	(Total Disposiciones o Posiciones de Deuda * Número de Días de Vigencia de cada Disposición o Posición) / (Número de Días de Vigencia Acumulados)	8.237 M€	8.104 M€	Medida de la deuda financiera media bruta en el periodo, para el cálculo del coste medio de la deuda financiera bruta		
Coste Medio de la Deuda Financiera Bruta	%	(Coste de la Deuda Financiera Bruta) / Deuda Financiera Bruta	1,7% = ((66 M€ * 12 meses / 6 meses) + 5 M€) / 8.237 M€	1,7% = 139 M€ / 8.104 M€	Medida de la tasa efectiva de la deuda financiera		
Cobertura de Vencimientos de Deuda	N.º de Meses	Periodo de vencimientos (n.º de meses) de la deuda vegetativa que se podría cubrir con la liquidez disponible	39 meses	17 meses	Medida de la capacidad para afrontar los vencimientos de deuda		
Ratio de Liquidez	Na	Activo Corriente / Pasivo Corriente	0,74 = 8.256 M€ / 11.141 M€	0,73 = 6.234 M€ / 8.555 M€	Medida de la capacidad para afrontar los compromisos a corto plazo		
Ratio de Solvencia	Na	(Patrimonio Neto + Pasivo no Corriente) / Activo no Corriente	0,89 = (7.025 M€ + 16.557 M€) / 26.467 M€	0,91 = (7.465 M€ + 16.042 M€) / 25.828 M€	Medida de la capacidad para hacer frente a las obligaciones		
Ratio de Cobertura de la Deuda	Na	Deuda Financiera Neta / Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	2,29 = 8.184 M€ / (((1.879 - 188) * 12 meses / 6 meses) M€ + 188 M€) (1)	1,82 = 6.899 M€ / 3.783 M€	Medida del importe de flujo de efectivo disponible para atender los pagos del principal de la deuda financiera		
Activos Fijos	M€	Inmovilizado Material + Inversiones Inmobiliarias + Activo Intangible + Fondo de Comercio	23.493 M€ = 21.517 M€ + 57 M€ + 1.457 M€ + 462 M€	23.273 M€ = 21.354 M€ + 58 M€ + 1.399 M€ + 462 M€	Bienes de la Sociedad, ya sean tangibles o intangibles, no convertibles en liquidez a corto plazo, necesarios para el funcionamiento de la Sociedad y no destinados para la venta		
Total Activo No Corriente Neto	M€	Inmovilizado Material + Activo Intangible + Fondo de Comercio + Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación + Inversiones Inmobiliarias + Activos Financieros no Corrientes - Ingresos Diferidos - Otros Pasivos no Corrientes - Derivados Financieros registrados en Activos Financieros no Corrientes	19.471 M€ = 21.517 M€ + 1.457 M€ + 462 M€ + 208 M€ + 57 M€ + 1.304 M€ - 4.529 M€ - 999 M€ - 6 M€	19.082 M€ = 21.354 M€ + 1.399 M€ + 462 M€ + 217 M€ + 58 M€ + 947 M€ - 4.517 M€ - 831 M€ - 7 M€	Medida del activo no corriente sin tener en consideración los activos por impuesto diferido menos del valor de los ingresos diferidos y de los otros pasivos no corrientes		
Total Capital Circulante Neto	M€	Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores + Existencias + Activos Financieros Corrientes - Derivados Financieros registrados en Activos Financieros Corrientes + Activos por Impuesto sobre Sociedades Corriente - Pasivos por Impuesto sobre Sociedades Corriente - Proveedores y otros Acreedores	(641) M€ = 5.378 M€ + 1.037 M€ + 1.089 M€ - 0 M€ + 575 M€ - 813 M€ - 7.907 M€	(875) M€ = 3.151 M€ + 1.077 M€ + 1.177 M€ - 0 M€ + 426 M€ - 512 M€ - 6.194 M€	Medida del activo corriente sin tener en consideración el valor de la caja y de las inversiones financieras equivalentes a efectivo menos el valor de los proveedores y otros acreedores y de los pasivos por impuesto de sociedades corriente		
Capital Invertido Bruto	M€	Total Activo No Corriente Neto + Total Capital Circulante Neto	18.830 M€ = 19.471 M€ - 641 M€	18.207 M€ = 19.082 M€ - 875 M€	Total activo no corriente neto más total capital circulante neto		
Capital Invertido Neto	M€	Capital Invertido Bruto - Provisiones para Pensiones y otras Obligaciones Similares - Otras Provisiones no Corrientes - Provisiones Corrientes + Activos por Impuesto Diferido - Pasivos por Impuesto Diferido + Activos Netos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	15.209 M€ = 18.830 M€ - 606 M€ - 2.889 M€ - 396 M€ + 1.462 M€ - 1.192 M€ + 0 M€	14.364 M€ = 18.207 M€ - 701 M€ - 3.003 M€ - 477 M€ + 1.391 M€ - 1.053 M€ + 0 M€	Medida del capital invertido bruto menos provisiones y activos y pasivos por impuestos diferidos		
Valor Contable por Acción	€	Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Periodo	6,492 € = 6.873 M€ / 1.058.752.117 acciones	6,909 € = 7.315 M€ / 1.058.752.117 acciones	Medida de la porción de los fondos propios que corresponde a cada una de las acciones en circulación		
Capitalización Bursátil	M€	Número de Acciones al Cierre del Periodo * Cotización al Cierre del Periodo	21.662 M€ = 1.058.752.117 acciones * 20,460 €	23.663 M€ = 1.058.752.117 acciones * 22,350 €	Medida del valor de mercado de la empresa según el precio de cotización de sus acciones		
Price to Earning Ratio (P.E.R.) Ordinario	Na	Cotización al Cierre del Periodo / Resultado Ordinario Neto por Acción	14,73 = 20,460 € / (((0,786 - 0,183) * 12 meses / 6 meses) + 0,183) (2)	11,10 = 22,350 € / 2,0136 €	Medida que indica el número de veces que está contenido el resultado ordinario neto por acción en el precio de mercado de la misma		
Price to Earning Ratio (P.E.R.)	Na	Cotización al Cierre del Periodo / Resultado Neto por Acción	14,73 = 20,460 € / (((0,786 - 0,183) * 12 meses / 6 meses) + 0,183) (2)	16,97 = 22,350 € / 1,317 €	Medida que indica el número de veces que está contenido el resultado neto por acción en el precio de mercado de la misma		
Precio / Valor Contable	Na	Capitalización Bursátil / Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante	3,15 = 21.662 M€ / 6.873 M€	3,23 = 23.663 M€ / 7.315 M€	Medida que relaciona el valor de mercado de la empresa según el precio de cotización con el valor contable		
			2020	2019			
Pay-Out Ordinario Consolidado	%	(Dividendo Bruto por Acción * Número de Acciones al Cierre del Periodo) / Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante.	100,0% = (2,0136 € * 1.058.752.117 acciones) / 2.132 M€	100,0% = (1,475 € * 1.058.752.117 acciones) / 1.562 M€	Medida de la parte del resultado ordinario obtenido que se destina a remunerar a los accionistas mediante el pago de dividendos (Grupo Consolidado)		
Pay-Out Consolidado	%	(Dividendo Bruto por Acción * Número de Acciones al Cierre del Periodo) / Resultado del Ejercicio de la Sociedad Dominante	152,9% = (2,0136 € * 1.058.752.117 acciones) / 1.394 M€	913,3% = (1,475 € * 1.058.752.117 acciones) / 171 M€	Medida de la parte del beneficio obtenido que se destina a remunerar a los accionistas mediante el pago de dividendos (Grupo Consolidado)		
Pay-Out Individual	%	(Dividendo Bruto por Acción * Número de Acciones al Cierre del Periodo) / Resultado del Ejercicio de ENDESA, S.A.	91,5% = (2,0136 € * 1.058.752.117 acciones) / 2.330 M€	95,1% = (1,475 € * 1.058.752.117 acciones) / 1.642 M€	Medida de la parte del beneficio obtenido que se destina a remunerar a los accionistas mediante el pago de dividendos (Sociedad Individual)		

M€ = millones de euros; € = euros.

(1) Resultado anualizado descontando los efectos, por importe de 188 millones de euros, descritos en el Apartado 6.3.1. Ingresos de este Informe de Gestión Consolidado.

(2) Resultado anualizado descontando los efectos, netos de efecto fiscal, por importe de 194 millones de euros, descritos en el Apartado 6.3. Análisis de Resultados de este Informe de Gestión Consolidado.