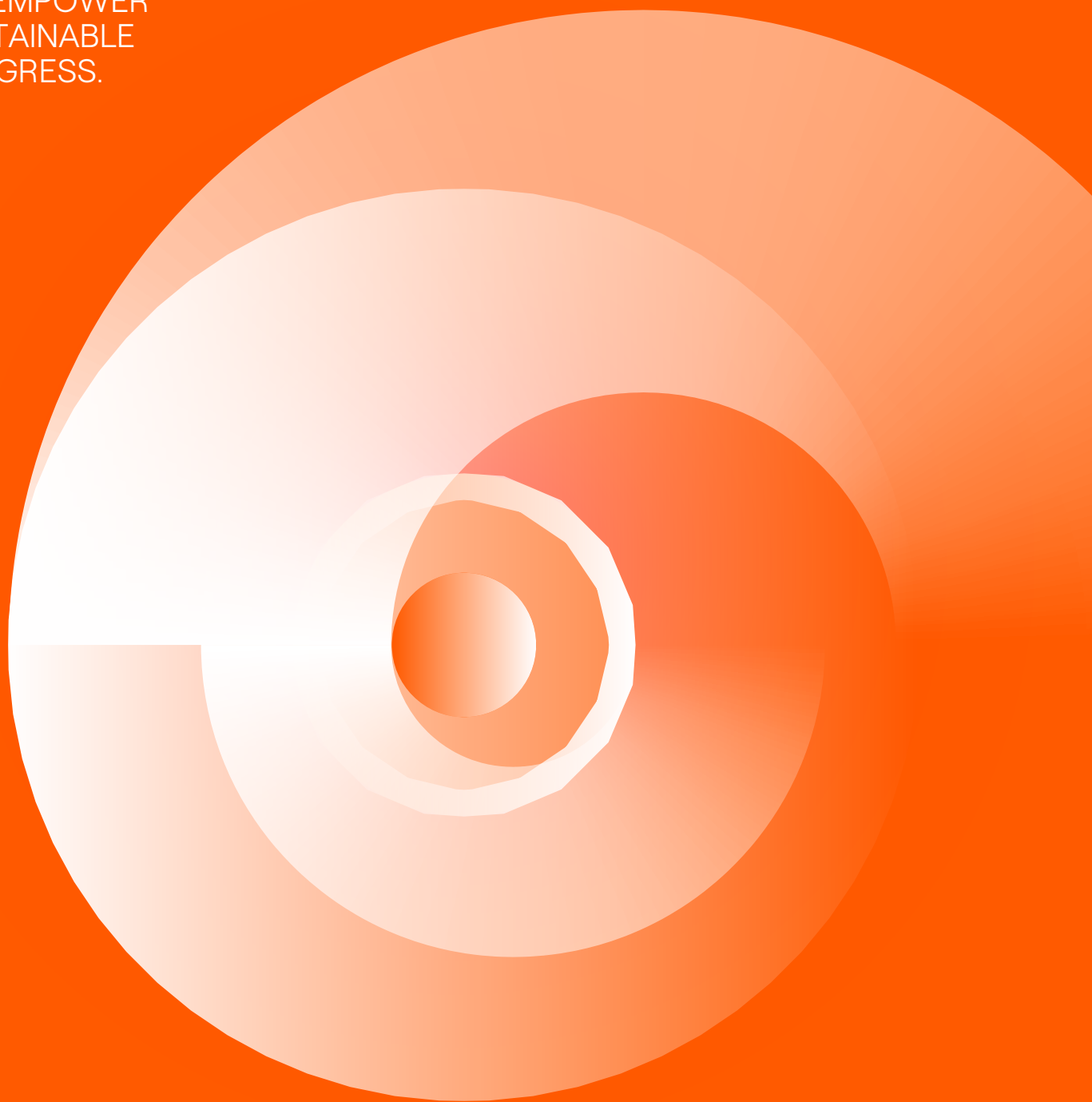


**OPEN
POWER
FOR A
BRIGHTER
FUTURE.**

WE EMPOWER
SUSTAINABLE
PROGRESS.



Informe Financiero Semestral
30 de junio de 2023

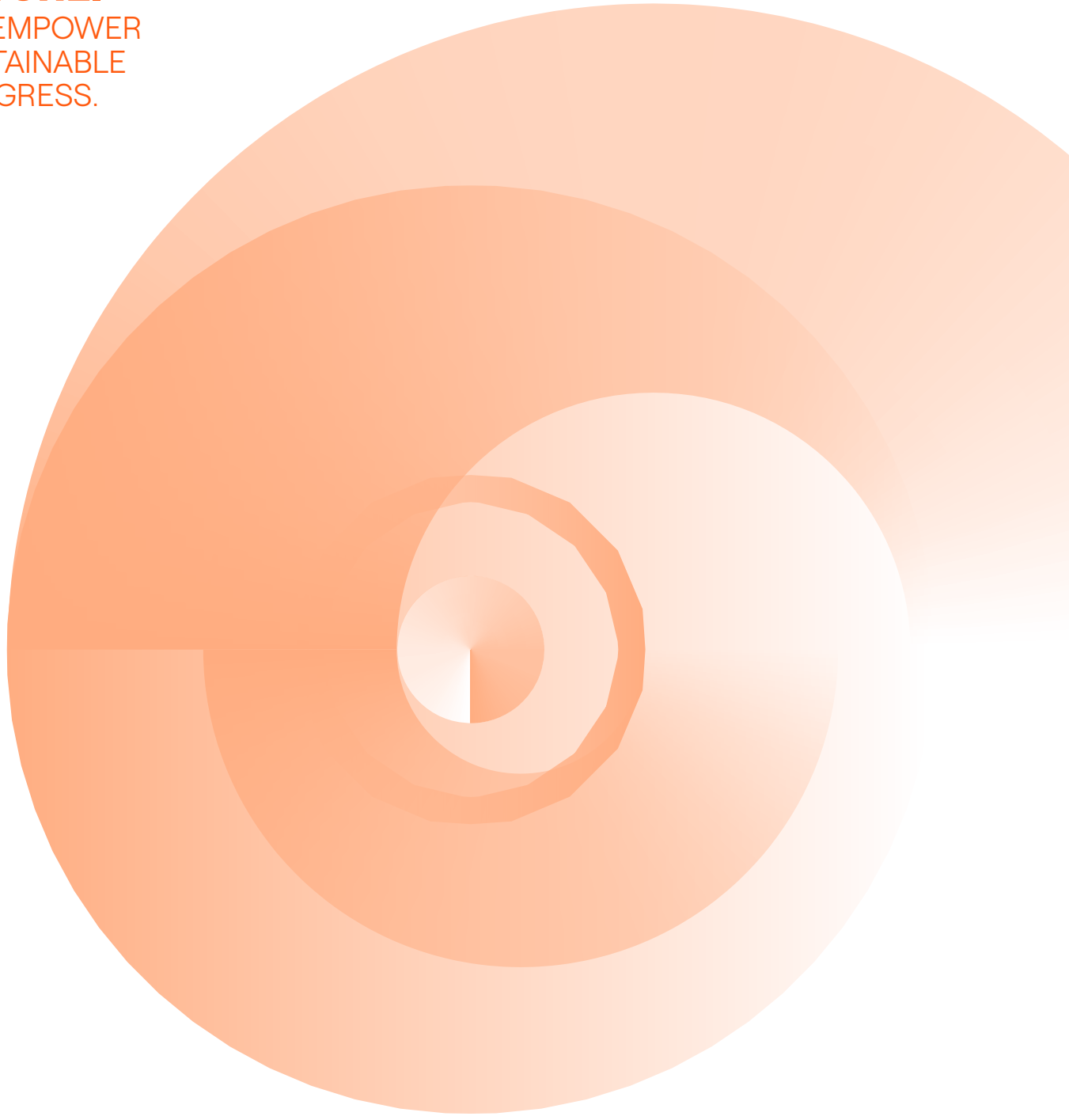
endesa



endesa

**OPEN
POWER
FOR A
BRIGHTER
FUTURE.**

WE EMPOWER
SUSTAINABLE
PROGRESS.



Informe Financiero Semestral

30 de junio de 2023

Índice de contenidos



1.

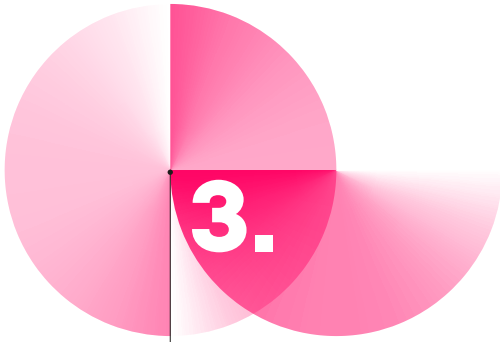
**Informe de Revisión
Limitada sobre Estados
Financieros Consolidados
Resumidos Intermedios**

7

2.

**Informe de Gestión
Consolidado**

13



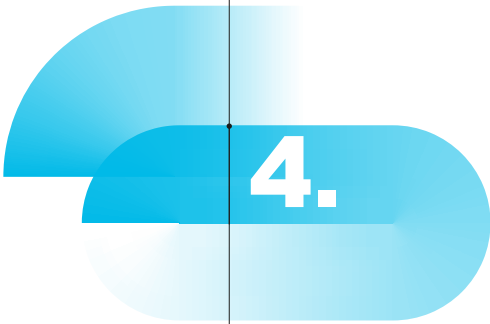
**Estados Financieros
Consolidados Resumidos
Intermedios**

99



**Estados Financieros
Resumidos Intermedios
Individuales e Informe
de Gestión**

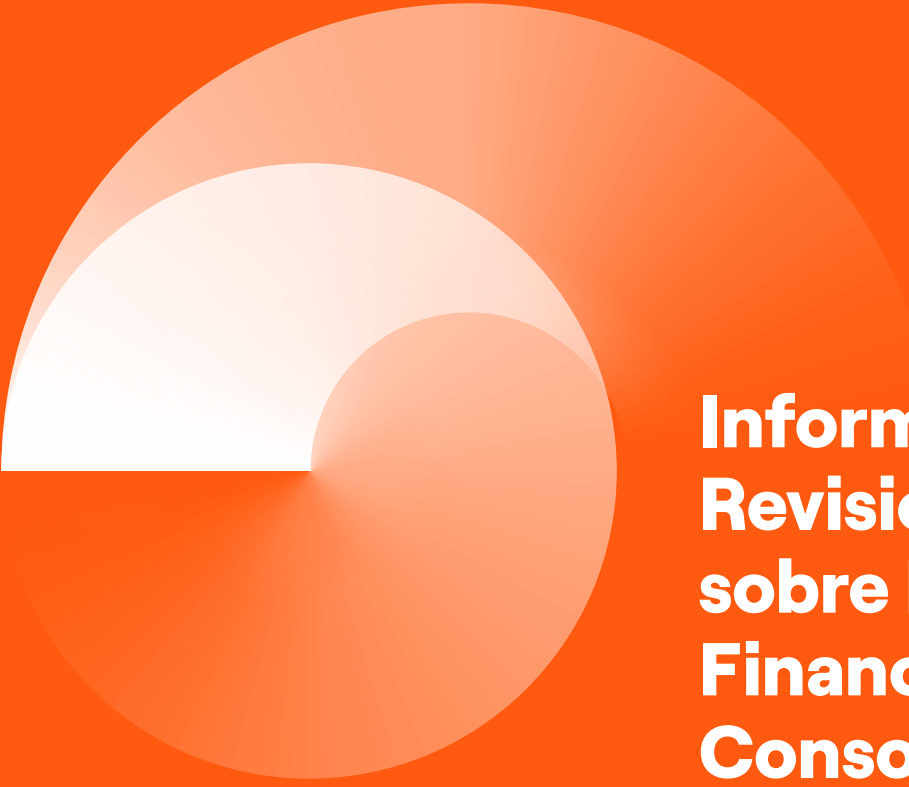
229



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

223

1.



Informe de Revisión Limitada sobre Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios



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

(Junto con los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios y el Informe de Gestión Intermedio Consolidado de Endesa, S.A. y sociedades dependientes del periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023)



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

Informe de Revisión Limitada sobre Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados

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

INFORME SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS RESUMIDOS CONSOLIDADOS

Introducción

Hemos realizado una revisión limitada de los estados financieros consolidados resumidos intermedios adjuntos (los "estados financieros intermedios") de Endesa, S.A. (la "Sociedad dominante") y sociedades dependientes (el "Grupo"), que comprenden el estado de situación financiera al 30 de junio 2023, el estado del resultado, el estado del otro resultado global, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y las notas explicativas, todos ellos resumidos y consolidados, correspondientes al periodo de seis meses terminado en dicha fecha. Los administradores de la Sociedad dominante 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 intermedia resumida, 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 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 intermedios adjuntos del periodo de seis meses terminado el 30 de junio 2023 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 intermedios resumidos.

Párrafo de énfasis

Llamamos la atención sobre la nota 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 2022. Esta cuestión no modifica nuestra conclusión.

INFORME SOBRE OTROS REQUERIMIENTOS LEGALES Y REGLAMENTARIOS

El informe de gestión intermedio consolidado adjunto del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2023 contiene las explicaciones que los administradores de la Sociedad dominante consideran oportunas sobre los hechos importantes acaecidos en este periodo 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 periodo de seis meses terminado el 30 de junio 2023. 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 Administradores de la Sociedad en relación con la publicación del informe financiero semestral requerido por el artículo 100 de la Ley 6/2023, de 17 de marzo, de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión.

KPMG Auditores, S.L.

Estíbaliz Bilbao Belda

25 de julio de 2023





2.



Informe de Gestión Consolidado

Endesa es Open Power



NUESTRO PROPÓSITO

**OPEN
POWER
FOR A
BRIGHTER
FUTURE**

**WE EMPOWER
SUSTAINABLE
PROGRESS**

VISIÓN

Endesa combina la fuerza de la organización global con las oportunidades de un mundo abierto y conectado para hacer la energía segura, asequible y sostenible.

Conscientes del profundo cambio que la industria está experimentando, Endesa se sitúa en una nueva era de la energía, más abierta, participativa y digital. Ese posicionamiento estratégico se resume en el concepto «*Open Power*» que constituye, por tanto, nuestra misión, visión y valores.



MISIÓN

«Open Power» significa abrir el acceso a la energía a un mayor número de personas, abrir el mundo de la energía a nuevas tecnologías, abrir la gestión de la energía a las personas, abrir la posibilidad de nuevos usos de la energía, abrirse a un mayor número de alianzas.

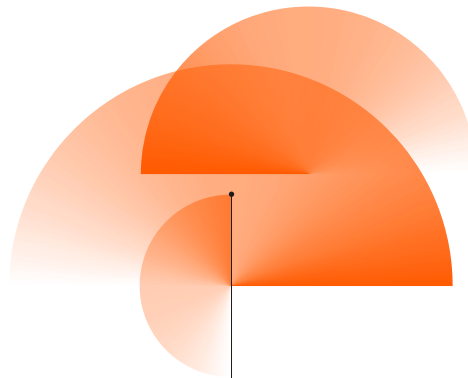
- **Abrir la Energía a más Personas:** Trabajar para conectar a más personas a una energía segura y sostenible.
- **Abrir la Energía a las Nuevas Tecnologías:** Liderar el desarrollo y la aplicación de nuevas tecnologías para generar y distribuir una energía más sostenible, con especial atención a las fuentes renovables y a las redes de distribución inteligentes.
- **Abrir Nuevas Formas de Gestionar la Energía para el Consumidor:** Desarrollar más servicios a la medida de las personas para ayudar a usar la energía de un modo más eficiente, con especial atención a los contadores inteligentes y a la digitalización.
- **Abrir la Energía a Nuevos Usos:** Desarrollar nuevos servicios basados en la energía para abordar los retos globales, con especial atención a la conectividad y a la movilidad eléctrica.
- **Abrirse a un mayor número de alianzas:** Formar una red de colaboradores en investigación, tecnología, desarrollo de productos y marketing para construir nuevas soluciones juntos.

VALORES

Los valores son los pilares del comportamiento de Endesa y reflejan el foco en las personas.

- **Responsabilidad:** Cada uno de los empleados es responsable del éxito de Endesa, a todos los niveles, actuando siempre en el marco de la estrategia de responsabilidad social y de cumplimiento de las normas tributarias.
- **Innovación:** Endesa trabaja para abrir la energía a nuevos usos, tecnologías y personas, teniendo en cuenta tanto los errores como los aciertos.
- **Confianza:** Endesa actúa de manera competente, honesta y transparente, para ganar la confianza tanto de sus empleados como de sus clientes y colaboradores externos, valorando las diferencias individuales.
- **Proactividad:** En Endesa se analizan de manera continua los escenarios y retos mundiales para adelantarse a los cambios, redefiniendo las prioridades si el contexto lo requiere.

Índice



Endesa es Open Power

14

Endesa

18

- 1. Magnitudes relevantes 19
- 2. Foro Económico Mundial (FEM).
Indicadores de Desempeño (KPIs) 20
- 3. Creación de valor y modelo de
negocio sostenible 21
 - 3.1. Creación de valor 21
 - 3.2. Modelo de negocio sostenible 24
 - 3.3. Líneas de Negocio y mercados
principales 25

Gobierno corporativo

26

- 4. Estructura organizativa 27
 - 4.1. Consejo de Administración 27
 - 4.2. Alta Dirección 28
- 5. Valores y pilares de la ética
empresarial 29
 - 5.1. Código Ético 29
 - 5.2. La política de Derechos
Humanos de Endesa 29

Estrategia y riesgos





31

- 6. Evolución Previsible 32
 - 6.1. Plan Estratégico 2023-2025 32
 - 6.2. Principales indicadores
financieros 33
 - 6.3. Visión a largo plazo.
Descarbonización completa
en 2040 34
- 7. Escenario de referencia 35
 - 7.1. Entorno macroeconómico 35
 - 7.2. Mercado de electricidad y gas 36
- 8. Principales riesgos e
incertidumbres asociados
a la actividad de Endesa 38
 - 8.1. El modelo de prevención de
riesgos penales y
antisoborno de Endesa 38
 - 8.2. Principales riesgos e
incertidumbres 38

Rendimiento y métricas	42
9. Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)	43
10. Hechos relevantes del periodo	48
10.1. Variaciones en el perímetro de consolidación	48
10.2. Conflicto Rusia-Ucrania y crisis sanitaria COVID-19	48
11. Evolución operativa y resultado de Endesa en el primer semestre de 2023	49
11.1. Evolución operativa	49
11.2. Cambio Climático y protección del medioambiente	55
11.3. Análisis de resultados	56
11.4. Valor Creado para los Grupos de Interés	70
12. Análisis patrimonial y financiero	71
12.1. Capital invertido neto	71
12.2. Gestión financiera	72
12.3. Gestión de capital	74
12.4. Gestión de la calificación crediticia	75
12.5. Flujos de efectivo	76
12.6. Inversiones	77
13. Información por Segmentos	78
13.1. Criterios de segmentación	78
13.2. Información por Segmentos	78
13.3. Generación y Comercialización	82
13.4. Distribución	84
13.5. Estructura y Otros	84
14. Innovación y digitalización	85
14.1. Patentes y licencias	85
14.2. Actividades de Investigación, Desarrollo e innovación (I+D+i)	85
15. Personas	87
15.1. Gestión y desarrollo de las personas de Endesa	87
15.2. Salud y Seguridad Laboral	88
15.3. Relación responsable con las comunidades locales	89
15.4. Cadena de suministro sostenible	89
15.5. Economía Circular	90
16. Marco regulatorio	91

17. Otra Información	91
17.1. Información bursátil	91
17.2. Dividendos	93
17.3. Información sobre transacciones con partes vinculadas	94
17.4. Activos y pasivos contingentes	94
18. Hechos posteriores	94
Perspectiva	95
19. Evolución previsible de la gestión	96
Aviso Legal	97

Leyenda

Actividad	Descripción de Actividad
	Generación Convencional
	Generación Renovable
	Comercialización de Energía
	Comercialización de otros Productos y Servicios
	Distribución
	Estructura y Servicios

Endesa



1. Magnitudes relevantes

Ingresos €

Ingresos	Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) ⁽¹⁾
-11,6 %	+13,2 %
13.121 millones de euros	2.476 millones de euros
14.851 millones de euros en el periodo enero-junio de 2022	2.188 millones de euros en el periodo enero-junio de 2022

Rendimiento

Resultado Neto ⁽¹⁾	Resultado Ordinario Neto ⁽¹⁾	Deuda Financiera Neta ⁽¹⁾
-4,0 %	+19,8 %	-2,5 %
879 millones de euros	879 millones de euros	10.597 millones de euros
916 millones de euros en el periodo enero-junio de 2022	734 millones de euros en el periodo enero-junio de 2022	10.869 millones de euros a 31 de diciembre de 2022

Inversiones

Inversiones Brutas en Inmovilizado Material y Activo Intangible	Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación	Plantilla Final 
+15,6 %	Na	+0,1 %
1.104 millones de euros	1.615 millones de euros	9.271 empleados
955 millones de euros en el periodo enero-junio de 2022	(169) millones de euros en el periodo enero-junio de 2022	9.258 empleados a 31 de diciembre de 2022

Generación Renovable y Convencional

Capacidad Instalada Neta	Capacidad Instalada Neta Peninsular de Fuentes Renovables	Generación de Electricidad ⁽²⁾	Generación de Electricidad Renovable ⁽²⁾
- %	- %	-5,3 %	+17,3 %
22.044 MW	9.196 MW	29.490 GWh	7.291 GWh
22.044 MW a 31 de diciembre de 2022	9.196 MW a 31 de diciembre de 2022	31.140 GWh en el periodo enero-junio de 2022	6.215 GWh en el periodo enero-junio de 2022

Distribución

Redes de Distribución y Transporte	Energía Distribuida ⁽³⁾	Usuarios Finales ⁽⁴⁾	Relación de clientes digitalizados ⁽⁵⁾
+0,2 %	+1,5 %	+0,4 %	
318.488 km	67.049 GWh	12.504 miles	99 %
317.829 km a 31 de diciembre de 2022	66.078 GWh en el periodo enero-junio de 2022	12.459 miles a 31 de diciembre de 2022	100 % a 31 de diciembre de 2022

Comercialización de Electricidad y Gas

Comercialización de otros Productos y Servicios

Ventas de Electricidad Netas ⁽⁶⁾	Número de Clientes Electricidad ^{(7) (8)}	Número de Clientes Electricidad (Liberalizado) ⁽⁹⁾	Puntos de Recarga Eléctrica Públicos y Privados
-2,0 %	-0,0 %	+0,4 %	+19,3 %
37.702 GWh	10.540 miles	6.858 miles	16.586 unidades
38.485 GWh en el periodo enero-junio de 2022	10.545 miles a 31 de diciembre de 2022	6.829 miles a 31 de diciembre de 2022	13.898 unidades a 31 de diciembre de 2022

Ventas de Gas ⁽¹⁰⁾	Número de Clientes Gas ⁽¹¹⁾
-1,4 %	+0,7 %
35.449 GWh	1.812 miles
35.936 GWh en el periodo enero-junio de 2022	1.799 miles a 31 de diciembre de 2022

⁽¹⁾ Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado.

⁽²⁾ En barras de central.

⁽³⁾ Energía suministrada a clientes, con o sin contrato, consumos auxiliares de los generadores y salidas hacia otras redes (transporte o distribuidores).

⁽⁴⁾ Clientes de las sociedades distribuidoras.

⁽⁵⁾ Número de Clientes Digitalizados / Usuarios finales (%).

⁽⁶⁾ Ventas al cliente final.

⁽⁷⁾ Puntos de suministro.

⁽⁸⁾ Clientes de sociedades comercializadoras.

⁽⁹⁾ Clientes de sociedades comercializadoras a mercado libre.

⁽¹⁰⁾ Sin consumos propios de generación.

⁽¹¹⁾ Puntos de suministro.

2. Foro Económico Mundial (FEM). Indicadores de Desempeño (KPIs)

El Foro Económico Mundial (FEM) ha definido unas métricas comunes, mediante indicadores de desempeño (KPIs), para elaborar informes, medir y comparar los niveles de Sostenibilidad de las compañías a través de su informe «*Measuring Stakeholder Capitalism: Towards Common Metrics and Consistent Reporting of Sustainable Value Creation*» al objeto de medir la eficacia de sus acciones para conseguir los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) establecidos por las Naciones Unidas (ODS) en el

modelo de negocio adoptado para crear valor para los grupos de interés.

A continuación, Endesa desglosa los 21 indicadores de desempeño (KPIs) descritos en el informe de Foro Económico Mundial (FEM) ordenados de acuerdo a los 4 pilares conceptuales clave de los criterios «*Environmental, Social, Governance*» (ESG) y establece su correspondencia con los indicadores de desempeño (KPIs) desglosados en este Informe de Gestión Consolidado.

WORLD ECONOMIC FORUM			Informe Financiero Semestral Consolidado 2023			
Pilar	Aspectos	21 KPIs Principales	KPIs Representativos de los 21 KPIs Principales del Foro Económico Mundial (FEM)	30 de junio de 2023	Referencias ⁽¹⁾	
Principios de Gobierno	Propósito del Gobierno Corporativo	Establecer el Propósito	—	—	Capítulo Gobierno Corporativo	
	Calidad del Órgano de Gobierno	Composición del Órgano de Gobierno	Mujeres en el Consejo de Administración (%)	42	Apartado 4.1	
	Compromiso con los Grupos de Interés	Cuestiones Importantes que afectan a los Grupos de Interés	—	—	Apartado 3	
	Conducta Ética	Anticorrupción	Infracciones Comprobadas por posibles infracciones informadas (n.º)	—	—	Apartados 5.1, 8.1 y 15.1.2
		Empleados que han recibido formación en las políticas y procedimientos anticorrupción (%)	16,1	—	—	—
	Asesoramiento Ético Protegido y Mecanismos de Denuncia	Hechos Informados Totales Recibidos a través del Canal de Información por Posibles Infracciones (n.º) ⁽²⁾	3	—	—	Apartados 5.1 y 8.1
Supervisión de Riesgos y Oportunidades	Integración de Riesgos y Oportunidades en los Procesos Empresariales	—	—	—	Apartado 8	
Planeta	Cambio Climático	Emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI)	Emisiones de Dióxido de Carbono (CO ₂) Alcance 1 Específico (gCO ₂ eq/kWh)	184	—	
			Emisiones de Dióxido de Carbono (CO ₂) Alcance 3 de Gases de Efecto Invernadero (GEI) Imputables a Ventas de Gas (t)	5.550.727	Apartado 11.2	
			Emisiones de Dióxido de Carbono (CO ₂) Alcance 1 y 3 electricidad integrada (gCO ₂ eq/kWh)	196	—	
	Implementación de Task Force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD)	—	—	—	Capítulos: Gobierno Corporativo, Estrategia y Riesgos y Rendimiento y Métricas	
	Perjuicios para la Naturaleza	Uso de la Tierra y Sensibilidad Ecológica	Superficie Ocupada por Instalaciones dentro de algún Espacio Natural (km ²)	374 ⁽³⁾	—	Apartado 11.2
Disponibilidad de Agua Potable	Consumo de Agua y Extracción en Zonas con Estrés Hídrico	Extracción de Agua Dulce en Zonas con Estrés Hídrico (%)	10,7	—	Apartado 11.2	
Personas	Dignidad e Igualdad	Diversidad e Inclusión	Porcentaje de Mujeres sobre el Total de Empleados en Plantilla Final (%)	26,5	Nota 43.1	
		Igualdad Salarial	Brecha Salarial. Remuneración Fija + Variable + Beneficios Sociales (%)	6,1 ⁽⁴⁾	Na	
		Nivel Salarial	Ratio de remuneración del Consejero Delegado	32 ⁽⁵⁾	Na	
Riesgo de Incidentes de Explotación Infantil, Trabajo Forzoso u Obligatorio	Evaluación en la cadena de suministro de la protección del trabajo de los menores de edad y del respeto de la prohibición del trabajo forzoso	—	—	—	Apartado 5.2	



Informe Financiero Semestral Consolidado 2023					
Pilar	Aspectos	21 KPIs Principales	KPIs Representativos de los 21 KPIs Principales del Foro Económico Mundial (FEM)	30 de junio de 2023	Referencias ⁽¹⁾
 Personas	Salud y Bienestar	Salud y Seguridad	Número de Accidentes Mortales (n.º) ⁽⁶⁾	—	Apartado 15.2
			Índice de Frecuencia de Accidentes Mortales ⁽⁷⁾	—	
			Índice de Frecuencia de Accidentes Mortales ⁽⁸⁾	—	
			Número de Accidentes Graves (n.º) ⁽⁶⁾	2	
			Índice de Frecuencia de Accidentes Graves ⁽⁷⁾	—	
			Índice de Frecuencia de Accidentes Graves ⁽⁸⁾	0,08	
 Prosperidad	Competencias para el Futuro	Formación Impartida	Impulso de la Formación a Empleados (nº medio de horas de formación por empleado) ⁽⁹⁾	23,87	Apartado 15.1.2
			Personas Contratadas (n.º)	301	
	Empleo y Generación de Riqueza	Cantidad Absoluta y Tasa de Empleo	Tasa de Incorporación (%) ⁽¹⁰⁾	3,2	Apartado 15.1.1
			Finalizaciones de Contratos (n.º)	201	
			Tasa de Rotación (%) ⁽¹¹⁾	2,2	
			Aportación Económica	—	
	Aportación a la Inversión Financiera	Innovación en Productos y Servicios Mejores	Inversiones brutas (millones de euros)	1.104	Apartado 12.6
			Compra de Acciones Propias (millones de euros) ⁽¹²⁾	5	Nota 32.1.3
			Dividendos Abonados (millones de euros)	1.678 ⁽¹³⁾	Apartado 17.2
	Vitalidad Comunitaria y Social	Total de Impuestos Pagados	Gasto Total en I+D+i	Inversión Bruta Directa en Investigación, Desarrollo e innovación (I+D+i) (millones de euros)	91 ⁽¹⁴⁾
Valor Económico Distribuido a Administración Pública (millones de euros)				1.132	Apartado 11.4

⁽¹⁾ Apartados de este Informe de Gestión Consolidado y Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

⁽²⁾ Dos de las denuncias se encuentran abiertas, en proceso de análisis.

⁽³⁾ A 31 de diciembre de 2022.

⁽⁴⁾ Diferencia del promedio ponderado por edad relativo a la remuneración fija, variable y beneficios sociales del salario de los hombres respecto de las mujeres (%) correspondiente al periodo enero-junio de 2023.

⁽⁵⁾ Relación entre la remuneración total del Consejero Delegado de Endesa y la remuneración anual bruta media de los empleados de Endesa correspondiente al ejercicio 2022.

⁽⁶⁾ Incluye personal propio y personal subcontratado.

⁽⁷⁾ Personal propio.

⁽⁸⁾ Personal subcontratado.

⁽⁹⁾ Formación media impartida a cada empleado (número medio de horas de formación).

⁽¹⁰⁾ Porcentaje de nuevas incorporaciones sobre plantilla final.

⁽¹¹⁾ Porcentaje de finalización de contratos sobre plantilla final.

⁽¹²⁾ Coste total acumulado de adquisición de acciones propias a 30 de junio de 2023.

⁽¹³⁾ Dividendo pagado el 3 de julio de 2023.

⁽¹⁴⁾ Inversión Bruta Directa en Investigación, Desarrollo e Innovación (I+D+i) realizada durante el ejercicio 2022 (véase Apartado 13.4 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022).

3. Creación de valor y modelo de negocio sostenible

3.1. Creación de valor

La integración de la información financiera y no financiera en este Informe de Gestión Consolidado, permite comunicar con eficacia el modelo de negocio y el proceso de creación de valor, tanto en lo que respecta a los resultados como a las perspectivas a corto y medio-largo plazo, aportando una visión global para que los socios y grupos de interés puedan tomar decisiones económicas con la suficiente información, dado que los aspectos medioambientales, sociales y económicos son cada vez más importantes para ellos.

El gráfico que figura a continuación resume la creación de valor de Endesa con las magnitudes más relevantes y cómo

se transforman en resultados y valor creado para los grupos de interés, de acuerdo con la organización y el modelo de negocio de Endesa, que se caracteriza por un gobierno corporativo sólido y transparente y una estrategia sostenible que, entre otros aspectos, da prioridad a conseguir los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) 7, 9, 11 y 13. Dichos Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) son, por tanto, los objetivos de la acción estratégica de Endesa y se trasladan en la creación de valor para la Compañía y para sus grupos de interés.



PLANETA

81,2 l/MWh Extracción específica de agua para uso industrial en el proceso de generación de electricidad

10,7 % Extracción de agua para uso industrial en zonas de estrés hídrico



PERSONAS

9.271 número de plantilla final de empleados Endesa

26,5 % de mujeres sobre plantilla final

21,3 % de mujeres en puestos directivos



PROSPERIDAD



Comunidad Financiera

10.597 millones de euros Deuda financiera neta ⁽¹⁾

64 % Deuda sostenible / Deuda financiera bruta

6.231 millones de euros Patrimonio neto de la sociedad dominante

1.104 millones de euros Inversiones brutas en inmovilizado material y activos intangibles

1.669 millones de euros Activos intangibles

29 millones de euros Concesiones (son parte de los activos intangibles)

22.416 millones de euros Inmovilizado material



Clientes

10.540 miles de clientes de electricidad ⁽²⁾ ⁽³⁾

6.858 miles de clientes de electricidad en el mercado liberalizado ⁽⁴⁾

16.586 número de puntos de recarga eléctrica públicos y privados

12.504 miles de usuarios finales ⁽⁵⁾

99 % Relación de clientes digitalizados ⁽⁶⁾



Proveedores

25.594 Número de contratistas equivalentes a tiempo completo (FTE)

Evolución Operativa

22.044 MW Capacidad instalada neta

9.293 MW Capacidad instalada neta de fuentes renovables

29.490 GWh Generación de electricidad

318.488 Km de Redes de distribución y transporte



PRINCIPIOS DE GOBIERNO

42 % Mujeres en el Consejo de Administración

3 número de hechos informados totales recibidos a través del canal de información por posibles infracciones

- número de infracciones comprobadas

⁽¹⁾ Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado.

⁽²⁾ Puntos de suministro

⁽³⁾ Clientes de las sociedades comercializadoras.

⁽⁴⁾ Clientes de las sociedades comercializadoras de mercado libre.

⁽⁵⁾ Clientes de las sociedades distribuidoras.

⁽⁶⁾ Número de Clientes Digitalizados / Usuarios finales (%).

⁽⁷⁾ Formación media impartida a cada empleado (número medio de horas de formación).

⁽⁸⁾ Porcentaje de finalización de contratos sobre plantilla final.

CONTEXTO



Propósito

**OPEN POWER
PARA UN FUTURO
MEJOR**

**POTENCIAMOS
EL PROGRESO SOSTENIBLE**

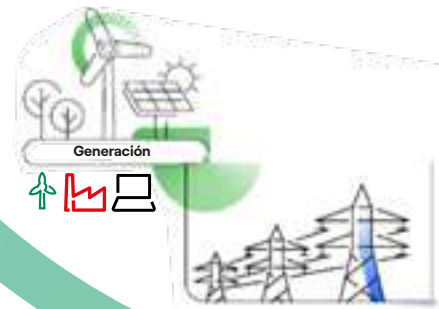
Valores ▶ **Confianza** ▶ **Proactividad** ▶

Pilares estratégicos

1 Destinar capital para respaldar el suministro de electricidad descarbonizada.

2 Conseguir la electrificación de la demanda de energía del cliente.

Cadena de valor



Gobierno Corporativo

ESTRATEGIA DE GRUPO

RIESGOS Y

⁽⁹⁾ Índice de Frecuencia = (Número de accidentes o Número de accidentes graves o Número de accidentes mortales / Número de horas trabajadas) x 10⁶.

⁽¹⁰⁾ Véase definición en el Apartado 11.4 de este Informe de Gestión Consolidado.

⁽¹¹⁾ Dividendo pagado el 3 de julio de 2023.

⁽¹²⁾ Energía suministrada a clientes, con o sin contrato, consumos auxiliares de los generadores y salidas hacia otras redes (transporte o distribuidores).

⁽¹³⁾ Ventas al cliente final.

⁽¹⁴⁾ Fuente: Elaboración propia. Dato correspondiente a los últimos 12 meses.

Valor creado para Endesa y nuestros grupos de interés

EXTERNO



Visión

- Open Power para resolver algunos de los desafíos más grandes de nuestro mundo.

Misión

- Abrir la energía a más personas.
- Abrir la energía a las nuevas tecnologías.
- Abrir nuevas formas de gestionar la energía para el consumidor.
- Abrir la energía a nuevos usos.
- Abrir a más colaboración.



3 Potenciar la creación de valor sostenible a lo largo de la cadena de valor.

4 Anticipar el logro de los objetivos sostenibles de «Net-Zero» en 2040.



Evolución previsible

Y GESTIÓN DE RIESGOS

OPORTUNIDADES

Resultados

Impactos



PLANETA

184 gCO₂eq/kWh emisiones específicas de gases de efecto invernadero (GEI) del proceso de generación eléctrica (Alcance 1)

5.550.727 toneladas de emisiones de dióxido de carbono (CO₂) Alcance 3 de gases de efecto invernadero (GEI) imputables a ventas de gas

196 gCO₂eq/kWh emisiones de dióxido de carbono (CO₂) Alcance 1 y 3 electricidad integrada

ODS



PERSONAS

23,87 horas de formación (media por empleado) ⁽⁷⁾

2,2 % Tasa de rotación ⁽⁸⁾

0,25 % Índice de frecuencia de accidentes de personal propio ⁽⁹⁾

ODS



PROSPERIDAD

€ Comunidad Financiera

13.121 millones de euros Ingresos

2.476 millones de euros Resultado bruto de explotación (EBITDA) ⁽¹⁾

879 millones de euros Resultado ordinario neto ⁽¹⁾

11.652 millones de euros Valor económico directo generado ⁽¹⁰⁾

1.132 millones de euros Valor económico distribuido a la Administración Pública (impuestos soportados) ⁽¹⁰⁾

255.961 Número de acciones propias adquiridas

1.678 millones de euros Dividendos pagados ⁽¹¹⁾

1,5854 (€/acción) Dividendo bruto por acción 2022

3,0 % Coste medio de la deuda financiera bruta

ODS



Cientes

67.049 GWh Energía distribuida ⁽¹²⁾

37.702 GWh Ventas de electricidad netas ⁽¹³⁾

67,4 min. Duración de las interrupciones en la red de distribución – SAIDI ⁽¹⁴⁾

Proveedores

100 % de contratistas certificados en aspectos de Sostenibilidad (ESG)

0,41 índice de frecuencia de accidentes de personal subcontratado ⁽⁹⁾

Evolución Operativa

– **MW** Capacidad instalada adicional neta de fuentes renovables

81,4 % Generación de las tecnologías no emisoras, renovables y nuclear, sobre el total de generación peninsular de Endesa

10 número de patentes

ODS (Objetivos de Desarrollo Sostenible):



3.2. Modelo de negocio sostenible

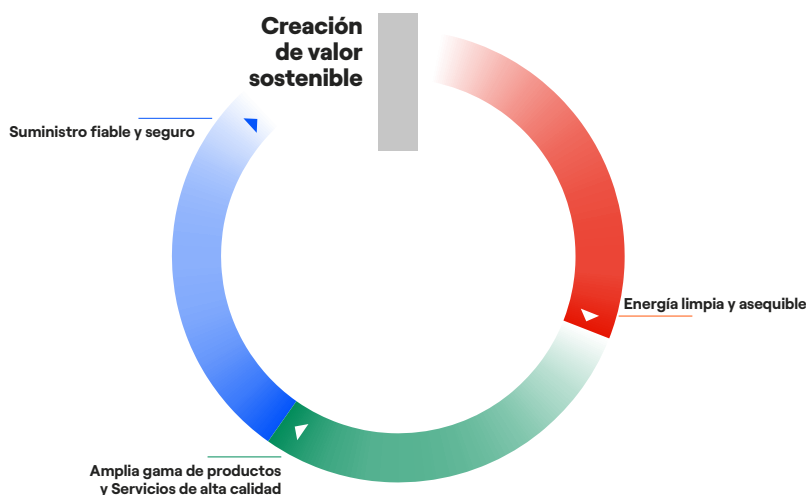
Endesa ha desarrollado un modelo de negocio sostenible, orientando su estrategia empresarial a dar respuesta a los grandes retos que afronta la sociedad en la que desarrolla su actividad. La Transición Energética hacia una descarbonización y electrificación de la economía actual, que integre un eficiente desarrollo de energías renovables abandonando tecnologías basadas en combustibles fósiles sin dejar a nadie atrás, se plantea como un gran desafío para la Compañía. El cambio hacia una economía descarbonizada ha fomentado y requerido una transformación del modelo de negocio actual, a la vez que ha generado una gran oportunidad económica, medioambiental y social, contribuyendo a la creación de riqueza y empleo, así como a la mejora del planeta. En este sentido, siendo el Cambio Climático el principal reto para el conjunto de sus grupos de interés, y consciente de que puede desempeñar un papel relevante en la lucha contra el Cambio Climático, Endesa impulsa un modelo de negocio orientado a liderar la Transición Energética, en línea con los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de Naciones Unidas y los objetivos del Acuerdo de París para lograr la meta de descarbonización.

En el camino de Endesa hacia un modelo de negocio innovador que promueva la descarbonización del sector y cuyo compromiso pueda extender a toda su cadena de valor, el análisis de materialidad de la compañía toma gran relevancia, siendo éste un instrumento clave para establecer las

bases de una transformación justa y eficiente. Ante una evolución del propio concepto, Endesa ha incorporado la doble perspectiva de materialidad, de manera que la Compañía ha identificado los impactos derivados de su actividad que provocan o pueden provocar un efecto positivo o negativo en las personas y el medio ambiente y aquellos aspectos externos ambientales, sociales y de gobernanza que puedan afectar al valor de la Compañía y su rendimiento financiero en el corto, medio y largo plazo.

Esta orientación de la estrategia y el modelo de negocio de Endesa a dar respuesta a los aspectos relevantes para sus grupos de interés permite gestionar estos riesgos e identificar y aprovechar las oportunidades.

Teniendo en cuenta todo lo anterior, Endesa ha diseñado el Plan de Sostenibilidad 2023-2025 considerando así tanto el enfoque de impacto, como los riesgos y oportunidades. Este Plan establece la hoja de ruta de la Compañía para alcanzar los retos de la transformación energética, participando en la consecución de los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS). Este Plan Estratégico, que orienta la actividad de la Compañía hacia un modelo de negocio sostenible, se complementa con el Plan de Sostenibilidad de Endesa. En él se recogen los compromisos de la Compañía en materia de Sostenibilidad incluyendo más de 130 objetivos cuantitativos para el período 2023-2025, cuyo enfoque responde al propósito, visión, misión y valores de la Compañía.



Plan de Sostenibilidad 2023-2025

Con fecha 22 de febrero de 2023 Endesa ha aprobado el Plan de Sostenibilidad 2023-2025 donde muestra su compromiso por un modelo de negocio en el que la Sostenibilidad está integrada en el propio plan industrial y de negocio, añadiéndole compromisos éticos, sociales y medioambientales.

El Plan Estratégico de Endesa 2023-2025, que orienta su actividad hacia un modelo de negocio que dé respuesta a los grandes retos que afronta la sociedad como la descarbonización y la electrificación para luchar contra el Cambio Climático y avanzar hacia la soberanía energética, se complementa con el Plan de Sostenibilidad que se basa en las prioridades que se muestran en el cuadro que figura a continuación:

Plan de Endesa de Sostenibilidad 2023-2025



Dicho Plan contempla más de 130 medidas alineadas con el objetivo establecido por los Acuerdos de París de evitar el incremento de 1,5 °C la temperatura global respecto a los niveles preindustriales. Entre ellas, destaca la mayor ambición en metas existentes, así como nuevas metas para garantizar la senda de descarbonización y reducción de emisiones, continuar apostando por la electrificación

de los clientes, mejorar aspectos de diversidad en la plantilla de Endesa o proteger la biodiversidad y comunidades donde opera la Compañía.

La descripción del modelo de negocio sostenible que desarrolla Endesa se detalla en el Apartado 2.3.3 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.

3.3. Líneas de Negocio y mercados principales

Para poder hacer frente de manera efectiva a todos los riesgos y aprovechar todas las oportunidades de un Sector Energético en constante cambio, el modelo de negocio de Endesa se estructura en distintas Líneas de Negocio para actuar con agilidad en los mercados donde opera y tener en cuenta las necesidades de sus clientes en los territorios y negocios en los que está presente.

Dichas Líneas de Negocio se corresponden con las actividades realizadas por Endesa: generación, distribución y comercialización de electricidad y gas, principalmente, en España y Portugal, y, en menor medida, comercialización de electricidad y gas en otros mercados europeos, y, en particular, en Alemania, Francia y Países Bajos, desde su plataforma en España, así como comercialización de otros productos y servicios relacionados con su negocio principal.

Endesa gestiona de manera conjunta los negocios de generación y comercialización, a excepción de la producción de las centrales térmicas peninsulares de carbón, de manera que optimiza esta posición integrada respecto a la gestión separada de ambas actividades.

La descripción de los mercados y actividades que desarrolla Endesa se detalla en el Apartado 2.3.4 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.

Las Sociedades y participaciones relevantes de Endesa para organizar las distintas Líneas de Negocio se describen en la Nota 6 y en el Anexo I de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

Gobierno Corporativo

4. Estructura organizativa

Endesa, S.A. y sus Sociedades Dependientes están integradas en el Grupo Enel, cuya cabecera en España es Enel Iberia, S.L.U.

A 30 de junio de 2023 la participación que el Grupo Enel posee sobre el capital social de Endesa, S.A., a través de Enel Iberia, S.L.U., es del 70,1 %.

A la fecha de aprobación de este Informe de Gestión Consolidado la estructura organizativa de Endesa no ha sufrido variaciones respecto a la descrita en el Apartado 3 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.

4.1. Consejo de Administración

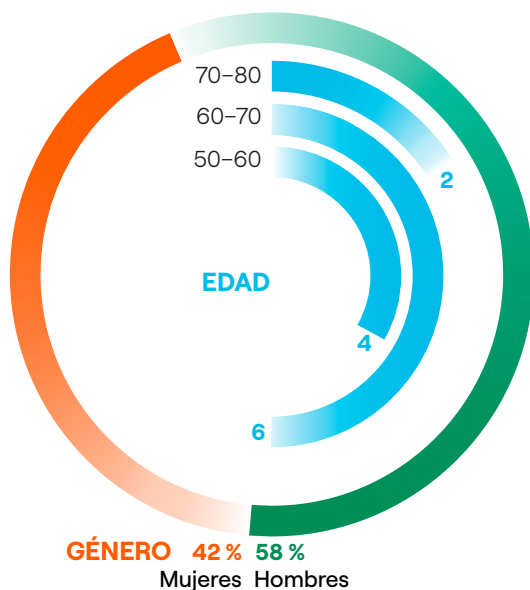
A la fecha de aprobación de este Informe de Gestión Consolidado el Consejo de Administración de Endesa, S.A., órgano al que corresponden los más amplios poderes y fa-

cultades para gestionar, dirigir, administrar y representar a la Sociedad, presenta la siguiente composición:



A 30 de junio de 2023 el detalle del Consejo de Administración de Endesa, S.A. por género, edad y experiencia era el siguiente:

Diversidad del Consejo de Administración



4.2. Alta Dirección

A la fecha de aprobación de este Informe de Gestión Consolidado el Comité Ejecutivo de Dirección de Endesa, S.A., que tiene entre sus funciones la implementación de las estrategias adoptadas por la Sociedad, presenta la siguiente composición:

Consejero Delegado

D. José Damián Bogas Gálvez



Unidades de staff y servicio

Director General de Comunicación

D. Ignacio Jiménez Soler

Director General de Personas y Organización

D. Paolo Bondi

Director General de Relaciones Institucionales y Regulación

D. José Casas Marín

Director General de Medios

D. Pablo Azcoitia Lorente

Directora General de Auditoría

D.ª Patricia Fernández Salís

Director General de ICT Digital Solutions

D. Manuel Fernando Marín Guzmán

Directora General de Sostenibilidad

D.ª María Malaxechevarría Grande

Director General de Compras

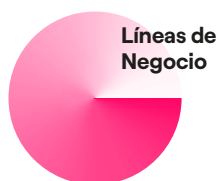
D. Ignacio Mateo Montoya

Director General de Administración, Finanzas y Control

D. Marco Palermo

Secretario General y del Consejo de Administración y Director General de Asesoría Jurídica y Asuntos Corporativos

D. Francisco de Borja Acha Besga



Líneas de Negocio

Director General de Gestión de la Energía

D. Juan María Moreno Mellado



Director General de Generación

D. Rafael González Sánchez



Director General de Infraestructuras y Redes

D. José Manuel Revuelta Mediavilla



Director General de Comercialización

D. Javier Uriarte Monereo



Director General de Endesa X

D. Davide Ciciliato



Director General de Nuclear

D. Gonzalo Carbó de Haya



A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 el porcentaje de mujeres que son parte de la Alta Dirección asciende al 13 %.

5. Valores y pilares de la ética empresarial

5.1. Código Ético

La información relativa al Código Ético de Endesa se incluye en el Apartado 8.1 de este Informe de Gestión Consolidado.

5.2. La política de Derechos Humanos de Endesa

La Política de Derechos Humanos de Endesa sigue las recomendaciones establecidas por los Principios Rectores de Naciones Unidas sobre Empresas y Derechos Humanos y recoge el compromiso y las responsabilidades en relación con esta materia. La Política de Derechos Humanos de Endesa está enfocada hacia la creación de valor sostenible a lo largo de toda su cadena de valor orientada hacia su actividad empresarial y hacia las operaciones desarrolladas por los trabajadores de Endesa. Asimismo, promue-

ve la adhesión de sus contratistas, proveedores y socios comerciales a los mismos principios, prestando particular atención a las situaciones de conflicto y de alto riesgo.

La política identifica 11 principios enmarcados en 2 grandes ámbitos como son las prácticas laborales y las Comunidades y Sociedad. La identificación de los principios se inspira en la Declaración Universal de Derechos Humanos y en varios convenios de la Organización Internacional del Trabajo (OIT) sobre Derechos Humanos y sociales.

La política de Derechos Humanos de Endesa



Con el fin de garantizar la implantación y seguimiento de los compromisos recogidos en la Política de Derechos Humanos de Endesa y siguiendo las recomendaciones de los principios rectores, Endesa ha desarrollado sucesivos pro-

cesos de Debida Diligencia de forma pionera desde 2017 generando planes de actuación para cubrir las oportunidades de mejora identificadas. El proceso abarca 3 etapas:

Etapas	
1.	La evaluación de Derechos Humanos en el contexto donde se realizan las operaciones para identificar potenciales riesgos asociados a este contexto
2.	La evaluación de los impactos reales y potenciales de la actividad de Endesa sobre los Derechos Humanos
3.	El diseño de un plan de acción

Durante el proceso de Debida Diligencia se analiza la extensión del compromiso con los Derechos Humanos a lo largo de toda la cadena de creación de valor, incluyendo la cadena de suministro. Para ello se incluyen obligaciones con relación al respeto de los Derechos Humanos en las condiciones generales de contratación y el proceso de calificación incluye criterios de evaluación de Derechos Humanos que prevén, en caso necesario, la realización de auditorías y visitas in-situ.

Con el fin de medir la efectividad de los sistemas de gestión de Derechos Humanos y la estructura de gobierno en todas las operaciones y siguiendo algunas de las acciones incluidas en el plan de mejora implementado durante el ciclo de diligencia debida del sistema de gestión de Derechos Humanos 2020-2022, Endesa ha llevado a cabo un piloto de Debida Diligencia a nivel de instalación. en 2 instalaciones con diferentes tecnologías para un mejor ensa-

yo de la herramienta: Candelaria, Central Térmica de 146 MW y Las Corchas y Los Naranjos, Planta Solar Fotovoltaica de 100 MW.

Por último destacar que los temas relacionados con los Derechos Humanos son supervisados al más alto nivel dentro de la organización, siendo aprobada la Política de Derechos Humanos por el Consejo de Administración de Endesa, S.A. y siendo supervisado el proceso de Debida Diligencia, incluyendo el seguimiento del cumplimiento del plan de acción asociado, por el Comité de Sostenibilidad y Gobierno Corporativo del Consejo de Administración de Endesa, S.A. Para más información acerca del proceso de Diligencia Debida se puede consultar el Apartado 4.7.1 «*Derechos Humanos*» del Estado de Información No Financiera y Sostenibilidad 2022 que forma parte del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.

Estrategia y riesgos



6. Evolución Previsible

6.1. Plan Estratégico 2023-2025

Endesa presentó el 23 de noviembre de 2022 la actualización de su Plan Estratégico para el periodo 2023-2025. Este Plan profundiza en la senda de la descarbonización del «mix» de generación de la Compañía, en la diversificación de ofertas de mayor valor añadido a clientes liberalizados y en el desarrollo de la red de distribución como elemento integrador de todo lo anterior.

La información relativa al Plan Estratégico 2023-2025 se incluye en el Apartado 4.2 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.

Para conseguir estos objetivos, la inversión contemplada en la nueva estrategia para la Península Ibérica se estima un 15 % superior respecto al anterior Plan 2022-2024, has-

ta los 8.600 millones de euros, gracias en gran medida al incremento de los fondos para el desarrollo de parques solares y eólicos, que absorbe la mitad de este plan de inversión, un total de 4.300 millones de euros, un 39 % más. Alrededor del 90 % de la inversión total prevista está directamente relacionada con los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de la Organización de Naciones Unidas (ONU), y más del 80 % está alineada con la Taxonomía de la Unión Europea (véase Apartado 1.5 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022). En este mismo sentido, el porcentaje de la deuda financiera corporativa ligada a objetivos de Sostenibilidad se prevé igual al 87 % en 2025.

Plan de inversiones brutas

2023-25 Capex bruto por actividad



El plan industrial que sustenta la estrategia de Endesa hasta final de 2025 maximiza el valor del modelo de empresa verticalmente integrada para jugar un papel de liderazgo en la senda de la electrificación, al tiempo que crea valor para todos los grupos de interés alrededor de la Compañía.

Principales líneas de actuación

El Plan Estratégico 2023-2025 se basa en las siguientes líneas de actuación (véase Apartado 4.2 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022):

Líneas de Actuación Plan Estratégico 2023-2025

Crecimiento en el Parque de Generación Libre de Emisiones.	<ul style="list-style-type: none"> Sólido crecimiento del parque de generación renovable hasta alcanzar una capacidad total instalada de 13.900 MW a final del periodo, a lo que se destinará un total de 4.300 millones de euros de inversión.
Extensión de la Oferta de Valor de Servicios y Suministro Eléctrico para Clientes.	<ul style="list-style-type: none"> Extensión de la oferta de servicios de valor añadido y suministro eléctrico para clientes, actividad que absorberá 900 millones de euros de inversión.
Esfuerzo de Digitalización de la Red de Distribución.	<ul style="list-style-type: none"> Destinar al negocio de redes una inversión total de 2.600 millones de euros para continuar con el esfuerzo de digitalización de la red de distribución como activo clave para facilitar la Transición Energética

6.2. Principales indicadores financieros

En cuanto al desempeño financiero, y sobre la base de estas líneas de actuación, el Plan Estratégico 2023-2025 incluye, entre otros parámetros, previsiones sobre indicado-

res económicos de los resultados consolidados. Conforme a ello, Endesa espera una evolución positiva de:

Indicador Económico	Previsión
Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA) ⁽¹⁾	<ul style="list-style-type: none"> Se estima un crecimiento de un 8 % en términos acumulados anuales (TCAC) en el periodo 2023-2025 hasta alcanzar una horquilla comprendida entre 5.200-5.500 millones de euros el último año, gracias al esfuerzo inversor y a pesar de la previsible normalización del contexto de mercado frente a las excepcionales circunstancias de 2022.
Resultado Ordinario Neto ⁽¹⁾	<ul style="list-style-type: none"> Se situará en el entorno de 2.000-2.100 millones de euros al final del trienio, alcanzando un crecimiento anual acumulado del 18 % en el horizonte del Plan.

⁽¹⁾ Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado.

A este respecto y con el fin de mantener el perfil de riesgo y la solidez financiera de Endesa, la política de dividendos aprobada por la Sociedad mantiene un «pay-out» del 70 % sobre el resultado ordinario neto, hasta 2025.

Millones de Euros

Objetivos Financieros	Unidad	2023	2024	2025
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) ⁽¹⁾	Millones de Euros	4.400-4.700	4.900-5.200	5.200-5.500
Resultado Ordinario Neto ⁽¹⁾	Millones de Euros	1.400-1.500	1.700-1.800	2.000-2.100
Dividendo Bruto por Acción	Euros	1,0	1,2	1,4

⁽¹⁾ Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado.

6.3. Visión a largo plazo. Descarbonización completa en 2040

Endesa está plenamente comprometida con el desarrollo de un modelo de negocio sostenible y alineado con los objetivos del Acuerdo de París. Para Endesa, la lucha contra el Cambio Climático ha supuesto un reto sin precedentes, estableciendo objetivos ambiciosos a través de los sucesivos Planes Estratégicos que se han ido aprobando.

El Plan Estratégico 2023-2025 presentado el 23 de noviembre de 2022 confirma una vez más el objetivo de adelantar de 2050 a 2040 la completa descarbonización de sus actividades, trazando una senda con claros objetivos intermedios de reducción y se sustenta en la intención de Endesa de liderar la Transición Energética.

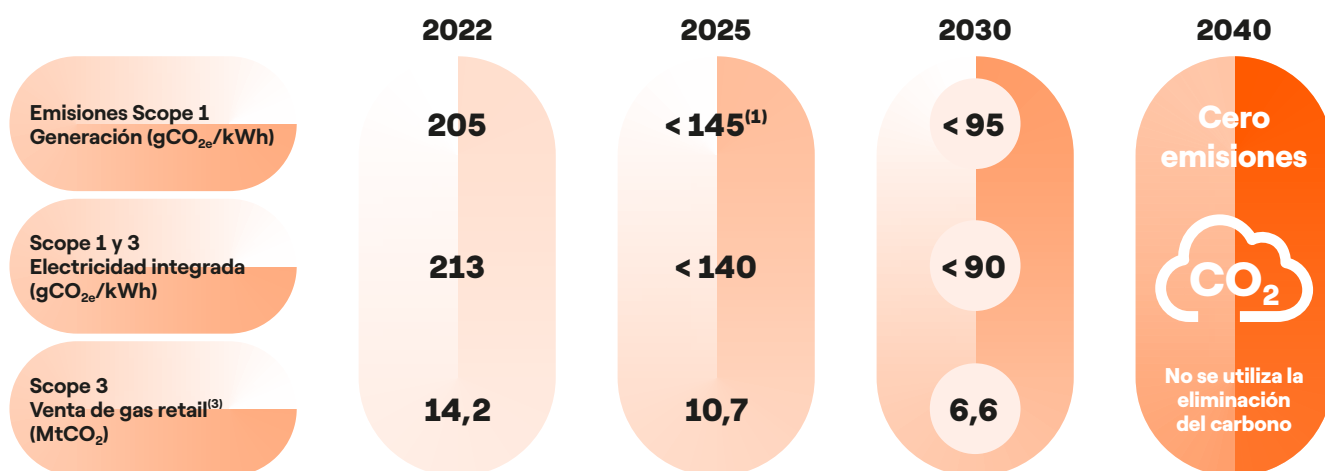
En este sentido, la Compañía ha establecido un objetivo a largo plazo para conseguir la neutralidad en emisiones en toda la cadena de valor en 2040, tanto en emisiones directas (Alcance 1), alcanzando la completa descarbonización de su «mix» de generación, como indirectas (Alcance 3), incluyendo el abandono de la comercialización de gas natural. Todo ello junto a los objetivos científicos en todos los ámbitos pertinentes y de acuerdo con los criterios y recomendaciones de la «Science Based Targets initiative» (SBTi).

Este objetivo se conseguirá sobre la base de 3 grandes ejes de actuación:

Ejes de Actuación

1. El despliegue de nueva capacidad renovable que haga 100 % libre de emisiones toda la actividad de generación (dentro y fuera de la Península Ibérica).
2. La salida del negocio del carbón prevista antes de 2030, una vez esté operativo el segundo cable de interconexión península-Islands Baleares, y del de producción eléctrica con gas en 2040.
3. La salida del negocio minorista de comercialización de gas, mediante la oferta de una amplia gama de nuevos productos y servicios que incentiven la electrificación de los consumos de gas.

Senda de descarbonización total en 2040



Senda de descarbonización alineada con el objetivo 1,5 °C que cubre las principales emisiones directas e indirectas⁽²⁾ en toda la cadena de valor

⁽¹⁾ <50 grCO₂/kWh peninsular.

⁽²⁾ Endesa se compromete a mitigar las emisiones restantes de S1+2+3 de acuerdo con la ruta de 1.5.

⁽³⁾ El objetivo no incluye las operaciones de fusiones y adquisiciones.

7. Escenario de referencia

7.1. Entorno macroeconómico

El entorno macroeconómico en el primer semestre del año 2023 ha estado marcado principalmente por las subidas de tipos de interés por parte de los principales Bancos Centrales, por las turbulencias en el sector financiero y por las tensiones sobre la negociación de la ampliación del techo de la deuda en Estados Unidos. Los Bancos Centrales han mantenido políticas monetarias restrictivas para lograr que la inflación vuelva a situarse por debajo de los niveles establecidos, manteniendo una comunicación con los mercados que apunta al mantenimiento de las medidas hasta que el escenario de moderación de precios se constate.

En esta línea, el Banco Central Europeo (BCE) subió los tipos de interés en 150 puntos básicos durante los seis primeros meses del año 2023 (subida acumulada de 400 puntos básicos desde julio de 2022), situando el tipo de interés principal de financiación en 4 % y el de depósito en 3,5 %.

La inflación general española se moderó apreciablemente en el mes de junio de 2023, posicionándose por debajo del nivel de referencia del Banco Central Europeo (BCE) del 2 %, al situarse en 1,9 %, su nivel más bajo desde marzo de 2021. La inflación subyacente (que excluye energía y alimentos no elaborados) sigue elevada, situándose en ese mismo mes en el 5,9 %.

Respecto al mercado de divisas, el euro se ha apreciado ligeramente (2,2 %) frente al dólar estadounidense durante los seis primeros meses del año, situándose el tipo de cambio EUR/USD a cierre de semestre en 1,0910. No obstante, acumula una apreciación superior al 11 % frente a dicha divisa desde septiembre de 2022, cuando llegó a cotizar por debajo de la paridad. Por su parte, el euro se ha depreciado un 3,3 % frente a la libra esterlina, situándose el tipo de cambio EUR/GBP en 0,8582 el 30 de junio de 2023.

Inflación ⁽¹⁾	30 de junio de 2023	30 de junio de 2022
Inflación Interanual España (%)	1,9	10,2
Inflación interanual Subyacente España (%)	5,9	5,5

⁽¹⁾ Fuente: Instituto Nacional de Estadística (INE).

Tipos de Cambio de Cierre ⁽¹⁾	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022	Diferencia
Tipo de Cambio de Cierre (Euro / Dólar Estadounidense)	1,0910	1,0673	0,0237
Tipo de Cambio de Cierre (Euro / Libra Esterlina)	0,8582	0,8873	(0,0291)

⁽¹⁾ Fuente: Bloomberg.

Tipos de Cambio y de Interés Medios ⁽¹⁾	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	Diferencia
Tipo de Cambio Medio (Euro / Dólar Estadounidense)	1,0806	1,0931	(0,0125)
EURIBOR a 6 Meses (Media del Periodo)	3,38	(0,28)	3,66

⁽¹⁾ Fuente: Bloomberg.

7.2. Mercado de electricidad y gas

Durante el primer semestre de 2023 el contexto energético se ha caracterizado por una reducción en los precios de los mercados eléctricos europeos en comparación con el mismo periodo de 2022, como consecuencia, fundamentalmente, del descenso de los precios del gas y del aumento de la producción renovable.

El precio del gas natural en los mercados europeos y en el mercado español inició una senda descendente los últimos meses de 2022, que se ha mantenido en el primer semestre de 2023, y la cotización de esta materia prima se ha situado en niveles inferiores a los precios previos al conflicto Rusia-Ucrania gracias a la reducción de la demanda, propiciada por las temperaturas suaves y las medidas adoptadas para desincentivar su consumo, y a la diversificación de las fuentes de suministro lo que ha favorecido la recuperación de la confianza de los agentes económicos y el dinamismo de la actividad.

En los primeros 6 meses de 2023, España ha registrado una demanda eléctrica de 119.874 GWh, un 4,6 % inferior a la del mismo periodo de 2022 (-4,1 % tenidos en cuenta los efectos del calendario y las temperaturas) como consecuencia, entre otros aspectos, de la creciente expansión del autoconsumo solar, que durante el ejercicio 2022 incrementó un 108 %, y de un menor crecimiento del Producto Interior Bruto (PIB) del país.

A nivel peninsular y sin corregir los efectos de la laboralidad y las temperaturas, en el primer semestre del año, la

demanda peninsular ha sido de 112.816 GWh, un 4,8 % menor que la registrada en 2022 (-4,2 % tenidos en cuenta los efectos de la laboralidad y las temperaturas). En los 6 primeros meses de 2023, la demanda bruta balear y en el archipiélago canario se estima en 2.702 GWh y 4.171 GWh (-2,9 % y +0,4 %, respectivamente, corregidos los efectos de laboralidad y temperatura, respecto al mismo periodo del año anterior).

Durante el primer semestre de 2023 la producción solar fotovoltaica ha alcanzado valores récord en España (+33 %) y Portugal (+43 %) motivado por las condiciones meteorológicas y de acuerdo con el avance de la transición energética y la mayor capacidad instalada de fuentes renovables. Adicionalmente, durante los primeros 6 meses del año los precios de cierre del gas y de Brent han descendido un 55 % y 23,7 %, respectivamente, respecto del mismo periodo del año anterior) mientras que el precio del dióxido de carbono (CO₂) ha aumentado en un 4,3 % respecto al primer semestre de 2022.

En este contexto, el precio medio aritmético en el mercado mayorista de electricidad se ha situado en 88,3 €/MWh (-57,1 % respecto al mismo periodo de 2022).

Por lo que respecta a la demanda de gas, se ha reducido en España un 13,7 % en los 6 primeros meses de 2023 debido, en su mayor parte, a la disminución de la demanda del Sector Eléctrico (-21,9 %) y la reducción de la demanda del mercado convencional de gas (-10,4 %).

7.2.1. Evolución de los principales indicadores del mercado

Indicadores del Mercado	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	% Var.
Precio Medio Aritmético en el Mercado Mayorista de Electricidad (€/MWh) ⁽¹⁾	88,3	206,0	(57,1)
Precio Medio ICE Brent (\$/bbl) ⁽²⁾	80,0	104,9	(23,7)
Precio Medio de los Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂) (€/t) ⁽³⁾	86,7	83,1	4,3
Precio Medio de las Garantías de Origen (€/MWh) ⁽⁴⁾	7,9	6,5	21,5
Precio Medio de Carbón (€/MWh) ⁽⁵⁾	135,8	282,7	(52,0)
Precio Medio de Gas (€/MWh) ⁽⁶⁾	44,6	99,1	(55,0)

⁽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: Elaboración propia

⁽⁵⁾ Fuente: Índice Api2.

⁽⁶⁾ Fuente: Índice TTF.

7.2.2. Evolución de la demanda

Porcentaje (%)

Electricidad ⁽¹⁾	Sin Corregir Efectos de Laboralidad y Temperatura		Corregidos Efectos de Laboralidad y Temperatura	
	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Peninsular	(4,8)	(1,8)	(4,2)	(2,7)
Área Endesa⁽²⁾	(3,8)	(0,1)	(3,1)	(0,5)
Industrial	(1,9)	(3,5)		
Servicios	(5,3)	11,1		
Residencial	(4,0)	(4,6)		
Territorios No Peninsulares (TNP)	(0,9)	11,3	(1,3)	11,6
Canarias	0,7	10,6	0,4	10,5
Baleares	(3,0)	13,2	(2,9)	12,6

⁽¹⁾ Fuente: Red Eléctrica de España, S.A. (REE). En barras de central.

⁽²⁾ Fuente: Elaboración propia.

Porcentaje (%)

Gas ⁽¹⁾	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Mercado Nacional	(13,7)	4,2
Convencional Nacional	(10,4)	(10,3)
Sector Eléctrico	(21,9)	73,1

⁽¹⁾ Fuente: Enagás, S.A.

7.2.3. Cuota de mercado

Porcentaje (%)

Cuota de Mercado ⁽¹⁾	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
Electricidad		
Generación Peninsular ⁽²⁾	17,9	18,2
Distribución	43,7	43,7
Comercialización	29,3	29,6
Gas		
Mercado Liberalizado	14,3	18,4

⁽¹⁾ Fuente: Elaboración propia.

⁽²⁾ Incluye renovables.

8. Principales riesgos e incertidumbres asociados a la actividad de Endesa

8.1. El modelo de prevención de riesgos penales y antisoborno de Endesa

La información relativa al Modelo de Prevención de Riesgos Penales y Antisoborno de Endesa se expone en el Apartado 6.3 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.

Código Ético

Durante el primer semestre de 2023 se han cumplido íntegramente por la Sociedad todos los procesos establecidos para la correcta aplicación del Código Ético.

Adicionalmente, Endesa ha adoptado las medidas pertinentes para cumplir con la Ley 2/2023, de 20 de febrero, reguladora de la protección de las personas que informen sobre infracciones normativas y de lucha contra la corrup-

ción, implantando un Sistema de Protección del Informante que consiste en un modelo de cumplimiento con una política, un procedimiento de gestión de los hechos informados y un responsable.

A continuación, se detalla la información relativa a hechos informados recibidos de diferentes tipologías por infracciones del Código Ético:

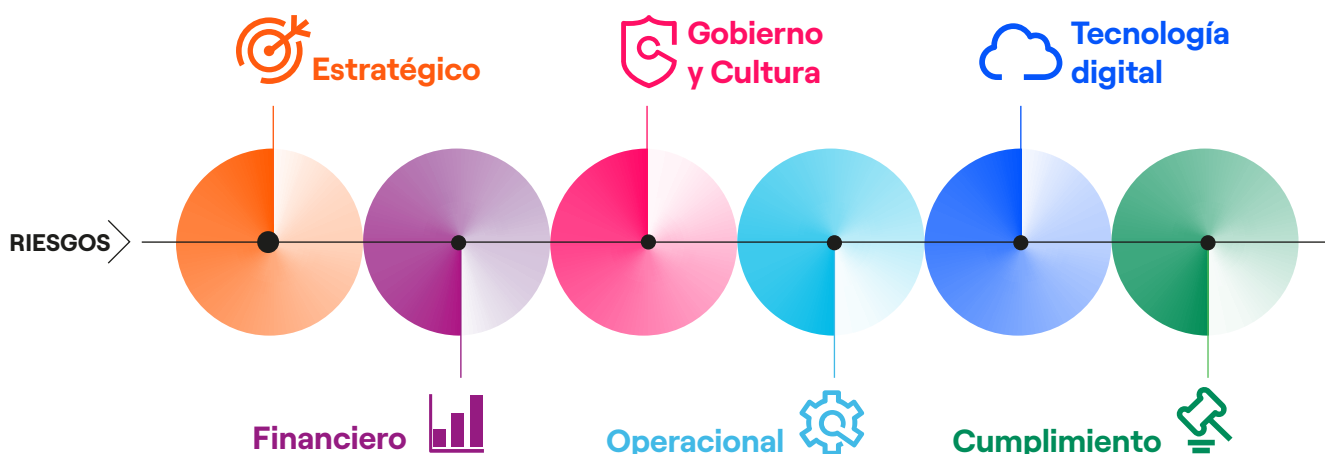
	Número		% Var.
	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	
Hechos Informados Totales Recibidos a través del Canal de Información por Posibles Infracciones	3 ⁽¹⁾	9	(66,7)
Infracciones Comprobadas	—	1	—
De las cuales Relacionadas con la Corrupción y/o Fraude	—	—	—

⁽¹⁾ 2 hechos informados siguen abiertos, en proceso de análisis.

8.2. Principales riesgos e incertidumbres

Durante el primer semestre de 2023, Endesa ha seguido la misma política de control y gestión de riesgos descrita en la Nota 42 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.

Endesa clasifica los riesgos a los que está expuesta en 6 categorías: Estratégicos, Financieros, Operacionales, Cumplimiento, Gobierno Corporativo y Cultura y relacionados con la Tecnología Digital.















La información referente a los principales riesgos e incertidumbres asociados a la actividad de Endesa se describe en el Apartado 6.4 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022. La actividad de Endesa se lleva a cabo en un entorno en el que existen factores exógenos que pueden influir en la evolución de sus operaciones y de sus resultados económicos. Como consecuencia del conflicto entre Rusia y Ucrania, y del entorno macroeconómico actual Endesa afronta un contexto de mayor incertidumbre y su negocio podría verse afectado por las condiciones económicas adversas en España, Portugal, la Eurozona y en los mercados internacionales, así como por el entorno regulatorio. Todo ello ha supuesto que hayan cobrado relevancia determinados riesgos y otros han visto aumentada su volati-

dad (véase Nota 4.2 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023).

En un escenario caracterizado por un contexto de alta inflación, subidas de tipos de interés e inestabilidad financiera existen riesgos poco gestionables y de probabilidad indeterminada, entre ellos, cambios regulatorios, Ciberseguridad, retraso en la entrega de suministros y cumplimiento de contratos, así como mayor restricción en el acceso al crédito.

En esta situación, los principales riesgos e incertidumbres que afronta Endesa de cara a los próximos meses de 2023 se resumen a continuación:

Categoría	Riesgo	Definición	Descripción	Métricas	Relevancia ⁽³⁾
 Riesgos Estratégicos	 Novedades Legislativas y Reglamentarias	Las actividades de Endesa están sujetas a un amplio conjunto de normas y los cambios que se introduzcan en ellas podrían afectar negativamente a su actividad, resultados, situación financiera y flujos de caja.	La información relativa al marco regulatorio se incluye en la Nota 5 de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 y en el Apartado 16 de este Informe de Gestión Consolidado.		
	 Tendencias Macroeconómicas y Geopolíticas	El negocio de Endesa podría verse afectado por las condiciones económicas y políticas adversas en España, Portugal, la Eurozona y en los mercados internacionales.	Un empeoramiento de la situación económica y financiera de las economías europeas y mundiales, agravado por el conflicto bélico entre Rusia y Ucrania, podrían afectar negativamente a los negocios, resultados, posición financiera y flujos de caja de Endesa (véase Nota 4.2 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023).	Escenarios ⁽⁴⁾	Alta
 Riesgos Financieros	 «Commodities»	El negocio de Endesa tiene una gran dependencia del suministro constante de grandes cantidades de combustible para generar electricidad, del suministro de electricidad y de gas natural utilizado para el consumo propio y la comercialización, y del suministro de otras materias primas, cuyo precio está sujeto a fuerzas de mercado que pueden afectar al precio y a la cantidad de energía que Endesa vende.	La evolución de los precios de la electricidad en el mercado mayorista y de las «commodities», fundamentalmente, el gas, los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO ₂), las garantías de origen y el carbón impactan sobre los costes del negocio y también sobre los precios de venta. Con objeto de mitigar dicho impacto, Endesa mantiene una política de cobertura del riesgo de precio de «commodities» mediante la contratación de instrumentos financieros en Mercados Organizados y OTC («Over The Counter») europeos. Las operaciones negociadas en Mercados Organizados, con Cámara de Compensación («Clearing»), y exigencias de garantías financieras diarias asociadas a las variaciones del MtM («Mark-to-Market») pudieran tener, a su vez, impacto directo en el riesgo de liquidez de Endesa (véanse Notas 37.4 y 38.1 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 y Apartado 12.2 de este Informe de Gestión Consolidado).	Estocástica ⁽²⁾	Alta
	 Tipo de Interés	Endesa se encuentra expuesta al riesgo de tipo de interés.	Con el objetivo de moderar la subida de los precios, los principales Bancos Centrales han actuado con contundencia aplicando subidas de tipos de interés de forma generalizada desde el primer semestre de 2022. La continuidad de esta política depende ahora de la evolución de los indicadores de crecimiento y empleo de las economías. 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 38.1 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 y Apartado 12.2 de este Informe de Gestión Consolidado).	Estocástica ⁽²⁾	Alta

Categoría	Riesgo	Definición	Descripción	Métricas	Relevancia ⁽³⁾	
 Riesgos Financieros	 Adecuación de la Estructura de Capital y Acceso a la Financiación	<p>El negocio de Endesa depende de su capacidad para obtener los recursos necesarios para refinanciar su deuda y financiar sus gastos de capital.</p>	<p>La inestabilidad de los mercados financieros internacionales marcada por la evolución de los tipos de interés, siguiendo el control de la inflación y la incertidumbre sobre los indicadores de crecimiento y evolución de las economías está impactando en los mercados de crédito internacionales. Endesa controla su riesgo de liquidez mediante el mantenimiento de un nivel adecuado de recursos incondicionalmente disponibles, incluyendo efectivo y depósitos a corto plazo, líneas de crédito de largo plazo con entidades bancarias y con sociedades del Grupo Enel y una cartera de activos muy líquidos. Endesa desarrolla una política de liquidez que consiste en mantener en todo momento un disponible suficiente para atender las necesidades previstas por un período que está en función de la situación y expectativas de los mercados de deuda y de capitales (véanse Notas 37.4 y 38.2 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al período semestral terminado a 30 de junio de 2023 y Apartado 12.2 de este Informe de Gestión Consolidado). La política de gestión financiera y gestión de capital de Endesa se describe en las Notas 35.1.12, 41.3 y 41.4 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.</p>	Estocástica ⁽²⁾	Alta	
	 Liquidez					
	 Crédito y Contraparte	<p>Endesa se encuentra expuesta al riesgo de crédito y contraparte. El riesgo de crédito se genera cuando una contraparte no cumple sus obligaciones establecidas en un contrato financiero o comercial dando lugar a una pérdida financiera.</p>	<p>Endesa realiza un seguimiento pormenorizado del riesgo de crédito de sus contrapartes de «<i>commodities</i>», financieras y comerciales. En un contexto inflacionista, de fuerte subida de los tipos de interés, afectado por la crisis energética de los meses anteriores, la exposición a «<i>default</i>» se ha elevado considerablemente con las contrapartes comerciales, si bien la gestión de cobro realizada por la Compañía ha permitido moderar la evolución de la deuda vencida (véase Nota 38.3 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al período semestral terminado a 30 de junio de 2023).</p>	Estocástica ⁽²⁾	Alta	
 Riesgos Asociados a Tecnologías Digitales	 Ciberseguridad	<p>Endesa se enfrenta a riesgos asociados a la Ciberseguridad.</p>	<p>La Unidad de Ciberseguridad monitorea la evolución de la situación con extrema atención para identificar cualquier evento cibernético o anomalía en Endesa.</p>	—	(4)	

Categoría	Riesgo	Definición	Descripción	Métricas	Relevancia ⁽³⁾	
 Riesgos Operacionales	 Contratación, Logística y Cadena de Suministro	<p>El negocio de Endesa podría verse negativamente afectado ante una eventual incapacidad para conservar sus relaciones con proveedores o porque la oferta de proveedores disponible fuese insuficiente en términos de cantidad y/o de calidad, así como a los fallos de proveedores para mantener las condiciones del servicio prestado, limitando las posibilidades de operatividad y continuidad del negocio.</p>	<p>Un agravamiento de la situación de crisis ocasionada por el conflicto entre Rusia y Ucrania y las fuertes tensiones financieras a nivel global puede provocar retrasos en los suministros e incumplimiento de contratos a nivel de cadena de suministro.</p> <p>Endesa, en el desarrollo de nueva capacidad, está expuesta a necesidades financieras, el contexto inflacionario, las interrupciones en la disponibilidad de materiales y la falta de mano de obra cualificada. Además, existen riesgos de averías o accidentes que temporalmente interrumpen el funcionamiento de las centrales o interrumpen el servicio a los clientes.</p> <p>El acaecimiento de alguno de estos sucesos podría afectar negativamente a los negocios, resultados, posición financiera y flujos de caja de Endesa.</p>	Estocástica ⁽²⁾	Baja	
	 Interrupción de Negocio	<p>Endesa se enfrenta a riesgos asociados a la construcción de nuevas instalaciones de generación y distribución de electricidad.</p> <p>La actividad de Endesa puede verse afectada por fallos, averías, problemas en la realización de los trabajos previstos, u otros problemas sobrevenidos que provoquen la indisponibilidad no programada y por otros riesgos operacionales.</p>	<p>Endesa se enfrenta a riesgos asociados a la construcción de nuevas instalaciones de generación y distribución de electricidad.</p>	<p>Endesa se enfrenta a riesgos asociados a la construcción de nuevas instalaciones de generación y distribución de electricidad.</p>	Escenarios ⁽¹⁾	Media
	 Riesgos de Cumplimiento	 Cumplimiento de otras Leyes y Reglamentos	<p>Endesa es parte en procedimientos judiciales y arbitrajes.</p>	<p>Endesa está sujeta a determinados procedimientos judiciales, cuya resolución pudiera tener impacto sobre los Estados Financieros Consolidados (véanse Nota 51 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022 y Nota 44 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023).</p>		(4)

⁽¹⁾ Escenario: calculado como la pérdida resultante de diferentes situaciones hipotéticas.

⁽²⁾ Estocástica: calculado como la pérdida que se podría sufrir con un cierto nivel de probabilidad o de confianza.

⁽³⁾ La relevancia de los riesgos se mide en función de la pérdida esperada potencial: Alta (superior a 75 millones de euros), Media (entre 10 millones de euros y 75 millones de euros) y Baja (inferior a 10 millones de euros).

⁽⁴⁾ Corresponden a riesgos cuyo impacto podría ser de difícil cuantificación económica (en general, impacto elevado y probabilidad, tras los mecanismos de mitigación implantados, muy baja o muy difícil de determinar).

Rendimiento y métricas

9. 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 2023	Enero-junio 2022 ⁽¹⁾	
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	M€	Ingresos - Aprovisionamientos y Servicios +- Ingresos y Gastos por Derivados de Materias Energéticas + Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo - Gastos de Personal - Otros Gastos Fijos de Explotación + Otros Resultados	2.476 M€ = 13.121 M€ - 8.057 M€ - 1.506 M€ + 147 M€ - 520 M€ - 711 M€ + 2 M€	2.188 M€ = 14.851 M€ - 10.956 M€ - 923 M€ + 134 M€ - 499 M€ - 660 M€ + 241 M€	Medida de rentabilidad operativa sin tener en consideración los intereses, impuestos, provisiones y amortizaciones
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) de Productos, Servicios y Tecnologías Bajos en Carbono	M€	Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) - Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) de Generación Convencional, excepto de Generación Nuclear - Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) de Gas para Comercialización	1.712 M€ = 2.476 M€ - 1.002 M€ + 232 M€ + 6 M€	1.669 M€ = 2.188 M€ - 788 M€ + 192 M€ + 77 M€	Medida de rentabilidad operativa de los productos, servicios y tecnologías bajos en carbono 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	1.521 M€ = 2.476 M€ - 955 M€	1.316 M€ = 2.188 M€ - 872 M€	Medida de rentabilidad operativa sin tener en consideración los intereses e impuestos
Resultado Neto	M€	Resultado Neto de la Sociedad Dominante	879 M€	916 M€	Medida del resultado del periodo
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	879 M€ = 879 M€ - 0 M€ - 0 M€ - 0 M€ - 0 M€	734 M€ = 916 M€ - 182 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 +- Ingresos y Gastos por Derivados de Materias Energéticas	3.558 M€ = 13.121 M€ - 8.057 M€ - 1.506 M€	2.972 M€ = 14.851 M€ - 10.956 M€ - 923 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	8.057 M€ = 3.734 M€ + 1.234 M€ + 1.486 M€ + 1.603 M€	10.956 M€ = 6.545 M€ + 1.597 M€ + 1.925 M€ + 889 M€	Bienes y servicios destinados a la producción
Resultado Financiero Neto	M€	Ingreso Financiero - Gasto Financiero +- Ingresos y Gastos por Instrumentos Financieros Derivados +- Diferencias de Cambio Netas	(270) M€ = 25 M€ - 318 M€ + 3 M€ + 20 M€	(56) M€ = 125 M€ - 114 M€ - 39 M€ - 28 M€	Medida del coste financiero
Gasto Financiero Neto	M€	Ingreso Financiero - Gasto Financiero +- Ingresos y Gastos por Instrumentos Financieros Derivados	(290) M€ = 25 M€ - 318 M€ + 3 M€	(28) M€ = 125 M€ - 114 M€ - 39 M€	Medida del coste financiero

M€ = millones de euros; € = euros.

n = 30 de junio del ejercicio sobre el que se realiza el cálculo.

n-1 = 31 de diciembre del ejercicio anterior al que se realiza el cálculo.

⁽¹⁾ Véase Nota 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 2023.

Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)	Unidad	Definición	Conciliación de Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)		Relevancia de su Uso
			Enero-junio 2023	Enero-junio 2022 ⁽¹⁾	
Rentabilidad Ordinaria sobre el Patrimonio Neto	%	Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante de los últimos 12 meses / ((Patrimonio Neto Sociedad Dominante (n) + Patrimonio Neto Sociedad Dominante (n-1)) / 2)	43,15 % = 2.543 M€ / ((6.231 + 5.557) / 2) M€	38,01 % = 1.804 M€ / ((4.114 + 5.378) / 2) M€	Medida de la capacidad de generar beneficios a partir de la inversión realizada por los accionistas
Rentabilidad Económica	%	Resultado de Explotación (EBIT) de los últimos 12 meses / ((Inmovilizado Material (n) + Inmovilizado Material (n-1)) / 2)	17,39 % = 3.892 M€ / ((22.416 + 22.338) / 2) M€	9,85 % = 2.179 M€ / ((22.131 + 22.097) / 2) M€	Medida de la capacidad generadora de renta de los activos o capitales invertidos
Retorno Ordinario de los Activos	%	Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante de los últimos 12 meses / ((Activo Total (n) + Activo Total (n-1)) / 2)	5,48 % = 2.543 M€ / ((42.792 + 50.067) / 2) M€	4,04 % = 1.804 M€ / ((49.134 + 40.098) / 2) M€	Medida de la rentabilidad del negocio
Retorno del Capital Empleado (ROCE)	%	Resultado de Explotación Después de Impuestos de los últimos 12 meses / ((Activo no Corriente (n) + Activo no Corriente (n-1)) / 2) + ((Activo Corriente (n) + Activo Corriente (n-1)) / 2)	6,11 % = 2.837 M€ / ((28.761 + 30.142) / 2 + (14.031 + 19.925) / 2) M€	3,69 % = 1.644 M€ / ((30.240 + 28.446) / 2 + (18.894 + 11.652) / 2) M€	Medida de la rentabilidad del capital empleado
Retorno sobre el Capital Invertido (RCI)	%	Resultado de Explotación Después de Impuestos de los últimos 12 meses / (Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante + Deuda Financiera Neta)	16,86 % = 2.837 M€ / (6.231 M€ + 10.597 M€)	11,43 % = 1.644 M€ / (4.114 M€ + 10.275 M€)	Medida de la rentabilidad del capital invertido
Inversiones Brutas	M€	Inversiones en Inmovilizado Material + Inversiones en Activo Intangible	1.104 M€ = 909 M€ + 195 M€	955 M€ = 720 M€ + 235 M€	Medida de la actividad de inversión
Inversiones Brutas para Productos, Servicios y Tecnologías Bajos en Carbono	M€	Inversiones Brutas - Inversiones Brutas realizadas en Centrales Carbón / Fuel y Centrales de Ciclo Combinado	1.080 M€ = 1.104 M€ - 24 M€	932 M€ = 955 M€ - 23 M€	Medida de la actividad de inversión sin tener en consideración las inversiones realizadas en Centrales Carbón / Fuel y Centrales de Ciclo Combinado
Inversiones Netas	M€	Inversiones Brutas - Instalaciones Cedidas y Subvenciones de Capital	1.033 M€ = 1.104 M€ - 71 M€	869 M€ = 955 M€ - 86 M€	Medida de la actividad de inversión neta de subvenciones
Valor Económico Directo Generado	M€	Ingresos por Ventas y Prestaciones de Servicios + Otros Ingresos de Explotación + Resultado Neto de Sociedades por el Método de la Participación + Ingresos y Gastos por Derivados de Materias Energéticas + Otros Resultados e Ingresos Financieros	11.652 M€ = 12.895 M€ + 226 M€ + 10 M€ - 1.506 M€ + 27 M€	14.307 M€ = 14.702 M€ + 149 M€ + 13 M€ - 923 M€ + 366 M€	Medida del valor económico generado total
Valor Económico Distribuido	M€	- Compras de Energía - Consumo de Combustibles - Gastos de Transporte - Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios - (Tributos y Tasas en Aprovisionamientos Variables) - Otros Gastos Fijos de Explotación - (Tributos y Tasas en Gastos Fijos) - Gastos de Personal - Impuesto de Sociedades - Tributos y Tasas - Inversiones de Desarrollo Social - Gasto Financiero - Ingresos y Gastos por Instrumentos Financieros Derivados	(9.984) M€ = - 3.734 M€ - 1.234 M€ - 1.486 M€ - 1.603 M€ + 667 M€ - 711 M€ + 93 M€ - 520 M€ - 372 M€ - 760 M€ - 9 M€ - 318 M€ + 3 M€	(12.598) M€ = - 6.545 M€ - 1.597 M€ - 1.925 M€ - 889 M€ + 419 M€ - 660 M€ + 85 M€ - 499 M€ - 321 M€ - 504 M€ - 9 M€ - 114 M€ - 39 M€	Medida del valor económico distribuido entre los Grupos de Interés
Valor Económico Retenido	M€	Valor Económico Directo Generado - Valor Económico Distribuido	1.668 M€ = 11.652 M€ - 9.984 M€	1.709 M€ = 14.307 M€ - 12.598 M€	Medida del valor económico generado y retenido

M€ = millones de euros; € = euros.

n = 30 de junio del ejercicio sobre el que se realiza el cálculo.

n-1 = 31 de diciembre del ejercicio anterior al que se realiza el cálculo.

⁽¹⁾ Véase Nota 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 2023.

Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)	Unidad	Definición	Conciliación de Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)		Relevancia de su Uso
			Enero-junio 2023	Enero-junio 2022 ⁽¹⁾	
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	2.174 M€ = 1.615 M€ + 706 M€ - 147 M€	1.745 M€ = -169 M€ + 2.048 M€ -134 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	217 M€	81 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	0,830 € = 879 M€ / 1.058.752.117 acciones	0,693 € = 734 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	0,830 € = 879 M€ / 1.058.752.117 acciones	0,865 € = 916 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	1,525 € = 1.615 M€ / 1.058.752.117 acciones	(0,160 €) = - 169 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.

Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)	Unidad	Definición	Conciliación de Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)		Relevancia de su Uso
			30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022 ⁽¹⁾	
Deuda Financiera Neta	M€	Deuda Financiera no Corriente + Deuda Financiera Corriente + Derivados de Deuda Registrados en Pasivo - Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes - Derivados de Deuda registrados en Activo - Garantías Financieras Registradas en Activo	10.597 M€ = 13.151 M€ + 1.314 M€ + 81 M€ - 697 M€ - 104 M€ - 3.148 M€	10.869 M€ = 11.704 M€ + 6.784 M€ + 87 M€ - 871 M€ - 111 M€ - 6.724 M€	Deuda financiera, a corto y largo plazo, menos el valor de la caja y de las inversiones financieras equivalentes a efectivo y de las garantías financieras de activo
Deuda Financiera Bruta Sostenible	M€	Deuda Financiera Bruta sujeta al cumplimiento de determinados objetivos de Sostenibilidad	9.207 M€	11.817 M€	Deuda Financiera Bruta que está sujeta al cumplimiento de determinados Objetivos de Sostenibilidad
Financiación Sostenible	%	Deuda Financiera Bruta Sostenible / Deuda Financiera Bruta	64 % = 9.207 M€ / 14.465 M€	64 % = 11.817 M€ / 18.488 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	165,17 % = 10.597 M€ / 6.416 M€	188,76 % = 10.869 M€ / 5.758 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)	62,29 % = 10.597 M€ / (6.416 + 10.597) M€	65,37 % = 10.869 M€ / (5.758 + 10.869) 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)	3,8 años = 55.302 / 14.556	3,2 años = 59.961 / 18.588	Medida de la duración de la deuda financiera hasta su vencimiento

M€ = millones de euros; € = euros.

⁽¹⁾ Véase Nota 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 2023.

Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)	Unidad	Definición	Conciliación de Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)		Relevancia de su Uso
			30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022 ⁽¹⁾	
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)	16.128 M€	16.442 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 Media Bruta	3,0 % = (239 M€ * (12 meses / 6 meses) + M€) / 16.128 M€	1,4 % = 224 M€ / 16.442 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 y el gasto financiero asociado que se podría cubrir con la liquidez disponible	20 meses	10 meses	Medida de la capacidad para afrontar los vencimientos de deuda y los gastos financieros asociados a los mismos
Ratio de Liquidez	Na	Activo Corriente / Pasivo Corriente	1,08 = 14.031 M€ / 13.045 M€	0,96 = 19.925 M€ / 20.682 M€	Medida de la capacidad para afrontar los compromisos a corto plazo
Ratio de Solvencia	Na	(Patrimonio Neto + Pasivo no Corriente) / Activo no Corriente	1,03 = (6.416 M€ + 23.331 M€) / 28.761 M€	0,97 = (5.758 M€ + 23.627 M€) / 30.142 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) de los últimos 12 meses	1,81 = 10.597 M€ / 5.853 M€	1,95 = 10.869 M€ / 5.565 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	24.606 M€ = 22.416 M€ + 59 M€ + 1.669 M€ + 462 M€	24.495 M€ = 22.338 M€ + 59 M€ + 1.636 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 la Participación + Inversiones Inmobiliarias + Otros Activos Financieros no Corrientes + Instrumentos Financieros Derivados no Corrientes + Otros Activos no Corrientes - Subvenciones - Pasivos no Corrientes de Contratos con Clientes - Instrumentos Financieros Derivados no Corrientes - Otros Pasivos Financieros no Corrientes - Otros Pasivos no Corrientes - Garantías Financieras registradas en Activo No Corriente - Derivados de Deuda registrados en Activos y Pasivos Financieros no Corrientes	20.320 M€ = 22.416 M€ + 1.669 M€ + 462 M€ + 283 M€ + 59 M€ + 769 M€ + 731 M€ + 352 M€ - 233 M€ - 4.281 M€ - 1.112 M€ - 0 M€ - 583 M€ - 189 M€ - 23 M€	19.256 M€ = 22.338 M€ + 1.636 M€ + 462 M€ + 274 M€ + 59 M€ + 1.160 M€ + 1.249 M€ + 304 M€ - 238 M€ - 4.300 M€ - 2.408 M€ - 0 M€ - 588 M€ - 668 M€ - 24 M€	Medida del activo no corriente sin tener en consideración los activos por impuesto diferido menos el 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 + Otros Activos Financieros Corrientes + Instrumentos Financieros Derivados Corrientes + Activos por Impuesto sobre Sociedades Corriente + Activos por Otros Impuestos + Activos Corrientes de Contratos con Clientes - Pasivos por Impuesto sobre Sociedades Corrientes - Pasivos por Otros Impuestos - Instrumentos Financieros Derivados Corrientes - Otros Pasivos Financieros Corrientes - Pasivos Corrientes de Contratos con Clientes - Garantías Financieras registradas en Activo Corriente - Derivados de Deuda registrados en Activo y Pasivo Corrientes - Proveedores y otros Acreedores	(614) M€ = 4.808 M€ + 1.230 M€ + 5.332 M€ + 1.412 M€ + 348 M€ + 170 M€ + 7 M€ - 991 M€ - 645 M€ - 2.881 M€ - 85 M€ - 311 M€ - 2.959 M€ - 0 M€ - 6.049 M€	309 M€ = 5.472 M€ + 2.122 M€ + 8.677 M€ + 2.533 M€ + 49 M€ + 166 M€ + 8 M€ - 544 M€ - 564 M€ - 4.990 M€ - 51 M€ - 294 M€ - 6.056 M€ - 0 M€ - 6.219 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

M€ = millones de euros; € = euros.

⁽¹⁾ Véase Nota 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 2023.

Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)	Unidad	Definición	Conciliación de Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)		Relevancia de su Uso
			30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022 ⁽¹⁾	
Capital Invertido Bruto	M€	Total Activo No Corriente Neto + Total Capital Circulante Neto	19.706 M€ = 20.320 M€ + 614 M€	19.565 M€ = 19.256 M€ + 309 M€	Total activo no corriente neto más total capital circulante neto
Total Provisiones y Activos y Pasivos por Impuesto Diferido	M€	- Provisiones para Pensiones y otras Obligaciones Similares - Otras Provisiones no Corrientes - Provisiones Corrientes + Activos por Impuesto Diferido - Pasivos por Impuesto Diferido	(2.720) M€ = - 262 M€ - 2.454 M€ - 769 M€ + 2.020 M€ - 1.255 M€	(2.965) M€ = - 278 M€ - 2.686 M€ - 1.236 M€ + 2.660 M€ - 1.425 M€	Medida de las provisiones y los activos y pasivos por impuesto diferido
Capital Invertido Neto	M€	Capital Invertido Bruto - Total Provisiones y Activos y Pasivos por Impuesto Diferido + Activos Netos no Corrientes Mantenedidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	17.013 M€ = 19.706 M€ - 2.720 M€ + 27 M€	16.627 M€ = 19.565 M€ - 2.965 M€ + 27 M€	Medida del capital invertido bruto más el total provisiones y activos y pasivos por impuestos diferidos y activos no corrientes mantenidos para la venta y de actividades interrumpidas
Valor Contable por Acción	€	Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Periodo	5,885 € = 6.231 M€ / 1.058.752.117 acciones	5,249 € = 5.557 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	20.804 M€ = 1.058.752.117 acciones * 19,650 €	18.671 M€ = 1.058.752.117 acciones * 17,635 €	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 de los últimos 12 meses	8,18 = 19,650 € / 2,402 €	7,79 = 17,635 € / 2,265 €	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 de los últimos 12 meses	8,31 = 19,650 € / 2,37 €	7,35 = 17,635 € / 2,400 €	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	3,34 = 20.804 M€ / 6.231 M€	3,36 = 18.671 M€ / 5.557 M€	Medida que relaciona el valor de mercado de la empresa según el precio de cotización con el valor contable

M€ = millones de euros; € = euros.

⁽¹⁾ Véase Nota 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 2023.

Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)	Unidad	Definición	Conciliación de Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)		Relevancia de su Uso
			2022	2021	
Rentabilidad para el Accionista	%	Rentabilidad Bursátil + Rentabilidad por Dividendo	(5,59 %) = (12,70 %) + 7,11 %	(0,61 %) = (9,62 %) + 9,01 %	Medida de la relación existente entre la cantidad invertida en una acción y el resultado económico proporcionado, que incluye el efecto de la variación del precio de la acción en el ejercicio y el dividendo bruto recibido en caja (sin considerar su reinversión)

M€ = millones de euros; € = euros.

Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)	Unidad	Definición	Conciliación de Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)		Relevancia de su Uso
			2022	2021	
Rentabilidad Bursátil	%	(Cotización al Cierre del Periodo - Cotización al Inicio del Periodo) / Cotización al Inicio del Periodo	(12,70 %) = (17,635 € - 20,200 €) / 20,200 €	(9,62 %) = (20,200 € - 22,350 €) / 22,350 €	Medida de la relación existente entre la cantidad invertida en una acción y el efecto de la variación del precio de la acción en el ejercicio
Retantabilidad por Dividendo	%	(Dividendo Bruto Pagado en el Ejercicio) / Cotización al Inicio del Periodo	7,11 % = 1,4372 € / 20,200 €	9,01 % = 2,0136 € / 22,350 €	Medida de la relación existente entre la cantidad invertida en una acción y el dividendo bruto recibido en caja (sin considerar su reinversión)
Pay-Out Ordinario Consolidado	%	(Dividendo Bruto por Acción * Número de Acciones al Cierre del Periodo) / Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante	70,0 % = (1,5854 € * 1.058.752.117 acciones) / 2.398 M€	80,0 % = (1,4372 € * 1.058.752.117 acciones) / 1.902 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	66,1 % = (1,5854 € * 1.058.752.117 acciones) / 2.541 M€	106,0 % = (1,4372 € * 1.058.752.117 acciones) / 1.435 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.	240,8 % = (1,5854 € * 1.058.752.117 acciones) / 697 M€	261,9 % = (1,4372 € * 1.058.752.117 acciones) / 581 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.

10. Hechos relevantes del periodo

10.1. Variaciones en el perímetro de consolidación

La información relativa a los cambios en el perímetro de consolidación de Endesa se incluye en la Nota 6 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Fi-

nancieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

10.2. Conflicto Rusia-Ucrania y crisis sanitaria COVID-19

La información relativa al conflicto Rusia-Ucrania y a la crisis sanitaria COVID-19 se incluye en la Nota 4.2 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

11. Evolución operativa y resultado de Endesa en el primer semestre de 2023

11.1. Evolución operativa



⁽¹⁾ En barras de central.

⁽²⁾ Puntos de suministro.

⁽³⁾ Clientes de las sociedades comercializadoras.

⁽⁴⁾ Ventas al cliente final.

⁽⁵⁾ Sin consumos propios de generación.

Magnitudes Operativas	ODS ⁽¹⁾	Unidad	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	% Var.
Generación de Electricidad ⁽²⁾		GWh	29.490	31.140	(5,3)
Generación de Electricidad Renovable	7	GWh	7.291	6.215	17,3
Capacidad Instalada Bruta		MW	22.819 ⁽³⁾	22.819 ⁽⁴⁾	—
Capacidad Instalada Neta		MW	22.044 ⁽³⁾	22.044 ⁽⁴⁾	—
Capacidad Instalada Neta Peninsular de Fuentes Renovables	7	MW	9.196 ⁽³⁾	9.196 ⁽⁴⁾	—
Capacidad Instalada Neta Territorios No Peninsulares (TNP) de Fuentes Renovables	7	MW	97 ⁽³⁾	97 ⁽⁴⁾	—
Energía Distribuida ⁽⁵⁾	9	GWh	67.049	66.078	1,5
Clientes Digitalizados ⁽⁶⁾	9	Miles	12.357 ⁽³⁾	12.503 ⁽⁴⁾	(1,2)
Redes de Distribución y Transporte	9	km	318.488 ⁽³⁾	317.829 ⁽⁴⁾	0,2
Usuarios Finales ⁽⁷⁾		Miles	12.504 ⁽³⁾	12.459 ⁽⁴⁾	0,4
Relación de Clientes Digitalizados ⁽⁸⁾		(%)	99 ⁽³⁾	100 ⁽⁴⁾	—
Ventas de Electricidad Brutas ⁽²⁾		GWh	42.079	42.903	(1,9)
Ventas de Electricidad Netas ⁽⁹⁾		GWh	37.702	38.485	(2,0)
Ventas de Gas ⁽¹⁰⁾		GWh	35.449	35.936	(1,4)
Número de Clientes (Electricidad) ^{(11) (12)}		Miles	10.540 ⁽³⁾	10.545 ⁽⁴⁾	(0,0)
Mercado Liberalizado ⁽¹³⁾		Miles	6.858 ⁽³⁾	6.829 ⁽⁴⁾	0,4
Número de Clientes (Gas) ⁽¹¹⁾		Miles	1.812 ⁽³⁾	1.799 ⁽⁴⁾	0,7
Mercado Liberalizado		Miles	1.401 ⁽³⁾	1.486 ⁽⁴⁾	(5,7)
Puntos de Recarga Eléctrica Públicos y Privados	11	Unidades	16.586 ⁽³⁾	13.898 ⁽⁴⁾	19,3
Puntos de Iluminación Pública	11	Unidades	138 ⁽³⁾	104 ⁽⁴⁾	32,7
Plantilla Final		N.º de empleados	9.271 ⁽³⁾	9.258 ⁽⁴⁾	0,1
Plantilla Media		N.º de empleados	9.099	9.164	(0,7)

⁽¹⁾ Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS).

⁽²⁾ En barras de central.

⁽³⁾ A 30 de junio de 2023.

⁽⁴⁾ A 31 de diciembre de 2022.

⁽⁵⁾ Energía suministrada a clientes, con o sin contrato, consumos auxiliares de los generadores y salidas hacia otras redes (transporte o distribuidores).

⁽⁶⁾ Contadores inteligentes activados.

⁽⁷⁾ Clientes de las sociedades distribuidoras.

⁽⁸⁾ Número de Clientes Digitalizados / Usuarios Finales (%).

⁽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

GWh

Generación de Electricidad ⁽¹⁾	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	% Var.
Peninsular	24.211	25.251	(4,1)
Renovables	7.291	6.215	17,3
Hidroeléctrica	2.627	2.480	5,9
Eólica ⁽²⁾	3.307	2.831	16,8
Fotovoltaica ⁽³⁾	1.357	904	50,1
Nuclear	12.441	13.447	(7,5)
Carbón	305	670	(54,5)
Ciclos Combinados (CCGT)	4.174	4.919	(15,1)
Territorios No Peninsulares (TNP)	5.279	5.889	(10,4)
Carbón	6	28	(78,6)
Fuel-Gas	2.104	2.082	1,1
Ciclos Combinados (CCGT)	3.169	3.779	(16,1)
TOTAL	29.490	31.140	(5,3)

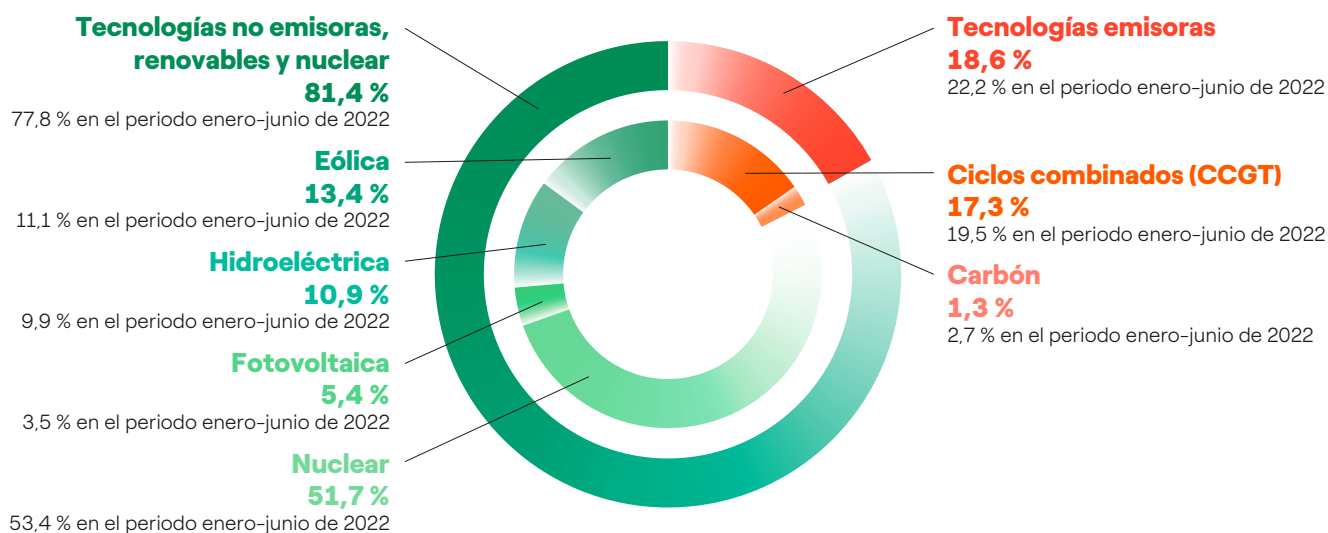
⁽¹⁾ En barras de central.

⁽²⁾ En el periodo enero-junio de 2023 incluye 84 GWh correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP) (49 GWh en el periodo enero-junio 2022).

⁽³⁾ En el periodo enero-junio de 2023 incluye 48 GWh correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP) (31 GWh en el periodo enero-junio 2022)..

Las tecnologías no emisoras, renovables y nuclear, han representado el 81,4 % del «mix» de generación peninsular de Endesa en el primer semestre de 2023, frente al 85,3 % del resto del sector (77,8 % y 78,2 %, respectivamente, en el primer semestre de 2022).

A continuación, el gráfico muestra el «mix» de generación peninsular de Endesa por tecnologías en el periodo enero-junio de 2023:



Capacidad instalada bruta y neta

Capacidad Instalada Bruta	30 de junio de 2023		31 de diciembre de 2022		% Var.
	MW	Porcentaje (%)	MW	Porcentaje (%)	
Peninsular	18.082	79,2	18.082	79,2	—
Renovables ⁽¹⁾	9.337	40,9	9.337	40,9	—
Hidroeléctrica	4.790	21,0	4.790	21,0	—
Eólica ⁽²⁾	2.882	12,6	2.882	12,6	—
Fotovoltaica ⁽³⁾	1.665	7,3	1.665	7,3	—
Nuclear	3.453	15,1	3.453	15,1	—
Carbón	1.469	6,4	1.469	6,4	—
Ciclos Combinados (CCGT)	3.823	16,8	3.823	16,8	—
Territorios No Peninsulares (TNP)	4.737	20,8	4.737	20,8	—
Carbón	260	1,1	260	1,1	—
Fuel-Gas	2.620	11,5	2.620	11,5	—
Ciclos Combinados (CCGT)	1.857	8,2	1.857	8,1	—
TOTAL	22.819	100,0	22.819	100,0	—

⁽¹⁾ A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022, la capacidad adicional ha sido de 0 MW y 908 MW, respectivamente.

⁽²⁾ A 30 de junio de 2023 incluye 40 MW correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP) (40 MW a 31 de diciembre de 2022).

⁽³⁾ A 30 de junio de 2023 incluye 57 MW correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP) (57 MW a 31 de diciembre de 2022).

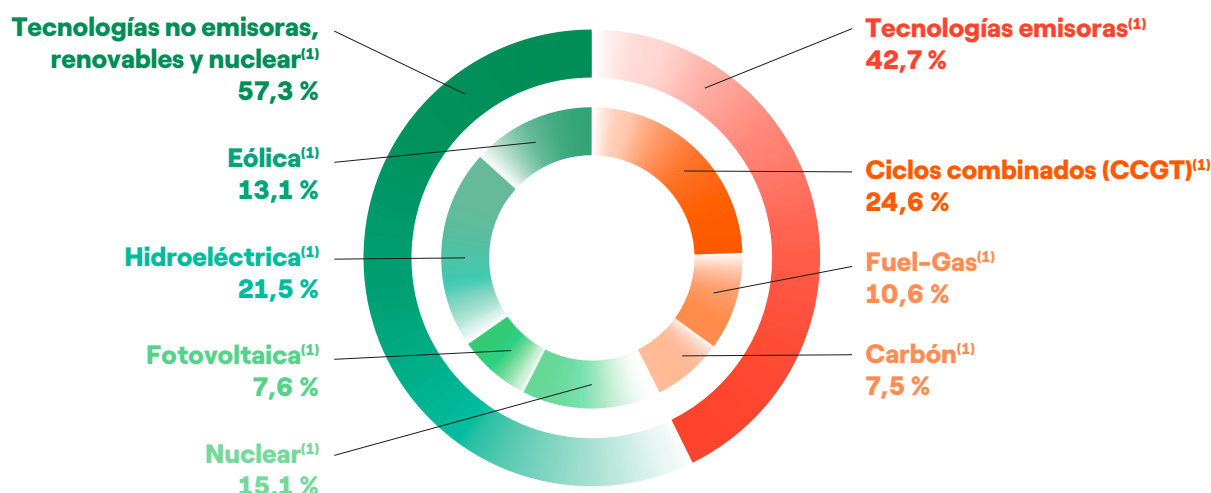
Capacidad Instalada Neta	30 de junio de 2023		31 de diciembre de 2022		% Var.
	MW	Porcentaje (%)	MW	Porcentaje (%)	
Peninsular	17.781	80,7	17.781	80,7	—
Renovables ⁽¹⁾	9.293	42,2	9.293	42,2	—
Hidroeléctrica	4.746	21,5	4.746	21,5	—
Eólica ⁽²⁾	2.882	13,1	2.882	13,1	—
Fotovoltaica ⁽³⁾	1.665	7,6	1.665	7,6	—
Nuclear	3.328	15,1	3.328	15,1	—
Carbón	1.403	6,4	1.403	6,4	—
Ciclos Combinados (CCGT)	3.757	17,0	3.757	17,0	—
Territorios No Peninsulares (TNP)	4.263	19,3	4.263	19,3	—
Carbón	241	1,1	241	1,1	—
Fuel-Gas	2.334	10,6	2.334	10,6	—
Ciclos Combinados (CCGT)	1.688	7,6	1.688	7,6	—
TOTAL	22.044	100,0	22.044	100,0	—

⁽¹⁾ A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022, la capacidad adicional ha sido de 0 MW y 908 MW, respectivamente.

⁽²⁾ A 30 de junio de 2023 incluye 40 MW correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP) (40 MW a 31 de diciembre de 2022).

⁽³⁾ A 30 de junio de 2023 incluye 57 MW correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP) (57 MW a 31 de diciembre de 2022).

El gráfico que figura a continuación muestra el detalle de la capacidad instalada neta de Endesa por tecnologías a 30 de junio de 2023:



(1) Sin cambios respecto a la capacidad instalada neta a 31 de diciembre de 2022.

Ventas de electricidad y gas

Electricidad

Miles

Número de Clientes (Electricidad) ^{(1) (2)}	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022	% Var.
Mercado Regulado	3.682	3.716	(0,9)
Peninsular Español	3.169	3.190	(0,7)
Territorios No Peninsulares (TNP)	513	526	(2,5)
Mercado Liberalizado	6.858	6.829	0,4
Peninsular Español	5.247	5.245	0,0
Territorios No Peninsulares (TNP)	984	972	1,2
Fuera de España	627	612	2,5
TOTAL	10.540	10.545	(0,0)
Ingresos / Puntos de Suministro⁽³⁾	1,6	2,2	-

⁽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).

GWh

	Ventas de Electricidad Brutas ⁽¹⁾			Ventas de Electricidad Netas ⁽²⁾		
	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	% Var.	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	% Var.
Precio Regulado	4.287	5.189	(17,4)	3.609	4.376	(17,5)
Mercado Liberalizado	37.792	37.714	0,2	34.093	34.109	(0,0)
Español	32.168	32.369	(0,6)	28.942	29.116	(0,6)
Fuera de España	5.624	5.345	5,2	5.151	4.993	3,2
TOTAL	42.079	42.903	(1,9)	37.702	38.485	(2,0)

⁽¹⁾ En barras de central.

⁽²⁾ Ventas al cliente final.

Gas

Miles

Número de Clientes (Gas) ⁽¹⁾	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022	% Var.
Mercado Regulado	411	313	31,3
Peninsular Español	385	289	33,2
Territorios No Peninsulares (TNP)	26	24	8,3
Mercado Liberalizado	1.401	1.486	(5,7)
Peninsular Español	1.175	1.258	(6,6)
Territorios No Peninsulares (TNP)	67	69	(2,9)
Fuera de España	159	159	–
TOTAL	1.812	1.799	0,7
Ingresos / Puntos de Suministro⁽²⁾	3,6	3,4	–

⁽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).

GWh

Ventas de Gas	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	% Var.
Mercado Liberalizado	34.263	35.194	(2,6)
Español	26.503	26.661	(0,6)
Fuera de España	7.760	8.533	(9,1)
Mercado Regulado	1186	742	59,8
TOTAL⁽¹⁾	35.449	35.936	(1,4)

⁽¹⁾ Sin consumos propios de generación.

Distribución de electricidad

Medidas de Calidad de Suministro	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	% Var.
Energía Distribuida (GWh) ⁽¹⁾	67.049	66.078	1,5
Pérdidas de Energía (%) ⁽²⁾	6,9	7,3	–
Tiempo de Interrupción Equivalente de la Potencia Instalada (Medio) – TIEPI (Minutos) ⁽³⁾	24,9	28,8	(13,1)
Duración de las Interrupciones en la Red de Distribución – SAIDI (Minutos) ⁽⁴⁾	67,4	65,5	2,9
Número de Interrupciones en la Red de Distribución – SAIFI ⁽⁴⁾	1,3	1,3	–

⁽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 Regulador Español. Incluye los datos de Tiempo de Interrupción Equivalente de la Potencia Instalada (TIEPI) Propio, Programado y Transporte.

⁽⁴⁾ Fuente: Elaboración propia. Dato correspondiente a los últimos 12 meses.

Comercialización de otros productos y servicios

Evolución Negocio	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022	% Var.
Puntos de Recarga Eléctrica Públicos y Privados (unidades)	16.586	13.898	19,3

11.2. Cambio Climático y protección del medioambiente

La información relativa al Cambio Climático se detalla en el Apartado 5.3 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022. Durante el primer semestre de 2023 Endesa ha continuado avanzando en su compromiso de liderar la Transición Energética, de acuerdo a los compromisos establecidos en el Plan Estratégico 2023–2025 y 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 limitar el aumento promedio de la temperatura a 1,5 °C comparado con niveles pre-industriales (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 2023).

Enero-junio de 2023	184 g/kWh	81,4 %	10,7 %	1.080 millones de euros
	Emissiones de Dióxido de Carbono (CO₂)	Generación Peninsular con Tecnologías no Emisoras	Extracción de Agua Dulce en Zonas con Estrés Hídrico	Inversiones Brutas para Productos, Servicios y Tecnologías Bajos en Carbono⁽¹⁾
		(%) sobre el total		

(1) Véase Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado.

Indicadores de Desempeño (KPIs) relacionados con el Cambio Climático y protección del medioambiente

En el primer semestre de 2023 y 2022 los indicadores de desempeño (KPIs) en materia medioambiental evolucionaron conforme se indica a continuación:

Indicadores de Desempeño (KPIs) ⁽¹⁾	Unidad	Descripción	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Emissiones de Dióxido de Carbono (CO ₂) Alcance 1 de Gases de Efecto Invernadero (GEI)	Toneladas (t)	Emissiones de gases de efecto invernadero (GEI) de Alcance 1 de la huella de carbono, que incluyen 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 ₆), fugas de metano generadas en los embalses de las centrales hidráulicas, climatización de oficinas y flota propia).	5.553.704	6.146.000
Emissiones de Dióxido de Carbono (CO ₂) Alcance 1 - Específico	(gCO ₂ eq/kWh)	Emissiones específicas de gases de efecto invernadero (GEI) de Alcance 1 del proceso de generación eléctrica.	184	203
Emissiones de Dióxido de Carbono (CO ₂) Alcance 3 de Gases de Efecto Invernadero (GEI) Imputables a Ventas de Gas	Toneladas (t)	Emissiones de gases de efecto invernadero (GEI) de Alcance 3 de la huella de carbono, que incluyen 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.	5.550.727	8.429.083
Emissiones de Dióxido de Carbono (CO ₂) Alcance 3 de Gases de Efecto Invernadero (GEI) Relativo a Ventas de Electricidad	Toneladas (t)	Emissiones de gases de efecto invernadero (GEI) de Alcance 3 de la huella de carbono, que incluyen 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 electricidad.	1.937.051	1.767.320
Emissiones de Dióxido de Carbono (CO ₂) Alcance 1 y 3 electricidad integrada	(gCO ₂ eq/kWh)	Emissiones específicas de gases de efecto invernadero (GEI) para la comercialización de electricidad, incluyendo la generación propia (Alcance 1) y las compras a terceros (Alcance 3).	196	206
Evolución de las Emissiones Específicas de Dióxido de Azufre (SO ₂)	gSO ₂ /kWh	Emissiones específicas de dióxido de azufre (SO ₂).	0,11	0,12
Evolución de las Emissiones Específicas de Óxido de Nitrógeno (NO _x)	gNO _x /kWh	Emissiones específicas de óxido de nitrógeno (NO _x).	0,69	0,70
Evolución de las Emissiones Específicas de Partículas	g/kWh	Emissiones específicas de partículas.	0,01	0,01
Extracción de Agua Dulce en Zonas con Estrés Hídrico	%	Captación de agua para uso industrial de las instalaciones ubicadas en zonas de escasez hídrica respecto al total de agua industrial captada para la generación eléctrica.	10,7	21,0
Extracción Específica de Agua para Uso Industrial para la Producción Total	l/MWh	Consumo de agua para la producción total.	81,2	62,0
Extracciones Totales de agua para uso industrial	(mln m ³)	Extracciones totales de agua para uso industrial.	2,39	1,93
Superficie Ocupada por Instalaciones dentro de Algún Espacio Natural	km ²	Superficie ocupada por instalaciones que se encuentran dentro de algún espacio natural protegido.	374 ⁽²⁾	374 ⁽³⁾

⁽¹⁾ Fuente: Elaboración propia.

⁽²⁾ A 31 de diciembre de 2022.

⁽³⁾ A 31 de diciembre de 2021.

Recursos hídricos

Endesa ha identificado el agua como un recurso crítico que se verá afectado por el Cambio Climático y la gestión integral del agua es una de sus mayores preocupaciones. Las principales líneas de actuación en este ámbito son la mejora de la eficiencia en el consumo, la calidad del agua mediante el control de los vertidos y las aguas residuales y la gestión de los embalses, evaluando su potencial ecológico de acogida de avifauna, las posibilidades de control de especies invasoras y evitando la existencia de tramos secos en los ríos regulados.

Endesa cuenta con una serie de procedimientos para controlar y disminuir los vertidos al agua, así como para mejorar su calidad, principalmente a través de instalaciones de tratamiento de aguas residuales, y realiza periódicamente análisis para identificar cuáles de sus instalaciones se encuentran en zona de estrés hídrico.

La descripción de la gestión medioambiental avanzada y de los recursos hídricos se detalla en el Apartado 12.3 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.

Plan de conservación de la biodiversidad (PCBdE)

Endesa considera la protección de la biodiversidad, el capital natural y los servicios que proporciona a la sociedad (servicios ecosistémicos) como un aspecto prioritario en el desarrollo de su estrategia empresarial y es plenamente consciente de los riesgos que conlleva su pérdida. Para implementar dicho compromiso, desde sus comienzos, Endesa viene desarro-

llando numerosos proyectos voluntarios para conservar y mejorar la naturaleza en el entorno de sus instalaciones, que muchas veces persiguen ir más allá de los requerimientos ambientales obligatorios. Dichos proyectos se engloban en el Plan de Conservación de la Biodiversidad de Endesa (PCBdE). Las principales líneas de actuación del Plan son:

	Líneas de Actuación
Plan de Conservación de la Biodiversidad de Endesa (PCBdE)	• El acondicionamiento del medio físico en los terrenos e instalaciones para aumentar la capacidad de acogida de biodiversidad.
	• La gestión de factores del medio natural en el entorno de las instalaciones, que contribuyan a mejorar los hábitats de determinadas especies.
	• El reconocimiento del capital natural, de los ecosistemas naturales que alberga, y de su valor y estado de conservación.
	• La preservación, en las instalaciones de Endesa y su entorno, de las especies autóctonas y el control de las especies invasoras.

Las actuaciones más destacadas en las que Endesa ha participado se describen en el Apartado 12.4 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.

11.3. Análisis de resultados

2.476 millones de euros	1.521 millones de euros	879 millones de euros	879 millones de euros
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)⁽¹⁾	Resultado de Explotación (EBIT)⁽¹⁾	Resultado Neto⁽¹⁾	Resultado Ordinario Neto⁽¹⁾
+ 13,2 % respecto al periodo enero-junio de 2022	+ 15,6 % respecto al periodo enero-junio de 2022	- 4,0 % respecto al periodo enero-junio de 2022	+ 19,8 % respecto al periodo enero-junio de 2022

⁽¹⁾ Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado.

El resultado neto atribuido a la Sociedad Dominante ha ascendido a 879 millones de euros en el primer semestre de 2023 frente a los 916 millones de euros obtenidos en el mismo periodo del ejercicio anterior (-4,0 %).

El resultado ordinario neto del periodo enero-junio de 2023 ha ascendido a 879 millones de euros, lo que supone un aumento del 19,8 % frente a los 734 millones de euros obtenidos en el mismo periodo del ejercicio anterior.

Para analizar la evolución del resultado neto del primer semestre de 2023 hay que tener en consideración los siguientes efectos:

Periodo	Efecto	Referencias ⁽¹⁾	Variación	
Enero-junio 2023	Gravamen Temporal Energético	5 y 9.3	▼ 208 millones de euros	● Reconocimiento del gasto asociado al gravamen temporal energético, introducido por la Ley 38/2022, de 27 de diciembre.
Enero-junio 2022	Venta 51 % de Endesa X Way, S.L.	6.1 y 12	▲ 182 millones de euros	● Resultado neto generado por la venta del 51 % de la participación de Endesa X Way, S.L. a Enel X Way, S.r.l. y el registro de la participación retenida (49 %) a valor razonable como consecuencia de la pérdida de control en dicha Compañía.
	Bono Social	9.3, 14.1 y 44	▲ 125 millones de euros	● Mediante Sentencia 202/2022 de 21 de febrero de 2022, dictada por el Tribunal Supremo en el Recurso núm. 687/2017, se reconoce el derecho de Endesa, S.A. a ser indemnizada por las cantidades soportadas en concepto de financiación y cofinanciación con las Administraciones Públicas del Bono Social, durante todo el periodo de vigencia del tercer régimen de financiación del Bono Social, de manera que se reintegren a la parte actora todas las cantidades satisfechas, descontando aquéllas que, en su caso, hubiesen repercutido a los clientes. Endesa no ha repercutido el coste de financiación a los clientes, por lo que existen fundados argumentos para justificar su derecho a la recuperación íntegra de todas las cantidades soportadas por dicho concepto. En particular, en lo que al segmento regulado de la actividad de comercialización se refiere, las comercializadoras de referencia no pueden repercutir dicho coste a los clientes en la medida en que su régimen retributivo no lo permite, por lo que la recuperación de dichas cantidades debería ser automática. Con fecha 26 de mayo de 2023 el Tribunal Supremo ha estimado parcialmente el incidente promovido por Endesa en el cual se declara el derecho de Energía XXI Comercializadora de Referencia, S.L.U. a que la Administración le abone el importe de 152 millones de euros y los intereses legales en concepto de financiación del Bono Social referido al segmento regulado del mercado.

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

A continuación, se presenta el detalle de las magnitudes más relevantes del Estado del Resultado Consolidado de Endesa del primer semestre de 2023 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Referencias ⁽¹⁾	Magnitudes más Relevantes			
		Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	Diferencia	% Var.
Ingresos	8	13.121	14.851	(1.730)	(11,6)
Aprovisionamientos y Servicios	9	(8.057)	(10.956)	2.899	(26,5)
Ingresos y Gastos por Derivados de Materias Energéticas	10	(1.506)	(923)	(583)	63,2
Margen de Contribución⁽²⁾		3.558	2.972	586	19,7
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo		147	134	13	9,7
Gastos de Personal	11.1	(520)	(499)	(21)	4,2
Otros Gastos Fijos de Explotación	11.2	(711)	(660)	(51)	7,7
Otros Resultados	12	2	241	(239)	(99,2)
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)⁽²⁾		2.476	2.188	288	13,2
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro de Activos no Financieros	13.1	(853)	(791)	(62)	7,8
Pérdidas por Deterioro de Activos Financieros	13.2	(102)	(81)	(21)	25,9
Resultado de Explotación (EBIT)⁽²⁾		1.521	1.316	205	15,6
Resultado Financiero Neto⁽²⁾	14	(270)	(56)	(214)	382,1
Resultado Antes de Impuestos		1.261	1.273	(12)	(0,9)
Resultado Neto⁽²⁾		879	916	(37)	(4,0)
Resultado Ordinario Neto⁽²⁾		879	734	145	19,8

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

⁽²⁾ Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado.

El resultado bruto de explotación (EBITDA) del primer semestre de 2023 se ha situado en 2.476 millones de euros (+13,2 %).

El resultado de explotación (EBIT) del primer semestre de 2023 ha aumentado un 15,6 % respecto del mismo periodo del ejercicio anterior situándose en 1.521 millones de euros.

Para analizar su evolución hay que tener en consideración los siguientes efectos:

Periodo	Efecto	Referencias ⁽¹⁾	Variación	
Enero-junio 2023	Gravamen Temporal Energético	5 y 9.3	▼ 208 millones de euros	<ul style="list-style-type: none"> Reconocimiento del gasto asociado al gravamen temporal energético, introducido por la Ley 38/2022, de 27 de diciembre (véase Apartado 11.3.2 de este Informe de Gestión Consolidado).
Enero-junio 2022	Venta 51 % de Endesa X Way, S.L.	6.1, 12 y 23	▲ 238 millones de euros	<ul style="list-style-type: none"> Resultado neto generado por la venta del 51 % de la participación de Endesa X Way, S.L. a Enel X Way, S.r.l. y el registro de la participación retenida (49 %) a valor razonable como consecuencia de la pérdida de control en dicha Compañía.
	Bono Social	9.3, 14.1 y 44	▲ 152 millones de euros	<ul style="list-style-type: none"> Mediante Sentencia 202/2022 de 21 de febrero de 2022, dictada por el Tribunal Supremo en el Recurso núm. 687/2017, se reconoce el derecho de Endesa, S.A. a ser indemnizada por las cantidades soportadas en concepto de financiación y cofinanciación con las Administraciones Públicas del Bono Social, durante todo el periodo de vigencia del tercer régimen de financiación del Bono Social, de manera que se reintegren a la parte actora todas las cantidades satisfechas, descontando aquéllas que, en su caso, hubiesen repercutido a los clientes. Endesa no ha repercutido el coste de financiación a los clientes, por lo que existen fundados argumentos para justificar su derecho a la recuperación íntegra de todas las cantidades soportadas por dicho concepto. En particular, en lo que al segmento regulado de la actividad de comercialización se refiere, las comercializadoras de referencia no pueden repercutir dicho coste a los clientes en la medida en que su régimen retributivo no lo permite, por lo que la recuperación de dichas cantidades debería ser automática. Con fecha 26 de mayo de 2023 el Tribunal Supremo ha estimado parcialmente el incidente promovido por Endesa en el cual se declara el derecho de Energía XXI Comercializadora de Referencia, S.L.U. a que la Administración le abone el importe de 152 millones de euros y los intereses legales en concepto de financiación del Bono Social referido al segmento regulado del mercado.

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

11.3.1. Ingresos

En el primer semestre de 2023 los ingresos se han situado en 13.121 millones de euros, 1.730 millones de euros inferiores (-11,6 %) a los obtenidos en el primer semestre de 2022.

A continuación, se presenta el detalle de los ingresos del primer semestre de 2023 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

	Referencias ⁽¹⁾	Ingresos			
		Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	Diferencia	% Var.
Ingresos por Ventas y Prestaciones de Servicios	8.1	12.895	14.702	(1.807)	(12,3)
Otros Ingresos de Explotación	8.2	226	149	77	51,7
TOTAL	8	13.121	14.851	(1.730)	(11,6)

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

Ingresos por ventas y prestaciones de servicios

A continuación se presenta el detalle de los ingresos por ventas y prestaciones de servicios del primer semestre de 2023 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

Referencias ⁽¹⁾	Ingresos por Ventas y Prestaciones de Servicios			
	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	Diferencia	% Var.
Ventas de Electricidad	8.184	10.355	(2.171)	(21,0)
Ventas Mercado Liberalizado	5.931	6.625	(694)	(10,5)
Ventas Mercado Liberalizado Español	5.253	5.868	(615)	(10,5)
Ventas Mercados Liberalizados fuera de España	678	757	(79)	(10,4)
Ventas a Precio Regulado	716	1.609	(893)	(55,5)
Ventas Mercado Mayorista	851	1.725	(874)	(50,7)
Compensaciones de los Territorios No Peninsulares (TNP)	686	351	335	95,4
Retribución a la Inversión en Energías Renovables	–	27	(27)	(100,0)
Otras Ventas de Electricidad	–	18	(18)	(100,0)
Ventas de Gas	3.250	2.990	260	8,7
Ventas Mercado Liberalizado	3.111	2.914	197	6,8
Ventas a Precio Regulado	139	76	63	82,9
Ingresos Regulados de Distribución de Electricidad	1.003	1.012	(9)	(0,9)
Verificaciones y Enganches	17	17	–	–
Prestación de Servicios en Instalaciones	21	11	10	90,9
Otras Ventas y Prestaciones de Servicios	416	315	101	32,1
Ventas relativas a Servicios de Valor Añadido	191	179	12	6,7
Cobros por Capacidad	7	9	(2)	(22,2)
Ventas de otras Materias Energéticas	89	6	83	1.383,3
Prestaciones de Servicios y Otros	129	121	8	6,6
Ingresos por Arrendamientos	4	2	2	100,0
TOTAL	12.895	14.702	(1.807)	(12,3)

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

Ventas de electricidad a clientes del mercado liberalizado

En el primer semestre de 2023 las ventas en el mercado liberalizado han ascendido a 5.931 millones de euros (-10,5 %), conforme al siguiente detalle:

Ventas Mercado Liberalizado	Variación	
España	▼ 615 millones de euros (-10,5 %)	<ul style="list-style-type: none"> La variación entre ambos periodos es debida a la disminución del precio unitario (-11,5 %), principalmente de los clientes indexados de «Business to Business» (B2B), junto con la reducción del total de las unidades físicas vendidas (-0,6 %).
Fuera de España	▼ 79 millones de euros (-10,4 %)	<ul style="list-style-type: none"> La disminución de ingresos en el mercado de Portugal debido a la Tarifa de Acceso a Redes junto con el descenso de unidades físicas vendidas (-2,9 %) ha supuesto una reducción de estas ventas en términos económicos.

Ventas de electricidad a precio regulado

Durante el primer semestre de 2023 estas ventas han supuesto un ingreso de 716 millones de euros, un 55,5 % inferior al del primer semestre de 2022, como consecuencia tanto de la reducción del precio como de la disminución de las unidades físicas vendidas (-17,5 %).

Ventas de electricidad en el mercado mayorista

Los ingresos por ventas de electricidad al mercado mayorista en el primer semestre de 2023 han ascendido a 851 millones de euros, con una disminución del 50,7 % respecto al mismo periodo del ejercicio anterior como consecuencia de la evolución de los precios eléctricos durante el periodo (-57,1 %) a pesar del incremento de las unidades físicas vendidas (+34 %).

Retribución a la inversión en energías renovables

Periodo	Importe	
Enero-junio 2023	0 millones de euros	<ul style="list-style-type: none">De acuerdo con la Orden TED/741/2023, de 30 de junio, por la que se actualizan los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, a efectos de su aplicación al semiperiodo regulatorio que tiene su inicio el 1 de enero de 2023, la mayor parte de las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes renovables de Endesa deja de percibir retribución adicional al considerarse los ingresos del mercado eléctrico suficientes para alcanzar la rentabilidad razonable fijada (véase Nota 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 2023).
Enero-junio 2022	27 millones de euros	<ul style="list-style-type: none">Este importe incluía el registro de un ingreso por importe de 24 millones de euros como consecuencia de la reversión del pasivo generado por ajustes derivados de la desviación del precio de mercado relativo a aquellas instalaciones tipo (IT) que, a 30 de junio de 2022, habían recuperado su Valor Neto del Activo (VNA) y dejaron de percibir Retribución a la Inversión (Rinv) desde el 1 de enero de 2022.

Ventas de gas

Los ingresos por ventas de gas en el primer semestre de 2023 han ascendido a 3.250 millones de euros, 260 millones de euros superiores (+8,7 %) a los del primer semestre de 2022 como consecuencia, entre otros aspectos, del in-

cremento neto del número de clientes (+0,7 %) a pesar del descenso del precio y la reducción neta de las unidades físicas vendidas (-1,4 %) tanto en el mercado español como fuera de España.

Compensaciones de los Territorios No Peninsulares (TNP)

En el primer semestre de 2023 las compensaciones por los sobrecostos de la generación de los Territorios No Peninsulares (TNP) han ascendido a 686 millones de euros, lo que ha supuesto un aumento de 335 millones de euros respecto al mismo periodo del ejercicio anterior.

La evolución de las compensaciones de los Territorios No Peninsulares en el primer semestre de 2023 es conse-

cuencia, fundamentalmente, de la disminución (-57,1 %) del precio en el mercado mayorista de electricidad.

La evolución del precio del mercado mayorista, que es liquidado a cuenta por el Operador del Sistema, aumenta o disminuye, respectivamente, el importe de la compensación para cubrir los ingresos regulados resultantes de la normativa de aplicación.

Distribución de electricidad

Durante el primer semestre de 2023 Endesa ha distribuido 67.049 GWh en el mercado español, un 1,5 % más que en el primer semestre de 2022.

El ingreso regulado de la actividad de distribución durante el primer semestre de 2023 ha ascendido a 1.003 millones de euros, lo que supone una disminución de 9 millones de euros (-0,9 %) respecto al mismo periodo del ejercicio anterior.

Ventas de otras materias energéticas

Las ventas de otras materias energéticas con liquidación física se han incrementado en 83 millones de euros debido, fundamentalmente, a la evolución de la liquidación de derivados de derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂) y garantías de origen que hay que analizar, conjuntamente, con el aumento de las compras de dichas materias energéticas con liquidación física por importe de 63 millo-

nes de euros registradas en el epígrafe «*Otros Aprovechamientos Variables y Servicios*» del Estado del Resultado Consolidado. Estas ventas y compras se realizan para cubrir los riesgos industriales provocados por la variabilidad del mercado y de las tecnologías que han participado en el mismo.

Otros ingresos de explotación

A continuación se presenta el detalle de los otros ingresos de explotación del primer semestre de 2023 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Referencias ⁽¹⁾	Otros Ingresos de Explotación			
		Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	Diferencia	% Var.
Imputación a Resultados de Instalaciones Cedidas de Clientes y Derechos por Acometidas de Extensión y Otros Pasivos por Contratos con Clientes	24.2	87	84	3	3,6
Imputación a Resultados de Subvenciones		56	34	22	64,7
Consumos de Garantías de Origen y otros Certificados Ambientales ⁽²⁾		47	12	35	291,7
Otras Imputaciones a Resultado de Subvenciones ⁽³⁾		9	22	(13)	(59,1)
Indemnizaciones de Terceros		7	(16) ⁽⁴⁾	23	(143,8)
Otros		76 ⁽⁵⁾	47	29	61,7
TOTAL	8.2	226	149	77	51,7

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

⁽²⁾ Corresponde a las garantías de origen generadas en relación con la producción de energía a partir de instalaciones propias que hacen uso de recursos renovables. Su evolución es consecuencia del incremento del precio de las mismas (+21,5 %) así como del impulso en el Plan estratégico a la generación a través de instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes renovables.

⁽³⁾ En el periodo enero-junio de 2023 incluye 8 millones de euros relativos a subvenciones de capital y 1 millón de euros a subvenciones de explotación (8 millones de euros y 14 millones de euros, respectivamente, en el periodo enero-junio de 2022).

⁽⁴⁾ Incluye las reliquidaciones de la actividad de distribución registradas en 2021 por importe de 29 millones de euros.

⁽⁵⁾ Incluye 20 millones de euros de actualización de provisiones de desmantelamiento correspondientes, principalmente, a las centrales peninsulares térmicas de carbón.

11.3.2. Costes de explotación

Los costes de explotación del primer semestre de 2023 han ascendido a 11.600 millones de euros, con una disminución del 14,3 % respecto del mismo periodo del ejercicio anterior.

A continuación se presenta el detalle de los costes de explotación del primer semestre de 2023 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Referencias ⁽¹⁾	Costes de Explotación			
		Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	Diferencia	% Var.
Aprovisionamientos y Servicios		8.057	10.956	(2.899)	(26,5)
Compras de Energía	9.1	3.734	6.545	(2.811)	(42,9)
Consumo de Combustibles	9.2	1.234	1.597	(363)	(22,7)
Gastos de Transporte		1.486	1.925	(439)	(22,8)
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	9.3	1.603	889	714	80,3
Tributos y Tasas		667	419	248	59,2
Gravamen Temporal Energético		208	-	208	Na
Impuesto a la Producción Eléctrica		(1)	(2)	1	(50,0)
Tasa por Tratamiento de Residuos Radiactivos		102	110	(8)	(7,3)
Tasa de Ocupación de la Vía Pública / Alumbrado		120	149	(29)	(19,5)
Tasas e Impuestos Nucleares		58	53	5	9,4
Impuesto Medioambiental Catalán		72	67	5	7,5
Cánones Hidráulicos		20	1	19	1.900,0
Otros Tributos y Tasas		88	41	47	114,6
Bono Social		123	(121)	244	Na
Consumos de Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂)		426	374	52	13,9
Consumos de Garantías de Origen y otros Certificados Ambientales		66	9	57	633,3
Costes relativos a Servicios de Valor Añadido		94	95	(1)	(1,1)
Compras de otras Materias Energéticas		67	4	63	1.575,0
Otros		160	109	51	46,8
Ingresos y Gastos por Derivados de Materias Energéticas	10	1.506	923	583	63,2
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo		(147)	(134)	(13)	9,7
Gastos de Personal	11.1	520	499	21	4,2
Otros Gastos Fijos de Explotación	11.2	711	660	51	7,7
Otros Resultados	12	(2)	(241)	239	(99,2)
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro de Activos no Financieros	13.1	853	791	62	7,8
Pérdidas por Deterioro de Activos Financieros	13.2	102	81	21	25,9
TOTAL		11.600	13.535	(1.935)	(14,3)

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

Aprovisionamientos y servicios (costes variables)

Los costes por aprovisionamientos y servicios (costes variables) del primer semestre de 2023 han ascendido a 8.057 millones de euros, con una disminución del 26,5 % respecto del mismo periodo del ejercicio anterior.

La evolución de estos costes en el primer semestre de 2023 ha sido la siguiente:

Aprovisionamientos y Servicios	Variación	
Compras de Energía	▼ 2.811 millones de euros (-42,9 %)	<ul style="list-style-type: none"> La evolución incluye la disminución de las compras de electricidad (-2.205 millones de euros), como consecuencia de la reducción del precio medio aritmético en el mercado mayorista de electricidad (88,3 €/MWh; -57,1 %) compensada, parcialmente, por el aumento de las unidades físicas compradas (+12,4 %) y la disminución de las compras de gas (-606 millones de euros) debido, principalmente, a la reducción del precio medio del gas (44,6 €/MWh; -55,0 %).
Consumo de Combustibles	▼ 363 millones de euros (-22,7 %)	<ul style="list-style-type: none"> La disminución es debida, principalmente, a la evolución durante el periodo del precio de las «commodities» y a la menor producción con ciclos combinados en la Península (-15,1 %) así como en los Territorios No Peninsulares (TNP) (-16,1 %).
Gastos de Transporte	▼ 439 millones de euros (-22,8 %)	<ul style="list-style-type: none"> La variación entre ambos periodos recoge el efecto de la reducción del 40 % aprobada en los cargos de electricidad respecto a los vigentes el 1 de enero de 2022, a través de la Orden TED/1312/2022, de 23 de diciembre de 2022 (véase Apartado 16 de este Informe de Gestión Consolidado).
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	▲ 714 millones de euros (+80,3 %)	—
<i>Gravamen Temporal Energético</i>	▲ 208 millones de euros	<ul style="list-style-type: none"> Reconocimiento del gasto asociado al gravamen temporal energético introducido por la Ley 38/2022, de 27 de diciembre, para el establecimiento de gravámenes temporales energéticos y de entidades de crédito y establecimientos financieros de crédito y por la que se crea el impuesto temporal de solidaridad de las grandes fortunas, y se modifican determinadas normas tributarias (véase Apartado 16 de este Informe de Gestión Consolidado).
<i>Cánones Hidráulicos</i>	▲ 19 millones de euros (+1.900,0 %)	<ul style="list-style-type: none"> El incremento es debido al registro del gasto devengado durante el primer semestre de 2023, conforme la Ley 7/2022, de 8 de abril de 2022, que no era exigible en el ejercicio 2022.
<i>Bono Social</i>	▲ 244 millones de euros	<ul style="list-style-type: none"> En el primer semestre de 2023 incluye el devengo del Bono Social de acuerdo al Real Decreto Ley 6/2022, de 29 de marzo, considerando los porcentajes de financiación establecidos en la Orden TED 733/2022, de 22 de julio por importe de 123 millones de euros. En el primer semestre de 2022 incluía el registro de 152 millones como consecuencia de la Sentencia 202/2022 de 21 de febrero de 2022, dictada por el Tribunal Supremo en el Recurso núm. 687/2017, que reconoce el derecho de Endesa, S.A. a ser indemnizada por las cantidades soportadas en concepto de financiación y cofinanciación con las Administraciones Públicas del Bono Social, durante todo el periodo de vigencia del tercer régimen de financiación del Bono Social, de manera que se reintegren a la parte actora todas las cantidades satisfechas, descontando aquéllas que, en su caso, hubiesen repercutido a los clientes. Endesa, S.A. no repercutió, ni directa, ni indirectamente, el coste de financiación a los clientes, por lo que existen fundados argumentos para justificar su derecho a la recuperación íntegra de todas las cantidades soportadas por dicho concepto. En particular, en lo que al segmento regulado de la actividad de comercialización se refiere, las comercializadoras de referencia no pueden repercutir dicho coste a los clientes en la medida en que su régimen retributivo no lo permite, por lo que la recuperación de dichas cantidades debería ser automática. Con fecha 26 de mayo de 2023 el Tribunal Supremo ha estimado parcialmente el incidente promovido por Endesa en el cual se declara el derecho de Energía XXI Comercializadora de Referencia, S.L.U. a que la Administración le abone el importe de 152 millones de euros y los intereses legales en concepto de financiación del Bono Social referido al segmento regulado del mercado. (véase Nota 44 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023). Adicionalmente, en el primer semestre de 2022 incluía el registro de 18 millones de euros de ingreso relativos a la reversión de los importes devengados y no pagados correspondientes a la Liquidación 12 del ejercicio 2021 finalmente no emitida por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) en relación a la financiación y cofinanciación con las Administraciones Públicas del Bono Social, como consecuencia de la Sentencia del Tribunal Supremo 202/2022, de 21 de febrero de 2022, dictada en el Recurso 687/2017 por la que se declaró la inaplicabilidad del régimen de financiación del Bono Social y del coste del suministro de electricidad del consumidor en riesgo de exclusión social establecido en el artículo 45.4 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, por resultar incompatible con la Directiva 2009/72/CE, del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de julio de 2009, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad.
<i>Consumos de Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO₂)</i>	▲ 52 millones de euros (+13,9 %)	<ul style="list-style-type: none"> La evolución es consecuencia del aumento del precio medio de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂) (86,7 €/t; +4,3 %) a pesar de la disminución de toneladas (-14,5 %) debido al descenso de la producción con tecnologías emisoras.
<i>Consumos de Garantías de Origen y otros Certificados Ambientales</i>	▲ 57 millones de euros (+633,3 %)	<ul style="list-style-type: none"> La variación entre ambos periodos es debida a la evolución del precio medio de las garantías de origen (+21,5 %) así como al incremento del consumo de éstas en línea con el impulso a la generación y comercialización de electricidad procedente de energías renovables.
<i>Compras de otras Materias Energéticas</i>	▲ 63 millones de euros (+1.575,0 %)	<ul style="list-style-type: none"> La evolución de estos costes se analiza, conjuntamente, con las ventas de otras materias energéticas (véase Apartado 11.3.1 de este Informe de Gestión Consolidado).

Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas

A continuación se presenta el detalle de los ingresos y gastos por derivados de materias energéticas del primer semestre de 2023 y su variación respecto del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Referencias ⁽¹⁾	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	Diferencia	% Var.
Ingresos					
Ingresos por Derivados Designados de Cobertura		1.462	1.535	(73)	(4,8)
Ingresos por Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo ⁽²⁾		1.462	1.535	(73)	(4,8)
Ingresos por Derivados a Valor Razonable con Cambios en Resultados		245	2.953	(2.708)	(91,7)
Ingresos por Derivados a Valor Razonable Reconocidos en el Estado del Resultado		245	2.953	(2.708)	(91,7)
Total Ingresos		1.707	4.488	(2.781)	(62,0)
Gastos					
Gastos por Derivados Designados de Cobertura		(2.206)	(1.967)	(239)	12,2
Gastos por Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo ⁽²⁾		(2.206)	(1.967)	(239)	12,2
Gastos por Derivados a Valor Razonable con Cambios en Resultados		(1.007)	(3.444)	2.437	(70,8)
Gastos por Derivados a Valor Razonable Reconocidos en el Estado del Resultado		(1.007)	(3.444)	2.437	(70,8)
Total Gastos		(3.213)	(5.411)	2.198	(40,6)
TOTAL	¹⁰	(1.506)	(923)	(583)	63,2

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

⁽²⁾ A 30 de junio de 2023 incluye 113 millones de euros, positivos, de impacto en el Estado del Resultado Consolidado por ineficacia (65 millones de euros, negativos, a 30 de junio de 2022).

Conforme a la Política General de Control y Gestión de Riesgos de Endesa se utilizan instrumentos financieros (derivados) para cubrir los riesgos a los que se encuentran expuestas sus actividades. El uso de derivados es esencial para Endesa en la planificación de sus operaciones ya que, con ellos, asegura tanto el ingreso a obtener en el momento de la entrega de los productos como el coste de las materias primas que se utilizan en los procesos productivos. Esta manera de actuar permite, por lo tanto, gestionar el riesgo sin que el negocio quede expuesto a la evolución de los precios en el corto plazo («spot»).

En el primer semestre de 2023 el total de los ingresos y gastos por derivados de materias energéticas han ascendido a 1.506 millones de euros, negativos, en comparación con 923 millones de euros, también negativos, en el mismo periodo del ejercicio anterior, debido a la evolución de la valoración y liquidación de derivados de electricidad y, fundamentalmente, de gas como consecuencia de la coyuntura de volatilidad de precios de los mercados energéticos en los últimos meses, durante los que se contrataron derivados cuya liquidación ha sucedido en el primer semestre de 2023 (véase Apartado 7.2.1 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 2023 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Referencias ⁽¹⁾	Costes Fijos de Explotación			
		Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	Diferencia	% Var.
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo		(147)	(134)	(13)	9,7
Gastos de Personal	11.1	520	499	21	4,2
Otros Gastos Fijos de Explotación	11.2	711	660	51	7,7
TOTAL		1.084	1.025	59	5,8

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

En el primer semestre de 2023 los costes fijos de explotación han ascendido a 1.084 millones de euros, lo que supone un aumento de 59 millones de euros (+5,8 %) en comparación con el primer semestre de 2022 como consecuencia, entre otros aspectos, de:

Costes Fijos de Explotación	Variación	
Reparaciones y Conservación	▲ 10 millones de euros (+7,1 %)	• El incremento es consecuencia, entre otros aspectos, del registro de mayores costes por mantenimiento de centrales fuel en los Territorios No Peninsulares (TNP).
Sueldos y Salarios	▲ 4 millones de euros (+1,1 %)	• Mayores costes de personal debido, principalmente, al efecto de la inflación.
Otros Gastos de Personal y Cargas Sociales	▲ 15 millones de euros (+15,6 %)	• El aumento, es debido, entre otros, al incremento del gasto en Seguridad Social de acuerdo con la Orden PCM/74/2023, de 30 de enero, que establece el tipo de cotización por contingencias comunes en 28,9 % (28,3 % en el periodo enero-junio 2022).
Tributos y Tasas	▲ 8 millones de euros (+9,9 %)	• El aumento es consecuencia, entre otros aspectos, del mayor gasto por Impuesto de Bienes Inmuebles (IBI) (4 millones de euros) motivado por el incremento de parques eólicos y plantas fotovoltaicas en explotación de acuerdo con el crecimiento del parque de generación renovable contemplado en el Plan Estratégico de Endesa.
Expedientes Sancionadores	▲ 3 millones de euros	• La evolución es consecuencia, entre otros aspectos, del reconocimiento en el periodo enero-junio de 2022, de la reversión neta en la Línea de Negocio de Distribución de determinados expedientes sancionadores por importe total de 4 millones de euros.
Servicios «cloud»	▲ 10 millones de euros (+143,8 %)	• Mayores gastos de la actividad de sistemas y telecomunicaciones (ICT) de acuerdo con la estrategia de digitalización de la Compañía.

Otros resultados

Durante el primer semestre de 2023 y 2022 las principales transacciones formalizadas han sido las siguientes:

Millones de Euros

	Referencias ⁽¹⁾	Otros Resultados			
		Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	Diferencia	% Var.
Enajenaciones en Participaciones Empresas del Grupo y Otros		–	239	(239)	Na
Participación del 51 % de la Compañía Endesa X Way, S.L.	6.2, 12 y 41.1	–	121 ⁽²⁾	(121)	Na
Resultados Reconocidos como Consecuencia de la Pérdida de Control de la Compañía Endesa X Way, S.L.	12	–	117 ⁽²⁾	(117)	Na
Participación del 40 % de la Compañía Boiro Energía, S.A. y Depuración Destilación Reciclaje, S.L.	6.2 y 12	–	1	(1)	Na
Enajenaciones de Inmovilizado⁽³⁾		2	2	–	–
TOTAL		2	241	(239)	(99,2)

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

⁽²⁾ Con fecha 29 de abril de 2022, Endesa X Servicios, S.L.U. vendió el 51 % de su participación en Endesa Movilidad Eléctrica, S.L.U., actualmente denominada Endesa X Way, S.L., a Enel X Way, S.r.l. (sociedad del Grupo Enel matriz del negocio de movilidad eléctrica) por un importe de 122 millones de euros generándose una plusvalía bruta de 121 millones de euros. Dicha operación de venta supuso para Endesa la pérdida de control sobre Endesa X Way, S.L., de manera que se registró la participación retenida en dicha Compañía por su valor razonable y supuso el reconocimiento de un resultado bruto por importe de 117 millones de euros, positivos. El impacto en resultado, neto de efecto fiscal, fue de 182 millones de euros).

⁽³⁾ Corresponde a plusvalías brutas generadas por la venta de terrenos e inmuebles.

Amortizaciones y pérdidas por deterioro de activos no financieros

A continuación se presenta el detalle de las amortizaciones y pérdidas por deterioro del primer semestre de 2023 y su variación respecto del mismo período del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Referencias ⁽¹⁾	Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro			
		Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	Diferencia	% Var.
AMORTIZACIONES	7.2.1	852	788	64	8,1
Dotación Amortización Inmovilizado Material	18	700	658	42	6,4
Dotación Amortización Activo Intangible	20	152	130	22	16,9
PÉRDIDAS POR DETERIORO DE ACTIVOS NO FINANCIEROS	7.2.1	1	3	(2)	(66,7)
Dotación Pérdidas por Deterioro		1	3	(2)	(66,7)
Dotación Pérdidas por Deterioro Inmovilizado Material e Inversiones Inmobiliarias	7.2.1 y 18	1	1	–	–
Dotación Pérdidas por Deterioro Activo Intangible	7.2.1 y 20	–	2	(2)	(100,0)
TOTAL		853	791	62	7,8

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

Las amortizaciones y pérdidas por deterioro de activos no financieros en el primer semestre de 2023 han ascendido a 853 millones de euros, con un aumento de 62 millones de euros (+7,8 %) que corresponde, principalmente, al gasto por amortización debido, de una parte, al esfuerzo in-

versor realizado en sistemas e instalaciones de producción de electricidad de fuentes renovables y en redes de distribución, en línea con el Plan Estratégico, y, de otra parte, a una mayor activación de los costes incrementales incurridos en la obtención de contratos con clientes.

Pérdidas por deterioro de activos financieros

Durante el primer semestre de 2023 y 2022 el detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado es el siguiente:

Millones de Euros

	Referencias ⁽¹⁾	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	Diferencia	% Var.
Dotación Pérdidas por Deterioro	7.2.1 y 38.3	204	191	13	6,8
Dotación Pérdidas por Deterioro de Cuentas a Cobrar Procedentes de Contratos con Clientes	29	204	191	13	6,8
Dotación Pérdidas por Deterioro de otros Activos Financieros		—	—	—	Na
Reversión Pérdidas por Deterioro	7.2.1 y 38.3	(102)	(110)	8	(7,3)
Reversión Pérdidas por Deterioro de Cuentas a Cobrar Procedentes de Contratos con Clientes	29	(102)	(109)	7	(6,4)
Reversión Pérdidas por Deterioro de otros Activos Financieros		-	(1)	1	(100,0)
TOTAL	13.2	102	81	21	25,9

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

En el primer semestre de 2023, las pérdidas netas por deterioro de activos financieros han ascendido a 102 millones de euros y corresponden a la dotación de pérdidas netas por deterioro de cuentas a cobrar procedentes de contra-

tos con clientes, como consecuencia, entre otros aspectos, del empeoramiento en los cobros de clientes residenciales y de clientes «Business to Business» (B2B).

11.3.3. Resultado financiero neto

El resultado financiero neto en el primer semestre de 2023 y 2022 ha sido negativo por importe de 270 millones de euros y 56 millones de euros, respectivamente.

A continuación se presenta el detalle del resultado financiero neto del primer semestre de 2023 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Referencias ⁽²⁾	Resultado Financiero Neto ⁽¹⁾			
		Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	Diferencia	% Var.
Gasto Financiero Neto		(290)	(28)	(262)	935,7
Ingreso Financiero		25	125	(100)	(80,0)
Gasto Financiero		(318)	(114)	(204)	178,9
Ingresos y Gastos por Instrumentos Financieros Derivados		3	(39)	42	(107,7)
Diferencias de Cambio Netas		20	(28)	48	(171,4)
TOTAL	14	(270)	(56)	(214)	382,1

⁽¹⁾ Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado.

⁽²⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

Gasto financiero neto

En el primer semestre de 2023, el gasto financiero neto ha ascendido a 290 millones de euros, 262 millones de euros superior al del mismo periodo del ejercicio anterior.

Para analizar la evolución del gasto financiero neto durante el primer semestre de 2023 hay que tener en consideración los siguientes efectos:

	Gasto Financiero Neto ⁽¹⁾			
	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	Diferencia	% Var.
Gastos Netos por Instrumentos Financieros a Coste Amortizado	(234)	(77)	(157)	203,9
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»	(32)	41	(73)	(178,0)
Intereses de Demora de la Sentencia del Bono Social	2	14	(12)	(85,7)
Comisiones de Operaciones de Factoring	(22)	(14)	(8)	57,1
Intereses de Demora de Expedientes Sancionadores	(7)	—	(7)	Na
Otros	3	8	(5)	(62,5)
TOTAL	(290)	(28)	(262)	935,7

⁽¹⁾ Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado.

La evolución de estos costes en el primer semestre de 2023 ha sido la siguiente:

Gasto Financiero Neto	Variación	
Gastos Netos por Instrumentos a Coste Amortizado	▲ 157 millones de euros (+203,9 %)	<ul style="list-style-type: none"> En un contexto de incertidumbre en los mercados financieros condicionados por las subidas de tipos de interés por parte de los Bancos Centrales durante el semestre, el gasto financiero neto ha incrementado significativamente debido al mayor coste de la deuda financiera bruta, que ha pasado de un 1,1 %, en el primer semestre de 2022 a un 3,0 % en el primer semestre de 2023, junto con el aumento de deuda financiera bruta media, que ha evolucionado desde 13.523 millones de euros en el primer semestre de 2022 a 16.128 millones de euros en el primer semestre de 2023 debido, principalmente, al incremento, durante el ejercicio 2022, de los depósitos financieros inmovilizados como consecuencia de la operativa en los Mercados Organizados a los que Endesa acude para contratar sus instrumentos financieros derivados (véase Apartado 10.2 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.).
Provisiones por Planes por Reestructuración de Plantilla, Desmantelamiento y Deterioro de Activos Financieros (NIIF 9)	▲ 73 millones de euros	<ul style="list-style-type: none"> La evolución es debida, principalmente, al mayor gasto por la actualización de las provisiones por planes de reestructuración de plantilla (58 millones de euros) y por costes de desmantelamiento de instalaciones (21 millones de euros).
Intereses Demora Sentencia Bono Social	▼ 12 millones de euros (-85,7 %)	<ul style="list-style-type: none"> En los primeros semestres de 2023 y 2022 se han registrado 2 millones de euros y 14 millones de euros, respectivamente, en concepto de intereses de demora como consecuencia del reconocimiento del derecho de Endesa, S.A. a ser indemnizada por las cantidades soportadas en concepto de financiación y cofinanciación con las Administraciones Públicas del Bono Social, durante todo el periodo de vigencia del tercer régimen de financiación del Bono Social, de manera que se reintegren a la parte actora todas las cantidades satisfechas, descontando aquéllas que, en su caso, hubiesen repercutido a los clientes (véase Nota 44 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023).

Diferencias de cambio netas

En el primer semestre de 2023, las diferencias de cambio netas han ascendido a 20 millones de euros, positivas (28 millones de euros, negativas, en el primer semestre de 2022).

La variación es debida, fundamentalmente, a la evolución del tipo de cambio euro/dólar estadounidense durante el

primer semestre de 2023 y su impacto tanto sobre los pagos asociados a los contratos formalizados en dólares como sobre la deuda financiera asociada a derechos de uso correspondientes a contratos de fletamento para el transporte de gas natural licuado (GNL).

11.3.4. Resultado neto de sociedades por el método de la participación

En el primer semestre de 2023 y 2022 el resultado neto de sociedades por el método de la participación ha ascendido a 10 millones de euros y 13 millones de euros, respectivamente, siendo el detalle el siguiente:

Millones de Euros

	Referencias ⁽¹⁾	Resultado Neto de Sociedades por el Método de la Participación	
		Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Sociedades Asociadas		1	10
Energías Especiales del Bierzo S.A.		1	3
Gorona del Viento El Hierro, S.A.		—	1
Compañía Eólica Tierras Altas, S.A.		2	2
Endesa X Way, S.L.		(2)	—
Boiro Energía, S.A.		—	2
Otras		—	2
Negocios Conjuntos		9	3
Énergie Électrique de Tahaddart, S.A.		2	—
Suministradora Eléctrica de Cádiz, S.A.		1	—
Otros		6	3
TOTAL	15 y 23	10	13

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

11.3.5. Impuesto sobre Sociedades

En el primer semestre de 2023 el gasto por Impuesto sobre Sociedades ha ascendido a 372 millones de euros, con un incremento de 51 millones de euros (+15,9 %) respecto del importe registrado en el primer semestre de 2022.

La tasa efectiva del periodo enero-junio de 2023 se sitúa en un 29,5 % (25,2 % en el periodo enero-junio de 2022) como consecuencia, entre otros aspectos, del gasto fis-

calmente no deducible relativo al gravamen temporal energético por importe de 208 millones de euros y de la limitación en la exención de dividendos vigente desde el 1 de enero del 2021 por importe de 15 millones de euros.

Sin tener en consideración los efectos descritos en los párrafos anteriores, la tasa efectiva del periodo enero-junio de 2023 se sitúa en un 24,2 %.

11.3.6. Resultado neto y resultado ordinario neto

El resultado neto atribuido a la Sociedad Dominante en el primer semestre de 2023 ha ascendido a 879 millones de euros, lo que supone una disminución de 37 millones de euros (-4,0 %) respecto de los importes obtenidos en el mismo periodo del ejercicio anterior.

El resultado ordinario neto atribuido a la Sociedad Dominante en el primer semestre de 2023 ha ascendido a 879 millones de euros (+19,8 %), conforme al siguiente detalle:

Millones de Euros

	Apartados	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	Diferencia	% Var.
Resultado Neto⁽¹⁾		879	916	(37)	(4,0)
Resultado Neto en Ventas de Activos No Financieros ⁽²⁾	11.3.2	—	(182)	182	(100,0)
Participación del 51 % y Resultados Reconocidos como Consecuencia de la Pérdida de Control en la Compañía Endesa X Way, S.L.		—	(182)	182	(100,0)
Resultado Ordinario Neto⁽¹⁾		879	734	145	19,8

⁽¹⁾ Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado.

⁽²⁾ Superiores a 10 millones de euros.

11.4. Valor Creado para los Grupos de Interés

El valor económico generado y distribuido por Endesa durante los periodos enero-junio de 2023 y 2022 ha sido el siguiente:

Millones de Euros

	Referencias ⁽¹⁾	Apartados	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	Diferencia	% Var.
Valor Económico Directo Generado⁽²⁾			11.652	14.307	(2.655)	(18,6)
Ingresos por Ventas y Prestaciones de Servicios	8.1	11.3.1	12.895	14.702	(1.807)	(12,3)
Otros Ingresos de Explotación	8.2	11.3.1	226	149	77	51,7
Resultado Neto de Sociedades por el Método de la Participación	15	11.3.4	10	13	(3)	(23,1)
Ingresos y Gastos por Derivados de Materias Energéticas	10	11.3.2	(1.506)	(923)	(583)	63,2
Otros Resultados e Ingresos Financieros			27	366	(339)	(92,6)
Ingreso Financiero	14.1	11.3.3	25	125	(100)	(80,0)
Otros Resultados	12	11.3.2	2	241	(239)	(99,2)
Valor Económico Distribuido a⁽²⁾:			(9.984)	(12.598)	2.614	(20,7)
Empresas: Clientes, Proveedores y Contratistas			(8.008)	(11.112)	3.104	(27,9)
Compras de Energía	9.1	11.3.2	(3.734)	(6.545)	2.811	(42,9)
Consumo de Combustibles	9.2	11.3.2	(1.234)	(1.597)	363	(22,7)
Gastos de Transporte		11.3.2	(1.486)	(1.925)	439	(22,8)
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	9.3	11.3.2	(1.603)	(889)	(714)	80,3
(Tributos y Tasas en Aprovisionamientos Variables)		11.3.2	667	419	248	59,2
Otros Gastos Fijos de Explotación	11.2	11.3.2	(711)	(660)	(51)	7,7
(Tributos y Tasas en Gastos Fijos)			93	85	8	9,4
Empleados		11.3.2	(520)	(499)	(21)	4,2
Administración Pública			(1.132)	(825)	(307)	37,2
Impuesto sobre Sociedades	16	11.3.5	(372)	(321)	(51)	15,9
Tributos y Tasas	9.3 y 11.2		(760)	(504)	(256)	50,8
Inversiones en Desarrollo Social ⁽³⁾			(9)	(9)	–	–
Comunidad Financiera	14	11.3.3	(315)	(153)	(162)	105,9
Gasto Financiero			(318)	(114)	(204)	178,9
Ingresos y Gastos por Instrumentos Financieros Derivados			3	(39)	42	(107,7)
Valor Económico Retenido⁽²⁾			1.668	1.709	(41)	(2,4)

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

⁽²⁾ Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado.

⁽³⁾ Calculado de acuerdo a la metodología «London Benchmarking Group» (LBG).

12. Análisis patrimonial y financiero

12.1. Capital invertido neto

A 30 de junio de 2023 el detalle de la composición y evolución en el capital invertido neto de Endesa es:

Millones de Euros

	Referencias ⁽¹⁾	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022	Diferencia
Activo no Corriente Neto:				
Inmovilizado Material y Activo Intangible	18 y 20	24.085	23.974	111
Fondo de Comercio	21	462	462	—
Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	23	283	274	9
Resto Activos/(Pasivos) no Corrientes Netos		(4.510)	(5.454)	944
Total Activo no Corriente Neto⁽²⁾		20.320	19.256	1.064
Capital Circulante Neto:				
Cientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores	29	4.808	5.472	(664)
Existencias	28	1.230	2.122	(892)
Resto Activos/(Pasivos) Corrientes Netos		(603)	(1.066)	463
Proveedores y otros Acreedores	36	(6.049)	(6.219)	170
Total Capital Circulante Neto⁽²⁾		(614)	309	(923)
Capital Invertido Bruto⁽²⁾				
		19.706	19.565	141
Provisiones y Activos y Pasivos por Impuesto Diferido:				
Provisiones para Pensiones y otras Obligaciones Similares	33.1	(262)	(278)	16
Otras Provisiones	33.3	(3.223)	(3.922)	699
Activos y Pasivos por Impuesto Diferido	22	765	1.235	(470)
Total Provisiones y Activos y Pasivos por Impuesto Diferido		(2.720)	(2.965)	245
Activos Netos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas				
		27	27	—
Capital Invertido Neto⁽²⁾				
		17.013	16.627	386
Patrimonio Neto				
	32	6.416	5.758	658
Deuda Financiera Neta^{(2) (3)}				
		10.597	10.869	(272)

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

⁽²⁾ Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado.

⁽³⁾ Véase Apartado 12.2.2 de este Informe de Gestión Consolidado.

A 30 de junio de 2023 el capital invertido bruto asciende a 19.706 millones de euros y su evolución en el primer semestre de 2023 recoge, entre otros aspectos, el siguiente efecto:

Epígrafe	Variación	
Inmovilizado Material y Activo Intangible	▲ 111 millones de euros (+0,5 %)	<ul style="list-style-type: none"> El aumento es debido, principalmente, a las inversiones brutas del primer semestre 2023 en activos materiales e intangibles por importe de 1.104 millones de euros, compensado parcialmente por la dotación de la amortización del periodo por importe de 853 millones de euros así como las estimaciones de los costes de desmantelamiento por importe de 118 millones de euros, negativos (véanse Apartados 11.3 y 12.6 de este Informe de Gestión).

A 30 de junio de 2023 el capital invertido neto asciende a 17.013 millones de euros y su evolución en el primer semestre de 2023 incluye, de una parte, la variación del capi-

tal invertido bruto por importe de 141 millones de euros y, de otra parte, los aspectos que se detallan a continuación:

Epígrafe	Variación	
Activos y Pasivos por Impuesto Diferido	▼ 470 millones de euros (-38,1 %)	<ul style="list-style-type: none"> La disminución es consecuencia, fundamentalmente, de la evolución del epígrafe «Ajustes por Cambio de Valor» incluido en el Patrimonio Neto que recoge, entre otros, el valor razonable de las operaciones de derivados de cobertura contable de flujos de efectivo (véase Nota 32.1 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023).
Otras Provisiones	▼ 699 millones de euros (-17,8 %)	<ul style="list-style-type: none"> La evolución de otras provisiones es consecuencia, fundamentalmente del efecto neto de: <ul style="list-style-type: none"> La redención de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂) y de las garantías de origen de 2022 por importe de 945 millones de euros, compensada, parcialmente, por la dotación para cubrir el coste de derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂) y garantías de origen por importe de 492 millones de euros. La actualización de las estimaciones de los costes de desmantelamiento de las instalaciones imputadas al inmovilizado material, que han supuesto una disminución de la provisión por importe de 118 millones de euros. La disminución de las provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla por importe de 78 millones de euros como consecuencia, principalmente, del pago de provisiones (98 millones de euros) y de la actualización de las mismas (20 millones de euros).

12.2. Gestión financiera

12.2.1. Situación financiera

Los mercados financieros durante este semestre han seguido condicionados por las subidas de tipos de interés por parte de los principales Bancos Centrales, por las turbulencias financieras desatadas en el mes de marzo tras la quiebra del Silicon Valley Bank, por la recesión técnica registrada en Alemania y por las negociaciones del techo de la deuda estadounidense en mayo.

Respecto a la inflación, se ha producido una ralentización generalizada de la inflación general, aunque la inflación subyacente se ha mantenido todavía en niveles altos.

Principales indicadores

A continuación, se muestra la evolución durante el primer semestre de 2023 de algunos de los indicadores financieros más relevantes:

	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022	Diferencia	% Var.
Tipo de Cambio de Cierre (Euro / Dólar Estadounidense) ⁽¹⁾	1,0910	1,0673	0,0237	2,2
Tipo de Interés a Largo Plazo del Euro (Swap a 10 años) (%) ⁽¹⁾	3,01	3,20	(0,19)	(6,1)
Tipo de Interés a Corto Plazo del Euro (EURIBOR a 3 meses) (%) ⁽¹⁾	3,58	2,13	1,45	67,9
Tipo de Interés a Largo Plazo del Dólar Estadounidense (USD SOFR 10 años) (%) ⁽¹⁾	3,58	3,84 ⁽⁴⁾	(0,26)	(6,8)
Tipo de Interés a Corto Plazo del Dólar Estadounidense (SOFR 3 meses) (%) ⁽¹⁾	5,27	4,77 ⁽⁵⁾	0,50	10,5
Bono Alemán a 10 Años (%) ⁽¹⁾	2,39	2,57	(0,18)	(7,0)
Bono Alemán a 30 Años (%) ⁽¹⁾	2,38	2,53	(0,15)	(5,8)
Bono Español a 10 Años (%) ⁽¹⁾	3,38	3,65	(0,27)	(7,4)
Prima de Riesgo País de España (pb) ^{(1) (2)}	100	108	-8	(7,4)
Prima de Riesgo País de Italia (pb) ^{(1) (2)}	168	213	-45	(21,1)
Prima de Riesgo País de Portugal (pb) ^{(1) (2)}	73	101	-28	(27,7)
Tipos de Referencia del Banco Central Europeo (BCE) (%) ⁽¹⁾	4,00	2,50	1,50	60,0
Facilidad de Depósito del Banco Central Europeo (BCE) (%) ^{(1) (3)}	3,50	2,00	1,50	75,0
Tipos de Referencia de la Reserva Federal de Estados Unidos (FED) (%) ⁽¹⁾	5,00 - 5,25	4,25 - 4,50	0,75	16,67

⁽¹⁾ Fuente: Bloomberg.

⁽²⁾ Diferencial frente al bono alemán a 10 años.

⁽³⁾ Tasa que el Banco Central Europeo (BCE) cobra a los bancos por sus depósitos.

⁽⁴⁾ USD Swap 10 años.

⁽⁵⁾ Libor USD 3 meses.

pb = Puntos básicos.

12.2.2. Deuda financiera

Deuda financiera bruta y neta

A 30 de junio de 2023, la deuda financiera neta de Endesa se situó en 10.597 millones de euros, con una disminución de 272 millones de euros (-2,5 %) respecto de la existente a 31 de diciembre de 2022.

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022, la conciliación de la deuda financiera bruta y neta de Endesa es la siguiente:

Millones de Euros

	Referencias ⁽¹⁾	Conciliación de la Deuda Financiera			
		30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022	Diferencia	% Var.
Deuda Financiera no Corriente	37,3	13.151	11.704	1.447	12,4
Deuda Financiera Corriente	37,3	1.314	6.784	(5.470)	(80,6)
Deuda Financiera Bruta		14.465	18.488	(4.023)	(21,8)
Derivados de Deuda Registrados en Pasivo		81	87	(6)	(6,9)
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	30	(697)	(871)	174	(20,0)
Derivados de Deuda Registrados en Activo		(104)	(111)	7	(6,3)
Garantías Financieras Registradas en Activo	25.1 y 27	(3.148)	(6.724)	3.576	(53,2)
Deuda Financiera Neta		10.597	10.869	(272)	(2,5)

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

Para analizar la evolución de la deuda financiera bruta hay que tener en cuenta el siguiente efecto:

Deuda Financiera Bruta	Variación
Garantías Financieras Registradas en Activo	▼ 3.576 millones de euros (-53,2 %)

- Durante el primer semestre de 2023 se ha producido un descenso de los depósitos financieros inmovilizados como consecuencia de la operativa en los Mercados Organizados a los que Endesa acude para contratar sus instrumentos financieros derivados dado que las exigencias de liquidez generadas por la cartera de coberturas en dichos mercados se han ido reduciendo con la rotación gradual de las posiciones y el descenso de precios de las materias energéticas, principalmente del gas lo que ha reducido las necesidades de financiación para afrontar dichos depósitos.

Estructura

A continuación se incluye el detalle de la estructura de la deuda financiera bruta de Endesa a 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022:

Millones de Euros

	Estructura de la Deuda Financiera Bruta			
	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022	Diferencia	% Var.
Euro	14.305	18.307	(4.002)	(21,9)
Dólar Estadounidense (USD)	160	181	(21)	(11,6)
TOTAL	14.465	18.488	(4.023)	(21,8)
Tipo de Interés Fijo	9.582	7.190	2.392	33,3
Tipo de Interés Variable	4.883	11.298	(6.415)	(56,8)
TOTAL	14.465	18.488	(4.023)	(21,8)
Financiación Sostenible (%) ⁽¹⁾	64	64	—	—
Vida Media (n.º de años) ⁽¹⁾	3,8	3,2	—	—
Coste Medio (%) ⁽¹⁾	3,0	1,4	—	—

⁽¹⁾ Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado.

La firme convicción de los Bancos Centrales de tratar de controlar la inflación con subidas de los tipos de interés ha llevado al Banco Central Europeo (BCE) a elevar cuatro veces el tipo de intervención desde enero, situándolo en el 4 % frente al 2,5 % al cierre de 2022. Esto afecta directamente a la porción de la deuda de Endesa contratada a tipo de interés variable y, como consecuencia, el tipo medio de la deuda de la Compañía ha pasado del 1,4% en 2022 al 3,0 % al cierre del primer semestre de 2023. El porcentaje de la deuda que se contrata a tipo de interés fijo o tiene un derivado en este sentido no se ve afectada por las variaciones de los tipos.

A 30 de junio de 2023 la deuda financiera bruta a tipo fijo es un 66 % mientras que el 34 % restante corresponde a tipo variable. A dicha fecha, el 99 % de la deuda financiera bruta está denominada en euros.

La información relativa a la deuda financiera de Endesa se describe en la Nota 37.3 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

12.3. Gestión de capital

Durante el primer semestre de 2023 Endesa ha seguido la misma política de gestión de capital que la descrita en la Nota 35.1.12 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.

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.

12.3.1. Capital

La información sobre el Capital Social de Endesa se describe en la Nota 32.1 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.



12.3.2. Apalancamiento

El nivel de apalancamiento consolidado se define como un indicador de seguimiento de la situación financiera, cuyo dato a 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

Millones de Euros

	Referencias ⁽¹⁾	Apalancamiento		% Var.
		30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022	
Deuda Financiera Neta:		10.597	10.869	(2,5)
Deuda Financiera no Corriente	37.3	13.151	11.704	12,4
Deuda Financiera Corriente	37.3	1.314	6.784	(80,6)
Derivados de Deuda Registrados en Pasivo		81	87	(6,9)
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	30	(697)	(871)	(20,0)
Derivados de Deuda Registrados en Activo		(104)	(111)	(6,3)
Garantías Financieras Registradas en Activo	25.1 y 27	(3.148)	(6.724)	(53,2)
Patrimonio Neto:	32	6.416	5.758	11,4
De la Sociedad Dominante	32.1	6.231	5.557	12,1
De las Participaciones no Dominantes	32.2	185	201	(8,0)
Apalancamiento (%)⁽²⁾		165,17	188,76	Na

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

⁽²⁾ Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado.

12.3.3. Indicadores financieros

Indicadores Financieros ⁽¹⁾	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
Ratio de Liquidez	1,08	0,96
Ratio de Solvencia	1,03	0,97
Ratio de Endeudamiento (%)	62,29	65,37
Ratio de Cobertura de la Deuda	1,81	1,95
Deuda Financiera Neta / Activos Fijos (%)	43,07	44,37
Deuda Financiera Neta / Fondos Procedentes de las Operaciones	2,10 ⁽²⁾	2,35
(Fondos Procedentes de Operaciones + Gastos por Intereses) / Gastos por Intereses ⁽³⁾	11,02	22,54

⁽¹⁾ Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado.

⁽²⁾ Fondos Procedentes de Operaciones de los últimos 12 meses.

⁽³⁾ Corresponde a los periodos enero-junio de 2023 y enero-junio de 2022, respectivamente.

12.4. Gestión de la calificación crediticia

Los «rating» de calificación crediticia de Endesa presentan el siguiente detalle:

	Calificación Crediticia							
	30 de junio de 2023 ⁽¹⁾				31 de diciembre de 2022 ⁽¹⁾			
	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva	Fecha de Último Informe	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva	
Standard & Poor's	BBB+	A-2	Negativa	14 de diciembre de 2022	BBB+	A-2	Negativa	
Moody's	Baa1	P-2	Negativa	21 de septiembre de 2022	Baa1	P-2	Negativa	
Fitch	BBB+	F2	Estable	20 de febrero de 2023	BBB+	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 las 3 principales 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.

12.5. Flujos de efectivo

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 el importe de efectivo y otros medios líquidos equivalentes presenta el siguiente detalle (véase Apartado 12.2.2 de este Informe de Gestión Consolidado):

Millones de Euros

	Referencias ⁽¹⁾	Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes			
		30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022	Diferencia	% Var.
Efectivo en Caja y Bancos		697	871	(174)	(20,0)
Otros Equivalentes de Efectivo		—	—	—	Na
TOTAL	30	697	871	(174)	(20,0)

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

En el primer semestre de 2023 los flujos netos de efectivo de Endesa, clasificados por actividades de explotación, inversión y financiación, han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Referencias ⁽¹⁾	Estado de Flujos de Efectivo			
		Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	Diferencia	% Var.
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Explotación	40.1	1.615	(169)	1.784	(1.055,6)
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Inversión	40.2	2.312	(3.724)	6.036	(162,1)
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Financiación	40.3	(4.101)	3.389	(7.490)	(221,0)

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

En el primer semestre de 2023, los flujos netos de efectivo generados por las actividades de explotación (1.615 millones de euros) y los obtenidos por las actividades de inversión (2.312 millones de euros) han permitido atender los pagos netos derivados de las actividades de financiación (4.101 millones de euros).

La información sobre el Estado de Flujos de Efectivo Consolidado de Endesa se describe en la Nota 40 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

12.6. Inversiones

En el primer semestre de 2023 las inversiones brutas en inmovilizado material y activos intangibles han ascendido a 1.104 millones de euros conforme al siguiente detalle:

Millones de Euros

	Referencias ⁽¹⁾	Inversiones		
		Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	% Var.
Generación y Comercialización		497	361	37,7
Generación Convencional ⁽²⁾		106	84	26,2
Generación Renovable		375	270	38,9
Comercialización de Energía		2	–	Na
Comercialización de otros Productos y Servicios		14	7	100,0
Distribución		403	356	13,2
Estructura, Servicios y Otros ⁽³⁾		9	3	200,0
TOTAL MATERIAL ^{(4) (5)}	18	909	720	26,3
Generación y Comercialización		174	196	(11,2)
Generación Convencional		7	8	(12,5)
Generación Renovable		48	39	23,1
Comercialización de Energía		99	129	(23,3)
Comercialización de otros Productos y Servicios		20	20	-
Distribución		18	33	(45,5)
Estructura, Servicios y Otros ⁽³⁾		3	6	(50,0)
TOTAL ACTIVO INTANGIBLE ⁽⁵⁾	20	195	235	(17,0)
TOTAL INVERSIONES BRUTAS ⁽⁶⁾		1.104	955	15,6
Subvenciones de Capital e Instalaciones Cedidas		(71)	(86)	(17,4)
Generación y Comercialización		(1)	–	Na
Generación Convencional		(1)	–	Na
Distribución		(70)	(86)	(18,6)
TOTAL INVERSIONES NETAS ⁽⁶⁾		1.033	869	18,9

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

⁽²⁾ En los primeros semestres de 2023 y 2022 incluye inversiones brutas materiales en los Territorios No Peninsulares (TNP) por importe de 17 y 19 millones de euros, respectivamente.

⁽³⁾ Estructura, Servicios y Ajustes.

⁽⁴⁾ En el primer semestre de 2023 incluye altas por derechos de uso por importe de 59 millones de euros (20 millones de euros en el primer semestre de 2022).

⁽⁵⁾ En el primer semestre de 2023 incluye 1.080 millones de euros (97,8 %) y 24 millones de euros (2,2 %) relativos a inversiones brutas para productos, servicios y tecnologías bajos en carbono y en centrales de carbón / fuel y centrales de ciclo combinado, respectivamente (932 millones de euros (97,6 %) y 23 millones de euros (2,4 %) en el primer semestre de 2022) (véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado).

⁽⁶⁾ Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado.

La información relativa a las principales inversiones se incluye en las Notas 18.1 y 20.1 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

13. Información por Segmentos

13.1. Criterios de segmentación




Los datos relativos a Segmentos, que incluyen criterios de segmentación e información por Segmentos y áreas geográficas, se incluyen en la 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 2023.

13.2. Información por Segmentos

13.2.1. Información por Segmentos: Estado del Resultado Consolidado correspondientes a los periodos enero-junio de 2023 y 2022

Millones de Euros

	Enero-junio 2023		
	Generación y Comercialización		
	Generación Convencional ⁽¹⁾	Generación Renovable	Comercialización de Energía
			
INGRESOS	5.627⁽²⁾	629	10.470
Ingresos con Terceros	1.514	189	10.046
Ingresos por Transacciones entre Segmentos	4.113	440	424
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(3.039)	(63)	(9.584)
INGRESOS Y GASTOS POR DERIVADOS DE MATERIAS ENERGÉTICAS	(1.183)	8	(331)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN⁽³⁾	1.405	574	555⁽⁴⁾
COSTES FIJOS DE EXPLOTACIÓN Y OTROS RESULTADOS	(403)	(134)	(258)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN (EBITDA)⁽³⁾⁽⁵⁾	1.002	440	297
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro de Activos no Financieros	(262)	(127)	(79)
Amortizaciones	(262)	(126)	(79)
Dotación Deterioro de Activos no Financieros	–	(1)	–
Reversión Deterioro de Activos no Financieros	–	–	–
Pérdidas por Deterioro de Activos Financieros	1	–	(102)
Dotación Deterioro de Activos Financieros	(1)	–	(160)
Reversión Deterioro de Activos Financieros	2	–	58
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN (EBIT)⁽³⁾	741	313	116
Resultado Neto de Sociedades por el Método de la Participación	5	3	1

⁽¹⁾ Incluye el Margen de Contribución, el Resultado Bruto de Explotación (EBITDA), el Resultado de Explotación (EBIT) de la Generación de los Territorios No Peninsulares (TNP) por importe de 160 millones de euros, positivos, 18 millones de euros, positivos, y 24 millones de euros, negativos, respectivamente.

⁽²⁾ Incluye 2.245 millones de euros (17,1 % sobre el total de ingresos) correspondiente a generación de tecnologías emisoras y 712 millones de euros (5,4 % sobre el total de ingresos) correspondiente a generación nuclear.

⁽³⁾ Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado.

⁽⁴⁾ Incluye el Margen de Contribución de gas para comercialización por importe de 31 millones de euros.




⁽⁵⁾ El Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) de productos, servicios y tecnologías bajos en carbono es de 1.712 millones de euros (Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado).

⁽⁶⁾ Incluye 232 millones de euros, positivos, correspondiente a generación nuclear y 6 millones de euros, negativos, correspondiente a gas para comercialización.

Enero-junio 2023							
Generación y Comercialización				Distribución	Estructura y Servicios	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total
Comercialización de otros Productos y Servicios	Ajustes y Eliminaciones de Generación y Comercialización	Total					
190	(4.964)	11.952		1.261	233	(325)	13.121
187	–	11.936		1.180	5	–	13.121
3	(4.964)	16		81	228	(325)	–
(110)	4.948	(7.848)		(77)	(209)	77	(8.057)
–	–	(1.506)		–	–	–	(1.506)
80	(16)	2.598		1.184	24	(248)	3.558
(44)	16	(823)		(282)	(225)	248	(1.082)
36	–	1.775⁽⁶⁾		902	(201)	–	2.476
(16)	–	(484)		(346)	(23)	–	(853)
(16)	–	(483)		(346)	(23)	–	(852)
–	–	(1)		–	–	–	(1)
–	–	–		–	–	–	–
(5)	–	(106)		4	–	–	(102)
(7)	–	(168)		(36)	–	–	(204)
2	–	62		40	–	–	102
15	–	1.185		560	(224)	–	1.521
(2)	–	7		3	–	–	10

Enero-junio 2022

Generación y Comercialización

	Generación Convencional ⁽¹⁾	Generación Renovable	Comercialización de Energía
			
INGRESOS	6.250⁽²⁾	501	12.861
Ingresos con Terceros	1.801	290	11.451
Ingresos por Transacciones entre Segmentos	4.449	211	1.410
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(4.098)	(92)	(12.867)
INGRESOS Y GASTOS POR DERIVADOS DE MATERIAS ENERGÉTICAS	(983)	(24)	83
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN⁽³⁾	1.169	385	77⁽⁴⁾
COSTES FIJOS DE EXPLOTACIÓN Y OTROS RESULTADOS	(381)	(125)	(254)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN (EBITDA)⁽³⁾⁽⁵⁾	788	260	(177)
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro de Activos no Financieros	(257)	(111)	(55)
Amortizaciones	(255)	(110)	(55)
Dotación Deterioro de Activos no Financieros	(2)	(1)	–
Reversión Deterioro de Activos no Financieros	–	–	–
Pérdidas por Deterioro de Activos Financieros	(2)	(11)	(54)
Dotación Deterioro de Activos Financieros	(5)	(11)	(116)
Reversión Deterioro de Activos Financieros	3	–	62
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN (EBIT)⁽³⁾	529	138	(286)
Resultado Neto de Sociedades por el Método de la Participación	4	10	(2)

⁽¹⁾ Incluye el Margen de Contribución, el Resultado Bruto de Explotación (EBITDA), el Resultado de Explotación (EBIT) de la Generación de los Territorios No Peninsulares (TNP) por importe de 297 millones de euros, 182 millones de euros y 136 millones de euros, respectivamente.

⁽²⁾ Incluye 3.511 millones de euros (23,6 % sobre el total de ingresos) correspondiente a generación de tecnologías emisoras y 824 millones de euros (5,6 % sobre el total de ingresos) correspondiente a generación nuclear.





⁽³⁾ Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado.

⁽⁴⁾ Incluye el Margen de Contribución de gas para comercialización por importe de 34 millones de euros, negativos.

⁽⁵⁾ El Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) de productos, servicios y tecnologías bajos en carbono es de 1.669 millones de euros (Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado).

⁽⁶⁾ Incluye 192 millones de euros, positivos, correspondiente a generación nuclear y 77 millones de euros, negativos, correspondiente a gas para comercialización.

Enero-junio 2022

Generación y Comercialización							
Comercialización de otros Productos y Servicios	Ajustes y Eliminaciones de Generación y Comercialización	Total	Distribución	Estructura y Servicios	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total	
							
158	(6.051)	13.719	1.222	217	(307)	14.851	
157	—	13.699	1.148	4	—	14.851	
1	(6.051)	20	74	213	(307)	—	
(77)	6.013	(11.121)	(75)	170	70	(10.956)	
—	—	(924)	—	1	—	(923)	
81	(38)	1.674	1.147	388	(237)	2.972	
194	38	(528)	(273)	(220)	237	(784)	
275	—	1.146⁽⁶⁾	874	168	—	2.188	
(16)	—	(439)	(326)	(26)	—	(791)	
(16)	—	(436)	(326)	(26)	—	(788)	
—	—	(3)	—	—	—	(3)	
—	—	—	—	—	—	—	
(11)	—	(78)	(3)	—	—	(81)	
(12)	—	(144)	(47)	—	—	(191)	
1	—	66	44	—	—	110	
248	—	629	545	142	—	1.316	
—	—	12	1	—	—	13	

13.3. Generación y Comercialización

Análisis de resultados

Durante el primer semestre de 2023 el Sector Eléctrico se ha estabilizado debido, entre otros, a la disminución progresiva del precio del gas, a pesar de las tensiones geopolíticas motivadas por el conflicto entre Rusia y Ucrania y el contexto inflacionista, como consecuencia de las medidas adoptadas por Europa para mitigar los efectos derivados del conflicto asegurando el suministro y la diversificación del mismo durante el último invierno, cuyas temperaturas han sido más suaves que el anterior y la menor demanda por las políticas de ahorro de energía. Dicho descenso del precio del gas ha supuesto una reducción de los precios eléctricos afectado también por la mayor producción de energía con fuentes renovables del periodo. Adicionalmente, la Comisión Europea ha presentado su propuesta para reformar el mercado eléctrico de la Unión Europea (UE) que no contiene grandes novedades (véanse Apartados 16 y 19 de este Informe de Gestión Consolidado).

En este entorno, y conforme al enfoque de gestión conjunta que realiza Endesa del margen integrado de la generación y la comercialización de electricidad, cabe destacar que, desde el 1 de enero de 2022, se encuentra vigente un nuevo contrato inter-Compañía entre ambos negocios por el que la comercializadora de Endesa puede disponer de la producción hidroeléctrica, nuclear y renovable sujeta al régimen de minoración determinado por el artículo 5 del Real Decreto Ley 17/2021, de 14 de septiembre, a un precio fijo igual a 65 €/MWh. Cumpliéndose las condiciones establecidas, dicho precio fijo sería aplicable a toda la energía transmitida con entrega durante los ejercicios 2022 y 2023. Las necesidades de energía de la comercializadora no cubiertas bajo dicho contrato están sujetas a precio de mercado. Las principales magnitudes en el primer semestre de 2023 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior se detallan a continuación:

Millones de Euros

Magnitudes	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	Diferencia	% Var.	
Margen de Contribución	2.598	1.674	924	+55,2	<p>La evolución del margen es consecuencia, entre otros aspectos, de:</p> <ul style="list-style-type: none"> • La disminución de los costes de compra de la energía (2.811 millones de euros) soportados como consecuencia del descenso del precio medio aritmético en el mercado mayorista de electricidad (88,3 €/ MWh; -57,1 %) y del precio medio del gas (44,6 €/ MWh; -55,0 %), respectivamente. Adicionalmente se ha reducido el gasto por consumo de combustible debido a la evolución de las «<i>commodities</i>» y a la menor producción con ciclos combinados durante el periodo (363 millones de euros). • Los menores gastos de transporte (439 millones de euros) debidos, principalmente, a la reducción de la parte de las tarifas correspondiente de los cargos de electricidad, compensada parcialmente con el mantenimiento de los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución de electricidad. • Las menores ventas de electricidad (2.171 millones de euros) como consecuencia, fundamentalmente, de la evolución del precio del mercado mayorista eléctrico compensadas, parcialmente, por el aumento de las ventas de gas (260 millones de euros). • La variación de los «ingresos y gastos por derivados de materias primas» por importe de 583 millones de euros como consecuencia de la evolución de la valoración y liquidación de derivados de electricidad y gas relacionada con la coyuntura de volatilidad de precios de los mercados energéticos.
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	1.775	1.146	629	+54,9	<ul style="list-style-type: none"> • Incluye mayores costes de personal (12 millones de euros) debido, entre otros, al efecto de la inflación y a las mayores contribuciones a la Seguridad Social. • Recoge el aumento de gasto por mantenimiento de centrales fuel en los Territorios No Peninsulares (TNP) (10 millones de euros). • Incluye el mayor gasto por Impuesto de Bienes Inmuebles (IBI) debido al incremento de parques eólicos y plantas fotovoltaicas en explotación de acuerdo con el crecimiento del parque de generación renovable contemplado en el Plan Estratégico de Endesa (4 millones de euros). • Recogía, en 2022, el resultado bruto generado por la venta del 51 % de la participación de Endesa X Way, S.L. y la pérdida de control de dicha Compañía por importe total de 238 millones de euros.
Resultado de Explotación (EBIT)	1.185	629	556	+88,4	<ul style="list-style-type: none"> • Incluye el incremento del gasto por amortización (47 millones de euros) como consecuencia, principalmente, del esfuerzo inversor en instalaciones de producción de electricidad de fuentes renovables y de una mayor activación de los costes incrementales incurridos en la obtención de contratos con clientes. • Recoge la mayor dotación neta de provisión (28 millones de euros) como consecuencia, entre otros aspectos, del empeoramiento en los cobros de clientes residenciales y de clientes «<i>Business to Business</i>» (B2B).




13.4. Distribución

Análisis de resultados

Las principales magnitudes en el primer semestre de 2023 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior se detallan a continuación:

Millones de Euros


Magnitudes	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	Diferencia	% Var.	
Margen de Contribución	1.184	1.147	37	+3,2	<ul style="list-style-type: none"> Incluye, principalmente, el ingreso regulado de la actividad de distribución. En el período enero-junio de 2022 incluía menores ingresos por el reconocimiento de las reliquidaciones registradas en 2021 (29 millones de euros).
 Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	902	874	28	+3,2	<ul style="list-style-type: none"> Incluye mayores costes de personal (7 millones de euros) debido, entre otros, al efecto de la inflación y de las mayores contribuciones a la Seguridad Social. En el periodo enero-junio 2022 recogía la reversión de determinados expedientes sancionadores (4 millones de euros).
Resultado de Explotación (EBIT)	560	545	15	+2,8	<ul style="list-style-type: none"> Incluye el incremento del gasto por amortización (20 millones de euros) como consecuencia, principalmente, del esfuerzo inversor en sistemas e instalaciones de distribución de electricidad.

13.5. Estructura y Otros

Análisis de resultados

Las principales magnitudes en el primer semestre de 2023 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior se detallan a continuación:

Millones de Euros

Magnitudes	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	Diferencia	% Var.	
 Margen de Contribución	(224)	151	(375)	(248,3)	<ul style="list-style-type: none"> Incluye el reconocimiento del gasto asociado al gravamen temporal energético, introducido por la Ley 38/2022, de 27 de diciembre (208 millones de euros). En el primer semestre de 2022 incluía el registro del ingreso derivado de la Sentencia del Tribunal Supremo respecto a la inaplicabilidad del régimen de financiación del Bono Social (152 millones de euros) (véase Nota 44 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023).
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	(201)	168	(369)	(219,6)	<ul style="list-style-type: none"> Incluye mayores gastos de la actividad de sistemas y telecomunicaciones (ICT) de acuerdo con la estrategia de digitalización de la Compañía (10 millones de euros).
Resultado de Explotación (EBIT)	(224)	142	(366)	(257,7)	<ul style="list-style-type: none"> Incluye una reducción del gasto por amortización de aplicaciones informáticas (3 millones de euros).

14. Innovación y digitalización

Endesa considera la innovación y la digitalización como elementos estratégicos para enfrentar los desafíos actuales y futuros en todas las áreas de la Compañía. Endesa está viviendo una transformación digital que afecta a sus activos, a sus empleados, a sus clientes y a sus proveedores. Se han realizado importantes inversiones para mejorar las plataformas, procesos, sistemas, herramientas y formas de trabajar, siempre con el máximo cuidado de la Ciberseguridad, la protección de datos y, por supuesto, la seguridad, la continuidad comercial y la eficiencia operativa.

Las nuevas tecnologías aplicadas al aumento considerable de la captación de datos están impactando en numerosas áreas y procesos de la empresa. La inteligencia artificial está siendo ya aplicada a técnicas específicas como «*speech analytics*», «*machine learning*», inteligencia artificial generativa, automatización de procesos con robots (RPA), mejoras de modelos predictivos para el mantenimiento de activos físicos o reconocimiento avanzado de imágenes. Además de nuevas tecnologías que permitan reducir los costes del almacenamiento de energía, nuevas soluciones de robótica, gemelos digitales, diversos proyectos para la mejora del impacto medioambiental, junto a

los nuevos enfoques de trabajo con nuevas metodologías y el teletrabajo son fundamentales en el día a día de todos los trabajadores con herramientas cada vez más colaborativas y adaptadas a los nuevos tiempos. La gestión de los datos es un pilar fundamental en la gestión empresarial y para Endesa tiene una función esencial en el proceso de toma de decisiones, tanto para la elaboración de análisis avanzados como para descubrir mejoras operativas dentro de las diferentes Líneas de Negocio de la Compañía.

La digitalización es una de las vertientes clave del Plan Estratégico 2023-2025 como pilar del desarrollo del negocio. De hecho, la estrategia digital se orienta hacia la maximización de los márgenes y la reducción de los gastos de explotación, de cara a una mayor eficiencia con el fin de facilitar la Transición Energética, permitiendo con ello nuevos usos de la energía y nuevas formas de gestionarla haciéndola cada vez más accesible a más personas.

La información relativa al modelo de innovación de Endesa y sus principales ámbitos de aplicación se detallan en el Apartado 13.1 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.

14.1. Patentes y licencias

Durante el primer semestre de 2023 Endesa renovó y fortaleció su compromiso con el desarrollo y puesta en valor de su patrimonio intelectual como fuente de ventaja competitiva de la Compañía.

Endesa es titular de varias patentes registradas en España y/o en la Unión Europea y/o en terceros países no europeos. Según la conveniencia, algunas de estas patentes se

ceden con licencia de uso a las sociedades del Grupo Enel y, a veces, con sublicencia a terceros. A 30 de junio de 2023 Endesa tiene 10 patentes en España.

La información relativa a patentes y licencias se describe en el Apartado 13.2 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.

14.2. Actividades de Investigación, Desarrollo e innovación (I+D+i)

La constante búsqueda de mejora de los procesos, así como el aumento de la preocupación por una Transición Justa, tanto de los empleados, clientes, proveedores como de los Gobiernos, está impulsando importantes transformaciones en el Sector Energético que se acelerarán en el futuro. Endesa sabe que es necesario cumplir con los objetivos de eficiencia y de reducción de emisiones, lo que supone un reto adicional para su Compañía.

Para afrontar este reto y avanzar hacia un nuevo modelo energético más sostenible, basado en la electrificación eficiente de la demanda energética mediante el uso de nue-

vas tecnologías y nuevos modelos de negocio, las actividades de Investigación, Desarrollo e innovación (I+D+i) son una herramienta clave e imprescindible. Estas actividades se coordinan con el resto del Grupo Enel y se definen actividades conjuntas de investigación en las áreas de interés común y en los mercados donde ambas operan.

La información relativa al coste bruto directo en Investigación, Desarrollo e innovación (I+D+i) se describe en el Apartado 13.4 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.

Endesa desarrolla proyectos tecnológicos orientados a la obtención de valor, a la promoción de una cultura de innovación y a la creación de ventajas competitivas desde el ámbito de la Sostenibilidad desde todas sus Líneas de Negocio. En el Apartado 13.5 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022 se detalla la información relativa a dichos proyectos.

Indicadores de Desempeño (KPIs) relacionados con la Innovación

En el primer semestre de 2023 y 2022 los indicadores de Innovación han evolucionado conforme se indica a continuación:

Número	Enero-junio 2023 ⁽¹⁾	Enero-junio 2022 ⁽¹⁾
Actividades Piloto para probar Soluciones Innovadoras	24	8
Actividades en Fase de Escalado	192	45

⁽¹⁾ Datos provisionales pendientes de certificación por la entidad acreditada y la obtención del preceptivo Informe Motivado Vinculante (IMV).

15. Personas

15.1. Gestión y desarrollo de las personas de Endesa

15.1.1. Plantilla

A 30 de junio de 2023, Endesa contaba con un total de 9.271 empleados, lo que supone un aumento del 0,1 % respecto a 31 de diciembre de 2022.

La plantilla media de Endesa durante el primer semestre 2023 ha sido de 9.099 personas (-0,7 %).

La información relativa a la plantilla de Endesa se incluye en la Nota 43 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

Indicadores de Desempeño (KPIs) relacionados con la plantilla

En el primer semestre de 2023 y 2022 los indicadores relacionados con la plantilla evolucionaron conforme se indica a continuación:

Indicadores de Desempeño (KPIs)	Descripción	Enero - junio 2023			Enero - junio 2022		
		Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Tasa de Incorporación (%)	Porcentaje de nuevas incorporaciones sobre plantilla final	3,3	3,1	3,2	3,2	4,8	3,6
Tasa de Rotación (%)	Porcentaje de finalización de contratos sobre plantilla final	2,5	1,3	2,2	3,5	2,6	3,3

Indicadores de Desempeño (KPIs)	Descripción	Enero - junio 2023			Enero - junio 2022		
		Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Personas Contratadas	Número de personas contratadas	224	77	301	217	115	332
Finalizaciones de Contrato	Número de finalizaciones de contrato	168	33	201	240	62	302

15.1.2. 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 2023 el número medio de horas de formación impartida por empleado ha sido de 23,87 (15,31 horas por empleado en el primer semestre de 2022).

Durante el periodo enero-junio de 2023 el porcentaje de empleados que han recibido formación en las políticas y procedimientos anticorrupción ha sido de 16,1 % (24,8 % en el periodo enero-junio de 2022).

La información relativa a formación se detalla en el Apartado 14.6 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.

15.1.3. Diversidad e igualdad de oportunidades

Endesa, en el marco de la Política de Diversidad e Inclusión, rechaza toda forma de discriminación y se compromete a garantizar y promover la diversidad, la inclusión y la igualdad de oportunidades en todas las dimensiones que incluye dicha Política (género, edad, discapacidad y nacionalidad).

La Compañía promueve la igualdad de género en todos los ámbitos, prestando especial atención a los objetivos tanto internos como externos en materia de género, que están incluidos en el Plan Estratégico de Sostenibilidad (2023-2025):

	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
Incrementar la Presencia de la Mujer en Posiciones de Responsabilidad (% mujeres)		
Posiciones de Dirección	21,3	18,9
Posiciones Intermedias	35,4	34,9

Igualmente, Endesa trabaja en el reconocimiento y gestión de las diferencias entre generaciones, asegurando la integración, la motivación y la transferencia de conocimiento.

Además, Endesa desarrolla acciones en el ámbito de la integración de personas con discapacidad, colaborando con fundaciones especializadas destinadas a este fin.

La información relativa a la diversidad e igualdad de oportunidades se describe en el Apartado 14.3 del Informe de

Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.

Los indicadores de desempeño (KPIs) relacionados con la brecha salarial se describen en el Apartado 14.7 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022. En el periodo enero-junio de 2023 el promedio ponderado por edad de la brecha salarial relativa a la remuneración fija, variable y beneficios sociales media es de 6,1 %.

15.2. 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 2023 y 2022 los indicadores de Salud y Seguridad Laboral (SSL) evolucionaron conforme se indica a continuación:

Indicadores de Desempeño (KPIs)	Enero-junio 2023		Enero-junio 2022	
	Personal Propio	Personal Subcontratado	Personal Propio	Personal Subcontratado
Número de Horas trabajadas	7.507.170	24.199.064	7.594.136	19.509.114
Número de Accidentes ⁽¹⁾	2	10	–	6
Índice de Frecuencia ⁽²⁾	0,25	0,41	–	0,31
Número de Accidentes Graves ⁽³⁾	–	2	–	–
Índice de Frecuencia de Accidentes Graves	–	0,08	–	–
Número de Accidentes Mortales	–	–	–	–
Índice de Frecuencia de Accidentes Mortales	–	–	–	–
Número de Accidentes que han supuesto al menos un día de baja (LTI)	2	10	1	7
Índice de Frecuencia de Accidentes que han supuesto al menos un día de baja	0,25	0,41	0,13	0,36
Índice de Gravedad ⁽⁴⁾	–	0,09	–	0,09

⁽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 10⁶.

⁽³⁾ Incluye: accidentes que, a 30 de junio de 2023 y 2022, han supuesto más de 6 meses de baja laboral; accidentes que, a 30 de junio de 2023 y 2022, 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 10³.

La información relativa a Salud y Seguridad Laboral (SSL) se detalla en el Apartado 14.2 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.

15.3. Relación responsable con las comunidades locales

Endesa está comprometida con las comunidades en las que opera. La Compañía desarrolla iniciativas impulsadas, apoyadas, gestionadas y/o subvencionadas por la empresa 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.

Las categorías de los proyectos orientados a las comunidades están alineadas con los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de Naciones Unidas, teniendo específicamente en 3 de ellos (4, 7 y 8), correspondientes a «Educación», «Acceso a la energía» y «Desarrollo socioeconómico» respectivamente, un compromiso público de

consecución. En total, están establecidos 4 grupos de proyectos con impacto en las comunidades añadiendo a los anteriores el proyecto social «Apoyo a las Comunidades».

Indicadores de Desempeño (KPIs) relacionados con actividades socioeconómicas

El número de beneficiarios de las categorías de proyectos de Sostenibilidad enfocados en las comunidades en el primer semestre de 2023 y 2022 es el siguiente:

	Número de Beneficiarios	
	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Acceso a la Energía ⁽¹⁾	138.291	192.496
Desarrollo Socioeconómico ⁽²⁾	12.324	64.097
Educación ⁽³⁾	129.116	65.649
Apoyo a las comunidades locales ⁽⁴⁾	328.425	371.482

⁽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

⁽²⁾ Incluye proyectos de fomento del empleo y generación de actividad económica en la comunidad, transferencia de conocimientos y capacitación y 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.

⁽⁴⁾ Incluye proyectos de mejora del bienestar de las personas y comunidades, apoyo al mantenimiento de su identidad cultural, conservación de su patrimonio, mejora del medioambiente y de la biodiversidad local, fomento del deporte y de hábitos saludables y apoyo a la cobertura de necesidades básicas.

La información relativa a la relación responsable con las comunidades de Endesa se describe en el Apartado 14.9 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.

15.4. Cadena de suministro sostenible

Endesa aplica las mejores prácticas sostenibles extendiéndolas a toda su cadena de valor. En este sentido, con el fin de promover la gestión responsable en la cadena de suministro, Endesa dispone de un proceso integral de compras, proceso en el que se exige la calificación de todos los proveedores (donde se evalúan aspectos económicos, legales, ambientales, sociales y éticos que debe cumplir), no solo del proveedor con el que se va a contratar sino incluso de todos aquellos a los que se invita al correspondiente proceso de licitación.

En la fase de selección de proveedores, Endesa incorpora en la valoración de las ofertas determinados indicadores de Sostenibilidad («k» de Sostenibilidad) y, adicionalmente, todos los contratos con sus proveedores incluyen en sus Condiciones Generales cláusulas específicas sobre el compromiso de las

contrapartes con los Derechos Humanos, la seguridad de las personas, el medio ambiente y la corrupción.

Durante la realización y tras la finalización de los trabajos por parte del proveedor, Endesa realiza un seguimiento de su desempeño (llamado Gestión del Desempeño del Proveedor-«Consequence Management») con el fin de gestionar al proveedor y el contrato de acuerdo con los requerimientos establecidos.

Los datos registrados se utilizan para la evaluación del desempeño del proveedor a través de 6 categorías (Seguridad, Calidad, Puntualidad, Medio Ambiente, Derechos Humanos y Corrección, Innovación y Colaboración) y un indicador SPI (Índice de rendimiento del proveedor) derivado del promedio ponderado de las evaluaciones en cada

categoría según unos porcentajes que dependen del riesgo asociado con la categoría individual en el grupo de productos o servicios objeto de la evaluación.

En función de la puntuación obtenida se inicia un proceso de gestión de consecuencias aplicables al proveedor o al contrato que incluyen, entre otras, acciones destinadas a fomentar un comportamiento excelente.

Indicadores de Desempeño (KPIs) relacionados con la Cadena de Suministro Sostenible

En el primer semestre de 2023 y 2022 los indicadores relacionados con la Cadena de Suministro Sostenible han evolucionado conforme se indica a continuación:

	Unidad	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Contratistas	número	3.490	1.940
Contratistas equivalentes a tiempo completo (FTE)	número	25.594	22.644
Porcentaje de contratistas certificados en aspectos de Sostenibilidad (ESG)	%	100	100
Porcentaje de los suministros cubiertos por la certificación de Huella de Carbono (CFP)	%	70	29

La información relativa a la cadena de suministro sostenible de Endesa se describe en el Apartado 14.10 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.

15.5. Economía Circular

La firme apuesta por la generación con energías renovables, el desarrollo de una red inteligente y flexible que facilite la penetración de generación distribuida, y la electrificación de usos finales, describen el proceso que sigue Endesa hacia la descarbonización de la economía y la sociedad. En este sentido, recientes estudios muestran que la Economía Circular contribuye casi a la mitad del esfuerzo global para alcanzar los objetivos de descarbonización. De esta forma, la Economía Circular representa una oportunidad para complementar el proceso de descarbonización y combatir de forma más eficaz la situación de alerta medioambiental actual.

Con este nuevo enfoque, la implantación de la Economía Circular en Endesa se caracteriza por una reevaluación del negocio a lo largo de toda la cadena de valor mediante la

aplicación de un pensamiento innovador y considerando tanto el flujo de energía como de materiales, desde las fases de diseño y aprovisionamientos hasta los clientes finales, pasando por la generación de energía y las infraestructuras y redes. Todo ello, se está aplicando con enfoques específicos en las diferentes unidades de la Compañía.

Además, la colaboración con el ecosistema es clave. Por ello, Endesa desarrolla sinergias y simbiosis con otros sectores como el de la construcción y financiero.

La información relativa a la actividad circular en la cadena de valor (proveedores, activos de generación, infraestructuras y clientes) y a las principales acciones de Endesa en Economía Circular se detallan en el Apartado 14.11 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.

16. Marco regulatorio

La información relativa al marco regulatorio se describe en la Nota 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 2023.

17. Otra Información

17.1. Información bursátil

Evolución de la cotización

La evolución de la cotización de Endesa, S.A. y de los principales índices de referencia en el primer semestre de 2023 y 2022 fue la siguiente:

Porcentaje (%)

Evolución de la Cotización ⁽¹⁾	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Endesa, S.A.	11,4	(10,9)
Ibex-35	16,6	(7,1)
Euro Stoxx 50	16,0	(19,6)
Euro Stoxx Utilities	9,1	(16,2)

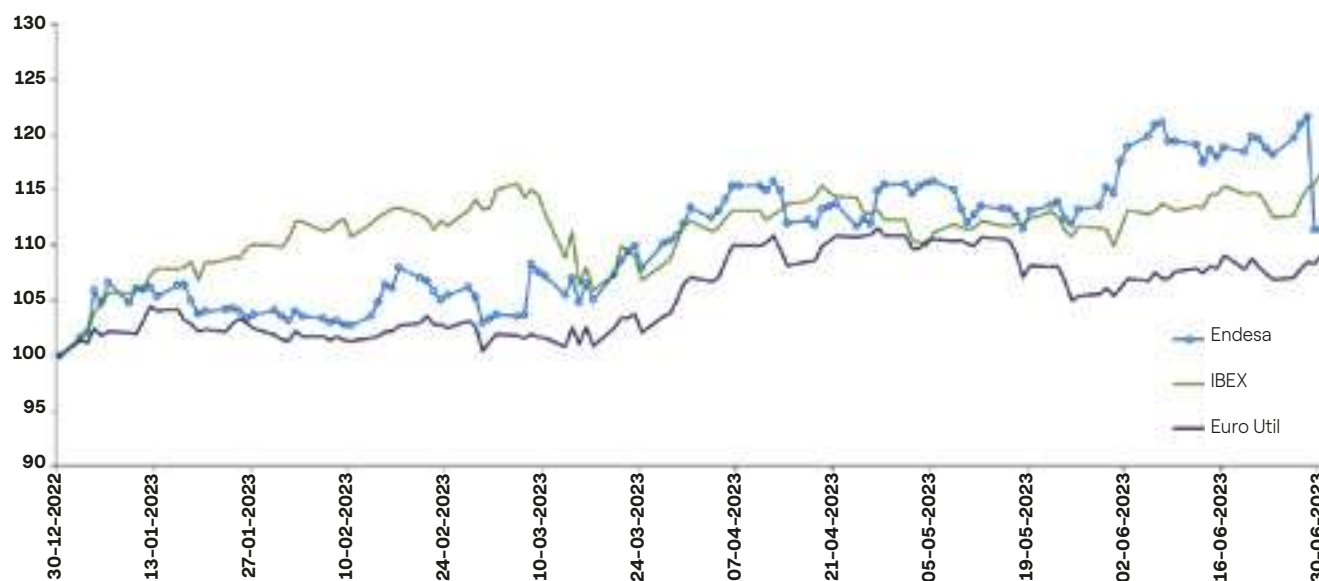
⁽¹⁾ Fuente: Bolsa de Madrid.

Euros

Cotización de Endesa ⁽¹⁾	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	% Var.
Máximo	21,450	20,960	2,34
Mínimo	17,920	17,835	0,48
Media del Periodo	19,476	19,414	0,32
Cierre del Periodo	19,650	18,000	9,17

⁽¹⁾ Fuente: Bolsa de Madrid.

Evolución de la acción de Endesa, S.A., IBEX-35 y EURO STOXX Utilities durante el periodo enero-junio de 2023



Fuente: Bloomberg.

A pesar de que se han mantenido los temores a una desaceleración económica mundial, los mercados bursátiles han conseguido cerrar la primera mitad del ejercicio 2023 con buen comportamiento, reponiéndose durante el segundo trimestre de la crisis bancaria desatada en marzo por las continuas subidas de tipos de interés adoptadas en el periodo por los Bancos Centrales para controlar los altos niveles de inflación.

Las revalorizaciones más relevantes han correspondido a los índices con contenido más tecnológico, como el estadounidense NASDAQ, con un 38,8 %, o el japonés NIKKEI, con un 27,2 %. En Europa, las ganancias han estado lideradas por el índice italiano FTSE MIB, con un 19,1 %, seguido del índice español IBEX-35 que ha acumulado un 16,6 % y el alemán DAX con un 16 % de mejora. Por su parte, el EUROSTOXX 50 - que representa a las 50 mayores empresas de la eurozona en términos de capitalización bursátil- ha terminado también el periodo con una revalorización del 16 %. En las posiciones más modestas se han situado el índice británico FTSE 100, con tan solo un 1,1%, y el estadounidense DOW JONES INDUSTRIAL AVERAGE, con un 2,9 %.

El IBEX-35 ha cerrado el mes de junio situado en los 9.593 puntos, su cotización más alta de los últimos 3 años, con la que ha logrado recuperar los niveles previos a los meses del confinamiento por la pandemia de COVID-19 en 2020, y registrar el mejor primer semestre en 10 años, tras subir más de un 26 % en 2013.

Las ganancias han seguido lideradas por los sectores turístico y retail, que recuperan su actividad tras la pandemia, al tiempo que en las posiciones más negativas se han situado las acciones del sector de las energías renovables y del inmobiliario, más afectados por la coyuntura macroeconómi-

ca actual, marcada por una inflación aún elevada y unos tipos de interés que alcanzaron en Europa el 4 % en junio tras la octava subida consecutiva decidida por el Banco Central Europeo (BCE).

En el caso concreto de las energías renovables, la corrección bursátil se ha producido desde los altos niveles alcanzados en 2022 y se explica, además de por el encarecimiento de la financiación y los materiales para la construcción de parques y plantas, por la incertidumbre del mercado sobre la evolución y volatilidad de los precios eléctricos, que podría poner en riesgo la rentabilidad de sus inversiones.

Las acciones del Sector Eléctrico, por el contrario, se han visto favorecidas por su perfil defensivo en este contexto y han cerrado el semestre con tono positivo.

Los títulos de Endesa, tras descontar en la sesión del día 29 de junio de 2023 el dividendo de 1,5854 euros brutos por acción a abonar en la sesión del 3 de julio de 2023 (véase Apartado 17.2 de este Informe de Gestión Consolidado), han cerrado los 6 primeros meses del año con una revalorización del 11,4 % situadas en los 19,65 euros por acción, tras oscilar entre un mínimo de 17,92 euros el 2 de enero de 2023 y un máximo de 21,45 euros el día 28 de junio de 2023. Si se considera la rentabilidad por dividendo adicional que conseguirán los accionistas con el pago del dividendo del 3 de julio de 2023, un 8,99 % respecto al valor de cierre de 2022, la rentabilidad total que habrían acumulado al inicio del segundo semestre ascendería a un 20,42 %.

Esta evolución en el semestre ha situado a Endesa en la séptima mejor posición del total de 19 compañías que actualmente componen el sectorial europeo EURO STOXX Utilities, índice que ha registrado también un avance del 9,1 % en su cotización.

Datos bursátiles

A continuación, se detallan los datos bursátiles de Endesa, S.A. a 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022:

Datos Bursátiles		30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022	% Var.
Capitalización Bursátil ⁽¹⁾	Millones de Euros	20.804	18.671	11,4
Número de Acciones en circulación		1.058.752.117	1.058.752.117	—
Nominal de la Acción	Euros	1,2	1,2	—
Efectivo ⁽²⁾	Millones de Euros	3.774	5.974	(36,8)
Mercado Continuo	Acciones			
Volumen de Contratación ⁽³⁾		192.881.028	324.484.195	(40,6)
Volumen Medio Diario de Contratación ⁽⁴⁾		1.506.883	1.262.584	19,3
Price to Earning Ratio (P.E.R.) Ordinario ⁽¹⁾		8,18	7,79	—
Price to Earning Ratio (P.E.R.) ⁽¹⁾		8,31	7,35	—
Precio / Valor Contable ⁽¹⁾		3,34	3,36	—

⁽¹⁾ Véase definición en el Apartado 9 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).

17.2. Dividendos

Política de remuneración al accionista

La información referente a la política de remuneración al accionista se describe en el Apartado 19.2 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.

La Junta General de Accionistas de Endesa, S.A. celebrada el pasado 28 de abril de 2023 aprobó la distribución a sus

accionistas de un dividendo total por un importe bruto de 1,5854 euros por acción, lo que supone un importe total de 1.678 millones de euros que ha sido abonado el 3 de julio de 2023.

Dividendos por acción

De acuerdo con todo lo anterior, el detalle de los dividendos por acción de Endesa, S.A. es como sigue:

		2022	2021	% 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	2.398	1.902	26,1
Resultado Neto Consolidado	Millones de Euros	2.541	1.435	77,1
Resultado Neto Individual	Millones de Euros	697	581	20,0
Resultado Ordinario Neto por Acción ⁽¹⁾	Euros	2,2649	1,7965	26,1
Resultado Neto por Acción ⁽¹⁾	Euros	2,400	1,355	77,1
Dividendo Bruto por Acción	Euros	1,5854 ⁽²⁾	1,4372 ⁽³⁾	—
Pay-Out Ordinario Consolidado ⁽¹⁾	%	70,0	80,0	—
Pay-Out Consolidado ⁽¹⁾	%	66,1	106,0	—
Pay-Out Individual ⁽¹⁾	%	240,8	261,9	—

⁽¹⁾ Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado.

⁽²⁾ Dividendo igual a 1,5854 euros brutos por acción pagado el 3 de julio de 2023.

⁽³⁾ Dividendo a cuenta igual a 0,5 euros brutos por acción pagado el 3 de enero de 2022 más dividendo complementario igual a 0,9372 euros brutos por acción abonado el 1 de julio de 2022.

17.3. Información sobre transacciones con partes vinculadas

La información relativa a transacciones con partes vinculadas se incluye en la Nota 41 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

17.4. Activos y pasivos contingentes

La información referente a litigios, arbitrajes y activos contingentes se describe en la Nota 44 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

18. Hechos posteriores

Los acontecimientos posteriores al cierre se describen en la Nota 45 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

Perspectiva



19. Evolución previsible de la gestión

El Sector Eléctrico se enfrenta a importantes retos en los próximos años, relacionados con la Transición Energética hacia un modelo más sostenible, eficiente y descarbonizado. En este contexto, el entorno económico y regulatorio en el que

se desenvuelve el Sector Eléctrico tiene una gran relevancia, ya que condiciona las decisiones de inversión, financiación y operación de los agentes que participan en el mercado.

Evolución del contexto macroeconómico

El contexto macroeconómico europeo de los últimos meses ha reflejado una ligera moderación de los niveles de inflación gracias fundamentalmente, a la desaceleración del componente energético de los precios. No obstante, los datos subyacentes han seguido mostrando niveles elevados, por lo que el Banco Central Europeo (BCE) ha continuado con su ritmo de endurecimiento de la política monetaria.

Al cierre del primer semestre de 2023 los tipos de interés de la eurozona han quedado situados en el 4% tras 8 subidas consecutivas, la última del 0,25 % adoptada el 15 de junio de 2023. El Banco Central Europeo (BCE) ha anticipado además que probablemente tendrá que realizar otro movimiento del 0,25 % adicional en el mes julio, lo cual podría situar a los tipos de interés en su cota más alta desde el año 2000.

Respecto a las previsiones de crecimiento del Producto Interior Bruto (PIB), el Banco Central Europeo (BCE) tiene previsto que la zona euro, ahora en recesión, acabe el año con un crecimiento del 0,9 %, mientras que para los años 2024 y 2025 prevé un crecimiento superior del 1,5 %, y 1,6 %, respectivamente.

Por su parte, la economía española ha experimentado una fuerte recuperación en la primera mitad de 2023 gracias a la mejora de la actividad turística y de las exportaciones de otros servicios no turísticos. El Banco de España espera que esta expansión de la actividad económica se mantenga en el resto del año apuntando para el conjunto de 2023 a un crecimiento interanual del Producto Interior Bruto (PIB) del 2,3 %, similar a los niveles que se esperan para 2024 y 2025, el 2,2 % y el 2,1 %, respectivamente.

Evolución de la regulación sectorial

Durante la primera mitad de 2023, se han producido algunos cambios relevantes en el entorno regulatorio, tanto a nivel nacional como europeo, que tienen implicaciones para el Sector Eléctrico. El objetivo de todas las medidas puestas en marcha es reducir los costes para los consumidores, aumentar la competencia, favorecer la integración de las renovables y facilitar la Transición Energética.

A nivel europeo se ha seguido avanzando en las negociaciones para lograr un acuerdo en la propuesta de reforma del mercado eléctrico presentada el pasado marzo de 2023 por la Comisión Europea tras un proceso de consulta pública, que deberá ser discutida y aprobada por el Parlamento Europeo y el Consejo Europeo antes de su entrada en vigor, previsiblemente en 2024.

Esta reforma, que va a implicar la introducción de modificaciones en el Reglamento (UE) 2019/943 relativo al mercado interior de la electricidad, la Directiva (UE) 2019/944 sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y el Reglamento (UE) n.º 1227/2011 sobre la integridad y la transparencia del mercado mayorista de la energía (REMIT), se centra en aspectos que requieren ajustes urgentes para aumentar la resiliencia del mercado y reducir el impacto de los precios del gas en las facturas de la electricidad, apoyando al mismo tiempo la Transición Energética.

El objetivo es optimizar la configuración del mercado de la electricidad complementando los mercados a corto plazo con un papel más importante de los instrumentos a más largo plazo, permitiendo a los consumidores beneficiarse de contratos a precios fijos y facilitando las inversiones en tecnologías limpias. En última instancia, esto reducirá la necesidad de generar energía a partir de combustibles fósiles y conducirá a

una disminución de los precios de consumo durante futuras crisis de combustibles fósiles.

A nivel nacional, la regulación ha estado enfocada en establecer medidas de protección a los consumidores como respuesta a las consecuencias económicas y sociales del conflicto Rusia-Ucrania, teniendo como objetivos básicos la contención de los precios de la energía para todos los ciudadanos y empresas, el apoyo a los sectores más afectados y a los colectivos más vulnerables y el refuerzo de la estabilidad de precios.

En esa línea, las novedades regulatorias más relevantes del periodo han sido:

- La entrada en vigor del gravamen extraordinario del 1,2 % sobre los ingresos del 2022 y 2023 de las compañías del Sector Energético con facturación anual superior a los 1.000 millones de euros a liquidar los años 2023 y 2024.
- La prórroga hasta el 31 de diciembre de 2023 del mecanismo de la denominada «*excepción ibérica*» a través del Real Decreto Ley 3/2023, de 28 de marzo.
- La reciente aprobación el pasado 13 de junio de 2023 del Real Decreto 446/2023 por el que se modifica el Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo, que establece la metodología de cálculo del Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC) y su régimen jurídico de contratación, para la indexación de la tarifa regulada a señales de precios a plazo de forma que se fomente la reducción de su actual volatilidad.

La información relativa a regulación sectorial se incluye en la Nota 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 2023.

Evolución del Plan estratégico 2023-2025

Durante el primer semestre de 2023, y dentro de este contexto de mercado, Endesa ha seguido desarrollando con éxito el Plan Estratégico para el periodo 2023-2025 que fue presentado al mercado el pasado 23 de noviembre de 2022, lo que le permitirá aprovechar plenamente las oportunidades asociadas a la Transición Energética.

Este Plan profundiza en la senda de la descarbonización del «mix» de generación de la Compañía, en la diversificación de ofertas de mayor valor añadido a clientes liberalizados y en el desarrollo de la red de distribución como elemento integrador de todo lo anterior.

La información relativa al Plan Estratégico 2023-2025 se incluye en el Apartado 4.2 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.

A lo largo del ejercicio 2023 Endesa prevé continuar con el esfuerzo inversor en renovables, poniendo en marcha a fi-

nal de año un total de 1,1 GW de nueva capacidad, y en la actividad distribución, donde continuará avanzando en los planes de digitalización de la red como activo clave para facilitar la Transición Energética. La Compañía prevé también este año avanzar en las inversiones que fomentarán una mayor electrificación de la demanda para lo que está desarrollando una activa estrategia comercial que permite ofrecer a los clientes nuevos productos y servicios a precios asequibles.

Teniendo en cuenta los resultados financieros alcanzados en la primera mitad del ejercicio, los objetivos de Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) y Resultado Neto Ordinario para el año 2023 quedan, por el momento, confirmados. En concreto, el Plan Estratégico actual prevé alcanzar en 2023 un EBITDA de 4.400-4.700 millones de euros y un Resultado Neto Ordinario de entre 1.400 y 1.500 millones de euros.

Aviso Legal

Este documento contiene ciertas afirmaciones que constituyen estimaciones o perspectivas («*forward-looking statements*») sobre estadísticas y resultados financieros y operativos y otros futuribles. Estas declaraciones no constituyen garantías de que se materializarán resultados futuros y las mismas están sujetas a riesgos importantes, incertidumbres, cambios en circunstancias y otros factores que pueden estar fuera del control de Endesa o que pueden ser difíciles de predecir.

Dichas afirmaciones incluyen, entre otras, información sobre: estimaciones de beneficios futuros; variaciones de la producción eléctrica de las distintas tecnologías, así como de cuota de mercado; variaciones esperadas en la demanda y suministro de gas; estrategia y objetivos de gestión; estimaciones de reducción de costes; estructura de precios y tarifas; previsión de inversiones; enajenación estimada de activos; variaciones previstas de capacidad de generación y cambios en el «mix» de capacidad; «*repowering*» de capacidad; y condiciones macroeconómicas. Las asunciones principales sobre las que se fundamentan las previsiones y objetivos incluidos en este documento están relacionadas con el entorno regulatorio, tipos de cambio, «*commodities*», contrapartes, desinversiones, incrementos en la producción y en capacidad instalada en mercados donde Endesa opera, incrementos en la demanda en tales mercados, asignación de producción entre las distintas tecnologías, con incrementos de costes asociados con una mayor actividad que no superen ciertos límites, con un precio de la elec-

tricidad no menor de ciertos niveles, con el coste de las centrales de ciclo combinado y con la disponibilidad y coste de las materias primas y de los derechos de emisión necesarios para operar nuestro negocio en los niveles deseados.


Para estas afirmaciones, Endesa se ampara en la protección otorgada por Ley de Reforma de Litigios Privados de 1995 de los Estados Unidos de América para los «*forward-looking statements*».

Los siguientes factores, además de los mencionados en este documento, pueden hacer variar significativamente las estadísticas y los resultados financieros y operativos de lo indicado en las estimaciones: condiciones económicas e industriales; factores relativos a la liquidez y financiación; factores operacionales; factores estratégicos y regulatorios, legales, fiscales, medioambientales, gubernamentales y políticos; factores reputacionales; y factores comerciales o transaccionales.

Se puede encontrar información adicional sobre las razones por las que los resultados reales y otros desarrollos pueden diferir significativamente de las expectativas implícita o explícitamente contenidas en este documento, en el capítulo de Factores de Riesgo de la información regulada de Endesa registrada en la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

Endesa no puede garantizar que las perspectivas contenidas en este documento se cumplirán en sus términos. Tampoco Endesa ni ninguna de sus filiales tienen la intención de actualizar tales estimaciones, previsiones y objetivos excepto que otra consideración sea requerida por ley.

3.



Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios

Endesa, S.A. y Sociedades Dependientes

Estados del Resultado Consolidados correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2023 ⁽¹⁾	Enero-junio 2022 ⁽¹⁾
INGRESOS	8	13.121	14.851
Ingresos por Ventas y Prestaciones de Servicios	8.1	12.895	14.702
Otros Ingresos de Explotación	8.2	226	149
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS		(8.057)	(10.956)
Compras de Energía	9.1	(3.734)	(6.545)
Consumo de Combustibles	9.2	(1.234)	(1.597)
Gastos de Transporte		(1.486)	(1.925)
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	9.3	(1.603)	(889)
INGRESOS Y GASTOS POR DERIVADOS DE MATERIAS ENERGÉTICAS	10	(1.506)	(923)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN		3.558	2.972
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo		147	134
Gastos de Personal	11.1	(520)	(499)
Otros Gastos Fijos de Explotación	11.2	(711)	(660)
Otros Resultados	12	2	241
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN		2.476	2.188
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro de Activos no Financieros	13.1	(853)	(791)
Pérdidas por Deterioro de Activos Financieros	13.2	(102)	(81)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		1.521	1.316
RESULTADO FINANCIERO		(270)	(56)
Ingreso Financiero	14.1	25	125
Gasto Financiero	14.1	(318)	(114)
Ingresos y Gastos por Instrumentos Financieros Derivados	14.2	3	(39)
Diferencias de Cambio Netas	14.1	20	(28)
Resultado Neto de Sociedades por el Método de la Participación	15 y 23	10	13
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS		1.261	1.273
Impuesto sobre Sociedades	16	(372)	(321)
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS		889	952
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS		—	—
RESULTADO DEL PERIODO		889	952
Sociedad Dominante		879	916
Participaciones no Dominantes		10	36
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN BÁSICO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS (en Euros)	17	0,83	0,87
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS (en Euros)	17	0,83	0,87
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN BÁSICO (en Euros)	17	0,83	0,87
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO (en Euros)	17	0,83	0,87

⁽¹⁾ No Auditados.

Las Notas 1 a 45 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 2023 y 2022.

Endesa, S.A. y Sociedades Dependientes

Estados de otro Resultado Global Consolidados correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2023 ⁽¹⁾	Enero-junio 2022 ⁽¹⁾
RESULTADO CONSOLIDADO DEL PERIODO		889	952
OTRO RESULTADO GLOBAL:			
PARTIDAS QUE NO SE RECLASIFICAN AL RESULTADO DEL PERIODO		—	219
Por Revalorización / (Reversión de la Revalorización) del Inmovilizado Material y de Activos Intangibles		—	—
Por Ganancias y Pérdidas Actuariales	33.1	—	274
Participación en Otro Resultado Global Reconocidos por las Inversiones en Negocios Conjuntos y Asociadas		—	—
Instrumentos de Patrimonio con Cambios en Otro Resultado Integral		—	—
Resto de Ingresos y Gastos que no se Reclasifican al Resultado del Periodo		—	—
Efecto Impositivo	16	—	(55)
PARTIDAS QUE PUEDEN RECLASIFICARSE POSTERIORMENTE AL RESULTADO DEL PERIODO		1.472	(1.403)
Operaciones de Cobertura		1.959	(1.892)
Ganancias/(Pérdidas) por Valoración		998	(2.238)
Importes Transferidos al Estado del Resultado		961	346
Otras Reclasificaciones		—	—
Diferencias de Conversión		—	(1)
Ganancias/(Pérdidas) por Valoración		—	(1)
Importes Transferidos al Estado del Resultado		—	—
Otras Reclasificaciones		—	—
Participación en Otro Resultado Global Reconocidos por las Inversiones en Negocios Conjuntos y Asociadas		3	17
Ganancias/(Pérdidas) por Valoración		3	17
Importes Transferidos al Estado del Resultado		—	—
Otras Reclasificaciones		—	—
Instrumentos de Deuda a Valor Razonable con Cambios en Otro Resultado Integral		—	—
Ganancias/(Pérdidas) por Valoración		—	—
Importes Transferidos al Estado del Resultado		—	—
Otras Reclasificaciones		—	—
Resto de Ingresos y Gastos que Pueden Reclasificarse Posteriormente al Resultado del Periodo		—	—
Ganancias/(Pérdidas) por Valoración		—	—
Importes Transferidos al Estado del Resultado		—	—
Otras Reclasificaciones		—	—
Efecto Impositivo	16	(490)	473
RESULTADO GLOBAL TOTAL		2.361	(232)
De la Sociedad Dominante		2.351	(268)
De las Participaciones no Dominantes		10	36

⁽¹⁾ No Auditados.

Las Notas 1 a 45 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante del Otro Resultado Global Consolidados correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022.

Endesa, S.A. y Sociedades Dependientes

Estados de Situación Financiera Consolidados a 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022

Millones de Euros

	Notas	30 de junio de 2023 ⁽¹⁾	31 de diciembre de 2022 ⁽²⁾
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE		28.761	30.142
Inmovilizado Material	18	22.416	22.338
Inversiones Inmobiliarias		59	59
Activo Intangible	20	1.669	1.636
Fondo de Comercio	21	462	462
Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	23	283	274
Activos no Corrientes de Contratos con Clientes	24.1	—	—
Otros Activos Financieros no Corrientes	25	769	1.160
Instrumentos Financieros Derivados no Corrientes		731	1.249
Otros Activos no Corrientes	26	352	304
Activos por Impuesto Diferido	22	2.020	2.660
ACTIVO CORRIENTE		14.031	19.925
Existencias	28	1.230	2.122
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	29	5.326	5.687
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores		4.808	5.472
Activos por Impuesto sobre Sociedades Corriente		348	49
Activos por Otros Impuestos		170	166
Activos Corrientes de Contratos con Clientes	24.1	7	8
Otros Activos Financieros Corrientes	27	5.332	8.677
Instrumentos Financieros Derivados Corrientes		1.412	2.533
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	30	697	871
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	31	27	27
TOTAL ACTIVO		42.792	50.067
PATRIMONIO NETO Y PASIVO			
PATRIMONIO NETO	32	6.416	5.758
De la Sociedad Dominante	32.1	6.231	5.557
Capital Social		1.271	1.271
Prima de Emisión y Reservas		5.797	4.934
(Acciones y Participaciones en Patrimonio Propias)		(5)	(5)
Resultado del Periodo Atribuido a la Sociedad Dominante		879	2.541
Dividendo a Cuenta		—	—
Otros Instrumentos de Patrimonio Neto		5	4
Ajustes por Cambio de Valor		(1.716)	(3.188)
De las Participaciones no Dominantes	32.2	185	201
PASIVO NO CORRIENTE		23.331	23.627
Subvenciones		233	238
Pasivos no Corrientes de Contratos con Clientes	24.2	4.281	4.300
Provisiones no Corrientes	33	2.716	2.964
Provisiones por Prestaciones al Personal		262	278
Otras Provisiones no Corrientes		2.454	2.686
Deuda Financiera no Corriente	37.3	13.151	11.704
Instrumentos Financieros Derivados no Corrientes		1.112	2.408
Otros Pasivos Financieros no Corrientes	35	—	—
Otros Pasivos no Corrientes	34	583	588
Pasivos por Impuesto Diferido	22	1.255	1.425
PASIVO CORRIENTE		13.045	20.682
Pasivos Corrientes de Contratos con Clientes	24.2	311	294
Provisiones Corrientes	33	769	1.236
Provisiones por Prestaciones al Personal		—	—
Otras Provisiones Corrientes		769	1.236
Deuda Financiera Corriente	37.3	1.314	6.784
Instrumentos Financieros Derivados Corrientes		2.881	4.990
Otros Pasivos Financieros Corrientes	35	85	51
Acreedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar	36	7.685	7.327
Proveedores y otros Acreedores		6.049	6.219
Pasivos por Impuesto sobre Sociedades Corriente		991	544
Pasivos por Otros Impuestos		645	564
Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas		—	—
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		42.792	50.067

⁽¹⁾ No Auditado.

⁽²⁾ Véase Nota 2.

Las Notas 1 a 45 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados de Situación Financiera Consolidados a 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022.

Endesa, S.A. y Sociedades Dependientes

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado correspondiente al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023

Millones de Euros

(No Auditado)	Notas	Patrimonio Neto Atribuido a la Sociedad Dominante ^(Nota 32.1)							Participaciones no Dominantes ^(Nota 32.2)	Total Patrimonio Neto
		Fondos Propios					Ajustes por Cambio de Valor			
		Capital	Prima de Emisión, Reservas y Dividendo a Cuenta	Acciones en Patrimonio Propias	Resultado del Periodo	Otros Instrumentos de Patrimonio Neto				
Saldo Inicial a 1 de enero de 2023		1.271	4.937	(5)	2.541	4	(3.188)	201	5.761	
Ajuste por Cambios de Criterios Contables ⁽¹⁾		—	(3)	—	—	—	—	—	(3)	
Ajuste por Errores		—	—	—	—	—	—	—	—	
Saldo Inicial Ajustado		1.271	4.934	(5)	2.541	4	(3.188)	201	5.758	
Resultado Global Total		—	—	—	879	—	1.472	10	2.361	
Operaciones con Socios o Propietarios		—	(1.678)	—	—	—	—	(26)	(1.704)	
Aumentos / (Reducciones) de Capital		—	—	—	—	—	—	—	—	
Conversión de Pasivos en Patrimonio Neto		—	—	—	—	—	—	—	—	
Distribución de Dividendos ^{32.1.4}		—	(1.678)	—	—	—	—	(26)	(1.704)	
Operaciones con Acciones en Patrimonio Propias (Netas)		—	—	—	—	—	—	—	—	
Incrementos / (Reducciones) por Combinaciones de Negocios		—	—	—	—	—	—	—	—	
Otras Operaciones con Socios o Propietarios		—	—	—	—	—	—	—	—	
Otras Variaciones de Patrimonio Neto		—	2.541	—	(2.541)	1	—	—	1	
Pagos Basados en Instrumentos de Patrimonio		—	—	—	—	1	—	—	1	
Trasposos entre Partidas de Patrimonio Neto		—	2.541	—	(2.541)	—	—	—	—	
Otras Variaciones		—	—	—	—	—	—	—	—	
Saldo Final a 30 de junio de 2023		1.271	5.797	(5)	879	5	(1.716)	185	6.416	

⁽¹⁾ Véase Nota 2.

Las Notas 1 a 45 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 2023.

Endesa, S.A. y Sociedades Dependientes

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado correspondiente al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022

Millones de Euros

(No Auditado)	Notas	Patrimonio Neto Atribuido a la Sociedad Dominante ^(Nota 32.1)							Total Patrimonio Neto
		Fondos Propios					Ajustes por Cambio de Valor	Participaciones no Dominantes ^(Nota 32.2)	
		Capital	Prima de Emisión, Reservas y Dividendo a Cuenta	Acciones en Patrimonio Propias	Resultado del Periodo	Otros Instrumentos de Patrimonio Neto			
Saldo Inicial a 1 de enero de 2022		1.271	4.232	(3)	1.435	2	(1.557)	164	5.544
Ajuste por Cambios de Criterios Contables ⁽¹⁾		–	(2)	–	–	–	–	–	(2)
Ajuste por Errores		–	–	–	–	–	–	–	–
Saldo Inicial Ajustado		1.271	4.230	(3)	1.435	2	(1.557)	164	5.542
Resultado Global Total		–	219	–	916	–	(1.403)	36	(232)
Operaciones con Socios o Propietarios		–	(996)	(1)	–	–	–	(15)	(1.012)
Aumentos / (Reducciones) de Capital		–	–	–	–	–	–	(3)	(3)
Conversión de Pasivos en Patrimonio Neto		–	–	–	–	–	–	–	–
Distribución de Dividendos	32.1.4	–	(992)	–	–	–	–	(9)	(1.001)
Operaciones con Acciones en Patrimonio Propias (Netas)		–	–	(1)	–	–	–	–	(1)
Incrementos / (Reducciones) por Combinaciones de Negocios		–	(4)	–	–	–	–	(3)	(7)
Otras Operaciones con Socios o Propietarios		–	–	–	–	–	–	–	–
Otras Variaciones de Patrimonio Neto		–	1.435	–	(1.435)	1	–	–	1
Pagos Basados en Instrumentos de Patrimonio		–	–	–	–	1	–	–	1
Trasposos entre Partidas de Patrimonio Neto		–	1.435	–	(1.435)	–	–	–	–
Otras Variaciones		–	–	–	–	–	–	–	–
Saldo Final a 30 de junio de 2022		1.271	4.888	(4)	916	3	(2.960)	185	4.299

⁽¹⁾ Véase Nota 2.

Las Notas 1 a 45 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 2022.

Endesa, S.A. y Sociedades Dependientes

Estados de Flujos de Efectivo Consolidados correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022

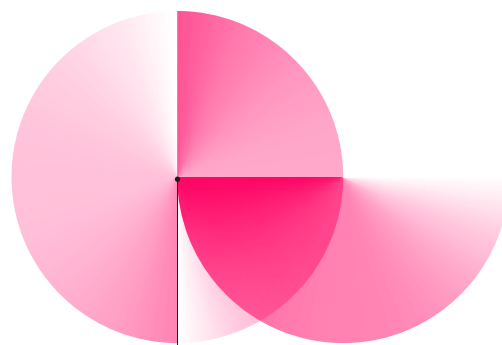
Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2023 ⁽¹⁾	Enero-junio 2022 ⁽¹⁾
Resultado Bruto Antes de Impuestos		1.261	1.273
Ajustes del Resultado:		1.659	908
Amortizaciones del Inmovilizado y Pérdidas por Deterioro	13	955	872
Otros Ajustes del Resultado (Neto)		704	36
Cambios en el Capital Corriente:	40.1	(706)	(2.048)
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar		679	(908)
Existencias		(53)	(391)
Activos Financieros Corrientes		188	(733)
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes		(1.520)	(16)
Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación:	40.1	(599)	(302)
Cobro de Intereses		23	33
Cobro de Dividendos		17	18
Pagos de Intereses		(217)	(81)
Pagos de Impuesto sobre Sociedades		(244)	(53)
Otros Cobros y Pagos de las Actividades de Explotación		(178)	(219)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	40	1.615	(169)
Pagos por Inversiones	40.2	(1.303)	(3.904)
Adquisiciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles		(1.116)	(944)
Inversiones en Participaciones Empresas del Grupo		—	—
Adquisiciones de otras Inversiones		(187)	(2.960)
Cobros por Desinversiones	40.2	3.576	140
Enajenaciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles		3	4
Enajenaciones en Participaciones Empresas del Grupo		—	136
Enajenaciones de otras Inversiones		3.573	—
Otros Flujos de Efectivo de Actividades de Inversión	40.2	39	40
Otros Cobros y Pagos de Actividades de Inversión		39	40
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	40	2.312	(3.724)
Flujos de Efectivo por Instrumentos de Patrimonio	6.1, 23, 32.2 y 40.3	(13)	(17)
Disposiciones de Deuda Financiera no Corriente	37.3 y 40.3	2.599	2.893
Amortizaciones de Deuda Financiera no Corriente	37.3 y 40.3	(986)	(5)
Flujo Neto de Deuda Financiera con Vencimiento Corriente	37.3 y 40.3	(5.677)	1.054
Pagos de Dividendos de la Sociedad Dominante	32.1.4 y 40.3	—	(529)
Pagos de Dividendos a Participaciones no Dominantes	32.2 y 40.3	(24)	(7)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	40	(4.101)	3.389
FLUJOS NETOS TOTALES		(174)	(504)
Variación del Tipo de Cambio en el Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes		—	—
VARIACIÓN DE EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES		(174)	(504)
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES INICIALES	30	871	703
Efectivo en Caja y Bancos		871	703
Otros Equivalentes de Efectivo		—	—
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES FINALES	30	697	199
Efectivo en Caja y Bancos		697	199
Otros Equivalentes de Efectivo		—	—

⁽¹⁾ No Auditados.

Las Notas 1 a 45 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 2023 y 2022.

Índice



Estados del Resultado Consolidados correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022 100

Estados de otro Resultado Global Consolidados correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022 101







Estados de Situación Financiera Consolidados a 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 102

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado correspondiente al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 103

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado correspondiente al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 104

Estados de Flujos de Efectivo Consolidados correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022 105

Leyenda

Actividad	Descripción de Actividad
	Generación Convencional
	Generación Renovable
	Comercialización de Energía
	Comercialización de otros Productos y Servicios
	Distribución
	Estructura y Servicios

1. Actividad y Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios	109
2. Bases de presentación de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios	110
3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	112
4. Información sobre cuestiones no financieras	113
4.1. Cambio Climático	113
4.2. Conflicto Rusia-Ucrania y crisis sanitaria COVID-19	114
5. Regulación sectorial	116
6. Cambios en el perímetro de consolidación	123
6.1. Sociedades Dependientes	123
6.2. Sociedades Asociadas	125
6.3. Acuerdos Conjuntos	127
7. Información por Segmentos	128
7.1. Criterios de segmentación	128
7.2. Información por Segmentos	128
7.3. Información por áreas geográficas	133
8. Ingresos	133
8.1. Ingresos por ventas y prestaciones de servicios	134
8.2. Otros ingresos de explotación	134
9. Aprovisionamientos y servicios	135
9.1. Compras de energía	135
9.2. Consumo de combustibles	135
9.3. Otros aprovisionamientos variables y servicios	135
10. Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas	136
11. Costes fijos de explotación	137
11.1. Gastos de personal	137
11.2. Otros gastos fijos de explotación	137
12. Otros resultados	138
13. Amortizaciones y pérdidas por deterioro	139
13.1. Amortizaciones y pérdidas por deterioro de activos no financieros	139
13.2. Pérdidas por deterioro de activos financieros	139
14. Resultado financiero	140
14.1. Resultado financiero sin instrumentos financieros derivados	140
14.2. Ingresos y gastos financieros por instrumentos financieros derivados	141
15. Resultado neto de sociedades por el método de la participación	142

16. Impuesto sobre Sociedades	142	34. Otros pasivos no corrientes	174
17. Beneficio básico y diluido por acción	143	35. Otros pasivos financieros no corrientes y corrientes	174
18. Inmovilizado material	144	36. Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	175
18.1. Principales inversiones y desinversiones	146	37. Instrumentos financieros	176
18.2. Compromisos de adquisición	147	37.1. Clasificación de instrumentos financieros de activo no corrientes y corrientes	176
18.3. Otra información	147	37.2. Clasificación de instrumentos financieros de pasivo no corrientes y corrientes	177
19. Derechos de uso	149	37.3. Deuda financiera	178
19.1. Derechos de uso como arrendatario	150	37.4. Otros aspectos	179
19.2. Derechos de uso como arrendador	150	38. Política general de control y gestión de riesgos	182
20. Activo intangible	151	38.1. Riesgos de tipo de interés, tipo de cambio y precio de materias energéticas	182
20.1. Principales inversiones y desinversiones	152	38.2. Riesgo de liquidez	183
20.2. Compromisos de adquisición	153	38.3. Riesgo de crédito	183
20.3. Otra información	153	38.4. Riesgo de concentración	183
21. Fondo de comercio	154	39. Medición a valor razonable	184
21.1. Otra información	154	39.1. Medición a valor razonable de las categorías de activos financieros	184
22. Activos y pasivos por impuesto diferido	155	39.2. Medición a valor razonable de las categorías de pasivos financieros	185
23. Inversiones contabilizadas por el método de la participación	155	39.3. Otros aspectos	186
24. Activos y pasivos de contratos con clientes	157	40. Estado de flujos de efectivo	187
24.1. Activos no corrientes y corrientes de contratos con clientes	157	40.1. Flujos netos de efectivo de las actividades de explotación	187
24.2. Pasivos no corrientes y corrientes de contratos con clientes	158	40.2. Flujos netos de efectivo de las actividades de inversión	188
25. Otros activos financieros no corrientes	158	40.3. Flujos netos de efectivo de las actividades de financiación	189
25.1. Préstamos y otras partidas a cobrar	159	41. Saldos y transacciones con partes vinculadas	191
25.2. Instrumentos de patrimonio	159	41.1. Gastos e ingresos y otras transacciones	191
26. Otros activos no corrientes	160	41.2. Empresas asociadas, negocios conjuntos y sociedades de operación conjunta	194
27. Otros activos financieros corrientes	160	41.3. Remuneración y otros beneficios de los Consejeros y la Alta Dirección	195
28. Existencias	161	41.4. Otra Información referente al Consejo de Administración	196
28.1. Derechos de emisión de dióxido de carbono (CO ₂)	161	41.5. Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción de Endesa, S.A.	196
28.2. Garantías de origen y otros certificados ambientales	161	42. Compromisos de adquisición y garantías comprometidas con terceros y otros compromisos	198
28.3. Compromisos de adquisición	162	43. Plantilla	199
28.4. Otra información	162	43.1. Plantilla final	199
29. Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	163	43.2. Plantilla media	200
29.1. Otra información	163	44. Activos y pasivos contingentes	201
30. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	164	45. Hechos posteriores	203
31. Activos no corrientes mantenidos para la venta y de actividades interrumpidas	165	ANEXO I: Sociedades y participaciones relevantes de Endesa	204
32. Patrimonio neto	166		
32.1. Patrimonio neto: de la Sociedad Dominante	166		
32.2. Patrimonio neto: de las Participaciones no Dominantes	168		
33. Provisiones	169		
33.1. Provisiones para pensiones y otras obligaciones similares	169		
33.2. Provisiones para planes de reestructuración de plantilla	172		
33.3. Otras provisiones	173		

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 2023

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 (España), 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. Desde dicha fecha no se ha producido ningún cambio posterior en su denominación social.

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, principalmente en España y Portugal, así como mediante sucursales en varios países europeos, 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 2022 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 28 de abril de 2023 y están depositadas en el Registro Mercantil de Madrid.

La Sociedad está integrada en el Grupo Enel, cuya Sociedad Dominante última es Enel, S.p.A., que se rige por la legislación 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 2023, el Grupo Enel posee, a través de Enel Iberia, S.L.U., un 70,1 % del capital social de Endesa, S.A. (véase Nota 32.1).

Las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo Enel correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 10 de mayo de 2023 y están depositadas en los Registros Mercantiles de Roma y Madrid.

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

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

Los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios de Endesa correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023, que han sido aprobados por los Administradores de la Sociedad Dominante en reunión del Consejo de Administración celebrada el 25 de julio de 2023, 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 2023, 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 2023 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 2022, 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 2023, 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.

Los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 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 Dependiente 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 Normas Internacionales de 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 2023

Normas, Modificaciones a Normas e Interpretaciones	Aplicación Obligatoria: Ejercicios Iniciados a Partir de
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»: Impuestos diferidos relacionados con Activos y Pasivos que surgen de una Transacción Única.	1 de enero de 2023
Modificación a la NIIF 17 «Contratos de Seguro»: Aplicación Inicial de la NIIF 17 y NIIF 9 - Información Comparativa.	1 de enero de 2023

La aplicación de estas modificaciones y mejoras no han tenido impacto significativo en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 a excepción de las Modificaciones a la NIC 12 «Impuesto a las Ganancias»: Impuestos diferidos relacionados con Activos y Pasivos que surgen de una Transacción Única.

Con la entrada en vigor el 1 de enero de 2023 de dicha modificación, Endesa ha reconocido, con fecha 1 de enero de 2022, «Activos por Impuestos Diferidos» y «Pasivos por Impuestos Diferidos» correspondientes a las

diferencias temporarias surgidas en el reconocimiento inicial de los activos por derechos de uso y los pasivos por arrendamientos asociados a los mismos, por importe de 129 millones de euros y 131 millones de euros, respectivamente (107 millones de euros y 110 millones de euros a 1 de enero de 2023), así como el efecto acumulado en el epígrafe «Patrimonio Neto» por importe de 2 millones de euros, negativos.

El efecto de dicha modificación en el Estado del Resultado Consolidado correspondiente al ejercicio 2022 ha sido por un importe inferior a 1 millón de euros, negativo.

b) 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 NIC 12 «Impuesto a las Ganancias» - Reforma Fiscal Internacional - Reglas del Modelo del Segundo Pilar	1 de enero de 2023
Modificaciones a la NIC 1 «Presentación de Estados Financieros» - Clasificación de Pasivos como Corrientes o no Corrientes.	1 de enero de 2024
Modificaciones a la NIC 1 «Presentación de Estados Financieros» - Clasificación de Pasivos como Corrientes o no Corrientes - Diferimiento de la Fecha de Vigencia.	1 de enero de 2024
Modificaciones a la NIC 1 «Presentación de Estados Financieros» - Pasivos no Corrientes con Restricciones Financieras.	1 de enero de 2024
Modificaciones a la NIIF 16 «Arrendamientos» - Pasivos por Arrendamiento en una Transacción de Venta con Arrendamiento posterior.	1 de enero de 2024
Modificaciones a la NIC 7 «Estado de Flujos de Efectivo» y NIIF 7 «Instrumentos Financieros: Información a Revelar» - Acuerdos de Financiación de Proveedores.	1 de enero de 2024

⁽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 estas modificaciones tendría, si fueran finalmente convalidadas por la Unión Europea, sobre los Estados Financieros Consolidados de Endesa, no habiéndose concluido dicho análisis.

3. 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 25 de julio de 2023, es responsabilidad de los Administradores de la Sociedad y manifiestan expresamente que se han aplicado los principios y criterios incluidos en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) descritas en el párrafo siguiente.

Los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 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 2022.

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 3.1 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022 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 2023.

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 2023 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.

4. Información sobre cuestiones no financieras

4.1. Cambio Climático

Endesa impulsa un modelo de negocio orientado a dar respuesta a los grandes retos que afronta la sociedad en la que desarrolla su actividad, y con el objetivo de liderar la Transición Energética, en línea con los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de Naciones Unidas y los objetivos del Acuerdo de París para lograr la meta de descarbonización de la economía, colaborando en la consecución del objetivo de limitar el aumento promedio de la temperatura global a 1,5 °C comparado con niveles pre-industriales, creando valor compartido para todos sus grupos de interés y trasladando los principios y compromisos de la Sostenibilidad a toda su cadena de valor.

Este enfoque estratégico del modelo de negocio responde al propósito, Visión, Misión y Valores de Endesa.

De acuerdo con lo anterior, Endesa está plenamente comprometida con el desarrollo de un modelo de negocio sostenible y alineado con los objetivos del Acuerdo de París. Para la Compañía, la lucha contra el Cambio Climático ha supuesto un reto sin precedentes, estableciendo objetivos ambiciosos a través de los sucesivos Planes Estratégicos que se han ido aprobando.

El Plan Estratégico 2023-2025 sigue esta línea y profundiza en la senda de la descarbonización del «mix» de generación de la Compañía al tiempo que presenta su propuesta de valor para acompañar a la sociedad en su

descarbonización de acuerdo a una senda alineada con el objetivo 1,5 °C que cubre las principales emisiones directas e indirectas, y contribuyendo así a la meta certificada por la «Science Based Target Initiative» (SBTi) a nivel de Grupo por su matriz, Enel.

En este sentido, y como parte de la iniciativa «Science Based Target Initiative» (SBTi) Endesa tiene el objetivo de convertirse en «Net Zero» en 2040 manteniendo la aspiración de alcanzar cero emisiones si bien eventualmente se consideraría el uso de instrumentos de neutralización para aquellas emisiones para las que no exista una solución tecnológica libre de emisiones.

La Nota 5.1 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022 recoge los detalles sobre el Cambio Climático de acuerdo con las recomendaciones del European Securities and Markets Authority (ESMA) y el documento «Effects of Climate Related Matters on Financial Statements» publicado por el «International Accounting Standards Board» (IASB) algunos de los cuales han sido detallados en las siguientes Notas de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios de Endesa correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023:

Aspectos	Notas	Contenido
Marco Regulatorio	5	España: Marco estratégico de energía y clima. Europa: Regulación relacionada con medioambiente y finanzas sostenibles.
Inmovilizado Material y Activo Intangible	18 y 20	Detalle de Inmovilizado Material por tecnologías. Plan de inversiones en tecnologías no emisoras y estrategia de digitalización. Impacto del compromiso con el Cambio Climático en la valoración de los activos no financieros al objeto de determinar la existencia de pérdidas por deterioro.
Existencias	9.3 y 28	Detalle de existencias y compromisos de adquisición por tipología. Descripción y registro contable de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO ₂) y garantías de origen. Reconocimiento de los costes y provisión asociada.
Provisiones	33	Obligaciones asociadas al proceso de Transición Energética relativas a los empleados afectados y a los costes de desmantelamiento de determinadas instalaciones. Provisiones asociadas a derechos de emisión de dióxido de carbono (CO ₂) y garantías de origen.
Financiación Sostenible	37.3	Deuda financiera con cláusulas de Sostenibilidad.
Pagos Basados en Acciones	41.5	Retribución variable vinculada a objetivos de Sostenibilidad.

4.2. Conflicto Rusia-Ucrania y crisis sanitaria COVID-19

Conflicto Rusia-Ucrania

El entorno macroeconómico y geopolítico durante los 6 primeros meses de 2023 se ha caracterizado por la incertidumbre y volatilidad como consecuencia de:

- La prolongación del conflicto Rusia y Ucrania, que no presenta señales de resolución a corto plazo; y sus implicaciones sobre el suministro y los precios de las materias primas, principalmente el gas;
- El fuerte incremento de la inflación junto con las posibles tensiones en la cadena de suministro y las implicaciones de la reapertura de la economía China;
- La Ciberseguridad; y
- El contexto macroeconómico actual de subida de tipos que ha producido un encarecimiento de la financiación de la deuda pública y corporativa.

Por lo que respecta a los mercados de combustibles líquidos, estos se han reequilibrado una vez que han entrado en vigor las sanciones que ha impuesto la Unión Europea (UE) a las importaciones de crudo y productos rusos derivadas del conflicto en Ucrania. Actualmente existe disponibilidad de productos en los principales «hubs» de refino y comercio del norte de Europa. Por su parte, Endesa tiene cerradas sus necesidades de abastecimiento de fuel oil y gasoil para las centrales en los Territorios No Peninsulares (TNP) con compañías de reconocida solvencia y con capacidad de refinación propia. No obstante, podría darse el caso de que las tensiones de mercado existentes dificultasen estos suministros.

En relación con el gas, Endesa no tiene contrapartes eventualmente afectadas por las sanciones, ni tiene formalizados contratos de suministro de gas con Rusia, de manera que el suministro de gas de la Compañía está asegurado. Respecto

al precio del gas en los mercados europeos afectados por la reducción de gas ruso a Europa, particularmente el «Title Transfer Facility» (TTF), ha seguido una tendencia bajista durante el primer semestre de 2023 debido a las suaves temperaturas del invierno, las medidas adoptadas para disminución de su demanda y la diversificación de su suministro. En este sentido, Endesa tiene contratadas posiciones en dicho índice fruto de su estrategia de cobertura de los ingresos esperados por la venta de gas, y dicho recorrido bajista en los mercados de «commodities» ha requerido menores necesidades de liquidez derivadas de la posición neta sujeta a marginación de los instrumentos financieros contratados en mercados organizados. Por lo que se refiere al uranio (UF₆), Endesa ha cubierto las necesidades de combustible nuclear de las recargas hasta 2024 y está avanzando en la cobertura de las necesidades de 2025, que actualmente están cubiertas si se usase el stock de reserva.

Dada la complejidad del entorno actual y en cumplimiento de las recomendaciones del «European Securities and Markets Authority» (ESMA) de fecha 14 de marzo de 2022, 13 de mayo de 2022 y 28 de octubre de 2022, Endesa monitorea tanto el estado y evolución de la situación actual generada por el conflicto Rusia y Ucrania al objeto de gestionar los riesgos potenciales como los cambios en las variables macroeconómicas, financieras y comerciales del entorno actual, así como de las medidas normativas en vigor, al objeto de actualizar la estimación de los posibles impactos en los Estados Financieros Consolidados. Dicho análisis se detalla en las siguientes Notas de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios:

Aspectos	Notas	Contenido
Marco Regulatorio	5	Medidas regulatorias adoptadas por las autoridades comunitarias y nacionales en respuesta a las consecuencias económicas y sociales del conflicto y del entorno actual.
Deterioro de Activos No Financieros	18.3, 20.3 y 21.1	Seguimiento del contexto actual.
Existencias	28.3	Efecto del contexto económico en los contratos con cláusulas «take or pay».
Instrumentos Financieros	10, 37.1 y 37.2	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. Evolución de la valoración y liquidación de derivados de materias energéticas, detalle de instrumentos financieros y cumplimiento de los criterios establecidos por la normativa para aplicar la contabilidad de coberturas.
Deuda Financiera	37.3	Detalle de deuda financiera.
Riesgo de Precio de Materias Energéticas	38.1	Análisis de sensibilidad. Evolución de los precios de la electricidad y gas en los mercados de energía y otras materias primas.
Riesgo de Liquidez	30 y 38.2	Detalle de posición de liquidez.
Riesgo de Crédito	38.3	Análisis de deterioro de activos financieros.
Riesgo de Concentración	38.4	Análisis de posibles retrasos en los suministros y cumplimiento de contratos a nivel de la cadena de suministro.
Medición a Valor Razonable	39	Detalle de activos y pasivos financieros valorados a valor razonable.

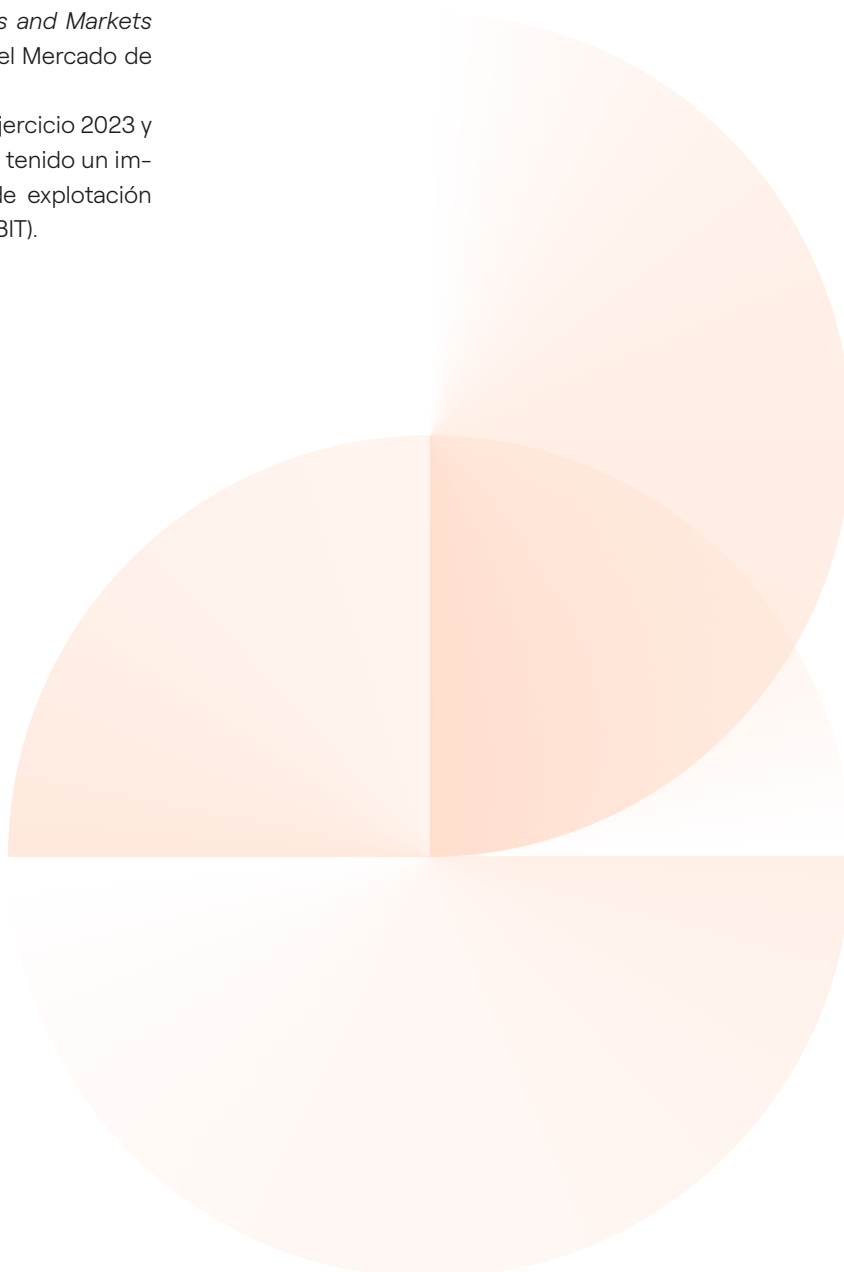
De acuerdo con lo anterior, en el primer semestre de 2023 los efectos derivados tanto del conflicto como del contexto actual no han tenido un impacto significativo en el resultado bruto de explotación (EBITDA) ni en el resultado de explotación (EBIT). La posición neta sujeta a marginación en los Mercados Organizados en los que Endesa contrata sus instrumentos financieros muestra la evolución del

mercado de gas, cuyos precios se han situado recientemente en niveles inferiores a los anteriores al conflicto, lo que ha supuesto unas menores necesidades de colateralización de 3.576 millones de euros a 30 de junio de 2023 respecto a 31 de diciembre de 2022 que han impactado positivamente en la posición de liquidez de Endesa (véanse Notas 37 y 38).

Crisis sanitaria COVID-19

Endesa realiza también 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).

A tal efecto, en los primeros semestres del ejercicio 2023 y 2022 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. Regulación sectorial

Desde el punto de vista regulatorio las principales novedades del periodo enero-junio de 2023 son las siguientes:

Marco normativo de España

Prórroga para 2023 de determinadas medidas adoptadas en el contexto de la crisis derivada del conflicto Rusia-Ucrania

A través del Real Decreto Ley 18/2022, de 18 de octubre, por el que se aprueban medidas de refuerzo de la protección de los consumidores de energía y de contribución a la reducción del consumo de gas natural en aplicación del «Plan + Seguridad para tu Energía (+SE)», así como medidas en materia de retribuciones del personal al servicio del sector público y de protección de las personas trabajadoras agrarias eventuales afectadas por la sequía, del Real Decreto Ley 20/2022, de 27 de diciembre, de medidas de respuesta a las consecuencias económicas y sociales de la Guerra de Ucrania y de apoyo a la reconstrucción de la isla de La Palma y a otras situaciones de vulnerabilidad y del Real Decreto Ley 5/2023, de 28 de junio, por el que entre otros, se adoptan y prorrogan determinadas medidas de respuesta a la consecuencias económicas y sociales de la Guerra de Ucrania, se han extendido durante el ejercicio 2023 determinadas medidas adoptadas en el pasado en el contexto del conflicto Rusia-Ucrania, entre ellas las siguientes:

- En relación con el Bono Social, se incrementan hasta el 31 de diciembre de 2023 los descuentos para los beneficiarios, que pasan del 60 % al 65 % en el caso de consumidores vulnerables, y del 70 % al 80 % para los consumidores vulnerables severos. Del mismo modo, y con el mismo horizonte temporal, se incrementa un 15 % el límite de energía al que son de aplicación los descuentos.

Se crea, con el mismo horizonte temporal, un nuevo descuento del 40 % para hogares trabajadores acogidos al Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC) con ingresos entre 1,5 y 2 veces el Indicador Público de Renta de Efectos Múltiples (IPREM), incremen-

tados en 0,3 por cada miembro adicional mayor de edad y 0,5 por cada miembro adicional menor de edad. Igualmente, se extiende hasta el 31 de diciembre de 2023 la prohibición de suspender los suministros de electricidad, agua y gas a consumidores vulnerables, vulnerables severos o en riesgo de exclusión social.

- Se extiende hasta el 31 de diciembre de 2023 el mecanismo de minoración del exceso de retribución del mercado eléctrico causado por el elevado precio de cotización del gas natural en los mercados internacionales, introducido por el Real Decreto Ley 17/2021, de 14 de septiembre.
- En el ámbito fiscal, se prorrogan hasta el 31 de diciembre de 2023 las reducciones al 5 % del Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA) del gas y la electricidad, la reducción del impuesto especial de la electricidad al 0,5 % y la suspensión del impuesto sobre el valor de la producción de energía eléctrica (en relación con ésta última, se compensará al Sistema Eléctrico en un importe equivalente para garantizar el equilibrio entre ingresos y costes de los cargos).
- En el ámbito de los peajes y cargos se prorroga hasta el 31 de diciembre de 2023 la reducción de los peajes eléctricos en un 80 % para los consumidores electrointensivos, que será compensada por los Presupuestos Generales del Estado (PGE). Igualmente, se destinarán 2.000 millones de euros a cubrir los cargos del sistema eléctrico un importe con cargo a Presupuestos Generales del Estado (PGE). Finalmente, se contempla que el eventual superávit que pueda surgir en las liquidaciones del año 2022 se destinará a las liquidaciones del año 2023.

Real Decreto Ley 5/2023, de 28 de junio, por el que se adoptan y prorrogan determinadas medidas de respuesta a las consecuencias económicas y sociales de la Guerra de Ucrania, de apoyo a la reconstrucción de la isla de La Palma y a otras situaciones de vulnerabilidad, entre otros

Con fecha 29 de junio de 2023 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) este Real Decreto Ley, que, entre otras cuestiones, incluye un nuevo paquete de medidas para afrontar las consecuencias en España de la guerra de Ucrania tanto en el ámbito económico como social, incluida la prórroga de medidas ya adoptadas en el pasado. Dentro del ámbito energético, algunos de los aspectos más relevantes son:

- Se extiende 6 meses el plazo para que los proyectos renovables con permisos de acceso desde 1 de enero de 2018 en tramitación cumplan con el hito de obtener la autorización administrativa de construcción. En todo caso, se mantiene el plazo de 5 años desde el inicio de la tramitación para la puesta en marcha.
- Se modifican las referencias de precio del mercado eléctrico y combustibles a utilizar para determinadas instalaciones acogidas al régimen retributivo específico de renovables, cogeneración y residuos, para considerar valores más acordes a la situación actual de los mercados. A este respecto, con fecha 8 de julio de 2023 se ha publicado la Orden TED/741/2023, de 30 de junio, que actualiza los parámetros retributivos en el semiperíodo 2023-2025, incorporando, entre otros aspectos, lo establecido en este Real Decreto Ley 5/2023.
- Se introducen como nuevo sujeto del sector, en línea con la legislación europea, las comunidades ciudadada-

nas de energía, a las que entre otros derechos se les otorga la posibilidad de poseer redes de distribución y la capacidad de actuar como representantes de consumidores para llevar a cabo el autoconsumo colectivo. Igualmente, respecto a la figura ya existente de las comunidades de energía renovable, se definen nuevos derechos de acuerdo con la legislación europea específica, recogiendo que el gestor de la red de distribución correspondiente facilitará las «transferencias de energía», así como que estas comunidades estarán sujetas a peajes y cargos así como a las correspondientes tasas e impuestos, de modo que contribuyan al reparto global del coste del sistema.

- Se declaran de utilidad pública todas las estaciones de recarga que tengan una potencia superior a 3 MW, cuya autorización corresponderá al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO). De este modo se exime de la necesidad de obtener autorización administrativa a las instalaciones por debajo de dicha potencia. Asimismo, para fomentar la movilidad eléctrica, se incluye hasta el 31 de diciembre de 2024 una deducción del 15 % del valor de adquisición de un vehículo eléctrico nuevo, así como del punto de recarga en el inmueble de propiedad del contribuyente no asociado a actividades económicas, en la cuota íntegra del impuesto sobre la Renta de las Personas Físicas (IRPF).

Ley 38/2022, de 27 de diciembre, para el establecimiento de gravámenes temporales energéticos y de entidades de crédito y establecimientos financieros de crédito y por la que se crea el impuesto temporal de solidaridad de las grandes fortunas, y se modifican determinadas normas tributarias

Con fecha 28 de diciembre de 2022 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) esta Ley, tras su aprobación por las Cortes Generales. En lo relativo al gravamen energético, los principales aspectos de esta Ley son los siguientes:

- Se establece durante los años 2023 y 2024 un gravamen temporal del 1,2 % del importe neto de la cifra de negocios derivada de la actividad desarrollada en España del año natural anterior al de nacimiento de la obligación de pago (la cual nacerá el primer día del año natural).
- Se excluirán del importe neto de la cifra de negocios los ingresos correspondientes al Impuesto sobre Hidrocarburos, el Impuesto Especial de la Comunidad Autónoma de Canarias sobre Combustibles Derivados del Petróleo y los Gravámenes Complementarios a Carbu-

rantes y Combustibles Petrolíferos de Ceuta y Melilla, que se hayan pagado o soportado vía repercusión. Por otro lado, se excluirá del importe neto de la cifra de negocios aquel correspondiente a las actividades reguladas, entendiéndose por tales, el suministro a precio regulado (Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC) de electricidad, Tarifa Eléctrica de Último Recurso (TUR) de gas, Gas Licuado del Petróleo (GLP) envasado y Gas Licuado del Petróleo (GLP) por canalización), los ingresos regulados de las redes de transporte y distribución de electricidad y gas natural y, en el caso de generación con retribución regulada y retribución adicional en los Territorios No Peninsulares (TNP), todos los ingresos de las instalaciones, incluidos los que per-

ciben del mercado y el despacho económico respectivamente.

- El gravamen aplicará a las personas o entidades con condición de operador principal en los sectores energéticos, cuando concurren las dos siguientes circunstancias 1) que el importe neto de la cifra de negocios correspondiente al año 2019 sea superior a 1.000 millones de euros y 2) que el importe neto de la cifra de negocios en 2017, 2018 y 2019 por la actividad que le califique como operador principal exceda del 50 % del importe neto de la cifra de negocios total del año respectivo. Por otro lado, se establece que tendrán la condición de operadores principales en los sectores energéticos las personas o entidades que desarrollen en España actividades de producción de crudo de petróleo o gas natural,

minería de carbón o refino de petróleo y que generen, en el año anterior al del nacimiento de la obligación de pago de la prestación, al menos el 75 % de su volumen de negocios a partir de actividades económicas en el ámbito de la extracción, la minería, el refinado de petróleo o la fabricación de productos de coquería.

- Cuando las empresas formen parte de un grupo fiscal, que tribute en régimen de consolidación fiscal, el importe neto de la cifra de negocios se determinará por referencia a dicho grupo.
- Este gravamen tendrá la naturaleza jurídica de prestación patrimonial de carácter público no tributario, y no será considerado gasto fiscalmente deducible a los efectos de la base imponible del Impuesto sobre Sociedades, ni podrá ser repercutido a terceros.

Real Decreto Ley 3/2023, de 28 de marzo, de prórroga del mecanismo de ajuste de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad en el mercado mayorista regulado en el Real Decreto Ley 10/2022, de 13 de mayo

Con fecha 29 de marzo de 2023 se ha publicado este Real Decreto Ley, que, entre otros aspectos, extiende por 7 meses adicionales, hasta el 31 de diciembre de 2023, el mecanismo de la denominada excepción ibérica introducida por el Real Decreto Ley 10/2022, de 13 de mayo. Este Real De-

creto Ley modifica y completa hasta final de 2023 la senda de precios de referencia del gas natural a efectos de la activación del mecanismo, con valores que, de forma creciente, van desde 45 €/MWh en enero de 2023 hasta 65 €/MWh en diciembre de 2023.

Real Decreto 446/2023, de 13 de junio, por el que se modifica el Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo, por el que se establece la metodología de cálculo de los precios voluntarios para el pequeño consumidor de energía eléctrica y su régimen jurídico de contratación, para la indexación de los precios voluntarios para el pequeño consumidor de energía eléctrica a señales a plazo y reducción de su volatilidad

- Con fecha 14 de junio de 2023 se ha publicado este Real Decreto, que modifica, con efectos desde el 1 de enero de 2024, la metodología de cálculo de los precios voluntarios para el pequeño consumidor (PVPC), siendo sus aspectos más relevantes los siguientes:
 - El Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC) será de aplicación a los consumidores domésticos y microempresas con potencia contratada menor o igual a 10 kW.
 - El coste de energía se indexará parcialmente a los mercados a plazo, incorporando para ello una cesta de productos a plazo referenciados a OMIP, lo cual se hará de modo gradual el 25 % en 2024, el 40 % en 2025 y el 55 % desde 2026. El resto del peso corresponderá al precio de contado o spot. La parte referenciada a mercados de futuro se reparte entre el producto mensual (10 %), el tri-

mestral (36 %) y el anual (54 %). Mediante Orden Ministerial se podrán modificar estos porcentajes, así como incorporar en la formulación una referencia al precio resultante de las subastas de energía inframarginal, gestionable y no emisora recogidas en el Real Decreto Ley 17/2021, de 14 de septiembre, si en las mismas participaran las comercializadoras de referencia.

- Se reconoce al comercializador de referencia, dentro del Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC), el coste de financiación del Bono Social fijado anualmente en la Orden correspondiente, junto con un coeficiente adicional para la recuperación de las cantidades soportadas desde el Real Decreto Ley 6/2022, de 29 de marzo.
- Adicionalmente, este Real Decreto modifica ciertos aspectos normativos de la generación en los Territorios No Peninsulares (TNP).

Territorios No Peninsulares (TNP)

En aplicación del Real Decreto 738/2015, de 31 de julio, el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) ha iniciado en el mes de enero de 2023 el proceso de audiencia de la propuesta de resolución de la Secretaría de Estado de Energía por la que se convoca el procedimiento de concurrencia competitiva para el otorgamiento de la resolución favorable de compatibilidad a efectos del reconocimiento del régimen retributivo adicional, proceso que tiene por objeto otorgar la resolución de compatibilidad, entre otras, a actuaciones que permitan cubrir las necesidades de potencia adicional que se hayan puesto de manifiesto en los análisis de cobertura realizados por el Operador del Sistema.

Por otro lado, el Real Decreto 446/2023, de 13 de junio, antes reseñado, ha modificado ciertos aspectos normativos de la generación en los Territorios No Peninsulares (TNP), entre ellos:

- Se elimina con efectos desde el 1 de enero de 2023 el factor de corrección por factura de combustible.
- Se introduce en el cálculo de la retribución por derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂), con efectos desde 1 de julio de 2023, un factor de correlación para tener en cuenta las emisiones reales de las instalaciones.
- En relación con las repercusiones económicas derivadas de la adopción de medidas extraordinarias para garantizar la seguridad de suministro, se reconoce un coste financiero por el retraso entre el cierre de liquidación de las actividades reguladas del Sector Eléctrico del ejercicio en que se aprueben dichas medidas y la fecha de aprobación de liquidación definitiva de dicho ejercicio, de acuerdo con el Euríbor a un año incrementado en 50 puntos básicos.

Real Decreto 314/2023, de 25 de abril, por el que se desarrolla el procedimiento y los requisitos para el otorgamiento de la autorización administrativa de las redes de distribución de energía eléctrica cerradas

Con fecha 26 de abril de 2023 se ha publicado el Real Decreto 314/2023, de 25 de abril, 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.

De acuerdo con esta disposición, se podrá autorizar como red de distribución de energía eléctrica cerrada una zona industrial que no exceda de 8 km² de extensión, siempre que dicha red distribuya energía eléctrica a las empresas industriales ubicadas en dicho emplazamiento mediante redes propias.

Tendrán consideración de consumidores industriales aquellos pertenecientes a la categoría B o C de la Clasificación Nacional de Actividades Económicas (C.N.A.E.) y

aquellos que aun perteneciendo a los grupos D y E se computen como industriales a efectos estadísticos.

En la red podrán participar también hasta 100 consumidores no industriales, siempre que tengan relación con las industrias, estén en el interior de la red o sean adyacentes a la misma, y no representen más del 2 % del consumo eléctrico total.

Los industriales titulares de la red cerrada tendrán que construirla o comprarla a una compañía distribuidora, y serán los responsables de gestionarla, de invertir en su mantenimiento y de facturar por los peajes, cargos y otros costes a los consumidores conectados a ella, mientras que los comercializadores que vendan electricidad a los miembros de la red cerrada sólo facturarán por la energía consumida.

Bono Social

Con fecha 21 de enero de 2023 se publicó la Orden TED/81/2023, de 27 de enero, por la que se aprueba el reparto de las cantidades a financiar relativas al Bono Social y al coste del suministro de electricidad de los consumidores a los que hacen referencia los artículos 52.4.j) y 52.4.k)

de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, correspondiente al año 2023. En esta Orden se establecen los distintos valores unitarios a abonar por los sujetos obligados a financiar estos costes.

Eficiencia Energética

Con fecha 25 de enero de 2023 se ha publicado el Real Decreto 36/2023, de 24 de enero, por el que se establece un sistema de Certificados de Ahorro Energético, estando igualmente en tramitación una propuesta de Orden de desarrollo del sistema de certificados, así como una propues-

ta de catálogo de medidas estandarizadas de actuaciones de eficiencia energética.

Por otro lado, con fecha 30 de marzo de 2023 se ha publicado la Orden TED/296/2023, de 27 de marzo, por la que se establecen las obligaciones de aportación al Fon-

do Nacional de Eficiencia Energética en el año 2023, contemplándose para Endesa un importe económico equivalente para 2023 de 49 millones de euros, del cual, al menos, ha de aportar al Fondo una cuantía de 30 millones

de euros (60 %), pudiendo satisfacer el resto de su obligación mediante la presentación de Certificados de Ahorro Energético (CAE).

Real Decreto 444/2023, de 13 de junio, por el que se modifica el Real Decreto 1106/2020, de 15 de diciembre, por el que se regula el Estatuto de los consumidores electrointensivos.

Con fecha 14 de junio de 2023 se ha publicado este Real Decreto que modifica el Estatuto del consumidor electrointensivo aprobado en 2020 por el que se regulaban los requisitos que permiten a determinadas instalaciones industriales a optar a la certificación de consumidor electrointensivo. A través de esta modificación, se amplía el catálogo de actividades que pueden acogerse a esta situación y se reducen determinados requisitos, lo que aumenta la base de beneficiarios. Igualmente, se actualiza la ayuda máxima para compensar el coste del régimen retributivo específico de renovable y coste de los sistemas

eléctricos no peninsulares incluido en los cargos, que pasa del 85 % actual para todas las actividades a: 85 % para sectores en riesgo significativo; 75 % para sectores en riesgo (ampliable al 85 % si acreditan que el 50 % del consumo procede de fuentes de carbono y tienen contrato a plazo por el 10 % del consumo o un 5 % de consumo con autoconsumo renovable); o un porcentaje mayor para instalaciones especialmente expuestas (cuando el coste eléctrico supera ciertos umbrales del Valor Añadido Bruto (VAB)). No obstante, en ningún caso los cargos soportados por los beneficiarios podrán ser menor o igual que 0,5 €/MWh.

Adenda al Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia

Con fecha 6 de junio de 2023 el Consejo de Ministros ha aprobado el documento final de la adenda de ampliación del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (PRTR), con el fin de remitirlo a la Comisión Europea. El objetivo principal de la adenda es reforzar la autonomía estratégica de España en los ámbitos energético, agroalimentario, industrial, tecnológico y digital.

La adenda incorpora un nuevo paquete de reformas, se refuerzan los Proyectos Estratégicos para la Recuperación y Transformación Económica (PERTE) y se recogen fondos de nueva creación para la canalización de préstamos. En concreto, se incorporan 84.000 millones de euros en pres-

tamos, 7.700 millones de euros adicionales en subvenciones, y 2.600 millones de euros del Programa REPowerEU, totalizando las ayudas del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia una cuantía de 160.000 millones de euros. Igualmente, se crea un Fondo de Resiliencia Autonómica de 20.000 millones de euros para grandes proyectos regionales, se recogen diferentes bonificaciones fiscales y se refuerzan aspectos de Gobernanza.

Por otro lado, se ha continuado lanzando diversas convocatorias para la presentación de proyectos concretos en determinados ámbitos de actuación del Plan de Recuperación.

Actualización del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) 2021-2030

Con fecha 28 de junio de 2023 el Consejo de Ministros ha acordado remitir a la Comisión Europea el borrador de la primera actualización del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima 2021-2030 (PNIEC).

Se propone incrementar la ambición de los objetivos climáticos y energéticos en 2030. Así, se incrementaría el objetivo de reducción de emisiones desde el 23 % al 32 %, el objetivo de consumo final de energía renovable desde el 42 % al 48 %, el objetivo de renovables en la generación eléctrica desde el 74 % al 81 %, y el objetivo de reducción de consumo de energía final desde el 41,7 % al 44 %.

El nuevo Plan contempla tener instalados en 2030 62 GW de instalaciones eólicas, 76 GW de fotovoltaica, 4,8 GW de solar termoeléctrica, 1,4 GW de biomasa y 22 GW de almacenamiento.

Paralelamente, el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) ha lanzado a consulta pública este borrador de actualización con plazo para recibir aportaciones hasta el 4 de septiembre, de cara a la elaboración del documento definitivo que deberá ser remitido a la Comisión Europea en junio de 2024.

Real Decreto 445/2023, de 13 de junio, por el que se modifican los Anexos I, II y III de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental

Con fecha 14 de junio de 2023 se ha publicado en el Boletín Oficial de Estado (BOE) este Real Decreto que modifica determinados anexos de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, que regulan los proyectos sometidos a la evaluación ordinaria y simplificada, con el fin de su adaptación al ordenamiento jurídico europeo así como dar una mayor coherencia y actualización de sus contenidos conforme con la experiencia adquirida durante los años de vigencia de la misma. Algunos de los aspectos más relevantes son:

- Se introducen nuevas tipologías de proyectos sometidos a evaluación de impacto ambiental ordinaria, en particular aquellos proyectos con incidencia en el sector de la energía, industria y minería.

- Se amplía el ámbito de la evaluación simplificada, al eliminarse varios umbrales que permitían excluir algunos proyectos de este trámite. Entre otros proyectos ahora sometidos a la evaluación simplificada se encuentran los siguientes: almacenamiento energético «*stand-alone*» a través de baterías electroquímicas o con cualquier tecnología de carácter hibridado con instalaciones de energía eléctrica; determinadas repotenciaciones de líneas de transmisión eléctrica; o las instalaciones industriales para la producción de hidrógeno electrolítico, fotoelectrolítico o fotocatalítico a partir de fuentes renovables.

Tarifa eléctrica para 2023

Con fecha 22 de diciembre de 2022 se publicó la Resolución de 15 de diciembre de 2022, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), por la que se establecen los valores de los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución de electricidad de aplicación a partir del 1 de enero de 2023, que suponen una reducción media del 1 % respecto a los valores vigentes a 1 de enero de 2022.

Por su parte, con fecha 29 de diciembre de 2022 se publicó la Orden TED/1312/2022, de 23 de diciembre, por la que se establecen los precios de los cargos del Sistema Eléctrico de aplicación a partir del 1 de enero de 2023 y se establecen diversos costes regulados del Sistema Eléctrico para el ejercicio 2023. Los nuevos cargos para 2023 suponen una reducción media aproximada del 40 % respecto a los cargos aprobados el 1 de enero de 2022.

Tarifa de gas natural para 2023

Con fecha 28 de diciembre de 2022 se publicó la Resolución de 22 de diciembre de 2022, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la Tarifa de Último Recurso (TUR) de gas natural a aplicar desde 1 de enero de 2023, y que, teniendo en cuenta lo contemplado en el Real Decreto Ley 17/2021, de 14 de septiembre, resulta en un incremento aproximado del 7,7 %, 9 % y 9,5 % respectivamente para la Tarifa de Último Recurso 1 (TUR1), Tarifa de Último Recurso 2 (TUR2) y Tarifa de Último Recurso 3 (TUR3). Por su parte, las Tarifas de Último Recurso (TUR) aplicables a Comunidades de Propietarios, introducidas con el Real Decreto Ley 18/2022, de 18 de octubre, se reducen en torno a un 2 %.

Con fecha 30 de marzo de 2023 se ha publicado la Resolución de 28 de marzo de 2023, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la Tarifa de Último Recurso (TUR) de gas natural a aplicar desde 1 de abril de 2023, que resulta en una reducción aproximada del

26,4 %, 30,1 % y 31,7 % respectivamente para la Tarifa de Último Recurso 1 (TUR1), Tarifa de Último Recurso 2 (TUR2) y Tarifa de Último Recurso 3 (TUR3). Por su parte, las Tarifas de Último Recurso (TUR) aplicables a Comunidades de Propietarios, introducidas con el Real Decreto Ley 18/2022, de 18 de octubre, se reducen entre un 48,7 % y un 57,3 %.

Finalmente, con fecha 29 de junio de 2023 se ha publicado la Resolución de 27 de junio de 2023, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la Tarifa de Último Recurso (TUR) de gas natural a aplicar desde el 1 de julio de 2023, que resulta en una reducción aproximada del 2,3 %, 2,8 % y 3,0 %, respectivamente para la Tarifa de Último Recurso 1 (TUR1), Tarifa de Último Recurso 2 (TUR2) y Tarifa de Último Recurso 3 (TUR3). Por su parte, las Tarifas de Último Recurso (TUR) aplicables a Comunidades de Propietarios, introducidas con el Real Decreto Ley 18/2022, de 18 de octubre, se reducen entre un 3,4 % y un 5 %.

Marco normativo de Europa

Medidas para combatir los altos precios de la energía

Con fecha 14 de marzo de 2023 la Comisión Europea ha adoptado sus propuestas sobre la reforma del mercado de la electricidad, que han de ser discutidas en el Parlamento Europeo y el Consejo. Los principales elementos de estas propuestas son los siguientes:

- Fomento de renovables (y tecnologías limpias) para proteger a los clientes de la volatilidad de precios, impulsando los «Power Purchase Agreement» («PPAs»), y usando los Contratos por Diferencia («CfDs») para los nuevos proyectos eólicos, solares, geotérmicos, hidroeléctricos y nucleares, así como el «repowering», ampliación o extensión de la vida útil.
- Refuerzo de los mecanismos de flexibilidad, con objetivos indicativos y la posibilidad para los Estados Miembro de introducir sistemas de apoyo a favor de la gestión de la demanda o el almacenamiento.
- Mayor protección a los consumidores: Con aspectos tales como el establecimiento de obligaciones de cobertura a las comercializadoras para reducir la exposición a la volatilidad del mercado; la creación de la figura de proveedores de último recurso; la habilitación a los Estados Miembro, en caso de crisis, para hacer extensivos los precios regulados a hogares y pymes; o el refuerzo de la imposibilidad de desconexión a los vulnerables.

Asimismo, con fecha 28 de marzo de 2023 el Consejo ha acordado prorrogar por un año adicional (del 1 de abril de

2023 al 31 de marzo de 2024) la medida voluntaria de reducción por los Estados Miembro de la demanda de gas en un 15 %, recogida en el Reglamento 2022/1369 del Consejo de 5 de agosto de 2022.

La Comisión Europea también ha publicado el 5 de junio de 2023 su informe sobre la revisión de las medidas temporales de emergencia dirigidas a paliar los altos precios de la energía derivadas del Reglamento (EU) 2022/1854 que introdujo medidas de reducción de la demanda de electricidad, límite de ingresos a tecnologías inframarginales y reglas de fijación de precios minoristas. En dicho informe la Comisión Europea indica que no considera necesaria la prolongación de dichas medidas.

Por otro lado, el pasado 14 de marzo de 2023 la Comisión Europea ha adoptado una propuesta para modificar el Reglamento sobre Integridad y Transparencia del Mercado Mayorista de Energía (REMIT por sus siglas en inglés). La propuesta incrementa de forma sustancial los poderes encomendados a la Agencia de Cooperación de los Reguladores de la Energía (ACER) otorgándole poderes de sanción e investigación. La propuesta también intenta precisar conceptos como la definición de información privilegiada o participante del mercado. Por otra parte, introduce nuevas disposiciones tomadas del reglamento de abuso de mercado duplicando en algunos casos las obligaciones de los participantes del mercado.

Regulación financiera

El pasado 7 de diciembre de 2022, la Comisión Europea adoptó una propuesta de modificación del Reglamento relativo a los derivados extrabursátiles, las entidades de contrapartida central y los registros de operaciones (EMIR por sus siglas en inglés). Entre los cambios más importantes destaca la forma de cálculo de las posiciones de cara al umbral de compensación. Además, en la propuesta se establece que sólo se incluirán en dicho cálculo aquellos derivados que no se hayan llevado a compensación en una

Cámara de Contrapartida Central autorizada o reconocida conforme al derecho de la Unión Europea. Asimismo, la propuesta introduce otros cambios como la eliminación de la exención de reporting de las operaciones intragrupo. Por otra parte, se permite que las cámaras de contrapartida central admitan como colaterales los avales bancarios y las garantías públicas de elevada liquidez, siempre que estén disponibles incondicionalmente a su requerimiento dentro del período de liquidación.

Finanzas sostenibles

Con fecha 13 de junio de 2023 la Comisión Europea ha aprobado un nuevo conjunto de criterios de taxonomía de la Unión Europea (UE) para aquellas actividades económicas que contribuyen sustancialmente a uno o varios de los objetivos medioambientales no climáticos: uso sostenible

y protección de los recursos hídricos y marinos, transición hacia una economía circular, prevención y control de la contaminación, protección y recuperación de la biodiversidad y de los ecosistemas.

6. Cambios en el perímetro de consolidación

6.1. Sociedades Dependientes

Incorporaciones

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022 se ha producido la incorporación de las siguientes Sociedades Dependientes al perímetro de consolidación:

Sociedades	Transacción	Fecha	Actividad	Incorporaciones de Sociedades Enero-junio 2023				Incorporaciones de Sociedades Enero-junio 2022			
				Participación a 30 de junio de 2023 (%)		Participación a 31 de diciembre de 2022 (%)		Participación a 30 de junio de 2022 (%)		Participación a 31 de diciembre de 2021 (%)	
				Control	Económico	Control	Económico	Control	Económico	Control	Económico
Endesa Mobility, S.L.U. ⁽¹⁾	Constitución	26 de enero de 2023	Movilidad	100,00	100,00	—	—	—	—	—	—
Stonewood Desarrollos, S.L.U. ⁽²⁾	Adquisición	17 de febrero de 2022	Fotovoltaica	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	—	—
Arena Green Power 1, S.L.U. ⁽²⁾	Adquisición	14 de junio de 2022	Fotovoltaica	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	—	—
Arena Green Power 2, S.L.U. ⁽²⁾	Adquisición	14 de junio de 2022	Fotovoltaica	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	—	—
Arena Green Power 3, S.L.U. ⁽²⁾	Adquisición	14 de junio de 2022	Fotovoltaica	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	—	—
Arena Green Power 4, S.L.U. ⁽²⁾	Adquisición	14 de junio de 2022	Fotovoltaica	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	—	—
Arena Green Power 5, S.L.U. ⁽²⁾	Adquisición	14 de junio de 2022	Fotovoltaica	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	—	—
Enigma Green Power 1, S.L.U. ⁽²⁾	Adquisición	14 de junio de 2022	Fotovoltaica	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	—	—
Shark Power, S.L.U. ⁽²⁾	Adquisición	14 de junio de 2022	Fotovoltaica	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	—	—
Shark Power Ren 4, S.L.U. ⁽²⁾	Adquisición	14 de junio de 2022	Fotovoltaica	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	—	—
Shark Power Ren 5, S.L.U. ⁽²⁾	Adquisición	14 de junio de 2022	Fotovoltaica	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	—	—
Shark Power Ren 6, S.L.U. ⁽²⁾	Adquisición	14 de junio de 2022	Fotovoltaica	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	—	—
Shark Power Ren 7, S.L.U. ⁽²⁾	Adquisición	14 de junio de 2022	Fotovoltaica	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	—	—
Shark Power Ren 8, S.L.U. ⁽²⁾	Adquisición	14 de junio de 2022	Fotovoltaica	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	—	—
Shark Power Ren 9, S.L.U. ⁽²⁾	Adquisición	14 de junio de 2022	Fotovoltaica	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	—	—
Shark Power Ren 10, S.L.U. ⁽²⁾	Adquisición	14 de junio de 2022	Fotovoltaica	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	—	—

⁽¹⁾ Sociedad constituida por Endesa, S.A. Con fecha 24 de enero de 2023, el Consejo de Administración de Endesa, S.A. autorizó el inicio de un proceso de reordenación societaria consistente en la escisión de la rama de actividad de movilidad eléctrica propiedad de Endesa X Servicios S.L.U., incluyendo la participación del 49 % del capital social de Endesa X Way, S.L., en beneficio de la sociedad Endesa Mobility, S.L.U. Posteriormente, con fecha 26 de enero de 2023 se constituyó la compañía Endesa Mobility, S.L.U. participada en un 100 % por Endesa, S.A. Finalmente, con fecha 3 de abril quedó inscrita la mencionada escisión.

⁽²⁾ Sociedades adquiridas por Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) por un importe total de 26 millones de euros, de los cuales 2 millones de euros están pendientes de pago a 30 de junio de 2023.

Variaciones

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 no se han producido variaciones en los porcentajes de control y económico.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 se produjeron las siguientes variaciones en los porcentajes de control y económico de las siguientes Sociedades Dependientes:

Sociedades	Transacción	Actividad	Variaciones en Sociedades Enero-junio 2022			
			Participación a 30 de junio de 2022 (%)		Participación a 31 de diciembre de 2021 (%)	
			Control	Económico	Control	Económico
Energías Especiales de Careón, S.A. ⁽¹⁾	Adquisición	Fotovoltaica	97,00	97,00	77,00	77,00
Energías Especiales de Peña Armada, S.A.U. ⁽¹⁾	Adquisición	Fotovoltaica	100,00	100,00	80,00	80,00

⁽¹⁾ Participaciones adquiridas por Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) por un importe de 9 millones de euros, de los cuales 7 millones de euros correspondían al precio de la participación en dichas sociedades y 2 millones de euros al pago de la deuda que las sociedades mantenían con los anteriores socios. Dichas transacciones no tuvieron impacto en el Estado del Resultado Consolidado y supusieron un efecto en el Patrimonio Neto por importe de 7 millones de euros de los cuales 3 millones de euros correspondían a Patrimonio Neto de las Participaciones no Dominantes y 4 millones de euros correspondían a Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante (véase Nota 40.3).

Exclusiones

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 se ha producido la exclusión de las siguientes Sociedades Dependientes del perímetro de consolidación:

Sociedad	Transacción	Actividad	Exclusiones de Sociedades Enero-junio 2023			
			Participación a 30 de junio de 2023 (%)		Participación a 31 de diciembre de 2022 (%)	
			Control	Económico	Control	Económico
Xaloc Solar, S.L.U. ⁽¹⁾	Venta	Fotovoltaica	—	—	100,00	100,00
Endesa Comercialização de Energia, S.A.	Disolución	Comercialización	—	—	100,00	100,00

⁽¹⁾ Con fecha 23 de marzo de 2023 Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) ha formalizado la venta de la participación en esta compañía por un importe de 2 millones de euros que han sido pagados mediante la compensación de derechos de crédito con el comprador. El resultado bruto generado es inferior a 1 millón de euros, negativo.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 no se produjo la exclusión de ninguna Sociedad Dependiente del perímetro de consolidación.

Fusiones

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 no se ha producido la fusión de ninguna Sociedad Dependiente del perímetro de consolidación.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 se realizaron las siguientes operaciones de fusión entre Sociedades Dependientes:

Sociedad Absorbente	Fecha de Fusión	Sociedad Absorbida	Fusiones de Sociedades Enero-junio 2022			
			Participación a 30 de junio de 2022 (%) (Sociedad Absorbida)		Participación a 31 de diciembre de 2021 (%) (Sociedad Absorbida)	
			Control	Económico	Control	Económico
Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE)	15 de junio de 2022	Castiblanco Solar, S.L.U.	–	–	100,00	100,00
	15 de junio de 2022	Coquina Solar, S.L.U.	–	–	100,00	100,00
	15 de junio de 2022	Navalvillar Solar, S.L.U.	–	–	100,00	100,00
	15 de junio de 2022	Valdecaballero Solar, S.L.U.	–	–	100,00	100,00
	22 de junio de 2022	Parque Eólico Tico, S.L.U.	–	–	100,00	100,00

6.2. Sociedades Asociadas

Incorporaciones

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022 se ha producido la incorporación de las siguientes Sociedades Asociadas al perímetro de consolidación:

Sociedades	Notas	Transacción	Actividad	Incorporaciones de Sociedades Enero-junio 2023				Incorporaciones de Sociedades Enero-junio 2022			
				Participación a 30 de junio de 2023 (%)		Participación a 31 de diciembre de 2022 (%)		Participación a 30 de junio de 2022 (%)		Participación a 31 de diciembre de 2021 (%)	
				Control	Económico	Control	Económico	Control	Económico	Control	Económico
Renovables Brovales Segura de León 400 KV, S.L. ⁽¹⁾	23	Constitución	Fotovoltaica	64,05	64,05	–	–	–	–	–	–
María Renovables, S.L. ⁽¹⁾	23	Constitución	Fotovoltaica	45,36	45,36	–	–	–	–	–	–
Endesa X Way, S.L. ⁽²⁾	23	Constitución y Venta	Movilidad Eléctrica	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	–	–
Energías Limpias de Carmona, S.L. ⁽¹⁾	23	Constitución	Fotovoltaica	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	–	–
Evacuación Carmona 400-220 KV Renovables, S.L. ⁽¹⁾	23	Constitución	Fotovoltaica	9,39	9,39	9,39	9,39	9,39	9,39	–	–
Instalaciones San Serván II 400, S.L. ⁽¹⁾	23	Adquisición	Fotovoltaica	23,81	23,81	23,81	23,81	23,81	23,81	–	–
Promotores Mudéjar 400kV, S.L. ⁽¹⁾	23	Constitución	Fotovoltaica	37,19	37,19	37,19	37,19	37,19	37,19	–	–
Renovables Brovales 400kV, S.L. ⁽¹⁾	23	Constitución	Fotovoltaica	64,15	64,15	64,15	64,15	64,15	64,15	–	–
Seccionadora Almodóvar Renovables, S.L. ⁽¹⁾	23	Constitución	Fotovoltaica	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	–	–
Set Carmona 400 KV Renovables, S.L. ⁽¹⁾	23	Constitución	Fotovoltaica	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	–	–

⁽¹⁾ Sociedades constituidas directa y/o indirectamente por Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) por un importe total inferior a 1 millón de euros.

⁽²⁾ Con fecha 9 de febrero de 2022 se constituyó la sociedad Endesa Movilidad Eléctrica, S.L.U. (actualmente denominada Endesa X Way, S.L.) participada en un 100 % por Endesa X Servicios, S.L.U. Posteriormente, con fecha 4 de abril de 2022 se formalizó la segregación parcial de Endesa X Servicios, S.L.U. mediante la cual se transmitió la unidad económica de gestión de movilidad eléctrica que incluye la prestación del servicio de gestión de puntos de recarga de vehículos eléctricos y actividades conexas en favor de la sociedad Endesa X Way, S.L. Con fecha 29 de abril de 2022, Endesa X Servicios, S.L.U. vendió el 51 % de su participación en dicha compañía a Enel X Way, S.r.l. (sociedad del Grupo Enel matriz del negocio de movilidad eléctrica) por un importe de 122 millones de euros generándose una plusvalía de 121 millones de euros (véanse Notas 12, 40.2 y 41.1).

Variaciones

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022 se han producido las siguientes variaciones en los porcentajes de control y económico de las siguientes Sociedades Asociadas del perímetro de consolidación:

Sociedades	Notas	Transacción	Actividad	Variaciones en Sociedades Enero-junio 2023				Variaciones en Sociedades Enero-junio 2022			
				Participación a 30 de junio de 2023 (%)		Participación a 31 de diciembre de 2022 (%)		Participación a 30 de junio de 2022 (%)		Participación a 31 de diciembre de 2021 (%)	
				Control	Económico	Control	Económico	Control	Económico	Control	Económico
Solana Renovables, S.L. ⁽¹⁾⁽²⁾	23	Venta	Fotovoltaica	39,90	39,90	49,84	49,84	49,84	49,84	49,84	49,84
Renovables Manzanares 400 KV, S.L. ⁽¹⁾	23	Adquisición	Fotovoltaica	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98	27,86	27,86

⁽¹⁾ Sociedades participadas directa e indirectamente por Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) por importe total de 1 millón de euros.

⁽²⁾ Las magnitudes de esta sociedad y transacción no son significativas.

Exclusiones

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 no se ha producido ninguna exclusión de Sociedades Asociadas del perímetro de consolidación.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 se produjo la salida del perímetro de consolidación de las siguientes Sociedades Asociadas:

Sociedades ⁽¹⁾	Notas	Transacción	Actividad	Exclusiones de Sociedades Enero-junio 2022			
				Participación a 30 de junio de 2022 (%)		Participación a 31 de diciembre de 2021 (%)	
				Control	Económico	Control	Económico
Boiro Energía, S.A.	23	Venta	Energías Renovables	—	—	40,00	40,00
Depuración Destilación Reciclaje, S.L.	23	Venta	Energías Renovables	—	—	40,00	40,00

⁽¹⁾ Con fecha 2 de junio de 2022 Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) formalizó la venta de la participación en estas compañías por un importe total de 14 millones de euros. El resultado bruto generado ascendió a un importe de 1 millón de euros, positivo (véanse Notas 12 y 40.2).

6.3. Acuerdos Conjuntos

6.3.1. Operaciones Conjuntas

Incorporaciones, variaciones y exclusiones

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022 no se ha producido la incorporación, variación en los porcentajes de participación de control y económico ni exclusión de ninguna Entidad de Operación Conjunta al perímetro de consolidación.

6.3.2. Negocios Conjuntos

Incorporaciones

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022 se ha producido la incorporación de los siguientes Negocios Conjuntos al perímetro de consolidación:

Sociedades	Notas	Transacción	Actividad	Incorporaciones de Sociedades Enero-junio 2023				Incorporaciones de Sociedades Enero-junio 2022			
				Participación a 30 de junio de 2023 (%)		Participación a 31 de diciembre de 2022 (%)		Participación a 30 de junio de 2022 (%)		Participación a 31 de diciembre de 2021 (%)	
				Control	Económico	Control	Económico	Control	Económico	Control	Económico
Grineo Gestión Circular, S.L. ⁽¹⁾	23	Constitución	Servicios	35,00	35,00	—	—	—	—	—	—
Infraestructura de Evacuación Peñaflor 220 KV, S.L. ⁽²⁾	23	Constitución	Fotovoltaica	41,14	41,14	41,14	41,14	41,14	41,14	—	—
Infraestructuras San Serván Set 400, S.L. ⁽²⁾	23	Adquisición	Fotovoltaica	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	—	—
Rebuilding Agente Rehabilitador, S.L. ⁽³⁾	23	Constitución	Infraestructuras y Servicios	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	—	—

⁽¹⁾ Sociedad constituida por Endesa Generación, S.A.U. por un importe no significativo.

⁽²⁾ Sociedades constituidas/adquiridas directa y/o indirectamente por Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) por un importe inferior a 1 millón de euros.

⁽³⁾ Sociedad constituida por Endesa X Servicios, S.L.U. por un importe no significativo.

Variaciones y exclusiones

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022 no se produjeron variaciones en los porcentajes de participación de control y económico ni exclusiones de ningún Negocio Conjunto del perímetro de consolidación.

7. Información por Segmentos

7.1. 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 por Segmentos se basa en el enfoque empleado por el Comité Ejecutivo de Dirección de la Sociedad para supervisar los resultados e incluye:

- Generación, junto con la Comercialización;
- Distribución;
- Estructura, que recoge, fundamentalmente, los saldos y transacciones de las sociedades tenedoras de las parti-

cipaciones 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.




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

En el primer semestre de los ejercicios 2023 y 2022, Endesa no ha tenido, en ninguno de los Segmentos, ningún cliente externo que represente el 10 % o más de sus ingresos.

7.2. Información por Segmentos




7.2.1. Información por Segmentos: Estado del Resultado Consolidado e Inversiones correspondiente al periodo de enero-junio de 2023 y 2022

Millones de Euros

	Enero-junio 2023				
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura y Servicios	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total
					
INGRESOS	11.952	1.261	233	(325)	13.121
Ingresos con Terceros	11.936	1.180	5	–	13.121
Ingresos por Transacciones entre Segmentos	16	81	228	(325)	–
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(7.848)	(77)	(209)	77	(8.057)
INGRESOS Y GASTOS POR DERIVADOS DE MATERIAS ENERGÉTICAS	(1.506)	–	–	–	(1.506)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	2.598	1.184	24	(248)	3.558
COSTES FIJOS DE EXPLOTACIÓN Y OTROS RESULTADOS	(823)	(282)	(225)	248	(1.082)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	1.775	902	(201)	–	2.476
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro de Activos no Financieros	(484)	(346)	(23)	–	(853)
Amortizaciones	(483)	(346)	(23)	–	(852)
Dotación Deterioro de Activos no Financieros	(1)	–	–	–	(1)
Reversión Deterioro de Activos no Financieros	–	–	–	–	–
Pérdidas por Deterioro de Activos Financieros	(106)	4	–	–	(102)
Dotación Deterioro de Activos Financieros	(168)	(36)	–	–	(204)
Reversión Deterioro de Activos Financieros	62	40	–	–	102
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	1.185	560	(224)	–	1.521
Resultado Neto de Sociedades por el Método de la Participación	7	3	–	–	10
INVERSIONES INMOVILIZADO MATERIAL Y ACTIVO INTANGIBLE⁽¹⁾	671	421	12	–	1.104

⁽¹⁾ Incluye altas de Derechos de Uso por importe de 59 millones de euros (48 millones de euros en Generación y Comercialización, 5 millones de euros en Distribución y 6 millones de euros en Estructura y Servicios) (véase Nota 19).

Millones de Euros




	Enero-junio 2022				
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura y Servicios	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total
					
INGRESOS	13.719	1.222	217	(307)	14.851
Ingresos con Terceros	13.699	1.148	4	–	14.851
Ingresos por Transacciones entre Segmentos	20	74	213	(307)	–
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(11.121)	(75)	170	70	(10.956)
INGRESOS Y GASTOS POR DERIVADOS DE MATERIAS ENERGÉTICAS	(924)	–	1	–	(923)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	1.674	1.147	388	(237)	2.972
COSTES FIJOS DE EXPLOTACIÓN Y OTROS RESULTADOS	(528)⁽¹⁾	(273)	(220)	237	(784)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	1.146	874	168	–	2.188
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro de Activos no Financieros	(439)	(326)	(26)	–	(791)
Amortizaciones	(436)	(326)	(26)	–	(788)
Dotación Deterioro de Activos no Financieros	(3)	–	–	–	(3)
Reversión Deterioro de Activos no Financieros	–	–	–	–	–
Pérdidas por Deterioro de Activos Financieros	(78)	(3)	–	–	(81)
Dotación Deterioro de Activos Financieros	(144)	(47)	–	–	(191)
Reversión Deterioro de Activos Financieros	66	44	–	–	110
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	629	545	142	–	1.316
Resultado Neto de Sociedades por el Método de la Participación	12	1	–	–	13
INVERSIONES INMOVILIZADO MATERIAL Y ACTIVO INTANGIBLE⁽²⁾	557	389	9	–	955

⁽¹⁾ Incluye el resultado bruto generado por la venta del 51 % de la participación de Endesa X Way, S.L. a Enel Way, S.r.l. y el registro de la participación retenida (49 %) a valor razonable como consecuencia de la pérdida de control en dicha compañía por importe total de 238 millones de euros.

⁽²⁾ Incluye altas de Derechos de Uso por importe de 20 millones de euros (19 millones de euros en Generación y Comercialización y 1 millón de euros en Distribución) (véase Nota 19).

7.2.2. Información por Segmentos: Estado de Situación Financiera a 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022

Millones de Euros




	30 de junio de 2023				Total
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura y Servicios	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	
					
Inmovilizado Material⁽¹⁾	9.824	12.437	155	–	22.416
Activo Intangible	1.425	213	31	–	1.669
Fondo de Comercio	361	97	4	–	462
Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	266	14	3	–	283
Activos no Corrientes de Contratos con Clientes	–	–	–	–	–
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores	4.120	655	436	(403)	4.808
Activos Corrientes de Contratos con Clientes	–	7	–	–	7
Otros⁽²⁾	1.042	591	8	–	1.641
ACTIVOS SEGMENTOS	17.038	14.014	637	(403)	31.286
TOTAL ACTIVO					42.792
Pasivos no Corrientes de Contratos con Clientes	12	4.269	–	–	4.281
Provisiones no Corrientes	1.990	542	184	–	2.716
Provisiones por Prestaciones al Personal	114	122	26	–	262
Otras Provisiones no Corrientes	1.876	420	158	–	2.454
Pasivos Corrientes de Contratos con Clientes	5	306	–	–	311
Provisiones Corrientes	538	86	145	–	769
Provisiones por Prestaciones al Personal	–	–	–	–	–
Otras Provisiones Corrientes	538	86	145	–	769
Proveedores y otros Acreedores	3.262	1.361	1.829	(403)	6.049
Otros⁽³⁾	131	676	9	–	816
PASIVOS SEGMENTOS	5.938	7.240	2.167	(403)	14.942
TOTAL PASIVO					42.792

⁽¹⁾ Incluye Derechos de Uso por un importe de 771 millones de euros (671 millones de euros en Generación y Comercialización, 26 millones de euros en Distribución y 74 millones de euros en Estructura y Servicios) (véase Nota 19).

⁽²⁾ Incluye Inversiones Inmobiliarias por importe de 59 millones de euros (57 millones de euros en Distribución y 2 millones de euros en Estructura y Servicios), Existencias por importe de 1.230 millones de euros (1.006 millones de euros en Generación y Comercialización y 224 millones de euros en Distribución) (véase Nota 28), y Otros Activos No Corrientes por importe de 352 millones de euros (36 millones de euros en Generación y Comercialización, 310 millones de euros en Distribución y 6 millones de euros en Estructura y Servicios) (véase Nota 26).

⁽³⁾ Incluye Subvenciones por importe de 233 millones de euros (36 millones de euros en Generación y Comercialización y 197 millones de euros en Distribución) y Otros Pasivos no Corrientes por importe de 583 millones de euros (95 millones de euros en Generación y Comercialización, 479 millones de euros en Distribución y 9 millones de euros en Estructura y Servicios) (véase Nota 34).

Millones de Euros

	31 de diciembre de 2022				
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura y Servicios	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total
					
Inmovilizado Material⁽¹⁾	9.808	12.371	159	–	22.338
Activo Intangible	1.388	209	39	–	1.636
Fondo de Comercio	361	97	4	–	462
Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	259	12	3	–	274
Activos no Corrientes de Contratos con Clientes	–	–	–	–	–
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores	4.969	677	232	(406)	5.472
Activos Corrientes de Contratos con Clientes	–	8	–	–	8
Otros⁽²⁾	1.951	531	3	–	2.485
ACTIVOS SEGMENTOS	18.736	13.905	440	(406)	32.675
TOTAL ACTIVO					50.067⁽³⁾
Pasivos no Corrientes de Contratos con Clientes	13	4.287	–	–	4.300
Provisiones no Corrientes	2.185	578	201	–	2.964
Provisiones por Prestaciones al Personal	121	131	26	–	278
Otras Provisiones no Corrientes	2.064	447	175	–	2.686
Pasivos Corrientes de Contratos con Clientes	9	285	–	–	294
Provisiones Corrientes	1.002	86	148	–	1.236
Provisiones por Prestaciones al Personal	–	–	–	–	–
Otras Provisiones Corrientes	1.002	86	148	–	1.236
Proveedores y otros Acreedores	5.257	1.120	248	(406)	6.219
Otros⁽⁴⁾	139	681	6	–	826
PASIVOS SEGMENTOS	8.605	7.037	603	(406)	15.839
TOTAL PASIVO					50.067⁽³⁾

⁽¹⁾ Incluye Derechos de Uso por importe de 782 millones de euros (683 millones de euros en Generación y Comercialización, 25 millones de euros en Distribución y 74 millones de euros en Estructura y Servicios) (véase Nota 19).

⁽²⁾ Incluye Inversiones Inmobiliarias por importe de 59 millones de euros (57 millones de euros en Distribución y 2 millones de euros en Estructura y Servicios), Existencias por importe de 2.122 millones de euros (1.930 millones de euros en Generación y Comercialización y 192 millones de euros en Distribución) (véase Nota 28), y Otros Activos No Corrientes por importe de 304 millones de euros (18 millones de euros en Generación y Comercialización, 283 millones de euros en Distribución y 3 millones de euros en Estructura y Servicios) (véase Nota 26).

⁽³⁾ Véase Nota 2.

⁽⁴⁾ Incluye Subvenciones por importe de 238 millones de euros (36 millones de euros en Generación y Comercialización y 202 millones de euros en Distribución) y Otros Pasivos no Corrientes por importe de 588 millones de euros (102 millones de euros en Generación y Comercialización, 478 millones de euros en Distribución y 8 millones de euros en Estructura y Servicios) (véase Nota 34).

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 la conciliación de los activos y pasivos por Segmentos respecto al Total Activo y Total Pasivo del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
TOTAL ACTIVO	2	42.792	50.067
Otros Activos Financieros no Corrientes	25	769	1.160
Instrumentos Financieros Derivados no Corrientes		731	1.249
Activos por Impuesto Diferido	2 y 22	2.020	2.660
Activos por Impuesto sobre Sociedades Corriente	29	348	49
Activos por otros Impuestos	29	170	166
Otros Activos Financieros Corrientes	27	5.332	8.677
Instrumentos Financieros Derivados Corrientes		1.412	2.533
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	30	697	871
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas		27	27
ACTIVOS SEGMENTOS		31.286	32.675
TOTAL PASIVO	2	42.792	50.067
Patrimonio Neto	2 y 32	6.416	5.758
Deuda Financiera no Corriente	373	13.151	11.704
Instrumentos Financieros Derivados no Corrientes		1.112	2.408
Otros Pasivos Financieros no Corrientes	35	—	—
Pasivos por Impuesto Diferido	2 y 22	1.255	1.425
Deuda Financiera Corriente	373	1.314	6.784
Instrumentos Financieros Derivados Corrientes		2.881	4.990
Otros Pasivos Financieros Corrientes	35	85	51
Pasivos por Impuesto sobre Sociedades Corriente	36	991	544
Pasivos por otros impuestos	36	645	564
Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas		—	—
PASIVOS SEGMENTOS		14.942	15.839

7.2.3. Información por Segmentos: Estados de Flujos de Efectivo Consolidados correspondientes a periodos de enero-junio de 2023 y 2022

Millones de Euros

Estado de Flujos de Efectivo	Enero-junio 2023			
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura, Servicios y Otros ⁽¹⁾	Total
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Explotación	1.027	1.132	(544)	1.615
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Inversión	4.297	(557)	(1.428)	2.312
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Financiación	(5.363)	(576)	1.838	(4.101)

⁽¹⁾ Estructura, Servicios y Ajustes.

Millones de Euros

Estado de Flujos de Efectivo	Enero-junio 2022			
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura, Servicios y Otros ⁽¹⁾	Total
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Explotación	(1.046)	868	9	(169)
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Inversión	(3.630)	(421)	327	(3.724)
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Financiación	4.743	(447)	(907)	3.389

⁽¹⁾ Estructura, Servicios y Ajustes.

7.3. Información por áreas geográficas

7.3.1. Información por Áreas Geográficas: Ingresos por Ventas y Prestación de Servicios a clientes externos y Otros Ingresos de Explotación a clientes externos, por área geográfica correspondientes al periodo de enero-junio de 2023 y 2022

Millones de Euros

País	Enero-junio 2023		
	Ingresos por Ventas y Prestaciones de Servicios	Otros Ingresos de Explotación	Ingresos
España	10.637	222	10.859
Francia	779	1	780
Portugal	473	1	474
Luxemburgo	370	–	370
Alemania	234	–	234
Singapur	147	–	147
Suiza	138	2	140
Reino Unido	66	–	66
Holanda	16	–	16
Italia	2	–	2
Otros	33	–	33
TOTAL	12.895	226	13.121

Millones de Euros

País	Enero-junio 2022		
	Ingresos por Ventas y Prestaciones de Servicios	Otros Ingresos de Explotación	Ingresos
España	12.983	134	13.117
Portugal	840	–	840
Italia	6	1	7
Francia	598	14	612
Alemania	221	–	221
Holanda	15	–	15
Otros	39	–	39
TOTAL	14.702	149	14.851

8. Ingresos

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Ingresos por Ventas y Prestaciones de Servicios	8.1	12.895	14.702
Otros Ingresos de Explotación	8.2	226	149
TOTAL	7.2 y 7.3	13.121	14.851

8.1. Ingresos por ventas y prestaciones de servicios

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero–junio 2023	Enero–junio 2022
Ventas de Electricidad	8.184	10.355
Ventas Mercado Liberalizado	5.931	6.625
Ventas Mercado Liberalizado Español	5.253	5.868
Ventas Mercados Liberalizados fuera de España	678	757
Ventas a Precio Regulado	716	1.609
Ventas Mercado Mayorista	851	1.725
Compensaciones de los Territorios No Peninsulares (TNP)	686	351
Retribución a la Inversión en Energías Renovables	–	27
Otras Ventas de Electricidad	–	18
Ventas de Gas	3.250	2.990
Ventas Mercado Liberalizado	3.111	2.914
Ventas a Precio Regulado	139	76
Ingresos Regulados de Distribución de Electricidad	1.003	1.012
Verificaciones y Enganches	17	17
Prestación de Servicios en Instalaciones	21	11
Otras Ventas y Prestaciones de Servicios	416	315
Ventas relativas a Servicios de Valor Añadido	191	179
Cobros por Capacidad	7	9
Ventas de otras Materias Energéticas	89	6
Prestaciones de Servicios y Otros	129	121
Ingresos por Arrendamientos	4	2
TOTAL	12.895⁽¹⁾	14.702⁽²⁾

⁽¹⁾ Incluye 12.859 millones de euros relativos a los ingresos de actividades ordinarias de contratos con clientes en el primer semestre de 2023, de los cuales 11.908 millones de euros corresponden a obligaciones de ejecución que Endesa satisface a lo largo del tiempo y 951 millones de euros corresponden a obligaciones de ejecución que Endesa satisface en un momento determinado.

⁽²⁾ Incluía 14.692 millones de euros relativos a los ingresos de actividades ordinarias de contratos con clientes en el primer semestre de 2022, de los cuales 14.131 millones de euros correspondían a obligaciones de ejecución que se satisfacen a lo largo del tiempo y 561 millones de euros correspondían a obligaciones de ejecución que se satisfacen en un momento determinado.

8.2. Otros ingresos de explotación

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Millones de Euros

	Notas	Enero–junio 2023	Enero–junio 2022
Imputación a Resultados de Instalaciones Cedidas de Clientes y Derechos por Acometidas de Extensión y Otros Pasivos por Contratos con Clientes	24.2	87	84
Imputación a Resultados de Subvenciones		56	34
Garantías de Origen y otros Certificados Ambientales ⁽¹⁾		47	12
Otras Imputaciones a Resultado de Subvenciones ⁽²⁾		9	22
Indemnizaciones de Terceros		7	(16) ⁽³⁾
Otros		76 ⁽⁴⁾	47
TOTAL⁽⁵⁾		226	149

⁽¹⁾ Corresponde, principalmente, a las garantías de origen generadas en relación con la producción de energía a partir de instalaciones propias que hacen uso de recursos renovables.

⁽²⁾ En el primer semestre de 2023 incluye 8 millones de euros relativos a subvenciones de capital y 1 millón de euros de subvenciones de explotación (8 millones de euros y 14 millones de euros, respectivamente, en el primer semestre de 2022).

⁽³⁾ Incluía las reliquidaciones de la actividad de distribución registradas en 2021 por importe de 29 millones de euros.

⁽⁴⁾ Incluye 20 millones de euros de actualización de provisiones de desmantelamiento correspondientes, principalmente, a las centrales peninsulares térmicas de carbón.

⁽⁵⁾ Incluye 99 millones de euros relativos a los ingresos de actividades ordinarias de contratos con clientes en el primer semestre de 2023 (96 millones de euros en el primer semestre de 2022).

9. Aprovisionamientos y servicios

9.1. Compras de energía

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Electricidad	2.209	4.414
Materias Energéticas	1.525	2.131
TOTAL	3.734	6.545

9.2. Consumo de combustibles

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Materias Energéticas		
Carbón	23	63
Combustible Nuclear	49	56
Fuel	628	680
Gas	534	798
TOTAL	1.234	1.597

9.3. Otros aprovisionamientos variables y servicios

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Tributos y Tasas		667	419
Gravamen Temporal Energético	⁵	208 ⁽¹⁾	-
Impuesto a la Producción Eléctrica	⁵	(1)	(2)
Tasa por Tratamiento de Residuos Radiactivos		102	110
Tasa de Ocupación de la Vía Pública / Alumbrado		120	149
Tasas e Impuestos Nucleares		58	53
Impuesto Medioambiental Catalán		72	67
Cánones Hidráulicos		20	1
Otros Tributos y Tasas		88	41
Bono Social	^{5 y 44}	123	(121)
Consumos de Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂)		426	374
Consumos de Garantías de Origen y otros Certificados Ambientales		66	9
Costes relativos a Servicios de Valor Añadido		94	95
Compras de otras Materias Energéticas		67	4
Otros		160	109
TOTAL		1.603	889

⁽¹⁾ Incluye el reconocimiento del gasto asociado al gravamen temporal energético introducido por la Ley 38/2022, de 27 de diciembre, para el establecimiento de gravámenes temporales energéticos y de entidades de crédito y establecimientos financieros de crédito y por la que se crea el impuesto temporal de solidaridad de las grandes fortunas, y se modifican determinadas normas tributarias (véase Nota 5).

10. Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Ingresos		
Ingresos por Derivados Designados de Cobertura	1.462	1.535
Ingresos por Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo ⁽¹⁾	1.462	1.535
Ingresos por Derivados a Valor Razonable con Cambios en Resultados	245	2.953
Ingresos por Derivados a Valor Razonable Reconocidos en el Estado del Resultado	245	2.953
Total Ingresos	1.707	4.488
Gastos		
Gastos por Derivados Designados de Cobertura	(2.206)	(1.967)
Gastos por Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo ⁽¹⁾	(2.206)	(1.967)
Gastos por Derivados a Valor Razonable con Cambios en Resultados	(1.007)	(3.444)
Gastos por Derivados a Valor Razonable Reconocidos en el Estado del Resultado	(1.007)	(3.444)
Total Gastos	(3.213)	(5.411)
TOTAL	(1.506)	(923)

⁽¹⁾ A 30 de junio de 2023 incluye 113 millones de euros, positivos, de impacto en el Estado del Resultado Consolidado por ineficacia (65 millones de euros, negativos, a 30 de junio de 2022).



11. Costes fijos de explotación

11.1. Gastos de personal

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Millones de Euros

	Notas	Enero–junio 2023	Enero–junio 2022
Sueldos y Salarios		369	365
Aportaciones a Planes de Pensiones	33.1	29	28
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla		11	10
Provisiones por Expedientes de Regulación de Empleo	33.2	–	(1)
Provisiones por Suspensión de Contratos	33.2	11	11
Otros Gastos de Personal y Cargas Sociales		111	96
TOTAL		520	499

La información relativa a la plantilla media y final se detallan en la Nota 43.

11.2. Otros gastos fijos de explotación

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero–junio 2023	Enero–junio 2022
Reparaciones y Conservación	151	141
Primas de Seguros	32	28
Servicios de Profesionales Independientes y Servicios Externalizados	43	39
Arrendamientos y Cánones	15	14
Tributos y Tasas	93	85
Gastos de Viajes	9	6
Servicios de Asistencia para Sistemas y Aplicaciones	78	85
Expedientes Sancionadores	8	5
Otros	282	257
TOTAL	711	660

12. Otros resultados

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Enajenaciones en Participaciones Empresas del Grupo y Otros:		–	239
Participación del 51 % de la Compañía Endesa X Way, S.L.	6.2 y 41.1	–	121 ⁽¹⁾
Resultados Reconocidos como Consecuencia de la Pérdida de Control de la Compañía Endesa X Way, S.L.		–	117 ⁽¹⁾
Participación del 40 % de la Compañía Boiro Energía, S.A. y Depuración Destilación Reciclaje, S.L.	6.2	–	1
Enajenaciones de Inmovilizado⁽²⁾		2	2
TOTAL		2	241

⁽¹⁾ 182 millones de euros, netos de efecto fiscal.

⁽²⁾ Corresponde a plusvalías brutas generadas por la venta de terrenos e inmuebles.

13. Amortizaciones y pérdidas por deterioro

13.1. Amortizaciones y pérdidas por deterioro de activos no financieros

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
AMORTIZACIONES	7.2.1	852	788
Dotación Amortización Inmovilizado Material	18	700	658
Dotación Amortización Activo Intangible	20	152	130
PÉRDIDAS POR DETERIORO DE ACTIVOS NO FINANCIEROS	7.2.1	1	3
Dotación Pérdidas por Deterioro		1	3
Dotación Pérdidas por Deterioro Inmovilizado Material e Inversiones Inmobiliarias	18	1	1
Dotación Pérdidas por Deterioro Activo Intangible	20	—	2
TOTAL		853	791

13.2. Pérdidas por deterioro de activos financieros

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Dotación Pérdidas por Deterioro	7.2.1 y 38.3	204	191
Dotación Pérdidas por Deterioro de Cuentas a Cobrar Procedentes de Contratos con Clientes	29	204	191
Dotación Pérdidas por Deterioro de otros Activos Financieros		—	—
Reversión Pérdidas por Deterioro	7.2.1 y 38.3	(102)	(110)
Reversión Pérdidas por Deterioro de Cuentas a Cobrar Procedentes de Contratos con Clientes	29	(102)	(109)
Reversión Pérdidas por Deterioro de otros Activos Financieros		—	(1)
TOTAL		102	81

14. Resultado financiero

14.1. Resultado financiero sin instrumentos financieros derivados

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Ingresos Financieros		25	125
Ingresos por Activos Financieros a Coste Amortizado		4	–
Ingresos por Activos y Pasivos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados ⁽¹⁾	14.2	1	40
Ingresos por Planes de Reestructuración de Plantilla	33.2	4	52
Otros Ingresos Financieros ⁽²⁾		16	33
Gastos Financieros		(318)	(114)
Gastos por Pasivos Financieros a Coste Amortizado		(240)	(84)
Gastos por Activos y Pasivos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados ⁽¹⁾	14.2	(5)	–
Gastos por Compromisos Post-empleo	33.1	(5)	(4)
Gastos por Planes de Reestructuración de Plantilla	33.2	(13)	(3)
Gastos por Otras Provisiones	33.3	(27)	(8)
Gastos Financieros Activados		3	2
Gastos por Deterioro de otros Activos Financieros		2	(3)
Resultado en Venta de Activos Financieros	29	(22)	(14)
Otros Gastos Financieros		(11)	–
Diferencias de Cambio		20	(28)
Positivas		63	27
Negativas		(43)	(55)
TOTAL		(273)	(17)

⁽¹⁾ Corresponde en su totalidad a la valoración a valor razonable de pasivos financieros que son subyacentes de una cobertura de valor razonable (véase Nota 14.2).

⁽²⁾ En los primeros semestres de 2023 y 2022 se registran 2 millones de euros y 14 millones de euros, respectivamente, en concepto de intereses de demora como consecuencia del reconocimiento del derecho de Endesa, S.A. a ser indemnizada por las cantidades soportadas en concepto de financiación y cofinanciación con las Administraciones Públicas del Bono Social, durante todo el periodo de vigencia del tercer régimen de financiación del Bono Social, de manera que se reintegren a la parte actora todas las cantidades satisfechas, descontando aquéllas que, en su caso, hubiesen repercutido a los clientes (véase Nota 9.3).

14.2. Ingresos y gastos financieros por instrumentos financieros derivados

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Ingresos			
Ingresos por Derivados Designados de Cobertura	14.1	18	3
Ingresos por Derivados de Coberturas de Flujos de Efectivo		11	—
Ingresos por Derivados de Coberturas de Valor Razonable		7	3
Ingresos por Derivados a Valor Razonable con Cambios en Resultados		—	(4)
Ingresos por Derivados a Valor Razonable con Cambios en Resultados		—	(4)
Total Ingresos		18	(1)
Gastos			
Gastos por Derivados Designados de Cobertura	14.1	(16)	(41)
Gastos por Derivados de Coberturas de Flujos de Efectivo		(3)	(4)
Gastos por Derivados de Coberturas de Valor Razonable		(13)	(37)
Gastos por Derivados a Valor Razonable con Cambios en Resultados		1	3
Gastos por Derivados a Valor Razonable con Cambios en Resultados		1	3
Total Gastos		(15)	(38)
TOTAL		3	(39)

15. Resultado neto de sociedades por el método de la participación

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Sociedades Asociadas	23	1	10
Energías Especiales del Bierzo S.A.		1	3
Gorona del Viento El Hierro, S.A.		–	1
Compañía Eólica Tierras Altas, S.A.		2	2
Endesa X Way, S.L.		(2)	–
Boiro Energía, S.A.		–	2
Otras		–	2
Negocios Conjuntos	23	9	3
Énergie Électrique de Tahaddart, S.A.		2	–
Suministradora Eléctrica de Cádiz, S.A.		1	–
Otros		6	3
TOTAL		10	13

16. Impuesto sobre Sociedades

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Impuesto del Ejercicio Corriente		393	153
Impuesto del Ejercicio Diferido	22	(19)	163
Regularizaciones Años Anteriores		(2)	(4)
Provisiones Fiscales de Impuesto sobre Sociedades		–	9
TOTAL		372	321

17. Beneficio básico y diluido por acción

En el primer semestre de 2023 y 2022 el número medio ponderado de acciones ordinarias utilizado en el cálculo del beneficio por acción básico y diluido es el siguiente:

Número de Acciones			
	Notas	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Número de Acciones Ordinarias durante el Ejercicio		1.058.752.117	1.058.752.117
Número de Acciones de la Sociedad Dominante Propiedad de Endesa, S.A.	32.1.3	255.961	164.083
Número Medio Ponderado de Acciones Ordinarias en Circulación		1.058.433.199	1.058.589.117

El beneficio básico y diluido por acción correspondiente al primer semestre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Millones de Euros			
	Beneficio por Acción Básico y Diluido		
	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	
Resultado Después de Impuestos de Actividades Continuas	889	952	
Resultado Después de Impuestos de Actividades Interrumpidas	—	—	
Resultado del Periodo	889	952	
Sociedad Dominante	879	916	
Participaciones no Dominantes	10	36	
Número Medio Ponderado de Acciones Ordinarias en Circulación	1.058.433.199	1.058.589.117	
Beneficio Neto por Acción Básico (en Euros)	0,83	0,87	
Beneficio Neto por Acción Diluido (en Euros)	0,83	0,87	
Beneficio Neto por Acción Básico de Actividades Continuas (en Euros)	0,83	0,87	
Beneficio Neto por Acción Diluido de Actividades Continuas (en Euros)	0,83	0,87	
Beneficio Neto por Acción Básico de Actividades Interrumpidas (en Euros)	—	—	
Beneficio Neto por Acción Diluido de Actividades Interrumpidas (en Euros)	—	—	








	Instalaciones de Generación Eléctrica			Instalaciones de Transporte y Distribución ⁽¹⁾	Otro Inmovilizado	Inmovilizado en Curso	TOTAL
	Centrales de Ciclo Combinado	Renovables	Total				
							
	4.166	2.791	30.423	23.752	839	1.294	58.042
	(1.782)	(420)	(19.915)	(11.828)	(532)	–	(32.724)
	(679)	(9)	(2.830)	–	(45)	(53)	(2.980)
	1.705	2.362	7.678	11.924	262	1.241	22.338
	1	10	31	9	2	810	909
	(49)	(61)	(309)	(329)	(30)	(1)	(701)
	(49)	(61)	(309)	(329)	(30)	–	(700)
	–	–	–	–	–	(1)	(1)
	–	–	–	–	–	–	(20)
	(19)	124	171	236	23	(586)	(110)
	(67)	73	(107)	(84)	(5)	223	78
	4.148	2.919	30.611	23.971	864	1.518	58.785
	(1.831)	(476)	(20.211)	(12.131)	(561)	–	(33.382)
	(679)	(8)	(2.829)	–	(46)	(54)	(2.987)
	1.638	2.435	7.571	11.840	257	1.464	22.416

18.1. Principales inversiones y desinversiones

18.1.1. Principales inversiones

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022 el detalle de las inversiones materiales realizadas es el siguiente:

Millones de Euros

Actividad Segmento	Inversiones Materiales		
	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	
Generación y Comercialización 	497	361	
 Generación Convencional	106	84	<ul style="list-style-type: none"> Incluye, fundamentalmente, inversiones en instalaciones de generación de diversas tecnologías, principalmente nuclear.
 Generación Renovable	375	270	<ul style="list-style-type: none"> En el primer semestre de 2023, en línea con el Acuerdo de París sobre la reducción de emisiones de dióxido de carbono (CO₂) y de acuerdo con los objetivos de liderar la Transición Energética y un sólido crecimiento en el parque de generación renovable contemplado en el Plan Estratégico 2023-2025, Endesa ha realizado inversiones en la construcción de instalaciones de generación de electricidad procedente de fuentes renovables por importe de 341 millones de euros (véase Nota 4.1). Las inversiones en esta actividad 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 44 millones de euros.
 Comercialización de Energía	2	—	
 Comercialización de otros Productos y Servicios	14	7	<ul style="list-style-type: none"> Corresponden a las inversiones en puntos de recarga de la actividad de e-Mobility de acuerdo con el objetivo estratégico de extensión de oferta de servicios.
 Distribución	403	356	<ul style="list-style-type: none"> Corresponden, fundamentalmente, a extensiones de la red, así como a inversiones destinadas a optimizar el funcionamiento de la misma con el fin de mejorar la eficiencia, adaptar la red a las nuevas necesidades de los clientes y reforzar la calidad del servicio y resiliencia de la propia red de acuerdo con la estrategia de Endesa.
 Estructura y Otros⁽¹⁾	9	3	
TOTAL	909	720	

⁽¹⁾ Estructura, Servicios y Ajustes.




18.1.2. Principales desinversiones

Durante el primer semestre de 2023, se han registrado, principalmente, bajas por derechos de uso como consecuencia de la renegociación de las cuotas de los contratos de arrendamiento correspondientes a los terrenos donde se encuentran ubicadas determinadas instalaciones de generación renovable por importe de 20 millones de euros.

18.2. Compromisos de adquisición

A 30 de junio de 2023 Endesa mantiene compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por importe de 1.352 millones de euros y se estima que se materializarán fundamentalmente en los próximos 12 meses (1.100 millones de euros a 31 de diciembre de 2022):

Millones de Euros

Actividad Segmento	Compromisos de Adquisición		
	30 de junio de 2023 ⁽¹⁾	31 de diciembre de 2022 ⁽²⁾	
Generación y Comercialización 	938	715	<ul style="list-style-type: none"> 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 en línea con su estrategia de Transición Energética y su compromiso de ampliar su parque generador libre de emisiones, a 30 de junio de 2023 tiene comprometidos 648 millones de euros (499 millones de euros a 31 de diciembre de 2022) para inversiones materiales relativas a instalaciones productoras de energía eléctrica a partir de fuentes renovables que se materializarán, básicamente, a partir del segundo semestre de 2023 (véase Nota 4.1).
Distribución 	412	384	<ul style="list-style-type: none"> Corresponde a los compromisos de inversiones destinadas a la extensión o mejora de la red, con un foco centrado en la digitalización de la red, el refuerzo e incremento de la resiliencia de los activos, la mejora de la calidad de servicio y la transformación de procesos y sistemas.
Estructura y Otros⁽³⁾ 	2	1	
TOTAL	1.352	1.100	

⁽¹⁾ Incluye 5 millones de euros y 20 millones de euros con Empresas del Grupo (véase Nota 41.1.2) y con Sociedades Asociadas, respectivamente. No hay ningún importe comprometido con Negocios Conjuntos.

⁽²⁾ Ninguno de estos importes está comprometido con Empresas del Grupo ni corresponden a Sociedades Asociadas o Negocios Conjuntos.

⁽³⁾ Estructura, Servicios y Ajustes.

18.3. Otra información

Test de deterioro

Durante los primeros semestres de 2023 y 2022 no se ha registrado ninguna pérdida neta significativa por deterioro del inmovilizado material (véase Nota 13.1).

La Nota 3f «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 2022 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.

A 30 de junio de 2023, teniendo en consideración la evolución actual y la información disponible, Endesa ha evaluado que no existen indicios de deterioro distintos de los mencionados en el párrafo anterior 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, entendiendo que dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos.

Durante el periodo enero-junio de 2023 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 2023.

Otra información

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre 2022 el valor neto contable de las centrales térmicas sobre las que Endesa ha solicitado ante las autoridades competentes la autorización para el cierre y la provisión por el desmantela-

miento 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	Fecha de Acta de Cierre	30 de junio de 2023		31 de diciembre de 2022	
			Valor Neto Contable	Provisión por Desmantelamiento (Nota 33.3)	Valor Neto Contable	Provisión por Desmantelamiento (Nota 33.3)
As Pontes (A Coruña)	27 de diciembre de 2019	Pendiente	—	113	—	119
Litoral (Almería)	27 de diciembre de 2019	26 de noviembre de 2021	—	70	—	77
Compostilla II (León) - Grupos III, IV y V	19 de diciembre de 2018	23 de septiembre de 2020	—	59	—	64
Teruel (Teruel)	19 de diciembre de 2018	21 de julio de 2020	—	35	—	47
Alcudia (Islas Baleares) - Grupos I y II	27 de diciembre de 2018	30 de diciembre de 2019	—	29	—	32
TOTAL			—	306	—	339

19. Derechos de uso

A 30 de junio de 2023 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 2023 han sido los siguientes:

Millones de Euros

Activos por Derechos de Uso	Terrenos	Construcciones	Instalaciones de Generación Eléctrica: Centrales de Ciclo Combinado	Otro Inmovilizado	TOTAL
Saldo a 31 de diciembre de 2022	207	97	305	173	782
Adiciones	44	13	—	2	59
Bajas	(20)	—	—	—	(20)
Amortización y Pérdidas por Deterioro	(5)	(9)	(14)	(20)	(48)
Traspasos y otros	(2)	—	—	—	(2)
Saldo a 30 de junio de 2023⁽¹⁾	224	101	291	155	771

⁽¹⁾ Asignado a la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) de Generación de la Península Ibérica (671 millones de euros), Distribución (26 millones de euros) y Estructura y Servicios (74 millones de euros) (véase Nota 7.2.2).

Durante los primeros semestres de 2023 y 2022 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 2023	Enero-junio 2022
Dotación Amortización Activos por Derechos de Uso		48	47
Gastos por Intereses de Deuda Financiera Asociada a Derechos de Uso	14.1	15	33
Gasto Financiero		19	17
Diferencias de Cambio		(4)	16
Gastos por Arrendamientos de Corto Plazo y/o Activos de Bajo Valor ⁽¹⁾		—	—
Gastos por Pagos Variables en Arrendamientos		2	3
Efecto Total en el Estado del Resultado Consolidado		65	83

⁽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).

19.1. 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 21.1 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.

19.2. Derechos de uso como arrendador

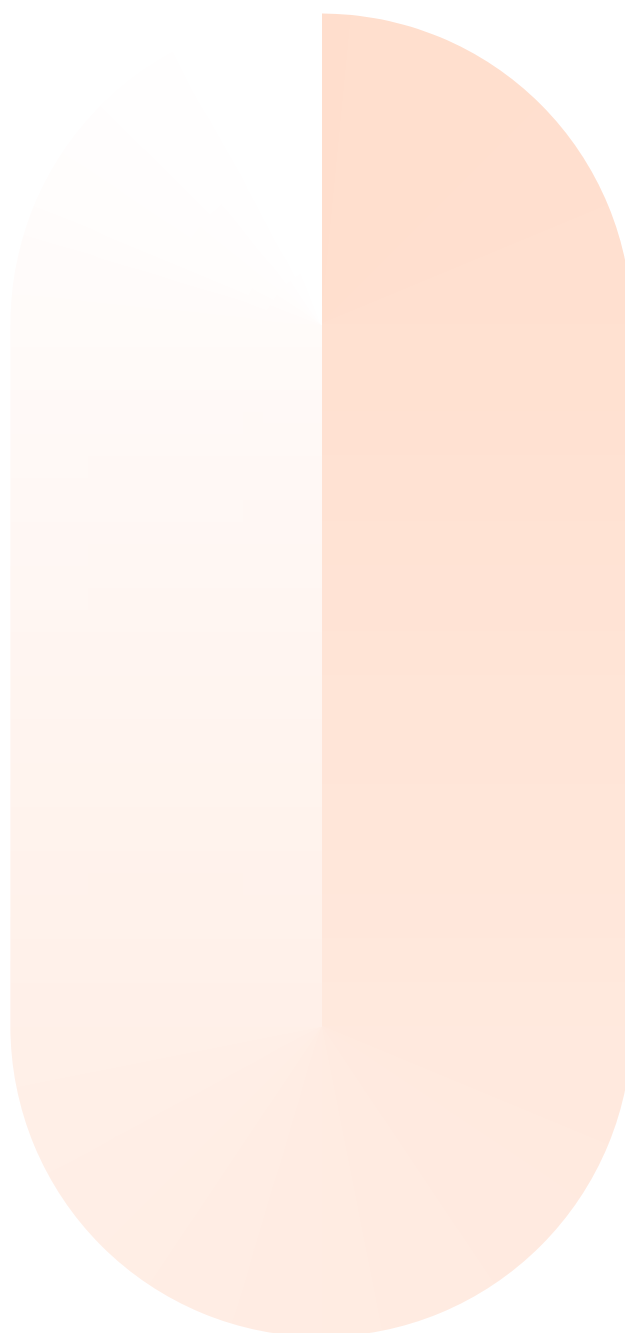
Arrendamiento financiero

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 Endesa no tiene formalizados contratos de arrendamiento financiero donde actúe como arrendador.

Arrendamiento operativo

A 30 de junio de 2023 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 2023 ha ascendido a 3 millones de euros (2 millones de euros en el primer semestre de 2022).



20. Activo intangible

A 30 de junio de 2023 la composición y movimientos de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Aplicaciones Informáticas	Concesiones	Costes de Captación	Otros	TOTAL
Coste	2.167	65	715	1.034	3.981
Amortización Acumulada	(1.618)	(31)	(373)	(315)	(2.337)
Pérdidas por Deterioro	–	(4)	–	(4)	(8)
Saldo a 31 de diciembre de 2022	549	30	342	715	1.636
Incorporación / (Reducción) de Sociedades ^(Nota 6.1)	–	–	–	(2)	(2)
Inversiones ^(Nota 20.1)	64	–	93	38	195
Dotaciones	(77)	(1)	(50)	(24)	(152)
Amortización ^(Nota 13.1)	(77)	(1)	(50)	(24)	(152)
Pérdidas por Deterioro ^(Nota 13.1)	–	–	–	–	–
Bajas	–	–	–	–	–
Trasposos y otros ⁽¹⁾	–	–	–	(8)	(8)
Total Variaciones	(13)	(1)	43	4	33
Coste	2.230	66	807	1.061	4.164
Amortización Acumulada	(1.694)	(33)	(422)	(338)	(2.487)
Pérdidas por Deterioro	–	(4)	–	(4)	(8)
Saldo a 30 de junio de 2023	536	29	385	719⁽²⁾	1.669

⁽¹⁾ Corresponde al traspaso al «Inmovilizado Material» de proyectos de parques eólicos y plantas fotovoltaicas en los que se ha iniciado la construcción de las instalaciones (véase Nota 18).








⁽²⁾ Incluye, principalmente, las autorizaciones para la explotación de los parques eólicos de Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) y las carteras de clientes adquiridas por importe de 634 millones de euros y 13 millones de euros, respectivamente.

20.1. Principales inversiones y desinversiones

20.1.1. Principales inversiones

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022 el detalle de las inversiones de inmovilizado intangible realizadas es el siguiente:

Millones de Euros

Actividad Segmento	Inversiones Intangibles		
	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	
Generación y Comercialización 	174	196	
 Generación Convencional	7	8	<ul style="list-style-type: none"> Incluye inversiones de la actividad de sistemas y telecomunicaciones (ICT).
 Generación Renovable	48	39	<ul style="list-style-type: none"> Incluye principalmente inversiones orientadas a alcanzar los objetivos estratégicos de descarbonización en sistemas e instalaciones de producción de electricidad de fuentes renovables.
 Comercialización de Energía	99	129	<ul style="list-style-type: none"> Corresponden, principalmente, a activación de los costes incrementales incurridos en la obtención de contratos con clientes por importe de 74 millones de euros (103 millones de euros en el primer semestre de 2022). Además, incluye inversiones de la actividad de sistemas y telecomunicaciones (ICT) de acuerdo con la estrategia de digitalización y el objetivo estratégico de electrificación de la demanda por importe de 25 millones de euros (26 millones de euros en el periodo enero-junio de 2022).
 Comercialización de otros Productos y Servicios	20	20	<ul style="list-style-type: none"> Corresponden a la activación de los costes incrementales incurridos en la obtención de contratos con clientes de los negocios de las actividades E-Home y E-Industries, por importe de 19 millones de euros, de acuerdo, en ambos casos, con el objetivo estratégico de electrificación de la demanda final desarrollando servicios de valor añadido.
 Distribución	18	33	<ul style="list-style-type: none"> En el primer semestre de 2023 y 2022 recoge la inversión relativa a la licencia de uso de la Plataforma Grid Blue Sky con Enel Global Infrastructure and Networks S.r.l (EGIN) por importe de 6 millones de euros y 20 millones de euros, respectivamente (véase Nota 41.1.2). Adicionalmente, incluye inversiones de la actividad de sistemas y telecomunicaciones (ICT) de acuerdo con la estrategia de digitalización y el objetivo estratégico de redes más eficientes.
 Estructura y Otros ⁽¹⁾	3	6	<ul style="list-style-type: none"> Incluye, principalmente, inversiones de la actividad de sistemas y telecomunicaciones (ICT).
TOTAL	195	235	

⁽¹⁾ Estructura, Servicios y Ajustes.




20.1.2. Principales desinversiones

En el primer semestre de 2023 no se han producido bajas por importe significativo de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado.

20.2. Compromisos de adquisición

A 30 de junio de 2023 Endesa mantiene compromisos de adquisición de activos intangibles por importe de 173 millones de euros de los cuales 23 millones de euros se estima que se materializarán en los próximos 12 meses (196 millones de euros a 31 de diciembre de 2022):

Millones de Euros

Actividad Segmento	Compromisos de Adquisición ^{(1) (2)}	
	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
Generación y Comercialización 	88	97
Distribución 	79	93
Estructura y Otros⁽³⁾ 	6	6
TOTAL	173	196

⁽¹⁾ Ninguno de estos importes están comprometidos con Negocios Conjuntos.

⁽²⁾ A 30 de Junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, 79 millones de euros y 93 millones de euros, respectivamente, están comprometidos con Empresas del Grupo (véase Nota 41.1.2).

⁽³⁾ Estructura, Servicios y Ajustes.

20.3. Otra información

Test de deterioro

Durante los primeros semestres de 2023 y 2022 no se ha registrado ninguna pérdida neta significativa por deterioro del inmovilizado intangible (véase Notas 13.1).

La Nota 3f «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 2022 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 po-

dido 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.

A 30 de junio de 2023, teniendo en consideración la evolución actual y la información disponible, Endesa ha evaluado que no existen indicios de deterioro que impliquen tener que actualizar la estimación del valor recuperable de los activos intangibles.

21. Fondo de comercio

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	Unidad Generadora de Efectivo (UGE)	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE)	7.2	Generación de la Península Ibérica	296	296
Eléctrica del Ebro, S.A.U.	7.2	Distribución	2	2
Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta, S.A.	7.2	Distribución	21	21
Actividad de Sistemas y Telecomunicaciones (ICT)	7.2	Generación de la Península Ibérica	65	65
		Distribución	74	74
		Endesa, S.A.	4	4
TOTAL			462	462

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

21.1. Otra información

Test de deterioro

Durante los primeros semestres de 2023 y 2022 no se ha registrado ninguna pérdida neta significativa por deterioro del fondo de comercio (véase Nota 13.1).

La Nota 3f «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 2022 establece que, a lo largo del ejercicio y, en cualquier caso, en la fecha de cierre del mismo, se evalúe si existe algún in-

dicio 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.

A 30 de junio de 2023, teniendo en consideración la evolución actual y la información disponible, Endesa ha evaluado que no existen indicios de deterioro que impliquen tener que actualizar la estimación del valor recuperable del fondo de comercio.

22. Activos y pasivos por impuesto diferido

Durante el primer semestre de 2023 el movimiento de estos epígrafes del Estado de Situación Financiera Consolidado han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Activos y Pasivos por Impuesto Diferido				
	Saldo a 31 de diciembre de 2022 ⁽¹⁾	(Cargo) / Abono Pérdidas y Ganancias (Nota 16)	(Cargo) / Abono Patrimonio	Trasposos y otros	Saldo a 30 de junio de 2023
Activos por Impuestos Diferidos:	2.660	20	(661)	1	2.020
Pasivos por Impuestos Diferidos:	1.425	1	(171)	—	1.255
Activos por Impuestos Diferidos No Compensables	1.494				1.044
Pasivos por Impuestos Diferidos No Compensables	259				279
Impuestos Diferidos Compensables	1.166				976

⁽¹⁾ Véase Nota 2.

A la 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 por el contexto actual.

23. Inversiones contabilizadas por el método de la participación

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
Sociedades Asociadas	193	181
Negocios Conjuntos	90	93
TOTAL	283	274

La relación completa de las sociedades participadas en las que Endesa ejerce una influencia significativa se incluye en el Anexo I de estas Cuentas Anuales Consolidadas. Dichas sociedades no tienen precios de cotización públicos.

A continuación, se presenta un detalle de las principales Sociedades Asociadas y Negocios Conjuntos de Endesa contabilizados por el método de la participación y sus movimientos durante el primer semestre de 2023:

Millones de Euros

	Porcentaje % ⁽¹⁾	Saldo a 31 de diciembre de 2022	Inversiones o Aumentos	Desinversiones o Reducciones	Resultado por el Método de la Participación ^(Nota 15)	Dividendos	Traspasos y otros	Saldo a 30 de junio de 2023
Sociedades Asociadas		181	13	—	1	(3)	1	193
Energías Especiales del Bierzo S.A.	50,0	7	—	—	1	(2)	(1)	5
Gorona del Viento El Hierro, S.A.	23,2	13	—	—	—	—	—	13
Compañía Eólica Tierras Altas, S.A.	37,5	7	—	—	2	—	—	9
Cogenio Iberia, S.L.	20,0	5	—	—	—	—	—	5
Endesa X Way, S.L.	49,0	124	2	—	(2)	—	—	124
Otras		25	11	—	—	(1)	2	37
Negocios Conjuntos		93	4	—	9	(15)	(1)	90
Tejo Energia - Produção e Distribuição de Energia Eléctrica, S.A.	43,7	5	—	—	—	—	1	6
Front Marítim del Besòs, S.L.	61,4	31	—	—	—	—	—	31
Nuclenor, S.A.	50,0	—	3	—	—	—	(3)	—
Énergie Électrique de Tahaddart, S.A.	32,0	11	—	—	2	(2)	1	12
Suministradora Eléctrica de Cádiz, S.A.	33,5	9	—	—	1	—	—	10
Otros		37	1	—	6	(13)	—	31
TOTAL		274	17	—	10	(18)	—	283

⁽¹⁾ Porcentaje a 30 de junio de 2023.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023, 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.

24. Activos y pasivos de contratos con clientes

24.1. Activos no corrientes y corrientes de contratos con clientes

Durante el primer semestre de 2023 el movimiento de los activos no corrientes y corrientes de contratos con clientes del Estado de Situación Financiera Consolidado ha sido el siguiente:

Millones de Euros

	Activos no Corrientes de Contratos con Clientes	Activos Corrientes de Contratos con Clientes ⁽¹⁾
Saldo a 31 de diciembre de 2022	—	8
Bajas	—	(12)
Imputación a Resultados	—	11
Saldo a 30 de junio de 2023	—	7

⁽¹⁾ Importe neto, incluye la corrección de valor por importe de 1 millón de euros.

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 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.

A 30 de junio de 2023 Endesa tiene formalizados compromisos futuros de prestación de servicios por importe de 12 millones de euros ligados a los contratos de ejecución de obras formalizados con Red Eléctrica de España, S.A.U. (REE) (18 millones de euros a 31 de diciembre de 2022).

24.2. Pasivos no corrientes y corrientes de contratos con clientes

A 30 de junio de 2023 la composición y movimientos de los pasivos no corrientes y corrientes de contratos con clientes del Estado de Situación Financiera Consolidado han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Pasivos no Corrientes de Contratos con Clientes				Pasivos Corrientes de Contratos con Clientes
	Notas	Instalaciones Cedidas de Clientes y Derechos por Acometidas de Extensión	Otros Pasivos no Corrientes de Contratos con Clientes	Total	
Saldo a 31 de diciembre de 2022		4.242	58	4.300	294
Altas		68	—	68	—
Imputación a Resultados	8.2	—	—	—	(87)
Traspasos y otros		(86)	(1)	(87)	104
Saldo a 30 de junio de 2023		4.224	57	4.281	311

Los principales conceptos incluidos en estos epígrafes se describen en las Notas 3.2.I) y 27.2 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.

25. Otros activos financieros no corrientes

Durante el primer semestre de 2023 la composición y movimientos de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Saldo a 31 de diciembre de 2022	Entradas o Dotaciones	Salidas, Bajas o Reducciones	Corrección de Valor contra Patrimonio Neto	Traspasos y otros	Cambios en el Perímetro de Consolidación	Saldo a 30 de junio de 2023
Préstamos y Partidas a Cobrar	1.177	18	(482)	—	72	—	785
Instrumentos de Patrimonio	8	—	—	—	—	—	8
Corrección de Valor por Deterioro	(25)	—	—	—	1	—	(24)
TOTAL	1.160	18	(482)	—	73	—	769

25.1. Préstamos y otras partidas a cobrar

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 el detalle de préstamos y otras cuentas a cobrar es el siguiente:

Millones de Euros			
	Notas	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
Fianzas y Depósitos		434	437
Créditos al Personal		62	48
Créditos a Empresas Asociadas, Negocios Conjuntos y Sociedades de Operación Conjunta	41.2	3	2
Garantías Financieras Registradas en Activo	27	189	668
Otros Activos Financieros		97	22
Corrección de Valor		(22)	(22)
TOTAL		763	1.155

Fianzas y depósitos

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022, el epígrafe «Fianzas y Depósitos» incluye, fundamentalmente, las fianzas y los depósitos recibidos de los clientes en España en la fecha de contratación como garantía del suministro eléctrico y que están, a su vez, registrados en el epí-

grafe «Otros Pasivos no Corrientes» del Estado de Situación Financiera Consolidado ya que fueron depositados en las Administraciones Públicas competentes de acuerdo con la normativa vigente en España.

Garantías financieras registradas en activo

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 este epígrafe incluye las garantías financieras inmovilizadas para poder operar en los mercados organizados a los que Endesa acude para contratar sus instrumentos financieros derivados.

25.2. Instrumentos de patrimonio

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022, esta categoría incluye los instrumentos de patrimonio que corresponden a participaciones en otras empresas, netas de deterioro, por importe de 6 millones de euros y 5 millones de euros, respectivamente.

El valor individual de las inversiones registradas en este epígrafe no resulta significativo.

26. Otros activos no corrientes

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
Retribución de la Actividad de Distribución	5	307	279
Otros Activos ⁽¹⁾		45	25
TOTAL		352	304

⁽¹⁾ A 30 de junio de 2023 incluye el saldo contable del superávit por la diferencia entre el pasivo actuarial y el valor de mercado de los activos afectos de los planes de pensiones de prestación definida de Endesa por importe de 26 millones de euros (8 millones de euros a 31 de diciembre de 2022) (véase Nota 33.1).

27. Otros activos financieros corrientes

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
Financiación del Déficit de Ingresos de las Actividades Reguladas en España y otras Retribuciones Reguladas	5	—	14
Compensaciones por Sobrecostos de la Generación en los Territorios No Peninsulares (TNP)	5	2.070	2.254
Limitación del Incremento de la Tarifa de Último Recurso (TUR) de Gas		3	67
Créditos al Personal		12	11
Créditos a Empresas Asociadas, Negocios Conjuntos y Sociedades de Operación Conjunta	41.2	74	65
Garantías Financieras Registradas en Activo	25.1	2.959	6.056
Otros Activos Financieros		218	216
Corrección de Valor		(4)	(6)
TOTAL		5.332	8.677

El valor razonable de estos activos financieros no difiere sustancialmente del valor contabilizado en libros.

28. Existencias

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
Materias Energéticas:	719	1.050
Carbón	44	93
Combustible Nuclear	252	246
Fuel	94	110
Gas	329	601
Otras Existencias	433	392
Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂)	94	653
Garantías de Origen y otros Certificados Ambientales	14	57
Corrección de Valor	(30)	(30)
TOTAL	1.230	2.122

28.1. Derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂)

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022 se ha efectuado la redención de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂) de 2022 y 2021, que han supuesto una baja por importe de 869 millones de euros y 326 millones de euros, respectivamente (13 millones de toneladas y 11 millones de toneladas, respectivamente).

A 30 de junio de 2023 la provisión por derechos a entregar para cubrir las emisiones de dióxido de carbono (CO₂) incluida en el epígrafe «Provisiones Corrientes» del Estado de Situación Financiera Consolidado es igual a 418 millones de euros (862 millones de euros a 31 de diciembre de 2022) (véase Nota 33.3).

28.2. Garantías de origen y otros certificados ambientales

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022 se ha efectuado la redención de las garantías de origen de 2022 y 2021, que han supuesto una baja por importe de 76 millones de euros y 8 millones de euros, respectivamente (22.993 GWh y 16.843 GWh, respectivamente).

A 30 de junio de 2023 la Provisión por derechos a entregar Garantías de Origen y otros Certificados Ambientales incluida en el epígrafe «Provisiones Corrientes» del Estado de Situación Financiera Consolidado es igual a 71 millones de euros (81 millones de euros a 31 de diciembre de 2022) (véase Nota 33.3).

28.3. Compromisos de adquisición

A 30 de junio de 2023 el importe de los compromisos de compras de existencias asciende a 19.798 millones de euros (22.942 millones de euros a 31 de diciembre de 2022),

de los que una parte de los mismos corresponden a acuerdos que contienen cláusulas «take or pay», siendo el detalle como sigue:

Millones de Euros

	Compromisos Futuros de Compra a 30 de junio de 2023 ⁽¹⁾						
	Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂)	Electricidad	Combustible Nuclear	Fuel	Gas	Otros	Total
2024 - 2028	281	—	732	18	6.893	61	7.985
2029 - 2033	—	—	74	232	5.643	—	5.949
2034 - 2038	—	—	14	—	4.603	—	4.617
2039 - Resto	—	—	—	—	1.247	—	1.247
TOTAL	281	—	820	250	18.386	61	19.798

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

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 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 41.1.2).

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.

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.

28.4. Otra información

Corrección de valor

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022 no se han registrado deterioros de existencias por importe significativo en este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado.

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 2023, Endesa no ha 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 2023.

Otra información

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 Endesa no tiene existencias por importe significativo pignoradas en garantía de cumplimiento de deudas.

29. Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
Cientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores		4.808	5.472
Cientes por Ventas y Prestación de Servicios		4.418	4.817
Cientes por Ventas de Electricidad		3.283	3.323
Cientes por Ventas de Gas		846	1.037
Cientes por otras Operaciones		232	283
Cientes Empresas del Grupo y Asociadas	41.1 y 41.2	57	174
Otros Deudores		903	1.129
Retribución de la Actividad de Distribución		257	231
Otros Deudores Terceros		530	478
Otros Deudores Empresas del Grupo y Asociadas	41.1 y 41.2	116	420
Corrección de Valor		(513)	(474)
Cientes por Ventas y Prestación de Servicios		(409)	(370)
Otros Deudores		(104)	(104)
Activos por Impuestos		518	215
Impuesto sobre Sociedades Corriente		348	49
Hacienda Pública Deudora por Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA)		161	153
Otros Impuestos		9	13
TOTAL		5.326	5.687

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 2023, los saldos acumulados por las ventas de electricidad y gas pendientes de facturar a cliente final se incluyen en el epígrafe «Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar» del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto ascienden a 1.606 millones de euros y 561 millones de euros, respectivamente (1.850 millones de euros y 529 millones de euros, respectivamente, a 31 de diciembre de 2022).

29.1. Otra información

Corrección de valor

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022 el movimiento del epígrafe «Corrección de Valor» es el siguiente:

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Saldo Inicial		474	463
Dotaciones	13.2 y 38.3	102	82
Aplicaciones		(63)	(91)
Saldo Final		513	454

A 30 de junio de 2023 y 2022 la práctica totalidad del importe de corrección de valor corresponde a clientes por ventas de energía (véase Nota 38.3).

Otra información

Durante los primeros semestres de 2023 y 2022 se han realizado operaciones de «factoring» cuyos importes no vencidos, a 30 de junio de 2023 y 2022, ascienden a 1.752 millones de euros y 1.795 millones de euros, respectivamente, que han sido dados de baja del Estado de Situación Financiera Consolidado.

Dichas operaciones han tenido un coste de 22 millones de euros y 14 millones de euros, respectivamente, registrado en el epígrafe «Resultado Financiero» del Estado del Resultado Consolidado (véase Nota 14.1).

30. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
Efectivo en Caja y Bancos	697	871
Otros Equivalentes de Efectivo	—	—
TOTAL	697	871

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 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 2023	31 de diciembre de 2022
Euro	695	869
Dólar Estadounidense (USD)	1	—
Libra Esterlina (GBP)	1	2
TOTAL	697	871

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 2023 y a 31 de diciembre de 2022 no existen colocaciones en deuda soberana.

A 30 de junio de 2023 el saldo de efectivo y otros medios líquidos equivalentes incluye 6 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 (8 millones de euros a 31 de diciembre de 2022) (véase Nota 37.4.3).

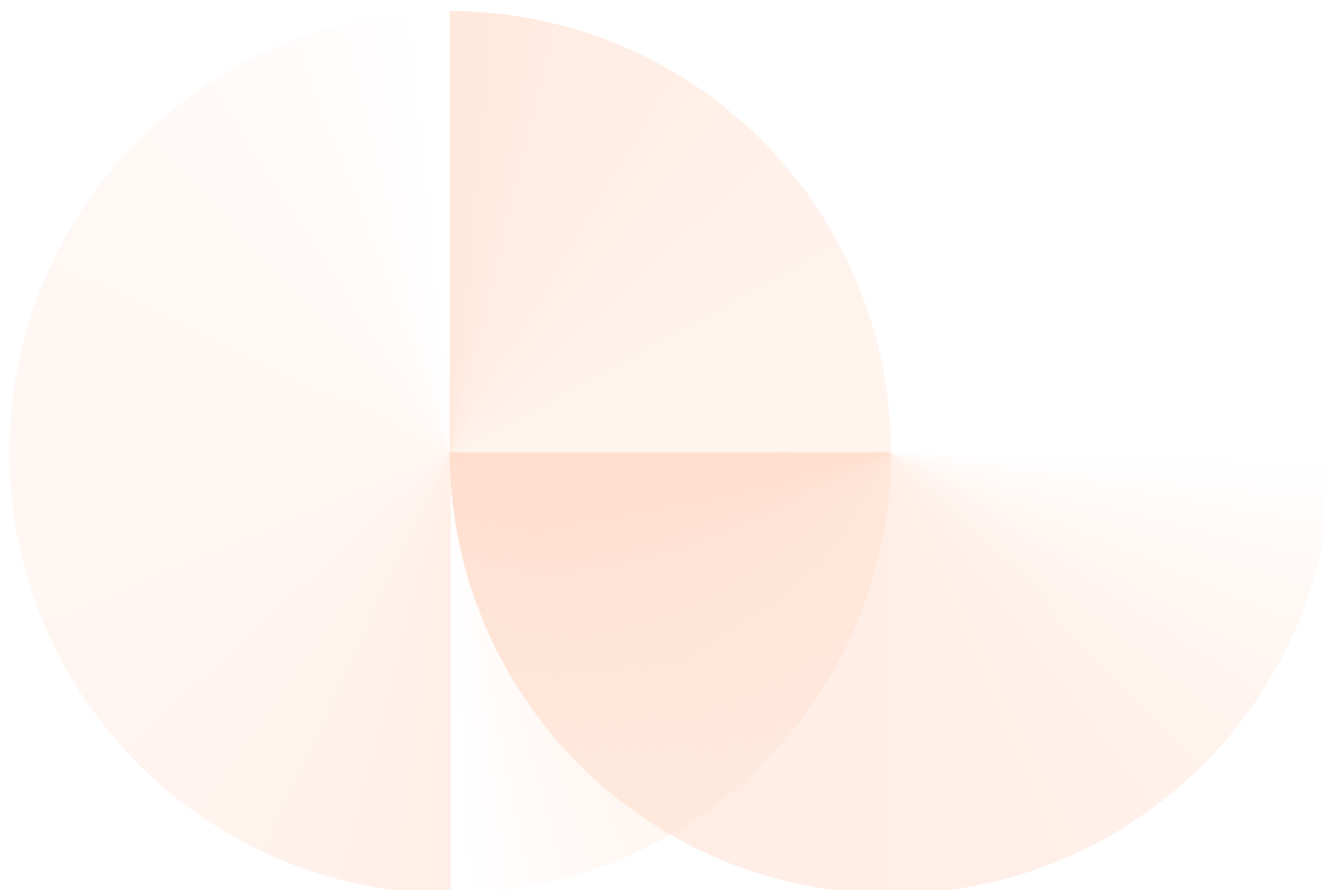
31. Activos no corrientes mantenidos para la venta y de actividades interrumpidas

A 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
ACTIVO		
ACTIVO NO CORRIENTE	27	27
Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	27	27
TOTAL ACTIVO	27	27

Endesa registra en este epígrafe la participación en el capital social de Tecnatom conforme al acuerdo formalizado con Westinghouse Electric Spain, S.A.U. en 2022 para la venta de la misma.



32. Patrimonio neto

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022 ⁽¹⁾
Total Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante		6.231	5.557
Capital Social	32.1.1	1.271	1.271
Prima de Emisión		89	89
Reserva Legal		254	254
Reserva de Revalorización		404	404
Otras Reservas		106	106
(Acciones en Patrimonio Propias)	32.1.3	(5)	(5)
Beneficio Retenido		6.013	6.812
Dividendo a Cuenta	32.1.4	—	—
Otros Instrumentos de Patrimonio Neto		5	4
Reserva por Pérdidas y Ganancias Actuariales	32.1.2	(190)	(190)
Ajustes por Cambio de Valor		(1.716)	(3.188)
Diferencias de Conversión		(1)	(1)
Reserva por Revaluación de Activos y Pasivos no Realizados		(1.715)	(3.187)
Total Patrimonio Neto de las Participaciones no Dominantes		185	201
TOTAL PATRIMONIO NETO		6.416	5.758

⁽¹⁾ Véase Nota 2.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 Endesa ha seguido la misma política de gestión de capital que la descrita en la Nota 35.1.12 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.

32.1. Patrimonio neto: de la Sociedad Dominante

32.1.1. Capital social

A 30 de junio de 2023 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 2023 y a 31 de diciembre de 2022 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 esas mismas fechas, ningún otro accionista ostentaba acciones que representasen más del 10 % del capital social de Endesa, S.A.

32.1.2. Reserva por pérdidas y ganancias actuariales

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 los importes registrados en esta reserva se derivan de las pérdidas y ganancias actuariales reconocidas en patrimonio (véase Nota 33.1).

32.1.3. Acciones en patrimonio propias

La información relativa a los Programas Temporales de Recompra de Acciones ejecutados en el ejercicio 2022 se detalla en las Notas 35.1.8 y 49.3.5 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.

Asimismo, el Consejo de Administración de Endesa, S.A., en sesión celebrada el 22 de marzo de 2023, ha acordado llevar a cabo otro Programa Temporal de Recompra de Acciones, de acuerdo, por una parte, con la autorización concedida por la Junta General de Accionistas de la Sociedad celebrada el 5 de mayo de 2020, y, por otra parte, de conformidad con la aprobación del Consejo de Administración de la Sociedad celebrado el 22 de febrero de 2023 del plan de entrega de acciones para los empleados («Programa de Retribución Flexible en Acciones»).

El Programa de Recompra implementado por una entidad financiera y cuya duración ha estado comprendida entre el 24 de marzo de 2023 y el 6 de abril de 2023, está sujeto a lo previsto en el Reglamento Delegado (UE) 2016/1052 de la Comisión, de 8 de marzo, por el que se completa el Re-

glamento (UE) 596/2014 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 16 de abril y tiene por objeto la adquisición de acciones para cumplir con las obligaciones del Programa de Retribución Flexible en Acciones para los empleados en activo del Grupo Endesa en España que opten en el ejercicio 2023 por percibir una parte de su salario en acciones de Endesa, S.A., en el marco de la política general de remuneraciones de Endesa. El Programa Temporal de Recompra de Acciones incluye el volumen de acciones necesario para cubrir el importe monetario solicitado por los empleados.

En el marco del citado Programa, Endesa, S.A. ha adquirido 613.000 acciones de la Sociedad Dominante por importe de 12 millones de euros, de las cuales, a 30 de junio de 2023, permanecen 1.351 en poder de la misma.

De acuerdo con lo anterior, a 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 Endesa, S.A. tiene acciones propias, relativas a los mencionados Programas, 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 a 30 de junio de 2023	255.961	1,2	0,02418	19,25	4.928.007
Acciones Propias a 31 de diciembre de 2022	254.610	1,2	0,02405	19,25	4.901.357

32.1.4. Dividendos

La Junta General de Accionistas de Endesa, S.A. celebrada el pasado 28 de abril de 2023 aprobó la distribución a sus accionistas de un dividendo total con cargo al resultado del ejercicio 2022 y a remanente de ejercicios anteriores

por un importe bruto de 1,5854 euros por acción, lo que supone un total de 1.678 millones de euros conforme al siguiente detalle:

Millones de Euros

	Fecha de Aprobación	Euros Brutos por Acción	Importe	Fecha de Pago
Dividendo	28 de abril de 2023	1,5854	1.678	3 de julio de 2023
Total Dividendo por acción de 2022		1,5854	1.678	

32.2. Patrimonio neto: de las Participaciones no Dominantes

A 30 de junio de 2023 la composición y movimientos de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado han sido los siguientes:

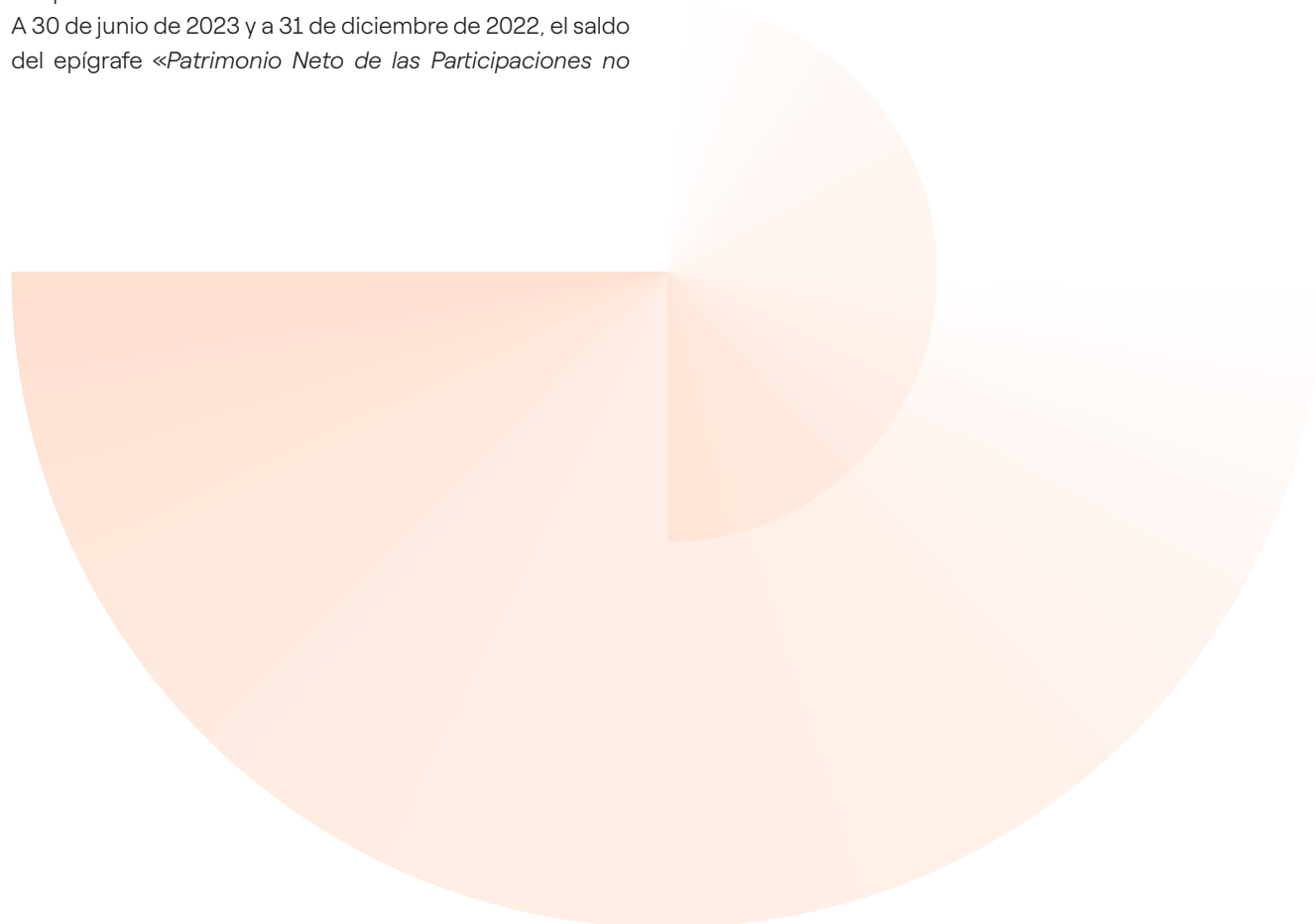
Millones de Euros

	Saldo a 31 de diciembre de 2022	Dividendos Distribuidos	Resultado del Periodo	Inversiones o Ampliaciones	Desinversiones o Reducciones	Otros Movimientos	Saldo a 30 de junio de 2023
Aguilón 20, S.A.	27	(7)	1	—	—	—	21
Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta, S.A.	3	—	—	—	—	—	3
Eólica Valle del Ebro, S.A.	3	—	—	—	—	—	3
Explotaciones Eólicas Saso Plano, S.A.	13	(4)	—	—	—	—	9
Parque Eólico Sierra del Madero, S.A.	26	—	—	—	—	—	26
Sociedad Eólica de Andalucía, S.A.	33	(8)	5	—	—	—	30
Otras	96	(7)	4	—	—	—	93
TOTAL	201	(26)	10	—	—	—	185

Los datos patrimoniales corresponden a la información de las sociedades individuales, a excepción de los relativos a Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta, S.A. que corresponden a sus Estados Financieros Consolidados.

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022, el saldo del epígrafe «Patrimonio Neto de las Participaciones no

Dominantes», recoge, principalmente, las participaciones no dominantes mantenidas por Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE).



33. Provisiones

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 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 2023		31 de diciembre de 2022	
		No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Provisiones por Prestaciones al Personal		262	—	278	—
Provisiones para Pensiones y otras Obligaciones Similares	33.1	232	—	248	—
Otras Prestaciones al Personal		30	—	30	—
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla	33.2	456	189	519	204
Expedientes de Regulación de Empleo		12	26	14	28
Suspensiones de Contrato		444	163	505	176
Otras Provisiones	33.3	1.998	580	2.167	1.032
TOTAL		2.716	769	2.964	1.236

33.1. Provisiones para pensiones y otras obligaciones similares

Pasivos actuariales netos

A 30 de junio de 2023 la composición del pasivo actuarial neto y su movimiento durante el primer semestre de 2023 han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Enero-junio 2023			
	Pensiones	Energía	Asistencia Sanitaria	Total
Pasivo Actuarial Neto Inicial	27	212	1	240
Coste Neto por Intereses	1	4	—	5
Costes de los Servicios en el Periodo	2	—	—	2
Beneficios Pagados en el Periodo	—	—	—	—
Aportaciones del Periodo	(34)	(6)	—	(40)
Otros Movimientos	(1)	—	—	(1)
Pérdidas (Ganancias) Actuariales por Cambios en Hipótesis Demográficas	—	—	—	—
Pérdidas (Ganancias) Actuariales por Cambios en Hipótesis Financieras	3	(1)	—	2
Pérdidas (Ganancias) Actuariales por Experiencia	18	(16)	—	2
Rendimiento Actuarial de los Activos del Plan Excluyendo Intereses	(4)	—	—	(4)
Pasivo Actuarial Neto Final	12	193	1	206

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 los importes registrados en el Estado de Situación Financiera Consolidado son los siguientes:

Millones de Euros

	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
Provisiones para Pensiones y otras Obligaciones Similares	232	248
Otros Activos no Corrientes	(26)	(8)
Saldo Contable del Déficit por Pasivo Actuarial	206	240

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

Durante los primeros semestres de 2023 y 2022 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

	Notas	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Prestación Definida		(7)	(8)
Coste Corriente del Ejercicio ⁽¹⁾	11.1	(2)	(4)
Costes Financieros Netos	14.1	(5)	(4)
Aportación Definida		(27)	(24)
Coste Corriente del Ejercicio ⁽²⁾	11.1	(27)	(24)
TOTAL		(34)	(32)

⁽¹⁾ En el primer semestre de 2023 incluye 1 millón 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 2022).

⁽²⁾ Durante los primeros semestres de 2023 y 2022 se han aportado también 12 millones de euros y 11 millones de euros, respectivamente, que estaban incluidos previamente en el epígrafe «Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla».

Durante los primeros semestres de 2023 y 2022 los importes registrados en Otro Resultado Global Consolidado por las provisiones de pensiones de prestación definida han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Rendimiento Actuarial de los Activos del Plan Excluyendo Intereses	4	(56)
Ganancias y Pérdidas Actuariales	(4)	330
TOTAL	—	274

Activos afectos

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 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 2023	31 de diciembre de 2022
Activos de Renta Fija ⁽¹⁾	48	45
Acciones ⁽¹⁾	30	30
Otras Inversiones	22	25
TOTAL	100	100

⁽¹⁾ Incluyen acciones y bonos de sociedades del Grupo Enel por importe de 10 millones de euros a 30 de junio de 2023 (8 millones de euros a 31 de diciembre de 2022).

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 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 2023	31 de diciembre de 2022
España	9	8
Estados Unidos de América	56	44
Luxemburgo	27	4
Francia	9	8
Italia	7	5
Reino Unido	5	5
Alemania	7	11
Holanda	4	4
Resto	53	68
TOTAL	177	157

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 el valor de los activos afectos a los planes de prestación definida colocados en deuda soberana es el siguiente:

Millones de Euros

Pais	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
España	3	3
Italia	5	3
Francia	4	3
Alemania	3	5
Resto	40	29
TOTAL	55	43

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 2023 la rentabilidad media real ha sido del 3,31 %, negativa (9,89 %, negativa, en el ejercicio 2022).

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

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 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 2023				31 de diciembre de 2022			
	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Activos de los Planes de Prestación Definida	369	235	42	92	349	209	38	102

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 2023 y a 31 de diciembre de 2022 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 2023	31 de diciembre de 2022
Tipo de Interés	3,67 % - 3,77 %	3,74 % - 3,77 %
Tablas de Mortalidad	PERM / FCOL2020	PERM / FCOL2020
Rendimiento Esperado de los Activos	3,69 %	3,77 %
Revisión Salarial ⁽¹⁾	1,00 %	1,00 %
Incremento de los Costes de Salud	4,81 %	4,98 %

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

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

33.2. Provisiones para planes de reestructuración de plantilla

Durante el primer semestre de 2023 el movimiento de las provisiones no corrientes para planes de reestructuración de plantilla ha sido el siguiente:

Millones de Euros

	Notas	Expedientes de Regulación de Empleo	Suspensiones de Contrato	Total
Saldo a 31 de diciembre de 2022		14	505	519
Dotaciones con Cargo al Estado del Resultado del Periodo		1	19	20
Gastos de Personal	11.1	—	11	11
Resultados Financieros	14.1	1	8	9
Trasposos a Corto Plazo y otros		(3)	(80)	(83)
Saldo a 30 de junio de 2023		12	444	456

Hipótesis actuariales

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 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 2023	31 de diciembre de 2022	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
Tipo de Interés	3,90 %	3,57 %	3,90 %	3,57 %
Incremento Futuro Garantía	Na	Na	1,00 %	1,00 %
Incremento Resto de Conceptos	Na	Na	2,61 %	2,78 %
Índice de Precios de Consumo (IPC)	2,61 %	2,78 %	Na	Na
Tablas de Mortalidad	PERM / FCOL2020	PERM / FCOL2020	PERM / FCOL2020	PERM / FCOL2020

33.3. Otras provisiones

A 30 de junio de 2023 el movimiento de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	Saldo a 31 de diciembre de 2022	Gastos de Explotación		Resultados Financieros (Nota 16.1)	Dotaciones Netas con Cargo a Inmovilizado (Nota 20)	Pagos	Trasposos y otros	Saldo a 30 de junio de 2023
		Dotaciones	Reversiones					
Provisiones por Costes de Cierre de las Instalaciones	1.796	1	(32)	26	(118)	(21)	—	1.652
Centrales Nucleares	581	—	—	9	(40)	—	—	550
Otras Centrales	1.129	1	(31)	15	(72)	(20)	—	1.022
Desmantelamiento de Contadores	81	—	(1)	2	(6)	(1)	—	75
Cierre de Explotaciones Mineras	5	—	—	—	—	—	—	5
Provisiones de Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂)	862	426	(869)	—	—	—	(1)	418
Provisiones de Garantías de Origen y otros Certificados Ambientales	81	66	(76)	—	—	—	—	71
Provisiones para Litigios, Indemnizaciones y otras Obligaciones Legales o Contractuales	460	18	(20)	(1)	—	(17)	(3)	437
TOTAL	3.199	511	(997)	25	(118)	(38)	(4)	2.578

A 30 de junio de 2023 no se ha dotado provisión alguna por contratos onerosos.

Provisión por costes de cierre de las instalaciones

Endesa registra los costes en los que deberá incurrir para acometer los trabajos de desmantelamiento de algunas de sus centrales, así como de determinadas instalaciones de distribución de electricidad. Dichas provisiones se registran por su valor actualizado.

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

%

	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Tasas de Actualización Financiera	0,0 - 3,4	0,0 - 1,9

34. Otros pasivos no corrientes

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
Fianzas y Depósitos	25.1	465	468
Otras Cuentas a Pagar		118	120
TOTAL	372	583	588

35. Otros pasivos financieros no corrientes y corrientes

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	No Corriente		Corriente	
	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
Intereses a Pagar de Deuda Financiera	–	–	85	51
TOTAL	–	–	85	51

36. Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	37	6.049	6.219
Proveedores y otros Acreedores		3.696	4.794
Dividendo a Pagar	32.1.4	1.680	3
Otras Cuentas por Pagar		673	1.422
Pasivos por Impuestos		1.636	1.108
Impuesto sobre Sociedades Corriente		991	544
Hacienda Pública Acreedora por Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA)		89	164
Otros Impuestos		556	400
TOTAL		7.685	7.327

A 30 de junio de 2023 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		30 de junio de 2023	1,5854	1.678	3 de julio de 2023
Total Dividendo por acción de 2022	32.1.4		1,5854	1.678	

A 30 de junio de 2023 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 40 millones de euros (26 millones de euros a 31 de diciembre de 2022).

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022 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 2023, 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 99 millones de euros y 70 millones de euros, respectivamente (190 millones de euros y 87 millones de euros, respectivamente, a 31 de diciembre de 2022) y se incluye en el epígrafe «Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes» del Estado de Situación Financiera Consolidado.

37. Instrumentos financieros

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 la clasificación de los instrumentos financieros del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de junio de 2023		31 de diciembre de 2022	
		No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Instrumentos Financieros de Activo					
Instrumentos Financieros Derivados		731	1.412	1.249	2.533
Otros Activos Financieros		769	5.332	1.160	8.677
Otros Activos		352	–	304	–
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores	29	–	4.808	–	5.472
Activos de Contratos con Clientes	24.1	–	7	–	8
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	30	–	697	–	871
TOTAL	37.1	1.852	12.256	2.713	17.561
Instrumentos Financieros de Pasivo					
Instrumentos Financieros Derivados		1.112	2.881	2.408	4.990
Deuda Financiera	37.3	13.151	1.314	11.704	6.784
Otros Pasivos Financieros		–	85	–	51
Otros Pasivos		583	–	588	–
Acreedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar	36	–	6.049	–	6.219
Pasivos de Contratos con Clientes	24.2	4.281	311	4.300	294
TOTAL	37.2	19.127	10.640	19.000	18.338

37.1. Clasificación de instrumentos financieros de activo no corrientes y corrientes

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 la clasificación de los instrumentos financieros de activo del Estado de Situación Financiera Consolidado por categoría es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de junio de 2023		31 de diciembre de 2022	
		No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Activos Financieros a Coste Amortizado					
Otros Activos Financieros		763	5.332	1.155	8.677
Otros Activos		352	–	304	–
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores	29	–	4.808	–	5.472
Activos de Contratos con Clientes	24.1	–	7	–	8
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	30	–	697	–	871
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en el Estado del Resultado		90	860	177	1.313
Instrumentos de Patrimonio	39.1	6	–	5	–
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	39.1	84	860	172	1.313
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en el Estado de Otro Resultado Global		–	–	–	–
Derivados de Cobertura	39.1	647	552	1.077	1.220
TOTAL		1.852	12.256	2.713	17.561

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.

37.2. Clasificación de instrumentos financieros de pasivo no corrientes y corrientes

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 la clasificación de los instrumentos financieros de pasivo del Estado de Situación Financiera Consolidado por categoría es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de junio de 2023		31 de diciembre de 2022	
		No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Pasivos Financieros a Coste Amortizado		18.001	7.759	16.578	13.348
Deuda Financiera	37.3	13.137	1.314	11.690	6.784
Otros Pasivos Financieros		—	85	—	51
Otros Pasivos		583	—	588	—
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	36	—	6.049	—	6.219
Pasivos de Contratos con Clientes	24.2	4.281	311	4.300	294
Pasivos Financieros a Valor Razonable con Cambios en el Estado del Resultado		241	1.408	330	2.556
Deuda Financiera ⁽¹⁾	37.3 y 39.2	14	—	14	—
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	39.2	227	1.408	316	2.556
Derivados de Cobertura	39.2	885	1.473	2.092	2.434
TOTAL		19.127	10.640	19.000	18.338

⁽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.

37.3. Deuda financiera

A 30 de junio de 2023 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 2023					Valor Razonable
	Valor Nominal	Valor Contable			Total	
		No Corriente	Corriente			
Obligaciones y otros Valores Negociables	432	14	419	433	433	
Deudas con Entidades de Crédito	6.113	5.851	176	6.027	6.032	
Otras Deudas Financieras	8.011	7.286	719	8.005	8.027	
Deudas Financieras Asociadas a Derechos de Uso	829	737	92	829	829	
Otras	7.182	6.549	627	7.176	7.198	
TOTAL⁽¹⁾	14.556	13.151	1.314	14.465	14.492	

⁽¹⁾ Correspondiente a financiación sostenible en un 64 %.

A 30 de junio de 2023 el desglose del valor nominal de la deuda financiera por vencimientos es el siguiente:

Millones de Euros

	Valor Contable 30 de junio de 2023	Valor Nominal		Vencimientos Totales					
		Corriente	No Corriente	2023	2024	2025	2026	2027	Siguientes
Obligaciones y otros Valores Negociables	433	420	12	420	—	—	—	—	12
Deudas con Entidades de Crédito	6.027	176	5.937	39	1.512	580	447	920	2.615
Otras Deudas Financieras	8.005	719	7.292	669	3.084	84	76	1.732	2.366
Deudas Financieras Asociadas a Derechos de Uso	829	92	737	52	75	74	75	65	488
Otras	7.176	627	6.555	617	3.009	10	1	1.667	1.878
TOTAL	14.465	1.315	13.241	1.128	4.596	664	523	2.652	4.993

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 el movimiento del valor nominal de la deuda financiera no corriente es el siguiente:

Millones de Euros

	Valor Nominal a 31 de diciembre de 2022	No Genera Flujos de Efectivo		Genera Flujos de Efectivo		Valor Nominal a 30 de junio de 2023
		Adiciones / (Bajas)	Trasposos y otros	Pagos y Amortizaciones (Nota 40.3)	Nueva Financiación (Nota 40.3)	
Obligaciones y otros Valores Negociables	12	—	—	—	—	12
Deudas con Entidades de Crédito	5.895	—	(153)	(525)	720	5.937
Otras Deudas Financieras	5.885	33	(44)	(461)	1.879	7.292
Deudas Financieras Asociadas a Derechos de Uso	756	33	(50)	(2)	—	737
Otras	5.129	—	6	(459)	1.879	6.555
TOTAL	11.792	33	(197)	(986)	2.599	13.241

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 el movimiento del valor nominal de la deuda financiera corriente es el siguiente:

Millones de Euros

	Valor Nominal a 31 de diciembre de 2022	No Genera Flujos de Efectivo		Genera Flujos de Efectivo		Valor Nominal a 30 de junio de 2023
		Adiciones / (Bajas)	Trasposos y otros	Pagos y Amortizaciones (Nota 40.3)	Nueva Financiación (Nota 40.3)	
Obligaciones y otros Valores Negociables	4.988	—	1	(12.618)	8.049	420
Deudas con Entidades de Crédito	981	—	154	(960)	1	176
Otras Deudas Financieras	815	6	47	(453)	304	719
Deudas Financieras Asociadas a Derechos de Uso	88	6	48	(50)	—	92
Otras	727	—	(1)	(403)	304	627
TOTAL	6.784	6	202	(14.031)	8.354	1.315

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022 el tipo de interés medio de la deuda financiera bruta ha sido del 3,0 % y el 1,1 % respectivamente.

37.4. Otros aspectos

37.4.1. Liquidez

A 30 de junio de 2023 la liquidez de Endesa asciende a 8.516 millones de euros (9.185 millones de euros a 31 de diciembre de 2022) y presenta el siguiente detalle:

Millones de Euros

	Notas	Liquidez	
		30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	³⁰	697	871
Disponible Incondicional en Líneas de Crédito ⁽¹⁾		7819	8.314
TOTAL		8.516	9.185

⁽¹⁾ A 30 de junio de 2023, 3.525 millones de euros corresponden a las líneas de crédito disponibles con Enel Finance International N.V. (4.950 millones de euros a 31 de diciembre de 2022) (véase Nota 41.1.2).

37.4.2. Principales operaciones financieras

Durante el primer semestre de 2023 las principales operaciones financieras realizadas han sido las siguientes:

- En el primer semestre de 2023 Endesa ha registrado un nuevo programa de pagarés denominado «Endesa, S.A. SDG 13 Euro Commercial Paper Programme» (ECP) por importe de 5.000 millones de euros siendo el saldo vivo nominal a 30 de junio de 2023 igual a 420 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.

- Se han formalizado operaciones financieras a largo plazo por importe de 5.300 millones de euros, todas ellas incorporando objetivos de Sostenibilidad:

Millones de Euros

Operaciones	Contraparte	Fecha de Firma	Fecha de Vencimiento	Importe
Préstamo ⁽¹⁾⁽²⁾	Banco Europeo de Inversiones	17 de enero de 2023	2038	250
Préstamo ⁽³⁾	Caixabank, S.A.	24 de marzo de 2023	3 de mayo de 2028	425
Préstamo ⁽³⁾	Kutxabank, S.A.	24 de marzo de 2023	4 de mayo de 2028	75
Préstamo ⁽³⁾	BNP Paribas	24 de marzo de 2023	5 de mayo de 2028	125
Préstamo ⁽³⁾	Enel Finance International N.V	4 de mayo de 2023	4 de mayo de 2028	1.875
Préstamo ⁽⁴⁾⁽⁵⁾	Club Deal	29 de mayo de 2023	30 de noviembre de 2025	300
Préstamo ⁽²⁾⁽⁶⁾	Banco Europeo de Inversiones	28 de junio de 2023	2038	200
Préstamo ⁽²⁾⁽⁶⁾	Instituto de Crédito Oficial	28 de junio de 2023	28 de junio de 2035	300
Línea de Crédito ⁽⁴⁾	BNP Paribas	24 de marzo de 2023	24 de marzo de 2026	125
Línea de Crédito ⁽⁴⁾	Intesa San Paolo, S.P.A.	31 de marzo de 2023	31 de marzo de 2026	250
Línea de Crédito ⁽⁴⁾	Enel Finance International N.V	4 de mayo de 2023	4 de mayo de 2026	1.125
Línea de Crédito ⁽⁴⁾⁽⁵⁾	Club Deal	29 de mayo de 2023	30 de noviembre de 2025	250
TOTAL				5.300

⁽¹⁾ Las condiciones crediticias de estas operaciones están ligadas al objetivo establecido en el Plan Estratégico de reducir las emisiones específicas de Alcance 1 de dióxido de carbono (CO₂) equivalente hasta 145 gCO₂eq/kWh en 2024.

⁽²⁾ Corresponde a préstamos no desembolsados a 30 de junio de 2023.

⁽³⁾ Las condiciones crediticias de estas operaciones están ligadas a objetivos de Sostenibilidad desde el punto de vista medioambiental según los criterios establecidos en el artículo 3 del Reglamento sobre taxonomía de la UE, estableciendo que sea el 80 % a 31 de diciembre de 2025.

⁽⁴⁾ Las condiciones crediticias de estas operaciones están ligadas a objetivos de Sostenibilidad desde el punto de vista medioambiental según los criterios establecidos en el artículo 3 del Reglamento sobre taxonomía de la UE, estableciendo que sea el 78 % a 31 de diciembre de 2023.

⁽⁵⁾ Renovación de préstamos y líneas de crédito existentes.

⁽⁶⁾ Las condiciones crediticias de estas operaciones están ligadas al objetivo establecido en el Plan Estratégico de reducir las emisiones específicas de Alcance 1 de dióxido de carbono (CO₂) equivalente a menos de 145 gCO₂eq/kWh en 2025.

37.4.3. 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 2023 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 modifica la clasificación de la deuda entre corriente y no corriente que recoge el Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2023.

Endesa, S.A.

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 provoque un vencimiento anticipado de éstos.

En el caso de las emisiones de bonos vivos de Endesa, S.A. (12 millones de euros de saldo contable a 30 de junio de 2023), 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 (por encima de cierto importe) 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.

Adicionalmente, las estipulaciones financieras que contiene la deuda financiera de Endesa, S.A. más significativas son las siguientes:

Millones de Euros

Cláusulas	Operaciones	Estipulaciones	Deuda Nominal	
			30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
Relacionadas con la Calificación Crediticia	Operaciones Financieras con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) y el Instituto de Crédito Oficial (ICO)	Garantías Adicionales o Renegociación en Supuestos de Reducción de la Calificación Crediticia	2.423	2.554
Relacionadas con el Cambio de Control	Operaciones Financieras con el Banco Europeo de Inversiones (BEI), el Instituto de Crédito Oficial (ICO) y Enel Finance International, N.V.	Susceptibles de Amortización Anticipada en caso de Cambio de Control en Endesa, S.A.	8.948 ⁽¹⁾	7.654 ⁽¹⁾
Relacionadas con la Cesión de Activos	Operaciones Financieras con el Banco Europeo de Inversiones (BEI), el Instituto de Crédito Oficial (ICO) y otras Entidades Financieras	Restricciones si se supera un Porcentaje entre el 7 % y el 10 % sobre los Activos Consolidados de Endesa ⁽²⁾	5.997	6.178

⁽¹⁾ A 30 de junio de 2023 el importe formalizado asciende a 13.223 millones de euros (12.604 millones de euros a 31 de diciembre de 2022).

⁽²⁾ Por encima de dichos porcentajes las restricciones sólo aplicarían, con carácter general, si no se recibiera contraprestación equivalente o si la solvencia de Endesa, S.A. se viera afectada negativa y significativamente.

Adicionalmente a 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022, Endesa, S.A. tiene contratadas operaciones financieras que podrían ver modificadas sus condiciones de financiación en supuestos de incumplimiento de ratios o indicadores relacionados con la Sostenibilidad como pueden ser la reducción de ciertos niveles de emisión de dióxido de carbono (CO₂) a determinadas fechas, o alcanzar un ratio de capacidad instalada neta peninsular con fuentes renovables en ciertos plazos.

Filiales del negocio de renovables

A 30 de junio de 2023 determinadas filiales de renovables de Endesa financiadas a través de «project finance» mantienen deuda financiera por importe de 43 millones de euros que incluye las siguientes cláusulas (70 millones de euros a 31 de diciembre de 2022) (véanse Notas 18.3 y 42):

Cláusulas	Operaciones	Estipulaciones
Relacionadas con el Cambio de Control	Operaciones de Préstamos suscritas para la Financiación de Proyectos y Derivados asociados ⁽¹⁾ .	Susceptibles de Amortización Anticipada en caso de Cambio de Control Accionarial.
Relacionadas con el Cumplimiento de las Obligaciones		Prenda de acciones dadas en garantía del cumplimiento de las obligaciones marcadas por contrato a favor de las entidades financieras acreedoras ⁽²⁾
Relacionadas con la Distribución de Resultados a los Accionistas		Restricciones sujetas al cumplimiento determinadas condiciones.
Relacionadas con la Venta de Activos	Operaciones de Préstamos suscritas para la Financiación de Proyectos.	Restricciones 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.
Relacionadas con la Cuenta de Reserva del Servicio de la Deuda		Obligación de dotar una Cuenta de Reserva del Servicio de la Deuda.

⁽¹⁾ Con valor de mercado neto positivo de 2 millones de euros (positivo de 2 millones de euros a 31 de diciembre de 2022).

⁽²⁾ Por el importe de la deuda financiera viva.

Adicionalmente, dichas filiales de renovables están obligadas al cumplimiento de determinados Ratios de Cobertura Anual del Servicio de la Deuda (RCASD). En lo referente a los mismos, a 30 de junio de 2023 no existen incumplimiento de dichos ratios.

38. Política general de control y gestión de riesgos

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 Endesa ha seguido la misma política general de control y gestión de riesgos que la descrita en la Nota 42 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.

38.1. Riesgos de tipo de interés, tipo de cambio y precio de materias energéticas

Los instrumentos financieros y clases de cobertura tienen las mismas características que las descritas en las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.

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, derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂) y garantías de origen) y tienen como objetivo gestionar de forma activa el riesgo en las operaciones subyacentes que son objeto de cobertura.

Riesgo de materias energéticas

A 30 de junio de 2023 el detalle del impacto antes de impuestos en el Estado del Resultado Consolidado y el Estado de Otro Resultado Global Consolidado sobre el valor de los derivados de materias energéticas existentes que pro-

duciría una variación en los precios de las materias primas, manteniendo constantes el resto de variables, es el siguiente:

Derivados de Materias Energéticas	30 de junio de 2023		
	Variación de Precio de Materias Energéticas	Estado del Resultado Consolidado	Estado de Otro Resultado Global
Derivados de Cobertura de Flujos de Caja	20%	—	(75) ⁽¹⁾
	-20%	—	74 ⁽¹⁾
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	20%	(12) ⁽²⁾	—
	-20%	(14) ⁽²⁾	—

⁽¹⁾ 168 millones de euros, negativos, y 167 millones de euros, positivos, respectivamente correspondientes a gas.

⁽²⁾ 93 millones de euros, negativos, y 69 millones de euros, positivos, respectivamente, correspondientes a gas.

38.2. Riesgo de liquidez

La posición de liquidez de Endesa a 30 de junio de 2023 se describe en la Nota 37.4.1.

Endesa cuenta con una situación financiera sólida y líneas de crédito incondicionales contratadas con entidades de primer nivel disponibles por importes significativos.

38.3. Riesgo de crédito

El riesgo de crédito se genera cuando una contraparte no cumple sus obligaciones establecidas en un contrato financiero o comercial dando lugar a una pérdida financiera. Endesa realiza un seguimiento pormenorizado del riesgo de crédito de sus contrapartes de «*commodities*», financieras y comerciales. En un contexto inflacionista, de fuerte subida de los tipos de interés, afectado por la crisis energética de los meses anteriores, la exposición a «*default*» se ha elevado considerablemente con las contrapartes comerciales, si bien la gestión de cobro realizada por la Com-

pañía ha permitido moderar la evolución de la deuda vencida (véase Nota 4.2).

En el primer semestre de 2023, las pérdidas netas por deterioro de activos financieros han ascendido a 102 millones de euros y corresponden a la dotación de pérdidas netas por deterioro de cuentas a cobrar procedentes de contratos con clientes, como consecuencia, entre otros aspectos, del empeoramiento en los cobros de clientes residenciales y de clientes «*Business to Business*» (B2B) (véase Nota 29).

38.4. 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 42.6 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022, sin perjuicio del seguimiento que está realizando Endesa respecto de la evolución de dicho riesgo de concentración (véase Nota 4.2).

39. Medición a valor razonable

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

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 la clasificación por niveles de jerarquía de valor razonable de los activos financieros no corrientes y corrientes valorados a valor razonable del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de junio de 2023									
	Activo no Corriente					Activo Corriente				
	Notas	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Notas	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Instrumentos de Patrimonio	37.1	6	—	—	6	37.1	—	—	—	—
Derivados de Cobertura de Valor Razonable:	37.1	2	—	2	—	37.1	—	—	—	—
Tipo de Interés		2	—	2	—		—	—	—	—
Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo:	37.1	645	49	252	344	37.1	552	45	374	133
Tipo de Interés		103	—	103	—		—	—	—	—
Tipo de Cambio		21	—	21	—		53	—	53	—
Materias Energéticas		521 ⁽¹⁾	49	128	344		499 ⁽²⁾	45	321	133
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura:	37.1	84	41	43	—	37.1	860	119	741	—
Tipo de Interés		—	—	—	—		—	—	—	—
Tipo de Cambio		—	—	—	—		1	—	1	—
Materias Energéticas		84 ⁽³⁾	41	43	—		859 ⁽⁴⁾	119	740	—
Existencias		—	—	—	—		11	7	4	—
TOTAL		737	90	297	350		1.423	171	1.119	133

⁽¹⁾ Incluyen derivados de electricidad por 345 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 153 millones de euros.

⁽²⁾ Incluyen derivados de electricidad por 144 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 343 millones de euros.

⁽³⁾ Incluyen derivados de electricidad por 15 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 68 millones de euros.

⁽⁴⁾ Incluyen derivados de electricidad por 86 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 737 millones de euros.

Millones de Euros

	31 de diciembre de 2022									
	Activo no Corriente					Activo Corriente				
	Notas	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Notas	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Instrumentos de Patrimonio	37.1	5	—	—	5	37.1	—	—	—	—
Derivados de Cobertura de Valor Razonable:	37.1	2	—	2	—	37.1	—	—	—	—
Tipo de Interés		2	—	2	—		—	—	—	—
Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo:	37.1	1.075	31	388	656	37.1	1.220	52	895	273
Tipo de Interés		109	—	109	—		—	—	—	—
Tipo de Cambio		53	—	53	—		84	—	84	—
Materias Energéticas		913 ⁽¹⁾	31	226	656		1.136 ⁽²⁾	52	811	273
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura:	37.1	172	105	66	1	37.1	1.313	171	1.141	1
Tipo de Interés		—	—	—	—		—	—	—	—
Tipo de Cambio		—	—	—	—		2	—	2	—
Materias Energéticas		172 ⁽³⁾	105	66	1		1.311 ⁽⁴⁾	171	1.139	1
Existencias		—	—	—	—		18	—	18	—
TOTAL		1.254	136	456	662		2.551	223	2.054	274

⁽¹⁾ Incluyen derivados de electricidad por 659 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 239 millones de euros.

⁽²⁾ Incluyen derivados de electricidad por 280 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 834 millones de euros.

⁽³⁾ Incluyen derivados de electricidad por 10 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 160 millones de euros.

⁽⁴⁾ Incluyen derivados de electricidad por 213 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 1.085 millones de euros.

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

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022, la clasificación por niveles de jerarquía de valor razonable de los pasivos financieros no corrientes y corrientes valorados a valor razonable del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de junio de 2023									
	Pasivo no Corriente					Pasivo Corriente				
	Notas	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Notas	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Obligaciones y otros Valores Negociables	37.2	14	—	14	—	37.2	—	—	—	—
Deudas con Entidades de Crédito	37.2	—	—	—	—	37.2	—	—	—	—
Derivados de Cobertura de Valor Razonable:	37.2	81	—	81	—	37.2	—	—	—	—
Tipo de Interés		81	—	81	—		—	—	—	—
Tipo de Cambio		—	—	—	—		—	—	—	—
Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo:	37.2	804	467	184	153	37.2	1.473	1.235	205	33
Tipo de Interés		—	—	—	—		—	—	—	—
Tipo de Cambio		16	—	16	—		20	—	20	—
Materias Energéticas		788 ⁽¹⁾	467	168	153		1.453 ⁽²⁾	1.235	185	33
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura:	37.2	227	167	59	1	37.2	1.408	1.065	343	—
Tipo de Interés		—	—	—	—		—	—	—	—
Tipo de Cambio		—	—	—	—		1	—	1	—
Materias Energéticas		227 ⁽³⁾	167	59	1		1.407 ⁽⁴⁾	1.065	342	—
TOTAL		1.126	634	338	154		2.881	2.300	548	33

⁽¹⁾ Incluyen derivados de electricidad por 153 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 631 millones de euros.

⁽²⁾ Incluyen derivados de electricidad por 55 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 1.387 millones de euros.

⁽³⁾ Incluyen derivados de electricidad por 3 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 222 millones de euros.

⁽⁴⁾ Incluyen derivados de electricidad por 32 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 1.353 millones de euros.

Millones de Euros

	31 de diciembre de 2022									
	Pasivo no Corriente					Pasivo Corriente				
	Notas	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Notas	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Obligaciones y otros Valores Negociables	37.2	14	—	14	—	37.2	—	—	—	—
Deudas con Entidades de Crédito	37.2	—	—	—	—	37.2	—	—	—	—
Derivados de Cobertura de Valor Razonable:	37.2	87	—	87	—	37.2	—	—	—	—
Tipo de Interés		87	—	87	—		—	—	—	—
Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo:	37.2	2.005	1.308	553	144	37.2	2.434	2.157	254	23
Tipo de Interés		—	—	—	—		—	—	—	—
Tipo de Cambio		11	—	11	—		25	—	25	—
Materias Energéticas		1.994 ⁽¹⁾	1.308	542	144		2.409 ⁽²⁾	2.157	229	23
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura:	37.2	316	185	131	—	37.2	2.556	1.608	948	—
Tipo de Interés		—	—	—	—		—	—	—	—
Tipo de Cambio		—	—	—	—		10	—	10	—
Materias Energéticas		316 ⁽³⁾	185	131	—		2.546 ⁽⁴⁾	1.608	938	—
TOTAL		2.422	1.493	785	144		4.990	3.765	1.202	23

⁽¹⁾ Incluyen derivados de electricidad por 144 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 1.849 millones de euros.

⁽²⁾ Incluyen derivados de electricidad por 65 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 2.341 millones de euros.

⁽³⁾ Incluyen derivados de electricidad por 1 millón de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 312 millones de euros.

⁽⁴⁾ Incluyen derivados de electricidad por 88 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 2.451 millones de euros.

39.3. Otros aspectos

Endesa tiene formalizados contratos financieros de compra de energía eléctrica a largo plazo, «Power Purchase Agreement» («PPAs») mediante los cuales se compromete a la compra de un determinado volumen de energía a un precio determinado. Estos contratos financieros se reconocen como «Instrumentos Financieros» y se valoran a valor razonable con cambios en resultados, salvo que se hayan designado como cobertura a efectos contables y cumplan los requisitos necesarios para aplicar contabilidad de coberturas, entre ellos que ésta sea altamente efectiva, en cuyo caso su registro es el descrito en la Nota 3.2h.5 de la Memoria de las Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 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 3q de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.

Asimismo, durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 Endesa ha utilizado las mismas normas de valoración para determinar el valor razonable que las indicadas en las Notas 3.2h.5 y 3q de la Memoria de las Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.

En el primer semestre de 2023 se han producido interrupciones de la contabilidad de coberturas de algunos derivados contratados con el fin de cubrir el riesgo de precios de materias energéticas por importe total de 5 millones de euros, positivos, en el epígrafe «Ingresos y Gastos por Derivados de Materias Energéticas». En el primer semestre de 2022 no se produjeron interrupciones de derivados designados inicialmente como coberturas de flujos de efectivo.

Instrumentos financieros derivados valorados a valor razonable de Nivel 3

Durante los primeros semestres de 2023 y 2022 el movimiento de los instrumentos financieros derivados valorados a valor razonable de Nivel 3 es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Saldo Inicial	764	467
(Pérdidas) / Ganancias en el Estado del Resultado Consolidado	(3)	—
(Pérdidas) / Ganancias en el Estado de Otro Resultado Global Consolidado	(471)	188
Saldo Final	290	655

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 resulta-

do de modelos fundamentales que representan el funcionamiento de dichos mercados.

A 30 de junio de 2023, ninguno de los posibles escenarios previsible de las hipótesis indicadas daría como resultado un cambio significativo en el valor razonable de los instrumentos financieros clasificados en este Nivel.

40. Estado de flujos de efectivo

A 30 de junio de 2023, el importe de efectivo y otros medios líquidos equivalentes se ha situado en 697 millones de euros (871 millones de euros a 31 de diciembre de 2022) (véase Nota 30).

Durante los primeros semestres de 2023 y 2022, 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 2023	Enero-junio 2022
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Explotación	1.615	(169)
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Inversión	2.312	(3.724)
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Financiación	(4.101)	3.389

En el primer semestre de 2023, los flujos netos de efectivo generados por las actividades de explotación (1.615 millones de euros) y los obtenidos por las actividades de inversión (2.312 millones de euros) han permitido atender los pagos netos derivados de las actividades de financiación (4.101 millones de euros).

40.1. Flujos netos de efectivo de las actividades de explotación

En el primer semestre de 2023 los flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de explotación han ascendido a 1.615 millones de euros (169 millones de euros, negativos, en el primer semestre de 2022) y presentan el detalle que figura a continuación:

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Resultado Bruto Antes de Impuestos		1.261	1.273
Ajustes del Resultado:		1.659	908
Amortizaciones del Inmovilizado y Pérdidas por Deterioro	¹³	955	872
Otros Ajustes del Resultado (Neto)		704	36
Cambios en el Capital Corriente:		(706)	(2.048)
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar		679	(908)
Existencias		(53)	(391)
Activos Financieros Corrientes		188	(733)
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes		(1.520)	(16)
Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación:		(599)	(302)
Cobro de Intereses		23	33
Cobro de Dividendos		17	18
Pagos de Intereses ⁽¹⁾		(217)	(81)
Pagos de Impuesto sobre Sociedades		(244)	(53)
Otros Cobros y Pagos de las Actividades de Explotación ⁽²⁾		(178)	(219)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		1.615	(169)

⁽¹⁾ Incluye pagos de intereses de deuda financiera por derechos de uso por importe de 19 millones de euros y 17 millones de euros, respectivamente (véase Nota 19).

⁽²⁾ Corresponde a pagos de provisiones.

Las variaciones de las principales partidas que determinan los flujos netos de efectivo de las actividades de explotación son las siguientes:

Epígrafes	Variación	
Cambios en el Capital Corriente	▲ 1.342 millones de euros (-65,5 %)	<p>La evolución de este epígrafe es consecuencia de los siguientes efectos:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Mayores cobros de los deudores comerciales y otras cuentas a cobrar por importe de 1.587 millones de euros. • Disminución de los pagos por existencias por importe de 338 millones de euros. • Menores pagos netos de las partidas regulatorias por importe de 921 millones de euros, que recoge, por una parte, un aumento por compensaciones por los sobrecostes de la generación de los Territorios No Peninsulares (TNP) (865 millones de euros) y pagos por déficit de tarifa (54 millones de euros) y, por otra parte, una disminución por la retribución a la inversión en energías renovables (17 millones de euros) y por la limitación del incremento de la Tarifa de Último Recurso (TUR) de gas (94 millones de euros). • Aumento de los pagos a acreedores comerciales y otros pasivos corrientes por importe de 1.504 millones de euros, que incluye, entre otros, el pago relativo al 50 % del gravamen temporal energético introducido por la Ley 38/2022, de 27 de diciembre (véase Nota 5).

Durante el primer semestre de 2023 la Sociedad ha continuado también con su política activa de gestión del activo circulante y pasivo circulante, enfocada, entre otros as-

pectos, en la mejora de procesos, la factorización de cobros y acuerdos de alargamiento de plazos de pago con proveedores.

40.2. Flujos netos de efectivo de las actividades de inversión

Durante el primer semestre de 2023 los flujos netos de efectivo obtenidos de las actividades de inversión han ascendido a 2.312 millones de euros (3.724 millones de euros aplicados en el primer semestre de 2022) y recogen, entre otros aspectos:

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

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Adquisiciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles		(1.116)	(944)
Adquisiciones de Inmovilizados Materiales ⁽¹⁾	18.1	(850)	(700)
Adquisiciones de Activos Intangibles	20.1	(195)	(235)
Instalaciones Cedidas de Clientes		32	46
Proveedores de Inmovilizado		(103)	(55)
Enajenaciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles		3	4
Otros Cobros y Pagos de Actividades de Inversión⁽²⁾		39	40
TOTAL		(1.074)	(900)

⁽¹⁾ No incluye altas por derechos de uso por importe de 59 millones de euros a 30 de junio de 2023 y 20 millones de euros a 30 de junio de 2022.

⁽²⁾ Correspondiente a cobros de subvenciones y de nuevas instalaciones solicitadas por los clientes.

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

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Enajenaciones en Participaciones Empresas del Grupo		—	136
Venta del 51 % de la Compañía Endesa X Way, S.L. a Enel Way, S.r.l.	6.2	—	122
Venta Participación del 40 % de la Compañía Boiro Energía, S.A. y de Depuración Destilación Reciclaje, S.L.	6.2	—	14
TOTAL		—	136

- Pagos y cobros de efectivo aplicados a adquisiciones y/o enajenaciones de otras inversiones:

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Adquisiciones de otras inversiones		(187)	(2.960)
Retribución de la Actividad de Distribución no Corriente		(165)	(125)
Garantías Financieras Netas	25.1 y 27	—	(2.828)
Otros Activos Financieros		(22)	(7)
Enajenación de otras Inversiones		3.573	—
Garantías Financieras Netas	25.1 y 27	3.547	—
Otros Activos Financieros		26	—
TOTAL		3.386	(2.960)

40.3. Flujos netos de efectivo de las actividades de financiación

Durante el primer semestre de 2023 los flujos netos de efectivo aplicados a las actividades de financiación han ascendido a 4.101 millones de euros (3.389 millones de euros obtenidos en el primer semestre de 2022) e incluyen, principalmente, los siguientes aspectos:

- Flujos de efectivo por instrumentos de patrimonio:

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Adquisición de Minoritarios en Energías Especiales de Peña Armada, S.A.U. y Energías Especiales de Careón, S.A.	6.1	—	(7)
Aportación de Socios en Endesa X Way, S.L.		(2)	(3)
Aportaciones de Socios de Sociedades directa y/o indirectamente participadas por Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE)		(11)	(5)
Devolución de Fondos de Bosa del Ebro, S.L.	32.2	—	(2)
TOTAL		(13)	(17)

- Disposiciones de deuda financiera no corriente:

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Disposiciones de Préstamos y Líneas de Crédito Bancarios		675	675
Disposiciones de Préstamos y Líneas de Crédito Enel Finance International N.V.		1.875	1.650
Disposiciones de Préstamos del Banco Europeo de Inversiones (BEI) y el Instituto de Crédito Oficial (ICO)		—	550
Otros		49	18
TOTAL	37.3	2.599	2.893

- Reembolsos de deuda financiera no corriente:

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Reembolso de Préstamos y Líneas de Crédito Bancarios		(525)	–
Amortización de Préstamos y Líneas de Crédito Enel Finance International N.V.		(450)	–
Otros		(11)	(5)
TOTAL	37.3	(986)	(5)

- Disposiciones y amortizaciones de deuda financiera corriente:

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Disposiciones			
Emisiones de Euro Commercial Paper (ECP)	37.4.2	8.049	10.948
Disposiciones de Préstamos y Líneas de Crédito Bancarios		–	1.400
Otros Pasivos Financieros		305	19
Amortizaciones			
Amortizaciones de Euro Commercial Paper (ECP)	37.4.2	(12.618)	(11.137)
Pagos de Contratos de Derechos de Uso		(50)	(45)
Amortizaciones de Préstamos y Líneas de Crédito Bancarios		(200)	–
Amortizaciones de Préstamos del Banco Europeo de Inversiones (BEI) y el Instituto de Crédito Oficial (ICO)		(132)	(98)
Otros Pasivos Financieros		(1.031)	(33)
TOTAL	37.3	(5.677)	1.054

- Pagos de dividendos:

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Pagos de Dividendos de la Sociedad Dominante	32.1.4	–	(529)
Pagos de Dividendos a Participaciones no Dominantes ⁽¹⁾	32.2	(24)	(7)
TOTAL		(24)	(536)

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

41. Saldos y transacciones con partes vinculadas

Partes vinculadas son aquéllas 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.

El importe de las operaciones realizadas con otras partes vinculadas a determinados miembros del Consejo de Administración de la Sociedad corresponde a operaciones del tráfico habitual de la Sociedad y que han sido realizadas, en todos los casos, en condiciones de mercado.

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

41.1. Gastos e ingresos y otras transacciones

Durante los primeros semestres de 2023 y 2022 los saldos y operaciones relevantes realizadas con partes vinculadas, han sido las siguientes:

41.1.1. Gastos e ingresos

Millones de Euros

	Enero-junio 2023				
	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de Endesa	Otras Partes Vinculadas	Total
Gastos Financieros	92	—	—	—	92
Arrendamientos	—	—	—	—	—
Recepción de Servicios	23	—	—	—	23
Compra de Existencias	81	—	—	—	81
Otros Gastos	969	—	—	—	969
Gastos por Instrumentos Financieros Derivados de Materias Energéticas ⁽¹⁾	925	—	—	—	925
Compras de Energía	9	—	—	—	9
Contratos de Gestión o Colaboración	35	—	—	—	35
TOTAL GASTOS	1.165	—	—	—	1.165
Ingresos Financieros	2	—	—	—	2
Dividendos Recibidos	—	—	—	—	—
Prestación de Servicios	2	—	—	—	2
Ventas de Existencias	134	—	—	—	134
Otros Ingresos	565	—	—	—	565
Ingresos por Instrumentos Financieros Derivados de Materias Energéticas ⁽¹⁾	561	—	—	—	561
Ventas de Energía	2	—	—	—	2
Contratos de Gestión o Colaboración	1	—	—	—	1
Arrendamientos	1	—	—	—	1
Otros	—	—	—	—	—
TOTAL INGRESOS	703	—	—	—	703

⁽¹⁾ Incluye 240 millones de euros registrados en el Estado de Otro Resultado Global Consolidado.

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2022				Total
		Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de Endesa	Otras Partes Vinculadas	
Gastos Financieros		59	—	—	—	59
Arrendamientos		—	—	—	—	—
Recepción de Servicios		25	—	—	—	25
Compra de Existencias		25	—	—	—	25
Otros Gastos		2.059	—	—	—	2.059
Gastos por Instrumentos Financieros Derivados de Materias Energéticas ⁽¹⁾		1.995	—	—	—	1.995
Compras de Energía		31	—	—	—	31
Contratos de Gestión o Colaboración		33	—	—	—	33
TOTAL GASTOS		2.168	—	—	—	2.168
Ingresos Financieros		13	—	—	—	13
Dividendos Recibidos		—	—	—	—	—
Prestación de Servicios		4	—	—	—	4
Ventas de Existencias		31	—	—	—	31
Otros Ingresos		866	—	—	—	866
Ingresos por Instrumentos Financieros Derivados de Materias Energéticas ⁽¹⁾		738	—	—	—	738
Ventas de Energía		5	—	—	—	5
Contratos de Gestión o Colaboración		1	—	—	—	1
Arrendamientos		1	—	—	—	1
Otros ⁽²⁾	6.2 y 12	121	—	—	—	121
TOTAL INGRESOS		914	—	—	—	914

⁽¹⁾ Incluye 789 millones de euros registrados en el Estado de Otro Resultado Global Consolidado.

⁽²⁾ Incluye 121 millones de euros correspondientes a la plusvalía bruta generada por la venta de la participación del 51 % de Endesa X Way, S.L. a Enel X Way, S.r.l.

41.1.2. Otras transacciones

Millones de Euros

	Notas	30 de junio de 2023				Total
		Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de Endesa	Otras Partes Vinculadas	
Acuerdos de Financiación: Créditos y Aportaciones de Capital (Prestamista)		—	1	—	—	1
Acuerdos de Financiación: Préstamos y Aportaciones de Capital (Prestatario) ⁽¹⁾		10.165	—	—	—	10.165
Garantías y Aavales Prestados		—	7	—	—	7
Garantías y Aavales Recibidos ⁽²⁾	28.2	125	—	—	—	125
Compromisos Adquiridos ⁽³⁾	18.2 y 20.2	84	—	—	—	84
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos	32.1.4	—	—	—	—	—
Otras Operaciones ⁽⁴⁾		14	—	—	45 ⁽⁵⁾	59

⁽¹⁾ Corresponde al saldo vivo de préstamos suscritos y de líneas de crédito formalizadas y dispuestas con Enel Finance International N.V. por importe de 6.525 millones de euros. Adicionalmente Endesa tiene formalizada unas líneas de crédito comprometidas e irrevocables con Enel Finance International N.V., por importe 3.525 millones de euros, y de las que no había importe dispuesto a 30 de junio de 2023 (véanse Notas 37.4.1 y 37.4.2). Además, a 30 de junio de 2023, incluye los «Credit Support Annex» formalizados con Enel Global Trading S.p.A. para operaciones de instrumentos financieros derivados en los mercados energéticos por importe total de 115 millones de euros.

⁽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 con los compromisos adquiridos con Empresas del Grupo (véanse Notas 18.2 y 20.2). Incluye, entre otros, el compromiso adquirido con Enel Global Infrastructure and Networks S.r.l (EGIN) relativo a la Licencia de uso de la Plataforma Grid Blue Sky por importe de 77 millones de euros.

⁽⁴⁾ Incluye compras de activos materiales, intangibles u otros activos.

⁽⁵⁾ Corresponde a los pagos realizados al Plan de Pensiones de los empleados de Endesa durante el periodo enero-junio de 2023.

Millones de Euros

	Notas	30 de junio de 2022				Total
		Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de Endesa	Otras Partes Vinculadas	
Acuerdos de Financiación: Créditos y Aportaciones de Capital (Prestamista)		—	1	—	—	1
Acuerdos de Financiación: Préstamos y Aportaciones de Capital (Prestatario) ⁽¹⁾		7050	—	—	—	7050
Garantías y Avales Prestados		—	7	—	—	7
Garantías y Avales Recibidos ⁽²⁾	28.2	131	—	—	—	131
Compromisos Adquiridos ⁽³⁾	20.2	67	—	—	—	67
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos	32.1.4	371	—	—	—	371
Otras Operaciones ⁽⁴⁾		147	—	—	39 ⁽⁵⁾	186

⁽¹⁾ Corresponde tanto al saldo vivo de los préstamos intercompañía suscritos con Enel Finance International N.V., como a las líneas de crédito comprometidas e irrevocables con Enel Finance International N.V., por importe de 2.400 millones de euros a 30 de junio de 2022 (véanse Notas 374.1 y 374.2).

⁽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 con el compromiso adquirido con Enel Global Infrastructure and Networks S.r.l (EGIN) relativo a la Licencia de uso de la Plataforma Grid Blue Sky.

⁽⁴⁾ Incluye 122 millones de euros correspondientes al precio pagado por la venta de la participación del 51 % de Endesa X Way, S.L. a Enel X Way, S.r.l. y 20 millones de euros relativos a la inversión realizada en el período relativa a la Licencia de uso de la Plataforma Grid Blue Sky con Enel Global Infrastructure and Networks S.r.l (EGIN) (véase Nota 20.1).

⁽⁵⁾ Corresponde a los pagos realizados al Plan de Pensiones de los empleados de Endesa durante el periodo enero-junio de 2022.

Durante los primeros semestres de 2023 y 2022 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.

41.1.3. Saldos a cierre del ejercicio

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 los saldos con partes vinculadas son los que se detallan a continuación:

Millones de Euros

	Notas	30 de junio de 2023						
		Accionistas Significativos			Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de Endesa	Otras Partes Vinculadas	Total
		Enel Iberia, S.L.U.	Resto de Accionistas Significativos	Total				
Clientes y Deudores Comerciales	29	97	248	345	—	—	—	345
Préstamos y Créditos Concedidos		—	—	—	1	—	—	1
Otros Derechos de Cobro ⁽¹⁾		338	13	351	—	—	—	351
TOTAL SALDOS DEUDORES		435	261	696	1	—	—	697
Proveedores y Acreedores Comerciales		1.188	422	1.610	—	—	—	1.610
Préstamos y Créditos Recibidos		—	6.634	6.634	—	—	—	6.634
Otras Obligaciones de Pago ⁽¹⁾		818	3	821	—	—	—	821
TOTAL SALDOS ACREEDORES		2.006	7.059	9.065	—	—	—	9.065

⁽¹⁾ Recogen la cuenta a cobrar y la cuenta a pagar, respectivamente, de las sociedades de Endesa que componen el Grupo Consolidado Fiscal con número 572/10 cuya Sociedad Dominante es Enel, S.p.A. y su representante en España es Enel Iberia, S.L.U.

Millones de Euros

Notas	31 de diciembre de 2022							Total
	Accionistas Significativos			Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de Endesa	Otras Partes Vinculadas		
	Enel Iberia, S.L.U.	Resto de Accionistas Significativos	Total					
Cientes y Deudores Comerciales	29	132	1.165	1.297	–	–	–	1.297
Préstamos y Créditos Concedidos		1	–	1	1	–	–	2
Otros Derechos de Cobro ⁽¹⁾		47	42	89	–	–	–	89
TOTAL SALDOS DEUDORES		180	1.207	1.387	1	–	–	1.388
Proveedores y Acreedores Comerciales		43	1.629	1.672	–	–	–	1.672
Préstamos y Créditos Recibidos		–	5.613	5.613	–	–	–	5.613
Otras Obligaciones de Pago ⁽¹⁾		398	10	408	–	–	–	408
TOTAL SALDOS ACREEDORES		441	7.252	7.693	–	–	–	7.693

⁽¹⁾ Recogen la cuenta a cobrar y la cuenta a pagar, respectivamente, de las sociedades de Endesa que componen el Grupo Consolidado Fiscal con número 572/10 cuya Sociedad Dominante es Enel, S.p.A. y su representante en España es Enel Iberia, S.L.U.

41.2. Empresas asociadas, negocios conjuntos y sociedades de operación conjunta

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 la información de los clientes por ventas y prestación de servicios y créditos y avales concedidos a Empresas Asociadas, Negocios Conjuntos y sociedades de Operación Conjunta es la siguiente:

Millones de Euros

	Sociedades Asociadas		Negocios Conjuntos		Operación Conjunta	
	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
Cientes por Ventas y Prestación de Servicios	4	6	2	7	–	–
Créditos	62	60	7	1	6	6
Avales Concedidos	–	–	–	–	–	–

Durante los primeros semestres de 2023 y 2022 las transacciones realizadas con Empresas Asociadas, Negocios Conjuntos y sociedades de Operación Conjunta, no eliminadas en el proceso de consolidación, han sido las siguientes:

Millones de Euros

	Sociedades Asociadas		Negocios Conjuntos		Operación Conjunta	
	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Ingresos	1	1	–	1	–	–
Gastos	(16)	(12)	(13)	(12)	(18)	(10)

41.3. Remuneración y otros beneficios de los Consejeros y la Alta Dirección

Remuneraciones devengadas por los Consejeros

Durante los primeros semestres de 2023 y 2022 las remuneraciones devengadas por los Consejeros han sido las siguientes:

Miles de Euros

Concepto Retributivo	Consejeros	
	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Remuneración por Pertenencia al Consejo y/o Comisiones del Consejo	1.063	1.053
Sueldos	500	480
Retribución Variable en Efectivo	400	413
Sistemas de Retribución Basados en Acciones	142	130
Indemnizaciones	–	–
Sistemas de Ahorro a Largo Plazo	7	6
Otros Conceptos	119	123
TOTAL	2.231	2.205

Anticipos y préstamos

A 30 de junio de 2023 el Consejero Ejecutivo tiene un préstamo por importe de 230 miles de euros con un interés medio del 1,221 % (230 miles de euros a 31 de diciembre de 2022 con un interés medio del 0,0167 %), y un prés-

tamo de 421 miles de euros sin intereses (421 miles de euros a 31 de diciembre de 2022) (la subvención de intereses se considera retribución en especie).

Remuneraciones devengadas por la Alta Dirección

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022 las remuneraciones recibidas por la Alta Dirección han sido las siguientes:

Miles de Euros

Concepto Retributivo	Directivos	
	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Remuneraciones Recibidas	5.407	5.065
TOTAL⁽¹⁾	5.407	5.065

(1) Incluye el importe correspondiente al descuento por la compra de acciones, 57 miles de euros y el descuento correspondiente al comedor 3 miles de euros dentro del Plan de Retribución Flexible (78 miles de euros y 1 miles de euros, respectivamente, en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022).

A 30 de junio de 2023 y 2022 la Alta Dirección está compuesta por 16 personas.

Otra información

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022, 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 2023 y 2022 la Sociedad tiene totalmente cubiertos los compromisos por prejubilación y pensiones con los Consejeros y miembros de la Alta Dirección.

41.4. Otra Información referente al Consejo de Administración

De conformidad con los artículos 229 y 529 duodécimos de la Ley de Sociedades de Capital, se señala que los miembros del Consejo de Administración no han tenido situaciones de conflicto, directo o indirecto con el interés de la Sociedad, durante el primer semestre de 2023.

Diversidad de género: A 30 de junio de 2023 el Consejo de Administración de Endesa, S.A. está integrado por 12 Con-

sejeros, de los cuales 5 son mujeres (12 Consejeros, de los cuales 5 eran mujeres a 31 de diciembre de 2022).

Durante los primeros semestres de 2023 y de 2022 la Sociedad ha dispuesto de pólizas de responsabilidad civil para Consejeros y Altos Directivos por importe bruto de 887 miles de euros y 886 miles de euros, respectivamente. Se asegura tanto a los Administradores como al personal de la Sociedad con responsabilidades directivas.

41.5. 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; 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.

Una vez finalizado el periodo de devengo de los Planes de Fidelización e Incentivo Estratégico, únicamente se tendrá derecho al cobro de estos, en el caso de bajas por jubilación, finalización del contrato de duración determinada o defunción, realizándose el pago en el momento que corresponda, pudiéndose anticipar a los herederos en caso de fallecimiento. Para aquellos Planes de Fidelización e Incentivo Estratégico en el que no haya finalizado el devengo, únicamente se tendrá derecho a cobrar la cantidad correspondiente al Importe Base del Incentivo que le ha

sido asignado, «*pro rata temporis*» hasta la fecha de extinción de la relación contractual, cuando se cumplan las Condiciones de Ejercicio para las bajas por jubilación o finalización del contrato de duración determinada.

La información relativa tanto al Plan de Incentivo Estratégico 2021-2023 como al Plan de Incentivo Estratégico 2022-2024 de Endesa, se detalla en la Nota 47.3.5 de la Memoria de Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.

Con fecha 28 de abril de 2023 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 2023-2025*»:

La finalidad y las características de este Plan son iguales al «*Plan de Incentivo Estratégico 2021-2023*» y «*Plan de Incentivo Estratégico 2022-2024*» descritos en la Nota 47.3.5 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022, 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 2023-2025*» 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 2023:

	Objetivos
Devengo del Incentivo Estratégico 2023-2025	1. Evolución del « <i>Total Shareholder Return</i> » (TSR) medio de Endesa, S.A. respecto a la evolución del « <i>Total Shareholder Return</i> » (TSR) medio del índice Eurostoxx Utilities, elegido como Grupo comparable. Este parámetro tiene una ponderación del 50 % en el total del incentivo.
	2. Objetivo ROIC (« <i>Return on Invested Capital</i> ») – WACC (« <i>Weighted Average Cost of Capital</i> ») representado por la relación entre el NOPAT (EBIT Ordinario sin efecto fiscal) y Capital Neto medio Invertido (CIN) menos el WACC. Este parámetro tiene una ponderación del 30 %.
	3. Reducción de emisiones de dióxido de carbono (CO ₂) de Endesa en España y Portugal en 2025 (véase Nota 4.1). Este parámetro tiene una ponderación del 10 % en el incentivo.
	4. Porcentaje de mujeres en los planes de sucesión de la dirección en 2025. Este parámetro tiene una ponderación del 10 % en el incentivo.

⁽¹⁾ «*Return On Invested Capital*» (ROIC) (%) = Resultado de Explotación Ordinario sin efecto fiscal (EBIT Ordinario sin efecto fiscal) / Capital Neto Invertido Medio (CIN Medio).

⁽²⁾ Resultado de Explotación Ordinario sin efecto fiscal (EBIT Ordinario sin efecto fiscal) (Millones de Euros) = Resultado de Explotación (EBIT) corregido de efectos extraordinarios no presupuestados después de impuestos.

⁽³⁾ WACC («*Weighted Average Cost of Capital*») = Tasa de descuento después de impuestos de Endesa del periodo correspondiente.

⁽⁴⁾ Capital Neto Invertido Medio (CIN Medio) (Millones de Euros) = ((Patrimonio Neto + Deuda Financiera Neta) n + (Patrimonio Neto + Deuda Financiera Neta) n-1) / 2.

El importe devengado por los Planes vigentes durante el primer semestre de 2023 ha sido de 2 millones de euros (2 millones de euros en el primer semestre de 2022), correspondiendo 1 millón de euros a la estimación de los pagos basados en acciones que se liquidarán en instrumentos de patrimonio (1 millón de euros en el primer semestre de 2022) y 1 millón de euros a la estimación de los pagos del Plan que se liquidarán en efectivo (1 millón de euros en el primer semestre de 2022).

El epígrafe «*Otros Instrumentos de Patrimonio Neto*» del Patrimonio Neto del Balance de Situación recoge los movimientos del primer semestre de 2023 siendo el saldo a 30 de junio de 2023 de 5 millones de euros.



42. Compromisos de adquisición y garantías comprometidas con terceros y otros compromisos

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 existen garantías prestadas frente a terceros por los siguientes conceptos e importes e información relativa a compromisos futuros de compra con el siguiente detalle:

Millones de Euros

	Notas	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
Garantías Prestadas Frente a Terceros:			
Operaciones de Instrumentos Financieros Derivados en los Mercados Energéticos		—	2.000 ⁽¹⁾
Inmovilizado Material en Garantía por la Financiación Recibida	18.3 y 374.3	43	70
Contratos a Corto y Largo Plazo de Gas		338	445
Contratos de Energía		62	62
Contrato de Arrendamiento del Buque Metanero		101	161
Contratos para operar en Mercados Financieros		40	40
Contratos de Suministros de otras Existencias		23	23
Empresas Asociadas, Negocios Conjuntos y sociedades de Operación Conjunta		3	3
TOTAL⁽²⁾		610	2.804
Compromisos Futuros de Compra:			
Inmovilizado Material	18.2	1.352	1.100
Activo Intangible	20.2	173	102
Inversiones Financieras		—	—
Prestación de Servicios	24.1	12	18
Compras de Materias Energéticas y otras:	28.2	19.798	22.942
Materias Energéticas		19.456	22.583
Electricidad		—	—
Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂)		281	296
Otras Existencias		61	63
TOTAL		21.335	24.162

⁽¹⁾ Corresponde a la contragarantía prestada por Endesa, S.A. a Enel, S.p.A. para garantizar la garantía prestada previamente por Enel, S.p.A. a Endesa Generación, S.A.U. (para el cumplimiento de las obligaciones de esta última con terceros, derivadas de las reglas operativas de funcionamiento de los mercados organizados de gas y electricidad nacionales o internacionales en los que participa), por un importe de hasta 2.000 millones de euros, con una duración hasta el 30 de junio de 2023.

⁽²⁾ No incluye avales bancarios frente a terceros.

Endesa considera que los pasivos adicionales que pudieran originarse por los avales prestados a 30 de junio de 2023, si los hubiera, no serían significativos.

No existen compromisos adicionales a los descritos en las Notas 18, 20, 24 y 28 de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

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.

43. Plantilla

43.1. Plantilla final

El detalle de la plantilla final de Endesa es el siguiente:

Número de Empleados

	Plantilla Final					
	30 de junio de 2023			31 de diciembre de 2022		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Directivos	163	44	207	169	40	209
Mandos Intermedios	2.468	1.351	3.819	2.477	1.330	3.807
Personal de Administración y Gestión y Operarios	4.180	1.065	5.245	4.174	1.068	5.242
TOTAL EMPLEADOS	6.811	2.460	9.271	6.820	2.438	9.258

Número de Empleados

	Plantilla Final					
	30 de junio de 2023			31 de diciembre de 2022		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Generación y Comercialización	3.803	1.270	5.073	3.838	1.264	5.102
Distribución	2.304	500	2.804	2.265	490	2.755
Estructura y Otros ⁽¹⁾	704	690	1.394	717	684	1.401
TOTAL EMPLEADOS	6.811	2.460	9.271	6.820	2.438	9.258

⁽¹⁾ Estructura y Servicios.

43.2. Plantilla media

El detalle de la plantilla media de Endesa es el siguiente:

Número de Empleados

	Plantilla Media					
	Enero-junio 2023			Enero-junio 2022		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Directivos	165	43	208	194	52	246
Mandos Intermedios	2.423	1.309	3.732	2.421	1.241	3.662
Personal de Administración y Gestión y Operarios	4.114	1.045	5.159	4.193	1.063	5.256
TOTAL EMPLEADOS	6.702	2.397	9.099	6.808	2.356	9.164

Número de Empleados

	Plantilla Media					
	Enero-junio 2023			Enero-junio 2022		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Generación y Comercialización	3.768	1.237	5.005	3.783	1.220	5.003
Distribución	2.245	486	2.731	2.309	462	2.771
Estructura y Otros ⁽¹⁾	689	674	1.363	716	674	1.390
TOTAL EMPLEADOS	6.702	2.397	9.099	6.808	2.356	9.164

⁽¹⁾ Estructura y Servicios.

Durante los primeros semestres de 2023 y 2022 el número medio de personas empleadas por las Sociedades de Operación Conjunta ha sido de 781 y 791 trabajadores, respectivamente.

El detalle del número medio de personas empleadas en el primer semestre de 2023 y 2022 con discapacidad mayor o igual al 33 % es el siguiente:

Número de Empleados

	Plantilla Media con Discapacidad ⁽¹⁾					
	Enero-junio 2023			Enero-junio 2022		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Directivos	1	–	1	1	–	1
Mandos Intermedios	26	7	33	23	5	28
Personal de Administración y Gestión y Operarios	40	14	54	38	14	52
TOTAL EMPLEADOS	67	21	88	62	19	81

⁽¹⁾ Mayor o igual al 33 %.

44. Activos y pasivos contingentes

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 se han producido los siguientes cambios significativos en relación con los litigios y arbitrajes en los que se hallan incursas las sociedades de Endesa descritos en la Nota 51 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022:

- El Tribunal Supremo ha dictado Sentencia núm. 212/2022, de 21 de febrero, en el Recurso interpuesto por Endesa, S.A., Endesa Energía, S.A.U. y Energía XXI Comercializadora de Referencia, S.L.U. (Endesa), así como en los Recursos interpuestos por otras empresas del Sector Eléctrico contra la obligación, prevista en el artículo 45.4 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, Real Decreto Ley 7/2016, de 23 de diciembre, y Real Decreto 897/2017, de 6 de octubre, de financiar el coste del Bono Social, así como de cofinanciar con las Administraciones Públicas el suministro de consumidores vulnerables severos acogidos a Tarifas de Último Recurso (TUR) y en riesgo de exclusión social. Se trata del Recurso interpuesto contra el tercer régimen de financiación del Bono Social en virtud del cual se imponía la obligación de financiación a las matrices de los grupos de sociedades que desarrollen la actividad de comercialización de energía eléctrica o a las propias sociedades que así lo hagan, si no forman parte de un grupo empresarial. En particular, el Tribunal Supremo estima parcialmente el Recurso declarando (i) inaplicables el régimen de financiación del Bono Social y el régimen de cofinanciación con las Administraciones del suministro de consumidores vulnerables severos acogidos a Tarifa de Último Recurso (TUR) y en riesgo de exclusión social; (ii) inaplicables y nulos los artículos 12 a 17 del Real Decreto 897/2017, de 6 de octubre. Se reconoce a su vez, (iii) el derecho de la parte actora a ser indemnizada por las cantidades abonadas en concepto de financiación del Bono Social y de cofinanciación con las Administraciones Públicas, de manera que se reintegren todas las cantidades satisfechas por esos conceptos, descontando las cantidades que, en su caso, hubiesen repercutido a los clientes. Se declara, por último, (iv) el derecho de la actora a ser resarcida por el importe de las cantidades invertidas para implantar el procedimiento de solicitud, comprobación y gestión del Bono Social, así como de las cantidades satisfechas para la aplicación de dicho procedimiento, descontando aquellas cantidades que, en su caso, se hubieran repercutido a los clientes. Mediante Auto de 24 de marzo de 2022, el Tribunal Supremo desestimó la solicitud de subsanación o complemento de Sentencia planteada por la Abogacía del Estado al objeto de que la Administración pudiera seguir

liquidando a los sujetos obligados el correspondiente coste de financiación, por cuanto el régimen de financiación ha sido expulsado del ordenamiento. No obstante, el Tribunal Supremo confirma que: «*pese a la declaración de inaplicabilidad y de anulación de los preceptos legales y reglamentarios que regulan el régimen de financiación del Bono Social, la pervivencia de la obligación de descuento en el precio de la electricidad suministrada a los consumidores vulnerables seguirá generando a determinadas empresas, aun después de la Sentencia, unos desembolsos cuyo tratamiento y resarcimiento habrá de abordarse en el nuevo régimen legal de financiación del Bono Social que se establezca, en sustitución del que ahora se declara inaplicable, o en una norma específica que a tal efecto se apruebe*». Mediante Diligencia de Ordenación de 24 de mayo de 2022 se tiene por recibida la Sentencia por parte del Órgano responsable, indicándose que el fallo ha de ser cumplido por la Subdirección General de la Energía Eléctrica. Ante la inactividad de la Administración, con fecha 10 de noviembre de 2022, se presentó escrito promoviendo incidente de ejecución. Posteriormente, mediante Diligencia de Ordenación de 9 de enero de 2023, se ha recibido informe del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) sobre el estado de ejecución de la Sentencia, dándose traslado a Endesa para que, en un plazo de 10 días, manifieste si la Administración ha fijado las cantidades a abonar en concepto de indemnización. Con fecha 24 de enero de 2023, Endesa ha presentado escrito de alegaciones, junto con los correspondientes informes y ha solicitado, a su vez, acceso al informe elaborado por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) y sobre el que se basa el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) para elaborar su informe sobre el estado de ejecución de la Sentencia, reservándose el derecho a formular ulteriores alegaciones a la vista del citado informe. Con fecha 29 de marzo de 2023, se ha presentado un nuevo escrito ante el Tribunal Supremo solicitando que (i) se proceda al pago inmediato de la cantidad no controvertida de la indemnización reclamada, (ii) se de traslado del informe de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) sobre el que se basa el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) para elaborar su informe sobre el estado de ejecución de la Sentencia (tal y como, reiteradamente, se viene solicitando) y (iii) se emplace al Abogado del Estado para que formule alegaciones y se proceda a la ratificación de los informes periciales presentados. Con fecha 26 de mayo de 2023 el Tribunal Supremo dictó Auto acordando, entre otras cuestiones:

(l) iniciar incidente de ejecución de Sentencia, (ii) requerir al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) para que remita Informe de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) de 24 de marzo de 2022 solicitado, (iii) estimar en parte el incidente promovido por Endesa, declarando el derecho de Energía XXI Comercializadora de Referencia, S.L.U. a que la Administración le abone en el plazo máximo de un mes la cantidad de 152 millones de euros por el concepto al que se refiere el Apartado cuarto de la parte dispositiva de la Sentencia, incrementado dicho importe con los intereses legales correspondientes computados desde la fecha en que se hizo el pago hasta la fecha de su reintegro; (iv) requerir al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) para que, en el plazo máximo de un mes, proceda a cuantificar el importe que ha de abonar a la parte recurrente en concepto de indemnización por el coste financiación del Bono Social que corresponde a la comercializadora libre de Endesa una vez descontada, en su caso, la cantidad hubiese repercutido a los clientes, (v) requerir al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) para que a la mayor prontitud proceda a cuantificar el importe que ha de abonar a la recurrente en concepto de cantidades invertidas para implantar el procedimiento de solicitud, comprobación y gestión del Bono Social y para que en el plazo máximo de 2 meses abone a la recurrente la cantidad que proceda por ese concepto, incrementada con los intereses legales en los términos que señala la parte dispositiva de la Sentencia.

- Con fecha 14 de diciembre de 2020, la Dirección de Competencia de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha notificado a Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) y a su matriz, Endesa Generación, S.A.U., la incoación de un expediente sancionador por presunto abuso de posición de dominio por parte de Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) en el mercado de acceso y conexión a la red de transporte en determinados nudos con efectos en el mercado conexo de generación eléctrica. Según la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) habría, supuestamente, aprovechado su condición de Interlocutor Único de Nudo (IUN) para favorecer a empresas de su mismo Grupo en perjuicio de terceras empresas generadoras. Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) remitió alegaciones indicando que no tiene posición de dominio en el mercado de acceso y conexión a la red de transporte, ni tampoco la figura del Interlocutor Único de Nudo (IUN) tenía conferidas facultades de decisión, ni margen de apreciación alguno en el proceso de tramitación de acceso a la red, tal y como ha sido reconocido por la propia Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) en numerosos casos y así está recogido en la

normativa sectorial que confiere al Operador del Sistema la facultad exclusiva para atender y analizar las solicitudes de conexión a la red de transporte. Por lo demás, Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) considera que no se ha producido efecto exclusionario, ni cierre de mercado alguno debiéndose excluir, de plano, la supuesta práctica abusiva, por no concurrir el tipo previsto en el artículo 2 de la Ley 15/2007 de Defensa de la Competencia. Tras la instrucción del expediente sancionador, envío de la Propuesta de Resolución y remisión de las correspondientes alegaciones por parte de Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE), Con fecha 10 de junio de 2022, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) dictó resolución sancionadora acordando imponer a Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) y, solidariamente, a su matriz Endesa Generación, S.A.U. multas por importe total de 5 millones de euros por la comisión de 2 infracciones muy graves contrarias al artículo 2 de la Ley 15/2007, de 3 de julio, de Defensa de la Competencia (LDC) consistentes en un supuesto abuso de posición de dominio por parte de Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE), en su condición de Interlocutor Único de Nudo (IUN), en el mercado de acceso y conexión a la red de transporte en los nudos de las subestaciones de Tajo de la Encantada y Lastras. Con fecha 29 de julio de 2022, Enel Green Power España S.L.U. (EGPE) y Endesa Generación S.A.U. presentaron Recurso ante la Audiencia Nacional contra la citada resolución sancionadora de 10 de junio de 2022 y, a su vez, solicitaron la suspensión cautelar del Apartado tercero de la parte dispositiva de la resolución relativa al pago de las sanciones impuestas. Mediante Auto de 13 de diciembre de 2022, la Audiencia Nacional acordó la suspensión de la ejecución de la multa, condicionado a la aportación de garantía suficiente por parte de las recurrentes, debidamente remitido a la Sala. Con fecha 20 de abril de 2023, se presentó escrito de demanda, estando actualmente pendiente la contestación por parte del Abogado del Estado.

- En el curso de un arbitraje de revisión del precio de un contrato de aprovisionamiento a largo plazo de gas natural licuado iniciado por Endesa Generación S.A.U., el demandado, una compañía productora de gas natural licuado, ha presentado una demanda reconventional solicitando un pago de aproximadamente 1.270 millones de dólares estadounidenses. Este importe podría ser objeto de revisión en función de la evolución del mercado y hasta la conclusión del arbitraje, el cual se espera que ocurra en el tercer trimestre de 2023. La Sociedad considera que esta reconvencción es infundada y extemporánea, y sus asesores legales externos opinan que la probabilidad de que la misma sea estimada es remota.
- En el curso del procedimiento de revisión del precio de un contrato de aprovisionamiento a largo plazo de gas natural licuado, la contraparte, una compañía produc-

tora de gas natural licuado, ha iniciado, en marzo de 2023, un arbitraje contra Endesa Generación, S.A.U., solicitando un pago de aproximadamente 557 millones de dólares estadounidenses. Este importe podría ser objeto de revisión en función de la evolución del mercado en los próximos meses y hasta la conclusión del arbitraje, el cual se espera que ocurra en el segundo semestre de 2024. La Sociedad considera que esta demanda no está suficientemente fundada.

- En relación por el proceso de Inspección de los ejercicios 2011 a 2014, los Acuerdos de Liquidación definitivos del Impuesto sobre Sociedades (IS) y del Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA) de los Grupos de Consolidación Fiscal del Impuesto sobre Sociedades (IS) y del Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA), notificados el 9 de julio de 2018, están recurridos ante la Audiencia Nacional desde el 3 de junio de 2022.

Los conceptos objeto de discusión tienen su origen, principalmente, en la diferencia de criterio sobre la deducibilidad de gastos por desmantelamiento de centrales, de determinados gastos financieros y de determinadas pérdidas derivadas de la transmisión de participaciones del periodo inspeccionado y sobre la deducibilidad del Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA) en aplicación de la re-

gla de la prorratea. La contingencia asociada al proceso es de 41 millones de euros. Se disponía de un aval que garantizaba la suspensión ambas deudas, sin embargo, tras la inadmisión, con fecha 5 de junio de 2023, de la medida cautelar relativa al Acuerdo de Liquidación del Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA) se ha procedido al abono de la misma, manteniéndose el aval que garantiza la suspensión de la deuda para el Acuerdo de Liquidación del Impuesto sobre Sociedades (IS).

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 2023 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 2023 el importe de los pagos realizados por la Resolución de litigios ha ascendido a 17 millones de euros (40 millones de euros pagados durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022).

45. Hechos posteriores

En relación al litigio descrito en la Nota 51 de la Memoria de las Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022 acerca de un procedimiento de investigación formal de ayudas de Estado iniciado por la Dirección General de Competencia de la Comisión Europea, con el objeto de determinar si el incentivo a la inversión medioambiental para las centrales de carbón previsto en la Orden ITC/3860/2007, de 28 de diciembre, constituye (o no) una ayuda de Estado incompatible con el mercado interior, con fecha 13 de julio de 2023, el Abogado General, G. Pitruzzella, ha presentado sus conclusiones proponiendo al Tribunal de Justicia la anulación de la Sentencia recurrida, así como de la Decisión de la Comisión acordando la apertura de un procedimiento de investigación formal. Según el Abogado General, (i) la Decisión de la Comisión adolece de falta de motivación en lo que al carácter selectivo de la medida se refiere. Y, en todo caso, (ii) la inexistencia de un análisis comparativo en la Decisión permitiría también considerar que ésta adolece de un error manifiesto de apreciación. El Tribunal de Justicia de la Unión Europea debe ahora dictar Sentencia.

Con fecha 17 de julio de 2023 se ha publicado la Orden TED/796/2023, de 13 de julio, mediante la cual el Ministerio

para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) ha autorizado el inicio del desmantelamiento de la Central Nuclear de Santa María de Garoña. Dicha Orden también autoriza la transferencia de titularidad de la instalación de Nuclenor, S.A. a Empresa Nacional de Residuos Radiactivos, S.A. S.M.E. (Enresa), responsable del desmantelamiento que ha tenido lugar el 19 de julio de 2023. El proyecto, informado favorablemente en el mes de mayo por el Consejo de Seguridad Nuclear, consta de dos fases y abarca hasta el año 2033.

Como consecuencia de lo anterior la actividad de Nuclenor, S.A., que consistía en la explotación de la Central Nuclear de su propiedad ubicada en Santa María de Garoña, cambia y desde la fecha en que formaliza la transferencia de titularidad de dicha instalación se centrará en colaborar con Empresa Nacional de Residuos Radiactivos, S.A. S.M.E. (Enresa) en la operación, mantenimiento, desmantelamiento y clausura de la Central Nuclear de Santa María de Garoña.







Salvo lo mencionado en los párrafos anteriores, no se han producido hechos significativos posteriores entre el 30 de junio de 2023 y la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios que no hayan sido reflejados en los mismos.


















Anexo I: Sociedades y participaciones relevantes de Endesa

A continuación, se presentan las Sociedades que componen Endesa a 30 de junio de 2023.


























La actividad principal de las Sociedades que componen Endesa se detalla siguiendo la siguiente clasificación:

Leyenda

Actividad	Descripción de Actividad	Actividad	Descripción de Actividad	Actividad	Descripción de Actividad
	Generación Convencional		Comercialización de Energía		Distribución
	Generación Renovable		Comercialización de otros Productos y Servicios		Estructura y Servicios

Denominación Social	Domicilio Social	Capital Social	Actividad	Método de Consolidación
MATRIZ				
ENDESA, S.A.	MADRID (ESPAÑA)	1.270.502.540,40 EUR		HOLDING
SOCIEDADES				
AGUILÓN 20, S.A.	ZARAGOZA (ESPAÑA)	2.682.000,00 EUR		I.G.
ARAGONESA DE ACTIVIDADES ENERGÉTICAS, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	TERUEL (ESPAÑA)	60.100,00 EUR		I.G.
ARANORT DESARROLLOS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.010,00 EUR		I.G.
ARENA GREEN POWER 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ARENA GREEN POWER 2, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ARENA GREEN POWER 3, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ARENA GREEN POWER 4, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ARENA GREEN POWER 5, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ARENA POWER SOLAR 11, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ARENA POWER SOLAR 12, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ARENA POWER SOLAR 13, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ARENA POWER SOLAR 20, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ARENA POWER SOLAR 33, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ARENA POWER SOLAR 34, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ARENA POWER SOLAR 35, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ASOCIACIÓN NUCLEAR ASCÓ-VANDELLÓS II, A.I.E.	TARRAGONA (ESPAÑA)	19.232.400,00 EUR		I.P.

Accionistas	% Participación a 30/06/2023		% Participación a 31/12/2022		Sociedad Auditora
	Control	Económico	Control	Económico	
		100,00		100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	51,00	51,00	51,00	51,00	KPMG AUDITORES
ENDESA RED, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
SHARK POWER, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
SHARK POWER, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
SHARK POWER, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
SHARK POWER, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
SHARK POWER, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	85,41	85,41	85,41	85,41	KPMG AUDITORES

Denominación Social	Domicilio Social	Capital Social	Actividad	Método de Consolidación
ATECA RENOVABLES, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		M.P. (N.C.)
BAIKAL ENTERPRISE, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	PALMA DE MALLORCA (ESPAÑA)	3.006,00 EUR		I.G.
BALEARES ENERGY, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	PALMA DE MALLORCA (ESPAÑA)	4.509,00 EUR		I.G.
BAYLIO SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
BOSA DEL EBRO, S.L.	ZARAGOZA (ESPAÑA)	3.010,00 EUR		I.G.
BRAZATORTAS 220 RENOVABLES, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		M.P. (A)
CAMPOS PROMOTORES RENOVABLES, S.L.	ALICANTE (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		M.P. (N.C.)
CENTRAL HIDRÁULICA GÜEJAR-SIERRA, S.L.	SEVILLA (ESPAÑA)	364.213,34 EUR		M.P. (A)
CENTRAL TÉRMICA DE ANLLARES, A.I.E.	MADRID (ESPAÑA)	595.001,98 EUR		M.P. (A)
CENTRALES NUCLEARES ALMARAZ-TRILLO, A.I.E.	MADRID (ESPAÑA)	0,00 EUR		M.P. (A)
COGENERACIÓN EL SALTO, S.L. (EN LIQUIDACIÓN)	ZARAGOZA (ESPAÑA)	36.060,73 EUR		M.P. (A)
COGENIO IBERIA, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	2.874.621,80 EUR		M.P. (A)
COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE CÁDIZ, S.A.	CÁDIZ (ESPAÑA)	600.000,00 EUR		M.P. (N.C.)
COMPAÑÍA EÓLICA TIERRAS ALTAS, S.A.	SORIA (ESPAÑA)	13.222.000,00 EUR		M.P. (A)
CORPORACIÓN EÓLICA DE ZARAGOZA, S.L.	ZARAGOZA (ESPAÑA)	271.652,00 EUR		M.P. (A)
DEHESA DE LOS GUADALUPES SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
DEHESA PV FARM 03, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
DEHESA PV FARM 04, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL BAGES, S.A.	BARCELONA (ESPAÑA)	108.240,00 EUR		I.G.
DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DEL PUERTO DE LA CRUZ, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	SANTA CRUZ DE TENERIFE (ESPAÑA)	12.621.210,00 EUR		I.G.
EDISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	1.204.540.060,00 EUR		I.G.
ELCOGAS, S.A. (EN LIQUIDACIÓN)	CIUDAD REAL (ESPAÑA)	809.690,40 EUR		M.P. (A)
ELECGAS, S.A.	SANTARÉM (PORTUGAL)	50.000,00 EUR		M.P. (N.C.)
ELÉCTRICA DE JAFRE, S.A.	BARCELONA (ESPAÑA)	165.876,00 EUR		I.G.
ELÉCTRICA DE LIJAR, S.L.	CÁDIZ (ESPAÑA)	1.081.821,79 EUR		M.P. (N.C.)

Accionistas	% Participación a 30/06/2023		% Participación a 31/12/2022		Sociedad Auditora
	Control	Económico	Control	Económico	
SEGUIDORES SOLARES PLANTA 2, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	15,35		15,35		
DEHESA DE LOS GUADALUPES SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	14,93	50,00	14,93	50,00	NO AUDITADA
BAYLIO SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	19,72		19,72		
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	51,00	51,00	51,00	51,00	KPMG AUDITORES
FURATENA SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	16,98		16,98		
BAYLIO SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	16,98	33,96	16,98	33,96	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	25,30	25,30	25,30	25,30	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	33,33	33,33	33,33	33,33	GATT AUDITORES
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	33,33	33,33	33,33	33,33	NO AUDITADA
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	24,18	24,18	24,18	24,18	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	20,00	20,00	20,00	20,00	NO AUDITADA
ENDESA X SERVICIOS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	20,00	20,00	20,00	20,00	DELOITTE
ENDESA RED, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	33,50	33,50	33,50	33,50	DELOITTE
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	37,51	37,51	37,51	37,51	ERNST & YOUNG
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	25,00	25,00	25,00	25,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
HIDROELÉCTRICA DE CATALUNYA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	45,00		45,00		
ENDESA RED, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	55,00	100,00	55,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA RED, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA RED, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	40,99	40,99	40,99	40,99	NO AUDITADA
ENDESA GENERACIÓN PORTUGAL, S.A.	50,00	50,00	50,00	50,00	KPMG AUDITORES
HIDROELÉCTRICA DE CATALUNYA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	47,46		47,46		
ENDESA RED, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	52,54	100,00	52,54	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA RED, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	50,00	50,00	50,00	50,00	AVANTER AUDITORES

Denominación Social	Domicilio Social	Capital Social	Actividad	Método de Consolidación
ELÉCTRICA DEL EBRO, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	BARCELONA (ESPAÑA)	500.000,00 EUR		I.G.
ELECTRICIDAD DE PUERTO REAL, S.A.	CÁDIZ (ESPAÑA)	4.960.246,40 EUR		M.P. (N.C.)
EMINTEGRAL CYCLE, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
EMPRESA CARBONÍFERA DEL SUR, ENCASUR, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	18.030.000,00 EUR		I.G.
EMPRESA DE ALUMBRADO ELÉCTRICO DE CEUTA DISTRIBUCIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	CEUTA (ESPAÑA)	9.335.000,00 EUR		I.G.
EMPRESA DE ALUMBRADO ELÉCTRICO DE CEUTA ENERGÍA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	CEUTA (ESPAÑA)	10.000,00 EUR		I.G.
EMPRESA DE ALUMBRADO ELÉCTRICO DE CEUTA, S.A.	CEUTA (ESPAÑA)	16.562.250,00 EUR		I.G.
ENDESA CAPITAL, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	60.200,00 EUR		I.G.
ENDESA ENERGÍA RENOVABLE, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	100.000,00 EUR		I.G.
ENDESA ENERGÍA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	14.445.575,90 EUR		I.G.
ENDESA FINANCIACIÓN FILIALES, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	4.621.003.006,00 EUR		I.G.
ENDESA GENERACIÓN II, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	SEVILLA (ESPAÑA)	63.107,00 EUR		I.G.
ENDESA GENERACIÓN NUCLEAR, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	SEVILLA (ESPAÑA)	60.000,00 EUR		I.G.
ENDESA GENERACIÓN PORTUGAL, S.A.	LISBOA (PORTUGAL)	50.000,00 EUR		I.G.
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	SEVILLA (ESPAÑA)	1.940.379.737,02 EUR		I.G.
ENDESA INGENIERÍA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	SEVILLA (ESPAÑA)	965.305,00 EUR		I.G.
ENDESA MEDIOS Y SISTEMAS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	89.999.790,00 EUR		I.G.
ENDESA MOBILITY, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	10.000.000,00 EUR		I.G.
ENDESA OPERACIONES Y SERVICIOS COMERCIALES, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	10.138.577,00 EUR		I.G.
ENDESA RED, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	719.901.728,28 EUR		I.G.
ENDESA X SERVICIOS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	32.396,00 EUR		I.G.
ENDESA X WAY, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	600.000,00 EUR		M.P. (A)
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	11.152,74 EUR		I.G.
ENERGÍA BASE NATURAL, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	VALENCIA (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ENERGÍA CEUTA XXI COMERCIALIZADORA DE REFERENCIA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	CEUTA (ESPAÑA)	65.000,00 EUR		I.G.
ENERGÍA EÓLICA ÁBREGO, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.576,00 EUR		I.G.
ENERGÍA EÓLICA GALERNA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.413,00 EUR		I.G.
ENERGÍA EÓLICA GREGAL, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.250,00 EUR		I.G.




















Accionistas	% Participación a 30/06/2023		% Participación a 31/12/2022		Sociedad Auditora
	Control	Económico	Control	Económico	
ENDESA RED, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA RED, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	50,00	50,00	50,00	50,00	DELOITTE
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
EMPRESA DE ALUMBRADO ELÉCTRICO DE CEUTA, S.A.	100,00	96,42	100,00	96,42	KPMG AUDITORES
ENDESA ENERGÍA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENDESA RED, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	96,42	96,42	96,42	96,42	KPMG AUDITORES
ENDESA, S.A.	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA ENERGÍA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA, S.A.	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA, S.A.	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA, S.A.	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	99,20		99,20		
ENDESA ENERGÍA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	0,20	100,00	0,20	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	0,60		0,60		
ENDESA, S.A.	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA RED, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA, S.A.	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA, S.A.	100,00	100,00	–	–	–
ENDESA ENERGÍA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA, S.A.	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA, S.A.	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA MOBILITY, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	49,00	49,00	49,00	49,00	KPMG AUDITORES
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
EMPRESA DE ALUMBRADO ELÉCTRICO DE CEUTA, S.A.	100,00	96,42	100,00	96,42	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA

Denominación Social	Domicilio Social	Capital Social	Actividad	Método de Consolidación
ENERGÍA NETA SA CASETA LLUCMAJOR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	PALMA DE MALLORCA (ESPAÑA)	9.000,00 EUR		I.G.
ENERGÍA XXI COMERCIALIZADORA DE REFERENCIA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	2.000.000,00 EUR		I.G.
ENERGÍA Y NATURALEZA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ENERGÍAS ALTERNATIVAS DEL SUR, S.L.	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA (ESPAÑA)	546.919,10 EUR		I.G.
ENERGÍAS DE ARAGÓN I, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	ZARAGOZA (ESPAÑA)	3.200.000,00 EUR		I.G.
ENERGÍAS DE GRAUS, S.L.	ZARAGOZA (ESPAÑA)	1.298.160,00 EUR		I.G.
ENERGÍAS ESPECIALES DE CAREÓN, S.A.	LA CORUÑA (ESPAÑA)	270.450,00 EUR		I.G.
ENERGÍAS ESPECIALES DE PEÑA ARMADA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	963.300,00 EUR		I.G.
ENERGÍAS ESPECIALES DEL ALTO ULLA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	19.594.860,00 EUR		I.G.
ENERGÍAS ESPECIALES DEL BIERZO, S.A.	LEÓN (ESPAÑA)	1.635.000,00 EUR		M.P. (A)
ENERGÍAS LIMPIAS DE CARMONA, S.L.	SEVILLA (ESPAÑA)	7.000,00 EUR		M.P. (A)
ENERGIE ELECTRIQUE DE TAHADDART, S.A.	TÁNGER (MARRUECOS)	306.160.000,00 MAD		M.P. (N.C.)
ENIGMA GREEN POWER 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ENVATIOS PROMOCIÓN I, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ENVATIOS PROMOCIÓN II, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ENVATIOS PROMOCIÓN III, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ENVATIOS PROMOCIÓN XX, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
EÓLICA VALLE DEL EBRO, S.A.	ZARAGOZA (ESPAÑA)	3.561.342,50 EUR		I.G.
EÓLICAS DE AGAETE, S.L.	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA (ESPAÑA)	240.400,00 EUR		I.G.
EÓLICAS DE FUENCALIENTE, S.A.	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA (ESPAÑA)	216.360,00 EUR		I.G.
EÓLICAS DE FUERTEVENTURA, A.I.E.	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA (ESPAÑA)	4.558.426,83 EUR		M.P. (A)
EÓLICAS DE LA PATAGONIA, S.A.	CÁPITAL FEDERAL (ARGENTINA)	480.930,00 ARS		M.P. (A)
EÓLICAS DE LANZAROTE, S.L.	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA (ESPAÑA)	1.758.225,50 EUR		M.P. (A)
EÓLICAS DE TENERIFE, A.I.E.	SANTA CRUZ DE TENERIFE (ESPAÑA)	420.708,40 EUR		M.P. (A)
EÓLICOS DE TIRAJANA, S.L.	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
EPRESA ENERGÍA, S.A.	CÁDIZ (ESPAÑA)	2.500.000,00 EUR		M.P. (N.C.)




















Accionistas	% Participación a 30/06/2023		% Participación a 31/12/2022		Sociedad Auditora
	Control	Económico	Control	Económico	
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA ENERGÍA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	54,95	54,95	54,95	54,95	KPMG AUDITORES
ENDESA RED, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	66,67	66,67	66,67	66,67	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	97,00	97,00	97,00	97,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	50,00	50,00	50,00	50,00	KPMG AUDITORES
ENVATIOS PROMOCIÓN I, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	6,25		6,25		
ENVATIOS PROMOCIÓN II, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	6,25	18,75	6,25	18,75	NO AUDITADA
ENVATIOS PROMOCIÓN III, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	6,25		6,25		
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	32,00	32,00	32,00	32,00	DELOITTE
SHARK POWER, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	50,50	50,50	50,50	50,50	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	80,00	80,00	80,00	80,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	55,00	55,00	55,00	55,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	40,00	40,00	40,00	40,00	ERNST & YOUNG
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	50,00	50,00	50,00	50,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	40,00	40,00	40,00	40,00	LUJAN AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	50,00	50,00	50,00	50,00	BDO AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	60,00	60,00	60,00	60,00	KPMG AUDITORES
ENDESA RED, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	50,00	50,00	50,00	50,00	DELOITTE

Denominación Social	Domicilio Social	Capital Social	Actividad	Método de Consolidación
EVACUACIÓN CARMONA 400-220 KV RENOVABLES, S.L.	SEVILLA (ESPAÑA)	10.003,00 EUR		M.P. (A)
EXPLOTACIONES EÓLICAS DE ESCUCHA, S.A.	ZARAGOZA (ESPAÑA)	3.505.000,00 EUR		I.G.
EXPLOTACIONES EÓLICAS EL PUERTO, S.A.	ZARAGOZA (ESPAÑA)	3.230.000,00 EUR		I.G.
EXPLOTACIONES EÓLICAS SANTO DOMINGO DE LUNA, S.A.	ZARAGOZA (ESPAÑA)	100.000,00 EUR		I.G.
EXPLOTACIONES EÓLICAS SASO PLANO, S.A.	ZARAGOZA (ESPAÑA)	5.488.500,00 EUR		I.G.
EXPLOTACIONES EÓLICAS SIERRA COSTERA, S.A.	ZARAGOZA (ESPAÑA)	8.046.800,00 EUR		I.G.
EXPLOTACIONES EÓLICAS SIERRA LA VIRGEN, S.A.	ZARAGOZA (ESPAÑA)	4.200.000,00 EUR		I.G.
FOTOVOLTAICA YUNCLILLOS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
FRONT MARÍTIM DEL BESÒS, S.L.	BARCELONA (ESPAÑA)	6.000,00 EUR		M.P. (N.C.)
FRV CORCHITOS I, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	75.800,00 EUR		I.G.
FRV CORCHITOS II SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	22.000,00 EUR		I.G.
FRV GIBALBIN -JEREZ-, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	23.000,00 EUR		I.G.
FRV TARIFA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
FRV VILLALOBILLOS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
FRV ZAMORA SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
FRV ZAMORA SOLAR 3, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
FUNDAMENTAL RECOGNIZED SYSTEMS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	TERUEL (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
FURATENA SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
GAS Y ELECTRICIDAD GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	PALMA DE MALLORCA (ESPAÑA)	213.775.700,00 EUR		I.G.
GORONA DEL VIENTO EL HIERRO, S.A.	SANTA CRUZ DE TENERIFE (ESPAÑA)	30.936.736,00 EUR		M.P. (A)
GRINEO GESTIÓN CIRCULAR, S.L.	LEÓN (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		M.P. (N.C.)
GUADARRANQUE SOLAR 4, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	SEVILLA (ESPAÑA)	3.006,00 EUR		I.G.
HIDROELÉCTRICA DE CATALUNYA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	BARCELONA (ESPAÑA)	126.210,00 EUR		I.G.
HIDROELÉCTRICA DE OUROL, S.L.	LA CORUÑA (ESPAÑA)	1.608.200,00 EUR		M.P. (A)
HIDROFLAMICELL, S.L.	BARCELONA (ESPAÑA)	78.120,00 EUR		I.G.
HISPANO GENERACIÓN DE ENERGÍA SOLAR, S.L.	BADAJOS (ESPAÑA)	3.500,00 EUR		I.G.
INFRAESTRUCTURA DE EVACUACIÓN PEÑAFLORES 220 KV, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	3.500,00 EUR		M.P. (N.C.)





























Accionistas	% Participación a 30/06/2023		% Participación a 31/12/2022		Sociedad Auditora
	Control	Económico	Control	Económico	
ENVATIOS PROMOCIÓN I, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	3,13		3,13		
ENVATIOS PROMOCIÓN II, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	3,13	9,39	3,13	9,39	NO AUDITADA
ENVATIOS PROMOCIÓN III, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	3,13		3,13		
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	70,00	70,00	70,00	70,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	73,60	73,60	73,60	73,60	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	51,00	51,00	51,00	51,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	65,00	65,00	65,00	65,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	90,00	90,00	90,00	90,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	90,00	90,00	90,00	90,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	61,37	61,37	61,37	61,37	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
UNIÓN ELÉCTRICA DE CANARIAS GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	23,21	23,21	23,21	23,21	ERNST & YOUNG
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	35,00	35,00	–	–	–
ENDESA GENERACIÓN II, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENDESA RED, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	30,00	30,00	30,00	30,00	NO AUDITADA
HIDROELÉCTRICA DE CATALUNYA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	75,00	75,00	75,00	75,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	51,00	51,00	51,00	51,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	41,14	41,14	41,14	41,14	NO AUDITADA

Denominación Social	Domicilio Social	Capital Social	Actividad	Método de Consolidación
INFRAESTRUCTURAS PUERTO SANTA MARÍA 220, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
INFRAESTRUCTURAS SAN SERVÁN SET 400, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	90.000,00 EUR		M.P. (A)
INFRAESTRUCTURAS SAN SERVÁN 220, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	12.000,00 EUR		M.P. (A)
INSTALACIONES SAN SERVÁN II 400, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	11.026,00 EUR		M.P. (A)
KROMSCHROEDER, S.A.	BARCELONA (ESPAÑA)	627.126,00 EUR		M.P. (A)
LUCAS SOSTENIBLE, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	1.099.775,00 EUR		M.P. (A)
MARÍA RENOVABLES, S.L.	ZARAGOZA (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		M.P. (A)
MINGLANILLA RENOVABLES 400KV, A.I.E.	VALENCIA (ESPAÑA)	—		I.P.
MINICENTRALES DEL CANAL IMPERIAL-GALLUR, S.L.	ZARAGOZA (ESPAÑA)	1.820.000,00 EUR		M.P. (A)
MONTE REINA RENOVABLES, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	4.000,00 EUR		M.P. (A)
NOVOLITIO RECUPERACIÓN DE BATERÍAS, S.L.	LEÓN (ESPAÑA)	180.000,00 EUR		M.P. (N.C.)
NUCLENOR, S.A.	BURGOS (ESPAÑA)	5.406.000,00 EUR		M.P. (N.C.)
OLIVUM PV FARM 01, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
OXAGESA, A.I.E. (EN LIQUIDACIÓN)	TERUEL (ESPAÑA)	6.010,12 EUR		M.P. (A)
PAMPINUS PV FARM 01, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
PARAVENTO, S.L.	LUGO (ESPAÑA)	3.006,00 EUR		I.G.
PARC EOLIC LA TOSSA-LA MOLA D'EN PASCUAL, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	1.183.100,00 EUR		M.P. (A)
PARC EOLIC LOS ALIGARS, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	1.313.100,00 EUR		M.P. (A)
PARQUE EÓLICO A CAPELADA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	LA CORUÑA (ESPAÑA)	5.857.704,37 EUR		I.G.



















Accionistas	% Participación a 30/06/2023		% Participación a 31/12/2022		Sociedad Auditora
	Control	Económico	Control	Económico	
PUERTO SANTA MARÍA ENERGÍA I, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	50,00		50,00		
PUERTO SANTA MARÍA ENERGÍA II, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	50,00	100,00	50,00	100,00	NO AUDITADA
BAYLIO SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	6,41		6,41		
FURATENA SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	6,41	19,23	6,41	19,23	NO AUDITADA
ARANORT DESARROLLOS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	6,41		6,41		
VALDECABALLERO SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	10,30		10,30		
NAVALVILLAR SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	10,30	30,80	10,30	30,80	NO AUDITADA
CASTIBLANCO SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	10,20		10,20		
BAYLIO SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	7,94		7,94		
FURATENA SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	7,94	23,81	7,94	23,81	NO AUDITADA
ARANORT DESARROLLOS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	7,94		7,94		
ENDESA MEDIOS Y SISTEMAS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	29,26	29,26	29,26	29,26	ILV AUDIT AND ADVISORY
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	35,29	35,29	35,29	35,29	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	45,36	45,36	–	–	–
ENERGÍA EÓLICA GALERNA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	9,31		9,31		
ENERGÍA EÓLICA GREGAL, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	9,31		9,31		
ENERGÍA EÓLICA ÁBREGO, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	7,98	36,16	7,98	36,16	NO AUDITADA
ENERGÍA BASE NATURAL, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	4,78		4,78		
ENERGÍA Y NATURALEZA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	4,78		4,78		
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	36,50	36,50	36,50	36,50	NO AUDITADA
FRV ZAMORA SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	20,58	20,58	20,58	20,58	NO AUDITADA
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	45,00	45,00	45,00	45,00	NO AUDITADA
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	50,00	50,00	50,00	50,00	ERNST & YOUNG
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	33,33	33,33	33,33	33,33	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	90,00	90,00	90,00	90,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	30,00	30,00	30,00	30,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	30,00	30,00	30,00	30,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES

Denominación Social	Domicilio Social	Capital Social	Actividad	Método de Consolidación
PARQUE EÓLICO BELMONTE, S.A.	MADRID (ESPAÑA)	120.400,00 EUR		I.G.
PARQUE EÓLICO CARRETERA DE ARINAGA, S.A.	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA (ESPAÑA)	1.007.000,00 EUR		I.G.
PARQUE EÓLICO DE BARBANZA, S.A.	LA CORUÑA (ESPAÑA)	3.606.072,63 EUR		I.G.
PARQUE EÓLICO DE SAN ANDRÉS, S.A.	LA CORUÑA (ESPAÑA)	552.920,00 EUR		I.G.
PARQUE EÓLICO DE SANTA LUCÍA, S.A.	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA (ESPAÑA)	901.500,00 EUR		I.G.
PARQUE EÓLICO FINCA DE MOGÁN, S.A.	SANTA CRUZ DE TENERIFE (ESPAÑA)	3.810.340,00 EUR		I.G.
PARQUE EÓLICO MONTES DE LAS NAVAS, S.A.	MADRID (ESPAÑA)	6.540.000,00 EUR		I.G.
PARQUE EÓLICO MUNIESA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.006,00 EUR		I.G.
PARQUE EÓLICO PUNTA DE TENO, S.A.	SANTA CRUZ DE TENERIFE (ESPAÑA)	528.880,00 EUR		I.G.
PARQUE EÓLICO SIERRA DEL MADERO, S.A.	MADRID (ESPAÑA)	7.193.970,00 EUR		I.G.
PEGOP-ENERGÍA ELÉCTRICA, S.A.	SANTARÉM (PORTUGAL)	50.000,00 EUR		M.P. (N.C.)
PRODUCTIVE SOLAR SYSTEMS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	TERUEL (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
PRODUCTORA DE ENERGÍAS, S.A.	BARCELONA (ESPAÑA)	60.101,21 EUR		M.P. (A)
PROMOCIONES ENERGÉTICAS DEL BIERZO, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	12.020,00 EUR		I.G.
PROMOTORES MUDÉJAR 400KV, S.L.	ZARAGOZA (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		M.P. (A)
PROYECTOS UNIVERSITARIOS DE ENERGÍAS RENOVABLES, S.L.	ALICANTE (ESPAÑA)	27.000,00 EUR		M.P. (A)
PUERTO SANTA MARÍA ENERGÍA I, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
PUERTO SANTA MARÍA ENERGÍA II, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
REBUILDING AGENTE REHABILITADOR, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	250.000,00 EUR		M.P. (N.C.)
RENOVABLES ANDORRA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
RENOVABLES BROVALES 400KV, S.L.	SEVILLA (ESPAÑA)	5.000,00 EUR		M.P. (A)

Accionistas	% Participación a 30/06/2023		% Participación a 31/12/2022		Sociedad Auditora
	Control	Económico	Control	Económico	
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	50,17	50,17	50,17	50,17	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	80,00	80,00	80,00	80,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	75,00	75,00	75,00	75,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	82,00	82,00	82,00	82,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	66,33	66,33	66,33	66,33	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	90,00	90,00	90,00	90,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	75,50	75,50	75,50	75,50	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	52,00	52,00	52,00	52,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	58,00	58,00	58,00	58,00	KPMG AUDITORES
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	49,98	50,00	49,98	50,00	KPMG AUDITORES
ENDESA GENERACIÓN PORTUGAL, S.A.	0,02		0,02		
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	30,00	30,00	30,00	30,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	24,75		24,75		
RENOVABLES MEDIAVILLA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	5,69	37,19	5,69	37,19	NO AUDITADA
RENOVABLES LA PEDRERA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	6,75		6,75		
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	33,33	33,33	33,33	33,33	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENDESA X SERVICIOS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	50,00	50,00	50,00	50,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
DEHESA DE LOS GUADALUPES SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	6,24		6,24		
FURATENA SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	6,24		6,24		
BAYLIO SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	6,24	64,15	6,24	64,15	NO AUDITADA
SEGUIDORES SOLARES PLANTA 2, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	6,24		6,24		
EMINTEGRAL CYCLE, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	16,99		16,99		
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	22,20		22,20		

Denominación Social	Domicilio Social	Capital Social	Actividad	Método de Consolidación
RENOVABLES BROVALES SEGURA DE LEÓN 400 KV, S.L.	SEVILLA (ESPAÑA)	5.000,00 EUR		M.P. (A)
RENOVABLES LA PEDRERA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	ZARAGOZA (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
RENOVABLES MANZANARES 400 KV, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	5.000,00 EUR		M.P. (A)
RENOVABLES MEDIAVILLA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	ZARAGOZA (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
RENOVABLES TERUEL, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
RIBINA RENOVABLES 400, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		M.P. (A)
SALTO DE SAN RAFAEL, S.L.	SEVILLA (ESPAÑA)	462.185,88 EUR		M.P. (A)
SAN FRANCISCO DE BORJA, S.A.	ZARAGOZA (ESPAÑA)	60.000,00 EUR		I.G.
SANTO ROSTRO COGENERACIÓN, S.A. (EN LIQUIDACIÓN)	SEVILLA (ESPAÑA)	207.340,00 EUR		M.P. (A)
SAVANNA POWER SOLAR 4, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
SAVANNA POWER SOLAR 5, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	SEVILLA (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
SAVANNA POWER SOLAR 6, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	SEVILLA (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
SAVANNA POWER SOLAR 9, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
SAVANNA POWER SOLAR 10, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
SAVANNA POWER SOLAR 12, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
SAVANNA POWER SOLAR 13, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
SECCIONADORA ALMODÓVAR RENOVABLES, S.L.	MÁLAGA (ESPAÑA)	5.000,00 EUR		M.P. (A)
SEGUIDORES SOLARES PLANTA 2, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.010,00 EUR		I.G.
SET CARMONA 400 KV RENOVABLES, S.L.	SEVILLA (ESPAÑA)	10.000,00 EUR		M.P. (A)
SHARK POWER, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	143.000,00 EUR		I.G.
SHARK POWER REN 4, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
SHARK POWER REN 5, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
SHARK POWER REN 6, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
SHARK POWER REN 7, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
SHARK POWER REN 8, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
SHARK POWER REN 9, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
SHARK POWER REN 10, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
SISTEMA ELÉCTRICO DE CONEXIÓN VALCAIRE, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	175.200,00 EUR		M.P. (A)

Accionistas	% Participación a 30/06/2023		% Participación a 31/12/2022		Sociedad Auditora
	Control	Económico	Control	Económico	
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	31,03				
EMINTEGRAL CYCLE, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	33,02	64,05	—	—	—
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	27,86		27,86		
STONEWOOD DESARROLLOS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	16,12	43,98	16,12	43,98	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	39,24	39,24	39,24	39,24	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	50,00	50,00	50,00	50,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	66,67	66,67	66,67	66,67	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	45,00	45,00	45,00	45,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	37,50	37,50	37,50	37,50	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	16,00	16,00	16,00	16,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
SHARK POWER, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
SHARK POWER, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
SHARK POWER, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
SHARK POWER, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
SHARK POWER, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
SHARK POWER, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
SHARK POWER, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	28,12	28,12	28,12	28,12	NO AUDITADA

Denominación Social	Domicilio Social	Capital Social	Actividad	Método de Consolidación
SISTEMAS ENERGÉTICOS MAÑÓN ORTIGUEIRA, S.A.	LA CORUÑA (ESPAÑA)	2.007.750,00 EUR		I.G.
SOCIEDAD EÓLICA DE ANDALUCÍA, S.A.	SEVILLA (ESPAÑA)	4.507.590,78 EUR		I.G.
SOCIEDAD EÓLICA EL PUNTAL, S.L.	SEVILLA (ESPAÑA)	3.286.000,00 EUR		M.P. (A)
SOCIEDAD EÓLICA LOS LANCES, S.A.	SEVILLA (ESPAÑA)	2.404.048,42 EUR		I.G.
SOLANA RENOVABLES, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	6.246,00 EUR		M.P. (A)
SOTAVENTO GALICIA, S.A.	LA CORUÑA (ESPAÑA)	601.000,00 EUR		M.P. (A)
STONEWOOD DESARROLLOS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	4.053.000,00 EUR		I.G.
SUGGESTION POWER, UNIPESSOAL, LDA.	LISBOA (PORTUGAL)	50.000,00 EUR		I.G.
SUMINISTRADORA ELÉCTRICA DE CÁDIZ, S.A.	CÁDIZ (ESPAÑA)	12.020.240,00 EUR		M.P. (N.C.)
SUMINISTRO DE LUZ Y FUERZA, S.L.	BARCELONA (ESPAÑA)	2.800.000,00 EUR		I.G.
TAUSTE ENERGÍA DISTRIBUIDA, S.L.	ZARAGOZA (ESPAÑA)	60.508,00 EUR		I.G.
TECNATOM, S.A.	MADRID (ESPAÑA)	4.025.700,00 EUR		M.P. (A)
TEJO ENERGIA-PRODUÇÃO E DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉCTRICA, S.A.	LISBOA (PORTUGAL)	5.025.000,00 EUR		M.P. (N.C.)
TERMOTEC ENERGÍA, A.I.E. (EN LIQUIDACIÓN)	VALENCIA (ESPAÑA)	481.000,00 EUR		M.P. (A)
TERRER RENOVABLES, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	5.000,00 EUR		M.P. (N.C.)
TICO SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	ZARAGOZA (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
TICO SOLAR 2, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	ZARAGOZA (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
TOLEDO PV, A.I.E.	MADRID (ESPAÑA)	26.887,96 EUR		M.P. (A)
TORO RENOVABLES 400 KV, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		M.P. (A)
TORREPALMA ENERGY 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.100,00 EUR		I.G.
TRANSFORMADORA ALMODÓVAR RENOVABLES, S.L.	SEVILLA (ESPAÑA)	5.000,00 EUR		M.P. (A)
TRANSPORTES Y DISTRIBUCIONES ELÉCTRICAS, S.A. (EN LIQUIDACIÓN)	GERONA (ESPAÑA)	72.121,45 EUR		I.G.
TRÉVAGO RENOVABLES, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		M.P. (A)
UNIÓN ELÉCTRICA DE CANARIAS GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA (ESPAÑA)	190.171.521,16 EUR		I.G.
VIRULEIROS, S.L.	LA CORUÑA (ESPAÑA)	160.000,00 EUR		I.G.
YEDESA COGENERACIÓN, S.A. (EN LIQUIDACIÓN)	ALMERÍA (ESPAÑA)	234.394,72 EUR		M.P. (A)

I.G.: Integración Global; I.P.: Integración Proporcional; M.P.: Método de la Participación; N.C.: Negocio Conjunto; A: Asociada.

Accionistas	% Participación a 30/06/2023		% Participación a 31/12/2022		Sociedad Auditora
	Control	Económico	Control	Económico	
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	96,00	96,00	96,00	96,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	64,73	64,73	64,73	64,73	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	50,00	50,00	50,00	50,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	60,00	60,00	60,00	60,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	39,90	39,90	49,84	49,84	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	36,00	36,00	36,00	36,00	AUDIESA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENDESA GENERACIÓN PORTUGAL, S.A.	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENDESA RED, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	33,50	33,50	33,50	33,50	DELOITTE
HIDROELÉCTRICA DE CATALUNYA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	60,00	60,00	60,00	60,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	51,00	51,00	51,00	51,00	KPMG AUDITORES
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	45,00	45,00	45,00	45,00	ERNST & YOUNG
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	43,75	43,75	43,75	43,75	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	45,00	45,00	45,00	45,00	NO AUDITADA
SEGUIDORES SOLARES PLANTA 2, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	9,08		9,08		
DEHESA DE LOS GUADALUPES SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	8,83	29,57	8,83	29,57	NO AUDITADA
BAYLIO SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	11,66		11,66		
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	33,33	33,33	33,33	33,33	KPMG AUDITORES
FRV ZAMORA SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	8,28	8,28	8,28	8,28	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	60,53	60,53	60,53	60,53	NO AUDITADA
EDISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	73,33	73,33	73,33	73,33	NO AUDITADA
SEGUIDORES SOLARES PLANTA 2, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	17,77		17,77		
FURATENA SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	17,73	35,50	17,73	35,50	NO AUDITADA
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	67,00	67,00	67,00	67,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	40,00	40,00	40,00	40,00	NO AUDITADA

4.

Informe de Revisión Limitada sobre Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales



Informe de Revisión Limitada de Endesa, S.A.

(Junto con los estados financieros resumidos
intermedios individuales e informe de gestión
intermedio individual de Endesa, S.A.
correspondientes al ejercicio finalizado el
30.06.2023)



KPMG Auditores, S.L.
Pº de la Castellana, 259 C
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 Endesa, S.A.

INFORME DE REVISIÓN LIMITADA SOBRE ESTADOS FINANCIEROS RESUMIDOS INTERMEDIOS INDIVIDUALES

Introducción

Hemos realizado una revisión limitada de los estados financieros resumidos intermedios adjuntos (en adelante los "estados financieros intermedios") de Endesa, S.A. (la "Sociedad"), que comprenden el balance de situación al 30 de junio de 2023, 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 resumida 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 los 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 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 los estados financieros 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 intermedios adjuntos del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2023 no han sido preparados, 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 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 los estados financieros intermedios adjuntos deberán ser leídos junto con las cuentas anuales de la Sociedad correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2022. Esta cuestión no modifica nuestra conclusión.

INFORME SOBRE OTROS REQUERIMIENTOS LEGALES Y REGLAMENTARIOS

El informe de gestión intermedio individual adjunto del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2023 contiene las explicaciones que los Administradores consideran oportunas sobre los hechos importantes acaecidos en este periodo 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 los estados financieros intermedios del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2023. 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 en relación con la publicación del informe financiero semestral requerido por el artículo 100 de la Ley 6/2023, de 17 de marzo, de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión.

KPMG Auditores, S.L.

Estíbaliz Bilbao Belda

25 de julio de 2023

INSTITUTO DE CENSORES
JURADOS DE CUENTAS
DE ESPAÑA

KPMG AUDITORES, S.L.

2023 Núm. 01/23/16144

SELLO CORPORATIVO: 30,00 EUR

Sello distintivo de otras actuaciones

5.

Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales e Informe de Gestión

Endesa, S.A.

Balances de situación

a 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022

Millones de Euros

	Nota	30 de junio de 2023 (No Auditado)	31 de diciembre de 2022
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE		19.237	19.253
Inmovilizado Intangible		83	95
Patentes, Licencias, Marcas y Similares		1	5
Aplicaciones Informáticas		82	90
Inmovilizado Material		1	2
Instalaciones Técnicas y otro Inmovilizado Material		1	2
Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo	3 y 10.1	18.926	18.926
Instrumentos de Patrimonio		18.926	18.926
Inversiones Financieras a Largo Plazo	3	123	130
Instrumentos de Patrimonio		3	3
Créditos a Terceros		9	7
Derivados		103	110
Otros Activos Financieros		8	10
Activos por Impuesto Diferido		104	100
ACTIVO CORRIENTE		2.011	5.075
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar		177	118
Deudores Varios		1	34
Deudores Empresas del Grupo y Asociadas	10.1	173	83
Personal		3	—
Otros Créditos con las Administraciones Públicas		—	1
Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo	3 y 10.1	1.634	4.753
Créditos a Empresas		1.631	4.753
Otros Activos Financieros		3	—
Inversiones Financieras a Corto Plazo	3	178	176
Créditos a Terceros		173	170
Otros Activos Financieros		5	6
Periodificaciones a Corto Plazo		2	2
Efectivo y otros Activos Líquidos Equivalentes		20	26
Tesorería		20	26
TOTAL ACTIVO		21.248	24.328

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 2023 y a 31 de diciembre de 2022.

Endesa, S.A.

Balances de situación

a 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022

Millones de Euros

	Nota	30 de junio de 2023 (No Auditado)	31 de diciembre de 2022
PATRIMONIO NETO Y PASIVO			
PATRIMONIO NETO	4	5.959	7.445
Fondos Propios		5.884	7.366
Capital		1.271	1.271
Capital Escriiturado		1.271	1.271
Prima de Emisión		89	89
Reservas		1.453	1.455
Legal y Estatutarias		254	254
Otras Reservas		1.199	1.201
(Acciones en Patrimonio Propias)		(5)	(5)
Resultados de Ejercicios Anteriores		2.874	3.855
Remanente		2.874	3.855
Resultado del Ejercicio		197	697
Otros Instrumentos de Patrimonio Neto		5	4
Ajustes por Cambios de Valor		75	79
Operaciones de Cobertura		75	79
PASIVO NO CORRIENTE			
Provisiones a Largo Plazo	5	197	212
Obligaciones por Prestaciones a Largo Plazo al Personal		24	23
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla		112	124
Otras Provisiones		61	65
Deudas a Largo Plazo	6	5.915	5.854
Obligaciones y Otros Valores Negociables		14	14
Deudas con Entidades de Crédito		5.815	5.748
Acreedores por Arrendamiento Financiero		1	1
Derivados		81	87
Otros Pasivos Financieros		4	4
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo	6 y 10.1	6.519	5.100
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas		6.519	5.100
Pasivos por Impuesto Diferido		41	42
PASIVO CORRIENTE			
Provisiones a Corto Plazo	5	36	40
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla		36	40
Deudas a Corto Plazo	6	1.133	5.386
Deudas con Entidades de Crédito		201	390
Acreedores por Arrendamiento Financiero		1	1
Otros Pasivos Financieros		931	4.995
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo	6 y 10.1	1.221	50
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas		38	41
Otros Pasivos Financieros		1.183	9
Acreedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar		227	199
Proveedores Empresas del Grupo y Asociadas	10.1	39	50
Acreedores Varios		57	117
Personal (Remuneraciones Pendientes de Pago)		18	24
Otras Deudas con las Administraciones Públicas		113	8
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		21.248	24.328

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 2023 y a 31 de diciembre de 2022.

Endesa, S.A.

Cuentas de pérdidas y ganancias correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022

Millones de Euros

	Nota	Enero-junio 2023 (No Auditado)	Enero-junio 2022 (No Auditado)
OPERACIONES CONTINUADAS			
Importe Neto de la Cifra de Negocios	8.1 y 10.1	724	134
Prestaciones de Servicios		154	134
Ingresos por Dividendos de Empresas del Grupo y Asociadas		570	–
Otros Ingresos de Explotación		–	1
Ingresos Accesorios y otros de Gestión Corriente		–	1
Gastos de Personal	8.3	(91)	(88)
Sueldos, Salarios y Asimilados		(66)	(62)
Cargas Sociales		(17)	(13)
Provisiones		(8)	(13)
Otros Gastos de Explotación	8.4	(267)	(41)
Servicios Exteriores		(42)	(49)
Tributos		(215)	–
Otros Gastos de Gestión Corriente		(10)	8
Amortización del Inmovilizado		(19)	(18)
Excesos de Provisiones		7	–
Otros Resultados	8.6	–	152
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		354	140
Ingresos Financieros	8.5	37	42
De Valores Negociables y de Créditos del Activo Inmovilizado		37	42
De Empresas del Grupo y Asociadas	10.1	24	9
De Terceros		13	33
Gastos Financieros	8.5	(221)	(66)
Por Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas	10.1	(83)	(51)
Por Deudas con Terceros		(135)	(14)
Por Actualización de Provisiones		(3)	(1)
Variación de Valor Razonable en Instrumentos Financieros		(12)	7
Cartera de Negociación y otros		(12)	7
Diferencias de Cambio		(3)	6
RESULTADO FINANCIERO		(199)	(11)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS		155	129
Impuesto sobre Sociedades		42	(33)
RESULTADO DEL EJERCICIO PROCEDENTE DE OPERACIONES CONTINUADAS		197	96
RESULTADO DEL EJERCICIO PROCEDENTE DE OPERACIONES INTERRUMPIDAS NETO DE IMPUESTOS		–	–
RESULTADO DEL EJERCICIO		197	96

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 2023 y 2022.

Endesa, S.A.

Estados de cambios en el patrimonio neto correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022

A) Estados de ingresos y gastos reconocidos correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022

Millones de Euros

	Nota	Enero-junio 2023 (No Auditado)	Enero-junio 2022 (No Auditado)
RESULTADO DE LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS		197	96
INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO			
Por Coberturas de Flujos de Efectivo	3.3 y 6.2	3	70
Por Ganancias y Pérdidas Actuariales y otros Ajustes	5.1	(2)	16
Efecto Impositivo		–	(21)
TOTAL INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO		1	65
TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS			
Por Coberturas de Flujos de Efectivo	6.2	(9)	4
Efecto Impositivo		2	(1)
TOTAL TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS		(7)	3
TOTAL DE INGRESOS / (GASTOS) RECONOCIDOS		191	164

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 2023 y 2022.

Endesa, S.A.

Estados de cambios en el patrimonio neto correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022

B) Estados totales de cambios en el patrimonio neto correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022

Millones de Euros

	30 de junio de 2023 (No Auditado)			
	Fondos Propios			
	Capital (Nota 4.1)	Prima de Emisión (Nota 4.2)	Reservas y Resultados de Ejercicios Anteriores	(Acciones en Patrimonio Propias) (Nota 4.4)
Saldo a 31 de diciembre de 2022	1.271	89	5.310	(5)
TOTAL INGRESOS / (GASTOS) RECONOCIDOS	—	—	(2)	—
Otras Variaciones del Patrimonio Neto	—	—	(981)	—
Distribución del Resultado	—	—	(981)	—
Otras Variaciones	—	—	—	—
Saldo a 30 de junio de 2023	1.271	89	4.327	(5)

Millones de Euros

	30 de junio de 2022 (No Auditado)			
	Fondos Propios			
	Capital (Nota 4.1)	Prima de Emisión (Nota 4.2)	Reservas y Resultados de Ejercicios Anteriores	(Acciones en Patrimonio Propias) (Nota 4.4)
Saldo a 31 de diciembre de 2021	1.271	89	6.233	(3)
TOTAL INGRESOS / (GASTOS) RECONOCIDOS	—	—	12	—
Operaciones con los Accionistas	—	—	—	(1)
Otras Operaciones con los Accionistas	—	—	—	(1)
Otras Variaciones del Patrimonio Neto	—	—	(940)	—
Distribución del Resultado	—	—	(940)	—
Otras Variaciones	—	—	—	—
Saldo a 30 de junio de 2022	1.271	89	5.305	(4)

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 2023 y 2022.

30 de junio de 2023 (No Auditado)					
Fondos Propios					Total Patrimonio Neto
Resultado del Ejercicio	(Dividendo a Cuenta)	Otros Instrumentos de Patrimonio	Ajustes por Cambios de Valor (Nota 4.6)		
697	—	4	79	7.445	
197	—	—	(4)	191	
(697)	—	1	—	(1.677)	
(697)	—	—	—	(1.678)	
—	—	1	—	1	
197	—	5	75	5.959	
30 de junio de 2022 (No Auditado)					
Fondos Propios					Total Patrimonio Neto
Resultado del Ejercicio	(Dividendo a Cuenta)	Otros Instrumentos de Patrimonio	Ajustes por Cambios de Valor (Nota 4.6)		
581	(529)	2	(8)	7.636	
96	—	—	56	164	
—	—	—	—	(1)	
—	—	—	—	(1)	
(581)	529	1	—	(991)	
(581)	529	—	—	(992)	
—	—	1	—	1	
96	—	3	48	6.808	

Endesa, S.A.

Estados de flujos de efectivo correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022

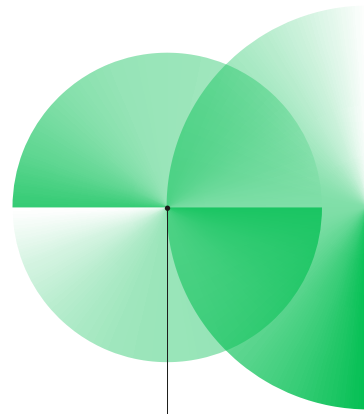
Millones de Euros

	Nota	Enero-junio 2023 (No Auditado)	Enero-junio 2022 (No Auditado)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		152	(61)
Resultado del Ejercicio Antes de Impuestos		155	129
Ajustes del Resultado		(353)	47
Ingresos por Dividendos	8.1 y 10.1	(570)	—
Amortización del Inmovilizado		19	18
Variación de Provisiones		1	11
Ingresos Financieros	8.5	(37)	(42)
Gastos Financieros	8.5	221	66
Variación del Valor Razonable en Instrumentos Financieros		12	(7)
Otros Ajustes del Resultado		1	1
Cambios en el Capital Corriente		(39)	(155)
Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación		389	(82)
Pagos de Intereses		(189)	(65)
Cobros de Dividendos		570	—
Cobros de Intereses		31	8
Otros Cobros / (Pagos)		(23)	(25)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		3.140	(1.899)
Pagos por Inversiones		(19)	(1.904)
Empresas del Grupo y Asociadas		—	(1.885)
Inmovilizado Material e Intangible		(11)	(17)
Otros Activos Financieros		(8)	(2)
Cobros por Desinversiones		3.159	5
Empresas del Grupo y Asociadas		3.154	—
Otros Activos Financieros		5	5
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		(3.298)	1.619
Cobros y (Pagos) por Instrumentos de Pasivo Financiero		(3.298)	2.148
Emisión		2.595	4.275
Devolución y Amortización		(5.893)	(2.127)
Pagos por Dividendos y Remuneraciones de otros Instrumentos de Patrimonio		—	(529)
Dividendos		—	(529)
AUMENTO (DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO O EQUIVALENTES		(6)	(341)
EFECTIVO O EQUIVALENTES AL INICIO DEL EJERCICIO		26	378
EFECTIVO O EQUIVALENTES AL FINAL DEL EJERCICIO		20	37

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 2023 y 2022.



Índice



Balances de situación	230
Cuentas de pérdidas y ganancias	232
Estados de cambios en el patrimonio neto	233
Estados de flujos de efectivo correspondientes	236

Notas explicativas resumidas de los Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023





1. Actividad y Estados Financieros Resumidos Intermedios de la Sociedad	241
2. Bases de presentación de los Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales y Notas Explicativas Resumidas	243
2.1. Imagen fiel	243
2.2. Principios contables	243
2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	243
2.4. Empresa en funcionamiento	244
2.5. Moneda funcional y moneda de presentación	244
2.6. Comparación de la información	244
2.7. Agrupación de partidas	244
3. Activos financieros a largo y corto plazo	245
3.1. Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a largo y corto plazo	246
3.2. Inversiones financieras a largo y corto plazo	248
3.3. Imputaciones a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias y al Patrimonio Neto	249
3.4. Medición a valor razonable	250
3.5. Compromisos de inversiones financieras	250
4. Patrimonio neto y dividendos	251
4.1. Capital social	251
4.2. Prima de emisión	251
4.3. Reservas	252
4.4. Acciones en patrimonio propias	252
4.5. Dividendos	253
4.6. Ajustes por cambios de valor	253

5. Provisiones a largo y corto plazo	254
5.1. Provisiones para pensiones y otras obligaciones similares	254
5.2. Provisiones para planes de reestructuración de plantilla	256
5.3. Otras provisiones a largo plazo	257
5.4. Litigios y arbitrajes	257
6. Pasivos financieros a largo y corto plazo	259
6.1. Pasivos financieros a largo y corto plazo	259
6.2. Imputaciones a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias y al Patrimonio Neto	262
6.3. Medición a valor razonable	262
6.4. Estipulaciones financieras	263
6.5. Otros aspectos	263
7. Política de control y gestión de riesgos	264
7.1. Riesgos de tipo de interés y tipo de cambio	264
7.2. Riesgo de liquidez	264
7.3. Riesgo de crédito	264
8. Ingresos y gastos	265
8.1. Importe neto de la cifra de negocios	265
8.2. Deterioro de inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas	265
8.3. Gastos de personal	266
8.4. Otros gastos de explotación	266
8.5. Ingresos y gastos financieros	267
8.6. Otros resultados	267
9. Garantías con terceros, compromisos y otros pasivos contingentes	268
10. Operaciones con partes vinculadas	269
10.1. Operaciones y saldos con partes vinculadas	269
10.2. Información referente al Consejo de Administración y Alta Dirección	271
11. Otra información	274
11.1. Personal	274
11.2. Seguros	275
12. Hechos posteriores al cierre	275

Informe de Gestión correspondiente al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023

1. Evolución de los negocios	277
2. Principales operaciones financieras	278
3. Acontecimientos posteriores al cierre	279
4. Conflicto Rusia-Ucrania y crisis sanitaria COVID-19	279
5. Política de control y gestión de riesgos y principales riesgos asociados a la actividad de Endesa	280
6. Política de instrumentos financieros derivados	280
7. Recursos humanos	281
8. Acciones propias	281
9. Protección del medio ambiente	281
10. Actividades en materia de investigación y desarrollo	281
11. Información sobre el periodo medio de pago a proveedores	281

Leyenda

Actividad	Descripción de Actividad
	Generación Convencional
	Generación Renovable
	Comercialización de Energía
	Comercialización de otros Productos y Servicios
	Distribución
	Estructura y Servicios



Endesa, S.A.

**Notas explicativas resumidas de
los Estados Financieros Resumidos
Intermedios Individuales
correspondientes al periodo semestral
terminado a 30 de junio de 2023**

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, 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 2022 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 28 de abril de 2023 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 2022 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 28 de abril de 2023 y están depositadas en el Registro Mercantil de Madrid.

El Consejo de Administración de Endesa, S.A. con fecha 25 de julio de 2023 ha aprobado los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios para el periodo semestral terminado el 30 de junio de 2023 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 2023 y del periodo anual terminado a 31 de diciembre de 2022 son las siguientes:

Millones de Euros

	30 de junio de 2023 (No Auditado)	31 de diciembre de 2022 ⁽¹⁾
Total Activo	42.792	50.067
Patrimonio Neto	6.416	5.758
De la Sociedad Dominante	6.231	5.557
De los Intereses Minoritarios	185	201

⁽¹⁾ Véase Nota 2 de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

Millones de Euros

	Enero-junio 2023 (No Auditado)	Enero-junio 2022 (No Auditado)
Ingresos	13.121	14.851
Resultado Después de Impuestos de Actividades Continuas	889	952
Resultado Después de Impuestos de Actividades Interrumpidas	–	–
Resultado del Ejercicio	889	952
De la Sociedad Dominante	879	916
De los Intereses Minoritarios	10	36

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022, 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 2022 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 10 de mayo de 2023 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 25 de julio de 2023, 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 2023 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 Intermedios 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 2022.

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 2023, 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 elaborados 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 adjun-

tas 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 2022.

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 25 de julio de 2023 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 es-

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 2022 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 2023 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 2023 la Sociedad, como consecuencia de su política financiera y de gestión de tesorería, mantiene un fondo de maniobra negativo por importe de 606 millones de euros. En este sentido, las posiciones de efectivo, unidas al importe de créditos disponibles de largo plazo (véase Nota 6.5), aseguran que ésta disponga de recursos

financieros suficientes para continuar sus operaciones, realizar sus activos y liquidar sus pasivos por los importes con que figuran en el Balance de Situación adjunto.

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 2023, las correspondientes al ejercicio anterior que formaban parte de las Cuentas Anuales del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022 aprobadas por la Junta General de Accionistas el 28 de abril de 2023.

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 2023, las correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022.

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 compren-

sión, 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 2023 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 2023 han sido las siguientes:

Millones de Euros

	Nota	Saldo a 31 de diciembre de 2022	Entradas y Dotaciones	Bajas	Saldo a 30 de junio de 2023
Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo	3.1 y 10.1	18.926	—	—	18.926
Instrumentos de Patrimonio	3.1.1	18.926	—	—	18.926
Participaciones en Empresas del Grupo y Asociadas		18.928	—	—	18.928
Corrección de Valor por Deterioro		(2)	—	—	(2)
Inversiones Financieras a Largo Plazo	3.2	130	8	(15)	123
Instrumentos de Patrimonio	3.2.1	3	—	—	3
Inversiones Financieras a Largo Plazo		5	—	—	5
Corrección de Valor por Deterioro		(2)	—	—	(2)
Créditos a Terceros	3.2.2	7	4	(2)	9
Créditos a Terceros		7	4	(2)	9
Derivados	3.4	110	3	(10)	103
Otros Activos Financieros	3.2.3	10	1	(3)	8
TOTAL ACTIVOS FINANCIEROS A LARGO PLAZO		19.056	8	(15)	19.049

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 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 2023	31 de diciembre de 2022
Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo	10.1	1.634	4.753
Créditos a Empresas	3.1.2	1.631	4.753
Créditos a Empresas del Grupo y Asociadas		1.631	4.753
Otros Activos Financieros		3	—
Inversiones Financieras a Corto Plazo		178	176
Créditos a Terceros		173	170
Créditos a Terceros	3.2.2	173	170
Otros Activos Financieros		5	6
TOTAL ACTIVOS FINANCIEROS A CORTO PLAZO		1.812	4.929

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 2023 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: Periodo Semestral Terminado a 30 de junio de 2023			Millones de Euros					
Sociedad ⁽¹⁾	Actividad	% Participación Directa	Capital	Reservas	Dividendo a Cuenta	Resultados Ejercicio		
						Resultado de Explotación	Resultado Neto	
Domicilio								
Empresas del Grupo:								
Endesa Energía, S.A.U. – Madrid ⁽²⁾⁽³⁾	Comercialización de Productos Energéticos	100 %	14	1.779	–	475	360	
Endesa Generación, S.A.U. – Sevilla ⁽²⁾	Generación y Comercialización de Energía Eléctrica	100 %	1.940	4.333	–	695	441	
Endesa Red, S.A.U. – Madrid ⁽²⁾	Actividades de Distribución	100 %	720	2.520	(540)	561	399	
Endesa Medios y Sistemas, S.L.U. – Madrid	Prestación de Servicios	100 %	90	75	–	(1)	(1)	
Endesa Financiación Filiales, S.A.U. – Madrid	Financiación de las Filiales de Endesa, S.A.	100 %	4.621	4.665	(30)	65	49	
Endesa X Servicios, S.L.U. – Madrid	Comercialización de Productos Energéticos	100 %	–	66	–	18	14	
Endesa Mobility, S.L.U. – Madrid	Servicios de Movilidad Eléctrica	100 %	10	47	–	(3)	(2)	
Resto del Grupo								
TOTAL								

⁽¹⁾ Datos no auditados.

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

⁽³⁾ Según el Artículo 36 del Real Decreto de 22 de agosto de 1885 por el cual se publica el Código de Comercio, esta sociedad no se encuentra en las causas establecidas de reducción obligatoria de capital social ni de disolución obligatoria por pérdidas, al no considerarse como elementos del Patrimonio Neto, a estos efectos, los ajustes por cambios de valor originados en operaciones de cobertura de flujos de efectivo, que se transferirán a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias en la medida en que la transacción prevista altamente probable cubierta afecte al resultado del ejercicio.

Millones de Euros

Total Fondos Propios	Subvenciones, Donaciones y Legados Recibidos	Ajustes por Cambios de Valor	Total Patrimonio Neto	Valor en Libros			Dividendos Recibidos (Notas 8.1 y 10.1)
				Coste	Deterioro del Ejercicio	Deterioro Acumulado	
2.153	—	(1.946)	207	1.102	—	—	—
6.714	46	(7)	6.753	5.891	—	—	—
3.099	4.759	(102)	7.756	2.440	—	—	540
164	—	1	165	167	—	—	—
9.305	—	—	9.305	9.242	—	—	30
80	—	—	80	43	—	—	—
55	1	—	56	37	—	—	—
			—	6	—	(2)	—
				18.928	—	(2)	570

Estas sociedades no tienen precios de cotización públicos.

Variaciones más significativas del periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023

Con fecha 24 de enero de 2023, el Consejo de Administración de la Sociedad autorizó el inicio de un proceso de reordenación societaria consistente en la escisión de la rama de actividad de movilidad eléctrica propiedad de Endesa X Servicios S.L.U., incluyendo la participación del 49 % del capital social de Endesa X Way, S.L., en beneficio de la so-

ciudad Endesa Mobility, S.L.U. Posteriormente, con fecha 26 de enero de 2023 se constituyó la compañía Endesa Mobility, S.L.U. participada en un 100 % por la Sociedad. Finalmente, con fecha 3 de abril quedó inscrita la mencionada escisión, lo que supuso una reducción y un incremento en las participaciones que la Sociedad mantiene en Endesa X Servicios, S.L.U. y Endesa Mobility, S.L.U., respectivamente, por importe de 37 millones de euros.

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

A 30 de junio de 2023 el epígrafe de «Créditos a Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo» recoge, principalmente, el saldo deudor por la cuenta corriente inter-empresa con Endesa Financiación Filiales, S.A.U., por importe de 1.556 millones de euros (4.696 millones de euros a 31 de diciembre de 2022).

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 2023 los intereses devengados y pendientes de cobro de esta póliza de crédito ascienden a 24 millones de euros (31 millones de euros a 31 de diciembre de 2022) (véase Nota 10.1).

Asimismo, a 30 de junio de 2023 este epígrafe recoge también la cuenta a cobrar con Enel Iberia, S.L.U. por el Impuesto sobre Sociedades correspondiente al ejercicio actual y anterior por importe de 49 millones de euros (10 millones de euros correspondientes al ejercicio actual y anterior a 31 de diciembre de 2022).

Por último, a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 la Sociedad tiene un préstamo concedido a Elcogas, S.A. (En Liquidación) registrado en el epígrafe de «Créditos a Empresas del Grupo y Asociadas» a corto plazo por importe de 54 millones de euros y se encuentra totalmente deteriorado. Su fecha de vencimiento está supeditada a que Elcogas, S.A. (En Liquidación) haya satisfecho todas sus deudas sociales, estimándose que dicha circunstancia, atendiendo al proceso de cierre de la planta en la que se haya incurrido, se producirá en un plazo inferior a 12 meses.

3.1.3. Test de deterioro

Durante los primeros semestres de 2023 y 2022 no se ha registrado ninguna pérdida por deterioro de las inversiones en Empresas del Grupo, Multigrupo y Asociadas.

La Nota 4d.2 «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 2022 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 2023, 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 2023 y a 31 de diciembre de 2022 las participaciones en instrumentos de patrimonio ascienden a 3 millones de euros y 3 millones de euros, respectivamente.

3.2.2. Créditos a terceros a largo y corto plazo

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 el epígrafe «Créditos a Terceros» a largo plazo recoge 9 millones de euros y 7 millones de euros, correspondientes a créditos a largo plazo con el personal, respectivamente.

Asimismo, a 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 no existen correcciones valorativas por deterioro de «Créditos a Terceros» a largo plazo.

Mediante la Sentencia 202/2022, de 21 de febrero, dictada por el Tribunal Supremo, se reconoció el derecho de Endesa, S.A. a ser indemnizada por las cantidades soportadas en concepto de financiación y cofinanciación con las Administraciones Públicas del Bono Social, durante todo el periodo de vigencia del tercer régimen de financiación del Bono Social, de manera que se reintegren a la parte actora todas las cantidades satisfechas, descontando aquéllas que, en su caso, hubiesen repercutido a los clientes. Ende-

sa, S.A. no repercutió, ni directa, ni indirectamente, dicho coste a los clientes y debería, por tanto, tener derecho a la recuperación íntegra de las cantidades soportadas.

En particular, en el caso del segmento regulado la recuperación de las cantidades debidas debería ser automática por cuanto las Comercializadoras de Referencia no pueden repercutir dicho coste a los clientes ya que su régimen retributivo no lo permite. Por este motivo, Endesa, S.A. tiene registrado, a 30 de junio de 2023, en el epígrafe «Créditos a Terceros» a corto plazo, una cuenta a cobrar por este concepto, que asciende a 152 millones de euros de principal y 18 millones de euros de intereses de demora (152 millones de euros de principal y 16 millones de euros de intereses de demora, respectivamente, a 31 de diciembre de 2022) (véase Nota 8.6).

3.2.3. Otros activos financieros a largo plazo

A 30 de junio de 2023 este epígrafe incluye principalmente 7 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. (10 millones a 31 de diciembre de 2022) (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 2023 y 2022 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 2023		Enero-junio 2022	
	(Pérdidas) / Ganancias	Patrimonio Neto	(Pérdidas) / Ganancias	Patrimonio Neto
Activos Financieros a Coste Amortizado	27	—	24	—
Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo	10	(6)	—	62
TOTAL	37	(6)	24	62

3.4. Medición a valor razonable

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 la clasificación por niveles de jerarquía de valor razonable de los activos financieros valorados a valor razonable del Balance de Situación es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de junio de 2023			
	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Inversiones Financieras a Largo Plazo	103	–	103	–
Derivados	103	–	103	–
Cobertura de Tipo de Interés	103	–	103	–
Cobertura de Valor Razonable	2	–	2	–
Cobertura de Flujos de Efectivo	101	–	101	–
Total Activo no Corriente	103	–	103	–

Millones de Euros

	31 de diciembre de 2022			
	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Inversiones Financieras a Largo Plazo	110	–	110	–
Derivados	110	–	110	–
Cobertura de Tipo de Interés	110	–	110	–
Cobertura de Valor Razonable	2	–	2	–
Cobertura de Flujos de Efectivo	108	–	108	–
Total Activo no Corriente	110	–	110	–

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 y el ejercicio anual 2022 no se han producido traspasos de ninguno de los niveles de jerarquía de los activos financieros indicados anteriormente.

3.5. Compromisos de inversiones financieras

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 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 2023 y 2022 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 2023 y a 31 de diciembre de 2022 la composición del Patrimonio Neto se desglosa como figura a continuación:

Millones de Euros

	Nota	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
Capital Social	4.1	1.271	1.271
Prima de Emisión	4.2	89	89
Reservas	4.3	1.453	1.455
(Acciones en Patrimonio Propias)	4.4	(5)	(5)
Resultados de Ejercicios Anteriores		2.874	3.855
Resultado del Ejercicio		197	697
Otros Instrumentos de Patrimonio Neto		5	4
Ajustes por Cambios de Valor	4.6	75	79
TOTAL		5.959	7.445

4.1. Capital social

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 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 2023 y a 31 de diciembre de 2022, 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 2023, 32 millones de euros tienen carácter restringido en la medida en que están sujetos a beneficios fiscales aplicados en ejercicios anteriores (33 millones de euros a 31 de diciembre de 2022).

4.3. Reservas

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 el detalle de las reservas de la Sociedad es el siguiente:

Millones de Euros	Nota	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
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	4.3.1	(2)	—
Otras Reservas		693	693
Reserva de Fusión		667	667
Otras Reservas de Libre Disposición		26	26
Reservas Voluntarias y otras		26	26
TOTAL		1.453	1.455

4.3.1. Reservas por pérdidas y ganancias actuariales y otros ajustes

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 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 a los Programas Temporales de Recompra de Acciones ejecutados en el ejercicio 2022 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 2022.

Asimismo, el Consejo de Administración de Endesa, S.A., en sesión celebrada el 22 de marzo de 2023, acordó llevar a cabo otro Programa Temporal de Recompra de Acciones, de acuerdo, por una parte, con la autorización concedida por la Junta General de Accionistas de la Sociedad celebrada el 5 de mayo de 2020, y, por otra parte, de conformidad con la aprobación del Consejo de Administración de la Sociedad celebrado el 22 de febrero de 2023 en relación al plan de adjudicación de acciones a los empleados («Programa de Retribución Flexible en Acciones»).

El Programa de Recompra implementado por una entidad financiera y cuya duración ha estado comprendida entre el 24 de marzo de 2023 y el 6 de abril de 2023, está sujeto a lo previsto en el Reglamento Delegado (UE) 2016/1052 de

la Comisión, de 8 de marzo, por el que se completa el Reglamento (UE) 596/2014 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 16 de abril y tiene por objeto la adquisición de acciones para cumplir con las obligaciones del Programa de Retribución Flexible en Acciones para los empleados en activo del Grupo Endesa en España que opten en el ejercicio 2023 por percibir una parte de su salario en acciones de Endesa, S.A., en el marco de la política general de remuneraciones de Endesa. El Programa Temporal de Recompra de Acciones incluye el volumen de acciones necesario para cubrir el importe monetario solicitado por los empleados.

En el marco del citado Programa, Endesa, S.A. ha adquirido 613.000 acciones de la Sociedad, de las cuales, a 30 de junio de 2023, permanecen 1.351 acciones en poder de la Sociedad.

De acuerdo con todo lo anterior, a 30 de junio de 2023 Endesa, S.A. tiene 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	255.961	1,20	0,02418	19,25	4.928.007

4.5. Dividendos

La Junta General de Accionistas de Endesa, S.A. celebrada el pasado 28 de abril de 2023 aprobó la distribución a sus accionistas de un dividendo total con cargo al resultado del ejercicio 2022 y a remanente de ejercicios anteriores

por un importe bruto de 1,5854 euros por acción, lo que supone un total de 1.678 millones de euros. Este dividendo ha sido satisfecho a los accionistas con fecha 3 de julio de 2023.

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 2023 y a 31 de diciembre de 2022 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 2023	31 de diciembre de 2022
Provisiones a Largo Plazo			
Provisiones por Prestaciones a Largo Plazo al Personal		24	23
Provisiones para Pensiones y otras Obligaciones Similares ⁽¹⁾	5.1	13	12
Otras Prestaciones a los Empleados		11	11
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla	5.2	112	124
Suspensiones de Contratos		112	124
Otras Provisiones	5.3	61	65
TOTAL		197	212
Provisiones a Corto Plazo			
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla		36	40
Suspensiones de Contratos		36	40
TOTAL		36	40

⁽¹⁾ Incluye prestaciones post-empleo distintas de los planes de pensiones por importe de 9 millones de euros a 30 de junio de 2023 (9 millones de euros a 31 de diciembre de 2022).

5.1. Provisiones para pensiones y otras obligaciones similares

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 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 2023	31 de diciembre de 2022
Valor Actual de los Compromisos	32	31
Activos	8	7
Pasivos	4	4
Prejubilados	20	20
Valor Razonable de los Activos Afectos a los Planes de Prestación Definida	(19)	(19)
TOTAL NETO ⁽¹⁾	13	12

⁽¹⁾ Incluye prestaciones post-empleo distintas de los planes de pensiones por importe de 9 millones de euros a 30 de junio 2023 (9 millones de euros a 31 de diciembre de 2022).

Durante el primer semestre de 2023 el movimiento de los pasivos actuariales para los compromisos de prestación definida ha sido el siguiente:

Millones de Euros

	Enero - junio 2023
Pasivo Actuarial Inicial	31
Ganancias y Pérdidas Actuariales	2
Aplicaciones	(2)
Pagos	(2)
Otros	1
Pasivo Actuarial Final ⁽¹⁾	32

⁽¹⁾ Incluye prestaciones post-empleo distintas de los planes de pensiones por importe de 9 millones de euros a 30 de junio de 2023 (9 millones de euros a 31 de diciembre de 2022).

Durante el primer semestre de 2023 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 2023
Valor de Mercado Inicial	19
Beneficio Estimado	—
Aportación de la Empresa	2
Pagos	(2)
Ganancias y Pérdidas Actuariales	—
Aseguramiento de Prestaciones Causadas	—
Valor de Mercado Final ⁽¹⁾	19
Saldo Pasivo / (Activo) Inicial	12
Saldo Pasivo / (Activo) Final	13

⁽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 2023 y a 31 de diciembre de 2022, la Sociedad tiene cubiertas las provisiones anteriormente expuestas.

Activos afectos

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 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 2023	31 de diciembre de 2022
Acciones	30	30
Activos de Renta Fija	48	45
Otras Inversiones	22	25
TOTAL	100	100

Hipótesis actuariales

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 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 2023	31 de diciembre de 2022
Tablas de Mortalidad	PERM / FCOL2020	PERM / FCOL2020
Tipo de Interés	3,67 % - 3,70 %	3,74 % - 3,77 %
Rendimiento Esperado de los Activos	3,69 %	3,77 %
Revisión Salarial ⁽¹⁾	2,61 %	2,78 %
Incremento de los Costes de Salud	4,81 %	4,98 %

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

El tipo de interés para descontar las provisiones en España se toma de una curva construida con los rendimientos de las emisiones de bonos corporativos de calificación crediticia «AA» y en base al plazo de pago estimado de las provisiones derivadas de cada compromiso.

El método de cálculo es el de «Unidad de Crédito Proyectada», que contempla cada año de servicio como generador de una unidad de derecho a las prestaciones, valorando cada unidad de forma separada.

5.2. Provisiones para planes de reestructuración de plantilla

5.2.1. Acuerdo sobre medidas voluntarias de suspensión o extinción de contratos de trabajo

Durante el primer semestre de 2023 el movimiento de esta provisión a largo plazo ha sido el siguiente:

Millones de Euros

	Nota	Enero-junio 2023
Saldo Inicial		124
Dotaciones con Cargo al Resultado del Ejercicio		7
Gastos de Personal	8.3	4
Gastos Financieros	8.5	3
Aplicaciones		(19)
Ingresos Financieros	8.5	(1)
Trasposos y otros		(18)
Saldo Final		112

Hipótesis actuariales

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 las hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de las obligaciones para planes de reestructuración de plantilla han sido las siguientes:

	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
Tipo de Interés	3,90 %	3,57 %
Incremento Futuro Garantía	1 %	1 %
Incremento Resto de Conceptos	2,61 %	2,78 %
Tablas de Mortalidad	PERM / FCOL2020	PERM / FCOL2020

5.3. Otras provisiones a largo plazo

Durante el primer semestre de 2023 el movimiento del epígrafe de «Otras Provisiones» a largo plazo del pasivo del Balance de Situación adjunto han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Enero-junio 2023
Saldo Inicial	65
Dotaciones con Cargo al Resultado del Ejercicio	3
Excesos de Provisiones	(7)
Saldo Final	61

5.4. Litigios y arbitrajes

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 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 2022:

- El Tribunal Supremo dictó Sentencia en el recurso interpuesto por Endesa, S.A., Endesa Energía, S.A.U. y Energía XXI Comercializadora de Referencia, S.L.U. (Sentencia número 212/2022 de 21 de febrero de 2022), así como en los Recursos interpuestos por otras empresas del Sector Eléctrico contra la obligación, prevista en el artículo 45.4 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, Real Decreto Ley 7/2016, de 23 de diciembre, y Real Decreto 897/2017, de 6 de octubre, de financiar el coste del Bono Social, así como de cofinanciar con las Administraciones Públicas el suministro de consumidores vulnerables severos acogidos a tarifas de último recurso y en riesgo de exclusión social. Se trata del recurso interpuesto contra el tercer régimen de financiación del Bono Social en virtud del cual se imponía

la obligación de financiación a las matrices de los grupos de sociedades que desarrollen la actividad de comercialización de energía eléctrica o a las propias sociedades que así lo hagan, si no forman parte de un grupo empresarial. En particular, el Tribunal Supremo estima parcialmente el recurso declarando (i) inaplicables el régimen de financiación del Bono Social y el régimen de cofinanciación con las Administraciones del suministro de consumidores vulnerables severos acogidos a Tarifa de Último Recurso (TUR) y en riesgo de exclusión social; (ii) inaplicables y nulos los artículos 12 a 17 del Real Decreto 897/2017, de 6 de octubre. Se reconoce a su vez, (iii) el derecho de la parte actora a ser indemnizada por las cantidades abonadas en concepto de financiación del Bono Social y de cofinanciación con las Administraciones Públicas, de manera que se reintegren todas las cantidades satisfechas por esos conceptos, descontando las cantidades que, en su caso, hubiesen repercutido a los clientes. Se declara, por último, (iv) el derecho de la actora a ser resarcida por el importe de las cantidades invertidas para implantar el procedimiento de solicitud,

comprobación y gestión del Bono Social, así como de las cantidades satisfechas para la aplicación de dicho procedimiento, descontando aquellas cantidades que, en su caso, se hubieran repercutido a los clientes. Mediante Auto de 24 de marzo de 2022, el Tribunal Supremo ha desestimado la solicitud de subsanación o complemento de Sentencia planteada por la Abogacía del Estado al objeto de que la Administración pudiera seguir liquidando a los sujetos obligados el correspondiente coste de financiación, por cuanto el régimen de financiación ha sido expulsado del ordenamiento. No obstante, el Tribunal Supremo confirma que: *«pese a la declaración de inaplicabilidad y de anulación de los preceptos legales y reglamentarios que regulan el régimen de financiación del Bono Social, la pervivencia de la obligación de descuento en el precio de la electricidad suministrada a los consumidores vulnerables seguirá generando a determinadas empresas, aun después de la Sentencia, unos desembolsos cuyo tratamiento y resarcimiento habrá de abordarse en el nuevo régimen legal de financiación del Bono Social que se establezca, en sustitución del que ahora se declara inaplicable, o en una norma específica que a tal efecto se apruebe»*.

Mediante Diligencia de Ordenación de 24 de mayo de 2022 se tiene por recibida la Sentencia por parte del Órgano responsable, indicándose que el fallo ha de ser cumplido por la Subdirección General de la Energía Eléctrica. Ante la inactividad de la Administración, con fecha 10 de noviembre de 2022, se presentó escrito promoviendo incidente de ejecución. Posteriormente, mediante Diligencia de Ordenación de 9 de enero de 2023, se ha recibido informe del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) sobre el estado de ejecución de la Sentencia, dándose traslado a Endesa para que, en un plazo de 10 días, manifieste si la Administración ha fijado las cantidades a abonar en concepto de indemnización. Con fecha 24 de enero de 2023, Endesa presentó escrito de alegaciones, junto con los correspondientes informes y solicitó, a su vez, acceso al informe elaborado por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) y sobre el que se basa el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) para elaborar su informe sobre el estado de ejecución de la Sentencia, reservándose el derecho a formular ulteriores alegaciones a la vista del citado informe.

Con fecha 26 de mayo de 2023 el Tribunal Supremo ha dictado Auto acordando, entre otras cuestiones: (i) iniciar incidente de ejecución de Sentencia, (ii) requerir al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) para que remita Informe de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) de 24 de marzo de 2022 solicitado, (iii) estimar

en parte el incidente promovido por Endesa, declarando el derecho de Energía XXI Comercializadora de Referencia, S.L.U. a que la Administración le abone en el plazo máximo de un mes la cantidad de 152.272 miles de euros por el concepto al que se refiere el apartado 4/ de la parte dispositiva de la Sentencia, incrementado dicho importe con los intereses legales correspondientes computados desde la fecha en que se hizo el pago hasta la fecha de su reintegro; (iv) requerir al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) para que, en el plazo máximo de un mes, proceda a cuantificar el importe que ha de abonar a la parte recurrente en concepto de indemnización por el coste de financiación del Bono Social que corresponde a la comercializadora libre del Grupo Endesa una vez descontada, en su caso, la cantidad que hubiese repercutido a los clientes, (v) requerir al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) para que a la mayor prontitud proceda a cuantificar el importe que ha de abonar a la recurrente en concepto de cantidades invertidas para implantar el procedimiento de solicitud, comprobación y gestión del Bono Social y para que en el plazo máximo de 2 meses abone a la recurrente la cantidad que proceda por ese concepto, incrementada con los intereses legales en los términos que señala la parte dispositiva de la Sentencia.

- En relación por el proceso de Inspección de los ejercicios 2011 a 2014, los Acuerdos de Liquidación definitivos del Impuesto sobre Sociedades (IS) y del Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA) de los Grupos de Consolidación Fiscal del Impuesto sobre Sociedades (IS) y del Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA), notificados el 9 de julio de 2018, a los que pertenece Endesa, S.A, están recurridos ante la Audiencia Nacional desde el 3 de junio de 2022. Los conceptos objeto de discusión tienen su origen, principalmente, en la diferencia de criterio sobre la deducibilidad de determinados gastos financieros del periodo inspeccionado y sobre la deducibilidad del Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA) en aplicación de la regla de la prorratea. La contingencia asociada al proceso es de 24 millones de euros. Se disponía de un aval que garantizaba la suspensión ambas deudas, sin embargo, tras la inadmisión con fecha 5 de junio de 2023 de la medida cautelar relativa al Acuerdo de Liquidación de IVA se ha procedido al abono de la misma, manteniéndose el aval que garantiza la suspensión de la deuda para el Acuerdo de Liquidación del Impuesto sobre Sociedades (IS).

Los Administradores de la Sociedad no esperan que como consecuencia del desenlace de los mencionados litigios y arbitrajes 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 2023 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 2022	Disposiciones	Amortizaciones	Ajustes de Valor Razonable	Trasposos a Corto Plazo y otros	Otros	Saldo a 30 de junio de 2023
Deudas a Largo Plazo		5.854	720	(527)	(1)	(131)	—	5.915
Obligaciones y otros Valores Negociables		14	—	—	—	—	—	14
Deudas con Entidades de Crédito		5.748	720	(527)	5	(132)	1	5.815
Acreedores por Arrendamiento Financiero		1	—	—	—	—	—	1
Derivados		87	—	—	(6)	—	—	81
Otros Pasivos Financieros		4	—	—	—	1	(1)	4
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo	^{10.1}	5.100	1.875	(450)	—	—	(6)	6.519
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas		5.100	1.875	(450)	—	—	(6)	6.519
TOTAL		10.954	2.595	(977)	(1)	(131)	(6)	12.434

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 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 2023	31 de diciembre de 2022
Deudas a Corto Plazo		1.133	5.386
Deudas con Entidades de Crédito		201	390
Acreedores por Arrendamiento Financiero		1	1
Otros Pasivos Financieros ⁽¹⁾		931	4.995
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo	^{10.1}	1.221	50
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas		38	41
Otros Pasivos Financieros ⁽²⁾		1.183	9
TOTAL		2.354	5.436

⁽¹⁾ A 30 de junio de 2023 incluye, principalmente, el dividendo a pagar por Endesa, S.A. a los accionistas que no forman parte del Grupo Enel por importe de 501 millones de euros (véase Nota 4.5) así como el saldo vivo de las emisiones de Euro Commercial Paper (ECP) por importe de 419 millones de euros (4.988 millones de euros a 31 de diciembre de 2022).

⁽²⁾ A 30 de junio de 2023 incluye, principalmente, el dividendo a pagar por Endesa, S.A. a Enel Iberia, S.L.U. por importe de 1.177 millones de euros (véase Nota 4.5).

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 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 2023		31 de diciembre de 2022	
	Largo Plazo	Corto Plazo	Largo Plazo	Corto Plazo
Deudas con Entidades de Crédito	5.815	201	5.748	390
Préstamo del Banco Europeo de Inversiones (BEI)	1.697	163	1.813	158
Préstamos del Instituto de Crédito Oficial (ICO)	560	17	575	17
Préstamo Sindicado - Club Deal	299	—	300	—
Otros Préstamos	3.191	20	3.036	214
Líneas de Crédito	68	1	24	1
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas ^{10.1}	6.519	38	5.100	41
Enel Finance International, N.V.	6.519	36	5.100	21
Otras Deudas	—	2	—	20

Durante el primer semestre de 2023 las principales operaciones financieras realizadas han sido las siguientes:

- Un nuevo programa de emisiones de SDG13 Euro Commercial Paper (ECP) por importe de 5.000 millones de euros siendo el saldo vivo nominal a 30 de junio de 2023 igual a 420 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.
- Asimismo, en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 se han formalizado las siguientes operaciones financieras de largo plazo, incorporando todas ellas objetivos de Sostenibilidad:

Millones de Euros

Operaciones	Contraparte	Fecha de Firma	Fecha de Vencimiento	Importe
Préstamo ⁽¹⁾⁽²⁾	Banco Europeo de Inversiones	17 de enero de 2023	2038	250
Préstamo ⁽³⁾	Caixabank, S.A.	24 de marzo de 2023	3 de mayo de 2028	425
Préstamo ⁽³⁾	Kutxabank, S.A.	24 de marzo de 2023	4 de mayo de 2028	75
Préstamo ⁽³⁾	BNP Paribas	24 de marzo de 2023	5 de mayo de 2028	125
Préstamo ⁽³⁾	Enel Finance International, N.V.	4 de mayo de 2023	4 de mayo de 2028	1.875
Préstamo ⁽⁴⁾⁽⁵⁾	Club Deal	29 de mayo de 2023	30 de noviembre de 2025	300
Préstamo ⁽²⁾⁽⁶⁾	Banco Europeo de Inversiones	28 de junio de 2023	2038	200
Préstamo ⁽²⁾⁽⁶⁾	Instituto de Crédito Oficial	28 de junio de 2023	28 de junio de 2035	300
Línea de Crédito ⁽⁴⁾	BNP Paribas	24 de marzo de 2023	24 de marzo de 2026	125
Línea de Crédito ⁽⁴⁾	Intesa San Paolo, S.P.A.	31 de marzo de 2023	31 de marzo de 2026	250
Línea de Crédito ⁽⁴⁾	Enel Finance International, N.V.	4 de mayo de 2023	4 de mayo de 2026	1.125
Línea de Crédito ⁽⁴⁾⁽⁵⁾	Club Deal	29 de mayo de 2023	30 de noviembre de 2025	250
TOTAL				5.300

⁽¹⁾ Las condiciones crediticias de estas operaciones están ligadas al objetivo establecido en el Plan Estratégico de reducir las emisiones específicas de Alcance 1 de dióxido de carbono (CO₂) equivalente hasta 145 gCO₂eq/kWh en 2024.

⁽²⁾ Corresponde a préstamos no desembolsados a 30 de junio de 2023.

⁽³⁾ Las condiciones crediticias de estas operaciones están ligadas objetivos de Sostenibilidad desde el punto de vista medioambiental según los criterios establecidos en el artículo 3 del Reglamento sobre taxonomía de la UE, estableciendo que sea el 80 % a 31 de diciembre de 2025.

⁽⁴⁾ Las condiciones crediticias de estas operaciones están ligadas a objetivos de Sostenibilidad desde el punto de vista medioambiental según los criterios establecidos en el artículo 3 del Reglamento sobre taxonomía de la UE, estableciendo que sea el 78 % a 31 de diciembre de 2023.

⁽⁵⁾ Renovación de préstamos y líneas de crédito existentes.

⁽⁶⁾ Las condiciones crediticias de estas operaciones están ligadas al objetivo establecido en el Plan Estratégico de reducir las emisiones específicas de Alcance 1 de dióxido de carbono (CO₂) equivalente a menos de 145 gCO₂eq/kWh en 2025.

A 30 de junio de 2023 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:

	Límite	30 de junio de 2023		Condiciones	Vencimiento
		Largo Plazo	Corto Plazo		
Obligaciones y otros Valores Negociables		14	—		
Bono		14	—	Tipo de Interés 5,74 %	12 noviembre de 2031
Deudas con Entidades de Crédito		5.815	201		
Banco Europeo de Inversiones (BEI) ⁽¹⁾	2.298	1.697	163	Tipo de Interés Variable	Hasta el 2038
Instituto de Crédito Oficial (ICO) ⁽²⁾	875	560	17	Tipo de Interés Variable	Hasta el 28 de junio de 2035
Club Deal ⁽³⁾	550	299	—	Tipo de Interés Variable	Hasta el 30 de noviembre de 2025
Préstamos Bancarios	3.274	3.191	20	Tipo de Interés Fijo y Variable	Hasta el 27 de octubre de 2028
Líneas de Crédito	3.364	68	1	Tipo de Interés Variable	Hasta el 31 de marzo de 2026
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas		6.519	1.221		
Línea de Crédito Enel Finance International, N.V. ⁽⁴⁾	1.700	—	2	Margen de 67 p.b. y Comisión de no Disposición de 20 p.b.	25 de mayo de 2025
Línea de Crédito Enel Finance International, N.V. ⁽⁴⁾	700	—	1	Margen de 72 p.b. y Comisión de no Disposición de 25 p.b.	13 de mayo de 2025
Línea de Crédito Enel Finance International, N.V. ⁽⁴⁾	1.125	—	—	Margen de 132 p.b. y Comisión de no Disposición de 23 p.b.	4 de mayo de 2026
Préstamo Intercompañía Enel Finance International, N.V. ⁽⁵⁾	3.000	3.000	15	Tipo de Interés Fijo 3,0 %	29 de octubre de 2024
Préstamo Intercompañía Enel Finance International, N.V. ⁽⁵⁾	1.650	1.650	5	Tipo de Interés Fijo 1,997 %	13 de mayo de 2027
Préstamo Intercompañía Enel Finance International, N.V. ⁽⁵⁾	1.875	1.869	13	Tipo de Interés Fijo 4,263 %	4 de mayo de 2028
Otras Deudas		—	2		
Otros Pasivos Financieros ⁽⁷⁾		—	1.183		
Otros Pasivos Financieros		4	931		
European Commercial Papers (ECPs) ⁽⁶⁾	5.000	—	419	Tipo de Interés Variable	Renovación Anual
Otros Pasivos Financieros ⁽⁸⁾		4	512	—	—
TOTAL		12.352	2.353		

⁽¹⁾ Con fecha 17 de enero de 2023 y 28 de junio de 2023 Endesa, S.A. ha suscrito nuevas financiaciones con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) por importe de 250 millones de euros y 200 millones de euros, respectivamente, cuyos desembolsos se prevén durante el segundo semestre de 2023.

⁽²⁾ Con fecha 28 de junio de 2023, Endesa, S.A. ha suscrito otra financiación con el Instituto de Crédito Oficial (ICO) por importe de 300 millones de euros, la cual será desembolsada con fecha 3 de julio de 2023.

⁽³⁾ Con fecha 17 de abril de 2020, Endesa, S.A. suscribió una financiación sindicada ligada a objetivos de Sostenibilidad con Caixabank, S.A. y Kutxabank, S.A. por importe de 300 millones de euros para el Préstamo y 250 millones de euros para la Línea de Crédito, renovadas por los mismos importes el 25 de marzo de 2021 y posteriormente el 29 de mayo de 2023. En la última Novación se han incorporado a la operación de Préstamo las entidades citadas a continuación: Unicaja, S.A., Bankinter, S.A., Banco Cooperativo Español, S.A., Banco de Crédito Social Cooperativo, S.A. y Caja Laboral Kutxabank.

⁽⁴⁾ Líneas de crédito comprometidas e irrevocables (véase Nota 10.1).

⁽⁵⁾ 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 13 de mayo de 2022, Endesa, S.A. formalizó otro préstamo intercompañía a largo plazo con Enel Finance International, N.V por importe de 1.650 millones de euros. A 4 de mayo de 2023, Endesa, S.A. ha formalizado otro préstamo intercompañía a largo plazo con Enel Finance International, N.V por importe de 1.875 millones de euros. A 30 de junio de 2023 los intereses devengados y pendientes de pago por ambos préstamos vigentes ascienden a 33 millones de euros (20 millones de euros a 31 de diciembre de 2022) (véase Nota 10.1).

⁽⁶⁾ Corresponde al saldo vivo de Euro Commercial Paper (ECPs) conforme al nuevo programa de emisiones registrado por Endesa, S.A. con fecha 10 de mayo de 2023.

⁽⁷⁾ Corresponde principalmente a los dividendos pendientes de pago a Enel Iberia, S.L.U. por importe de 1.177 millones de euros.

⁽⁸⁾ Corresponde principalmente a los dividendos pendientes de pago a los accionistas por importe de 501 millones de euros.

Otras deudas

Adicionalmente, a 30 de junio de 2023, el epígrafe «*Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo*» incluye un depósito recibido de Nuclenor, S.A. por importe de 2 millones de euros (6 millones de euros a 31 de diciembre de 2022).

Asimismo, a 31 de diciembre de 2022 el epígrafe «*Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo*» también recogía el importe a pagar a Enel Iberia, S.L.U. en concepto de Impuesto de Valor Añadido (IVA) por importe de 14 millones de euros.

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

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022 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 2023		Enero-junio 2022	
	(Pérdidas) / Ganancias	Patrimonio Neto	(Pérdidas) / Ganancias	Patrimonio Neto
Pasivos Financieros a Coste Amortizado	(223)	—	(13)	—
Derivados de Cobertura de Valor Razonable	(6)	—	(33)	—
Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo	(1)	—	(4)	12
TOTAL	(230)	—	(50)	12

6.3. Medición a valor razonable

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 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 2023			
	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Deudas a Largo Plazo	95	—	95	—
Obligaciones y otros Valores Negociables	14	—	14	—
Derivados	81	—	81	—
Cobertura de Tipo de Interés	81	—	81	—
Cobertura de Valor Razonable	81	—	81	—
Total Pasivo no Corriente	95	—	95	—

Millones de Euros

	31 de diciembre de 2022			
	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Deudas a Largo Plazo	101	—	101	—
Obligaciones y otros Valores Negociables	14	—	14	—
Derivados	87	—	87	—
Cobertura de Tipo de Interés	87	—	87	—
Cobertura de Valor Razonable	87	—	87	—
Total Pasivo no Corriente	101	—	101	—

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 y en el ejercicio anual 2022 no se han producido tras-pasos de ninguno de los niveles de jerarquía de los pasivos financieros indicados anteriormente.

6.4. 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 2023 y a 31 de diciembre de 2022, 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.

En el caso de las emisiones de bonos vivas de Endesa, S.A. (12 millones de euros a 30 de junio de 2023), 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 vivas 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 (por encima de cierto importe) 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.

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 2023.

En la Nota 12.8 de la Memoria de Cuentas Anuales de Endesa, S.A. del ejercicio terminado a 31 de diciembre de 2022 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 Nominal	
			30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
Relacionadas con la Calificación Crediticia	Operaciones Financieras con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) y el Instituto de Crédito Oficial (ICO)	Garantías Adicionales o Renegociación en Supuestos de Reducción de la Calificación Crediticia	2.423	2.554
Relacionadas con el Cambio de Control	Operaciones Financieras con el Banco Europeo de Inversiones (BEI), el Instituto de Crédito Oficial (ICO) y Enel Finance International, N.V.	Susceptibles de Amortización Anticipada en caso de Cambio de Control en Endesa, S.A.	8.948 ⁽¹⁾	7654 ⁽¹⁾
Relacionadas con la Cesión de Activos	Operaciones Financieras con el Banco Europeo de Inversiones (BEI), el Instituto de Crédito Oficial (ICO) y otras Entidades Financieras	Restricciones si se supera un Porcentaje entre el 7 % y el 10 % sobre los Activos Consolidados de Endesa ⁽²⁾	5.997	6.178

⁽¹⁾ A 30 de junio de 2023 el importe formalizado asciende a 13.223 millones de euros (12.604 millones de euros a 31 de diciembre de 2022).

⁽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.

6.5. Otros aspectos

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022, Endesa, S.A. tenía concedidas líneas de crédito no dispuestas y otra liquidez por importe de 7.819 millones de euros y 8.314 millones de euros, respectivamente, de los que

3.525 millones de euros y 4.950 millones de euros, respectivamente, corresponden a las líneas de crédito comprometidas e irrevocables formalizadas con Enel Finance International, N.V. (véase Nota 10.1).

7. Política de control y gestión de riesgos

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 Endesa, S.A., ha seguido la misma política general de control y 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 2022.

7.1. Riesgos de tipo de interés y tipo de cambio

Los instrumentos financieros y clases de cobertura tienen las mismas características que las descritas en las Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.

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 ob-

jetivo eliminar o reducir significativamente este riesgo en las operaciones subyacentes que son objeto de cobertura. A 30 de junio de 2023, 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 2023 y a 31 de diciembre de 2022 la posición de liquidez de Endesa, S.A. presenta el siguiente detalle:

Millones de Euros

	Liquidez	
	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	20	26
Líneas de Crédito Disponibles de Forma Incondicional ⁽¹⁾	7.819	8.314
Liquidez	7.839	8.340

⁽¹⁾ A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022, 3.525 millones de euros y 4.950 millones de euros, respectivamente, corresponden a las líneas de crédito comprometidas e irrevocables disponibles con Enel Finance International, N.V. (véase Nota 10.1).

A 30 de junio de 2023 Endesa, S.A. mantiene un fondo de maniobra negativo por importe de 606 millones de euros. El importe disponible en liquidez y líneas de crédito a largo plazo, así como el acceso preferente de la Sociedad a los mercados financieros, aseguran que la Sociedad disponga

de recursos financieros suficientes para continuar sus operaciones, realizar sus activos y liquidar sus pasivos por los importes que figuran en el Balance de Situación (véase Nota 2.4).

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 2023, la mayor exposición con una contraparte por posiciones de tesorería asciende a 15 millones de euros sobre un total de 20 millones de euros siendo la calificación de esta contraparte igual a A- (7 millones de euros sobre un total de 26 millones de euros a 31 de diciembre de 2022 siendo la calificación de esta contraparte igual a BBB-).

8. Ingresos y gastos

Los importes correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022 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 2023 y 2022 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 2023			Enero-junio 2022		
		Nacional	Resto Unión Europea	Total	Nacional	Resto Unión Europea	Total
Prestaciones de Servicios	10.1	153	1	154	132	2	134
Ingresos por Dividendos de Empresas del Grupo y Asociadas	3.1.1 y 10.1	570	-	570	-	-	-
TOTAL		723	1	724	132	2	134

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 2023
Endesa Red, S.A.U.	540
Endesa Financiación Filiales, S.A.U.	30
TOTAL	570

8.2. Deterioro de inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022 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 2023 y 2022 el detalle del epígrafe «Gastos de Personal»

de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias adjunta es el siguiente:

Millones de Euros

	Nota	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Sueldos y Salarios		66	62
Cargas Sociales		17	13
Seguridad Social		11	10
Otras Cargas Sociales		6	3
Provisiones		8	13
Obligaciones por Prestaciones a Largo Plazo al Personal		4	4
Obligaciones por Suspensión de Contratos	5.2	4	9
TOTAL		91	88

8.4. Otros gastos de explotación

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022 el detalle del epígrafe «Otros Gastos de Explotación» de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias adjunta es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Servicios Exteriores	42	49
Arrendamientos y Cánones	4	4
Otras Reparaciones y Conservación	—	1
Servicios de Profesionales Independientes	8	10
Publicidad, Propaganda y Relaciones Públicas	3	5
Otros Servicios Exteriores	27	29
Tributos	215	—
Otros Gastos de Gestión Corriente	10	(8)
TOTAL	267	41

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 el epígrafe «Arrendamientos y Cánones» incluye el gasto de los contratos de estas características formalizados con Empresas del Grupo y Asociadas por importe de 3 millones de euros (3 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022) (véase Nota 10.1).

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 el epígrafe «Otros Gastos de Explotación» incluye también otros servicios recibidos de Empresas del Grupo y Asociadas por importe de 18 millones de euros (21 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022) (véase Nota 10.1).

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 el epígrafe «Tributos» incluye, principalmente, el reconocimiento del gasto por importe de 208 millones de euros asociado al Gravamen Temporal Energético introducido por la Ley 38/2022, de 27 de diciembre, para el establecimiento de gravámenes temporales energéticos y de entidades de crédito y establecimientos financieros de crédito y por la que se crea el impuesto temporal de solidaridad de las grandes fortunas, y se modifican determinadas normas tributarias.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 el epígrafe «Otros Gastos de Gestión Corriente» de la Cuen-

ta de Pérdidas y Ganancias adjunta incluía 18 millones de euros de ingreso relativos a la reversión de los importes devengados y no pagados correspondientes a la Liquidación 12 del ejercicio 2021 en relación a la financiación y cofinanciación con las Administraciones Públicas del Bono Social, como consecuencia de la Sentencia del Tribunal Supremo 202/2022 dictada en el Recurso núm.687/2017 por la que se declaró la inaplicabilidad del régimen de fi-

nanciación del Bono Social y del coste del suministro de electricidad del consumidor en riesgo de exclusión social establecido en el artículo 45.4 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, por resultar incompatible con la Directiva 2009/72/CE, del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de julio de 2009, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad (véase Nota 5.4).

8.5. Ingresos y gastos financieros

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022 el detalle de los ingresos y gastos financieros de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias adjunta es el siguiente:

Millones de Euros

	Nota	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Ingresos Financieros		37	42
De Valores Negociables y Créditos del Activo Inmovilizado		37	42
Intereses de Créditos a Empresas del Grupo y Asociadas	10.1	24	9
Intereses de Créditos a Terceros		13	33
Por Préstamos y Créditos		10	8
Por Planes de Reestructuración de Plantilla	5.2	1	11
Por Suspensión de Contrato		1	11
Otros Ingresos Financieros	8.6	2	14
Gastos Financieros		(221)	(66)
Por Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas	10.1	(83)	(51)
Por Deudas con Terceros		(135)	(14)
Por Actualización de Provisiones		(3)	(1)
Por Suspensión de Contrato	5.2	(3)	(1)

8.6. Otros resultados

Mediante la Sentencia 202/2022 de 21 de febrero de 2022, dictada por el Tribunal Supremo en el Recurso núm. 687/2017 (véase Nota 8.4) se reconoció el derecho de Endesa, S.A. a ser indemnizada por las cantidades soportadas en concepto de financiación y cofinanciación con las Administraciones Públicas del Bono Social, durante todo el periodo de vigencia del tercer régimen de financiación del Bono Social, de manera que se reintegren a la parte actora todas las cantidades satisfechas, descontando aquéllas que, en su caso, hubiesen repercutido a los clientes. Endesa, S.A. no repercutió, ni directa, ni indirectamente, el coste de financiación a los clientes, por lo que existían fundados argumentos para justificar su derecho a la recuperación íntegra de todas las cantidades soportadas por dicho con-

cepto. En particular, en lo que al segmento regulado de la actividad de comercialización se refiere, las comercializadoras de referencia no pudieron repercutir dicho coste a los clientes en la medida en que su régimen retributivo no lo permite, por lo que la recuperación de dichas cantidades debería ser automática.

Por este motivo, en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 se registró un ingreso por importe de 152 millones de euros, relativo a este concepto. Adicionalmente, se registraron 14 millones de euros en el epígrafe de «Ingresos Financieros» de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias adjunta en concepto de intereses de demora (2 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023) (véase Nota 8.5).

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 2022 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 2023 y a 31 de diciembre de 2022:

Millones de Euros

Empresa	Objeto Garantía	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
Enel, S.p.A.	Operaciones de Instrumentos Financieros Derivados en los Mercados Energéticos ⁽¹⁾	—	2.000
Endesa Generación, S.A.U.	Contratos a Largo Plazo Gas	55	56
Endesa Energía, S.A.U.	Contratos Gas	272	165
Endesa Generación, S.A.U.	Producción de Energía Eléctrica de Elecgas, S.A. («Tolling»)	324	334
Endesa Generación, S.A.U.	Contratos Energía	102	287
Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) y Filiales	Contratos de Suministros Módulos Fotovoltaicos	250	277
Nuclenor, S.A.	Seguros	7	7
Endesa X Servicios, S.L.U.	Contratos de Suministros de Equipos	23	23
Empresas del Grupo	Planes de Reestructuración de Plantilla	5	7
Empresas del Grupo	Otros Compromisos	3.790	4.415
Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE)		1.216	1.636
Endesa Energía, S.A.U.		1.402	1.334
Endesa Generación, S.A.U.		432	746
Energía XXI Comercializadora de Referencia, S.L.U.		203	143
Edistribución Redes Digitales, S.L.U.		100	96
Gas y Electricidad Generación, S.A.U.		107	107
Empresa Carbonífera del Sur, S.A.U.		4	4
Endesa Ingeniería, S.L.U.		6	6
Unión Eléctrica de Canarias Generación, S.A.U.		10	8
Otras		310	335
TOTAL		4.828	7.571

⁽¹⁾ Corresponde a la contragarantía prestada por Endesa, S.A a Enel, S.p.A. para garantizar la garantía prestada previamente por Enel, S.p.A. a Endesa Generación, S.A.U. (para el cumplimiento de las obligaciones de esta última con terceros, derivadas de las reglas operativas de funcionamiento de los mercados organizados de gas y electricidad nacionales o internacionales en los que participa), por un importe de hasta 2.000 millones de euros, con una duración hasta el 30 de junio de 2023.

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 125 millones de euros) para el cumplimiento de los contratos firmados con Corpus Christi Liquefaction, LLC. (aproximadamente 128 millones de euros a 31 de diciembre de 2022) (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 2023 y 2022 operaciones con la Sociedad, o con otras de sus Sociedades Dependientes, ajenas a su tráfico ordinario o al margen de las condiciones de mercado.

El importe de las operaciones realizadas con otras partes vinculadas a determinados miembros del Consejo de Ad-

ministración de la Sociedad corresponde a operaciones del tráfico habitual de la Sociedad que han sido realizadas, en todos los casos, en condiciones de mercado.

Las operaciones realizadas con partes vinculadas durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022 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 2023 y 2022 el detalle de las operaciones realizadas con partes vinculadas es el siguiente:

Millones de Euros

	Nota	Enero-junio 2023					Total
		Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Empresas del Grupo	Empresas Asociadas y Control Conjunto	Otras Partes Vinculadas	
Arrendamientos	8.4	—	—	(3)	—	(1)	(4)
Recepción de Servicios	8.4	(3)	—	(15)	—	—	(18)
Gastos Financieros	8.5	—	—	(83)	—	—	(83)
Otros Gastos		—	—	—	—	(6)	(6)
TOTAL GASTOS		(3)	—	(101)	—	(7)	(111)
Prestación de Servicios	8.1	1	—	152	1	—	154
Ingresos Financieros	8.5	—	—	24	—	—	24
Dividendos Recibidos	8.1	—	—	570	—	—	570
TOTAL INGRESOS		1	—	746	1	—	748
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos	4.5	1.177	—	—	—	—	1.177
Aportaciones a Planes de Pensiones		—	—	—	—	7	7
Otras Operaciones: Compra de Activos Intangibles		—	—	7	—	—	7

Millones de Euros

	Nota	Enero-junio 2022					Total
		Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Empresas del Grupo	Empresas Asociadas y Control Conjunto	Otras Partes Vinculadas	
Arrendamientos	8.4	—	—	(3)	—	—	(3)
Recepción de Servicios	8.4	(4)	—	(17)	—	—	(21)
Gastos Financieros	8.5	—	—	(51)	—	—	(51)
TOTAL GASTOS		(4)	—	(71)	—	—	(75)
Prestación de Servicios	8.1	1	—	133	—	—	134
Ingresos Financieros	8.5	—	—	9	—	—	9
TOTAL INGRESOS		1	—	142	—	—	143
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos		696	—	—	—	—	696
Aportaciones a Planes de Pensiones		—	—	—	—	6	6
Otras Operaciones: Compra de Activos Intangibles		—	—	8	—	—	8

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 neta en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias en el epígrafe de

«Aprovisionamientos». Las compras y ventas asociadas a esta operativa ascienden a 391 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 (603 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022).

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 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 2023					Total
		Accionistas Significativos	Administradores y Directivos (Nota 10.2)	Empresas del Grupo	Empresas Asociadas y Control Conjunto	Otras Partes Vinculadas	
Inversiones Financieras a Largo Plazo	3	—	—	18.926	—	—	18.926
Instrumentos de Patrimonio		—	—	18.926	—	—	18.926
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar		2	—	170	1	—	173
Inversiones Financieras a Corto Plazo	3	49	—	1.585	—	—	1.634
Créditos a Empresas		49	—	1.582	—	—	1.631
Otros Activos Financieros		—	—	3	—	—	3
Deudas a Largo Plazo	6.1	—	—	(6.519)	—	—	(6.519)
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo		—	—	(6.519)	—	—	(6.519)
Deudas a Corto Plazo	6.1	(1.178)	—	(41)	(2)	—	(1.221)
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo		—	—	(36)	(2)	—	(38)
Otros Pasivos Financieros		(1.178)	—	(5)	—	—	(1.183)
Acreedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar		(8)	—	(31)	—	—	(39)
Garantías y Avals Recibidos	9	125	—	—	—	—	125
Garantías y Avals Prestados	9	—	7	4.820	8	—	4.835
Acuerdos de Financiación		—	1	—	—	—	1

Millones de Euros

31 de diciembre de 2022							
	Nota	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos (Nota 10.2)	Empresas del Grupo	Empresas Asociadas y Control Conjunto	Otras Partes Vinculadas	Total
Inversiones Financieras a Largo Plazo	3	—	—	18.926	—	—	18.926
Instrumentos de Patrimonio		—	—	18.926	—	—	18.926
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar		1	—	82	—	—	83
Inversiones Financieras a Corto Plazo	3	9	—	4.744	—	—	4.753
Créditos a Empresas		9	—	4.744	—	—	4.753
Deudas a Largo Plazo	6.1	—	—	(5.100)	—	—	(5.100)
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo		—	—	(5.100)	—	—	(5.100)
Deudas a Corto Plazo	6.1	(15)	—	(29)	(6)	—	(50)
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo		(14)	—	(21)	(6)	—	(41)
Otros Pasivos Financieros		(1)	—	(8)	—	—	(9)
Acreedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar		(12)	—	(38)	—	—	(50)
Garantías y Avales Recibidos	9	128	—	—	—	—	128
Garantías y Avales Prestados	9	2.000	7	5.564	7	—	7.578
Acuerdos de Financiación		—	1	—	—	—	1

A 30 de junio de 2023 Endesa, S.A. mantiene con Enel Finance International, N.V. 3 líneas de crédito intercompañía, comprometidas e irrevocables, por importe de 3.525 millones de euros (5.400 millones de euros a 31 de diciembre de 2022 correspondientes a 4 líneas de crédito). A 30 de junio de 2023 no se haya importe dispuesto de dichas líneas de crédito (450 millones de euros dispuestos a 31 de diciembre de 2022) (véanse Notas 6.1 y 7.2).

A 31 de diciembre de 2022 las Garantías y Avales Prestados con Accionistas Significativos por importe de 2.000 millo-

nes de euros correspondían a la contragarantía prestada a Enel, S.p.A. por parte de Endesa, S.A. para garantizar la garantía prestada previamente por Enel, S.p.A. a Endesa Generación, S.A.U. (para el cumplimiento de las obligaciones de esta última con terceros, derivadas de las reglas operativas de funcionamiento de los mercados organizados de gas y electricidad nacionales o internacionales en los que participa), por un importe de hasta 2.000 millones de euros, con una duración hasta el 30 de junio de 2023.

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 2023 y 2022 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 2023	Enero-junio 2022
Remuneración por Pertenencia al Consejo y/o Comisiones del Consejo	1.063	1.053
Sueldos	500	480
Retribución Variable en Efectivo	400	413
Sistemas de Retribución Basados en Acciones	142	130
Indemnizaciones	—	—
Sistemas de Ahorro a Largo Plazo	7	6
Otros Conceptos	119	123
TOTAL	2.231	2.205

Anticipos y préstamos

A 30 de junio de 2023 el Consejero Ejecutivo tiene un préstamo por importe de 230 miles de euros con un interés medio del 1,221 % (230 miles de euros a 31 de diciem-

bre de 2022 con un interés medio del 0,0167 %) y un préstamo de 421 miles de euros sin intereses (421 miles de euros a 31 de diciembre de 2022) (la subvención de intereses se considera retribución en especie).

10.2.2. Retribución de la Alta Dirección

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022 las remuneraciones recibidas por la Alta Dirección han sido las siguientes:

Miles de Euros

Concepto Retributivo	Directivos	
	Importe	
	Enero-junio 2023	Enero-junio 2022
Remuneraciones Recibidas ⁽¹⁾	4.083	3.703
TOTAL	4.083	3.703

⁽¹⁾ En las remuneraciones percibidas por la Alta Dirección se incluye el importe correspondiente al descuento por la compra de acciones, 42 miles de euros y el descuento correspondiente al comedor 3 miles de euros dentro del Plan de Retribución Flexible (66 miles de euros y 1 miles de euros, respectivamente, en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022).

A 30 de junio de 2023 y 2022 la Alta Dirección está compuesta por 12 personas.

Otra información

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022, por lo que se refiere a retribuciones, la Sociedad no tiene garan-

tías constituidas mediante aval a favor de los Altos Directivos que no son, a su vez, Consejeros Ejecutivos.

A 30 de junio de 2023 y 2022 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 los artículos 229 y 529 duovicies de la Ley de Sociedades de Capital, se señala que los miembros del Consejo de Administración no han tenido situaciones de conflicto, directo o indirecto con el interés de la Sociedad, durante el primer semestre de 2023.

Diversidad de género: A 30 de junio de 2023 el Consejo de Administración de Endesa, S.A. está integrado por 12 Con-

sejeros, de los cuales 5 son mujeres (12 Consejeros, de los cuales 5 eran mujeres, a 31 de diciembre de 2022).

Durante los primeros semestres de 2023 y de 2022 la Sociedad ha dispuesto de pólizas de responsabilidad civil para Consejeros y Altos Directivos por importe bruto de 887 miles de euros y 886 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 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; 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.

Una vez finalizado el periodo de devengo de los Planes de Fidelización e Incentivo Estratégico, únicamente se tendrá derecho al cobro de estos, en el caso de bajas por jubilación, finalización del contrato de duración determinada o defunción, realizándose el pago en el momento que corresponda, pudiéndose anticipar a los herederos en caso de fallecimiento. Para aquellos Planes de Fidelización e Incentivo Estratégico en el que no haya finalizado el devengo, únicamente se tendrá derecho a cobrar la cantidad correspondiente al Importe Base del Incentivo que le ha

sido asignado, «*pro rata temporis*» hasta la fecha de extinción de la relación contractual, cuando se cumplan las Condiciones de Ejercicio para las bajas por jubilación o finalización del contrato de duración determinada.

La información relativa tanto al Plan de Incentivo estratégico 2021-2023 como al Plan de Incentivo Estratégico 2022-2024 de Endesa, se detalla en la Nota 18.3.5 de la Memoria de las Cuentas Anuales de Endesa, S.A. del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022.

Con fecha 28 de abril de 2023 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 2023-2025*».

La finalidad y las características de este Plan son iguales al «*Plan de Incentivo Estratégico 2021-2023*» y «*Plan de Incentivo Estratégico 2022-2024*» descritos en la Nota 18.3.5 de la Memoria de las Cuentas Anuales de Endesa, S.A. del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022, 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 2023-2025*» 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 2023:

	Objetivos
Devengo del Incentivo Estratégico 2023-2025	1. Evolución del « <i>Total Shareholder Return</i> » (TSR) medio de Endesa, S.A. respecto a la evolución del « <i>Total Shareholder Return</i> » (TSR) medio del índice Eurostoxx Utilities, elegido como Grupo comparable. Este parámetro tiene una ponderación del 50 % en el total del incentivo.
	2. Objetivo ROIC (« <i>Return on Invested Capital</i> ») – WACC (« <i>Weighted Average Cost of Capital</i> ») representado por la relación entre el NOPAT (EBIT Ordinario sin efecto fiscal) y Capital Neto medio Invertido (CIN) menos el WACC. Este parámetro tiene una ponderación del 30 %.
	3. Reducción de emisiones de dióxido de carbono (CO ₂) de Endesa en España y Portugal en 2025. Este parámetro tiene una ponderación del 10 % en el incentivo.
	4. Porcentaje de mujeres en los planes de sucesión de la dirección en 2025. Este parámetro tiene una ponderación del 10 % en el incentivo.

⁽¹⁾ «*Return On Invested Capital*» (ROIC) (%) = Resultado de Explotación Ordinario sin efecto fiscal (EBIT Ordinario sin efecto fiscal) / Capital Neto Invertido Medio (CIN Medio).

⁽²⁾ Resultado de Explotación Ordinario sin efecto fiscal (EBIT Ordinario sin efecto fiscal) (Millones de Euros) = Resultado de Explotación (EBIT) corregido de efectos extraordinarios no presupuestados después de impuestos.

⁽³⁾ WACC («*Weighted Average Cost of Capital*») = Tasa de descuento después de impuestos de Endesa del periodo correspondiente.

⁽⁴⁾ Capital Neto Invertido Medio (CIN Medio) (Millones de Euros) = ((Patrimonio Neto + Deuda Financiera Neta) n + (Patrimonio Neto + Deuda Financiera Neta) n-1) / 2.

El importe devengado por los Planes vigentes durante el primer semestre de 2023 ha sido de 1,3 millones de euros (1,4 millones de euros en el primer semestre de 2022), correspondiendo 0,7 millones de euros a la estimación de los pagos basados en acciones que se liquidarán en instrumentos de patrimonio (0,7 millones de euros en el primer semestre de 2022) y 0,6 millones de euros a la estimación de los pagos del Plan que se liquidarán en efectivo (0,7 millones de euros en el primer semestre de 2022).

11. Otra información

11.1. Personal

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022 el número medio de empleados de la Sociedad expresado por categorías y sexos ha sido el siguiente:

Número de Empleados

	Enero-junio 2023			Enero-junio 2022		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Directivos	62	21	83	81	27	108
Mandos Intermedios	479	489	968	456	459	915
Personal de Administración y Gestión y Operarios	71	124	195	78	143	221
TOTAL EMPLEADOS	612	634	1.246	615	629	1.244

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022, la distribución de la plantilla final por categorías y sexos, es la siguiente:

Número de Empleados

	30 de junio de 2023			31 de diciembre de 2022		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Directivos	62	21	83	64	20	84
Mandos Intermedios	492	508	1.000	471	482	953
Personal de Administración y Gestión y Operarios	69	124	193	74	130	204
TOTAL EMPLEADOS	623	653	1.276	609	632	1.241

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2023 y 2022 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 2023			Enero-junio 2022		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Mandos Intermedios	8	6	14	5	4	9
Personal de Administración y Gestión y Operarios	6	4	10	2	4	6
TOTAL EMPLEADOS	14	10	24	7	8	15

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 2023 Endesa, S.A. no ha detectado impactos significativos en relación a los seguros que tiene formalizados.

12. Hechos posteriores al cierre

No se han producido hechos significativos posteriores entre el 30 de junio de 2023 y la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales que no hayan sido reflejados en los mismos.

Informe de Gestión correspondiente al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023

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 2023 ha ascendido a 724 millones de euros, de los cuales corresponden 570 millones de euros a ingresos por dividendos procedentes de Empresas del Grupo y Asociadas, y 154 millones de euros a ingresos por la prestación de servicios a las empresas dependientes.

Durante el primer semestre de 2023 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.	540
Endesa Financiación Filiales, S.A.U.	30
TOTAL	570

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 el importe total de los ingresos de explotación ha ascendido a 731 millones de euros, frente a unos gastos de explota-

ción de 377 millones de euros, lo que ha dado lugar a un resultado de explotación positivo de 354 millones de euros. Este resultado positivo viene motivado principalmente por los ingresos por dividendos de las sociedades filiales percibidos en el primer semestre del ejercicio 2023 y mencionados anteriormente, por importe de 570 millones de euros, así como por el gasto asociado al Gravamen Temporal Energético introducido por la Ley 38/2022, de 27 de diciembre, por importe 208 millones de euros.

El resultado financiero del primer semestre de 2023 ha sido negativo por importe de 199 millones de euros e incluye, fundamentalmente, gastos financieros por deudas con Empresas del Grupo y Asociadas por importe de 83 millones de euros, así como gastos financieros por los préstamos y pólizas de crédito mantenidos con distintas entidades financieras, e intereses devengados por las emisiones de Euro Commercial Paper (ECP), por importe de 135 millones de euros.

El resultado antes de impuestos positivo obtenido en el periodo ha ascendido a 155 millones de euros.

El Impuesto sobre Sociedades devengado en el primer semestre de 2023 ha supuesto un ingreso de 42 millones de euros, por lo que el resultado neto positivo obtenido en el primer semestre de 2023 ha ascendido a 197 millones de euros.

2. Principales operaciones financieras

Durante el primer semestre de 2023 las principales operaciones financieras realizadas han sido las siguientes:

- Un nuevo programa de emisiones de SDG13 Euro Commercial Paper (ECP) por importe de 5.000 millones de euros siendo el saldo vivo nominal a 30 de junio de 2023 igual a 420 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.
- Asimismo, en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 se han formalizado las siguientes operaciones financieras de largo plazo, incorporando todas ellas objetivos de Sostenibilidad:

Millones de Euros

Operaciones	Contraparte	Fecha de Firma	Fecha de Vencimiento	Importe
Préstamo ⁽¹⁾⁽²⁾	Banco Europeo de Inversiones	17 de enero de 2023	2038	250
Préstamo ⁽³⁾	Caixabank, S.A.	24 de marzo de 2023	3 de mayo de 2028	425
Préstamo ⁽³⁾	Kutxabank, S.A.	24 de marzo de 2023	4 de mayo de 2028	75
Préstamo ⁽³⁾	BNP Paribas	24 de marzo de 2023	5 de mayo de 2028	125
Préstamo ⁽³⁾	Enel Finance International, N.V.	4 de mayo de 2023	4 de mayo de 2028	1.875
Préstamo ⁽⁴⁾⁽⁵⁾	Club Deal	29 de mayo de 2023	30 de noviembre de 2025	300
Préstamo ⁽²⁾⁽⁶⁾	Banco Europeo de Inversiones	28 de junio de 2023	2038	200
Préstamo ⁽²⁾⁽⁶⁾	Instituto de Crédito Oficial	28 de junio de 2023	28 de junio de 2035	300
Línea de Crédito ⁽⁴⁾	BNP Paribas	24 de marzo de 2023	24 de marzo de 2026	125
Línea de Crédito ⁽⁴⁾	Intesa San Paolo, S.P.A.	31 de marzo de 2023	31 de marzo de 2026	250
Línea de Crédito ⁽⁴⁾	Enel Finance International, N.V.	4 de mayo de 2023	4 de mayo de 2026	1.125
Línea de Crédito ⁽⁴⁾⁽⁵⁾	Club Deal	29 de mayo de 2023	30 de noviembre de 2025	250
TOTAL				5.300

⁽¹⁾ Las condiciones crediticias de estas operaciones están ligadas al objetivo establecido en el Plan Estratégico de reducir las emisiones específicas de Alcance 1 de dióxido de carbono (CO₂) equivalente hasta 145 gCO₂eq/kWh en 2024.

⁽²⁾ Corresponde a préstamos no desembolsados a 30 de junio de 2023.

⁽³⁾ Las condiciones crediticias de estas operaciones están ligadas a objetivos de Sostenibilidad desde el punto de vista medioambiental según los criterios establecidos en el artículo 3 del Reglamento sobre taxonomía de la UE, estableciendo que sea el 80 % a 31 de diciembre de 2025.

⁽⁴⁾ Las condiciones crediticias de estas operaciones están ligadas a objetivos de Sostenibilidad desde el punto de vista medioambiental según los criterios establecidos en el artículo 3 del Reglamento sobre taxonomía de la UE, estableciendo que sea el 78 % a 31 de diciembre de 2023.

⁽⁵⁾ Renovación de préstamos y líneas de crédito existentes.

⁽⁶⁾ Las condiciones crediticias de estas operaciones están ligadas al objetivo establecido en el Plan Estratégico de reducir las emisiones específicas de Alcance 1 de dióxido de carbono (CO₂) equivalente a menos de 145 gCO₂eq/kWh en 2025.

3. Acontecimientos posteriores al cierre

No se han producido hechos significativos posteriores entre el 30 de junio de 2023 y la fecha de aprobación de los Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 que no hayan sido reflejados en las Notas Explicativas Resumidas de los mismos.

4. Conflicto Rusia-Ucrania y crisis sanitaria COVID-19

El entorno macroeconómico y geopolítico durante los 6 primeros meses de 2023 se ha caracterizado por la incertidumbre y volatilidad como consecuencia de:

- La prolongación del conflicto Rusia y Ucrania, que no presenta señales de resolución a corto plazo; y sus implicaciones sobre el suministro y los precios de las materias primas, principalmente el gas;
- El fuerte incremento de la inflación junto con las posibles tensiones en la cadena de suministro y las implicaciones de la reapertura de la economía China;
- La Ciberseguridad; y
- El contexto macroeconómico actual de subida de tipos que ha producido un encarecimiento de la financiación de la deuda pública y corporativa.

Por lo que respecta a los mercados de combustibles líquidos, estos se han reequilibrado una vez que han entrado en vigor las sanciones que ha impuesto la Unión Europea (UE) a las importaciones de crudo y productos rusos derivadas del conflicto en Ucrania. Actualmente existe disponibilidad de productos en los principales «hubs» de refino y comercio del norte de Europa. Por su parte, las filiales de Endesa tienen cerradas sus necesidades de abastecimiento de fuel oil y gasoil para las centrales en los Territorios No Peninsulares (TNP) con compañías de reconocida solvencia y con capacidad de refinación propia. No obstante, podría darse el caso de que las tensiones de mercado existentes dificultasen estos suministros.

En relación con el gas, las filiales de Endesa no tienen contrapartes eventualmente afectadas por las sanciones, ni tiene formalizados contratos de suministro de gas con Rusia, de manera que el suministro de gas de la Compañía está asegurado. Respecto al precio del gas en los merca-

dos europeos afectados por la reducción de gas ruso a Europa, particularmente el «Title Transfer Facility» (TTF), ha seguido una tendencia bajista durante el primer semestre de 2023 debido a las suaves temperaturas del invierno, las medidas adoptadas para disminución de su demanda y la diversificación de su suministro. En este sentido, las filiales de Endesa tienen contratadas posiciones en dicho índice fruto de su estrategia de cobertura de los ingresos esperados por la venta de gas, y dicho recorrido bajista en los mercados de «commodities» ha requerido menores necesidades de liquidez derivadas de la posición neta sujeta a marginación de los instrumentos financieros contratados en mercados organizados. Por lo que se refiere al uranio (UF6), las filiales de Endesa han cubierto las necesidades de combustible nuclear de las recargas hasta 2024 y está avanzando en la cobertura de las necesidades de 2025, que actualmente están cubiertas si se usase el stock de reserva.

Dada la complejidad del entorno actual y en cumplimiento de las recomendaciones del «European Securities and Markets Authority» (ESMA) de fecha 14 de marzo de 2022, 13 de mayo de 2022 y 28 de octubre de 2022, Endesa y sus filiales monitorean tanto el estado y evolución de la situación actual generada por el conflicto Rusia y Ucrania al objeto de gestionar los riesgos potenciales como los cambios en las variables macroeconómicas, financieras y comerciales del entorno actual, así como de las medidas normativas en vigor, al objeto de actualizar la estimación de los posibles impactos en los Estados Financieros. Dicho análisis se detalla en las siguientes Notas Explicativas de estos Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales:

Aspectos	Nota Explicativa	Contenido
Empresa en Funcionamiento	2,4	Impacto del conflicto y del entorno macroeconómico en las actividades que desarrollan las filiales de Endesa.
Provisiones	5	Hipótesis actuariales utilizadas.
Instrumentos Financieros	3	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. Evolución de la valoración y liquidación de derivados, detalle de instrumentos financieros y cumplimiento de los criterios establecidos por la normativa para aplicar la contabilidad de coberturas.
Deuda Financiera	6	Detalle de deuda financiera.
Riesgo de Liquidez	7,2	Detalle de posición de liquidez.
Riesgo de Crédito	7,3	Análisis de deterioro de activos financieros.
Medición a Valor Razonable	3,4 y 6,3	Detalle de activos y pasivos financieros valorados a valor razonable.

De acuerdo con lo anterior, en el primer semestre de 2023 los efectos derivados tanto del conflicto como del contexto actual no han tenido un impacto significativo en el resultado bruto de explotación (EBITDA) ni en el resultado de explotación (EBIT) de las filiales de Endesa. La posición neta sujeta a marginación en los Mercados Organizados en los que Endesa y sus filiales contratan sus instrumentos financieros

muestra la evolución del mercado de gas, cuyos precios se han situado recientemente en niveles inferiores a los anteriores al conflicto, lo que ha supuesto unas menores necesidades de colateralización de las filiales de Endesa de 3.756 millones de euros a 30 de junio de 2023 respecto a 31 de diciembre de 2022 que han impactado positivamente en la posición de liquidez de Endesa y sus filiales.

5. Política de control y gestión de riesgos y principales riesgos asociados a la actividad de Endesa

La información relativa a la política de control y gestión de riesgos se incluye en la Nota 7 de las Notas Explicativas Resumidas de los Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 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 2022.

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 2022.

7. Recursos humanos

La información relativa a plantilla se incluye en las Nota 11.1 de las Notas Explicativas Resumidas de los Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

8. Acciones propias

A 30 de junio de 2023 la Sociedad posee acciones propias para dar cobertura a diferentes planes de retribución variable a largo plazo que incluyen como parte del pago la entrega de acciones (véanse Nota 4.4 de las Notas Explicativas Resumidas de los Estados Financieros Intermedios Individuales correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 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 2022). Las operaciones con acciones propias realizadas en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 se detallan en la Nota Explicativa Resumida 4.4 de los Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

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 2022.

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 2022.

endesa

endesa.com