



INFORME FINANCIERO SEMESTRAL
30 DE JUNIO DE 2024

endesa





INFORME FINANCIERO SEMESTRAL
30 DE JUNIO DE 2024

ÍNDICE DE CONTENIDOS



- 1.** INFORME DE REVISIÓN LIMITADA SOBRE ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS REUNIDOS INTERMEDIOS 7



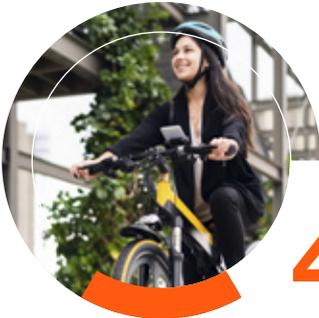
- 2.** INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO 13



3. ESTADOS
FINANCIEROS
CONSOLIDADOS
RESUMIDOS
INTERMEDIOS 99



5. ESTADOS
FINANCIEROS
RESUMIDOS
INTERMEDIOS
INDIVIDUALES
E INFORME DE
GESTIÓN 239



4. INFORME DE
REVISIÓN LIMITADA
SOBRE ESTADOS
FINANCIEROS
INTERMEDIOS
INDIVIDUALES 233



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 2024)



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 de 2024, 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 período de seis meses terminado el 30 de junio de 2024 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 de 2023. Esta cuestión no modifica nuestra conclusión.

INFORME SOBRE OTROS REQUERIMIENTOS LEGALES Y REGLAMENTARIOS

El informe de gestión intermedio consolidado adjunto del período de seis meses terminado el 30 de junio de 2024 contiene las explicaciones que los administradores de la Sociedad dominante consideran oportunas sobre los hechos importantes acaecidos en este período y su incidencia en los estados financieros intermedios presentados, de los que no forma parte, así como sobre la información requerida conforme a lo previsto en el artículo 15 del Real Decreto 1362/2007. Hemos verificado que la información contable que contiene el citado informe de gestión concuerda con los estados financieros intermedios del período de seis meses terminado el 30 de junio de 2024. Nuestro trabajo se limita a la verificación del informe de gestión intermedio consolidado con el alcance mencionado en este mismo párrafo y no incluye la revisión de información distinta de la obtenida a partir de los registros contables de Endesa, S.A. y sociedades dependientes.

Párrafo sobre otras cuestiones

Este informe ha sido preparado a petición de los Administradores de la Sociedad en relación con la publicación del informe financiero semestral requerido por el artículo 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

23 de julio de 2024







2. INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO



ÍNDICE



Leyenda

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

Endesa 16

- 1. Magnitudes Relevantes 17
- 2. Foro Económico Mundial (FEM). Indicadores de Desempeño (KPIs) 19
- 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 29
- 5. Valores y pilares de la ética empresarial 30
 - 5.1. Código Ético 30
 - 5.2. La política de Derechos Humanos de Endesa 30

Estrategia y riesgos 32

- 6. Evolución previsible 33
 - 6.1. Plan Estratégico 2024–2026 33
 - 6.2. Principales indicadores financieros 34
 - 6.3. Visión a largo plazo. Descarbonización completa en 2040 35
- 7. Escenario de referencia 36
 - 7.1. Entorno macroeconómico 36
 - 7.2. Mercado de electricidad y gas 37

8. Principales riesgos e incertidumbres asociados a la actividad de Endesa	39	15. Personas	86
8.1. El modelo de prevención de riesgos penales y antisoborno de Endesa	39	15.1. Gestión y desarrollo de las personas de Endesa	86
8.2. Principales riesgos e incertidumbres	39	15.2. Salud y Seguridad Laboral	88
Rendimiento y métricas	43	15.3. Relación responsable con las comunidades locales	88
9. Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)	44	15.4. Cadena de suministro sostenible	89
10. Hechos relevantes del periodo	50	15.5. Economía Circular	90
10.1. Variaciones en el perímetro de consolidación	50	16. Marco regulatorio	90
10.2. Situación geopolítica	50	17. Otra Información	91
11. Evolución operativa y resultado de Endesa en el primer semestre de 2024	51	17.1. Información bursátil	91
11.1. Evolución operativa	51	17.2. Dividendos	93
11.2. Cambio Climático y protección del medioambiente	56	17.3. Información sobre transacciones con partes vinculadas	94
11.3. Análisis de resultados	58	17.4. Activos y pasivos contingentes	94
11.4. Valor Creado para los Grupos de Interés	70	18. Hechos posteriores	94
12. Análisis patrimonial y financiero	71	Perspectiva	95
12.1. Capital invertido neto	71	19. Evolución previsible de la gestión	96
12.2. Gestión financiera	72	Aviso legal	97
12.3. Gestión de capital	74		
12.4. Gestión de la calificación crediticia	75		
12.5. Flujos de efectivo	75		
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	83		
13.5. Estructura y Otros	83		
14. Innovación y digitalización	84		
14.1. Patentes y licencias	84		
14.2. Actividades de Investigación, Desarrollo e innovación (I+D+i)	85		

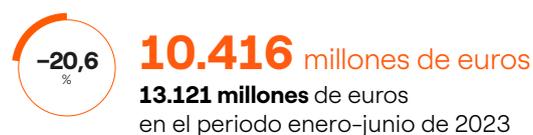
ENDESA



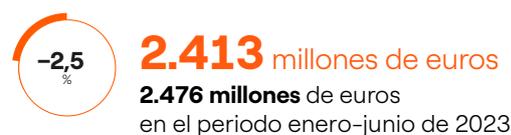
1. MAGNITUDES RELEVANTES

INGRESOS €

INGRESOS



RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN (EBITDA)⁽¹⁾



RENDIMIENTO

RESULTADO NETO⁽¹⁾



RESULTADO ORDINARIO NETO⁽¹⁾



DEUDA FINANCIERA NETA⁽¹⁾



INVERSIONES

INVERSIONES BRUTAS EN INMOVILIZADO MATERIAL Y ACTIVO INTANGIBLE



FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN



PERSONAS

PLANTILLA FINAL



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

CAPACIDAD INSTALADA NETA



CAPACIDAD INSTALADA NETA PENINSULAR DE FUENTES RENOVABLES



GENERACIÓN DE ELECTRICIDAD⁽²⁾



GENERACIÓN DE ELECTRICIDAD RENOVABLE⁽²⁾



DISTRIBUCIÓN 

REDES DE DISTRIBUCIÓN Y TRANSPORTE



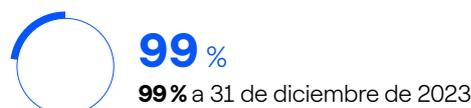
ENERGÍA DISTRIBUIDA⁽³⁾



USUARIOS FINALES⁽⁴⁾



RELACIÓN DE CLIENTES DIGITALIZADOS⁽⁵⁾



COMERCIALIZACIÓN DE ELECTRICIDAD, GAS Y OTROS PRODUCTOS Y SERVICIOS 

VENTAS DE ELECTRICIDAD NETAS⁽⁶⁾



NÚMERO DE CLIENTES ELECTRICIDAD^{(7) (8)}



NÚMERO DE CLIENTES ELECTRICIDAD (LIBERALIZADO)⁽⁹⁾



VENTAS DE GAS⁽¹⁰⁾



NÚMERO DE CLIENTES GAS⁽¹¹⁾



PUNTOS DE RECARGA ELÉCTRICA PÚBLICOS Y PRIVADOS



⁽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 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.



			Informe Financiero Semestral Consolidado 2024			
Pilar	Aspectos	21 KPIs Principales	KPIs Representativos de los 21 KPIs Principales del Foro Económico Mundial (FEM)	30 de junio de 2024	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 (%)	43	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)		1	Apartados 5.1, 8.1 y 15.1.2
			Empleados que han recibido formación en las políticas y procedimientos anticorrupción (%)		43,4	
	Asesoramiento Ético Protegido y Mecanismos de Denuncia	Hechos Informados Totales Recibidos a través del Canal de Información por Posibles Infracciones (n.º) ⁽²⁾		13	Apartados 5.1 y 8.1	
Supervisión de Riesgos y Oportunidades	Integración de Riesgos y Oportunidades en los Procesos Empresariales	–			Apartado 8	

Pilar	Aspectos	21 KPIs Principales	KPIs Representativos de los 21 KPIs Principales del Foro Económico Mundial (FEM)	30 de junio de 2024	Referencias ⁽¹⁾	
Planeta 	Cambio Climático	Emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI)	Emisiones de Dióxido de Carbono (CO ₂) Alcance 1 Específico (gCO ₂ eq/kWh)	150	Apartado 11.2	
			Emisiones de Dióxido de Carbono (CO ₂) Alcance 3 de Gases de Efecto Invernadero (GEI) Imputables a Ventas de Gas (t)	4.796.681		
			Emisiones de Dióxido de Carbono (CO ₂) Alcance 1 y 3 electricidad integrada (gCO ₂ eq/kWh)	158		
		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)	116 ⁽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 (%)	17,8	Apartado 11.2		
Personas 	Dignidad e Igualdad	Diversidad e Inclusión	Porcentaje de Mujeres sobre el Total de Empleados en Plantilla Final (%)	26,9	Nota 43.1	
		Igualdad Salarial	Brecha Salarial. Remuneración Fija + Variable + Beneficios Sociales (%)	3,7 ⁽⁴⁾	Apartado 15.1.3	
		Nivel Salarial	Ratio de remuneración del Consejero Delegado	27 ⁽⁵⁾	Na	
	Salud y Bienestar	Salud y Seguridad	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	
			Número de Accidentes Mortales (n.º) ⁽⁶⁾	1	Apartado 15.2	
			Índice de Frecuencia de Accidentes Mortales ⁽⁷⁾	—		
			Índice de Frecuencia de Accidentes Mortales ⁽⁸⁾	0,05		
			Número de Accidentes Graves (n.º) ⁽⁶⁾	2		
	Índice de Frecuencia de Accidentes Graves ⁽⁷⁾	—				
	Índice de Frecuencia de Accidentes Graves ⁽⁸⁾	0,11				
Competencias para el Futuro	Formación Impartida	Impulso de la Formación a Empleados (nº medio de horas de formación por empleado) ⁽⁹⁾	21,66	Apartado 15.1.2		
Prosperidad 	Empleo y Generación de Riqueza	Cantidad Absoluta y Tasa de Empleo	Personas Contratadas (n.º)	83	Apartado 15.1.1	
			Tasa de Incorporación (%) ⁽¹⁰⁾	0,9		
			Finalizaciones de Contratos (n.º)	199		
			Tasa de Rotación (%) ⁽¹¹⁾	2,2		
	Aportación Económica	—	Apartado 11.4			
	Aportación a la Inversión Financiera	Inversiones brutas (millones de euros)	924	Apartado 12.6		
		Compra de Acciones Propias (millones de euros) ⁽¹²⁾	5	Nota 32.1.3		
Dividendos Abonados (millones de euros)		1.058 ⁽¹³⁾	Apartado 17.2			
Innovación en Productos y Servicios Mejores	Gasto Total en I+D+i	Inversión Bruta Directa en Investigación, Desarrollo e innovación (I+D+i) (millones de euros)	114 ⁽¹⁴⁾	Na		
Vitalidad Comunitaria y Social	Total de Impuestos Pagados	Valor Económico Distribuido a Administración Pública (millones de euros)	1.105	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 2024.

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

⁽³⁾ A 31 de diciembre de 2023.

⁽⁴⁾ La brecha salarial ajustada correspondiente al ejercicio 2023 se ha calculado mediante el modelo de regresión lineal múltiple que permite cuantificar mediante una única ecuación la relación entre las variables predictoras o regresores (factores socioeconómicos y laborales) y la variable dependiente o regresando (salario: remuneración fija, variable y beneficios sociales del salario).

⁽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 2023.

⁽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 2024.

⁽¹³⁾ Dividendo pagado el 2 de enero de 2024 (529 millones de euros) y el 1 de julio de 2024 (529 millones de euros).

⁽¹⁴⁾ Coste Bruto Directo en Investigación, Desarrollo e Innovación (I+D+i) realizada durante el ejercicio 2023 (véase Apartado 13.4 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2023).

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.



PLANETA

57,4 l/MWh Extracción específica de agua para uso industrial en el proceso de generación de electricidad

17,8 % Extracción de agua dulce para uso industrial en zonas de estrés hídrico



PERSONAS

8.929 número de plantilla final de empleados Endesa

26,9 % de mujeres sobre plantilla final

22,0 % de mujeres en puestos directivos



PROSPERIDAD

Comunidad Financiera

10.804 millones de euros Deuda financiera neta ⁽¹⁾

7.578 millones de euros Patrimonio neto de la sociedad dominante

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

1.658 millones de euros Activos intangibles

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

22.853 millones de euros Inmovilizado material

Clientes

10.306 miles de clientes de electricidad ^{(2) (3)}

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

20.902 número de puntos de recarga eléctrica públicos y privados

12.596 miles de usuarios finales ⁽⁵⁾

99 % Relación de clientes digitalizados ⁽⁶⁾

Proveedores

22.123 Número de contratistas equivalentes a tiempo completo (FTE)

Evolución Operativa

21.440 MW Capacidad instalada neta

10.092 MW Capacidad instalada neta de fuentes renovables

29.778 GWh Generación de electricidad

319.603 Km de Redes de distribución y transporte



PRINCIPIOS DE GOBIERNO

43 % Mujeres en el Consejo de Administración

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

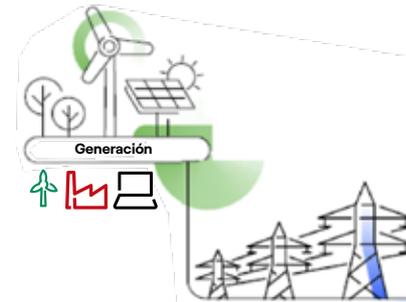
1 número de infracciones comprobadas

Pilares estratégicos

1 Rentabilidad, flexibilidad y resiliencia.

2 Eficiencia y eficacia de las operaciones.

Cadena de valor



Gobierno Corporativo

ESTRATEGIA DE GRUPO

RIESGOS Y

⁽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.
⁽⁹⁾ Índice de Frecuencia = (Número de accidentes o Número de horas trabajadas) x 10⁶.
⁽¹⁰⁾ Dividendos pagados el 2 de enero de 2024 y el 1 de julio de 2024.
⁽¹¹⁾ Energía suministrada a clientes, con o sin contrato, consumos auxiliares de los generadores y salidas hacia otras redes (transporte o distribuidores).
⁽¹²⁾ Ventas al cliente final.
⁽¹³⁾ Fuente: Elaboración propia. Dato correspondiente a los últimos 12 meses.

Valor creado para Endesa y nuestros grupos de interés

EXTERNO



3 Sostenibilidad financiera y medioambiental.

4 Descarbonización total en 2040.



Evolución previsible

Y GESTIÓN DE RIESGOS

OPORTUNIDADES

Resultados

Impactos



PLANETA

150 gCO₂/kWh emisiones específicas de gases de efecto invernadero (GEI) del proceso de generación eléctrica (Alcance 1)
4.796.681 toneladas emisiones de dióxido de carbono (CO₂) Alcance 3 de gases de efecto invernadero (GEI) imputables a ventas de gas

ODS

6	12
13	14
15	



PERSONAS

21,66 horas de formación (media por empleado) ⁽⁷⁾
2,2 % Tasa de rotación ⁽⁸⁾
0,26 Índice de frecuencia de accidentes de personal propio ⁽⁹⁾

ODS

1	2
3	4
5	8
10	



PROSPERIDAD

Comunidad Financiera

10.416 millones de euros Ingresos
2.413 millones de euros Resultado bruto de explotación (EBITDA) ⁽¹⁾
772 millones de euros Resultado ordinario neto ⁽¹⁾
9.833 millones de euros Valor económico directo generado ⁽¹⁾
1.105 millones de euros Valor económico distribuido a la Administración Pública (impuestos soportados) ⁽¹⁾
235.413 Número de acciones propias adquiridas en poder de Endesa
1.058 millones de euros Dividendos pagados ⁽¹⁰⁾
1 (€/acción) Dividendo bruto por acción 2023
3,6 % Coste medio de la deuda financiera bruta

ODS

7	9
11	

Clientes

67.583 GWh Energía distribuida ⁽¹¹⁾
36.618 GWh Ventas de electricidad netas ⁽¹²⁾
61,1 min. Duración de las interrupciones en la red de distribución – SAIDI ⁽¹³⁾

Proveedores

100 % de contratistas certificados en aspectos de Sostenibilidad (ESG)
0,66 índice de frecuencia de accidentes de personal subcontratado ⁽⁹⁾

Evolución Operativa

195 MW Capacidad instalada adicional neta de fuentes renovables

10 número de patentes

ODS (Objetivos de Desarrollo Sostenible):



3.2. Modelo de negocio sostenible

Endesa apuesta por un modelo de negocio que permita desarrollar una transición justa e inclusiva, integrando la Sostenibilidad y creando valor en los territorios donde opera. Como elemento esencial en la vida de las personas, las empresas y la sociedad en general, la Compañía se esfuerza por orientar su estrategia empresarial a dar respuesta a los grandes retos que afronta la sociedad, permaneciendo en constante evolución para adaptarse al continuo cambio social, económico y político.

El mayor desafío que aborda la Compañía actualmente es el impulso de una 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. 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.

La definición de esta estrategia sostenible debe contar con la participación de los grupos de interés de la Compañía, conscientes de su pertenencia al territorio, con el objetivo de involucrarlos y construir así relaciones sólidas y positivas que permitan a Endesa lograr resultados sostenibles y duraderos.

El diálogo continuo con las partes interesadas individuales y con las organizaciones que les representan a través del análisis de doble materialidad, permite a Endesa identificar acciones prioritarias para responder a las exigencias de sus grupos de interés. En este sentido, siendo el Cambio Climático el principal reto para el conjunto de sus grupos de interés, y consciente de que Endesa puede desempeñar un papel relevante en la lucha contra el

Cambio Climático, la Compañía ha identificado acciones prioritarias que permitan aportar a los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de Naciones Unidas y los objetivos del Acuerdo de París.

La evolución del entorno ambiental, social y de gobernanza lleva asociada una serie de riesgos que la Compañía debe atender y gestionar, pero gracias a la correcta orientación de la estrategia a lo largo de toda la cadena de valor de la Compañía, Endesa no solo mitiga los riesgos, sino que además le permite maximizar y aprovechar las oportunidades.

Para poder realizar un seguimiento y evaluar el desempeño de su estrategia, Endesa ha definido métricas «*Environmental, Social, Governance*» (ESG) que integra en su Plan de Sostenibilidad y que establece la hoja de ruta de la Compañía para alcanzar los retos de la transformación energética, participando así en la consecución de los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS).

La actualización del Plan Estratégico es una muestra clara de la integración de la Sostenibilidad en el modelo de negocio, pues alrededor del 90 % de las inversiones recogidas se orientan al ODS 13 (Acción por el clima) al que contribuye con acciones concretas en los ODS 7 (Energía asequible y no contaminante) a través del crecimiento de la potencia en energías renovables, ODS 9 (Industria, innovación e infraestructura) apostando por la digitalización de la red de distribución y ODS 11 (Ciudades y Comunidades sostenibles).

A través de la innovación, Endesa sigue promoviendo soluciones para reducir el impacto ambiental y satisfacer las necesidades de sus clientes y de las comunidades locales donde opera, garantizando siempre la seguridad para sus empleados y contratistas.

Plan de Sostenibilidad 2024-2026

Como parte de su estrategia sostenible, el Plan de Sostenibilidad de Endesa incorpora más de 120 objetivos con un horizonte temporal de 3 años. Estos objetivos se revisan anualmente para garantizar la continuidad y su alineación con la estrategia con el fin de integrar cada vez más la Sostenibilidad a lo largo de toda la cadena de valor. Este Plan es aprobado anualmente por el Consejo de Administración quien delega en el Comité de Sostenibilidad y Gobierno Corporativo la supervisión de su cumplimiento.

Con fecha 27 de febrero de 2024 Endesa aprobó el Plan de Sostenibilidad 2024-2026 donde muestra su com-

promiso 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 2024-2026, 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 2024-2026



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, principalmente, en Alemania y Francia, 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, 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 2023.

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 2024.

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 2024 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 2023.

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

COMPOSICIÓN DEL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN

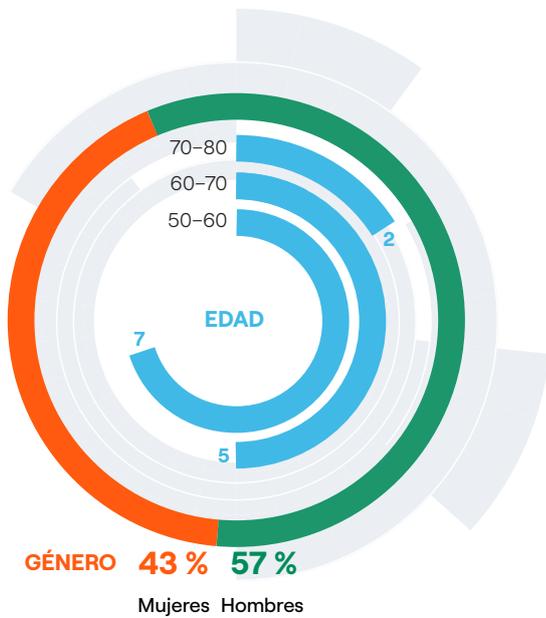
CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN

D. Juan Sánchez-Calero Guilarte	Presidente
D. Flavio Cattaneo	Vicepresidente
D. José Damián Bogas Gálvez	Consejero Delegado
D. Francisco de Borja Acha Besga	Secretario no Consejero
D. Guillermo Alonso Olarra	Vocal
D. Stefano de Angelis	Vocal
D. Gianni Vittorio Armani	Vocal
D.ª Eugenia Bieto Caubet	Vocal
D.ª Elisabetta Colacchia	Vocal
D. Ignacio Garralda Ruiz de Velasco	Vocal
D.ª Pilar González de Frutos	Vocal
D.ª Francesca Gostinelli	Vocal
D. Francisco de Lacerda	Vocal
D.ª Michela Mossini	Vocal
D.ª Cristina de Parias Halcón	Vocal

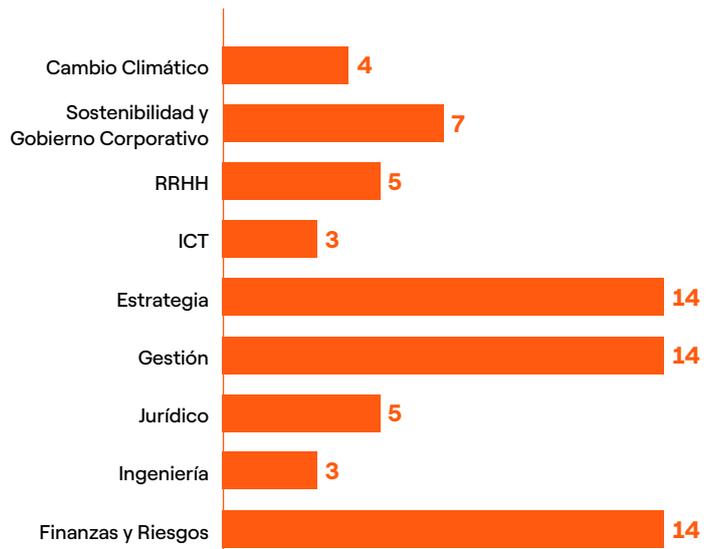
- Independiente
- Dominical
- Ejecutivo
- Externo

A la fecha de aprobación de este Informe de Gestión Consolidado el detalle del Consejo de Administración de Endesa, S.A. por género, edad y experiencia era el siguiente:

DIVERSIDAD DEL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN



EXPERIENCIA



Número de consejeros con experiencia en cada materia.

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

Directora General de Comunicación

D.ª María Lacasa Marquina⁽¹⁾

Director General de Personas y Organización

D. Paolo Bondi

Director General de Relaciones Institucionales y Regulación

D. José Casas Marín

Director General de Real Estate y Servicios Generales

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

Director General de Seguridad

D. Florencio José Retortillo Rodríguez⁽¹⁾

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

D. Francisco de Borja Acha Besga



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. Davide Ciciliato



Director General de Nuclear

D. Gonzalo Carbó de Haya



⁽¹⁾ El Director General de Seguridad y la Directora General de Comunicación fueron nombrados el 1 de julio de 2024, esta última, en sustitución de D. Ignacio Jiménez Soler.

A la fecha de aprobación de este Informe de Gestión Consolidado el porcentaje de mujeres que son parte de la Alta Dirección asciende al 19 % (13 % a 31 de diciembre de 2023).

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.

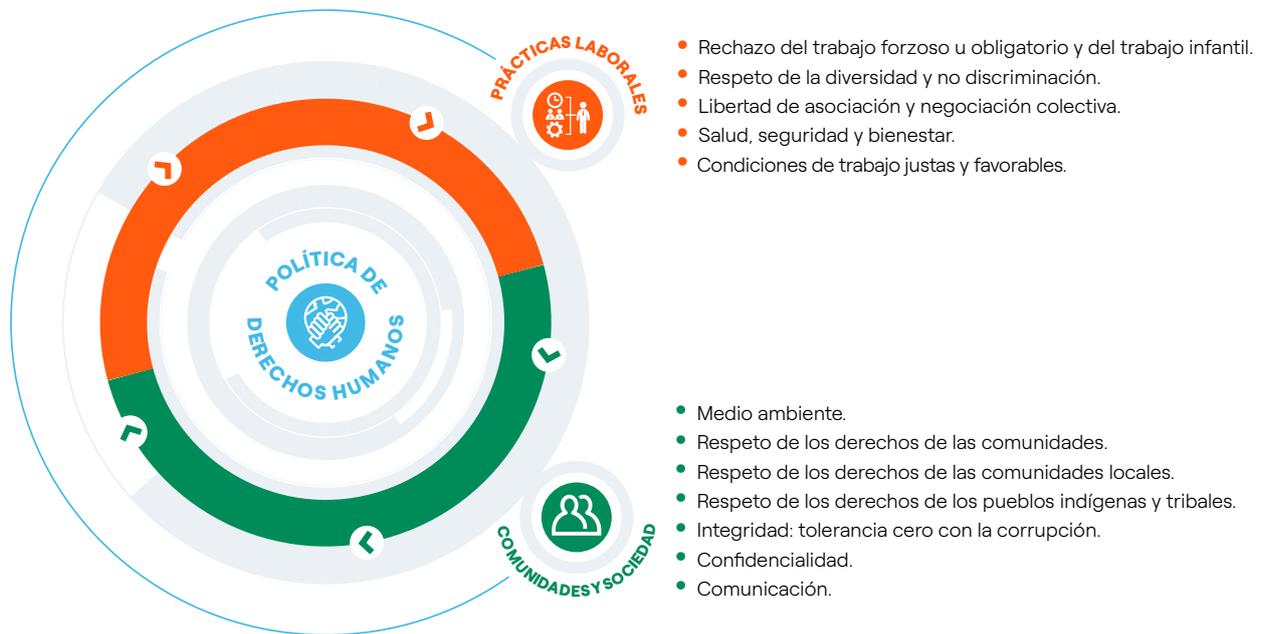
5.2. La política de Derechos Humanos de Endesa

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, promueve 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 12 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, y ha sido contrastada con expertos independientes.

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 procesos de Debida Diligencia de forma pionera desde 2017 generando planes de actuación para cubrir las oportunidades de mejora identificadas.

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 su-

pervisado 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 véase el Apartado 2.4.3 «*Nuestro Respeto de los Derechos Humanos*» y 4.7.1 «*Derechos Humanos*» del Estado de Información No Financiera y Sostenibilidad 2023 que forma parte del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2023.

ESTRATEGIA Y RIESGOS



6. EVOLUCIÓN PREVISIBLE

6.1. Plan Estratégico 2024-2026

Endesa presentó el 23 de noviembre de 2023 la actualización de su Plan Estratégico para el periodo 2024-2026 en un contexto de mayores costes financieros y de inflación que pueden afectar al ritmo de descarbonización de la economía. Esta coyuntura, unida a la necesaria visibilidad

sobre cuestiones regulatorias críticas a escala nacional y europea, han llevado a la empresa a reenfocar sus pilares y estrategias de crecimiento.

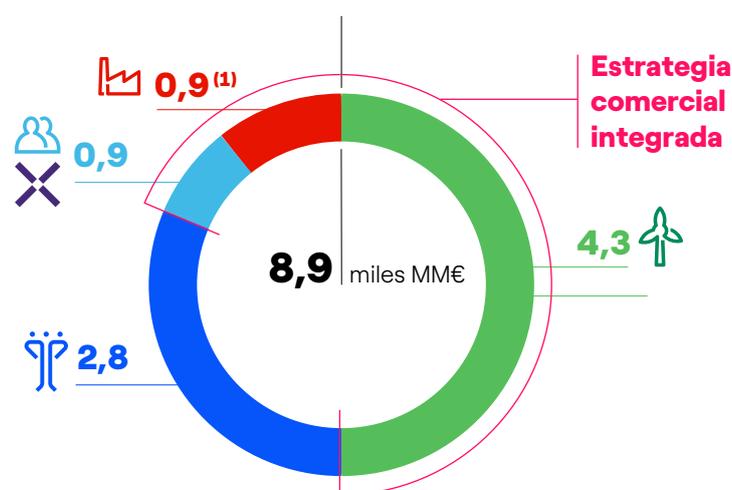
La actualización de la estrategia para el trienio 2024-2026, pivota sobre 3 grandes ejes estratégicos:

Ejes Estratégicos	Acciones	Desempeño
Rentabilidad, Flexibilidad y Resiliencia	<ul style="list-style-type: none"> Asignación selectiva de capital para aumentar la flexibilidad y la resiliencia. Enfoque en el modelo «Partnership», clave para maximizar el perfil de riesgo-rentabilidad. 	<ul style="list-style-type: none"> Compatible con la senda de la descarbonización del «mix» de generación de la Compañía. Focalización de la oferta a los clientes domésticos y empresariales en los servicios de valor añadido y en el suministro de electricidad a partir de fuentes no emisoras.
Eficiencia y Eficacia de las Operaciones	<ul style="list-style-type: none"> Foco en maximizar la generación de caja. Control de costes. 	
Sostenibilidad Financiera y Medioambiental	<ul style="list-style-type: none"> Estabilidad financiera, tratando de crear valor al mismo tiempo que se afrontan los retos del Cambio Climático. 	

El Plan Estratégico 2024-2026 está adaptado al nuevo contexto energético y se basa en una estrategia de asignación de capital más selectiva y eficiente. Con todo ello, las inversiones brutas contempladas en este Plan Estratégico se mantienen en una línea continuista respecto al anterior Plan 2023-2025, aumentando en 300 millones de euros y situándose en 8.900 millones de euros brutos para el periodo 2024-2026.

Las redes de distribución y la generación renovable, 2 de los pilares de la electrificación limpia, siguen siendo los ejes claves del crecimiento. En concreto, la inversión en redes se vincula a los nuevos parámetros regulatorios, mientras que se contará con socios para desarrollar los proyectos renovables.

2024-2026 INVERSIONES BRUTAS POR ACTIVIDAD



(1) Incluye nuclear, ciclos combinados, generación extrapeninsular y otros.

La información relativa al Plan Estratégico 2024-2026 se incluye en el Apartado 4.2 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2023.

Factores clave

- Senda de inversión estable **a la espera de una mayor visibilidad** del marco regulatorio necesario para abordar la transición energética
- Crecimiento de renovables para **cubrir la base de clientes**
 - Plan de desarrollo bajo el **nuevo esquema «Partnership»**
- Objetivo de **captación de nuevos clientes y mejora del servicio**
- Capacidad flexible **extrapeninsular:** inversiones de desarrollo a la espera de un **mejor y predecible esquema de remuneración**

6.2. Principales indicadores financieros

En cuanto al desempeño financiero, y sobre la base de las líneas de actuación del Plan Estratégico 2024-2026, el Plan incluye, entre otros parámetros, previsiones so-

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

Indicador Económico	Previsión
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) ⁽¹⁾	<ul style="list-style-type: none"> • Se estima que alcanzará una horquilla comprendida entre 5.600 - 5.900 millones de euros en 2026, gracias a la previsible normalización del contexto de mercado y los avances en el ámbito regulatorio.
Resultado Ordinario Neto ⁽¹⁾	<ul style="list-style-type: none"> • Se situará en el entorno de 2.200 - 2.300 millones de euros al final del trienio, impulsado por la sólida evolución del Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) a lo que se añaden unas menores cargas financieras, una normalización fiscal tras el fin del impuesto extraordinario y un aumento de los pagos a socios minoritarios fruto de la estrategia de entrada de socios para compartir proyectos.
Deuda Financiera Neta ⁽¹⁾	<ul style="list-style-type: none"> • La deuda financiera neta se situará entre 8.000 - 9.000 millones de euros al término del ejercicio 2026. El ratio de deuda financiera neta respecto al Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) se espera que se sitúe en 1,4 veces en ese mismo periodo y el porcentaje de deuda ligada a criterios sostenibles superará el 80 % al final 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 el año 2026, con un dividendo mínimo garantizado de 1,0 euros brutos por acción a lo largo del periodo.

Millones de Euros

Objetivos Financieros	Unidad	2024	← →	2026
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) ⁽¹⁾	Millones de Euros	4.900-5.200		5.600-5.900
Resultado Ordinario Neto ⁽¹⁾	Millones de Euros	1.600-1.700		2.200-2.300
Dividendo Bruto por Acción	Euros	1,1		1,5

⁽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 de 1,5°C de incremento de temperatura respecto a la era preindustrial. 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.

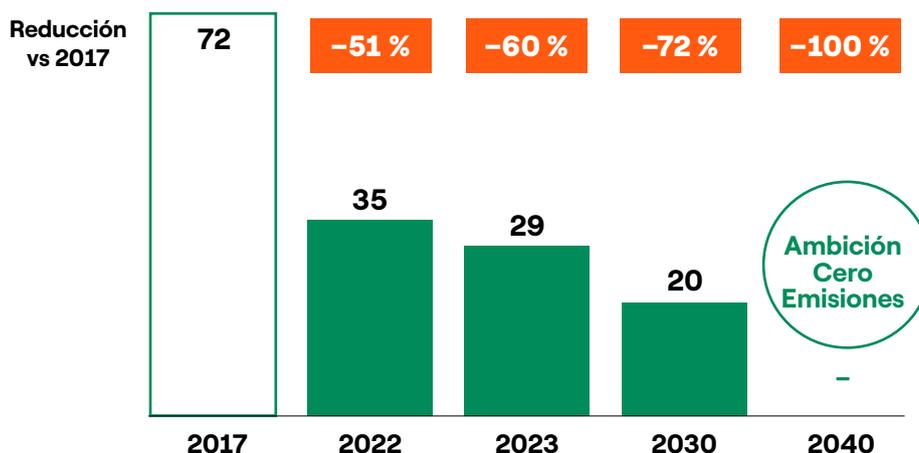
El Plan Estratégico 2024-2026 presentado el 23 de noviembre de 2023 confirma una vez más este enfoque a largo plazo, procurando obtener una sólida sostenibili-

dad financiera y medioambiental y tratando de crear valor al mismo tiempo que se afrontan los retos del Cambio Climático, lo que se conseguirá mediante el desarrollo de las líneas estratégicas de actuación ya detalladas.

Endesa mantiene la salida total del carbón en España en 2027, con el fin de operación de la Central Alcudía, y tras obtener la autorización para el cierre de la última central de carbón en la Península (As Pontes) en 2023, confirma la ambición de alcanzar la plena descarbonización de la empresa en 2040, logrando una generación 100 % libre de emisiones y abandonando el negocio de gas.

Senda de descarbonización total en 2040:

EMISIONES ABSOLUTAS TOTALES (MtCO₂eq)



Cero emisiones - Senda de descarbonización alineada con el Acuerdo de París (senda 1,5 °C) cubriendo las emisiones directas e indirectas a través de objetivos específicos

7. ESCENARIO DE REFERENCIA

7.1. Entorno macroeconómico

Durante el primer semestre del año 2024 los mercados financieros han estado condicionados por las decisiones de los bancos centrales y por un entorno de incertidumbre geopolítica. La lucha por controlar la inflación ha sido la guía que han seguido todos los bancos centrales.

El Banco Central Europeo (BCE), en línea con las expectativas del mercado, redujo los tipos de interés en su reunión de junio, marcando la primera bajada de tipos de interés desde 2016. Esta medida incluyó una reducción de 25 puntos básicos en los 3 tipos de interés oficiales, situando el tipo de interés principal en el 4,25 % y el tipo de facilidad de depósito en el 3,75 %. Sin embargo, el Banco Central Europeo (BCE) no ha dado indicaciones sobre sus futuras decisiones en relación con los tipos, al seguir muy vigilante de los niveles de inflación de los servicios y el crecimiento de los salarios en la Eurozona.

La inflación española se ha moderado 2 décimas en junio hasta situarse en 3,4 %, debido, principalmente, al descenso del precio de los carburantes y a la menor subida de los precios de los alimentos. La inflación subyacente (que excluye energía y alimentos no elaborados) después de una caída significativa en los últimos meses, ha mantenido el mismo nivel que en mayo del presente año (3 %) y apenas una décima por encima de la de abril.

Respecto al mercado de divisas, el euro se ha depreciado un 3,0 % frente al dólar estadounidense (USD) durante los 6 primeros meses del año, situándose el tipo de cambio euro/dólar (EUR/USD) al cierre de junio en 1,0718. Por su parte, el euro se ha depreciado un 2,1 % frente a la libra esterlina, situándose el tipo de cambio euro/libra esterlina (EUR/GBP) en 0,8479 a 30 de junio de 2024.

	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023	Diferencia	% Var.
Tipo de Cambio Medio (Euro / Dólar Estadounidense) ⁽¹⁾	1,0811 ⁽²⁾	1,0806 ⁽³⁾	0,0005	0,0
Tipo de Cambio de Cierre (Euro / Dólar Estadounidense) ⁽¹⁾	1,0718	1,1047	(0,0329)	(3,0)
Tipo de Cambio de Cierre (Euro / Libra Esterlina)	0,8479	0,8665	(0,0186)	(2,1)
Euribor a 6 Meses (Media del Periodo)	3,84 ⁽²⁾	3,38 ⁽³⁾	0,46	13,6
Tipo de Interés a Corto Plazo del Euro (EURIBOR a 3 meses) (%) ⁽¹⁾	3,71	3,91	(0,20)	(5,1)
Tipo de Interés a Largo Plazo del Euro (Swap a 10 años) (%) ⁽¹⁾	2,84	2,49	0,35	14,1
Tipo de Interés a Corto Plazo del Dólar Estadounidense (SOFR 3 meses) (%) ⁽¹⁾	5,32	5,33	(0,01)	(0,2)
Tipo de Interés a Largo Plazo del Dólar Estadounidense (USD SOFR 10 años) (%) ⁽¹⁾	3,98	3,47	0,51	14,7
Bono Alemán a 10 Años (%) ⁽¹⁾	2,5	2,02	0,48	23,8
Bono Alemán a 30 Años (%) ⁽¹⁾	2,69	2,26	0,43	19,0
Bono Español a 10 Años (%) ⁽¹⁾	3,42	2,98	0,44	14,8
Prima de Riesgo País de España (pb) ⁽¹⁾⁽⁴⁾	92	96	(4)	(4,2)
Prima de Riesgo País de Italia (pb) ⁽¹⁾⁽⁴⁾	157	167	(10)	(6,0)
Prima de Riesgo País de Portugal (pb) ⁽¹⁾⁽⁴⁾	74	61	13	21,3
Tipos de Referencia del Banco Central Europeo (BCE) (%) ⁽¹⁾	4,25	4,50	(0,25)	(5,6)
Facilidad de Depósito del Banco Central Europeo (BCE) (%) ⁽¹⁾⁽⁵⁾	3,75	4,00	(0,25)	(6,3)
Tipos de Referencia de la Reserva Federal de Estados Unidos (FED) (%) ⁽¹⁾	5,25 - 5,50	5,25 - 5,50	—	—
Inflación Interanual España (%) ⁽⁶⁾	3,4	1,9 ⁽⁷⁾	1,50	—
Inflación Interanual Subyacente España (%) ⁽⁶⁾	3,0	5,9 ⁽⁷⁾	(2,90)	—

⁽¹⁾ Fuente: Bloomberg.

⁽²⁾ Enero - junio 2024.

⁽³⁾ Enero - junio 2023.

⁽⁴⁾ Diferencial frente al bono alemán a 10 años.

⁽⁵⁾ Tasa que el Banco Central Europeo (BCE) cobra a los bancos por sus depósitos.

⁽⁶⁾ Fuente: Instituto Nacional de Estadística (INE).

⁽⁷⁾ A 30 de junio de 2023.

pb = Puntos básicos.

7.2. Mercado de electricidad y gas

Durante el primer semestre de 2024 el precio medio aritmético en el mercado mayorista de electricidad se ha situado en 39,1 €/MWh (-55,7 % respecto al mismo periodo de 2023) manteniéndose la tendencia decreciente en los precios de los mercados eléctricos europeos en comparación con el trimestre anterior y con el mismo periodo de 2023, como consecuencia, fundamentalmente, del descenso de los precios del gas y del aumento de la producción renovable. Los precios del gas mostraron una senda descendente durante el ejercicio 2023, y se han mantenido en el periodo enero-junio de 2024. Durante el primer semestre de 2024 los precios medios del gas han disminuido un 33,9 % y los precios medios del Brent han aumentado un 4,3 % respecto del mismo periodo del año anterior. Por su parte el precio medio del dióxido de carbono (CO₂) ha descendido en un 26,4 % respecto del mismo periodo del año anterior.

Producción renovable

Durante el periodo enero-junio 2024, la producción solar fotovoltaica continúa alcanzando valores récord en España (+16,0 %) y Portugal (+23,5 %) según datos de Red Eléctrica de España y Redes Energéticas Nacionales, SGPS, S.A., respectivamente, motivado por las condiciones meteorológicas y de acuerdo con el avance de la Transición Energética y la mayor capacidad instalada de fuentes renovables.

Demanda de electricidad y gas

En el primer semestre de 2024 España ha registrado una demanda eléctrica de 120.842 GWh, un 0,7 % superior a la del mismo periodo de 2023 (+1,4 % teniendo en cuenta los efectos del calendario y las temperaturas). Este débil incremento es consecuencia, entre otros aspectos, de la creciente expansión del autoconsumo solar 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 de 2024, la demanda peninsular ha sido de 113.676 GWh, un 0,6 % mayor que la registrada en 2023 (+1,3 % tenidos en cuenta los efectos de la laboralidad y las temperaturas). En los 6 primeros meses de 2024, la demanda bruta balear y en el archipiélago canario se estima en 2.721 GWh y 4.261 GWh (+2,8 % y +2,3 %, respectivamente, corregidos los efectos de laboralidad y temperatura, respecto al mismo periodo del año anterior).

Por lo que respecta a la demanda de gas, se ha reducido en España un 6,7 % en el primer semestre de 2024 debido, en su mayor parte, a la disminución de la demanda del Sector Eléctrico (-32,4 %) a pesar del ligero aumento de la demanda del mercado convencional de gas (+2,2 %).

7.2.1. Evolución de los principales indicadores del mercado

Indicadores del Mercado	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023	% Var.
Precio Medio Aritmético en el Mercado Mayorista de Electricidad (€/MWh) ⁽¹⁾	39,1	88,3	(55,7)
Precio Medio ICE Brent (\$/bbl) ⁽²⁾	83,4	80,0	4,3
Precio Medio de los Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂) (€/t) ⁽³⁾	63,8	86,7	(26,4)
Precio Medio de las Garantías de Origen (€/MWh) ⁽⁴⁾	1,2	7,9	(84,8)
Precio Medio del Carbón (€/MWh) ⁽⁵⁾	109,2	135,8	(19,6)
Precio Medio del Gas (€/MWh) ⁽⁶⁾	29,5	44,6	(33,9)

⁽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 2024	Enero-junio 2023	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Peninsular	0,6	(4,8)	1,3	(4,2)
Área Endesa⁽²⁾	(1,4)	(3,8)	(0,8)	(3,1)
Industrial	(2,8)	(1,9)		
Servicios	0,1	(5,3)		
Residencial	(1,8)	(4,0)		
Territorios No Peninsulares (TNP)	1,4	(0,9)	2,4	(1,3)
Canarias	2,1	0,7	2,3	0,4
Balears	0,4	(3,0)	2,8	(2,9)

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

⁽²⁾ Fuente: Elaboración propia.

Porcentaje (%)

Gas ⁽¹⁾	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Mercado Nacional	(6,7)	(13,7)
Convencional Nacional	2,2	(10,4)
Sector Eléctrico	(32,4)	(21,9)

⁽¹⁾ Fuente: Enagás, S.A.

7.2.3. Cuota de mercado

Porcentaje (%)

Cuota de Mercado ⁽¹⁾	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
Electricidad		
Generación Peninsular ⁽²⁾	19,3	18,2
Distribución	43,2	44,2
Comercialización	28,6	29,6
Gas		
Mercado Liberalizado	11,1	13,3

⁽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 2023.

Código Ético

Durante el primer semestre de 2024 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 corrupción, 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, permitiéndose la adecuada gestión de los mismos a través del pertinente Canal de Información.

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

	Número			% Var.
	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023		
Hechos Informados Totales Recibidos a través del Canal de Información por Posibles Infracciones	13 ⁽¹⁾	3		333,3
Infracciones Comprobadas	1	–		Na
De las cuales Relacionadas con la Corrupción y/o Fraude	–	–		–

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

8.2. Principales riesgos e incertidumbres

Durante el primer semestre de 2024, 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 correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2023.

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 2023.

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 de la guerra entre Rusia y Ucrania, del conflicto en Oriente Medio y del entorno macroeconómico y político actual, Endesa afronta un contexto de 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 volatilidad (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 2024).

En un escenario caracterizado por un contexto de alta inflación y tipos de interés elevados, existen riesgos poco gestionables y de probabilidad indeterminada, entre ellos, cambios regulatorios, Ciberseguridad, medidas fiscales coyunturales, retraso en la entrega de suministros y cumplimiento de contratos.

En esta situación, los principales riesgos e incertidumbres que afronta Endesa de cara a los próximos meses de 2024 se resumen a continuación:

Categoría	Riesgo	Definición	Descripción	Métricas	Relevancia ⁽³⁾
Riesgos Estratégicos	 Novidades 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 las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024 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, y la tensión energética derivada del conflicto en Oriente Medio, 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 2024).	Escenarios ⁽¹⁾	Alta

Categoría	Riesgo	Definición	Descripción	Métricas	Relevancia ⁽³⁾	
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) y las garantías de origen 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. Aquellas operaciones con 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 2024 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.	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 2024 y Apartado 12.2 de este Informe de Gestión Consolidado).	Estocástica ⁽²⁾	Baja	
	 Adecuación de la Estructura de Capital y Acceso a la Financiación	El negocio de Endesa depende de su capacidad para obtener los recursos necesarios para refinanciar su deuda y financiar sus gastos de capital.	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 periodo 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 periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024 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 2023.	Estocástica ⁽²⁾	Baja	
	 Liquidez	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.	Endesa realiza un seguimiento pormenorizado del riesgo de crédito de sus contrapartes de «commodities», financieras y comerciales. A pesar de la reducción de los precios de las «commodities» en relación al ejercicio 2023, el entorno de tipos altos de interés y elevada inflación ha restado liquidez a las empresas y a los particulares para hacer frente a las facturas de energía. Si bien la gestión de cobro realizada por la Compañía ha permitido moderar la evolución de la deuda vencida en contrapartes comerciales (véase Nota 38.3 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024).	Estocástica ⁽²⁾	Alta
	 Crédito y Contraparte					

Categoría	Riesgo	Definición	Descripción	Métricas	Relevancia ⁽³⁾
Riesgos Asociados a Tecnologías Digitales	 Ciberseguridad	Endesa se enfrenta a riesgos asociados a la Ciberseguridad.	La Unidad de Ciberseguridad monitorea la evolución de la situación con extrema atención para identificar cualquier evento cibernético o anomalía en Endesa.	—	(4)
	 Contratación, Logística y Cadena de Suministro	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.	Un agravamiento de la situación de crisis ocasionada por la guerra entre Rusia y Ucrania, el conflicto en Oriente Medio y las tensiones financieras a nivel global pueden provocar retrasos en los suministros e incumplimiento de contratos a nivel de cadena de suministro. 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.	Estocástica ⁽²⁾	Baja
Riesgos Operacionales		Endesa se enfrenta a riesgos asociados a la construcción de nuevas instalaciones de generación y distribución de electricidad.	El acacimiento de alguno de estos sucesos podría afectar negativamente a los negocios, resultados, posición financiera y flujos de caja de Endesa.	Escenarios ⁽¹⁾	Baja
	 Interrupción de Negocio	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.		Escenarios ⁽¹⁾	Media
Riesgos de Cumplimiento	 Cumplimiento de otras Leyes y Reglamentos	Endesa es parte en procedimientos judiciales y arbitrajes.	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 2023 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 2024).	—	(4)

⁽¹⁾ Escenarios: 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)

A continuación, se describen las medidas alternativas de rendimiento de Endesa y su importe en los periodos enero-junio 2024 y 2023:

Indicadores relacionados con el análisis de resultado

Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)	Unidad	Definición	Conciliación de Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)		Relevancia de su Uso
			Enero-junio 2024	Enero-junio 2023	
Aprovisionamientos y Servicios	M€	Compras de Energía + Consumo de Combustibles + Gastos de Transporte + Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	6.289 M€ = 2.034 M€ + 965 M€ + 1.756 M€ + 1.534 M€	8.057 M€ = 3.734 M€ + 1.234 M€ + 1.486 M€ + 1.603 M€	Bienes y servicios destinados a la producción
Margen de Contribución	M€	Ingresos - Aprovisionamientos y Servicios +- Ingresos y Gastos por Derivados de Materias Energéticas	3.437 M€ = 10.416 M€ - 6.289 M€ - 690 M€	3.558 M€ = 13.121 M€ - 8.057 M€ - 1.506 M€	Medida de rentabilidad operativa considerando los costes directos variables de producción
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	2.413 M€ = 10.416 M€ - 6.289 M€ - 690 M€ + 125 M€ - 498 M€ - 688 M€ + 37 M€	2.476 M€ = 13.121 M€ - 8.057 M€ - 1.506 M€ + 147 M€ - 520 M€ - 711 M€ + 2 M€	Medida de rentabilidad operativa sin tener en consideración los intereses, impuestos, provisiones y amortizaciones
Resultado de Explotación (EBIT)	M€	Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) - Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	1.383 M€ = 2.413 M€ - 1.030 M€	1.521 M€ = 2.476 M€ - 955 M€	Medida de rentabilidad operativa sin tener en consideración los intereses e impuestos
Resultado Financiero Neto	M€	Ingreso Financiero - Gasto Financiero +- Ingresos y Gastos por Instrumentos Financieros Derivados +- Diferencias de Cambio Netas	(251) M€ = 65 M€ - 307 M€ - 2 M€ - 7 M€	(270) M€ = 25 M€ - 318 M€ + 3 M€ + 20 M€	Medida del coste financiero
Gasto Financiero Neto	M€	Ingreso Financiero - Gasto Financiero +- Ingresos y Gastos por Instrumentos Financieros Derivados	(244) M€ = 65 M€ - 307 M€ - 2 M€	(290) M€ = 25 M€ - 318 M€ + 3 M€	Medida del coste financiero
Resultado Neto	M€	Resultado Neto de la Sociedad Dominante	800 M€	879 M€	Medida del resultado del periodo
Resultado Neto por Acción	€	Resultado Neto de la Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Periodo	0,756 € = 800 M€ / 1.058.752.117 acciones	0,830 € = 879 M€ / 1.058.752.117 acciones	Medida de la porción del resultado neto que corresponde a cada una de las acciones en circulación

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.

Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)	Unidad	Definición	Conciliación de Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)		Relevancia de su Uso
			Enero-junio 2024	Enero-junio 2023	
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	772 M€ = 800 M€ - 28 M€ - 0 M€ - 0 M€ - 0 M€	879 M€ = 879 M€ - 0 M€ - 0 M€ - 0 M€	Medida de resultado del periodo aislando los efectos extraordinarios superiores a 10 millones de euros
Resultado Ordinario Neto por Acción	€	Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Periodo	0,729 € = 772 M€ / 1.058.752.117 acciones	0,830 € = 879 M€ / 1.058.752.117 acciones	Medida de la porción del resultado ordinario neto que corresponde a cada una de las acciones en circulación
Rentabilidad Económica	%	Resultado de Explotación (EBIT) de los últimos 12 meses / ((Inmovilizado Material (n) + Inmovilizado Material (n-1)) / 2)	6,60 % = 1.507 M€ / ((22.853 + 22.839) / 2) M€	17,39 % = 3.892 M€ / ((22.416 + 22.338) / 2) M€	Medida de la capacidad generadora de renta de los activos o capitales invertidos
Retorno del Capital Empleado (ROCE)	%	Resultado de Explotación Después de Impuestos de los últimos 12 meses / ((Activo no Corriente (n) + Activo no Corriente (n-1)) / 2) + ((Activo Corriente (n) + Activo Corriente (n-1)) / 2)	2,68 % = 1.075 M€ / ((28.461 + 28.825) / 2 + (10.373 + 12.458) / 2) M€	6,11 % = 2.837 M€ / ((28.761 + 30.142) / 2 + (14.031 + 19.925) / 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)	5,85 % = 1.075 M€ / (7.578 M€ + 10.804 M€)	16,86 % = 2.837 M€ / (6.231 M€ + 10.597 M€)	Medida de la rentabilidad del capital invertido
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)	11,57 % = 844 M€ / ((7.578 + 7.017) / 2) M€	43,15 % = 2.543 M€ / ((6.231 + 5.557) / 2) M€	Medida de la capacidad de generar beneficios a partir de la inversión realizada por los accionistas
Retorno Ordinario de los Activos	%	Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante de los últimos 12 meses / ((Activo Total (n) + Activo Total (n-1)) / 2)	2,11 % = 844 M€ / ((38.834 + 41.283) / 2) M€	5,48 % = 2.543 M€ / ((42.792 + 50.067) / 2) M€	Medida de la rentabilidad del negocio
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	9.833 M€ = 10.244 M€ + 172 M€ + 5 M€ - 690 M€ + 102 M€	11.652 M€ = 12.895 M€ + 226 M€ + 10 M€ - 1.506 M€ + 27 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	(8.128) M€ = - 2.034 M€ - 965 M€ - 1.756 M€ - 1.534 M€ + 674 M€ - 688 M€ + 92 M€ - 498 M€ - 339 M€ - 766 M€ - 5 M€ - 307 M€ - 2 M€	(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€	Medida del valor económico distribuido entre los Grupos de Interés
Valor Económico Retenido	M€	Valor Económico Directo Generado - Valor Económico Distribuido	1.705 M€ = 9.833 M€ - 8.128 M€	1.668 M€ = 11.652 M€ - 9.984 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.

Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)	Unidad	Definición	Conciliación de Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)		Relevancia de su Uso
			Enero-junio 2024	Enero-junio 2023	
			Valor Económico Distribuido a la Administración Pública	M€	

M€ = millones de euros; € = euros.

Indicadores relacionados con el análisis patrimonial y financiero

Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)	Unidad	Definición	Conciliación de Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)		Relevancia de su Uso
			30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023	
			Deuda Financiera Bruta	M€	
Vida Media de la Deuda Financiera Bruta	N.º de Años	(Principal * Número de Días de Vigencia) / (Principal Vigente al Cierre del Periodo * Número de Días del Periodo)	4,0 años = 53.911 / 13.630	4,0 años = 55.308 / 13.780	Medida de la duración de la deuda financiera hasta su vencimiento
Coste de la Deuda Financiera Bruta	M€	Gastos por Pasivos Financieros a Coste Amortizado – Gasto asignado a Garantías Financieras registradas en Pasivo – / + Ingresos y Gastos por Activos y Pasivos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados – / + Ingresos y Gastos por Instrumentos Financieros Derivados Asociados a Deuda	244 M€ = 246 M€ - 7 M€ + 3 M€ + 2 M€	486 M€ = 505 M€ - 8 M€ + 43 M€ - 54 M€	Medida del coste financiero de la deuda financiera bruta
Coste Medio de la Deuda Financiera Bruta	%	Coste de la Deuda Financiera Bruta / Deuda Financiera Media Bruta	3,6 % = ((244 M€ * 365 / 182) / 13.453 M€)	3,2 % = 486 M€ / 15.373 M€	Medida de la tasa efectiva de la deuda financiera
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)	13.453 M€	15.373 M€	Medida de la deuda financiera media bruta en el periodo, para el cálculo del coste medio de la deuda financiera bruta
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	10.804 M€ = 9.500 M€ + 4.081 M€ + 46 M€ - 1.958 M€ - 57 M€ - 808 M€	10.405 M€ = 9.636 M€ + 4.091 M€ + 61 M€ - 2.106 M€ - 57 M€ - 1.220 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
Apalancamiento	%	Deuda Financiera Neta / Patrimonio Neto	139,44 % = 10.804 M€ / 7.748 M€	144,43 % = 10.405 M€ / 7.204 M€	Medida del peso de los recursos ajenos en la financiación de la actividad empresarial
Liquidez	M€	Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes + Disponible Incondicional en Líneas de Crédito y Préstamo.	8.372 M€ = 1.958 M€ + 6.414 M€	10.027 M€ = 2.106 M€ + 7.921 M€	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	0,85 = 10.373 M€ / 12.237 M€	0,85 = 12.458 M€ / 14.575 M€	Medida de la capacidad para afrontar los compromisos a corto plazo

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 2024	31 de diciembre de 2023	
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	34 meses	27 meses	Medida de la capacidad para afrontar los vencimientos de deuda y los gastos financieros asociados a los mismos
Ratio de Cobertura de la Deuda	Na	Deuda Financiera Neta / Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) de los últimos 12 meses	2,91 = 10.804 M€ / 3.714 M€	2,75 = 10.405 M€ / 3.777 M€	Medida del importe de flujo de efectivo disponible para atender los pagos del principal de la deuda financiera
Ratio de Endeudamiento	%	Deuda Financiera Neta / (Patrimonio Neto + Deuda Financiera Neta)	58,24 % = 10.804 M€ / (7.748 + 10.804) M€	59,09 % = 10.405 M€ / (7.204 + 10.405) M€	Medida del peso de los recursos ajenos en la financiación de la actividad empresarial
Ratio de Solvencia	Na	(Patrimonio Neto + Pasivo no Corriente) / Activo no Corriente	0,93 = (7.748 M€ + 18.849 M€) / 28.461 M€	0,93 = (7.204 M€ + 19.504 M€) / 28.825 M€	Medida de la capacidad para hacer frente a las obligaciones
Activos Fijos	M€	Inmovilizado Material + Inversiones Inmobiliarias + Activo Intangible + Fondo de Comercio	25.050 M€ = 22.853 M€ + 77 M€ + 1.658 M€ + 462 M€	25.016 M€ = 22.839 M€ + 69 M€ + 1.646 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	21.383 M€ = 22.853 M€ + 1.658 M€ + 462 M€ + 286 M€ + 77 M€ + 716 M€ + 542 M€ + 426 M€ - 221 M€ - 4.355 M€ - 339 M€ - 78 M€ - 576 M€ - 48 M€ - 20 M€	21.453 M€ = 22.839 M€ + 1.646 M€ + 462 M€ + 273 M€ + 69 M€ + 663 M€ + 879 M€ + 386 M€ - 227 M€ - 4.348 M€ - 544 M€ - 8 M€ - 578 M€ - 47 M€ - 12 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	312 M€ = 3.972 M€ + 1.284 M€ + 1.513 M€ + 781 M€ + 470 M€ + 386 M€ + 9 M€ - 735 M€ - 647 M€ - 972 M€ - 107 M€ - 458 M€ - 760 M€ + 9 M€ - 4.433 M€	88 M€ = 4.912 M€ + 2.060 M€ + 1.777 M€ + 1.054 M€ + 233 M€ + 312 M€ + 4 M€ - 215 M€ - 446 M€ - 1.673 M€ - 104 M€ - 427 M€ - 1.173 M€ + 16 M€ - 6.242 M€	Medida del activo corriente sin tener en consideración el valor de la caja y de las inversiones financieras equivalentes a efectivo menos el valor de los proveedores y otros acreedores y de los pasivos por impuesto de sociedades corriente
Capital Invertido Bruto	M€	Total Activo No Corriente Neto + Total Capital Circulante Neto	21.695 M€ = 21.383 M€ + 312 M€	21.541 M€ = 21.453 M€ + 88 M€	Total activo no corriente neto más total capital circulante neto

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 2024	31 de diciembre de 2023	
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	(3.143) M€ = - 240 M€ - 2.385 M€ - 804 M€ + 1.441 M€ - 1.155 M€	(3.932) M€ = - 268 M€ - 2.587 M€ - 1.377 M€ + 1.608 M€ - 1.308 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 Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	18.552 M€ = 21.695 M€ - 3.143 M€ + 0 M€	17.609 M€ = 21.541 M€ - 3.932 M€ + 0 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

M€ = millones de euros; € = euros.

Indicadores bursátiles

Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)	Unidad	Definición	Conciliación de Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)		Relevancia de su Uso
			30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023	
Valor Contable por Acción	€	Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Periodo	7,157 € = 7.578 M€ / 1.058.752.117 acciones	6,628 € = 7.017 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	18.565 M€ = 1.058.752.117 acciones * 17,535 €	19.545 M€ = 1.058.752.117 acciones * 18,460 €	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	22,00 = 17,535 € / 0,797 €	20,55 = 18,460 € / 0,8982 €	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	27,97 = 17,535 € / 0,627 €	26,34 = 18,460 € / 0,7008 €	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	2,45 = 18.565 M€ / 7.578 M€	2,79 = 19.545 M€ / 7.017 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.

Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)	Unidad	Definición	Conciliación de Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)		Relevancia de su Uso
			2023	2022	
Rentabilidad para el Accionista	%	Rentabilidad Bursátil + Rentabilidad por Dividendo	13,67 % = 4,68 % + 8,99 %	(5,58 %) = (12,70 %) + 7,11 %	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).
Rentabilidad Bursátil	%	(Cotización al Cierre del Periodo - Cotización al Inicio del Periodo) / Cotización al Inicio del Periodo	4,68 % = (18,460 € - 17,635 €) / 17,635 €	(12,70 %) = (17,635 € - 20,200 €) / 20,200 €	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
Rentabilidad por Dividendo	%	(Dividendo Bruto Pagado en el Ejercicio) / Cotización al Inicio del Periodo	8,99 % = 1,5854 € / 17,635 €	7,11 % = 1,4372 € / 20,200 €	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.	111,3 % = (1 € * 1.058.752.117 acciones) / 951 M€	70,0 % = (1,5854 € * 1.058.752.117 acciones) / 2,398 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	142,7 % = (1 € * 1.058.752.117 acciones) / 742 M€	66,1 % = (1,5854 € * 1.058.752.117 acciones) / 2,541 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.	182,5 % = (1 € * 1.058.752.117 acciones) / 580 M€	240,8 % = (1,5854 € * 1.058.752.117 acciones) / 697 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.

Otros indicadores

Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)	Unidad	Definición	Conciliación de Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)		Relevancia de su Uso
			Enero-junio 2024	Enero-junio 2023	
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	2.090 M€ = 1.192 M€ + 1.023 M€ - 125 M€	2.174 M€ = 1.615 M€ + 706 M€ - 147 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	288 M€	217 M€	Medida de los pagos de intereses
Cash Flow	M€	Resultado Bruto Antes de Impuestos + Ajustes del Resultado + Cambios en el Capital Corriente + Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación	1.192 M€ = 1.137 M€ + 1.571 M€ - 1.023 M€ - 493 M€	1.615 M€ = 1.261 M€ + 1.659 M€ - 706 M€ - 599 M€	Medida de las entradas y salidas de efectivo de las operaciones de explotación de la entidad.
Cash Flow por Acción	€	Flujo Neto de Efectivo de las Actividades de Explotación / Número de Acciones al Cierre del Periodo	1,126 € = 1,192 M€ / 1.058.752.117 acciones	1,525 € = 1,615 M€ / 1.058.752.117 acciones	Medida de la porción de los fondos generados que corresponde a cada una de las acciones en circulación
Cash Flow / Deuda Financiera Neta	%	Flujo Neto de Efectivo de las Actividades de Explotación de los últimos 12 meses / Deuda Financiera Neta	39,6 % = 4.274 M€ / 10.804 M€	32,6 % = 3.456 M€ / 10.597 M€	Medida de la porción de los fondos generados sobre el total de deuda financiera neta
Inversiones Brutas	M€	Inversiones en Inmovilizado Material + Inversiones en Activo Intangible	924 M€ = 754 M€ + 170 M€	1.104 M€ = 909 M€ + 195 M€	Medida de la actividad de inversión
Inversiones Netas	M€	Inversiones Brutas - Instalaciones Cedidas y Subvenciones de Capital	806 M€ = 924 M€ - 118 M€	1.033 M€ = 1.104 M€ - 71 M€	Medida de la actividad de inversión neta de subvenciones

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 Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024.

10.2. Situación geopolítica

La información relativa a la situación geopolítica 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 2024.

11. EVOLUCIÓN OPERATIVA Y RESULTADO DE ENDESA EN EL PRIMER SEMESTRE DE 2024

11.1. Evolución operativa

A 30 de junio de 2024



29.778 GWh

GENERACIÓN DE ELECTRICIDAD⁽¹⁾ EN EL PERIODO ENERO-JUNIO DE 2024

De los cuales **9.912 GWh** Renovable



9.993 MW

CAPACIDAD INSTALADA NETA PENINSULAR DE FUENTES RENOVABLES

De un total de **17.078 MW**



319.603 km

REDES DE DISTRIBUCIÓN Y TRANSPORTE



12.452 miles

CLIENTES DIGITALIZADOS

+99 % Relación clientes digitalizados



10.306 miles

NÚMERO DE CLIENTES (ELECTRICIDAD)⁽²⁾⁽³⁾

De los cuales **6.705 miles** en el mercado liberalizado



36.618 GWh

VENTAS DE ELECTRICIDAD NETAS⁽⁴⁾ EN EL PERIODO ENERO-JUNIO DE 2024

-2,9 % respecto al periodo enero-junio de 2023



20.902 unidades

PUNTOS DE RECARGA PÚBLICOS Y PRIVADOS

+8,6 % respecto a 31 de diciembre de 2023



1.797 miles

NÚMERO DE CLIENTES (GAS)⁽²⁾

De los cuales **1.330 miles** en el mercado liberalizado



29.993 GWh

VENTAS DE GAS⁽⁵⁾ EN EL PERIODO ENERO-JUNIO DE 2024

-15,4 % respecto al periodo enero-junio de 2023

⁽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 2024	Enero-junio 2023	% Var.
Generación de Electricidad ⁽²⁾		GWh	29.778	29.490	1,0
Generación de Electricidad Renovable	7	GWh	9.912	7.291	35,9
Capacidad Instalada Bruta		MW	22.149 ⁽³⁾	21.956 ⁽⁴⁾	0,9
Capacidad Instalada Neta		MW	21.440 ⁽³⁾	21.247 ⁽⁴⁾	0,9
Capacidad Instalada Neta Peninsular de Fuentes Renovables	7	MW	9.993 ⁽³⁾	9.800 ⁽⁴⁾	2,0
Capacidad Instalada Neta Territorios No Peninsulares (TNP) de Fuentes Renovables	7	MW	99 ⁽³⁾	99 ⁽⁴⁾	–
Energía Distribuida ⁽⁵⁾	9	GWh	67.583	67.049	0,8
Clientes Digitalizados ⁽⁶⁾	9	Miles	12.452 ⁽³⁾	12.396 ⁽⁴⁾	0,5
Redes de Distribución y Transporte	9	km	319.603 ⁽³⁾	319.136 ⁽⁴⁾	0,1
Usuarios Finales ⁽⁷⁾		Miles	12.596 ⁽³⁾	12.548 ⁽⁴⁾	0,4
Relación de Clientes Digitalizados ⁽⁸⁾		(%)	99 ⁽³⁾	99 ⁽⁴⁾	–
Ventas de Electricidad Brutas ⁽²⁾		GWh	40.914	42.079	(2,8)
Ventas de Electricidad Netas ⁽⁹⁾		GWh	36.618	37.702	(2,9)
Ventas de Gas ⁽¹⁰⁾		GWh	29.993	35.449	(15,4)
Número de Clientes (Electricidad) ^{(11) (12)}		Miles	10.306 ⁽³⁾	10.522 ⁽⁴⁾	(2,1)
Mercado Liberalizado ⁽¹³⁾		Miles	6.705 ⁽³⁾	6.893 ⁽⁴⁾	(2,7)
Número de Clientes (Gas) ⁽¹¹⁾		Miles	1.797 ⁽³⁾	1.829 ⁽⁴⁾	(1,7)
Mercado Liberalizado		Miles	1.330 ⁽³⁾	1.387 ⁽⁴⁾	(4,1)
Puntos de Recarga Eléctrica Públicos y Privados	11	Unidades	20.902 ⁽³⁾	19.252 ⁽⁴⁾	8,6
Puntos de Recarga Eléctrica Públicos (unidades)		Unidades	5.886 ⁽³⁾	5.481 ⁽⁴⁾	7,4
Puntos de Recarga Eléctrica Privados (unidades)		Unidades	15.016 ⁽³⁾	13.771 ⁽⁴⁾	9,0
Puntos de Iluminación Pública	11	Unidades	153 ⁽³⁾	147 ⁽⁴⁾	4,1
Respuesta a la Demanda		MW	51 ⁽³⁾	155 ⁽⁴⁾	(67,1)
Plantilla Final		N.º de empleados	8.929 ⁽³⁾	9.271 ⁽⁴⁾	(3,7)
Plantilla Media		N.º de empleados	8.822	9.099	(3,0)

⁽¹⁾ Objetivos de Desarrollo Sostenible.

⁽²⁾ En barras de central.

⁽³⁾ A 30 de junio de 2024.

⁽⁴⁾ A 31 de diciembre de 2023.

⁽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 2024	Enero-junio 2023	% Var.
Peninsular	24.504	24.211	1,2
Renovables	9.912	7.291	35,9
Hidroeléctrica	4.442	2.627	69,1
Eólica ⁽²⁾	3.603	3.307	9,0
Fotovoltaica ⁽³⁾	1.867	1.357	37,6
Nuclear	12.246	12.441	(1,6)
Carbón	–	305	(100,0)
Ciclos Combinados (CCGT)	2.346	4.174	(43,8)
Territorios No Peninsulares (TNP)	5.274	5.279	(0,1)
Carbón	50	6	733,3
Fuel-Gas	2.105	2.104	0,0
Ciclos Combinados (CCGT)	3.119	3.169	(1,6)
TOTAL	29.778	29.490	1,0

⁽¹⁾ En barras de central.

⁽²⁾ En el periodo enero-junio de 2024 incluye 42 GWh correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP) (84 GWh en el periodo enero-junio de 2023).

⁽³⁾ En el periodo enero-junio de 2024 incluye 47 GWh correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP) (48 GWh en el periodo enero-junio de 2023).

Las tecnologías no emisoras, renovables y nuclear, han representado el 90,4 % del «mix» de generación peninsular de Endesa en el primer semestre de 2024, frente al 90,7 % del resto del sector (81,4 % y 85,3 %, respectivamente, en el primer semestre de 2023).

A continuación, el gráfico muestra el «mix» de generación peninsular de Endesa por tecnologías en el periodo enero-junio de 2024:



Capacidad instalada bruta y neta

Capacidad Instalada Bruta	30 de junio de 2024		31 de diciembre de 2023		% Var.
	MW	Porcentaje (%)	MW	Porcentaje (%)	
Peninsular	17.412	78,6	17.219	78,4	1,1
Renovables ⁽¹⁾	10.136	45,8	9.943	45,3	1,9
Hidroeléctrica	4.790	21,6	4.790	21,8	—
Eólica ⁽²⁾	2.893	13,1	2.884	13,1	0,3
Fotovoltaica ⁽³⁾	2.453	11,1	2.269	10,3	8,1
Nuclear	3.453	15,6	3.453	15,7	—
Carbón	—	—	—	—	—
Ciclos Combinados (CCGT)	3.823	17,3	3.823	17,4	—
Territorios No Peninsulares (TNP)	4.737	21,4	4.737	21,6	—
Carbón	260	1,2	260	1,2	—
Fuel-Gas	2.620	11,8	2.620	11,9	—
Ciclos Combinados (CCGT)	1.857	8,4	1.857	8,5	—
TOTAL	22.149	100,0	21.956	100,0	0,9

⁽¹⁾ A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023, la capacidad adicional ha sido de 195 MW y 607 MW, respectivamente.

⁽²⁾ A 30 de junio de 2024 incluye 42 MW correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP) (42 MW a 31 de diciembre de 2023).

⁽³⁾ A 30 de junio de 2024 incluye 57 MW correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP) (57 MW a 31 de diciembre de 2023).

Capacidad Instalada Neta	30 de junio de 2024		31 de diciembre de 2023		% Var.
	MW	Porcentaje (%)	MW	Porcentaje (%)	
Peninsular	17.177	80,1	16.984	79,9	1,1
Renovables ⁽¹⁾	10.092	47,1	9.899	46,6	1,9
Hidroeléctrica	4.746	22,2	4.746	22,3	—
Eólica ⁽²⁾	2.893	13,5	2.884	13,6	0,3
Fotovoltaica ⁽³⁾	2.453	11,4	2.269	10,7	8,1
Nuclear	3.328	15,5	3.328	15,7	—
Carbón	—	—	—	—	—
Ciclos Combinados (CCGT)	3.757	17,5	3.757	17,6	—
Territorios No Peninsulares (TNP)	4.263	19,9	4.263	20,1	—
Carbón	241	1,1	241	1,1	—
Fuel-Gas	2.334	10,9	2.334	11,0	—
Ciclos Combinados (CCGT)	1.688	7,9	1.688	7,9	—
TOTAL	21.440	100,0	21.247	100,0	0,9

⁽¹⁾ A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023, la capacidad adicional ha sido de 195 MW y 607 MW, respectivamente.

⁽²⁾ A 30 de junio de 2024 incluye 42 MW correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP) (42 MW a 31 de diciembre de 2023).

⁽³⁾ A 30 de junio de 2024 incluye 57 MW correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP) (57 MW a 31 de diciembre de 2023).

El gráfico que figura a continuación muestra el detalle de la capacidad instalada neta de Endesa por tecnologías a 30 de junio de 2024:



Comercialización

Electricidad

Miles

Número de Clientes (Electricidad) ⁽¹⁾⁽²⁾	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023	% Var.
Mercado Regulado	3.601	3.629	(0,8)
Peninsular Español	3.110	3.128	(0,6)
Territorios No Peninsulares (TNP)	491	501	(2,0)
Mercado Liberalizado	6.705	6.893	(2,7)
Peninsular Español	5.073	5.259	(3,5)
Territorios No Peninsulares (TNP)	976	992	(1,6)
Fuera de España	656	642	2,2
TOTAL	10.306	10.522	(2,1)
Ingresos / Puntos de Suministro ⁽³⁾	1,4	1,6	—

⁽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 2024	Enero-junio 2023	% Var.	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023	% Var.
Precio Regulado	4.221	4.287	(1,5)	3.556	3.609	(1,5)
Mercado Liberalizado	36.693	37.792	(2,9)	33.062	34.093	(3,0)
Español	30.749	32.168	(4,4)	27.623	28.942	(4,6)
Fuera de España	5.944	5.624	5,7	5.439	5.151	5,6
TOTAL	40.914	42.079	(2,8)	36.618	37.702	(2,9)

⁽¹⁾ En barras de central.

⁽²⁾ Ventas al cliente final.

Gas

Miles

Número de Clientes (Gas) ⁽¹⁾	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023	% Var.
Mercado Regulado	467	442	5,7
Peninsular Español	441	416	6,0
Territorios No Peninsulares (TNP)	26	26	—
Mercado Liberalizado	1.330	1.387	(4,1)
Peninsular Español	1.113	1.161	(4,1)
Territorios No Peninsulares (TNP)	63	66	(4,5)
Fuera de España	154	160	(3,8)
TOTAL	1.797	1.829	(1,7)
Ingresos / Puntos de Suministro ⁽²⁾	1,8	3,0	—

⁽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 2024	Enero-junio 2023	% Var.
Mercado Liberalizado	28.475	34.263	(16,9)
Español	21.465	26.503	(19,0)
Fuera de España	7.010	7.760	(9,7)
Mercado Regulado	1.518	1.186	28,0
TOTAL ⁽¹⁾	29.993	35.449	(15,4)

⁽¹⁾ Sin consumos propios de generación.

Otros productos y servicios

Evolución Negocio	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023	% Var.
Puntos de Recarga Eléctrica Públicos y Privados (unidades)	20.902	19.252	8,6
Puntos de Recarga Eléctrica Públicos (unidades)	5.886	5.481	7,4
Puntos de Recarga Eléctrica Privados (unidades)	15.016	13.771	9,0

Distribución de electricidad

Medidas de Calidad de Suministro	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023	% Var.
Energía Distribuida (GWh) ⁽¹⁾	67.583	67.049	0,8
Pérdidas de Energía (%) ⁽²⁾	6,6	6,9	–
Tiempo de Interrupción Equivalente de la Potencia Instalada (Medio) – TIEPI (Minutos) ⁽³⁾	25,4	24,9	2,0
Duración de las Interrupciones en la Red de Distribución – SAIDI (Minutos) ⁽⁴⁾	61,1	67,4	(9,3)
Número de Interrupciones en la Red de Distribución – SAIFI ⁽⁴⁾	1,1	1,3	(15,4)

⁽¹⁾ Energía suministrada a clientes, con o sin contrato, consumos auxiliares de los generadores y salidas hacia otras redes (transporte o distribuidores).

⁽²⁾ Entradas de energía a la red de distribución (o energía inyectada a la red de distribución) menos la energía distribuida dividida entre las entradas de energía al distribuidor (o energía inyectada a la red de distribución).

⁽³⁾ Criterio Regulator Español. Incluye los datos de Tiempo de Interrupción Equivalente de la Potencia Instalada (TIEPI) Propio, Programado y Transporte.

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

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 2023. Durante el primer semestre de 2024 Endesa ha continuado avanzando en su compromiso de liderar la Transición Energética, de acuerdo a los compromisos establecidos en el Plan Estratégico 2024-2026 y en línea con los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de Naciones Unidas y más con-

cretamente, 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 2024).

Enero-junio 2024



150 gCO₂e/kWh

Emisiones de Gases de Efecto Invernadero GEI del proceso de generación eléctrica



90,4 %

Generación Peninsular con Tecnologías no Emisoras

(%) sobre el total



17,8 %

Extracción de Agua Dulce en Zonas con Estrés Hídrico

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

En el primer semestre de 2024 y 2023 los indicadores de desempeño (KPIs) en materia medioambiental evolucionaron conforme se indica a continuación:

Indicadores de Desempeño (KPIs) ⁽¹⁾	Unidad	Descripción	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Emisiones de Dióxido de Carbono (CO ₂) Alcance 1 de Gases de Efecto Invernadero (GEI)	Toneladas (t)	Emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) de Alcance 1 de la huella de carbono, que 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.	4.473.234	5.553.704
Emisiones de Dióxido de Carbono (CO ₂) Alcance 1 - Específico	(gCO ₂ eq/kWh)	Emisiones específicas de gases de efecto invernadero (GEI) de Alcance 1 del proceso de generación eléctrica.	150	184
Emisiones de Dióxido de Carbono (CO ₂) Alcance 3 de Gases de Efecto Invernadero (GEI) Imputables a Ventas de Gas	Toneladas (t)	Emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) de Alcance 3 de la huella de carbono, que 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.	4.796.681	5.550.727
Emisiones de Dióxido de Carbono (CO ₂) Alcance 3 de Gases de Efecto Invernadero (GEI) Relativo a Ventas de Electricidad	Toneladas (t)	Emisiones 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.	1.404.842	1.937.051
Emisiones de Dióxido de Carbono (CO ₂) Alcance 1 y 3 electricidad integrada	(gCO ₂ eq/kWh)	Emisiones 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).	158	196
Evolución de las Emisiones Específicas de Dióxido de Azufre (SO ₂)	gSO ₂ /kWh	Emisiones específicas de dióxido de azufre (SO ₂).	0,11	0,11
Evolución de las Emisiones Específicas de Óxido de Nitrógeno (NO _x)	gNO _x /kWh	Emisiones específicas de óxido de nitrógeno (NO _x).	0,66	0,69
Evolución de las Emisiones Específicas de Partículas	g/kWh	Emisiones específicas de partículas.	0,01	0,01
Extracción de Agua Dulce en Zonas con Estrés Hídrico	%	Captación de agua para uso industrial de las instalaciones ubicadas en zonas de escasez hídrica respecto al total de agua industrial captada para la generación eléctrica.	17,8	10,7
Extracción Específica de Agua para Uso Industrial para la Producción Total	l/MWh	Consumo de agua para la producción total.	57,4	81,2
Extracciones Totales de agua para uso industrial	(mln m ³)	Extracciones totales de agua para uso industrial	1,70	2,39
Superficie Ocupada por Instalaciones dentro de Algún Espacio Natural ⁽²⁾	km ²	Superficie ocupada por Instalaciones que se encuentran dentro de algún espacio natural protegido.	116 ⁽³⁾	374 ⁽⁴⁾

⁽¹⁾ Fuente: Elaboración propia.

⁽²⁾ La variación entre ambos periodos es debida, principalmente, a un cambio metodológico en la consideración de las instalaciones de generación hidroeléctrica.

⁽³⁾ A 31 de diciembre de 2023.

⁽⁴⁾ A 31 de diciembre de 2022.

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 2023.

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 desarrollando numerosos proyectos volun-

tarios 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 2023.

11.3. Análisis de resultados



2.413 millones de euros

RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN (EBITDA)⁽¹⁾

-2,5 % respecto al periodo enero-junio de 2023



1.383 millones de euros

RESULTADO DE EXPLOTACIÓN (EBIT)⁽¹⁾

-9,1 % respecto al periodo enero-junio de 2023



800 millones de euros

RESULTADO NETO⁽¹⁾

-9,0 % respecto al periodo enero-junio de 2023



772 millones de euros

RESULTADO ORDINARIO NETO⁽¹⁾

-12,2 % respecto al periodo enero-junio de 2023

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

El resultado neto atribuido a la Sociedad Dominante ha ascendido a 800 millones de euros en el primer semestre de 2024 frente a los 879 millones de euros obtenidos en el mismo periodo del ejercicio anterior (-9,0 %).

El resultado ordinario neto del periodo enero-junio de 2024 ha ascendido a 772 millones de euros, lo que supone una

disminución del 12,2 % frente a los 879 millones de euros obtenidos en el mismo periodo del ejercicio anterior.

A continuación, se presenta el detalle de las magnitudes más relevantes del Estado del Resultado Consolidado de Endesa en el en el primer semestre de 2024 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Referencias ⁽¹⁾	Magnitudes más Relevantes			
		Enero-junio 2024	Enero-junio 2023	Diferencia	% Var.
Ingresos	8	10.416	13.121	(2.705)	(20,6)
Aprovisionamientos y Servicios	9	(6.289)	(8.057)	1.768	(21,9)
Ingresos y Gastos por Derivados de Materias Energéticas	10	(690)	(1.506)	816	(54,2)
Margen de Contribución⁽²⁾		3.437	3.558	(121)	(3,4)
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo		125	147	(22)	(15,0)
Gastos de Personal	11.1	(498)	(520)	22	(4,2)
Otros Gastos Fijos de Explotación	11.2	(688)	(711)	23	(3,2)
Otros Resultados	12	37	2	35	1.750,0
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)⁽²⁾		2.413	2.476	(63)	(2,5)
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro de Activos no Financieros	13.1	(907)	(853)	(54)	6,3
Pérdidas por Deterioro de Activos Financieros	13.2	(123)	(102)	(21)	20,6
Resultado de Explotación (EBIT)⁽²⁾		1.383	1.521	(138)	(9,1)
Resultado Financiero Neto⁽²⁾	14	(251)	(270)	19	(7,0)
Resultado Antes de Impuestos		1.137	1.261	(124)	(9,8)
Resultado Neto⁽²⁾		800	879	(79)	(9,0)
Resultado Ordinario Neto⁽²⁾		772	879	(107)	(12,2)

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024.

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

El resultado bruto de explotación (EBITDA) del primer semestre de 2024 se ha situado en 2.413 millones de euros (-2,5 %).

El resultado de explotación (EBIT) del primer semestre de 2024 ha disminuido un 9,1 % respecto del mismo periodo del ejercicio anterior situándose en 1.383 millones de euros.

11.3.1. Ingresos

En el primer semestre de 2024 los ingresos se han situado en 10.416 millones de euros, 2.705 millones de euros inferiores (-20,6 %) a los obtenidos en el primer semestre de 2023.

A continuación, se presenta el detalle de los ingresos del primer semestre de 2024 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Referencias ⁽¹⁾	Ingresos			
		Enero-junio 2024	Enero-junio 2023	Diferencia	% Var.
Ingresos de Ventas y Prestaciones de Servicios	8.1	10.244	12.895	(2.651)	(20,6)
Otros Ingresos de Explotación	8.2	172	226	(54)	(23,9)
TOTAL	8	10.416	13.121	(2.705)	(20,6)

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024.

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 2024 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

Referencias ⁽¹⁾	Ingresos por Ventas y Prestaciones de Servicios			
	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023	Diferencia	% Var.
Ventas de Electricidad	7.123	8.184	(1.061)	(13,0)
Ventas Mercado Liberalizado	5.027	5.931	(904)	(15,2)
Ventas Mercado Liberalizado Español	4.305	5.253	(948)	(18,0)
Ventas Mercados Liberalizados fuera de España	722	678	44	6,5
Ventas a Precio Regulado	579	716	(137)	(19,1)
Ventas Mercado Mayorista	609	851	(242)	(28,4)
Compensaciones de los Territorios No Peninsulares (TNP)	934	686	248	36,2
Retribución a la Inversión en Energías Renovables	(26)	—	(26)	Na
Ventas de Gas	1.580	3.250	(1.670)	(51,4)
Ventas Mercado Liberalizado	1.483	3.111	(1.628)	(52,3)
Ventas a Precio Regulado	97	139	(42)	(30,2)
Ingresos Regulados de Distribución de Electricidad	1.004	1.003	1	0,1
Verificaciones y Enganches	17	17	—	—
Prestaciones de Servicios en Instalaciones	14	21	(7)	(33,3)
Otras Ventas y Prestaciones de Servicios	501	416	85	20,4
Ventas relativas a Servicios de Valor Añadido	190	191	(1)	(0,5)
Cobros por Capacidad	4	7	(3)	(42,9)
Ventas de otras Materias Energéticas	170	89	81	91,0
Prestaciones de Servicios y Otros	137	129	8	6,2
Ingresos por Arrendamientos	5	4	1	25,0
TOTAL	8.1	12.895	(2.651)	(20,6)

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024.

Ventas de electricidad a clientes del mercado liberalizado

En el primer semestre de 2024 las ventas en el mercado liberalizado han ascendido a 5.027 millones de euros (-15,2 %), conforme al siguiente detalle:

Ventas Mercado Liberalizado	Variación	
España	▼ 948 millones de euros (-18,0 %)	<ul style="list-style-type: none"> La variación entre ambos periodos es debida a la disminución del precio unitario (-16,8 %), principalmente de los clientes indexados de «Business to Business» (B2B) junto con la reducción del total de las unidades físicas vendidas (-4,6 %).
Fuera de España	▲ 44 millones de euros (+6,5 %)	<ul style="list-style-type: none"> La evolución es debida al incremento total de las unidades físicas vendidas en los mercados fuera de España (5,6 %) que hay que considerar, conjuntamente, con los menores ingresos, en el periodo enero-junio 2023, en el mercado de Portugal debido a la Tarifa de Acceso a Redes.

Ventas de electricidad a precio regulado

Durante el primer semestre de 2024 estas ventas han supuesto un ingreso de 579 millones de euros, un 19,1 % inferior al del primer semestre de 2023, como consecuencia tanto de la reducción del precio como de la disminución de las unidades físicas vendidas (-1,5 %).

Ventas de electricidad en el mercado mayorista

Los ingresos por ventas de electricidad al mercado mayorista en el primer semestre de 2024 han ascendido a 609 millones de euros, con una disminución del 28,4 % respecto al mismo periodo del ejercicio anterior como consecuencia de la evolución de los precios eléctricos durante el periodo (-55,7 %) a pesar del incremento de las unidades físicas vendidas (+84,5 %).

Retribución a la inversión en energías renovables

En el periodo enero-junio de 2024 Endesa ha registrado un ajuste por desviación del precio de mercado relativo a aquellas Instalaciones Tipo (IT) que, de acuerdo con la mejor estimación de precios de mercado de la energía, percibirán Retribución a la Inversión (Rinv) durante su vida útil regulatoria por un importe neto igual a 26 millones de euros.

Ventas de gas

Los ingresos por ventas de gas en el primer semestre de 2024 han ascendido a 1.580 millones de euros, 1.670 millones de euros inferiores (-51,4 %) a los del primer semestre de 2023, conforme al siguiente detalle:

Ventas de Gas	Variación
Mercado Liberalizado	<p>▼ 1.628 millones de euros (-52,3 %)</p> <ul style="list-style-type: none"> La variación entre ambos periodos es consecuencia, entre otros aspectos, del descenso del precio y de la reducción de las unidades físicas vendidas (-16,9 %).
Precio Regulado	<p>▼ 42 millones de euros (-30,2 %)</p> <ul style="list-style-type: none"> La disminución del precio (-33,9 %) a pesar del aumento de las unidades físicas vendidas (+28,0 %) ha provocado un descenso de estas ventas en términos económicos.

Compensaciones de los Territorios No Peninsulares (TNP)

En el primer semestre de 2024 las compensaciones por los sobrecostes de la generación de los Territorios No Peninsulares (TNP) han ascendido a 934 millones de euros, lo que ha supuesto un aumento de 248 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 2024 es consecuencia, fundamentalmente, de la disminución (-55,7 %) 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 2024 Endesa ha distribuido 67.583 GWh en el mercado español, un 0,8 % más que en el primer semestre de 2023.

El ingreso regulado de la actividad de distribución durante el primer semestre de 2024 ha ascendido a 1.004 millones de euros, en línea con el importe del mismo periodo del ejercicio 2023.

Ventas de otras materias energéticas

Las ventas de otras materias energéticas con liquidación física han aumentado en 81 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 86 millones de euros registradas en el epígrafe «Otras 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 2024 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Referencias ⁽¹⁾	Otros Ingresos de Explotación			
		Enero-junio 2024	Enero-junio 2023	Diferencia	% Var.
Imputación a Resultados de Instalaciones Cedidas de Clientes y Derechos por Acometidas de Extensión y Otros Pasivos por Contratos con Clientes	25.2	93	87	6	6,9
Imputación a Resultados de Subvenciones		36	56	(20)	(35,7)
Garantías de Origen y otros Certificados Ambientales		15	47	(32)	(68,1)
Otras Imputaciones a Resultado de Subvenciones ⁽²⁾		21	9	12	133,3
Indemnizaciones de Terceros		10	7	3	42,9
Otros ⁽³⁾		33	76	(43)	(56,6)
TOTAL	8.2	172	226	(54)	(23,9)

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024.

⁽²⁾ En el periodo enero-junio de 2024 incluye 7 millones de euros relativos a subvenciones de capital y 14 millones de euros a subvenciones de explotación (8 millones de euros y 1 millón de euros, respectivamente, en el periodo enero-junio de 2023).

⁽³⁾ En el primer semestre de 2024 incluye 12 millones de euros (20 millones de euros en el primer semestre de 2023) 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 2024 han ascendido a 9.033 millones de euros, con una disminución del 22,1 % respecto del mismo periodo del ejercicio anterior.

A continuación se presenta el detalle de los costes de explotación del primer semestre de 2024 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Referencias ⁽¹⁾	Costes de Explotación			
		Enero-junio 2024	Enero-junio 2023	Diferencia	% Var.
Aprovisionamientos y Servicios		6.289	8.057	(1.768)	(21,9)
Compras de Energía	9.1	2.034	3.734	(1.700)	(45,5)
Consumo de Combustibles	9.2	965	1.234	(269)	(21,8)
Gastos de Transporte		1.756	1.486	270	18,2
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	9.3	1.534	1.603	(69)	(4,3)
Tributos y Tasas		674	667	7	1,0
Gravamen Temporal Energético		202	208	(6)	(2,9)
Impuesto a la Producción Eléctrica		101	(1)	102	(10.200,0)
Tasa por Tratamiento de Residuos Radiactivos		100	102	(2)	(2,0)
Tasa de Ocupación de la Vía Pública / Alumbrado		95	120	(25)	(20,8)
Tasas e Impuestos Nucleares		49	58	(9)	(15,5)
Impuesto Medioambiental Catalán		71	72	(1)	(1,4)
Cánones Hidráulicos		19	20	(1)	(5,0)
Otros Tributos y Tasas		37	88	(51)	(58,0)
Bono Social		22	123	(101)	(82,1)
Consumos de Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂)		339	426	(87)	(20,4)
Consumos de Garantías de Origen y otros Certificados Ambientales		73	66	7	10,6
Costes relativos a Servicios de Valor Añadido		96	94	2	2,1
Compras de otras Materias Energéticas		153	67	86	128,4
Otros		177	160	17	10,6
Ingresos y Gastos por Derivados de Materias Energéticas	10	690	1.506	(816)	(54,2)
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo		(125)	(147)	22	(15,0)
Gastos de Personal	11.1	498	520	(22)	(4,2)
Otros Gastos Fijos de Explotación	11.2	688	711	(23)	(3,2)
Otros Resultados	12	(37)	(2)	(35)	1.750,0
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro de Activos no Financieros	13.1	907	853	54	6,3
Pérdidas por Deterioro de Activos Financieros	13.2	123	102	21	20,6
TOTAL		9.033	11.600	(2.567)	(22,1)

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024.

Aprovisionamientos y servicios (costes variables)

Los costes por aprovisionamientos y servicios (costes variables) del primer semestre de 2024 han ascendido a 6.289 millones de euros, con una disminución del 21,9 % respecto del mismo periodo del ejercicio anterior.

La evolución de estos costes en el primer semestre de 2024 ha sido la siguiente:

Aprovisionamientos y Servicios	Variación	
Compras de Energía	▼ 1.700 millones de euros (-45,5 %)	<ul style="list-style-type: none"> La evolución incluye, principalmente, la disminución de las compras de electricidad (1.002 millones de euros), como consecuencia de la reducción del precio medio aritmético en el mercado mayorista de electricidad (39,1 €/ MWh; -55,7 %) junto con la disminución de las unidades físicas compradas (-12,7 %) y la disminución de las compras de gas (698 millones de euros) debido, principalmente, a la reducción del precio medio del gas (29,5 €/ MWh; -33,9 %).
Consumo de Combustibles	▼ 269 millones de euros (-21,8 %)	<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 (-43,8 %).
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	▼ 69 millones de euros (-4,3 %)	
<i>Impuesto a la Producción Eléctrica</i>	▲ 102 millones de euros	<ul style="list-style-type: none"> De acuerdo con el Real Decreto Ley 8/2023, de 27 de diciembre, ha finalizado la prórroga de la suspensión temporal del Impuesto sobre el Valor de la Producción de la Energía Eléctrica (véase Apartado 16 de este Informe de Gestión Consolidado).
<i>Tasa de Ocupación de la Vía Pública / Alumbrado</i>	▼ 25 millones de euros (-20,8 %)	<ul style="list-style-type: none"> La disminución es consecuencia, principalmente, de la reducción de los ingresos por ventas de electricidad tanto de mercado liberalizado como a precio regulado (-15,7 %) que son la base para el cálculo de esta tasa.
<i>Bono Social</i>	▼ 101 millones de euros (-82,1 %)	<ul style="list-style-type: none"> En el periodo enero-junio 2024 se ha registrado el devengo del Bono Social, de acuerdo con los valores unitarios establecidos en el Real Decreto Ley 8/2023, de 27 de diciembre (véase Apartado 16 de este Informe de Gestión Consolidado).
<i>Consumos de Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO₂)</i>	▼ 87 millones de euros (-20,4 %)	<ul style="list-style-type: none"> La evolución es consecuencia de la reducción del precio medio de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂) (63,8 €/t; -26,4 %) y de la disminución de toneladas (-28,2 %) debido al descenso de la producción con tecnologías emisoras.
<i>Compras de otras Materias Energéticas</i>	▲ 86 millones de euros (+128,4 %)	<ul style="list-style-type: none"> La evolución de estos costes se analiza, conjuntamente, con las ventas de otras materias energéticas (véase Apartado 11.2.1 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 2024 y su variación respecto del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Referencias ⁽¹⁾	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023	Diferencia	% Var.
Ingresos					
Ingresos por Derivados Designados de Cobertura		424	1.462	(1.038)	(71,0)
Ingresos por Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo ⁽²⁾		424	1.462	(1.038)	(71,0)
Ingresos por Derivados a Valor Razonable con Cambios en Resultados		375	245	130	53,1
Ingresos por Derivados a Valor Razonable Reconocidos en el Estado del Resultado		375	245	130	53,1
Total Ingresos		799	1.707	(908)	(53,2)
Gastos					
Gastos por Derivados Designados de Cobertura		(832)	(2.206)	1.374	(62,3)
Gastos por Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo ⁽²⁾		(832)	(2.206)	1.374	(62,3)
Gastos por Derivados a Valor Razonable con Cambios en Resultados		(657)	(1.007)	350	(34,8)
Gastos por Derivados a Valor Razonable Reconocidos en el Estado del Resultado		(657)	(1.007)	350	(34,8)
Total Gastos		(1.489)	(3.213)	1.724	(53,7)
TOTAL	¹⁰	(690)	(1.506)	816	(54,2)

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024.

⁽²⁾ A 30 de junio de 2024 incluye 40 millones de euros, positivos, de impacto en el Estado del Resultado por ineficacia (113 millones de euros, positivos, a 30 de junio de 2023).

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 2024 el total de los «Ingresos y Gastos por Derivados de Materias Energéticas» ha ascendido a 690 millones de euros, negativos, en comparación con 1.506 millones de euros, también negativos, en el mismo periodo del ejercicio anterior, debido, principalmente, a la evolución de la liquidación de derivados de gas como consecuencia, entre otros, de la coyuntura de volatilidad de precios de los mercados energéticos que tuvo lugar en el ejercicio 2022, durante el cual se contrataron derivados cuya liquidación se ha realizado en los periodos enero-junio de 2024 y 2023.

Costes fijos de explotación

A continuación se presenta el detalle de los costes fijos de explotación del primer semestre de 2024 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Referencias ⁽¹⁾	Costes Fijos de Explotación			
		Enero-junio 2024	Enero-junio 2023	Diferencia	% Var.
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo		(125)	(147)	22	(15,0)
Gastos de Personal	11.1	498	520	(22)	(4,2)
Otros Gastos Fijos de Explotación	11.2	688	711	(23)	(3,2)
TOTAL		1.061	1.084	(23)	(2,1)

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024.

En el primer semestre de 2024 los costes fijos de explotación han ascendido a 1.061 millones de euros, lo que supone una disminución de 23 millones de euros (-2,1 %) en comparación con el primer semestre de 2023 como consecuencia, entre otros aspectos, de:

Costes Fijos de Explotación	Variación	
Sueldos y Salarios	▼ 9 millones de euros (-2,4 %)	• Menores costes de personal debido, entre otros aspectos, a una reducción en la plantilla media (-3,0 %) entre ambos periodos.
Planes por Reestructuración de Plantilla	▼ 6 millones de euros (-54,5 %)	• La actualización de las provisiones por planes de reestructuración de plantilla en vigor ha supuesto un impacto de 6 millones de euros, negativos.
Otros Gastos Fijos de Explotación	▼ 23 millones de euros (-3,2 %)	• La evolución durante el periodo es debida, por una parte, a los mayores costes en mantenimiento (8 millones de euros) y publicidad (5 millones de euros), compensados, entre otros, por la reducción de gastos de viajes (4 millones de euros), servicios de asistencia en infraestructuras y sistemas (10 millones de euros) y otros servicios profesionales (6 millones de euros) como consecuencia de las acciones de control de costes de acuerdo con el eje estratégico de eficiencia y eficacia de las operaciones de la Compañía.

Otros resultados

Durante el primer semestre de 2024 y 2023 las principales transacciones formalizadas han sido las siguientes:

Millones de Euros

	Referencias ⁽¹⁾	Otros Resultados			
		Enero-junio 2024	Enero-junio 2023	Diferencia	% Var.
Enajenaciones en Participaciones Empresas del Grupo y Otros		—	—	—	Na
Enajenaciones de Inmovilizado y otros activos no financieros		37	2	35	1.750,0
Cesión de Derechos de Uso de Fibra Óptica		37 ⁽¹⁾	—	37	Na
Otros ⁽²⁾		—	2	(2)	(100,0)
TOTAL		37	2	35	1.750,0

⁽¹⁾ Recoge la reversión de provisiones por contingencias derivadas de transacciones realizadas en ejercicios anteriores por la compañía Endesa Ingeniería, S.L.U. por un importe de 37 millones de euros (28 millones de euros, netos de efecto fiscal).

⁽²⁾ 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 2024 y su variación respecto del mismo período del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Referencias ⁽¹⁾	Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro			
		Enero-junio 2024	Enero-junio 2023	Diferencia	% Var.
AMORTIZACIONES	7.2.1	913	852	61	7,2
Dotación Amortización Inmovilizado Material	18	753	700	53	7,6
Dotación Amortización Activo Intangible	21	160	152	8	5,3
PÉRDIDAS POR DETERIORO DE ACTIVOS NO FINANCIEROS	7.2.1	(6)	1	(7)	(700,0)
Dotación Pérdidas por Deterioro		3	1	2	200,0
Dotación Pérdidas por Deterioro Inmovilizado Material e Inversiones Inmobiliarias	7.2.1 y 18	—	1	(1)	(100,0)
Dotación Pérdidas por Deterioro Activo Intangible	7.2.1 y 21	3 ⁽²⁾	—	3	Na
Dotación Pérdidas por Deterioro Fondo de Comercio		—	—	—	Na
Reversión Pérdidas por Deterioro		(9)	—	(9)	Na
Reversión Pérdidas por Deterioro Inmovilizado Material e Inversiones Inmobiliarias	7.2.1 y 18	(9) ⁽³⁾	—	(9)	Na
Reversión Pérdidas por Deterioro Activo Intangible	7.2.1 y 21	—	—	—	Na
Reversión Pérdidas por Deterioro Fondo de Comercio		—	—	—	Na
TOTAL		907	853	54	6,3

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al período semestral terminado a 30 de junio de 2024.

⁽²⁾ Corresponde a la dotación por deterioro de varios proyectos de parques eólicos y plantas fotovoltaicas, titularidad de Enel Green Power España, S.L.U. y filiales del negocio de renovables.

⁽³⁾ Incluye la reversión de pérdidas por deterioro del inmueble donde estaba situada la antigua sede de Gas y Electricidad Generación, S.A.U. y sus terrenos anexos situados en Palma de Mallorca por importe de 8 millones de euros.

Las amortizaciones y pérdidas por deterioro de activos no financieros en el primer semestre de 2024 han ascendido a 907 millones de euros, con un aumento de 54 millones de euros (+6,3 %) que corresponde, principalmente, al gasto por amortización debido, de una parte, al esfuerzo inversor 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 2024 y 2023 el detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado es el siguiente:

Millones de Euros

	Referencias ⁽¹⁾	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023	Diferencia	% Var.
Dotación Pérdidas por Deterioro	7.2.1 y 38.3	206	204	2	1,0
Dotación Pérdidas por Deterioro de Cuentas a Cobrar Procedentes de Contratos con Clientes	30	201	204	(3)	(1,5)
Dotación Pérdidas por Deterioro de otros Activos Financieros		5	—	5	Na
Reversión Pérdidas por Deterioro	7.2.1 y 38.3	(83)	(102)	19	(18,6)
Reversión Pérdidas por Deterioro de Cuentas a Cobrar Procedentes de Contratos con Clientes	30	(83)	(102)	19	(18,6)
Reversión Pérdidas por Deterioro de otros Activos Financieros		—	—	—	Na
TOTAL	13.2	123	102	21	20,6

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al período semestral terminado a 30 de junio de 2024.

En el primer semestre de 2024, las pérdidas netas por deterioro de activos financieros han ascendido a 123 millones de euros y corresponden, principalmente, a la dotación de pérdidas netas por deterioro de cuentas a cobrar procedentes de contratos con clientes.

Su evolución es debida a un empeoramiento en el comportamiento de pago tanto de los clientes residenciales como de los clientes «*Business to Business*» (B2B).

11.3.3. Resultado financiero neto

El resultado financiero neto en el primer semestre de 2024 y 2023 ha sido negativo por importe de 251 millones de euros y 270 millones de euros, respectivamente.

A continuación se presenta el detalle del resultado financiero neto del primer semestre de 2024 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Referencias ⁽¹⁾	Resultado Financiero Neto ⁽²⁾			
		Enero-junio 2024	Enero-junio 2023	Diferencia	% Var.
Gasto Financiero Neto		(244)	(290)	46	(15,9)
Ingreso Financiero		65	25	40	160,0
Gasto Financiero		(307)	(318)	11	(3,5)
Ingresos y Gastos por Instrumentos Financieros Derivados		(2)	3	(5)	(166,7)
Diferencias de Cambio Netas		(7)	20	(27)	(135,0)
TOTAL	14	(251)	(270)	19	(7,0)

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024.

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

Gasto financiero neto

En el primer semestre de 2024, el gasto financiero neto ha ascendido a 244 millones de euros, 46 millones de euros inferior al del mismo periodo del ejercicio anterior.

Para analizar la evolución del gasto financiero neto durante el primer semestre de 2024 hay que tener en consideración los siguientes efectos:

Millones de Euros

	Gasto Financiero Neto ⁽¹⁾			
	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023	Diferencia	% Var.
Gastos Netos por Instrumentos Financieros a Coste Amortizado	(211) ⁽²⁾	(234)	23	(9,8)
Ingresos por Activos Financieros a Coste Amortizado	35	7	28	400,0
Gastos por Pasivos Financieros a Coste Amortizado	(246)	(240)	(6)	2,5
Actualización Provisiones por Planes de Reestructuración de Plantilla, Desmantelamiento de Instalaciones y Deterioro de Valor de los Activos Financieros conforme a la NIIF 9 « <i>Instrumentos Financieros</i> »	(27)	(32)	5	(15,6)
Intereses de Demora de la Sentencia del Bono Social	6	2	4	200,0
Comisiones de Operaciones de Factoring	(17)	(22)	5	(22,7)
Intereses de Demora de la Sentencia de Declaración de Inconstitucionalidad Real Decreto Ley 3/2016, de 2 de diciembre ⁽³⁾	7	-	7	Na
Otros	(2)	(4)	2	(50,0)
Ingresos y Gastos por Activos y Pasivos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados	(3)	(5)	2	(40,0)
Ingresos y gastos financieros por Instrumentos Financieros Derivados asociados a Deuda	(2)	2	(4)	(200,0)
Otros gastos financieros netos	3	(1)	4	(400,0)
TOTAL	(244)	(290)	46	(15,9)

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

⁽²⁾ Incluye 4 millones de euros de ingreso financiero asignado a garantías financieras registradas en activo y 7 millones de euros de gasto financiero asignado a garantías financieras registradas en pasivo.

⁽³⁾ Véase Apartado 11.3.5 de este Informe de Gestión Consolidado.

La evolución de estos costes netos en el primer semestre de 2024 ha sido la siguiente:

Gasto Financiero Neto	Variación	
Gastos Netos por Instrumentos a Coste Amortizado	▼ 23 millones de euros (-9,8 %)	<ul style="list-style-type: none"> El gasto financiero neto ha disminuido como consecuencia, principalmente, del descenso de la deuda financiera media bruta entre ambos periodos que ha evolucionado desde 16.128 millones de euros en el primer semestre de 2023 a 13.453 millones de euros en el primer semestre de 2024 y de la formalización de depósitos mantenidos por la Compañía en el periodo enero-junio 2024, a pesar del mayor coste de la deuda financiera bruta, que ha pasado de un 3,0 %, en el primer semestre de 2023 a un 3,6 % en el primer semestre de 2024, de acuerdo con la evolución de los tipos de interés en ambos periodos.
Provisiones por Planes por Reestructuración de Plantilla, Desmantelamiento y Deterioro de Activos Financieros (NIIF 9)	▼ 5 millones de euros (-22,7 %)	<ul style="list-style-type: none"> La variación es debida, principalmente, al menor gasto por la actualización de las provisiones por planes de reestructuración de plantilla (6 millones de euros) como consecuencia de la evolución de tipos de interés.

Diferencias de cambio netas

En el primer semestre de 2024, las diferencias de cambio netas han ascendido a 7 millones de euros, negativas (20 millones de euros, positivas, en el primer semestre de 2023). La variación es debida, fundamentalmente, al impacto en el primer semestre de 2023 de la evolución del tipo de

cambio euro/dólar estadounidense sobre los pagos asociados a los contratos formalizados en dólares que la Compañía tuvo que hacer frente en dicho periodo.

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

En el primer semestre de 2024 y 2023 el resultado neto de sociedades por el método de la participación ha ascendido a 5 millones de euros y 10 millones de euros, respecti-

vamente (véase Notas 15 y 24 de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024).



11.3.5. Impuesto sobre Sociedades

En el primer semestre de 2024 el gasto por Impuesto sobre Sociedades ha ascendido a 339 millones de euros, con una disminución de 33 millones de euros (-8,9 %) respecto del importe registrado en el primer semestre de 2023.

Para analizar los principales aspectos que explican la evolución de la tasa efectiva de los periodos enero-junio 2024 y 2023 hay que tener en consideración los siguientes efectos:

Millones de Euros

	Enero-junio 2024		Enero-junio 2023	
	Estado del Resultado	Tasa Efectiva (%)	Estado del Resultado	Tasa Efectiva (%)
Resultado Contable Antes de Impuestos	1.137		1.261	
Impuesto sobre Sociedades	339	29,8	372	29,5
Gasto Fiscalmente no Deducible debido al Gravamen Temporal Energético ⁽¹⁾	(51)		(51)	
Limitación en la Exención de Dividendos	(8)		(15)	
Impacto de la Sentencia de Declaración de Inconstitucionalidad Real Decreto Ley 3/2016, de 2 de diciembre ⁽²⁾	7		-	
Impuesto sobre Sociedades sin Tener en Consideración los Efectos Anteriores	287	25,2	306	24,3

⁽¹⁾ Véase Apartado 11.3.2 de este Informe de Gestión Consolidado.

⁽²⁾ Menor gasto por impuesto sobre Sociedades como consecuencia de la declaración de inconstitucionalidad de determinadas modificaciones introducidas por el Real Decreto Ley 3/2016, de 2 de diciembre, en la Ley 27/2014, de 27 de noviembre, del Impuesto sobre Sociedades según Sentencia del Tribunal Constitucional 11/2024, de 18 de enero (véase Nota 53 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2023 y Apartado 11.3.3 de este Informe de Gestión Consolidado).

11.3.6. Resultado neto y resultado ordinario neto

El resultado neto atribuido a la Sociedad Dominante en el primer semestre de 2024 ha ascendido a 800 millones de euros, lo que supone una disminución de 79 millones de euros (-9,0 %) 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 2024 ha ascendido a 772 millones de euros (-12,2 %), conforme al siguiente detalle:

Millones de Euros

	Apartados	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023	Diferencia	% Var.
Resultado Neto⁽¹⁾		800	879	(79)	(9,0)
Resultado Neto en Ventas de Activos No Financieros ⁽²⁾	11.3.2	—	—	—	Na
Cesión de Derechos de Uso de Fibra Óptica		(28)	—	(28)	Na
Resultado Ordinario Neto⁽¹⁾		772	879	(107)	(12,2)

⁽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 2024 y 2023 ha sido el siguiente:

Millones de Euros

	Referencias ⁽¹⁾	Apartados	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023	Diferencia	% Var.
Valor Económico Directo Generado⁽²⁾			9.833	11.652	(1.819)	(15,6)
Ingresos por Ventas y Prestaciones de Servicios	8.1	11.3.1	10.244	12.895	(2.651)	(20,6)
Otros Ingresos de Explotación	8.2	11.3.1	172	226	(54)	(23,9)
Resultado Neto de Sociedades por el Método de la Participación	15	11.3.4	5	10	(5)	(50,0)
Ingresos y Gastos por Derivados de Materias Energéticas	10	11.3.2	(690)	(1.506)	816	(54,2)
Otros Resultados e Ingresos Financieros			102	27	75	277,8
Ingreso Financiero	14.1	11.3.3	65	25	40	160,0
Otros Resultados	12	11.3.2	37	2	35	1.750,0
Valor Económico Distribuido a:⁽²⁾			(8.128)	(9.984)	1.856	(18,6)
Empresas: Clientes, Proveedores y Contratistas			(6.211)	(8.008)	1.797	(22,4)
Compras de Energía	9.1	11.3.2	(2.034)	(3.734)	1.700	(45,5)
Consumo de Combustibles	9.2	11.3.2	(965)	(1.234)	269	(21,8)
Gastos de Transporte		11.3.2	(1.756)	(1.486)	(270)	18,2
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	9.3	11.3.2	(1.534)	(1.603)	69	(4,3)
(Tributos y Tasas en Aprovisionamientos Variables)		11.3.2	674	667	7	1,0
Otros Gastos Fijos de Explotación	11.2	11.3.2	(688)	(711)	23	(3,2)
(Tributos y Tasas en Gastos Fijos)			92	93	(1)	(1,1)
Empleados		11.3.2	(498)	(520)	22	(4,2)
Administración Pública ⁽²⁾			(1.105)	(1.132)	27	(2,4)
Impuesto sobre Sociedades	16	11.3.5	(339)	(372)	33	(8,9)
Tributos y Tasas	9.3 y 11.2		(766)	(760)	(6)	0,8
Inversiones en Desarrollo Social			(5)	(9)	4	(44,4)
Comunidad Financiera	14	11.3.3	(309)	(315)	6	(1,9)
Gasto Financiero			(307)	(318)	11	(3,5)
Ingresos y Gastos por Instrumentos Financieros Derivados			(2)	3	(5)	(166,7)
Valor Económico Retenido⁽²⁾			1.705	1.668	37	2,2

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024.

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

12. ANÁLISIS PATRIMONIAL Y FINANCIERO

12.1. Capital invertido neto

A 30 de junio de 2024 el detalle de la composición y evolución en el capital invertido neto de Endesa es:

Millones de Euros

	Referencias ⁽¹⁾	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023	Diferencia
Activo no Corriente Neto:				
Inmovilizado Material y Activo Intangible	18 y 21	24.511	24.485	26
Fondo de Comercio	22	462	462	—
Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	24	286	273	13
Resto Activos/(Pasivos) no Corrientes Netos		(3.876)	(3.767)	(109)
Total Activo no Corriente Neto ⁽²⁾		21.383	21.453	(70)
Capital Circulante Neto:				
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores	30	3.972	4.912	(940)
Existencias	29	1.284	2.060	(776)
Resto Activos/(Pasivos) Corrientes Netos		(511)	(642)	131
Proveedores y otros Acreedores	36	(4.433)	(6.242)	1.809
Total Capital Circulante Neto ⁽²⁾		312	88	224
Capital Invertido Bruto ⁽²⁾				
		21.695	21.541	154
Provisiones y Activos y Pasivos por Impuesto Diferido:				
Provisiones para Pensiones y otras Obligaciones Similares	33.1	(240)	(268)	28
Otras Provisiones	33.2 y 33.3	(3.189)	(3.964)	775
Activos y Pasivos por Impuesto Diferido	23	286	300	(14)
Total Provisiones y Activos y Pasivos por Impuesto Diferido		(3.143)	(3.932)	789
Activos Netos no Corrientes Mantenedidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas		—	—	—
Capital Invertido Neto ⁽²⁾		18.552	17.609	943
Patrimonio Neto ⁽³⁾	32	7.748	7.204	544
Deuda Financiera Neta ⁽²⁾⁽⁴⁾		10.804	10.405	399

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024.

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

⁽³⁾ Véase Apartado 12.3 de este Informe de Gestión Consolidado.

⁽⁴⁾ Véase Apartado 12.2 de este Informe de Gestión Consolidado.

A 30 de junio de 2024 el capital invertido bruto asciende a 21.695 millones de euros y su evolución en el primer semestre de 2024 recoge, entre otros aspectos, los siguientes efectos:

Epígrafe	Variación	
Acreedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar	▲ 1.088 millones de euros	<ul style="list-style-type: none"> La evolución de este epígrafe incluye, el pago del laudo recaído en un arbitraje para la revisión del precio de un contrato de aprovisionamiento a largo plazo de gas natural licuado (GNL) por importe total de 530 millones de euros (véase Apartado 12.5 de este Informe de Gestión Consolidado).
Existencias	▼ 776 millones de euros	<ul style="list-style-type: none"> La variación de existencias es consecuencia, principalmente, de la redención de derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂) y garantías de origen por importe de 1.076 millones de euros.

A 30 de junio de 2024 el capital invertido neto asciende a 18.552 millones de euros y su evolución en el primer semestre de 2024 incluye, de una parte, la variación del capital in-

vertido bruto por importe de 154 millones de euros y, de otra parte, los aspectos que se detallan a continuación:

Epígrafe	Variación	
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla	▲ 80 millones de euros	<ul style="list-style-type: none"> La variación entre ambos periodos es debida, principalmente, al pago de provisiones.
Otras Provisiones	▲ 695 millones de euros	<ul style="list-style-type: none"> La evolución es consecuencia, fundamentalmente, del efecto neto de: <ul style="list-style-type: none"> La redención de derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂) y garantías de origen por importe de 1.076 millones de euros compensada, parcialmente, por la dotación de la provisión para cubrir el coste de derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂) y garantías de origen por importe de 412 millones de euros. La actualización de las estimaciones de los costes de desmantelamiento de las instalaciones imputadas al inmovilizado material, que han supuesto un aumento de la provisión por importe de 33 millones de euros.

12.2. Gestión financiera

12.2.1. Situación financiera

Durante el primer semestre del año, los mercados financieros se centraron en gran medida en las decisiones de los principales bancos centrales y sus políticas monetarias restrictivas para combatir la inflación. Además, los problemas geopolíticos y comerciales también jugaron un papel importante en la dinámica de los mercados.

En cuanto a la inflación, el dato de la Eurozona de junio de 2024 se ha moderado 4 décimas respecto a diciembre de 2023, situándose en el 2,5 %, acercándose al objetivo marcado por el Banco Central Europeo (BCE) del 2 %. En lo que respecta a la inflación subyacente, que excluye energía y alimentos no elaborados, también se desacelera desde el 3,4 % de diciembre 2023 hasta el 2,9 % en el cierre de junio 2024.

12.2.2. Deuda financiera

Deuda financiera bruta y neta

A 30 de junio de 2024, la deuda financiera neta de Endesa se situó en 10.804 millones de euros, con un aumento de 399 millones de euros (+3,8 %) respecto de la existente a 31 de diciembre de 2023.

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023, 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 2024	31 de diciembre de 2023	Diferencia	% Var.
Deuda Financiera no Corriente	37,3	9.500	9.636	(136)	(1,4)
Deuda Financiera Corriente	37,3	4.081	4.091	(10)	(0,2)
Deuda Financiera Bruta ⁽²⁾		13.581	13.727	(146)	(1,1)
Derivados de Deuda Registrados en Pasivo		46	61	(15)	(24,6)
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	31	(1.958)	(2.106)	148	(7,0)
Derivados de Deuda Registrados en Activo		(57)	(57)	—	—
Garantías Financieras Registradas en Activo	26.1 y 28	(808)	(1.220)	412	(33,8)
Deuda Financiera Neta ⁽³⁾		10.804	10.405	399	3,8

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024.

⁽²⁾ El importe de la Deuda Financiera Bruta que tiene cláusulas vinculadas a indicadores que, a su vez, cumplen con el alineamiento de actividades del Reglamento de la Taxonomía Europea es igual a 2.568 millones de euros (19 % sobre el total de Deuda Financiera Bruta) (véase Apartado 1.5 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2023). Adicionalmente la compañía tiene negociadas operaciones financieras por importe de 6.635 millones de euros (49 % sobre la deuda financiera bruta) que incluyen cláusulas vinculadas a objetivos de sostenibilidad que no se han considerado en el cálculo anterior.

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

Para analizar la evolución de la deuda financiera neta hay que tener en cuenta que durante el periodo enero-junio 2024, Endesa, S.A. ha pagado a sus accionistas un dividendo a

cuenta por un importe de 0,5 euros brutos por acción lo que ha supuesto un desembolso de 529 millones de euros (véase Apartado 17.2 de este Informe de Gestión Consolidado).

Estructura de la Deuda Financiera Bruta

A continuación se incluye el detalle de la estructura de la deuda financiera bruta de Endesa a 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023:

Millones de Euros

	Estructura de la Deuda Financiera Bruta			
	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023	Diferencia	% Var.
Euro	13.452	13.586	(134)	(1,0)
Dólar Estadounidense (USD)	129	141	(12)	(8,5)
TOTAL	13.581	13.727	(146)	(1,1)
Tipo de Interés Fijo	9.664	9.771	(107)	(1,1)
Tipo de Interés Variable	3.917	3.956	(39)	(1,0)
TOTAL	13.581	13.727	(146)	(1,1)
Vida Media (n.º de años) ⁽¹⁾	4,0	4,0	—	—
Coste Medio (%) ⁽¹⁾	3,6	3,2	—	—

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

A 30 de junio de 2024 la deuda financiera bruta a tipo fijo es un 71 % mientras que el 29 % 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 2024.

12.3. Gestión de capital

Durante el primer semestre de 2024 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 2023.

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 2024.

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 2024 y a 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Millones de Euros

	Referencia ⁽¹⁾	Apalancamiento		% Var.
		30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023	
Deuda Financiera Neta:		10.804	10.405	3,8
Deuda Financiera no Corriente	37.3	9.500	9.636	(1,4)
Deuda Financiera Corriente	37.3	4.081	4.091	(0,2)
Derivados de Deuda Registrados en Pasivo		46	61	(24,6)
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	31	(1.958)	(2.106)	(7,0)
Derivados de Deuda Registrados en Activo		(57)	(57)	—
Garantías Financieras Registradas en Activo	26.1 y 28	(808)	(1.220)	(33,8)
Patrimonio Neto:	32	7.748	7.204	7,6
De la Sociedad Dominante	32.1	7.578	7.017	8,0
De las Participaciones no Dominantes	32.2	170	187	(9,1)
Apalancamiento (%) ⁽²⁾		139,44	144,43	Na

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024.

⁽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 2024	31 de diciembre de 2023
Ratio de Liquidez	0,85	0,85
Ratio de Solvencia	0,93	0,93
Ratio de Endeudamiento (%)	58,24	59,09
Ratio de Cobertura de la Deuda	2,91	2,75
Deuda Financiera Neta / Activos Fijos (%)	43,13	41,59
Deuda Financiera Neta / Fondos Procedentes de las Operaciones	3,32 ⁽²⁾	3,11
(Fondos Procedentes de Operaciones + Gastos por Intereses) / Gastos por Intereses ⁽³⁾	8,26	11,02

⁽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 2024 y enero-junio de 2023, 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 2024 ⁽¹⁾				31 de diciembre de 2023 ⁽¹⁾			
	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva	Fecha de Último Informe	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva	
Standard & Poor's	BBB	A-2	Estable	19 de diciembre de 2023	BBB	A-2	Estable	
Moody's	Baa1	P-2	Estable	6 de junio de 2024	Baa1	P-2	Negativa	
Fitch	BBB+	F2	Estable	27 de junio de 2024	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 2024 y a 31 de diciembre de 2023 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 2024	31 de diciembre de 2023	Diferencia	% Var.	
Efectivo en Caja y Bancos	758	1.281	(523)	(40,8)	
Otros Equivalentes de Efectivo ⁽²⁾	1.200	825	375	45,5	
TOTAL	1.958	2.106	(148)	(7,0)	

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024.

⁽²⁾ Este epígrafe incluye los depósitos formalizados a fecha de cierre de ambos periodos que devengan un tipo de interés de mercado.

En el primer semestre de 2024 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 2024	Enero-junio 2023	Diferencia	% Var.
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Explotación	40.1	1.192	1.615	(423)	(26,2)
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Inversión	40.2	(622)	2.312	(2.934)	(126,9)
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Financiación	40.3	(718)	(4.101)	3.383	(82,5)

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024.

En el primer semestre de 2024, los flujos de efectivo generados por las actividades de explotación (1.192 millones de euros) y la reducción de efectivo y otros medios líquidos equivalentes (148 millones de euros) han permitido atender los flujos netos de efectivo aplicados a las actividades de inversión (622 millones de euros) así como los pagos netos derivados de las actividades de financiación (718 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 2024.



12.6. Inversiones

En el primer semestre de 2024 las inversiones brutas en inmovilizado material y activos intangibles han ascendido a 924 millones de euros conforme al siguiente detalle:

Millones de Euros

		Referencias ⁽¹⁾	Inversiones		
			Enero-junio 2024	Enero-junio 2023	% Var.
Generación y Comercialización			348	497	(30,0)
	Generación Convencional ⁽²⁾		142	106	34,0
	Generación Renovable		187	375	(50,1)
	Comercialización de Energía		1	2	(50,0)
	Comercialización de otros Productos y Servicios		18	14	28,6
	Distribución		400	403	(0,7)
	Estructura, Servicios y Otros⁽³⁾		6	9	(33,3)
TOTAL MATERIAL⁽⁴⁾		18	754	909	(17,1)
	Generación y Comercialización		160	174	(8,0)
	Generación Convencional ⁽²⁾		4	7	(42,9)
	Generación Renovable		19	48	(60,4)
	Comercialización de Energía		115	99	16,2
	Comercialización de otros Productos y Servicios		22	20	10,0
	Distribución		8	18	(55,6)
	Estructura, Servicios y Otros⁽³⁾		2	3	(33,3)
TOTAL ACTIVO INTANGIBLE		21	170	195	(12,8)
TOTAL INVERSIONES BRUTAS⁽⁵⁾			924	1.104	(16,3)
Subvenciones de Capital e Instalaciones Cedidas			(118)	(71)	66,2
	Generación y Comercialización		(13)	(1)	1.200,0
	Generación Convencional		(1)	(1)	—
	Generación Renovable		(12)	—	Na
	Distribución		(105)	(70)	50,0
TOTAL INVERSIONES NETAS⁽⁵⁾			806	1.033	(22,0)

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024.

⁽²⁾ En los primeros semestres de 2024 y 2023 incluye inversiones brutas materiales en los Territorios No Peninsulares (TNP) por importe de 27 y 17 millones de euros, respectivamente e inversiones brutas intangibles en los Territorios No Peninsulares (TNP) por importe inferior a 1 millón de euros en ambos periodos.

⁽³⁾ Estructura, Servicios y Ajustes.

⁽⁴⁾ En el primer semestre de 2024 incluye altas por derechos de uso por importe de 29 millones de euros (59 millones de euros en el primer semestre de 2023).

⁽⁵⁾ 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 21.1 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024.

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 2024.

13.2. Información por Segmentos

13.2.1. Información por Segmentos: Estado del Resultado Consolidado correspondientes a los periodos enero-junio de 2024 y 2023

Millones de Euros

	Enero-junio 2024		
	Generación y Comercialización		
	Generación Convencional ⁽¹⁾	Generación Renovable	Comercialización de Energía
			
INGRESOS	3.394	661	7.608
Ingresos con Terceros	1.560	183	7.313
Ingresos por Transacciones entre Segmentos	1.834	478	295
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(2.937)	(60)	(5.571)
INGRESOS Y GASTOS POR DERIVADOS DE MATERIAS ENERGÉTICAS	596	7	(1.293)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN ⁽²⁾	1.053	608	744 ⁽²⁾
COSTES FIJOS DE EXPLOTACIÓN Y OTROS RESULTADOS	(409)	(130)	(245)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN (EBITDA) ⁽³⁾	644	478	499
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro de Activos no Financieros	(273)	(145)	(94)
Amortizaciones	(274)	(142)	(94)
Dotación Deterioro de Activos no Financieros	—	(3)	—
Reversión Deterioro de Activos no Financieros	1	—	—
Pérdidas por Deterioro de Activos Financieros	—	(5)	(114)
Dotación Deterioro de Activos Financieros	—	(5)	(167)
Reversión Deterioro de Activos Financieros	—	—	53
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN (EBIT) ⁽³⁾	371	328	291
Resultado Neto de Sociedades por el Método de la Participación	4	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 210 millones de euros, positivos, 76 millones de euros, positivos, y 37 millones de euros, positivos, respectivamente.

⁽²⁾ Incluye el Margen de Contribución de gas para comercialización por importe de 70 millones de euros.

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

Enero-junio 2024							
Generación y Comercialización			Total	Distribución	Estructura y Servicios	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total
Comercialización de otros Productos y Servicios	Ajustes y Eliminaciones de Generación y Comercialización						
165	(2.598)	9.230	1.267	198	(279)	10.416	
163	—	9.219	1.194	3	—	10.416	
2	(2.598)	11	73	195	(279)	—	
(89)	2.573	(6.084)	(73)	(203)	71	(6.289)	
—	—	(690)	—	—	—	(690)	
76	(25)	2.456	1.194	(5)	(208)	3.437	
(44)	25	(803)	(239)	(190)	208	(1.024)	
32	—	1.653	955	(195)	—	2.413	
(19)	—	(531)	(356)	(20)	—	(907)	
(19)	—	(529)	(364)	(20)	—	(913)	
—	—	(3)	—	—	—	(3)	
—	—	1	8	—	—	9	
(9)	—	(128)	5	—	—	(123)	
(13)	—	(185)	(21)	—	—	(206)	
4	—	57	26	—	—	83	
4	—	994	604	(215)	—	1.383	
(3)	—	5	—	—	—	5	

Enero-junio 2023

Generación y Comercialización

	Generación Convencional ⁽¹⁾	Generación Renovable	Comercialización de Energía
			
INGRESOS	5.627	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 ⁽²⁾
COSTES FIJOS DE EXPLOTACIÓN Y OTROS RESULTADOS	(403)	(134)	(258)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN (EBITDA) ⁽³⁾	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 el Margen de Contribución de gas para comercialización por importe de 31 millones de euros.

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

Enero-junio 2023

Generación y Comercialización			Total	Distribución	Estructura y Servicios	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total
Comercialización de otros Productos y Servicios	Ajustes y Eliminaciones de Generación y Comercialización						
✕		📈📈👤✕		👤	📁		
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}	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	

13.3. Generación y Comercialización

Análisis de resultados

Durante el primer semestre de 2024 el Sector Eléctrico se ha estabilizado debido, entre otros, a la estabilización progresiva del precio del gas, a pesar de las tensiones geopolíticas motivadas por los conflictos bélicos y el contexto inflacionista, como consecuencia de las medidas adoptadas por la Unión Europea para mitigar los efectos derivados del conflicto entre Rusia y Ucrania asegurando el suministro y la diversificación del mismo durante el último invierno, cuyas temperatu-

ras 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 provocado una reducción de los precios eléctricos afectados también por la mayor hidráulidad y producción de energía con fuentes renovables del periodo. Las principales magnitudes en el primer semestre de 2024 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior se detallan a continuación:

Millones de Euros

Magnitudes	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023	Diferencia	% Var.	
 Margen de Contribución	2.456	2.598	(142)	(5,5)	<p>La evolución del margen es consecuencia, entre otros aspectos, de:</p> <ul style="list-style-type: none"> Las menores ventas de electricidad (1.061 millones de euros) y de gas (1.670 millones de euros) han compensado, parcialmente, la disminución de los costes de compra de energía (1.700 millones de euros) y del consumo de combustibles (269 millones de euros) como consecuencia, principalmente, del descenso del precio medio aritmético en el mercado mayorista de electricidad (39,1 €/ MWh; -55,7 %) y del precio medio del gas (29,5 €/ MWh; -33,9 %). La variación de los «<i>ingresos y gastos por derivados de materias primas</i>» por importe de 816 millones de euros debida, principalmente, a la evolución de la liquidación de derivados de gas como consecuencia, entre otros, de la coyuntura de volatilidad de precios de los mercados energéticos que tuvo lugar en el ejercicio 2022, durante el cual se contrataron derivados cuya liquidación se ha realizado en los periodos enero-junio de 2024 y 2023. El registro, en el periodo enero-junio 2024, del gasto relativo al Impuesto sobre el Valor de la Producción de la Energía Eléctrica (101 millones de euros) como consecuencia de la finalización de la prórroga de la suspensión temporal de dicho impuesto conforme al Real Decreto Ley 8/2023, de 27 de diciembre.
   Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	1.653	1.775	(122)	(6,9)	<p>La disminución de los costes fijos de explotación (22 millones de euros) es debida entre otros aspectos, a:</p> <ul style="list-style-type: none"> Los menores gastos fijos de explotación en paradas programadas de centrales de fuel en los Territorios No Peninsulares (TNP) (7 millones de euros) y por mayores gastos en publicidad (7 millones de euros) junto la reducción de gastos otros servicios profesionales (6 millones de euros), servicios de asistencia en infraestructuras y sistemas (3 millones de euros) y gastos de viaje (2 millones de euros) como consecuencia de las acciones de control de costes de acuerdo con el eje estratégico de eficiencia y eficacia de las operaciones de la Compañía. El descenso de gastos en sueldos y salarios (2 millones de euros) por la reducción en la plantilla media (-3,0 %) entre ambos periodos compensada, entre otros, por el incremento de costes de provisiones por planes de reestructuración de plantilla (5 millones de euros).
Resultado de Explotación (EBIT)	994	1.185	(191)	(16,1)	<ul style="list-style-type: none"> Incluye el incremento del gasto por amortización (46 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 (22 millones de euros) como consecuencia del empeoramiento en el comportamiento de pago tanto de los clientes residenciales como de los clientes «<i>Business to Business</i>» (B2B).

13.4. Distribución

Análisis de resultados

Las principales magnitudes en el primer semestre de 2024 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior se detallan a continuación:

Millones de Euros

Magnitudes	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023	Diferencia	% Var.	
Margen de Contribución	1.194	1.184	10	+0,8	<ul style="list-style-type: none"> La evolución del margen de la actividad de distribución durante el primer semestre de 2024 está en línea con el importe del mismo periodo del ejercicio 2023.
 Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	955	902	53	+5,9	<p>La disminución de costes fijos de explotación y otros resultados (43 millones de euros) es debida entre otros aspectos, a:</p> <ul style="list-style-type: none"> La evolución de los gastos fijos derivada de los mayores gastos de mantenimiento por el aumento de la actividad de inspección y por averías de instalaciones de distribución eléctrica de media y baja tensión (15 millones de euros) compensada, entre otros, con los servicios de asistencia en infraestructuras y sistemas (7 millones de euros) como consecuencia de las acciones de control de costes de acuerdo con el eje estratégico de eficiencia y eficacia de las operaciones de la Compañía. El descenso de gastos en sueldos y salarios (3 millones de euros) por la reducción en la plantilla media (-2,5 %) entre ambos periodos y la actualización de provisiones por planes de reestructuración de plantilla (4 millones de euros negativos). La reversión de provisiones por contingencias derivadas de transacciones realizadas en ejercicios anteriores por la compañía Endesa Ingeniería, S.L.U. (37 millones de euros).
Resultado de Explotación (EBIT)	604	560	44	+7,9	<ul style="list-style-type: none"> Incluye el incremento del gasto por amortización (18 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 2024 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior se detallan a continuación:

Millones de Euros

Magnitudes	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023	Diferencia	% Var.	
Margen de Contribución	(213)	(224)	11	(4,9)	<ul style="list-style-type: none"> Incluye, en ambos periodos, el reconocimiento del gasto asociado al gravamen temporal energético, introducido por la Ley 38/2022, de 27 de diciembre (202 millones de euros y 208 millones de euros, respectivamente).
 Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	(195)	(201)	6	(3,0)	<ul style="list-style-type: none"> Incluye menores costes de personal (11 millones de euros) debido, entre otros aspectos, a la actualización de provisiones por planes de reestructuración de plantilla (8 millones de euros negativos) y a un descenso de gastos en sueldos y salarios (3 millones de euros) por la reducción en la plantilla media (-4,3 %) junto con la reducción de gastos en publicidad (2 millones de euros) y gastos de viaje (2 millones de euros).
Resultado de Explotación (EBIT)	(215)	(224)	9	(4,0)	<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 está firmemente comprometida con la innovación y la digitalización, considerándolas como componentes clave para enfrentar los desafíos actuales y futuros en todas sus áreas de operación. La transformación digital en Endesa implica la actualización de sus activos, la interacción con los clientes y el desarrollo de su personal. La innovación y la digitalización se aceleran continuamente, llevando a Endesa a seguir invirtiendo de forma continua en la mejora de sus plataformas, procesos, sistemas y herramientas, siempre con un enfoque prioritario en la Ciberseguridad, la protección de datos personales y el incremento de los estándares de seguridad, continuidad de negocio y eficiencia operativa.

El uso de la tecnología para la mejora de los procesos como la biometría vocal, inteligencia artificial generativa, robótica industrial, aprendizaje automático, automatización con robots (RPA), realidad virtual, asistentes virtuales, y «*big data*», junto con enfoques modernos de trabajo como metodologías ágiles, teletrabajo o enfoques basados en datos, son ahora elementos fundamentales en Endesa, estando asimilados en el día a día de los empleados de la Compañía.

14.1. Patentes y licencias

Durante el primer semestre de 2024 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 ce-

den con licencia de uso a las sociedades del Grupo Enel y, a veces, con sublicencia a terceros. A 30 de junio de 2024 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 2023.

El manejo de datos juega un papel esencial en la gestión empresarial de Endesa, siendo clave en la toma de decisiones, desde el análisis continuo de las mejores prácticas en el Sector Eléctrico y otros sectores, la realización de análisis avanzados hasta la identificación de mejoras operativas en sus diversas Líneas de Negocio.

La digitalización es una de las vertientes clave del Plan Estratégico 2024-2026 como pilar del desarrollo del negocio. De hecho, la estrategia digital se orienta hacia la optimización de procesos y la contención de costes, 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 2023.

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

El Sector de la Energía está experimentando transformaciones significativas, que se intensificarán en el futuro, impulsadas por una mayor conciencia ambiental tanto de los gobiernos como de los consumidores. Endesa reconoce la importancia de alcanzar objetivos de reducción de emisiones y aumentar la eficiencia, lo que requiere un esfuerzo adicional de su parte para lograrlos.

En este contexto, la meta de las iniciativas de Investigación, Desarrollo e innovación (I+D+i) de Endesa es avanzar hacia un modelo energético más eficiente y sostenible, lo que incluye la electrificación de la demanda para lograr una descarbonización completa. El desarrollo, ensayo e implementación de nuevas tecnologías y modelos de negocio innovadores es crucial para reducir las emisiones en la generación, distribución y en los clientes finales.

Las actividades de Investigación, Desarrollo e innovación (I+D+i) de Endesa se llevan a cabo en colaboración con el resto del Grupo Enel, estableciendo actividades de investigación conjuntas en áreas de interés compartido y en los mercados donde ambas entidades 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 2023.

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 2023 se detalla la información relativa a dichos proyectos.

Indicadores de Desempeño (KPIs) relacionados con la Innovación

En el primer semestre de 2024 y 2023 los indicadores de Innovación han evolucionado conforme se indica a continuación:

Número	Enero-junio 2024 ⁽¹⁾	Enero-junio 2023 ⁽¹⁾
Actividades Piloto para probar Soluciones Innovadoras	28	24
Actividades en Fase de Escalado	189	192

⁽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 2024, Endesa contaba con un total de 8.929 empleados, lo que supone un descenso del 1,2 % respecto a 31 de diciembre de 2023.

La plantilla media de Endesa durante el primer semestre 2024 ha sido de 8.822 personas (-3,0 %).

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 2024.

Indicadores de Desempeño (KPIs) relacionados con la plantilla

En el primer semestre de 2024 y 2023 los indicadores relacionados con la plantilla evolucionaron conforme se indica a continuación:

Indicadores de Desempeño (KPIs)	Descripción	Enero - junio 2024			Enero - junio 2023		
		Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Tasa de Incorporación (%)	Porcentaje de nuevas incorporaciones sobre plantilla final	1,1	0,6	0,9	3,3	3,1	3,2
Tasa de Rotación (%)	Porcentaje de finalización de contratos sobre plantilla final	2,4	1,7	2,2	2,5	1,3	2,2

Indicadores de Desempeño (KPIs)	Descripción	Enero - junio 2024			Enero - junio 2023		
		Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Personas Contratadas	Número de personas contratadas	69	14	83	224	77	301
Finalizaciones de Contrato	Número de finalizaciones de contrato	159	40	199	168	33	201

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 2024 el número medio de horas de formación impartidas por empleado ha sido de 21,66 (23,87 horas por empleado en el primer semestre de 2023).

Durante el periodo enero-junio de 2024 el porcentaje de empleados que han recibido formación en las políticas y procedimientos anticorrupción ha sido de 43,4 % (16,1 % en el periodo enero-junio de 2023).

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 2023.

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 (2024-2026):

	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
Incrementar la Presencia de la Mujer en Posiciones de Responsabilidad (% mujeres)		
Posiciones de Dirección	22,0	21,1
Posiciones Intermedias	35,8	35,7

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 2023.

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 2023.



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 2024 y 2023 los indicadores de Salud y Seguridad Laboral (SSL) evolucionaron conforme se indica a continuación:

Indicadores de Desempeño (KPIs)	Enero - junio 2024		Enero - junio 2023	
	Personal Propio	Personal Subcontratado	Personal Propio	Personal Subcontratado
Número de Horas trabajadas	7.206.179	18.940.656	7.507.170	24.199.064
Número de Accidentes ⁽¹⁾	2	13	2	10
Índice de Frecuencia ⁽²⁾	0,26	0,66	0,25	0,41
Número de Accidentes Graves ⁽³⁾	—	2	—	2
Índice de Frecuencia de Accidentes Graves	—	0,11	—	0,08
Número de Accidentes Mortales	—	1	—	—
Índice de Frecuencia de Accidentes Mortales	—	0,05	—	—
Número de Accidentes que han supuesto al menos un día de baja (LTI)	2	13	2	10
Índice de Frecuencia de Accidentes que han supuesto al menos un día de baja	0,26	0,66	0,25	0,41
Índice de Gravedad ⁽⁴⁾	0,02	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 10⁵.

⁽³⁾ Incluye: accidentes que, a 30 de junio de 2024 y 2023, han supuesto más de 6 meses de baja laboral; accidentes que, a 30 de junio de 2024 y 2023, 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 2023.

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 de manera voluntaria que están alineadas con las necesidades del entorno, generando un beneficio en la Sociedad, más allá de la gestión del negocio.

Los proyectos orientados a las comunidades están alineados con los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de

Naciones Unidas y, específicamente en 3 de ellos, correspondientes a «Educación» —ODS 4—, «Acceso a la Energía» —ODS 7— y «Desarrollo Socioeconómico» —ODS 8—, y tiene establecido un compromiso público de consecución de metas asociadas a los mismos. En total, están establecidos 5 grupos de proyectos con impacto en las comunidades añadiendo a los anteriores la categoría de «Medioambiente y Biodiversidad» y «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 2024 y 2023 es el siguiente:

	Número de Beneficiarios	
	Enero - junio 2024	Enero - junio 2023
Acceso a la Energía ⁽¹⁾	37.503	138.291
Desarrollo Socioeconómico ⁽²⁾	10.938	12.324
Educación ⁽³⁾	60.160	129.116
Medioambiente y biodiversidad ⁽⁴⁾	104.551	290.529
Apoyo a las comunidades locales ⁽⁵⁾	18.450	328.425

⁽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 con carácter voluntario por parte de la empresa, potencian la divulgación, conservación, investigación, reciclaje, regeneración y mejora del medio ambiente en general y de la biodiversidad en particular para la conservación y mejora del entorno de las comunidades.

⁽⁵⁾ 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 2023.

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.

Ratificando el compromiso de Endesa con las mejores prácticas sostenibles y extendiéndolas a toda su cadena de valor, 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.

Endesa mantiene un diálogo continuo con sus proveedores, identificando las oportunidades de mejora, que requieren la puesta en marcha de planes de acción por parte de los proveedores para seguir siendo proveedor de Endesa. Estos planes incorporan actuaciones encaminadas a mejorar el comportamiento ambiental en la prestación del servicio, garantizar el estricto cumplimiento y respeto de los Derechos

Humanos o implantar sistemas de gestión de la seguridad de sus trabajadores con el máximo rigor y excelencia.

Además, los proveedores de Endesa están sujetos a un proceso de evaluación constante llamado «*Supplier Performance Management*» (SPM) que facilita el seguimiento del desempeño del proveedor durante el proceso de compra y durante toda la vigencia del contrato.

La evaluación del desempeño se divide en 6 categorías individuales de indicadores uniformes, homogéneos y estándar para todas las Líneas de Negocio: seguridad, medio ambiente, calidad, puntualidad, derechos humanos y corrección, innovación y colaboración. A través de la puntuación obtenida en esas categorías, se calcula el índice de rendimiento del proveedor o «*Supplier Performance Index*» (SPI), como un promedio ponderado de las puntuaciones 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 el proceso de Gestión de Consecuencias que permite tomar decisiones para resolver criticidades, fomentar la mejora y recompensar la excelencia en el comportamiento de los proveedores en determinadas actividades definidas a través de los contratos que tengan activos.

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

En el primer semestre de 2024 y 2023 los indicadores relacionados con la Cadena de Suministro Sostenible han evolucionado conforme se indica a continuación:

	Unidad	Enero - junio 2024	Enero - junio 2023
Contratistas	número	2.880	3.490
Contratistas equivalentes a tiempo completo (FTE)	número	22.123	25.594
Porcentaje de contratistas certificados en aspectos de Sostenibilidad (ESG)	%	100	100
Porcentaje de los suministros cubiertos por la certificación de Huella de Carbono (CFP)	%	50,3	70

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 2023.

15.5. Economía Circular

La Transición Energética hacia un modelo de generación basado en fuentes de energía renovables permitirá reducir la dependencia de nuestra economía de los combustibles fósiles, pero supondrá la aparición de nuevas demandas de materiales y materias primas. Según los últimos escenarios de descarbonización a largo plazo para la producción a gran escala de las tecnologías de generación renovable, la demanda de ciertos materiales se multiplicará las próximas décadas, estimando que la producción de dichas materias primas esté concentrada geográficamente en pocos países. En este contexto, un enfoque de Economía Circular de la gestión de los activos de generación y distribución de electricidad es necesario para afrontar desafíos como el suministro de materiales, la reducción de la dependencia estratégica en ámbitos sensibles como las materias primas críticas y la gestión del fin de vida útil a través de la reutilización y reciclaje.

De hecho, recientes estudios muestran que la Economía Circular contribuye casi a la mitad del esfuerzo global para alcanzar los objetivos de descarbonización por su capacidad de desvincular la producción del consumo de recursos. Es, por tanto, una palanca estratégica para Endesa, con el objetivo de ir desvinculando sus actividades de negocio del consumo de materias primas y la generación de residuos y, en consecuencia, limitar la dependencia de las materias primas. Endesa, desde hace años, empezó a caminar con decisión por la senda de la Economía Circular, y ahora representa un verdadero impulsor estratégico en el negocio, así como un acelerador del crecimiento a lo largo de toda la cadena de valor.

La información relativa a la actividad circular en la cadena de valor y a las principales acciones de Endesa en Economía Circular se detallan en el Apartado 13.6 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2023.

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 2024.



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 2024 y 2023 fue la siguiente:

Porcentaje (%)

Evolución de la Cotización ⁽¹⁾	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Endesa, S.A.	(5,0)	11,4
Ibex-35	8,3	16,6
Euro Stoxx 50	8,2	16,0
Euro Stoxx Utilities	(6,3)	9,1

⁽¹⁾ Fuente: Bolsa de Madrid.

Euros

Cotización de Endesa ⁽¹⁾	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023	% Var.
Máximo	19,800	21,450	(7,69)
Mínimo	15,975	17,920	(10,85)
Media del Periodo	17,717	19,476	(9,03)
Cierre del Periodo	17,535	19,650	(10,76)

⁽¹⁾ Fuente: Bolsa de Madrid.

En España, el índice bursátil IBEX-35 cerró el primer semestre de 2024 en los 10.943,7 puntos con una subida del 8,3 %, situado entre los mejores indicadores europeos y manteniendo con leves cambios el nivel logrado en marzo tras recuperar las pérdidas acumuladas en los dos primeros meses del año.

Durante el primer semestre de 2024, el indicador logró además marcar su nivel más alto de los últimos 9 años en la sesión del 7 de junio de 2024 al cerrar en 11.470 puntos, animado por la expectativa de recortes de tipos de interés, los favorables datos macroeconómicos y los buenos resultados corporativos. Tan solo un día antes, el 6 de junio de 2024, el Banco Central Europeo (BCE) tomó la decisión de recortar 0,25 puntos porcentuales los principales tipos de interés alegando una menor inflación. Este recorte ha sido el primero en 8 años y se produce tras 10 incrementos desde que el Banco Central Europeo (BCE) iniciara el ciclo de subidas de tipos en julio de 2022.

En los mejores puestos del IBEX-35 se situaron valores del sector bancario, farmacéutico y tecnológico, mientras que entre las peores posiciones destacaron las acciones del sec-

tor de las energías renovables. Estas compañías siguen aún penalizadas por los bajos precios de la electricidad, especialmente tras los precios eléctricos negativos registrados en el segundo trimestre de 2024, y por sus aún elevados costes financieros.

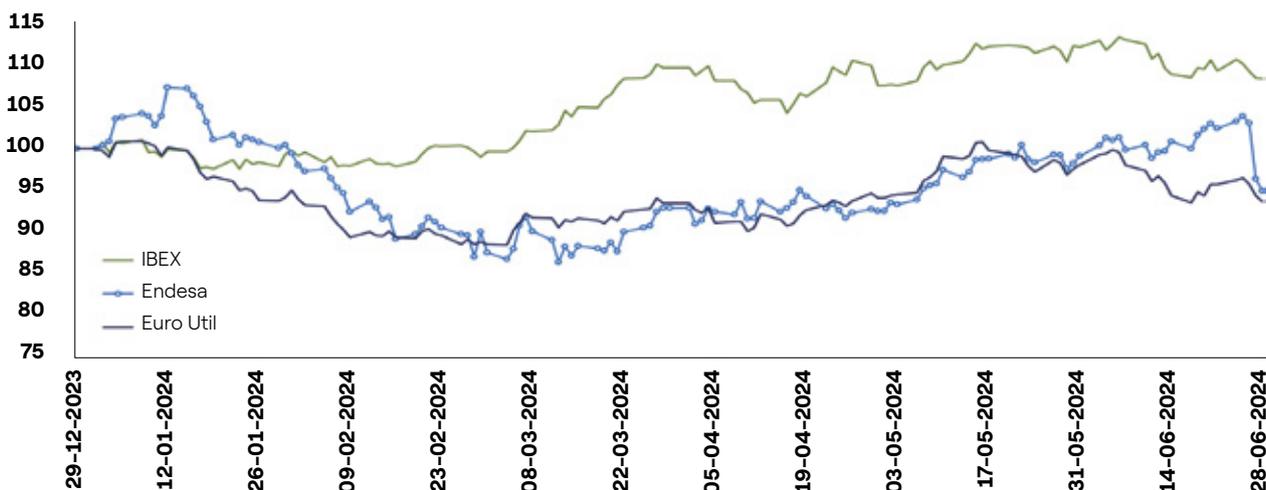
Durante el segundo trimestre de 2024, los títulos de Endesa, S.A. mantuvieron una tendencia moderadamente alcista que los llevó a cotizar desde los 17 a los 19 euros por acción, aunque los niveles máximos y mínimos del año se mantuvieron sin cambios. La cotización máxima anual se registró el 12 de enero de 2024 en 19,800 euros por acción y la mínima el 12 de marzo de 2024 en 15,975 euros por acción.

Tras descontar el 27 de junio de 2024 los 0,5 euros brutos por acción que la Compañía pagó el día 1 de julio de 2024 correspondientes al dividendo complementario con cargo al resultado del ejercicio 2023 y al remanente de ejercicios anteriores, las acciones cerraron el primer semestre situadas en los 17,535 euros por acción, registrando un descenso del 5,0 % respecto al cierre de 2023. Con este resultado, las acciones de Endesa, S.A. quedaron situadas en el puesto número 10 de las 20 compañías que a 30 de junio de

2024 componen el sectorial europeo EURO STOXX Utilities, índice que registró una corrección aún mayor del 6,3 % en el mismo periodo.

Dentro del índice IBEX-35, el valor alcanzó la decimosexta posición por capitalización bursátil ajustada por capital flotante y ocupó la vigésimo quinta posición en cuanto a rentabilidad bursátil acumulada.

Evolución de la acción de Endesa, S.A., IBEX-35 y EURO STOXX Utilities durante el periodo enero-junio de 2024



Fuente: Bloomberg.

Principales índices bursátiles mundiales

La evolución de los principales índices bursátiles mundiales en el primer semestre de 2024 ha sido la siguiente:

Índice Bursátil	País/Región	% Var.
EURO STOXX Utilities	Europa	-6,3
CAC 40	Francia	-0,8
DOW JONES INDUSTRIAL AVERAGE	Estados Unidos	3,8
FTSE 100	Reino Unido	5,6
EUROSTOXX 50	Europa	8,2
IBEX-35	España	8,3
DAX	Alemania	8,9
FTSE MIB	Italia	9,2
S&P 500	Estados Unidos	14,5
Nasdaq	Estados Unidos	17,0
Nikkei	Japón	18,3

A nivel global los principales índices asiáticos y estadounidenses siguieron marcando niveles récord apoyados en el buen comportamiento de los valores tecnológicos ante el auge de la inteligencia artificial, pero los mercados europeos se vieron afectados en el tramo final del periodo por una mayor tensión política tras los resultados de los comicios

celebrados en la Unión Europea el 7 de junio de 2024, que desencadenaron la convocatoria de elecciones legislativas anticipadas en Francia, la segunda economía de la zona Euro. Con la única excepción del selectivo CAC-40 francés, que terminó el semestre con leves pérdidas (-0,8 %) por el repunte de la prima de riesgo ante la situación política del país, los demás índices europeos lograron mantenerse en terreno positivo, si bien con notables retrocesos respecto a las rentabilidades que habían acumulado al cierre del primer trimestre de 2024. Un ejemplo de este comportamiento se observa en el índice paneuropeo EUROSTOXX 50, que pasó de ganar un 12,4 % al cierre del primer trimestre de 2024 a registrar una subida más moderada del 8,2 % tres meses después.

De cara a la evolución bursátil de los próximos meses, los inversores seguirán atentos al contexto geopolítico, con las elecciones presidenciales en Estados Unidos en noviembre de 2024 y los conflictos bélicos en Oriente Medio y en Ucrania aún sin resolver, y al contexto macroeconómico y empresarial, donde serán necesarias señales adicionales de moderación de la inflación para que los principales bancos centrales, la Reserva Federal estadounidense y el Banco Central Europeo (BCE), prosigan con sus planes de reducción de los tipos de interés.

Datos bursátiles

A continuación, se detallan los datos bursátiles de Endesa, S.A. a 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023:

Datos Bursátiles		30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023	% Var.
Capitalización Bursátil ⁽¹⁾	Millones de Euros	18.565	19.545	(5,0)
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	3.505	6.679	(47,5)
Mercado Continuo	Acciones			
Volumen de Contratación ⁽³⁾		198.699.740	344.730.169	(42,4)
Volumen Medio Diario de Contratación ⁽⁴⁾		1.576.982	1.346.602	17,1
Price to Earning Ratio (P.E.R.) Ordinario ⁽¹⁾		22,00	20,55	—
Price to Earning Ratio (P.E.R.) ⁽¹⁾		27,97	26,34	—
Precio / Valor Contable ⁽¹⁾		2,45	2,79	—

⁽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 2023.

La Junta General de Accionistas de Endesa, S.A. celebrada el pasado 24 de abril de 2024 aprobó la distribución a sus accionistas de un dividendo total con cargo a resultado del ejercicio 2023 y remanente de ejercicios anteriores por un importe bruto de 1 euro por acción, lo que supone un im-

porte total de 1.058 millones de euros. Teniendo en consideración el dividendo a cuenta de 0,50 euros brutos por acción (529 millones de euros) abonado el pasado 2 de enero de 2024, el dividendo complementario es igual a 0,50 euros brutos por acción (529 millones de euros) y fue abonado el pasado 1 de julio de 2024.

Dividendos por acción

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

		2023	2022	% 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	951	2.398	(60,3)
Resultado Neto Consolidado	Millones de Euros	742	2.541	(70,8)
Resultado Neto Individual	Millones de Euros	580	697	(16,8)
Resultado Ordinario Neto por Acción ⁽¹⁾	Euros	0,898	2,265	(60,4)
Resultado Neto por Acción ⁽¹⁾	Euros	0,701	2,400	(70,8)
Dividendo Bruto por Acción	Euros	1 ⁽²⁾	1,5854 ⁽³⁾	—
Pay-Out Ordinario Consolidado ⁽¹⁾	%	111,3	70,0	—
Pay-Out Consolidado ⁽¹⁾	%	142,7	66,1	—
Pay-Out Individual ⁽¹⁾	%	182,5	240,8	—

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

⁽²⁾ Dividendo a cuenta igual a 0,5 euros brutos por acción pagado el 2 de enero de 2024 más dividendo complementario igual a 0,5 euros brutos por acción pagado el 1 de julio de 2024.

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

17.3. Información sobre transacciones con partes vinculadas

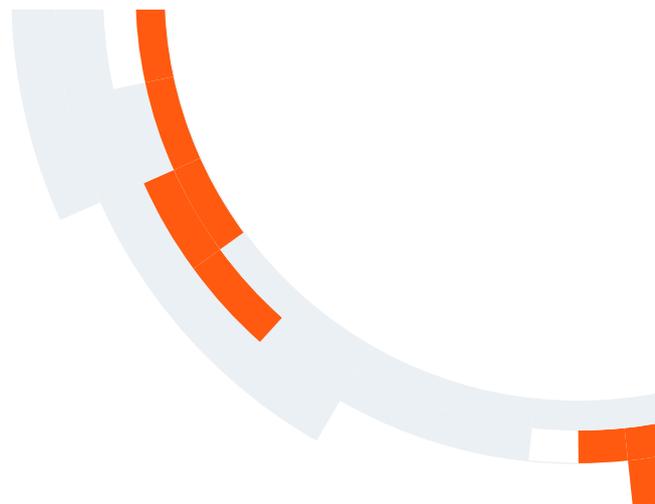
La información relativa a transacciones con partes vinculadas se incluye en la Nota 41 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024.

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 2024.

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 2024.



PERSPECTIVA



19. EVOLUCIÓN PREVISIBLE DE LA GESTIÓN

Las previsiones sobre el escenario en el que se desarrollarán los resultados de la Compañía en los próximos meses apuntan a un contexto más favorable, con signos de mejora de la demanda y precios eléctricos, y avances en la agenda que marca la revisión que se debe acometer en los negocios regulados de cara al siguiente periodo regulatorio 2026-2031. En cuanto a los precios eléctricos, tras marcar en el mes de abril el nivel más bajo desde 2010, 13,7 €/MWh, mostraron una recuperación gradual en los meses de mayo y junio hasta cerrar el mes de junio a 56,1 €/MWh. Esta mejoría en los precios del mercado eléctrico al contado se hizo igualmente evidente en las expectativas que se recogen en los mercados «forward», ya que cotizan en la actualidad a precios significativamente más altos para lo que queda de ejercicio. El repunte de las materias primas, principalmente, gas y dióxido de carbono (CO₂), y la moderación de la producción renovable, especialmente hidráulica, en el «mix» de generación, son las principales razones que explican este repunte.

En cuanto al impacto que este escenario de volatilidad de precios pueda tener en Endesa, no se espera que afecte negativamente a los resultados de la Compañía a corto plazo gracias a la gestión integrada de los negocios de generación y comercialización en la que basa su estrategia.

En el contexto regulatorio, destacan por su relevancia las consultas públicas puestas en marcha por la Comisión Na-

cional de Mercado y Competencia (CNMC) sobre la metodología y la tasa de retribución financiera a aplicar en el negocio de Distribución de Energía Eléctrica, y la consulta pública sobre la modificación del límite de inversiones en redes promovida por el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO). Con estas consultas se pone en marcha el calendario de actividades a acometer por el regulador de cara a definir la remuneración que afectará al próximo periodo regulatorio 2026-2031.

Es importante mencionar asimismo la convocatoria por parte de este mismo Ministerio de un concurso para reforzar a medio y largo plazo la potencia eléctrica firme en los Territorios No Peninsulares (TNP), al que podrán aspirar nuevos proyectos e instalaciones existentes hasta alcanzar una potencia firme conjunta de 1.361 MW en 2028. Dada su actividad de operador relevante en estos sistemas, Endesa analizará los criterios del concurso para valorar su participación en los próximos meses.

La información relativa a regulación sectorial se describe en la Nota 6 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2023 y en el Apartado 16 de este Informe de Gestión Consolidado.

Plan estratégico para el periodo 2024-2026

Durante el primer semestre de 2024, y dentro de este contexto regulatorio y de mercado, Endesa ha seguido avanzando en los objetivos incluidos en el Plan Estratégico para el periodo 2024-2026 que fue presentado al mercado el pasado 23 de noviembre de 2023, sin prever a la fecha de publicación de este Informe de Gestión Consolidado ninguna desviación significativa.

El cumplimiento de estos objetivos de resultados permitirá a la Compañía seguir aplicando una atractiva política de dividendos, basada en el 70 % del «pay out» sobre el Resultado

Ordinario Neto, con un mínimo garantizado de 1 euro bruto por acción en los 3 años del Plan (véase Apartado 19.2 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2023).

El Plan Estratégico 2024-2026 reafirma el objetivo de crecer en electrificación limpia, siendo las redes de distribución y la generación renovable los ejes clave de crecimiento, confirmando el compromiso de alcanzar la plena descarbonización de la empresa en 2040 (véase Apartado 6.1 de este Informe de Gestión Consolidado).

AVISO LEGAL

Este documento contiene ciertas afirmaciones que constituyen estimaciones o perspectivas («*forward-looking statements*») sobre estadísticas y resultados financieros y operativos y otros futuros. 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 electricidad 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 2024 y 2023

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2024 ⁽¹⁾	Enero-junio 2023 ⁽¹⁾
INGRESOS	8	10.416	13.121
Ingresos por Ventas y Prestaciones de Servicios	8.1	10.244	12.895
Otros Ingresos de Explotación	8.2	172	226
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS		(6.289)	(8.057)
Compras de Energía	9.1	(2.034)	(3.734)
Consumo de Combustibles	9.2	(965)	(1.234)
Gastos de Transporte		(1.756)	(1.486)
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	9.3	(1.534)	(1.603)
INGRESOS Y GASTOS POR DERIVADOS DE MATERIAS ENERGÉTICAS	10	(690)	(1.506)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN		3.437	3.558
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo		125	147
Gastos de Personal	11.1	(498)	(520)
Otros Gastos Fijos de Explotación	11.2	(688)	(711)
Otros Resultados	12	37	2
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN		2.413	2.476
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro de Activos no Financieros	13.1	(907)	(853)
Pérdidas por Deterioro de Activos Financieros	13.2	(123)	(102)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		1.383	1.521
RESULTADO FINANCIERO		(251)	(270)
Ingreso Financiero	14.1	65	25
Gasto Financiero	14.1	(307)	(318)
Ingresos y Gastos por Instrumentos Financieros Derivados	14.2	(2)	3
Diferencias de Cambio Netas	14.1	(7)	20
Resultado Neto de Sociedades por el Método de la Participación	15 y 24	5	10
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS		1.137	1.261
Impuesto sobre Sociedades	16	(339)	(372)
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS		798	889
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS		—	—
RESULTADO DEL PERIODO		798	889
Sociedad Dominante		800	879
Participaciones no Dominantes		(2)	10
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN BÁSICO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS (en Euros)	17	0,76	0,83
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS (en Euros)	17	0,76	0,83
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN BÁSICO (en Euros)	17	0,76	0,83
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO (en Euros)	17	0,76	0,83

⁽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 2024 y 2023.

Endesa, S.A. y Sociedades Dependientes

Estados de Otro Resultado Global Consolidados correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2024 ⁽¹⁾	Enero-junio 2023 ⁽¹⁾
RESULTADO CONSOLIDADO DEL PERIODO		798	889
OTRO RESULTADO GLOBAL:			
PARTIDAS QUE NO SE RECLASIFICAN AL RESULTADO DEL PERIODO		20	—
Por Revalorización / (Reversión de la Revalorización) del Inmovilizado Material y de Activos Intangibles		—	—
Por Ganancias y Pérdidas Actuariales	33.1	23	—
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	(3)	—
PARTIDAS QUE PUEDEN RECLASIFICARSE POSTERIORMENTE AL RESULTADO DEL PERIODO		269	1.472
Operaciones de Cobertura		355	1.959
Ganancias/(Pérdidas) por Valoración		(74)	998
Importes Transferidos al Estado del Resultado		429	961
Otras Reclasificaciones		—	—
Diferencias de Conversión		—	—
Ganancias/(Pérdidas) por Valoración		—	—
Importes Transferidos al Estado del Resultado		—	—
Otras Reclasificaciones		—	—
Participación en Otro Resultado Global Reconocidos por las Inversiones en Negocios Conjuntos y Asociadas		3	3
Ganancias/(Pérdidas) por Valoración		3	3
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	(89)	(490)
RESULTADO GLOBAL TOTAL		1.087	2.361
De la Sociedad Dominante		1.089	2.351
De las Participaciones no Dominantes		(2)	10

⁽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 2024 y 2023.

Endesa, S.A. y Sociedades Dependientes

Estados de Situación Financiera Consolidados

a 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023

Millones de Euros

	Notas	30 de junio de 2024 ⁽¹⁾	31 de diciembre de 2023
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE		28.461	28.825
Inmovilizado Material	18	22.853	22.839
Inversiones Inmobiliarias	20	77	69
Activo Intangible	21	1.658	1.646
Fondo de Comercio	22	462	462
Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	24	286	273
Activos no Corrientes de Contratos con Clientes	25.1	—	—
Otros Activos Financieros no Corrientes	26	716	663
Instrumentos Financieros Derivados no Corrientes		542	879
Otros Activos no Corrientes	27	426	386
Activos por Impuesto Diferido	23	1.441	1.608
ACTIVO CORRIENTE		10.373	12.458
Existencias	29	1.284	2.060
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	30	4.828	5.457
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores		3.972	4.912
Activos por Impuesto sobre Sociedades Corriente		470	233
Activos por Otros Impuestos		386	312
Activos Corrientes de Contratos con Clientes	25.1	9	4
Otros Activos Financieros Corrientes	28	1.513	1.777
Instrumentos Financieros Derivados Corrientes		781	1.054
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	31	1.958	2.106
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas		—	—
TOTAL ACTIVO		38.834	41.283
PATRIMONIO NETO Y PASIVO			
PATRIMONIO NETO	32	7.748	7.204
De la Sociedad Dominante	32.1	7.578	7.017
Capital Social		1.271	1.271
Prima de Emisión y Reservas		5.492	5.788
(Acciones y Participaciones en Patrimonio Propias)		(4)	(4)
Resultado del Periodo Atribuido a la Sociedad Dominante		800	742
Dividendo a Cuenta		—	(529)
Otros Instrumentos de Patrimonio Neto		6	5
Ajustes por Cambio de Valor		13	(256)
De las Participaciones no Dominantes	32.2	170	187
PASIVO NO CORRIENTE		18.849	19.504
Subvenciones		221	227
Pasivos no Corrientes de Contratos con Clientes	25.2	4.355	4.348
Provisiones no Corrientes	33	2.625	2.855
Provisiones por Prestaciones al Personal		240	268
Otras Provisiones no Corrientes		2.385	2.587
Deuda Financiera no Corriente	37.3	9.500	9.636
Instrumentos Financieros Derivados no Corrientes		339	544
Otros Pasivos Financieros no Corrientes	35	78	8
Otros Pasivos no Corrientes	34	576	578
Pasivos por Impuesto Diferido	23	1.155	1.308
PASIVO CORRIENTE		12.237	14.575
Pasivos Corrientes de Contratos con Clientes	25.2	458	427
Provisiones Corrientes	33	804	1.377
Provisiones por Prestaciones al Personal		—	—
Otras Provisiones Corrientes		804	1.377
Deuda Financiera Corriente	37.3	4.081	4.091
Instrumentos Financieros Derivados Corrientes		972	1.673
Otros Pasivos Financieros Corrientes	35	107	104
Acreedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar	36	5.815	6.903
Proveedores y otros Acreedores		4.433	6.242
Pasivos por Impuesto sobre Sociedades Corriente		735	215
Pasivos por Otros Impuestos		647	446
Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas		—	—
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		38.834	41.283

⁽¹⁾ No Auditado.

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 2024 y a 31 de diciembre 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 2024

Millones de Euros

(No Auditado)	Notas	Patrimonio Neto Atribuido a la Sociedad Dominante (Nota 32.1)							Total Patrimonio Neto
		Fondos Propios							
		Capital	Prima de Emisión, Reservas y Dividendo a Cuenta	Acciones en Patrimonio Propias	Resultado del Periodo	Otros Instrumentos de Patrimonio Neto	Ajustes por Cambio de Valor	Participaciones no Dominantes (Nota 32.2)	
Saldo Inicial a 1 de enero de 2024		1.271	5.259	(4)	742	5	(256)	187	7.204
Ajuste por Cambios de Criterios Contables		—	—	—	—	—	—	—	—
Ajuste por Errores		—	—	—	—	—	—	—	—
Saldo Inicial Ajustado		1.271	5.259	(4)	742	5	(256)	187	7.204
Resultado Global Total		—	20	—	800	—	269	(2)	1.087
Operaciones con Socios o Propietarios		—	(529)	—	—	—	—	(15)	(544)
Aumentos / (Reducciones) de Capital	32.2	—	—	—	—	—	—	(1)	(1)
Conversión de Pasivos en Patrimonio Neto		—	—	—	—	—	—	—	—
Distribución de Dividendos	32.1.4	—	(529)	—	—	—	—	(14)	(543)
Operaciones con Acciones en Patrimonio Propias (Netas)		—	—	—	—	—	—	—	—
Incrementos / (Reducciones) por Combinaciones de Negocios		—	—	—	—	—	—	—	—
Otras Operaciones con Socios o Propietarios		—	—	—	—	—	—	—	—
Otras Variaciones de Patrimonio Neto		—	742	—	(742)	1	—	—	1
Pagos Basados en Instrumentos de Patrimonio		—	—	—	—	1	—	—	1
Traspasos entre Partidas de Patrimonio Neto		—	742	—	(742)	—	—	—	—
Otras Variaciones		—	—	—	—	—	—	—	—
Saldo Final a 30 de junio de 2024		1.271	5.492	(4)	800	6	13	170	7.748

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 2024.

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)							Total Patrimonio Neto
		Fondos Propios							
		Capital	Prima de Emisión, Reservas y Dividendo a Cuenta	Acciones en Patrimonio Propias	Resultado del Periodo	Otros Instrumentos de Patrimonio Neto	Ajustes por Cambio de Valor	Participaciones no Dominantes (Nota 32.2)	
Saldo Inicial a 1 de enero de 2023		1.271	4.934	(5)	2.541	4	(3.188)	201	5.758
Ajuste por Cambios de Criterios Contables		—	—	—	—	—	—	—	—
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

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

Estados de Flujos de Efectivo Consolidados correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2024 ⁽¹⁾	Enero-junio 2023 ⁽¹⁾
Resultado Bruto Antes de Impuestos		1.137	1.261
Ajustes del Resultado:		1.571	1.659
Amortizaciones del Inmovilizado y Pérdidas por Deterioro	13	1.030	955
Otros Ajustes del Resultado (Neto)		541	704
Cambios en el Capital Corriente:	40.1	(1.023)	(706)
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar		903	679
Existencias		(293)	(53)
Activos Financieros Corrientes		(118)	188
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes		(1.515)	(1.520)
Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación:	40.1	(493)	(599)
Cobro de Intereses		57	23
Cobro de Dividendos		3	17
Pagos de Intereses		(288)	(217)
Pagos de Impuesto sobre Sociedades		(124)	(244)
Otros Cobros y Pagos de las Actividades de Explotación		(141)	(178)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	40	1.192	1.615
Pagos por Inversiones	40.2	(1.120)	(1.303)
Adquisiciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles		(914)	(1.116)
Inversiones en Participaciones Empresas del Grupo		—	—
Adquisiciones de otras Inversiones		(206)	(187)
Cobros por Desinversiones	40.2	428	3.576
Enajenaciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles		6	3
Enajenaciones en Participaciones Empresas del Grupo		—	—
Enajenaciones de otras Inversiones		422	3.573
Otros Flujos de Efectivo de Actividades de Inversión	40.2	70	39
Otros Cobros y Pagos de Actividades de Inversión		70	39
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	40	(622)	2.312
Flujos de Efectivo por Instrumentos de Patrimonio	6.1, 24, 32.2 y 37.3	(10)	(13)
Disposiciones de Deuda Financiera no Corriente	37.3 y 40.3	18	2.599
Amortizaciones de Deuda Financiera no Corriente	37.3 y 40.3	(35)	(986)
Flujo Neto de Deuda Financiera con Vencimiento Corriente	37.3 y 40.3	(156)	(5.677)
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	(6)	(24)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	40	(718)	(4.101)
FLUJOS NETOS TOTALES		(148)	(174)
Variación del Tipo de Cambio en el Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes		—	—
VARIACIÓN DE EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES		(148)	(174)
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES INICIALES	31	2.106	871
Efectivo en Caja y Bancos		1.281	871
Otros Equivalentes de Efectivo		825	—
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES FINALES	31	1.958	697
Efectivo en Caja y Bancos		758	697
Otros Equivalentes de Efectivo		1.200	—

⁽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 2024 y 2023.

ÍNDICE



NOTAS EXPLICATIVAS RESUMIDAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO SEMESTRAL TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2024

108

Estados del Resultado Consolidados correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023 **100**

Estados de Otro Resultado Global Consolidados correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023 **101**

Estados de Situación Financiera Consolidados a 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 **102**

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado correspondiente al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024 **103**

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado correspondiente al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 **104**

Estados de Flujos de Efectivo Consolidados correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023 **105**

Leyenda

Actividad	Descripción de Actividad
	Generación Convencional
	Generación Renovable
	Comercialización de Energía
	Comercialización de otros Productos y Servicios
	Distribución de Energía
	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. Situación geopolítica	116
5. Regulación sectorial	117
6. Cambios en el perímetro de consolidación	124
6.1. Sociedades Dependientes	124
6.2. Sociedades Asociadas	125
6.3. Acuerdos Conjuntos	126
7. Información por Segmentos	127
7.1. Criterios de segmentación	127
7.2. Información por Segmentos	127
7.3. Información por áreas geográficas	132
8. Ingresos	133
8.1. Ingresos por ventas y prestaciones de servicios	133
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	141	34. Otros pasivos no corrientes	175
16. Impuesto sobre Sociedades	142	35. Otros pasivos financieros no corrientes y corrientes	175
17. Beneficio básico y diluido por acción	143	36. Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	176
18. Inmovilizado material	144	37. Instrumentos financieros	177
18.1. Principales inversiones y desinversiones	146	37.1. Clasificación de instrumentos financieros de activo no corrientes y corrientes	178
18.2. Compromisos de adquisición	146	37.2. Clasificación de instrumentos financieros de pasivo no corrientes y corrientes	179
18.3. Otra información	147	37.3. Deuda financiera	179
19. Derechos de uso	148	37.4. Otros aspectos	181
19.1. Derechos de uso como arrendatario	148	38. Política general de control y gestión de riesgos	184
19.2. Derechos de uso como arrendador	149	38.1. Riesgos de tipo de interés, tipo de cambio y precio de materias energéticas	184
20. Inversiones inmobiliarias	149	38.2. Riesgo de liquidez	185
21. Activo intangible	150	38.3. Riesgo de crédito	185
21.1. Principales inversiones y desinversiones	151	38.4. Riesgo de concentración	185
21.2. Compromisos de adquisición	152	39. Medición a valor razonable	186
21.3. Otra información	152	39.1. Medición a valor razonable de las categorías de activos financieros	186
22. Fondo de comercio	153	39.2. Medición a valor razonable de las categorías de pasivos financieros	187
22.1. Otra información	153	39.3. Otros aspectos	188
23. Activos y pasivos por impuesto diferido	153	40. Estado de flujos de efectivo	190
24. Inversiones contabilizadas por el método de la participación	154	40.1. Flujos netos de efectivo de las actividades de explotación	190
25. Activos y pasivos de contratos con clientes	156	40.2. Flujos netos de efectivo de las actividades de inversión	191
25.1. Activos no corrientes y corrientes de contratos con clientes	156	40.3. Flujos netos de efectivo de las actividades de financiación	192
25.2. Pasivos no corrientes y corrientes de contratos con clientes	157	41. Saldos y transacciones con partes vinculadas	194
26. Otros activos financieros no corrientes	158	41.1. Gastos e ingresos y otras transacciones	195
26.1. Préstamos y otras partidas a cobrar	158	41.2. Empresas asociadas, negocios conjuntos y sociedades de operación conjunta	199
26.2. Instrumentos de patrimonio	159	41.3. Remuneración y otros beneficios de los Consejeros y la Alta Dirección	200
27. Otros activos no corrientes	159	41.4. Otra Información referente al Consejo de Administración	201
28. Otros activos financieros corrientes	160	41.5. Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción de Endesa, S.A.	201
29. Existencias	161	42. Compromisos de adquisición y garantías comprometidas con terceros y otros compromisos	203
29.1. Derechos de emisión de dióxido de carbono (CO ₂)	161	43. Plantilla	204
29.2. Garantías de origen y otros certificados ambientales	161	43.1. Plantilla final	204
29.3. Compromisos de adquisición	161	43.2. Plantilla media	205
29.4. Otra información	162	44. Activos y pasivos contingentes	206
30. Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	163	45. Hechos posteriores	211
30.1. Otra información	164	Anexo I: Sociedades y participaciones relevantes de Endesa	212
31. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	165		
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	173		
33.3. Otras provisiones	174		

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 2024



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 2023 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 24 de abril de 2024 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 2024, 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 2023 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 23 de mayo de 2024 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 2024, que han sido aprobados por los Administradores de la Sociedad Dominante en reunión del Consejo de Administración celebrada el 23 de julio de 2024, 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 2024, 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 2024 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 2023, 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 2024, 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 2024 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 2024

Normas, Modificaciones a Normas e Interpretaciones	Aplicación Obligatoria: Ejercicios Iniciados a Partir de
Modificaciones a la NIC 1 «Presentación de Estados Financieros» ⁽¹⁾	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⁾ Incluye Clasificación de Pasivos como Corrientes o no Corrientes, Clasificación de Pasivos como Corrientes o no Corrientes - Diferimiento de la Fecha de Vigencia y Pasivos no Corrientes con Restricciones Financieras.

La aplicación de estas modificaciones no ha tenido impacto significativo en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024.

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 21: «Ausencia de Convertibilidad»	1 de enero de 2025
Modificaciones a la NIIF 9 y NIIF 7: «Modificaciones en la Clasificación y Medición de Instrumentos Financieros»	1 de enero de 2026
Modificaciones Anuales Volumen 11 ⁽²⁾	1 de enero de 2026
NIIF 19 «Filiales sin Rendición de Cuentas Públicas: Información a Revelar»	1 de enero de 2027
NIIF 18 «Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros»	1 de enero de 2027

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

⁽²⁾ Modificaciones a la NIIF 1 «Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera», NIIF 7 «Instrumentos Financieros: Información a Revelar», NIIF 9 «Instrumentos Financieros», NIIF 10 «Estados Financieros Consolidados» y NIC 7 «Estado de Flujos de Efectivo».

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 y nuevas normas tendrían, si fueran final-

mente 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 23 de julio de 2024, 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 2024 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 2023.

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 2023 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 2024.

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 2024 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.

Concretamente, el Plan Estratégico 2024–2026 se sustenta en los siguientes ejes estratégicos:

Ejes Estratégicos	Acciones	Desempeño
Rentabilidad, Flexibilidad y Resiliencia	<ul style="list-style-type: none"> Asignación selectiva de capital para aumentar la flexibilidad y la resiliencia. Enfoque en el modelo «Partnership», clave para maximizar el perfil de riesgo-rentabilidad, y la rotación de activos. 	<ul style="list-style-type: none"> Compatible con la senda de la descarbonización del «mix» de generación de la Compañía. Focalización de la oferta a los clientes domésticos y empresariales en los servicios de valor añadido y en el suministro de electricidad a partir de fuentes no emisoras.
Eficiencia y Eficacia	<ul style="list-style-type: none"> Foco en maximizar la generación de caja. Control de costes y estructura racionalizada para equilibrar inflación y costes. 	
Sostenibilidad Financiera y Medioambiental	<ul style="list-style-type: none"> Estabilidad financiera, tratando de crear valor al mismo tiempo que se afrontan los retos del Cambio Climático. 	

El Plan Estratégico 2024–2026 está adaptado al nuevo contexto energético y se basa en una estrategia de asignación de capital más selectiva y eficiente. Con todo ello, las inversiones brutas contempladas en este Plan para el periodo 2024–2026 se mantienen en una línea continuista respecto al anterior Plan estimándose en 8.900 millones de euros brutos. A tal efecto, las redes de distribución y la generación renovable, 2 de los pilares de la electrificación limpia, se siguen constituyendo como ejes claves del crecimiento.

Endesa ha decidido liderar y posibilitar la Transición Energética, preparándose para aprovechar todas sus oportunidades. La estrategia de la Compañía está completamente enfocada a la Transición Energética, con más del 90 % de las inversiones previstas destinadas a mejorar alguno de los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS), lo que permite adoptar «by design» la mitigación de riesgos y la

maximización de oportunidades a través de un posicionamiento que tiene en cuenta los fenómenos identificados a medio y largo plazo. Estas decisiones estratégicas están respaldadas por las mejores prácticas operativas adoptadas por la Compañía.

La Nota 5.1 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2023 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 2024:

Aspectos	Notas	Contenido
Marco Regulatorio	5	<ul style="list-style-type: none"> Regulación nacional y europea relacionada con clima y medioambiente.
Inversiones y Compromisos de Adquisición. Deterioro de Valor de Activos no Financieros	18 y 21	<ul style="list-style-type: none"> Plan de inversiones y compromisos de adquisición de activos relacionados con la generación renovable, la infraestructura relacionada con el desarrollo de la red y las inversiones para el desarrollo de la movilidad, la ciudad, las industrias electrónicas y el negocio de la domótica. 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.
Provisiones	33.2 y 33.3	<ul style="list-style-type: none"> Obligaciones asociadas al proceso de Transición Energética relativas a los costes futuros para el cierre de las instalaciones y a los empleados afectados.
Financiación	4.1.2 y 37.3	<ul style="list-style-type: none"> Deuda financiera que contiene términos que cumplen con el alineamiento en actividades del Reglamento de la Taxonomía Europea.
Contratos Financieros de Compra y Venta de Energía Eléctrica a Largo Plazo	39.3	<ul style="list-style-type: none"> Principales características de contratos financieros de compra y venta de energía eléctrica a largo plazo «Power Purchase Agreement» (PPAs).
Pagos Basados en Acciones	41.5	<ul style="list-style-type: none"> Retribución variable vinculada a objetivos de reducción de emisiones de dióxido de carbono (CO₂).
Mecanismos de Mercado Asociados a Objetivos Medioambientales	4.1.3, 9.3, 29 y 33.3	<ul style="list-style-type: none"> Descripción y registro contable de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂) y garantías de origen. Reconocimiento de los costes y provisión asociada.

4.1.1. Estimaciones y juicios contables relacionados con los riesgos e implicaciones del Cambio Climático y la Transición Energética

En la preparación de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios adjuntos se han utilizado determinadas estimaciones y juicios contables realizadas por la Dirección de Endesa para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellos relacionados con los efectos del Cambio Climático y la Transición Energética. Las estimaciones y juicios contables 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 5.1.1 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2023 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 2024.

4.1.2. Financiación asociada a actividades del Reglamento de la Taxonomía Europea

A raíz de la adopción por parte de la Organización de las Naciones Unidas (ONU) de la Agenda 2030 para el Desarrollo Sostenible y del Acuerdo de París sobre Cambio Climático, la Comisión Europea publicó su Plan de Acción «Financiar el Crecimiento Sostenible», siendo uno de los objetivos fijados en dicho Plan reorientar los flujos de capital hacia inversiones sostenibles. Endesa prevé que más del 80 % de la inversión prevista en el periodo 2024-2026 estará alineada con la Taxonomía de la Unión Europea.

A 30 de junio de 2024 la deuda financiera bruta que contiene términos que cumplen con el alineamiento en actividades del Reglamento de la Taxonomía Europea asciende a 2.568 millones de euros (19 % sobre el total de deuda financiera bruta) (véase Nota 37.3 y 37.4). Adicionalmente la Compañía tiene negociadas operaciones financieras por importe de 6.635 millones de euros (49 % sobre la deuda financiera bruta) que incluyen cláusulas vinculadas a objetivos de sostenibilidad que no se han considerado en el cálculo anterior.

4.1.3. Mecanismos de mercado asociados a objetivos medioambientales

Las filiales de Endesa están afectadas por la normativa medioambiental nacional e internacional y participan en los mecanismos de mercado asociados a objetivos de medioambientales que se describen en la Nota 5.1.3 de

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

Impactos contables relacionados con los mecanismos de mercado asociados a objetivos medioambientales

Coste de los mecanismos de mercado asociados a objetivos medioambientales

El detalle de los costes de explotación relativos a mecanismos de mercado asociados a objetivos medioambientales, que se incluyen en el epígrafe «Otros Aprovechamientos

Variables y Servicios» del Estado del Resultado Consolidado, del primer semestre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Consumos de Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂)		339	426
Consumos de Garantías de Origen y otros Certificados Ambientales		73	66
TOTAL	9.3	412	492

El número de derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂), garantías de origen y otros certificados ambientales utilizados por Endesa en sus obligaciones de cumplimiento medioambiental son los siguientes:

Notas	Enero-junio 2024		Enero-junio 2023	
	Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂) (miles de toneladas)	Garantías de Origen y otros Certificados Ambientales (GWh)	Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂) (miles de toneladas)	Garantías de Origen y otros Certificados Ambientales (GWh)
Saldo Inicial	10.974	19.233	10.421	16.815
Autoproducidas	—	4.923	—	3.698
Compras	1.878	4.494	3.824	16.396
Ventas	—	—	—	—
Redención	28.1, 28.2 y 33.3	(11.555)	(13.271)	(22.939)
Saldo Final	1.297	2.421	974	13.970

Provisión para cubrir el coste de los mecanismos de mercado asociados a objetivos medioambientales

A 30 de junio de 2024 y 2023 la composición y el movimiento de las provisiones para cubrir el coste de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂), las garantías

de origen y otros certificados ambientales relativo a las obligaciones de entrega de los mismos a las autoridades competentes es la siguiente:

Millones de Euros

Notas	30 de junio de 2024		30 de junio de 2023	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Provisiones de Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂)	—	328	—	418
Provisiones de Garantías de Origen y otros Certificados Ambientales	—	86	—	71
TOTAL	33.3	414	—	489

Millones de Euros

	Saldo a 31 de diciembre de 2023	Dotaciones	Redención	Saldo a 30 de junio de 2024
Provisiones de Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂)	917	339	(928)	328
Provisiones de Garantías de Origen y otros Certificados Ambientales	161	73	(148)	86
TOTAL	1.078	412	(1.076)	414

4.2. Situación geopolítica

Conflictos internacionales

El entorno macroeconómico y geopolítico durante los 6 primeros meses de 2024 se ha caracterizado por la incertidumbre y volatilidad como consecuencia de:

	Aspectos
Entorno Macroeconómico y Político	<ul style="list-style-type: none"> 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, a la que se añade la situación de tensión actual derivada del conflicto en Oriente Medio.
	<ul style="list-style-type: none"> Un escenario caracterizado por un contexto de alta inflación en el que controlar la senda ascendente de la misma ha sido la guía que han seguido todos los bancos centrales.
	<ul style="list-style-type: none"> El contexto macroeconómico de tipos de interés por encima del 3,5 %, que ha producido un encarecimiento de la financiación de la deuda pública y corporativa.

Dada la complejidad del entorno actual y en cumplimiento de las recomendaciones del «*European Securities and Markets Authority*» (ESMA) Endesa monitorea tanto el estado y evolución de la situación actual generada por los conflictos en Rusia-Ucrania y Oriente Medio 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 los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios de Endesa correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024:

Aspectos	Notas	Contenido
Marco Regulatorio	5	<ul style="list-style-type: none"> 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, 21.3 y 22.1	<ul style="list-style-type: none"> Seguimiento del contexto actual.
Existencias	29.3	<ul style="list-style-type: none"> Efecto del contexto económico en los precios de las materias primas y en los contratos con cláusulas «<i>take or pay</i>».
Instrumentos Financieros	10, 37.1 y 37.2	<ul style="list-style-type: none"> 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	<ul style="list-style-type: none"> Detalle de deuda financiera.
Riesgo de Precio de Materias Energéticas	38.1	<ul style="list-style-type: none"> Análisis de sensibilidad. Evolución de los precios de la electricidad y gas en los mercados de energía y otras materias primas.
Riesgo de Liquidez	31 y 38.2	<ul style="list-style-type: none"> Detalle de posición de liquidez.
Riesgo de Crédito	38.3	<ul style="list-style-type: none"> Análisis de deterioro de activos financieros.
Riesgo de Concentración	38.4	<ul style="list-style-type: none"> Análisis de posibles retrasos en los suministros y cumplimiento de contratos a nivel de la cadena de suministro.
Medición a Valor Razonable	39	<ul style="list-style-type: none"> Detalle de activos y pasivos financieros valorados a valor razonable.

De acuerdo con lo anterior, en el primer semestre de 2024 los efectos derivados del entorno macroeconómico y geopolítica descrito 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 siguen una tendencia descendente, lo que ha supuesto, entre otros aspectos, unas menores necesidades de colateralización, siendo el saldo a 30 de junio de 2024 de 808 millones de euros (1.220 millones de euros a 31 de diciembre de 2023) que han impactado positivamente en la posición de liquidez de Endesa (véanse Notas 26.1 y 28).

5. REGULACIÓN SECTORIAL

Desde el punto de vista regulatorio las principales novedades del periodo enero-junio de 2024 son las siguientes:

Marco normativo de España

Prórroga para 2024 de determinadas medidas adoptadas en el contexto de la crisis derivada del conflicto Rusia-Ucrania

A través del Real Decreto Ley 8/2023, de 27 de diciembre, por el que se adoptan medidas para afrontar las consecuencias económicas y sociales derivadas de los conflictos en Ucrania y Oriente Próximo, así como para paliar los efectos de la sequía, y del Real Decreto Ley 4/2024, de 26 de junio, que adopta medidas urgentes en materia fiscal, energética y social, se han prorrogado medidas aprobadas previamente, y se han adoptado otras nuevas. Entre dichas medidas destacan las siguientes:

- En lo que respecta a la fiscalidad energética, el tipo reducido del Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA) del 5 %, vigente hasta el 31 de diciembre de 2023, se incrementa hasta el 10 %, para todo el año 2024 en la electricidad, y hasta el 31 de marzo de 2024 en el gas natural. Por su parte, el tipo reducido del Impuesto Especial de la Electricidad del 0,5 % hasta el 31 de diciembre de 2023 pasa a ser del 2,5 % durante el primer trimestre de 2024 y del 3,8 % durante el segundo trimestre de 2024. Y respecto al Impuesto sobre el Valor de la Producción de la Energía Eléctrica, tendrá un tipo del 3,5 % en el primer trimestre de 2024, del 5,25 % en el segundo trimestre de 2024 y del 7 % a partir de entonces. Adicionalmente, se prorroga para 2024 el gravamen energético del 1,2 % del importe neto de la cifra de negocios, sin perjuicio del establecimiento en los Presupuestos Generales del Estado de 2024 de un incentivo para inversiones estratégicas realizadas en el Sector Energético desde el 1 de enero de 2024 y de la revisión de la configuración del gravamen para su integración en el sistema tributario en el propio ejercicio fiscal 2024.
- En el ámbito de la protección social, se prorroga hasta el 31 de diciembre de 2024 la prohibición de corte de los suministros básicos de luz, agua y gas a los consumidores vulnerables en caso de impago. Igualmente, se

prorrogan hasta el 30 de junio de 2025 los descuentos incrementales del Bono Social a los clientes vulnerables, si bien con una senda decreciente, siendo los descuentos finales desde el 1 de julio de 2025 del 35 % para consumidores vulnerables y del 50 % para consumidores vulnerables severos.

- En el ámbito de peajes y cargos, se mantiene el descuento del 80 % en los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución de electricidad para la industria electrointensiva hasta el 31 de diciembre de 2024. Por otro lado, se contempla que una cuantía equivalente al 62,5 % del superávit provisional correspondiente a los cargos del Sistema Eléctrico de 2023 se destinará al ejercicio 2024. El superávit remanente de dicho ejercicio 2023 podrá destinarse a compensar los costes del Sistema Eléctrico correspondientes al ejercicio 2025 financiados mediante los cargos. Por otro lado, se establece que, si en la cuenta diferenciada del Órgano encargado de las liquidaciones correspondiente a los extracostes de la producción de energía eléctrica de los Territorios No Peninsulares (TNP) con cargo a los Presupuestos Generales del Estado existiese saldo provisionales positivos de los ejercicios 2020 y 2021, se podrá transferir hasta un 70 % de los mismos al sistema de liquidación de los extracostes de la producción de energía eléctrica de los Territorios No Peninsulares (TNP) con cargo a los Presupuestos Generales del Estado correspondientes al ejercicio 2019, y del resto, un 5 % al ejercicio 2023 y un 95 % al ejercicio 2024.
- En relación con el despliegue de proyectos de energías renovables, se amplían los plazos contemplados en la normativa para el cumplimiento de determinados hitos administrativos. Así, y entre otros, para proyectos con permisos de acceso y conexión posteriores al 31 de diciembre de 2017 y anteriores a esta norma, se amplía en

6 meses adicionales, hasta el 25 de julio de 2024, el plazo para acreditar la autorización administrativa de construcción. Además, estos proyectos podrán solicitar, en un plazo de 3 meses desde la entrada en vigor del Real Decreto Ley o la fecha de autorización administrativa de construcción, si ésta es posterior, la ampliación del plazo para obtener la autorización de explotación de-

finitiva, hasta un máximo de 8 años desde el 25 de julio de 2020 o la obtención de los permisos de acceso, si es posterior. Igualmente, se modifica la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, para permitir incorporar criterios de adjudicación no económicos, con un peso de hasta el 30 % de la puntuación, en las subastas de renovables.

Séptimo Plan General de Residuos Radiactivos (PGRR)

Con fecha 8 de enero de 2024 ha sido publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se publica el acuerdo del Consejo de Ministros de 27 de diciembre de 2023 por el que se ha aprobado el Séptimo Plan General de Residuos Radiactivos (PGRR), documento que actualiza la política del Gobierno en materia de gestión de los residuos radiactivos, incluido el combustible nuclear gastado, y del desmantelamiento y la clausura de las instalaciones nucleares.

Teniendo en cuenta las estimaciones de costes futuros establecidas en el citado Séptimo Plan, con fecha 26 de junio de 2024 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) el Real Decreto 589/2024, de 25 de junio, por el que se modifica la tarifa fija unitaria relativa a la prestación patrimonial de carácter público no tributario mediante la que se financia el servicio de la Empresa Nacional de Residuos Radiactivos, S.A., S.M.E. (ENRESA) a las centrales nucleares en explotación, fijando el valor de la citada tasa unitaria en 10,36 €/MWh, siendo su entrada en vigor el 1 de julio de 2024.

Circulares de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC)

Con fechas 19 de enero de 2024 y 31 de enero de 2024, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) inició el trámite de consulta pública sobre sendas propuestas de modificación de la Circular 1/2021, de 20 de enero, sobre la metodología y condiciones del acceso y de la conexión a las redes de transporte y distribución de las instalaciones de producción de energía eléctrica, y la Circular 3/2020, de 15 de enero, sobre la

metodología de cálculo de los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, respectivamente. Asimismo, con fecha 3 de abril de 2024, inició el trámite de consulta pública sobre la propuesta de Circular por la que se modifica la Circular 6/2020, de 22 de julio, por la que se establece la metodología para el cálculo de los peajes de transporte, redes locales y regasificación de gas natural.

Consultas públicas sobre la retribución de la actividad de distribución de energía eléctrica

Con fecha 9 de mayo de 2024, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha lanzado una consulta pública de cara a elaborar la propuesta de modificación de la Circular 6/2019, de 5 de septiembre, sobre la metodología para el cálculo de la retribución de la actividad de distribución de energía eléctrica que se someterá a trámite de audiencia.

Paralelamente, en esa misma fecha ha lanzado otra consulta pública para la revisión de la metodología de cálculo de la tasa de retribución financiera establecida en la Circular 2/2019, de 12 de noviembre, planteando un conjunto de cuestiones a los agentes, teniendo en cuenta

los retos de Transición Energética y el papel esencial que tendrán las inversiones en redes en la electrificación de la economía.

Por último, con fecha 4 de junio de 2024 el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) ha lanzado una consulta previa sobre la modificación del límite de inversiones en redes de transporte y distribución, actualmente limitadas a un determinado porcentaje del Producto Interior Bruto (PIB), con la finalidad de revisar dicho límite para tener en cuenta el nuevo contexto de Transición Energética, y dar mayor flexibilidad a la aprobación anual y plurianual en redes.

Propuesta de resolución por la que se establece la retribución de las empresas titulares de instalaciones de distribución de energía eléctrica para el año 2020

Con fecha 29 de febrero de 2024, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) inició un segundo trámite de información pública de la propuesta de resolución por la que se establece la retribución de las empresas distribuidoras de energía eléctrica para 2020. Esta propuesta

incluye, entre otros aspectos, determinados ajustes sobre las inversiones que habían sido previamente aprobadas por la propia Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) y la Secretaría de Estado de Energía, dentro de los planes plurianuales que se remiten a estas instituciones.

Anteproyecto de Ley de restablecimiento de la Comisión Nacional de la Energía

Con fecha 20 de enero de 2024 el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) ha iniciado el proceso de audiencia pública del Anteproyecto de Ley para el restablecimiento de la Comisión Nacional de la Energía (CNE). Las funciones de la Comisión se centrarán en el seguimiento del correcto funcionamiento de los mercados energéticos y como novedad, incorporará el objetivo de descarbonización. Algunos de los aspectos de este Anteproyecto son los siguientes:

- La nueva Comisión sería una entidad de derecho público dotada de personalidad jurídica propia, autonomía orgánica y funcional, presupuesto propio y con plena independencia del Gobierno, de las Administraciones Públicas y del mercado. Asimismo, estará sometida al control parlamentario y judicial.
- Tendrá funciones de supervisión y control de los mercados eléctrico, de hidrocarburos líquidos, de gas natural, y de hidrógeno verde y otros gases renovables. Además, tendrá las funciones de inspección y sanción, así como de arbitraje, información, atención y tramitación de las reclamaciones planteadas por agentes y consumidores. Y finalmente, se

encargará de las liquidaciones de los peajes, cargos, precios, cánones y retribuciones reguladas de los sectores a su cargo. Igualmente, ejercerá funciones de supervisión en los procesos de toma de participaciones, y funciones consultivas en el proceso de elaboración de propuestas normativas.

- El Consejo de la Comisión contará con 7 miembros (presidente, vicepresidente y 5 consejeros), con un mandato de 6 años sin posibilidad de reelección. Igualmente, la Comisión contará con 3 direcciones: Electricidad, Hidrocarburos y nuevos combustibles, e Inspección.
- La nueva Comisión Nacional de la Energía deberá estar plenamente constituida y operativa en un máximo de 4 meses desde la aprobación de la Ley.
- Asimismo, se prevé la creación del Fondo para la Gestión Económico-Financiera de las Liquidaciones del Sector Eléctrico y del Sector del Gas (FGLSEG), para gestionar los ingresos y pagos correspondientes a las liquidaciones de peajes, cargos, cánones, precios y retribuciones reguladas de los sectores eléctrico y gasista, así como las transferencias previstas en los Presupuestos Generales del Estado para estos sectores.

Bono Social

El Real Decreto Ley 8/2023, de 27 de diciembre, por el que se adoptan medidas para afrontar las consecuencias económicas y sociales derivadas de los conflictos en Ucrania y Oriente Próximo, ha establecido los valores unitarios de aplicación para financiar las cantidades re-

lativas 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, correspondientes al año 2024.

Eficiencia Energética

Con fecha 23 de marzo de 2024 se ha publicado la Orden TED/268/2024, de 20 de marzo, por la que se establecen las obligaciones de aportación al Fondo Nacional de Eficiencia Energética en el año 2024, contemplándose para Endesa un importe económico equivalente para 2024 de

99 millones de euros del que, al menos el 35 %, habrá de ser cubierto mediante aportaciones económicas al citado Fondo, pudiendo satisfacer el resto de su obligación mediante la presentación de Certificados de Ahorro Energético (CAE).

Tarifa eléctrica 2024

Con fecha 25 de diciembre de 2023 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Resolución de 21 de diciembre de 2023, 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 2024, que suponen una reducción media del 1,1 % respecto a los valores vigentes a 1 de enero de 2023.

En relación con los cargos para 2024, el Real Decreto Ley 8/2023, de 27 de diciembre, por el que se adoptan medidas para afrontar las consecuencias económicas y

sociales derivadas de los conflictos en Ucrania y Oriente Próximo, así como para paliar los efectos de la sequía, ha prorrogado los cargos de 2023 en tanto no se apruebe la Orden Ministerial que apruebe los que resulten de aplicación para 2024. A este respecto, con fecha 14 de febrero de 2024 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden TED/113/2024, de 9 de febrero, por la que se establecen los precios de los cargos del Sistema Eléctrico y se establecen diversos costes regulados del Sistema Eléctrico para el ejercicio 2024, que mantiene el nivel de los cargos respecto a 2023, siendo su entrada en vigor el 15 de febrero de 2024.

Tarifa de gas natural para 2024

El 29 de diciembre de 2023 se publicó la Resolución de 28 de diciembre 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 a partir del 1 de enero de 2024, con un incremento aproximado del 6,5 %, 7,9 % y 8,5 %, respectivamente, para la Tarifa de Último Recurso 1 (TUR1), la Tarifa de Último Recurso 2 (TUR2) y la Tarifa de Último Recurso 3 (TUR3). Por su parte, las Tarifa de Último Recurso (TUR) aplicables a las Comunidades de Propietarios, introducidas con el Real Decreto Ley 18/2022, de 18 de octubre, se incrementan aproximadamente entre un 4,8 % y un 6,8 %.

Posteriormente, con fecha 29 de marzo de 2024 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Resolución de 26 de marzo de 2024, 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 a partir del 1 de abril de 2024, con una disminución en términos medios, sin tener en cuenta los impuestos, de un 10,1 %, 12,1 % y 13 %, respectivamente, para la Tarifa de Último Recurso 1 (TUR1), la Tarifa de Último Recurso 2 (TUR2) y la Tarifa de Último Recurso 3 (TUR3).

Adicionalmente, con fecha 30 de mayo de 2024 se ha publicado la Resolución de 23 de mayo de 2024, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), por la que se establecen los peajes de acceso las redes de transporte, redes locales y regasificación para el año de gas 2025 aplicables del 1 de octubre de 2024 al 30 de septiembre de 2025, que suponen, respecto a los valores vigentes, una disminución de los peajes de transporte de gas del 16 %, un incremento de los peajes de acceso a la red local del 11 % y un incremento de los peajes de la actividad de regasificación del 21,6 %.

Finalmente, con fecha 29 de junio de 2024 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Resolución de 27 de junio de 2024, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la Tarifa de Último Recurso (TUR) de gas natural a partir del 1 de julio de 2024. Se mantienen los precios vigentes de las tarifas TUR individuales (TUR1, TUR2 y TUR3) debido a que tal como se prevé normativamente no se ha producido una variación al alza o a la baja superior al 2 % del coste de la materia prima respecto al trimestre anterior.

Consulta pública previa para la modificación del Régimen Económico de Energías Renovables

Con fecha 5 de abril de 2024 el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) lanzó una consulta pública para modificar el régimen económico de energías renovables regulado actualmente mediante el Real Decreto 960/2020, de 3 de noviembre, por el que se regula el régimen económico de energías renovables

para instalaciones de producción de energía eléctrica, y la Orden TED/1161/2020, de 4 de diciembre, por la que se regula el primer mecanismo de subasta para el otorgamiento del régimen económico de energías renovables y se establece el calendario indicativo para el periodo 2020-2025.

Planificación de electricidad con horizonte 2026

Con fecha 16 de abril de 2024 el Consejo de Ministros, a petición del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO), ha aprobado una modifica-

ción puntual al Plan de Desarrollo de la Red de Transporte de Energía Eléctrica en el horizonte 2026.

Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) 2023-2030

Con fecha 11 de junio de 2024 el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) ha procedido a someter a audiencia pública el Estudio Ambiental

Estratégico de la actualización del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) 2023-2030.

Concesión de acceso a la red a instalaciones de generación o almacenamiento síncronos en nudos de transición justa

Con fecha 18 de abril de 2024 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden TED/345/2024, de 9 de abril, por la que se regula el procedimiento y los requisitos aplicables para la concesión de capacidad de acceso a la red eléctrica a módulos de generación de electricidad

síncronos de procedencia renovable y a instalaciones de almacenamiento síncrono en los nudos de Transición Justa de Garoña 220 kV (Burgos), Guardo 220 kV (Palencia), Lada 400 kV (Asturias), Mudéjar 400 kV (Teruel) y Robla 400 kV (León).

Procedimiento de concurrencia en los Territorios No Peninsulares (TNP)

Con fecha 4 de julio de 2024 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Resolución de la Secretaria 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 para los Sistemas Eléctricos de los Territorios No Peninsulares (TNP), procedimiento previsto en el Real Decreto 738/2015, de 31 de julio, para cubrir las necesidades de potencia de estos territorios. La potencia objeto de la convocatoria, derivada de los informes de cobertura preparados por el Operador del Sistema, asciende a un total de 1.361 MW en 2028. El plazo para la presentación de las solicitudes para la cobertura de dichas necesidades es de 2 meses desde la fecha de publicación, disponiendo la Dirección

General de Política Energética y Minas de 6 meses para dictar Resolución.

Previamente, con fecha 10 de mayo de 2024, se ha publicado la Orden TED/430/2024, de 8 de mayo, por la que se establece el método de cálculo del precio de los gases licuados del petróleo como combustible y se definen nuevas instalaciones tipo a efectos del régimen retributivo adicional de las instalaciones de producción de energía eléctrica ubicadas en los Territorios No Peninsulares (TNP). Esta Orden incorpora la metodología de cálculo de los gases licuados del petróleo (GLP), que podrán emplearse en el Territorio No Peninsular de Canarias. Adicionalmente, y de cara al procedimiento de concurrencia regulado en el Real Decreto 738/2015, de 31 de agosto, se introducen nuevas instalaciones tipo correspondientes a motores de gas.

Marco normativo de Europa

Paquete «Fit for 55»

El paquete «Fit for 55» que la Comisión Europea aprobó el 14 de julio de 2021 es el marco que revisa y actualiza la legislación de la Unión Europea a través de una serie de propuestas que buscan alcanzar los objetivos climáticos de la Unión Europea, y en este contexto, se han adoptado diversas disposiciones normativas.

Con fecha 8 de mayo de 2024 se ha publicado en el Diario Oficial de la Unión Europea (DOUE) la Directiva (UE) 2024/1275, relativa a la Eficiencia Energética de los Edificios. Esta Directiva fomenta la mejora de la eficiencia energética de los edificios y la reducción de sus emisiones de gases de efecto invernadero, con el fin de lograr un parque inmobilia-

rio de cero emisiones en 2050, teniendo en cuenta las condiciones climáticas y particularidades locales, las exigencias de calidad ambiental interior y la relación coste-eficacia.

Con fecha 31 de mayo de 2024 se ha publicado en el Diario Oficial de la Unión Europea (DOUE) una Recomendación (UE) 2024/1343 de la Comisión Europea, de 13 de mayo, para acelerar el despliegue de energías renovables, en concreto trata la aceleración de los procedimientos de concesión de autorizaciones para proyectos de energía renovable y de infraestructuras conexas.

Con fecha 27 de mayo de 2024, el Consejo de la Unión Europea ha adoptado formalmente el Reglamento sobre

la Industria de Cero Emisiones Netas, que establece un marco de medidas para reforzar el ecosistema europeo de fabricación de tecnologías de cero emisiones netas.

Y finalmente, el 6 de junio de 2024 se ha publicado en el Diario Oficial de la Unión Europea (DOUE) el Reglamento 2024/1610, de 14 de mayo, por el que se refuerzan las normas de comportamiento en materia de emisiones de dióxido de carbono (CO₂) para vehículos pesados nuevos y el establecimiento de obligaciones de comunicación. Se establece una reducción de emisiones de dióxido de carbono (CO₂) del 90 % para vehículos pesados nuevos en 2040 y del 100 % para nuevos autobuses urbanos en 2035.

Comunicación sobre el objetivo climático de la Unión Europea para 2040

Con fecha 6 de febrero de 2024 la Comisión Europea ha publicado la Comunicación «Asegurar Nuestro Futuro: el Objetivo Climático de Europa para 2040 y el Camino hacia la Neutralidad Climática de aquí a 2050 mediante la Construcción de una Sociedad Sostenible, Justa y Próspera». Esta Comunicación recomienda una reducción neta de

gases de efecto invernadero de un 90 % en 2040 respecto a los niveles de 1990, e inicia el debate de los objetivos climáticos a 2040, esperándose que, tras las elecciones europeas, se den a conocer las posibles propuestas legislativas.

Reforma del diseño del mercado de electricidad

El 21 de mayo de 2024 el Consejo de la Unión Europea ha aprobado la reforma del diseño del mercado de electricidad de la Unión Europea, cuyas disposiciones normativas han sido publicadas en el Diario Oficial de la Unión Europea (DOUE) con fecha 26 de junio de 2024, siendo éstas la Directiva (UE) 2024/1711, de 13 de junio, por la que se modifican las Directivas (UE) 2018/2001, de 11 de diciembre, y (UE) 2019/944, de 5 de junio, en relación con la mejora de la configuración del mercado de la electricidad de la Unión Europea y el Reglamento (UE) 2024/1747, de 13 de junio, por el que se modifican los Reglamentos (UE) 2019/942, de 5 de junio, y (UE) 2019/943, de 5 de junio, en relación con la mejora de la configuración del mercado de la electricidad de la Unión Europea. Los principales elementos de esta reforma 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, de hidráulica fluyente y nucleares.

- 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 requerimiento de estrategias de cobertura adecuadas a las comercializadoras, la creación de la figura de suministradores de último recurso, la habilitación a los Estados Miembro, en caso de crisis, para hacer extensivos los precios regulados a hogares y las Pequeñas y Medianas Empresas (PYME), o el refuerzo de la protección frente a la desconexión a los vulnerables.
- Las metodologías de remuneración de las redes deben contemplar inversiones que anticipen necesidades de red.
- La eliminación de la calificación de los mecanismos de capacidad como mecanismos de último recurso, y el mandato a la Comisión Europea para estudiar cómo agilizar y simplificar su proceso de aprobación.

Comunicación sobre la gestión industrial del carbono

Con fecha 6 de febrero de 2024 la Comisión Europea ha publicado la Comunicación «Hacia una Gestión Industrial Ambiciosa del Carbono en la Unión Europea», que presenta la estrategia del marco industrial para desplegar tecnologías

relacionadas con la captura y almacenamiento de carbono que contribuyan a la reducción de emisiones, en línea con el despliegue que de las mismas se plantea en la Comunicación sobre el objetivo Climático de la Unión Europea a 2040.

Gas

Con fecha 27 de marzo de 2024 ha sido publicada en el Diario Oficial de la Unión Europea (DOUE) la Recomendación del Consejo de la Unión Europea de 25 de marzo de 2024, de prorrogar por un año adicional (del 1 de abril de 2024 al 31 de marzo de 2025) la medida voluntaria de reducción de los Estados Miembro de la demanda de gas en un 15 %, recogida en el Reglamento (UE) 2022/1369, del

Consejo de 5 de agosto, sobre medidas coordinadas para la reducción de la demanda de gas.

El 21 de mayo de 2024 ha aprobado una actualización del Reglamento y Directiva del mercado del gas y el hidrógeno para contribuir a la transición hacia la utilización de gases renovables e hipocarbónicos, en particular el hidrógeno.

Reglamento sobre Integridad y Transparencia del Mercado Mayorista de Energía (REMIT)

Con fecha 17 de abril de 2024 se ha publicado en el Diario Oficial de la Unión Europea (DOUE) el Reglamento (UE) 2024/1106 sobre Integridad y Transparencia del Mercado Mayorista de Energía (REMIT). Este Reglamento, que entró en vigor el 7 de mayo de 2024, revisa los

Reglamentos predecesores y establece requisitos adicionales de información sobre la actividad en los mercados mayoristas de energía y refuerza los poderes de la Agencia de Cooperación de los Reguladores de la Energía (ACER).

Regulación financiera

Con fecha 14 de febrero de 2024 las instituciones europeas han alcanzado un acuerdo provisional sobre la 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 introducidos destaca la forma de cálculo de las posiciones de cara al umbral de compensación y también la posibilidad de que las cámaras de contrapartida central admitan como colaterales los avales bancarios y las garantías públicas de elevada liquidez. Con fecha 24 de abril de 2024 el Parlamento Europeo ha aprobado la 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).

Igualmente, en relación con el tema de los depósitos colaterales, el 6 de marzo de 2024 se ha publicado el Reglamento Delegado (UE) 2024/818, que modifica el Reglamento Delegado (UE) 153/2013, de 19 de diciembre de 2012, en lo que respecta a la prórroga de las medidas temporales de emergencia relativas a los requisitos de garantías reales de las Entidades de Con-

trapartida Central (EEC), y que permite, a los miembros compensadores no financieros, la utilización para derivados de energía de garantías bancarias no colateralizadas frente a las Cámaras de Compensación hasta el 7 de septiembre de 2024.

Finalmente, el 8 de marzo de 2024 se han publicado en el Diario Oficial de la Unión Europea (DOUE) una Directiva y un Reglamento que modifican, respectivamente, la Directiva «*Markets in Financial Instruments Directive*» (MiFID) y el Reglamento «*Market in Financial Instruments Regulation*» (MiFIR), relativas a los mercados de instrumentos financieros. A este respecto, hay que destacar que la Directiva prevé la elaboración de 2 informes de la Comisión Europea, a presentar antes del 31 de julio de 2024 y 2025, respectivamente, que evalúen la contribución a la liquidez y al correcto funcionamiento de los mercados de derivados de materias primas o derivados de derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂), de los criterios para determinar cuándo una actividad debe considerarse auxiliar de la actividad principal a nivel de grupo y de los regímenes de los límites a las posiciones y de control de la gestión de las posiciones.

6. CAMBIOS EN EL PERÍMETRO DE CONSOLIDACIÓN

6.1. Sociedades Dependientes

Incorporaciones

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024 no se ha producido la incorporación de ninguna Sociedad Dependiente al perímetro de consolidación.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 se produjo la incorporación de la siguiente Sociedad Dependiente al perímetro de consolidación:

Sociedades	Transacción	Fecha	Actividad	Incorporaciones de Sociedades Enero-junio 2024				Incorporaciones de Sociedades Enero-junio 2023			
				Participación a 30 de junio de 2024 (%)		Participación a 31 de diciembre de 2023 (%)		Participación a 30 de junio de 2023 (%)		Participación a 31 de diciembre de 2022 (%)	
				Control	Económico	Control	Económico	Control	Económico	Control	Económico
Endesa Mobility, S.L.U.	Constitución	26 de enero de 2023	Movilidad	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	–	–

Variaciones

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023 no se han producido variaciones en los porcentajes de control y económico.

Exclusiones

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024 no se ha producido la exclusión de ninguna Sociedad Dependiente del perímetro de consolidación.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 se produjo 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. formalizó la venta de la participación en esta compañía por un importe de 2 millones de euros que fueron pagados mediante la compensación de derechos de crédito con el comprador. El resultado bruto antes de impuestos generado fue inferior a 1 millón de euros, negativo.

6.2. Sociedades Asociadas

Incorporaciones

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024 no se ha producido la incorporación de ninguna Sociedad Asociada al perímetro de consolidación.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 se produjo la incorporación de las siguientes Sociedades Asociadas al perímetro de consolidación:

Sociedades	Notas	Transacción	Actividad	Incorporaciones de Sociedades Enero-junio 2024				Incorporaciones de Sociedades Enero-junio 2023			
				Participación a 30 de junio de 2024 (%)		Participación a 31 de diciembre de 2023 (%)		Participación a 30 de junio de 2023 (%)		Participación a 31 de diciembre de 2022 (%)	
				Control	Económico	Control	Económico	Control	Económico	Control	Económico
Renovables Brovales Segura de León 400 KV, S.L. ⁽¹⁾⁽²⁾	23	Constitución	Fotovoltaica	64,05	64,05	64,05	64,05	64,05	64,05	—	—
María Renovables, S.L. ⁽¹⁾	23	Constitución	Fotovoltaica	45,36	45,36	45,36	45,36	45,36	45,36	—	—

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

⁽²⁾ Sociedad Asociada ya que Endesa, en virtud del acuerdo de socios suscrito, tiene influencia significativa.

Variaciones

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023 se han producido las siguientes variaciones en los porcentajes de control y económico de las siguientes Sociedades Asociadas del perímetro de consolidación:

Sociedades	Nota	Transacción	Actividad	Variaciones en Sociedades Enero-junio 2024				Variaciones en Sociedades Enero-junio 2023			
				Participación a 30 de junio de 2024 (%)		Participación a 31 de diciembre de 2023 (%)		Participación a 30 de junio de 2023 (%)		Participación a 31 de diciembre de 2022 (%)	
				Control	Económico	Control	Económico	Control	Económico	Control	Económico
Energías Limpias de Carmona, S.L. ⁽¹⁾	23	Adquisición	Fotovoltaica	23,08	23,08	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75
Evacuación Carmona 400-220 KV Renovables, S.L. ⁽¹⁾	23	Adquisición	Fotovoltaica	10,36	10,36	9,39	9,39	9,39	9,39	9,39	9,39
Solana Renovables, S.L. ⁽¹⁾	23	Venta	Fotovoltaica	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	49,84	49,84

⁽¹⁾ Sociedades participadas directa o indirectamente por Enel Green Power España, S.L.U. Las magnitudes de esta sociedad y transacción no son significativas.

Exclusiones

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023 no se han producido ninguna exclusión de Sociedades Asociadas del perímetro de consolidación.

6.3. Acuerdos Conjuntos

6.3.1. Operaciones Conjuntas

Incorporaciones, variaciones y exclusiones

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023 no se ha producido la incorporación, variación en los porcentajes de participación de control y eco-

nómico ni exclusión de ninguna Entidad de Operación Conjunta al perímetro de consolidación.

6.3.2. Negocios Conjuntos

Incorporaciones

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024 no se ha producido la incorporación de ningún Negocio Conjunto al perímetro de consolidación.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 se produjo la incorporación del siguiente Negocio Conjunto al perímetro de consolidación:

Sociedades	Notas	Transacción	Actividad	Incorporaciones de Sociedades Enero-junio 2024				Incorporaciones de Sociedades Enero-junio 2023			
				Participación a 30 de junio de 2024 (%)		Participación a 31 de diciembre de 2023 (%)		Participación a 30 de junio de 2023 (%)		Participación a 31 de diciembre de 2022 (%)	
				Control	Económico	Control	Económico	Control	Económico	Control	Económico
Grineo Gestión Circular, S.L. ⁽¹⁾	23	Constitución	Servicios	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	—	—

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

Variaciones y exclusiones

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023 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 par-

ticipaciones 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 2024 y 2023, 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 a los periodos enero-junio de 2024 y 2023

Millones de Euros

	Enero-junio 2024				Total
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura y Servicios	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	
					
INGRESOS	9.230	1.267	198	(279)	10.416
Ingresos con Terceros	9.219	1.194	3	—	10.416
Ingresos por Transacciones entre Segmentos	11	73	195	(279)	—
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(6.084)	(73)	(203)	71	(6.289)
INGRESOS Y GASTOS POR DERIVADOS DE MATERIAS ENERGÉTICAS	(690)	—	—	—	(690)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	2.456	1.194	(5)	(208)	3.437
COSTES FIJOS DE EXPLOTACIÓN Y OTROS RESULTADOS	(803)	(239)	(190)	208	(1.024)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	1.653	955	(195)	—	2.413
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro de Activos no Financieros	(531)	(356)	(20)	—	(907)
Amortizaciones	(529)	(364)	(20)	—	(913)
Dotación Deterioro de Activos no Financieros	(3)	—	—	—	(3)
Reversión Deterioro de Activos no Financieros	1	8	—	—	9
Pérdidas por Deterioro de Activos Financieros	(128)	5	—	—	(123)
Dotación Deterioro de Activos Financieros	(185)	(21)	—	—	(206)
Reversión Deterioro de Activos Financieros	57	26	—	—	83
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	994	604	(215)	—	1.383
Resultado Neto de Sociedades por el Método de la Participación	5	—	—	—	5
INVERSIONES INMOVILIZADO MATERIAL Y ACTIVO INTANGIBLE ⁽¹⁾	508	408	8	—	924

⁽¹⁾ Incluye altas de Derechos de Uso por importe de 29 millones de euros (19 millones de euros en Generación y Comercialización, 5 millones de euros en Distribución y 5 millones de euros en Estructura y Servicios) (véase Nota 19).

	Enero-junio 2023				Total
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura y Servicios	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	
					
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).



7.2.2. Información por Segmentos: Estado de Situación Financiera a 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023

Millones de Euros

	30 de junio de 2024				
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura y Servicios	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total
					
Inmovilizado Material ⁽¹⁾	10.108	12.599	146	—	22.853
Activo Intangible	1.423	213	22	—	1.658
Fondo de Comercio	361	97	4	—	462
Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	269	13	4	—	286
Activos no Corrientes de Contratos con Clientes	—	—	—	—	—
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores	3.327	772	252	(379)	3.972
Activos Corrientes de Contratos con Clientes	—	9	—	—	9
Otros ⁽²⁾	1.161	622	4	—	1.787
ACTIVOS SEGMENTOS	16.649	14.325	432	(379)	31.027
TOTAL ACTIVO					38.834
Pasivos no Corrientes de Contratos con Clientes	21	4.334	—	—	4.355
Provisiones no Corrientes	1.987	438	200	—	2.625
Provisiones por Prestaciones al Personal	109	109	22	—	240
Otras Provisiones no Corrientes	1.878	329	178	—	2.385
Pasivos Corrientes de Contratos con Clientes	6	452	—	—	458
Provisiones Corrientes	565	90	149	—	804
Provisiones por Prestaciones al Personal	—	—	—	—	—
Otras Provisiones Corrientes	565	90	149	—	804
Proveedores y otros Acreedores	2.975	1.166	671	(379)	4.433
Otros ⁽³⁾	122	668	7	—	797
PASIVOS SEGMENTOS	5.676	7.148	1.027	(379)	13.472
TOTAL PASIVO					38.834

⁽¹⁾ Incluye Derechos de Uso por un importe de 780 millones de euros (687 millones de euros en Generación y Comercialización, 26 millones de euros en Distribución y 67 millones de euros en Estructura y Servicios) (véase Nota 19).

⁽²⁾ Incluye Inversiones Inmobiliarias por importe de 77 millones de euros (75 millones de euros en Distribución y 2 millones de euros en Estructura y Servicios) (véase Nota 20), Existencias por importe de 1.284 millones de euros (1.101 millones de euros en Generación y Comercialización y 183 millones de euros en Distribución) (véase Nota 29), y Otros Activos no Corrientes por importe de 426 millones de euros (60 millones de euros en Generación y Comercialización, 364 millones de euros en Distribución y 2 millones de euros en Estructura y Servicios) (véase Nota 27).

⁽³⁾ Incluye Subvenciones por importe de 221 millones de euros (35 millones de euros en Generación y Comercialización y 186 millones de euros en Distribución) y Otros Pasivos no Corrientes por importe de 576 millones de euros (87 millones de euros en Generación y Comercialización, 482 millones de euros en Distribución y 7 millones de euros en Estructura y Servicios) (véase Nota 34).

	31 de diciembre de 2023				
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura y Servicios	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total
					
Inmovilizado Material ⁽¹⁾	10.132	12.555	152	–	22.839
Activo Intangible	1.401	215	30	–	1.646
Fondo de Comercio	361	97	4	–	462
Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	257	13	3	–	273
Activos no Corrientes de Contratos con Clientes	–	–	–	–	–
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores	4.262	801	271	(422)	4.912
Activos Corrientes de Contratos con Clientes	–	4	–	–	4
Otros ⁽²⁾	1.923	588	4	–	2.515
ACTIVOS SEGMENTOS	18.336	14.273	464	(422)	32.651
TOTAL ACTIVO					41.283
Pasivos no Corrientes de Contratos con Clientes	20	4.328	–	–	4.348
Provisiones no Corrientes	2.089	534	232	–	2.855
Provisiones por Prestaciones al Personal	116	125	27	–	268
Otras Provisiones no Corrientes	1.973	409	205	–	2.587
Pasivos Corrientes de Contratos con Clientes	3	424	–	–	427
Provisiones Corrientes	1.137	94	146	–	1.377
Provisiones por Prestaciones al Personal	–	–	–	–	–
Otras Provisiones Corrientes	1.137	94	146	–	1.377
Proveedores y otros Acreedores	4.101	1.779	784	(422)	6.242
Otros ⁽³⁾	127	671	7	–	805
PASIVOS SEGMENTOS	7.477	7.830	1.169	(422)	16.054
TOTAL PASIVO					41.283

⁽¹⁾ Incluye Derechos de Uso por importe de 810 millones de euros (716 millones de euros en Generación y Comercialización, 25 millones de euros en Distribución y 69 millones de euros en Estructura y Servicios) (véase Nota 19).

⁽²⁾ Incluye Inversiones Inmobiliarias por importe de 69 millones de euros (67 millones de euros en Distribución y 2 millones de euros en Estructura y Servicios), Existencias por importe de 2.060 millones de euros (1.875 millones de euros en Generación y Comercialización y 185 millones de euros en Distribución) (véase Nota 28), y Otros Activos no Corrientes por importe de 386 millones de euros (48 millones de euros en Generación y Comercialización, 336 millones de euros en Distribución y 2 millones de euros en Estructura y Servicios) (véase Nota 26).

⁽³⁾ Incluye Subvenciones por importe de 227 millones de euros (36 millones de euros en Generación y Comercialización y 191 millones de euros en Distribución) y Otros Pasivos no Corrientes por importe de 578 millones de euros (91 millones de euros en Generación y Comercialización, 480 millones de euros en Distribución y 7 millones de euros en Estructura y Servicios) (véase Nota 33).

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 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 2024	31 de diciembre de 2023
TOTAL ACTIVO		38.834	41.283
Otros Activos Financieros no Corrientes	26	716	663
Instrumentos Financieros Derivados no Corrientes		542	879
Activos por Impuesto Diferido	23	1.441	1.608
Activos por Impuesto sobre Sociedades Corriente	30	470	233
Activos por otros Impuestos	30	386	312
Otros Activos Financieros Corrientes	28	1.513	1.777
Instrumentos Financieros Derivados Corrientes		781	1.054
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	31	1.958	2.106
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas		–	–
ACTIVOS SEGMENTOS		31.027	32.651
TOTAL PASIVO		38.834	41.283
Patrimonio Neto	32	7.748	7.204
Deuda Financiera no Corriente	373	9.500	9.636
Instrumentos Financieros Derivados no Corrientes		339	544
Otros Pasivos Financieros no Corrientes	35	78	8
Pasivos por Impuesto Diferido	23	1.155	1.308
Deuda Financiera Corriente	373	4.081	4.091
Instrumentos Financieros Derivados Corrientes		972	1.673
Otros Pasivos Financieros Corrientes	35	107	104
Pasivos por Impuesto sobre Sociedades Corriente	36	735	215
Pasivos por otros impuestos	36	647	446
Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas		–	–
PASIVOS SEGMENTOS		13.472	16.054

7.2.3. Información por Segmentos: Estados de Flujos de Efectivo Consolidados correspondientes a periodos de enero-junio de 2024 y 2023

Millones de Euros

Estado de Flujos de Efectivo	Enero-junio 2024			
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura, Servicios y Otros ⁽¹⁾	Total
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Explotación	1.215	323	(346)	1.192
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Inversión	522	(494)	(650)	(622)
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Financiación	(1.788)	171	899	(718)

⁽¹⁾ Estructura, Servicios y Ajustes.

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.

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 2024 y 2023

Millones de Euros

País	Enero-junio 2024		
	Ingresos por Ventas y Prestaciones de Servicios	Otros Ingresos de Explotación	Ingresos
España	8.733	148	8.881
Francia	423	14	437
Portugal	625	—	625
Alemania	203	—	203
Reino Unido	85	—	85
Luxemburgo	66	—	66
Países Bajos	65	—	65
Italia	3	9	12
Singapur	—	—	—
Suiza	1	—	1
Otros	40	1	41
TOTAL	10.244	172	10.416

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
Portugal	473	1	474
Luxemburgo	370	—	370
Francia	779	1	780
Alemania	234	—	234
Singapur	147	—	147
Suiza	138	2	140
Países Bajos	16	—	16
Reino Unido	66	—	66
Italia	2	—	2
Otros	33	—	33
TOTAL	12.895	226	13.121

8. INGRESOS

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Ingresos por Ventas y Prestaciones de Servicios	8.1	10.244	12.895
Otros Ingresos de Explotación	8.2	172	226
TOTAL	7.2 y 7.3	10.416	13.121

8.1. Ingresos por ventas y prestaciones de servicios

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Ventas de Electricidad	7.123	8.184
Ventas Mercado Liberalizado	5.027	5.931
Ventas Mercado Liberalizado Español	4.305	5.253
Ventas Mercados Liberalizados fuera de España	722	678
Ventas a Precio Regulado	579	716
Ventas Mercado Mayorista	609	851
Compensaciones de los Territorios No Peninsulares (TNP)	934	686
Retribución a la Inversión en Energías Renovables	(26) ⁽¹⁾	—
Ventas de Gas	1.580	3.250
Ventas Mercado Liberalizado	1.483	3.111
Ventas a Precio Regulado	97	139
Ingresos Regulados de Distribución de Electricidad	1.004	1.003
Verificaciones y Enganches	17	17
Prestación de Servicios en Instalaciones	14	21
Otras Ventas y Prestaciones de Servicios	501	416
Ventas Relativas a Servicios de Valor Añadido	190	191
Cobros por Capacidad	4	7
Ventas de otras Materias Energéticas	170	89
Prestaciones de Servicios y Otros	137	129
Ingresos por Arrendamientos	5	4
TOTAL	10.244	12.895

⁽¹⁾ Endesa ha registrado un ajuste por desviación del precio de mercado relativo a aquellas Instalaciones Tipo (IT) que, de acuerdo con la mejor estimación de precios de mercado de la energía, percibirán Retribución a la Inversión (Rinv) durante su vida útil regulatoria por un importe neto igual a 26 millones de euros.

Los ingresos de actividades ordinarias de contratos con clientes reconocidos en este epígrafe en el primer semestre de 2024 han ascendido a 10.230 millones de euros (12.859 millones de euros en el primer semestre de 2023).

8.2. Otros ingresos de explotación

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2024 y 2023 es el siguiente:

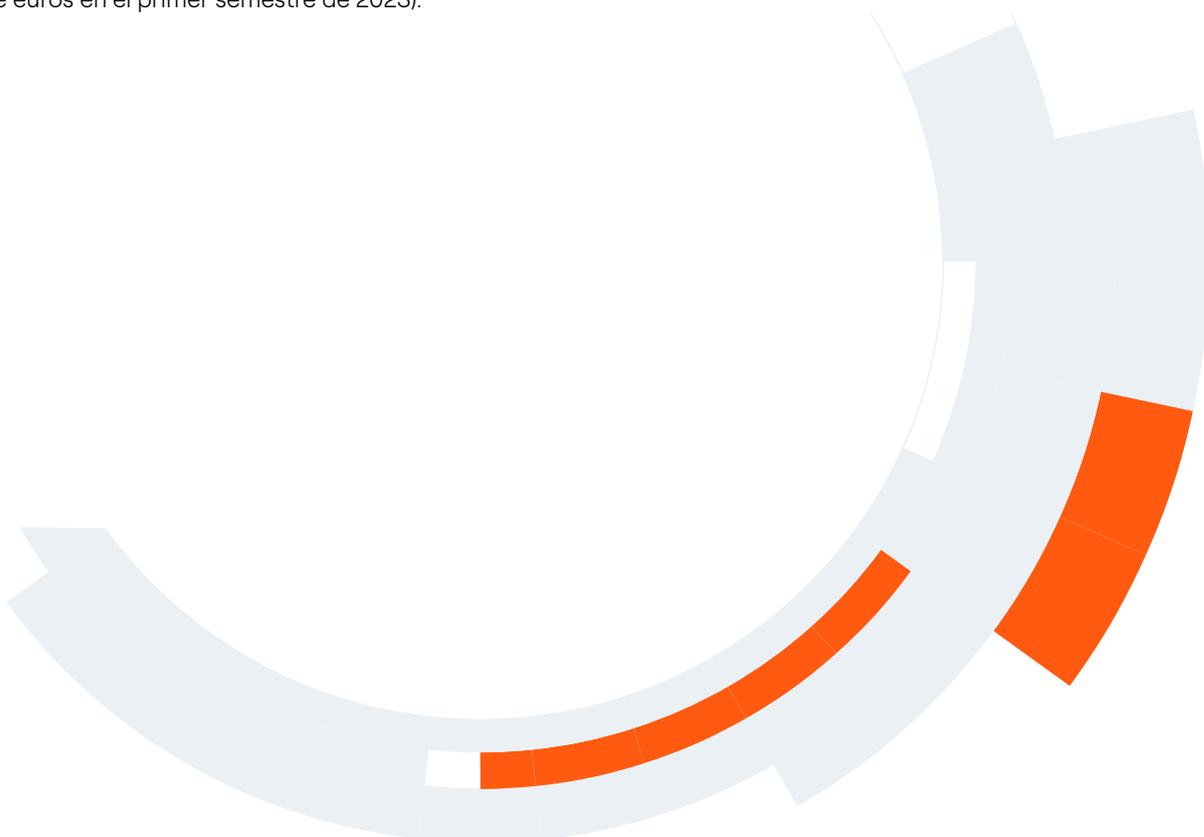
Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Imputación a Resultados de Instalaciones Cedidas de Clientes y Derechos por Acometidas de Extensión y Otros Pasivos por Contratos con Clientes	25.2	93	87
Imputación a Resultados de Subvenciones		36	56
Garantías de Origen y otros Certificados Ambientales		15	47
Otras Imputaciones a Resultado de Subvenciones ⁽¹⁾		21	9
Indemnizaciones de Terceros		10	7
Otros ⁽²⁾		33	76
TOTAL		172	226

⁽¹⁾ En el primer semestre de 2024 incluye 7 millones de euros relativos a subvenciones de capital y 14 millones de euros de subvenciones de explotación (8 millones de euros y 1 millón de euros, respectivamente, en el primer semestre de 2023).

⁽²⁾ En el primer semestre de 2024 incluye 12 millones de euros (20 millones de euros en el primer semestre de 2023) de actualización de provisiones de desmantelamiento correspondientes, principalmente, a las centrales peninsulares térmicas de carbón (véase Nota 33.3).

Los ingresos de actividades ordinarias de contratos con clientes reconocidos en este epígrafe en el primer semestre de 2024 han ascendido a 98 millones de euros (99 millones de euros en el primer semestre de 2023).



9. APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS

9.1. Compras de energía

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Electricidad	1.207	2.209
Materias Energéticas	827	1.525
TOTAL	2.034	3.734

9.2. Consumo de combustibles

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Materias Energéticas		
Carbón	6	23
Combustible Nuclear	50	49
Fuel	630	628
Gas	279	534
TOTAL	965	1.234

9.3. Otros aprovisionamientos variables y servicios

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Tributos y Tasas		674	667
Gravamen Temporal Energético ⁽¹⁾	5	202	208
Impuesto a la Producción Eléctrica ⁽²⁾	5	101	(1)
Tasa por Tratamiento de Residuos Radiactivos		100	102
Tasa de Ocupación de la Vía Pública / Alumbrado		95	120
Tasas e Impuestos Nucleares		49	58
Impuesto Medioambiental Catalán		71	72
Cánones Hidráulicos		19	20
Otros Tributos y Tasas		37	88
Bono Social	5	22	123
Consumos de Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂)	4.1.3	339	426
Consumos de Garantías de Origen y otros Certificados Ambientales	4.1.3	73	66
Costes relativos a Servicios de Valor Añadido		96	94
Compras de otras Materias Energéticas		153	67
Otros		177	160
TOTAL		1.534	1.603

⁽¹⁾ Corresponde al 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.

⁽²⁾ De acuerdo con el Real Decreto Ley 8/2023, de 27 de diciembre, ha finalizado la prórroga de la suspensión temporal del Impuesto sobre el Valor de la Producción de la Energía Eléctrica (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 2024 y 2023 es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Ingresos		
Ingresos por Derivados Designados de Cobertura	424	1.462
Ingresos por Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo ⁽¹⁾	424	1.462
Ingresos por Derivados a Valor Razonable con Cambios en Resultados	375	245
Ingresos por Derivados a Valor Razonable Reconocidos en el Estado del Resultado	375	245
Total Ingresos	799	1.707
Gastos		
Gastos por Derivados Designados de Cobertura	(832)	(2.206)
Gastos por Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo ⁽¹⁾	(832)	(2.206)
Gastos por Derivados a Valor Razonable con Cambios en Resultados	(657)	(1.007)
Gastos por Derivados a Valor Razonable Reconocidos en el Estado del Resultado	(657)	(1.007)
Total Gastos	(1.489)	(3.213)
TOTAL	(690)	(1.506)

⁽¹⁾ A 30 de junio de 2024 incluye 40 millones de euros, positivos, de impacto en el Estado del Resultado Consolidado por ineficacia (113 millones de euros, positivos, a 30 de junio de 2023).

11. COSTES FIJOS DE EXPLOTACIÓN

11.1. Gastos de personal

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Sueldos y Salarios		360	369
Aportaciones a Planes de Pensiones	33.1	21	29
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla	33.2	5	11
Provisiones por Expedientes de Regulación de Empleo		—	—
Provisiones por Suspensión de Contratos		5	11
Otros Gastos de Personal y Cargas Sociales		112	111
TOTAL		498	520

La información relativa a la plantilla media y final se detalla 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 2024 y 2023 es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Reparaciones y Conservación	175	151
Primas de Seguros	34	32
Servicios de Profesionales Independientes y Servicios Externalizados	42	43
Arrendamientos y Cánones	13	15
Tributos y Tasas	92	93
Gastos de Viajes	5	9
Servicios de Asistencia para Sistemas y Aplicaciones	74	78
Expedientes Sancionadores	10	8
Otros	243	282
TOTAL	688	711

12. OTROS RESULTADOS

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Enajenaciones en Participaciones Empresas del Grupo y Otros:	—	—
Enajenaciones de Inmovilizado y otros Activos no Financieros	37	2
Cesión de Derechos de Uso de Fibra Óptica	37 ⁽¹⁾	—
Otros ⁽²⁾	—	2
TOTAL	37	2

⁽¹⁾ Recoge la reversión de provisiones por contingencias derivadas de transacciones realizadas en ejercicios anteriores por la compañía Endesa Ingeniería, S.L.U. por un importe de 37 millones de euros (28 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 2024 y 2023 es el siguiente:

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
AMORTIZACIONES	7.2.1	913	852
Dotación Amortización Inmovilizado Material	18	753	700
Dotación Amortización Activo Intangible	21	160	152
PÉRDIDAS POR DETERIORO DE ACTIVOS NO FINANCIEROS	7.2.1	(6)	1
Dotación Pérdidas por Deterioro		3	1
Dotación Pérdidas por Deterioro Inmovilizado Material e Inversiones Inmobiliarias	18	—	1
Dotación Pérdidas por Deterioro Activo Intangible	21	3 ⁽¹⁾	—
Dotación Pérdidas por Deterioro Fondo de Comercio		—	—
Reversión Pérdidas por Deterioro		(9)	—
Reversión Pérdidas por Deterioro Inmovilizado Material e Inversiones Inmobiliarias	18 y 20	(9) ⁽²⁾	—
Reversión Pérdidas por Deterioro Activo Intangible		—	—
Reversión Pérdidas por Deterioro Fondo de Comercio		—	—
TOTAL		907	853

⁽¹⁾ Corresponde a la dotación por deterioro de varios proyectos de parques eólicos y plantas fotovoltaicas, titularidad de Enel Green Power España, S.L.U. y filiales del negocio de renovables.

⁽²⁾ Incluye la reversión de pérdidas por deterioro del inmueble donde estaba situada la antigua sede de Gas y Electricidad Generación, S.A.U. y sus terrenos anexos situados en Palma de Mallorca por importe de 8 millones de euros (véase Nota 20).

13.2. Pérdidas por deterioro de activos financieros

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Dotación Pérdidas por Deterioro	7.2.1 y 38.3	206	204
Dotación Pérdidas por Deterioro de Cuentas a Cobrar Procedentes de Contratos con Clientes	30.1	201	204
Dotación Pérdidas por Deterioro de otros Activos Financieros		5	—
Reversión Pérdidas por Deterioro	7.2.1 y 38.3	(83)	(102)
Reversión Pérdidas por Deterioro de Cuentas a Cobrar Procedentes de Contratos con Clientes	30.1	(83)	(102)
Reversión Pérdidas por Deterioro de otros Activos Financieros		—	—
TOTAL		123	102

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 2024 y 2023 es el siguiente:

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Ingresos Financieros		65	25
Ingresos por Activos Financieros a Coste Amortizado		35 ⁽¹⁾	4
Ingresos por Activos y Pasivos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados ⁽²⁾	14.2	6	1
Ingresos por Planes de Reestructuración de Plantilla	33.2	8	4
Otros Ingresos Financieros		16 ⁽³⁾	16
Gastos Financieros		(307)	(318)
Gastos por Pasivos Financieros a Coste Amortizado ⁽⁴⁾		(246)	(240)
Gastos por Activos y Pasivos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados ⁽²⁾	14.2	(8)	(5)
Gastos por Compromisos Post-empleo	33.1	(3)	(5)
Gastos por Planes de Reestructuración de Plantilla	33.2	(11)	(13)
Gastos por Otras Provisiones	33.3	(24)	(27)
Gastos Financieros Activados		7	3
Gastos por Deterioro de otros Activos Financieros		(1)	2
Resultado en Venta de Activos Financieros	30	(17)	(22)
Otros Gastos Financieros		(4)	(11)
Diferencias de Cambio		(7)	20
Positivas		21	63
Negativas		(28)	(43)
TOTAL		(249)	(273)

⁽¹⁾ Incluye los rendimientos correspondientes a la formalización de depósitos mantenidos por la Compañía en el periodo enero-junio 2024 (véase Nota 31).

⁽²⁾ 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).

⁽³⁾ Incluye 7 millones de euros en concepto de intereses de demora como consecuencia de la declaración de inconstitucionalidad de determinadas modificaciones introducidas por el Real Decreto Ley 3/2016, de 2 de diciembre, en la Ley 27/2014, de 27 de noviembre, del Impuesto sobre Sociedades según Sentencia del Tribunal Constitucional 11/2024, de 18 de enero (véase Nota 16).

⁽⁴⁾ En los periodos enero-junio 2024 y 2023 incluye gastos por intereses de deuda financiera asociada a derechos de uso por importe de 21 millones de euros y 19 millones de euros, respectivamente (véase Nota 19).

14.2. Ingresos y gastos financieros por instrumentos financieros derivados

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Ingresos			
Ingresos por Derivados Designados de Cobertura	14.1	24	18
Ingresos por Derivados de Coberturas de Flujos de Efectivo		16	11
Ingresos por Derivados de Coberturas de Valor Razonable		8	7
Ingresos por Derivados a Valor Razonable con Cambios en Resultados		10	—
Ingresos por Derivados a Valor Razonable con Cambios en Resultados		10	—
Total Ingresos		34	18
Gastos			
Gastos por Derivados Designados de Cobertura	14.1	(26)	(16)
Gastos por Derivados de Coberturas de Flujos de Efectivo		(1)	(3)
Gastos por Derivados de Coberturas de Valor Razonable		(25)	(13)
Gastos por Derivados a Valor Razonable con Cambios en Resultados		(10)	1
Gastos por Derivados a Valor Razonable con Cambios en Resultados		(10)	1
Total Gastos		(36)	(15)
TOTAL		(2)	3

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 2024 y 2023 es el siguiente:

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Sociedades Asociadas	24	(1)	1
Energías Especiales del Bierzo, S.A.		—	1
Compañía Eólica Tierras Altas, S.A.		1	2
Endesa X Way, S.L.		(3)	(2)
Otras		1	—
Negocios Conjuntos	24	6	9
Nuclenor, S.A.		1	—
Énergie Électrique de Tahaddart, S.A.		1	2
Suministradora Eléctrica de Cádiz, S.A.		—	1
Otros		4	6
TOTAL		5	10

16. IMPUESTO SOBRE SOCIEDADES

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Impuesto del Ejercicio Corriente		424	393
Impuesto del Ejercicio Diferido	23	(78)	(19)
Regularizaciones Años Anteriores		(8)	(2)
Provisiones Fiscales de Impuesto sobre Sociedades		1	—
TOTAL		339⁽¹⁾	372

⁽¹⁾ Incluye el menor gasto por Impuesto sobre Sociedades por importe de 7 millones de euros como consecuencia de la declaración de inconstitucionalidad de determinadas modificaciones introducidas por el Real Decreto Ley 3/2016, de 2 de diciembre, en la Ley 27/2014, de 27 de noviembre, del Impuesto sobre Sociedades según Sentencia del Tribunal Constitucional 11/2024, de 18 de enero (véase Nota 53 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2023 y Nota 14.1).

Reforma Fiscal Internacional: Normas Modelo del Pilar Dos

La legislación «Pilar II - Normas Modelo para evitar la Erosión de la Base Imponible Mundial (Normas GloBE)», destinada a garantizar que las grandes empresas multinacionales paguen un nivel mínimo de impuesto sobre la renta con base en un período determinado en cada jurisdicción en la que operan, ha sido implementada o implementada sustancialmente en algunas de las jurisdicciones en las que opera Endesa. En general, las normas prevén un sistema de impuestos adicionales («impuesto complementario») que eleva el importe total del impuesto que debe pagarse por el exceso de beneficios de una jurisdicción hasta el tipo mínimo del 15 %.

En este sentido, el Grupo Enel, al que pertenece Endesa, ha llevado a cabo una evaluación de la potencial exposición a los impuestos complementarios en estas jurisdicciones, que ha puesto de manifiesto que existen circuns-

tancias limitadas en las que el tipo impositivo efectivo se sitúa por debajo del 15 %.

Sobre la base de esta evaluación, el posible impuesto complementario que el Grupo Enel, al que pertenece Endesa, tendría que pagar como diferencia entre la tasa impositiva efectiva calculada por jurisdicción de acuerdo con las Reglas GloBE y la tasa mínima del 15 % no tendría impactos significativos.

En aplicación de lo dispuesto en la «NIC 12 - Reforma Tributaria Internacional - Reglas Modelo del Pilar II», el Grupo Enel, al que pertenece Endesa, ha aplicado la exención temporal obligatoria para la contabilización de impuestos diferidos derivada de la aplicación del Pilar II. Dicho Grupo reconocerá los impuestos resultantes de la aplicación de la normativa como impuestos corrientes en el momento en que se devenguen.

17. BENEFICIO BÁSICO Y DILUIDO POR ACCIÓN

En el primer semestre de 2024 y 2023 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 2024	Enero-junio 2023
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	235.413	255.961
Número Medio Ponderado de Acciones Ordinarias en Circulación		1.058.378.212	1.058.433.199

El beneficio básico y diluido por acción correspondiente al primer semestre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Millones de Euros

	Beneficio por Acción Básico y Diluido	
	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Resultado Después de Impuestos de Actividades Continuas	798	889
Resultado Después de Impuestos de Actividades Interrumpidas	—	—
Resultado del Periodo	798	889
Sociedad Dominante	800	879
Participaciones no Dominantes	(2)	10
Número Medio Ponderado de Acciones Ordinarias en Circulación	1.058.378.212	1.058.433.199
Beneficio Neto por Acción Básico (en Euros)	0,76	0,83
Beneficio Neto por Acción Diluido (en Euros)	0,76	0,83
Beneficio Neto por Acción Básico de Actividades Continuas (en Euros)	0,76	0,83
Beneficio Neto por Acción Diluido de Actividades Continuas (en Euros)	0,76	0,83
Beneficio Neto por Acción Básico de Actividades Interrumpidas (en Euros)	—	—
Beneficio Neto por Acción Diluido de Actividades Interrumpidas (en Euros)	—	—

18. INMOVILIZADO MATERIAL

A 30 de junio de 2024 la composición y movimientos de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto han sido los siguientes:

Millones de Euros

Inmovilizado Material en Explotación y en Curso	Terrenos	Construcciones	Instalaciones de Generación Eléctrica			
			Centrales Hidroeléctricas	Centrales Carbón / Fuel	Centrales Nucleares	
						
Coste	443	1.603	3.506	9.466	10.712	
Amortización Acumulada	(49)	(461)	(2.670)	(6.952)	(8.470)	
Pérdidas por Deterioro	(17)	(40)	(2)	(2.191)	—	
Saldo a 31 de diciembre de 2023	377	1.102	834	323	2.242	
Inversiones ^(Nota 18.1)	14	10	—	1	20	
Dotaciones	(7)	(29)	(26)	(30)	(156)	
Amortización ^(Nota 13.1)	(7)	(29)	(26)	(31)	(156)	
Pérdidas por Deterioro ^(Nota 13.1)	—	—	—	1	—	
Bajas	(7)	(4)	—	—	—	
Trasposos y otros ⁽²⁾	8	121	78	43	174	
Total Variaciones	8	98	52	14	38	
Coste	457	1.728	3.584	9.500	10.895	
Amortización Acumulada	(55) ⁽³⁾	(488)	(2.696)	(6.973)	(8.615)	
Pérdidas por Deterioro	(17)	(40)	(2)	(2.190)	—	
Saldo a 30 de junio de 2024 ⁽⁴⁾	385	1.200	886	337	2.280	

⁽¹⁾ Corresponden a Baja y Media Tensión, Equipos de Medida y Telecontrol y otras Instalaciones.

⁽²⁾ Incluye las imputaciones al inmovilizado material de los cambios en las estimaciones de los costes de desmantelamiento de las instalaciones por importe de 33 millones de euros, positivos, (véase Nota 33.3).

⁽³⁾ Incluye la amortización del activo por derecho de uso correspondiente a los terrenos donde se encuentran ubicadas determinadas instalaciones de generación renovable.

⁽⁴⁾ Incluye activos por derechos de uso por importe de 780 millones de euros (véase Nota 19).

	Instalaciones de Generación Eléctrica			Instalaciones de Transporte y Distribución ⁽¹⁾	Otro Inmovilizado	Inmovilizado en Curso	TOTAL
	Centrales de Ciclo Combinado	Renovables	Total				
							
	4.162	3.131	30.977	24.475	882	1.561	59.941
	(1.880)	(543)	(20.515)	(12.432)	(588)	—	(34.045)
	(718)	(8)	(2.919)	—	(46)	(35)	(3.057)
	1.564	2.580	7.543	12.043	248	1.526	22.839
	1	6	28	18	7	677	754
	(52)	(69)	(333)	(352)	(31)	—	(752)
	(52)	(69)	(334)	(352)	(31)	—	(753)
	—	—	1	—	—	—	1
	—	(1)	(1)	—	(2)	(1)	(15)
	12	113	420	251	27	(800)	27
	(39)	49	114	(83)	1	(124)	14
	4.174	3.244	31.397	24.725	914	1.437	60.658
	(1.931)	(607)	(20.822)	(12.765)	(619)	—	(34.749)
	(718)	(8)	(2.918)	—	(46)	(35)	(3.056)
	1.525	2.629	7.657	11.960	249	1.402	22.853

18.1. Principales inversiones y desinversiones

18.1.1. Principales inversiones

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023 el detalle de las inversiones materiales realizadas es el siguiente:

Millones de Euros

Actividad Segmento	Inversiones Materiales		
	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023	
Generación y Comercialización 	348	497	
Generación Convencional 	142	106	<ul style="list-style-type: none"> Incluye, fundamentalmente, inversiones en instalaciones de generación de diversas tecnologías, principalmente nuclear.
Generación Renovable 	187	375	<ul style="list-style-type: none"> En los sucesivos Planes Estratégicos que se han ido aprobando por Endesa el crecimiento del parque de generación libre de emisiones es una de las líneas de actuación estratégicas de la Compañía. En el periodo enero-junio 2024, Endesa ha realizado inversiones en la construcción de instalaciones de generación de electricidad procedente de fuentes renovables por importe de 148 millones de euros (véase Nota 4.1).
Comercialización de Energía y otros Productos y Servicios 	19	16	<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 fidelización del cliente a través de una oferta completa de servicios de valor añadido.
Distribución 	400	403	<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⁾ 	6	9	
TOTAL	754	909	

⁽¹⁾ Estructura, Servicios y Ajustes.

18.1.2. Principales desinversiones

Durante el primer semestre de 2024 no se han registrado bajas por importe significativo de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado.

18.2. Compromisos de adquisición

A 30 de junio de 2024 Endesa mantiene compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por importe de 1.020 millones de euros de los cuales 786 millones

de euros se estima que se materializarán en los próximos 12 meses (1.160 millones de euros a 31 de diciembre de 2023):

Millones de Euros

Actividad Segmento	Compromisos de Adquisición		
	30 de junio de 2024 ⁽¹⁾	31 de diciembre de 2023 ⁽²⁾	
Generación y Comercialización 	580	633	<ul style="list-style-type: none"> En línea con el objetivo de Endesa de liderar la Transición Energética y su compromiso de ampliar su parque generador libre de emisiones, a 30 de junio de 2024 tiene comprometidos 274 millones de euros (424 millones de euros a 31 de diciembre de 2023) para inversiones materiales relativas a instalaciones productoras de energía eléctrica (véase Nota 4.1).
Distribución 	439	526	<ul style="list-style-type: none"> Corresponde a compromisos de inversiones en redes para mejorar la calidad, las pérdidas, la resiliencia y permitir la integración de nuevas solicitudes de conexión en línea con el enfoque estratégico.
Estructura y Otros ⁽³⁾ 	1	1	
TOTAL	1.020	1.160	

⁽¹⁾ Incluye 67 millones de euros y 3 millones de euros con Sociedades Asociadas y Empresas del Grupo, respectivamente. No hay ningún importe comprometido con Negocios Conjuntos.

⁽²⁾ Incluye 80 millones de euros y 5 millones de euros con Sociedades Asociadas y Empresas del Grupo, respectivamente (véase Nota 41.1.2). No hay ningún importe comprometido con Negocios Conjuntos.

⁽³⁾ Estructura, Servicios y Ajustes.

18.3. Otra información

Test de deterioro

Durante los primeros semestres de 2024 y 2023 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 2023 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 pérdi-

da 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 2024, 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, entendiéndose que dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos.

Durante el periodo enero-junio de 2024 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 2024.

Otra información

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre 2023 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 desmantelamiento de las mismas registrada en el epígrafe «Provisiones no Corrientes» del Estado de Situación Financiera Consolidado es como sigue:

Millones de Euros

Central Térmica 	Fecha de Solicitud	Fecha de Acta de Cierre	30 de junio de 2024		31 de diciembre de 2023	
			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	1 de diciembre de 2023	—	111	—	119
Litoral (Almería)	27 de diciembre de 2019	26 de noviembre de 2021	—	60	—	66
Compostilla II (León) - Grupos III, IV y V	19 de diciembre de 2018	23 de septiembre de 2020	—	55	—	59
Teruel (Teruel)	19 de diciembre de 2018	21 de julio de 2020	—	25	—	28
Alcudia (Islas Baleares) - Grupos I y II	27 de diciembre de 2018	30 de diciembre de 2019	—	29	—	30
TOTAL			—	280	—	302

19. DERECHOS DE USO

A 30 de junio de 2024 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 2024 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 2023	300	95	277	138	810
Adiciones	14	10	—	5	29
Bajas	(7)	(4)	—	—	(11)
Amortización y Pérdidas por Deterioro	(7)	(7)	(14)	(20)	(48)
Trasposos y otros	—	—	—	—	—
Saldo a 30 de junio de 2024 ⁽¹⁾	300	94	263	123	780

⁽¹⁾ Asignado a la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) de Generación de la Península Ibérica (687 millones de euros), Distribución (26 millones de euros) y Estructura y Servicios (67 millones de euros) (véase Nota 7.2.2).

Durante los primeros semestres de 2024 y 2023 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 2024	Enero-junio 2023
Dotación Amortización Activos por Derechos de Uso		48	48
Gastos por Intereses de Deuda Financiera Asociada a Derechos de Uso	^{14.1}	25	15
Gasto Financiero		21	19
Diferencias de Cambio		4	(4)
Gastos por Arrendamientos de Corto Plazo y/o Activos de Bajo Valor ⁽¹⁾		—	—
Gastos por Pagos Variables en Arrendamientos		1	2
Efecto Total en el Estado del Resultado Consolidado		74	65

⁽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 2023.

19.2. Derechos de uso como arrendador

Arrendamiento financiero

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 Endesa no tiene formalizados contratos de arrendamiento financiero donde actúe como arrendador.

Arrendamiento operativo

A 30 de junio de 2024 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 2024 ha ascendido a 5 millones de euros (3 millones de euros en el primer semestre de 2023).

20. INVERSIONES INMOBILIARIAS

A 30 de junio de 2024 la composición y movimientos de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Terrenos	Construcciones	TOTAL
Coste	140	7	147
Amortización Acumulada	–	(4)	(4)
Pérdidas por Deterioro	(73)	(1)	(74)
Saldo a 31 de diciembre de 2023	67	2	69
(Dotación) / Reversión Pérdidas por Deterioro ^(Nota 13.1)	8 ⁽¹⁾	–	8
Total Variaciones	8	–	8
Coste	140	7	147
Amortización Acumulada	–	(4)	(4)
Pérdidas por Deterioro	(65)	(1)	(66)
Saldo a 30 de junio de 2024	75	2	77

⁽¹⁾ Reversión de pérdidas por deterioro del inmueble donde estaba situada la antigua sede de Gas y Electricidad Generación, S.A.U. y sus terrenos anexos situados en Palma de Mallorca como consecuencia de las tasaciones realizadas por terceros.

21. ACTIVO INTANGIBLE

A 30 de junio de 2024 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	2.298	65	918	1.084	4.365
Amortización Acumulada	(1.769)	(33)	(522)	(389)	(2.713)
Pérdidas por Deterioro	—	(4)	—	(2)	(6)
Saldo a 31 de diciembre de 2023	529	28	396	693	1.646
Inversiones ^(Nota 21.1)	37	—	115	18	170
Dotaciones	(65)	(1)	(70)	(27)	(163)
Amortización ^(Nota 13.1)	(65)	(1)	(70)	(24)	(160)
Pérdidas por Deterioro ^(Nota 13.1)	—	—	—	(3)	(3)
Bajas	—	—	—	(2)	(2)
Traspasos y otros	7	—	—	—	7
Total Variaciones	(21)	(1)	45	(11)	12
Coste	2.343	65	1.033	1.063	4.504
Amortización Acumulada	(1.835)	(34)	(592)	(379)	(2.840)
Pérdidas por Deterioro	—	(4)	—	(2)	(6)
Saldo a 30 de junio de 2024	508	27	441	682⁽¹⁾	1.658

⁽¹⁾ Incluye, principalmente, las autorizaciones para la explotación de los parques eólicos y plantas fotovoltaicas y las carteras de clientes adquiridas por importe de 660 millones de euros y 11 millones de euros, respectivamente.

21.1. Principales inversiones y desinversiones

21.1.1. Principales inversiones

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023 el detalle de las inversiones de intangible realizadas es el siguiente:

Millones de Euros

Actividad Segmento	Inversiones Intangibles		
	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023	
Generación y Comercialización 	160	174	
Generación Convencional 	4	7	<ul style="list-style-type: none"> Incluye inversiones de la actividad de sistemas y telecomunicaciones (ICT).
Generación Renovable 	19	48	<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 y otros Productos y Servicios 	137	119	<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 115 millones de euros. 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 22 millones de euros.
Distribución 	8	18	<ul style="list-style-type: none"> Corresponde a 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⁾ 	2	3	<ul style="list-style-type: none"> Incluye, principalmente, inversiones de la actividad de sistemas y telecomunicaciones (ICT).
TOTAL	170	195	

⁽¹⁾ Estructura, Servicios y Ajustes.

21.1.2. Principales desinversiones

En el primer semestre de 2024 no se han producido bajas por importe significativo de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado.

21.2. Compromisos de adquisición

A 30 de junio de 2024 Endesa mantiene compromisos de adquisición de activos intangibles por importe de 102 millones de euros de los cuales 18 millones de euros se estima que se materializarán en los próximos 12 meses (115 millones de euros a 31 de diciembre de 2023):

Millones de Euros

Actividad Segmento	Compromisos de Adquisición ⁽¹⁾	
	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
Generación y Comercialización 	93	90
Distribución 	2	25
Estructura y Otros ⁽²⁾ 	7	—
TOTAL	102	115

⁽¹⁾ A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 están comprometidos con Empresas del Grupo 11 millones de euros y 25 millones de euros, respectivamente (véase Nota 41.1.2). Ninguno de estos importes está comprometido con Sociedades Asociadas o Negocios Conjuntos.

⁽²⁾ Estructura, Servicios y Ajustes.

- Incluye, en ambos periodos, los compromisos adquiridos con el vendedor de la compañía Shark Power, S.L.U. por importe de 85 millones de euros (véase Nota 23.2 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2023).

- Corresponde, en ambos periodos, a compromisos con empresas del grupo relacionados con la digitalización de la red de distribución.

— • Corresponde al patrocinio de la Liga Endesa masculina y femenina.

21.3. Otra información

Test de deterioro

Durante los primeros semestres de 2024 y 2023 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 2023 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 2024, 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.

22. FONDO DE COMERCIO

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 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 2024	31 de diciembre de 2023
Enel Green Power España, S.L.U.	72	Generación de la Península Ibérica	296	296
Eléctrica del Ebro, S.A.U.	72	Distribución	2	2
Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta, S.A.	72	Distribución	21	21
		Generación de la Península Ibérica	65	65
Actividad de Sistemas y Telecomunicaciones (ICT)	72	Distribución	74	74
		Endesa, S.A.	4	4
TOTAL			462	462

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

22.1. Otra información

Test de deterioro

Durante los primeros semestres de 2024 y 2023 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 2023 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 2024, 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.

23. ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTO DIFERIDO

Durante el primer semestre de 2024 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 2023	(Cargo) / Abono Pérdidas y Ganancias (Nota 16)	(Cargo) / Abono Patrimonio	Traspasos y otros	Saldo a 30 de junio de 2024
Activos por Impuestos Diferidos	1.608	60	(225)	(2)	1.441
Pasivos por Impuestos Diferidos	1.308	(18)	(133)	(2)	1.155
Activos por Impuestos Diferidos no Compensables	547				476
Pasivos por Impuestos Diferidos no Compensables	247				190
Impuestos Diferidos Compensables	1.061				965

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.

24. INVERSIONES CONTABILIZADAS POR EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto es la siguiente:

Millones de Euros		
	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
Sociedades Asociadas	193	188
Negocios Conjuntos	93	85
TOTAL	286	273

La relación completa de las sociedades participadas en las que Endesa ejerce una influencia significativa se incluye en el Anexo I de estas Notas Explicativas. 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 2024:

Millones de Euros			
	Porcentaje % ⁽¹⁾	Saldo a 31 de diciembre de 2023	Incorporación/ (Exclusión) de Sociedades (Notas 6.2 y 6.3)
Sociedades Asociadas		188	—
Elcogas, S.A. (En Liquidación)	41,0	—	—
Energías Especiales del Bierzo, S.A.	50,0	6	—
Gorona del Viento El Hierro, S.A.	23,2	7	—
Compañía Eólica Tierras Altas, S.A.	37,5	7	—
Cogenio Iberia, S.L.	20,0	6	—
Endesa X Way, S.L.	49,0	122	—
Otras		40	—
Negocios Conjuntos		85	—
Tejo Energia - Produção e Distribuição de Energia Eléctrica, S.A.	43,7	5	—
Front Marítim del Besòs, S.L.	61,4	30	—
Nuclenor, S.A.	50,0	—	—
Énergie Électrique de Tahaddart, S.A.	32,0	8	—
Suministradora Eléctrica de Cádiz, S.A.	33,5	8	—
Otros		34	—
TOTAL		273	—

⁽¹⁾ Porcentaje a 30 de junio de 2024.

Inversiones o Aumentos	Desinversiones o Reducciones	Resultado por el Método de la Participación (Nota 15)	Dividendos	Trasposos y otros	Saldo a 30 de junio de 2024
9	—	(1)	(3)	—	193
—	—	—	—	—	—
—	—	—	(1)	—	5
—	—	—	—	—	7
—	—	1	—	—	8
—	—	—	—	—	6
6	—	(3)	—	—	125
3	—	1	(2)	—	42
—	—	6	—	2	93
—	—	—	—	—	5
—	—	—	—	—	30
—	—	1	—	(1)	—
—	—	1	—	—	9
—	—	—	—	—	8
—	—	4	—	3	41
9	—	5	(3)	2	286

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024, 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.

25. ACTIVOS Y PASIVOS DE CONTRATOS CON CLIENTES

25.1. Activos no corrientes y corrientes de contratos con clientes

Durante el primer semestre de 2024 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 2023	–	4
Bajas	–	(16)
Imputación a Resultados	–	21
Saldo a 30 de junio de 2024	–	9

⁽¹⁾ Importe neto, incluye la corrección de valor por importe de 1 millón de euros.

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 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 2024 Endesa tiene formalizados compromisos futuros de prestación de servicios por importe de 24 millones de euros ligados a los contratos de ejecución de obras formalizados con Red Eléctrica de España, S.A.U. (REE) (15 millones de euros a 31 de diciembre de 2023).

25.2. Pasivos no corrientes y corrientes de contratos con clientes

A 30 de junio de 2024 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

Notas	Pasivos no Corrientes de Contratos con Clientes			Pasivos Corrientes de Contratos con Clientes
	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 2023	4.279	69	4.348	427
Altas	102	3	105	—
Imputación a Resultados ⁸²	—	—	—	(93)
Trasposos y otros	(95)	(3)	(98)	124
Saldo a 30 de junio de 2024	4.286	69	4.355	458

Los principales conceptos incluidos en estos epígrafes se describen en las Notas 3.2.k) y 27.2 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2023.



26. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS NO CORRIENTES

Durante el primer semestre de 2024 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 2023	Entradas o Dotaciones	Salidas, Bajas o Reducciones	Corrección de Valor contra Patrimonio Neto	Trasposos y otros	Cambios en el Perímetro de Consolidación	Saldo a 30 de junio de 2024
Préstamos y Partidas a Cobrar	679	69	(14)	—	(2)	—	732
Instrumentos de Patrimonio	8	—	—	—	—	—	8
Corrección de Valor por Deterioro	(24)	—	—	—	—	—	(24)
TOTAL	663	69	(14)	—	(2)	—	716

26.1. Préstamos y otras partidas a cobrar

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 el detalle de préstamos y otras cuentas a cobrar es el siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
Compensaciones por Sobrecostos de la Generación en los Territorios No Peninsulares (TNP)		85	85
Fianzas y Depósitos		432	434
Créditos al Personal		81	80
Créditos a Empresas Asociadas, Negocios Conjuntos y Sociedades de Operación Conjunta	41.2	5	3
Retribución a la Inversión en Energías Renovables		50	—
Garantías Financieras Registradas en Activo	28	48	47
Otros Activos Financieros		31	30
Corrección de Valor		(22)	(22)
TOTAL		710	657

Fianzas y depósitos

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023, 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 epígrafe «Otros Pasivos no Corrientes» del Estado de Situación Financiera Consolidado (véase Nota 34) ya que fueron depositados en las Administraciones Públicas competentes de acuerdo con la normativa vigente en España.

Retribución a la inversión en energías renovables

A 30 de junio de 2024 este epígrafe incluye los importes positivos netos generados en el semiperiodo actual por el valor de ajuste por desviaciones en el precio del mercado de acuerdo con el artículo 22 del Real Decreto

413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos (véase Nota 5).

Garantías financieras registradas en activo

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 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.

26.2. Instrumentos de patrimonio

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023, esta categoría incluye los instrumentos de patrimonio que corresponden a participaciones en otras empresas, netas de deterioro, por importe de 6 millones de euros.

El valor individual de las inversiones registradas en este epígrafe no resulta significativo.

27. OTROS ACTIVOS NO CORRIENTES

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
Retribución de la Actividad de Distribución	⁵	361	333
Otros Activos ⁽¹⁾		65	53
Corrección de Valor		—	—
TOTAL		426	386

⁽¹⁾ A 30 de junio de 2024 incluye el saldo contable del superávit por la diferencia entre el pasivo actuarial y el valor de mercado de los activos afectados de los planes de pensiones de prestación definida de Endesa por importe de 47 millones de euros (41 millones de euros a 31 de diciembre de 2023) (véase Nota 33.1).

28. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS CORRIENTES

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
Financiación del Déficit de Ingresos de las Actividades Reguladas en España y otras Retribuciones Reguladas	5	37	—
Compensaciones por Sobrecostos de la Generación en los Territorios No Peninsulares (TNP)	5	583	473
Limitación del Incremento de la Tarifa de Último Recurso (TUR) de Gas		3	5
Créditos al Personal		14	14
Créditos a Empresas Asociadas, Negocios Conjuntos y Sociedades de Operación Conjunta	41.2	69	68
Garantías Financieras Registradas en Activo	4.2	760	1.173
Otros Activos Financieros		49	46
Corrección de Valor		(2)	(2)
TOTAL		1.513	1.777

El valor razonable de estos activos financieros no difiere sustancialmente del valor contabilizado en libros.

Garantías financieras registradas en activo

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 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.

29. EXISTENCIAS

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
Materias Energéticas:	666	709
Carbón	5	10
Combustible Nuclear	287	255
Fuel	115	93
Gas	259	351
Otras Existencias	375	377
Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂)	244	884
Garantías de Origen y otros Certificados Ambientales	23	120
Corrección de Valor	(24)	(30)
TOTAL	1.284	2.060

29.1. Derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂)

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023 se ha efectuado la redención de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂) de 2023 y 2022, que han supuesto una baja por importe de 928 millones de euros y 869 millones de euros, respectivamente (12 millones de toneladas y 13 millones de toneladas, respectivamente).

A 30 de junio de 2024 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 328 millones de euros (917 millones de euros a 31 de diciembre de 2023) (véase Nota 33.3).

29.2. Garantías de origen y otros certificados ambientales

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023 se ha efectuado la redención de las garantías de origen de 2023 y 2022, que han supuesto una baja por importe de 148 millones de euros y 76 millones de euros, respectivamente (26.229 GWh y 22.939 GWh, respectivamente).

A 30 de junio de 2024 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 86 millones de euros (161 millones de euros a 31 de diciembre de 2023) (véase Nota 33.3).

29.3. Compromisos de adquisición

A 30 de junio de 2024 el importe de los compromisos de compras de existencias asciende a 17.653 millones de euros (18.848 millones de euros a 31 de diciembre de

2023), 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 2024 ⁽¹⁾						
	Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂)	Electricidad	Combustible Nuclear	Fuel	Gas	Otros	Total
2024 - 2029	90	—	539	254	6.215	55	7.153
2030 - 2034	—	—	65	—	5.503	—	5.568
2035 - 2039	—	—	11	—	4.301	—	4.312
2040 - Resto	—	—	—	—	620	—	620
TOTAL	90	—	615	254	16.639	55	17.653

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

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 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 En-

desa seguirá consumiendo los volúmenes determinados 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.

29.4. Otra información

Corrección de valor

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023 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 2024, 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 2024.

Otra información

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 Endesa no tiene existencias por importe significativo pignoras en garantía de cumplimiento de deudas.

30. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS A COBRAR

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores		3.972	4.912
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios		3.877	4.609
Clientes por Ventas de Electricidad		3.071	3.181
Clientes por Ventas de Gas		552	1.064
Clientes por otras Operaciones		211	306
Clientes Empresas del Grupo y Asociadas	41.1 y 41.2	43	58
Otros Deudores		684	895
Retribución de la Actividad de Distribución		310	283
Otros Deudores Terceros		362	559
Otros Deudores Empresas del Grupo y Asociadas	41.1 y 41.2	12	53
Corrección de Valor		(589)	(592)
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios		(509)	(488)
Otros Deudores		(80)	(104)
Activos por Impuestos		856	545
Impuesto sobre Sociedades Corriente		470	233
Hacienda Pública Deudora por Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA)		378	304
Otros Impuestos		8	8
TOTAL		4.828	5.457

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 Energía, S.L.U. y Energía Ceuta XXI Comercializadora de Referencia, S.L.U., que se encuentran pendientes de facturación.

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 Energía, S.L.U. y Energía Ceuta XXI Comercializadora de Referencia, S.L.U., que se encuentran pendientes de facturación.

A 30 de junio de 2024, 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 1.350 millones de euros y 271 millones de euros, respectivamente (1.533 millones de euros y 476 millones de euros, respectivamente, a 31 de diciembre de 2023).

30.1. Otra información

Corrección de valor

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023 el movimiento del epígrafe «Corrección de Valor» es el siguiente:

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Saldo Inicial		592	474
Dotaciones	13.2 y 38.3	118	102
Aplicaciones		(121)	(63)
Saldo Final		589	513

A 30 de junio de 2024 y 2023 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 2024 y 2023 se han realizado operaciones de «factoring» cuyos importes no vencidos, a 30 de junio de 2024 y 2023, ascienden a 815 millones de euros y 1.752 millones de euros, respectivamente, que han sido dados de baja del Estado de Situación Financiera Consolidado.

Dichas operaciones han tenido un coste de 17 millones de euros y 22 millones de euros, respectivamente, registrado en el epígrafe «Resultado Financiero» del Estado del Resultado Consolidado (véase Nota 14.1).

31. EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
Efectivo en Caja y Bancos	758	1.281
Otros Equivalentes de Efectivo	1.200	825
TOTAL	1.958	2.106

Las inversiones de tesorería a corto plazo vencen en un plazo inferior a 3 meses desde su fecha de adquisición. A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 el epígrafe «Otros Equivalentes de Efectivo» incluye depósitos formalizados a fecha de cierre de ambos periodos que devengan un tipo de interés de mercado por importe total de 1.200 millones de euros y 825 millones de euros, respectivamente.

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 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 2024	31 de diciembre de 2023
Euro	1.957	2.103
Libra Esterlina (GBP)	1	1
Dólar Estadounidense (USD)	—	2
TOTAL	1.958	2.106

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 no existen colocaciones en deuda soberana.

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 el saldo de efectivo y otros medios líquidos equivalentes incluye 5 millones de euros correspondientes a la cuenta de reserva del servicio de la deuda constituida por determinadas filiales de renovables de Endesa en virtud de las operaciones de préstamos suscritas para la financiación de proyectos (véase Nota 37.4.3).

32. PATRIMONIO NETO

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
Total Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante		7.578	7.017
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	(4)	(4)
Beneficio Retenido		5.618	5.876
Dividendo a Cuenta	32.1.4	-	(529)
Otros Instrumentos de Patrimonio Neto		6	5
Reserva por Pérdidas y Ganancias Actuariales	32.1.2	(179)	(199)
Ajustes por Cambio de Valor		13	(256)
Diferencias de Conversión		-	(1)
Reserva por Revaluación de Activos y Pasivos no Realizados		13	(255)
Total Patrimonio Neto de las Participaciones no Dominantes		170	187
TOTAL PATRIMONIO NETO		7.748	7.204

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024 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 2023.

32.1. Patrimonio neto: de la Sociedad Dominante

32.1.1. Capital social

A 30 de junio de 2024 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 2024 y a 31 de diciembre de 2023 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 2024 y a 31 de diciembre de 2023 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

Planes de Incentivo Estratégico

Endesa, S.A. tiene acciones en autocartera con el objetivo de dar cobertura a los Planes de Retribución variable a largo plazo vigentes que incluyen como parte del pago del Incentivo Estratégico la entrega de acciones (véase

Nota 41.5). La compra de estas acciones se ha llevado a cabo mediante Programas Temporales de Recompra de Acciones.

Programa de retribución flexible en acciones

El Consejo de Administración de Endesa, S.A., en sesión celebrada el 19 de marzo de 2024, ha acordado llevar a cabo otro Programa Temporal de Recompra de Acciones de conformidad con el plan de entrega de acciones para los empleados («Programa de Retribución Flexible en Acciones») aprobado en el Consejo de Administración de la Sociedad celebrado el 27 de febrero de 2024.

En el marco del citado Programa hasta el 30 de junio de 2024, Endesa, S.A. ha adquirido 825.386 acciones propias

de la Sociedad Dominante por importe de 14 millones de euros las cuales, a 30 de junio de 2024, permanecen 734 acciones en poder de la misma.

En el marco de un Programa similar, en el ejercicio 2023 Endesa, S.A. adquirió 613.000 acciones propias de la Sociedad Dominante por importe de 12 millones de euros, de las cuales, a 30 de junio de 2024, permanecen 1.351 acciones en poder de la Sociedad Dominante.

Acciones propias de Endesa, S.A.

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023, las acciones propias de Endesa, S.A. son las siguientes:

	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 2024	235.413	1,2	0,02223	19,24	4.530.448
Planes de Incentivo Estratégico	232.538	1,2	0,02196	19,25	4.475.783
Programas de Retribución Flexible en Acciones	2.875	1,2	0,00027	19,01	54.665
Acciones Propias a 31 de diciembre de 2023	234.679	1,2	0,02217	19,25	4.518.265
Planes de Incentivo Estratégico	232.538	1,2	0,02196	19,25	4.475.783
Programas de Retribución Flexible en Acciones	2.141	1,2	0,00020	19,84	42.482

32.1.4. Dividendos

La Junta General de Accionistas de Endesa, S.A. celebrada el pasado 24 de abril de 2024 aprobó la distribución a sus accionistas de un dividendo total con cargo al resultado del

ejercicio 2023 y a remanente de ejercicios anteriores por un importe bruto de 1 euro por acción, lo que supone un total de 1.058 millones de euros conforme al siguiente detalle:

Millones de Euros

	Fecha de Aprobación	Euros Brutos por Acción	Importe	Fecha de Pago
Dividendo a Cuenta	22 de noviembre de 2023	0,50	529	2 de enero de 2024
Dividendo Complementario	24 de abril de 2024	0,50	529	1 de julio de 2024
Total Dividendo por acción de 2023		1,00	1.058	

32.2. Patrimonio neto: de las Participaciones no Dominantes

A 30 de junio de 2024 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 2023	Dividendos Distribuidos	Resultado del Ejercicio	Inversiones o Ampliaciones	Desinversiones o Reducciones ⁽¹⁾	Otros Movimientos	Saldo a 30 de junio de 2024
Aguilón 20, S.A.	21	—	(2)	—	—	—	19
Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta, S.A.	3	—	—	—	—	—	3
Eólica Valle del Ebro, S.A.	3	—	—	—	—	—	3
Explotaciones Eólicas Saso Plano, S.A.	10	(1)	—	—	—	—	9
Parque Eólico Sierra del Madero, S.A.	27	—	(1)	—	—	—	26
Sociedad Eólica de Andalucía, S.A.	34	(9)	—	—	—	—	25
Otras	89	(4)	1	—	(1)	—	85
TOTAL	187	(14)	(2)	—	(1)	—	170

⁽¹⁾ Corresponde a la devolución de fondos de socios de Bosa del Ebro S.L

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 2024 y a 31 de diciembre de 2023, 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.

33. PROVISIONES

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 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 2024		31 de diciembre de 2023	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Provisiones por Prestaciones al Personal	240	—	268	—
Provisiones para Pensiones y otras Obligaciones Similares ^{33.1}	211	—	238	—
Otras Prestaciones al Personal	29	—	30	—
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla ^{33.2}	468	195	536	207
Expedientes de Regulación de Empleo	8	24	9	25
Acuerdos Voluntarios de Salida	460	171	527	182
Otras Provisiones ^{33.3}	1.917	609	2.051	1.170
TOTAL	2.625	804	2.855	1.377

33.1. Provisiones para pensiones y otras obligaciones similares

Pasivos actuariales netos

A 30 de junio de 2024 la composición del pasivo actuarial neto y su movimiento durante el primer semestre de 2024 han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Enero-junio 2024			
	Pensiones	Energía	Asistencia Sanitaria	Total
Pasivo Actuarial Neto Inicial	(6)	202	1	197
Coste Neto por Intereses	—	3	—	3
Costes de los Servicios en el Periodo	4	—	—	4
Beneficios Pagados en el Periodo	—	—	—	—
Aportaciones del Periodo	(12)	(5)	—	(17)
Otros Movimientos	—	—	—	—
Pérdidas (Ganancias) Actuariales por Cambios en Hipótesis Demográficas	—	—	—	—
Pérdidas (Ganancias) Actuariales por Cambios en Hipótesis Financieras	(16)	(7)	—	(23)
Pérdidas (Ganancias) Actuariales por Experiencia	(1)	4	—	3
Rendimiento Actuarial de los Activos del Plan Excluyendo Intereses	(3)	—	—	(3)
Pasivo Actuarial Neto Final	(34)	197	1	164

A 30 de junio de 2024 la composición del pasivo actuarial bruto y su movimiento durante el primer semestre de 2024 han sido los siguientes:

Millones de Euros	Enero-junio 2024			
	Pensiones	Energía	Asistencia Sanitaria	Total
Pasivo Actuarial Inicial	382	202	1	585
Gastos Financieros	7	3	–	10
Costes de los Servicios en el Periodo	4	–	–	4
Beneficios Pagados en el Periodo	(26)	(5)	–	(31)
Pérdidas (Ganancias) Actuariales por Cambios en Hipótesis Demográficas	–	–	–	–
Pérdidas (Ganancias) Actuariales por Cambios en Hipótesis Financieras	(16)	(7)	–	(23)
Pérdidas (Ganancias) Actuariales por Experiencia	(1)	4	–	3
Aseguramiento de Prestaciones Causadas	(114)	–	–	(114)
Pasivo Actuarial Final	236	197	1	434

El importe registrado como «Aseguramiento de Prestaciones Causadas» en el primer semestre de 2024 por importe de 114 millones de euros corresponde al pago de primas de operaciones de aseguramiento de compromisos de prestación definida realizados durante este periodo con el fin de eliminar en su totalidad los riesgos asumidos por Endesa por los compromisos asegurados. Estos pagos han supuesto una disminución por el mismo importe

en los activos afectos. El coste de la póliza es mayor en 2 millones de euros al pasivo actuarial correspondiente a estas obligaciones, por lo que, se ha registrado un efecto negativo por dicho importe en el epígrafe «Gastos de Personal» del Estado del Resultado Consolidado.

A 30 de junio de 2024 la información sobre los cambios en el valor de mercado de los activos afectos para los compromisos de prestación definida es la siguiente:

Millones de Euros	Enero-junio 2024			
	Pensiones	Energía	Asistencia Sanitaria	Total
Valor de Mercado Inicial de los Activos Afectos	388	–	–	388
Rendimiento Esperado	7	–	–	7
Aportaciones del Periodo	12	5	–	17
Beneficios Pagados en el Periodo	(26)	(5)	–	(31)
(Pérdidas) Ganancias Actuariales	3	–	–	3
Aseguramiento de Prestaciones Causadas	(114)	–	–	(114)
Valor de Mercado Final de los Activos Afectos	270	–	–	270

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 los importes registrados en el Estado de Situación Financiera Consolidado son los siguientes:

Millones de Euros	Notas	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
Provisiones para Pensiones y otras Obligaciones Similares	33	211	238
Otros Activos no Corrientes	27	(47)	(41)
Saldo Contable del Déficit por Pasivo Actuarial		164	197

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

Durante los primeros semestres de 2024 y 2023 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 2024	Enero-junio 2023
Prestación Definida		(7)	(7)
Coste Corriente del Ejercicio ⁽¹⁾	11.1	(4)	(2)
Costes Financieros Netos	14.1	(3)	(5)
Aportación Definida		(17)	(27)
Coste Corriente del Ejercicio ⁽²⁾	11.1	(17)	(27)
TOTAL		(24)	(34)

⁽¹⁾ En el primer semestre de 2024 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» (1 millón de euros en el primer semestre de 2023).

⁽²⁾ Durante los primeros semestres de 2024 y 2023 se han aportado también 9 millones de euros y 12 millones de euros, respectivamente, que estaban incluidos previamente en el epígrafe «Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla».

Durante los primeros semestres de 2024 y 2023 los importes registrados en el Estado de Otro Resultado Global Consolidado por las provisiones de pensiones de prestación definida han sido los siguientes:

Millones de Euros		
	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Rendimiento Actuarial de los Activos del Plan Excluyendo Intereses	3	4
Ganancias y Pérdidas Actuariales	20	(4)
TOTAL	23	—

Activos afectos

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 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 2024	31 de diciembre de 2023
Activos de Renta Fija ⁽¹⁾	48	47
Acciones ⁽¹⁾	29	28
Otras Inversiones	23	25
TOTAL	100	100

⁽¹⁾ Incluyen acciones y bonos de sociedades del Grupo Enel por importe de 11 millones de euros a 30 de junio de 2024 (11 millones de euros a 31 de diciembre de 2023).

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 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 2024	31 de diciembre de 2023
España	11	13
Estados Unidos de América	36	52
Luxemburgo	2	2
Francia	10	11
Italia	9	7
Reino Unido	3	2
Alemania	5	8
Países Bajos	2	4
Bélgica	2	2
Resto	63	81
TOTAL	143	182

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 el valor de los activos afectos a los planes de prestación definida colocados en deuda soberana es el siguiente:

Millones de Euros

País	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
España	4	5
Italia	6	4
Francia	3	3
Bélgica	1	2
Alemania	—	2
Resto	27	39
TOTAL	42	55

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 2024 la rentabilidad media real ha sido del 7,71 %, positiva (6,88 %, positiva, en el ejercicio 2023).

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 2024 y a 31 de diciembre de 2023 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 2024				31 de diciembre de 2023			
	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Activos de los Planes de Prestación Definida	295	207	53	35	388	262	86	40

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 2024 y a 31 de diciembre de 2023 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 2024	31 de diciembre de 2023
Tipo de Interés	3,67 % - 3,69 %	3,30 % - 3,32 %
Tablas de Mortalidad	PERM / FCOL2020	PERM / FCOL2020
Rendimiento Esperado de los Activos	3,69 %	3,31 %
Revisión Salarial ⁽¹⁾	1,00 %	1,00 %
Incremento de los Costes de Salud	Na	5,14 %

⁽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 2024 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	Acuerdos Voluntarios de Salida	Total
Saldo a 31 de diciembre de 2023		9	527	536
Dotaciones con Cargo al Estado del Resultado del Periodo		—	8	8
Gastos de Personal	11.1	—	5	5
Resultados Financieros	14.1	—	3	3
Traspos a Corto Plazo y otros		(1)	(75)	(76)
Saldo a 30 de junio de 2024		8	460	468

Hipótesis actuariales

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 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 2024	31 de diciembre de 2023	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
Tipo de Interés	3,46 %	3,14 %	3,46 %	3,14 %
Incremento Futuro Garantía	1,00 %	1,00 %	1,00 %	1,00 %
Incremento Resto de Conceptos	Na	Na	Na	Na
Índice de Precios de Consumo (IPC)	2,41 %	2,57 %	2,41 %	2,57 %
Tablas de Mortalidad	PERM / FCOL2020	PERM / FCOL2020	PERM / FCOL2020	PERM / FCOL2020

33.3. Otras provisiones

A 30 de junio de 2024 el movimiento del epígrafe de «Otras Provisiones» no Corrientes y Corrientes del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	Saldo a 31 de diciembre de 2023	Gastos de Explotación						Traspasos y otros	Saldo a 30 de junio de 2024
		Dotaciones	Reversiones	Redención	Resultados Financieros (Nota 14.1)	Dotaciones Netas con Cargo a Inmovilizado (Nota 1.6)	Pagos		
Provisiones por Costes de Cierre de las Instalaciones	1.712	1	(13)	—	22	33	(20)	(2)	1.733
Centrales Nucleares	571	—	—	—	8	90	—	—	669
Otras Centrales	1.063	1	(13)	—	13	(55)	(20)	1	990
Desmantelamiento de Contadores	74	—	—	—	1	(2)	—	(3)	70
Cierre de Explotaciones Mineras	4	—	—	—	—	—	—	—	4
Provisiones de Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂)	917	339	—	(928)	—	—	—	—	328
Provisiones de Garantías de Origen y otros Certificados Ambientales	161	73	—	(148)	—	—	—	—	86
Provisiones para Litigios, Indemnizaciones y otras Obligaciones Legales o Contractuales	431	23	(63)	—	—	—	(11)	(1)	379
TOTAL	3.221	436	(76)	(1.076)	22	33	(31)	(3)	2.526

A 30 de junio de 2024 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 res-

tante del activo asociado, se han situado en los siguientes rangos:

%

	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Tasas de Actualización Financiera	2,2 - 3,0	0,0 - 3,4

34. OTROS PASIVOS NO CORRIENTES

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
Fianzas y Depósitos	26.1	465	465
Otras Cuentas a Pagar		111	113
TOTAL	37.2	576	578

35. OTROS PASIVOS FINANCIEROS NO CORRIENTES Y CORRIENTES

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	No Corriente		Corriente	
	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
Intereses a Pagar de Deuda Financiera	—	—	100	103
Retribución a la Inversión en Energías Renovables	78	8	7	1
TOTAL	78	8	107	104

A 30 de junio de 2024 en los epígrafes «Otros Pasivos Financieros no Corrientes» y «Otros Pasivos Financieros Corrientes» se incluyen por importe de 78 millones de euros y 7 millones de euros, respectivamente, los importes negativos generados en los semiperiodos anteriores por el valor de ajuste por desviaciones en el precio del mercado de acuerdo con el artículo 22 del Real Decreto 413/2014,

de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, relativos a aquellas instalaciones Tipo (IT) que, de acuerdo con la mejor estimación de la evolución futura de los precios de mercado de la energía, percibirán Retribución a la Inversión (Rinv) durante su vida útil regulatoria.

36. ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS A PAGAR

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	37.2	4.433	6.242
Proveedores y otros Acreedores		3.193	5.028
Dividendo a Pagar		534	530
Otras Cuentas por Pagar		706	684
Pasivos por Impuestos		1.382	661
Impuesto sobre Sociedades Corriente		735	215
Hacienda Pública Acreedora por Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA)		70	101
Otros Impuestos		577	345
TOTAL		5.815	6.903

El incremento del epígrafe Pasivos por impuestos «Impuesto sobre Sociedades Corriente» por importe de 520 millones de euros hay que analizarlo conjuntamente, con el aumento del epígrafe Activos por impuestos «Impuesto sobre Sociedades Corriente» por importe de 237 millones de euros del Estado de Situación Financiera Consolidado. La evolución de ambos es consecuencia, entre otros aspectos, del cálculo del gasto por impuesto efectuado sobre la base de la mejor estimación del tipo impositivo

esperado para el periodo enero-junio 2024. Este importe reconocido podría necesitar de ajustes en periodos posteriores en caso de que las estimaciones del tipo de gravamen anual sufran modificaciones y por la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos durante el periodo (véase Nota 3).

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre 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 a Cuenta	40.3	31 de diciembre de 2023	0,50	529	2 de enero de 2024
Dividendo Complementario		30 de junio de 2024	0,50	529	1 de julio de 2024
Total Dividendo por acción de 2023	32.1.4		1,00	1.058	

A 30 de junio de 2024 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 39 millones de euros (56 millones de euros a 31 de diciembre de 2023).

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023 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 2024, 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 26 millones de euros y 45 millones de euros, respectivamente (132 millones de euros y 96 millones de euros, respectivamente, a 31 de diciembre de 2023) 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 2024 y a 31 de diciembre de 2023 la clasificación de los instrumentos financieros del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de junio de 2024		31 de diciembre de 2023	
		No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Instrumentos Financieros de Activo					
Activos de Contratos con Clientes	25.1	—	9	—	4
Otros Activos Financieros		716	1.513	663	1.777
Instrumentos Financieros Derivados		542	781	879	1.054
Otros Activos		426	—	386	—
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores	30	—	3.972	—	4.912
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	31	—	1.958	—	2.106
TOTAL	37.1	1.684	8.233	1.928	9.853
Instrumentos Financieros de Pasivo					
Pasivos de Contratos con Clientes	25.2	4.355	458	4.348	427
Deuda Financiera	37.3	9.500	4.081	9.636	4.091
Instrumentos Financieros Derivados		339	972	544	1.673
Otros Pasivos Financieros		78	107	8	104
Otros Pasivos		576	—	578	—
Acreedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar	36	—	4.433	—	6.242
TOTAL	37.2	14.848	10.051	15.114	12.537

37.1. Clasificación de instrumentos financieros de activo no corrientes y corrientes

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 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 2024		31 de diciembre de 2023	
		No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Activos Financieros a Coste Amortizado		1.136	7.452	1.043	8.799
Activos de Contratos con Clientes	25.1	—	9	—	4
Otros Activos Financieros		710	1.513	657	1.777
Otros Activos		426	—	386	—
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores	30	—	3.972	—	4.912
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	31	—	1.958	—	2.106
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en el Estado del Resultado		64	262	85	358
Instrumentos de Patrimonio	39.1	6	—	6	—
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	39.1	58	262	79	358
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en el Estado de Otro Resultado Global		—	—	—	—
Derivados de Cobertura	39.1	484	519	800	696
TOTAL		1.684	8.233	1.928	9.853

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 2024 y a 31 de diciembre de 2023 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 2024		31 de diciembre de 2023	
		No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Pasivos Financieros a Coste Amortizado		14.495	9.079	14.556	10.864
Pasivos de Contratos con Clientes	25.2	4.355	458	4.348	427
Deuda Financiera	37.3	9.486	4.081	9.622	4.091
Otros Pasivos Financieros		78	107	8	104
Otros Pasivos	34	576	—	578	—
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	36	—	4.433	—	6.242
Pasivos Financieros a Valor Razonable con Cambios en el Estado del Resultado		77	316	117	519
Deuda Financiera ⁽¹⁾	37.3 y 37.2	14	—	14	—
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	39.2	63	316	103	519
Derivados de Cobertura	39.2	276	656	441	1.154
TOTAL		14.848	10.051	15.114	12.537

⁽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 2024 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 2024				
	Valor Nominal	Valor Contable			Valor Razonable
		No Corriente	Corriente	Total	
Obligaciones y otros Valores Negociables	162	14	150	164	164
Deudas con Entidades de Crédito	5.932	5.183	703	5.886	5.917
Otras Deudas Financieras	7.536	4.303	3.228	7.531	7.607
Deudas Financieras Asociadas a Derechos de Uso	844	756	88	844	844
Otras	6.692	3.547	3.140	6.687	6.763
TOTAL	13.630	9.500	4.081	13.581	13.688

A 30 de junio de 2024 el desglose del valor nominal de la deuda financiera por vencimientos es el siguiente:

Millones de Euros

	Valor Contable 30 de junio de 2024	Valor Nominal		Vencimientos Totales					
		Corriente	No Corriente	2024	2025	2026	2027	2028	Siguientes
Obligaciones y otros Valores Negociables	164	150	12	150	—	—	—	—	12
Deudas con Entidades de Crédito	5.886	711	5.221	576	511	461	985	1.848	1.551
Otras Deudas Financieras	7.531	3.228	4.308	3.181	85	86	1.746	1.945	493
Deudas Financieras Asociadas a Derechos de Uso	844	88	756	42	84	85	74	69	490
Otras	6.687	3.140	3.552	3.139	1	1	1.672	1.876	3
TOTAL	13.581	4.089	9.541	3.907	596	547	2.731	3.793	2.056

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024 el movimiento del valor nominal de la deuda financiera no corriente es el siguiente:

Millones de Euros

	Valor Nominal a 31 de diciembre de 2023	No Genera Flujos de Efectivo		Genera Flujos de Efectivo		Valor Nominal a 30 de junio de 2024
		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	5.334	—	(85)	(28)	—	5.221
Otras Deudas Financieras	4.326	14	(43)	(7)	18	4.308
Deudas Financieras Asociadas a Derechos de Uso	784	14	(42)	—	—	756
Otras	3.542	—	(1)	(7)	18	3.552
TOTAL	9.672	14	(128)	(35)	18	9.541

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024 el movimiento del valor nominal de la deuda financiera corriente es el siguiente:

Millones de Euros

	Valor Nominal a 31 de diciembre de 2023	No Genera Flujos de Efectivo		Genera Flujos de Efectivo		Valor Nominal a 30 de junio de 2024
		Adiciones / (Bajas)	Trasposos y otros	Pagos y Amortizaciones (Nota 40.3)	Nueva Financiación (Nota 40.3)	
Obligaciones y otros Valores Negociables	—	—	—	—	150	150
Deudas con Entidades de Crédito	761	—	86	(137)	1	711
Otras Deudas Financieras	3.347	5	46	(175)	5	3.228
Deudas Financieras Asociadas a Derechos de Uso	84	5	46	(47)	—	88
Otras	3.263	—	—	(128)	5	3.140
TOTAL	4.108	5	132	(312)	156	4.089

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023 el tipo de interés medio de la deuda financiera bruta ha sido del 3,6 % y el 3,0 % respectivamente.

37.4. Otros aspectos

37.4.1. Liquidez

A 30 de junio de 2024 la liquidez de Endesa asciende a 8.372 millones de euros (10.027 millones de euros a 31 de diciembre de 2023) y presenta el siguiente detalle:

	Notas	Liquidez	
		30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	31	1.958	2.106
Disponible incondicional en Líneas de Crédito y Préstamos no Desembolsados ⁽¹⁾		6.414	7.921
TOTAL		8.372	10.027

⁽¹⁾ A 30 de junio de 2024, 2.125 millones de euros corresponden a las líneas de crédito disponibles con Enel Finance International N.V. (3.525 millones de euros a 31 de diciembre de 2023) (véase Nota 41.1.2).

A 30 de junio de 2024 Endesa mantiene un fondo de maniobra negativo por importe de 1.864 millones de euros. El importe disponible en líneas de crédito a largo plazo garantiza que Endesa pueda obtener recursos financieros

suficientes para continuar sus operaciones, realizar sus activos y liquidar sus pasivos por los importes que figuran en el Estado de Situación Financiera Consolidado (véase Nota 38.2).

37.4.2. Principales operaciones financieras

Durante el primer semestre de 2024 las principales operaciones financieras realizadas han sido las siguientes:

- 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 cuya duración es de 5 años con renovaciones anuales. El saldo vivo nominal a 30 de junio de 2024 igual a 150 millones de euros cuya renovación está respaldada por líneas de crédito bancarias irrevocables.

- Se han formalizado las siguientes operaciones financieras:

Operaciones	Contraparte	Fecha de Firma	Fecha de Vencimiento	Importe
Préstamo ⁽¹⁾	Ibercaja, S.A.U.	30 de enero de 2024	31 de julio de 2027	50
Línea de Crédito ^{(1) (2)}	Caixabank, S.A.	20 de marzo de 2024	20 de marzo de 2028	600
Línea de Crédito ^{(1) (2)}	Deutsche Bank, S.A.	20 de marzo de 2024	20 de marzo de 2028	70
Línea de Crédito ^{(1) (2)}	BBVA, S.A.	21 de marzo de 2024	20 de marzo de 2028	300
Línea de Crédito ^{(1) (2)}	Kutxabank, S.A.	21 de marzo de 2024	21 de marzo de 2028	250
Línea de Crédito ^{(1) (2)}	Bankinter, S.A.	22 de marzo de 2024	22 de marzo de 2028	175
Línea de Crédito ^{(1) (2)}	Unicaja, S.A.	25 de marzo de 2024	25 de marzo de 2028	100
Línea de Crédito ^{(1) (2)}	Sabadell, S.A.	26 de marzo de 2024	26 de marzo de 2028	100
Línea de Crédito ^{(1) (2)}	Ibercaja, S.A.	26 de marzo de 2024	26 de marzo de 2028	90
Línea de Crédito ^{(1) (2)}	Enel Finance International N.V.	28 de mayo de 2024	28 de mayo de 2028	1.000
TOTAL				2.735

⁽¹⁾ Renovación de préstamos y líneas de crédito existentes.

⁽²⁾ Las condiciones crediticias de estas operaciones están ligadas a objetivos de Sostenibilidad desde el punto de vista medioambiental para el periodo 2024-2026 en función de la proporción de Inversiones según Taxonomía de la Unión Europea.

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 2024 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 2024.

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 provocase un vencimiento anticipado de éstos.

En el caso de las emisiones de bonos vivos de Endesa, S.A. (12 millones de euros a 30 de junio de 2024), 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 y la financiación bancaria formalizadas 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 más significativas que contiene la deuda financiera de Endesa, S.A. son las siguientes:

Millones de Euros

Cláusulas	Operaciones	Estipulaciones	Deuda Nominal	
			30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
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	2.557	2.689
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.	9.082 ⁽¹⁾	9.214 ⁽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⁾	5.881	6.013
Relacionadas con la Sostenibilidad	Operaciones Financieras con el Banco Europeo de Inversiones (BEI), el Instituto de Crédito Oficial (ICO) y otras Entidades Financieras	Condiciones crediticias ligadas a la reducción de ciertos niveles de emisión de dióxido de carbono (CO ₂) a determinadas fechas, o en función de la proporción de las Inversiones según Taxonomía Europea para distintos periodos ⁽³⁾	8.034	7.912

⁽¹⁾ A 30 de junio de 2024 el importe formalizado asciende a 11.657 millones de euros (13.189 millones de euros a 31 de diciembre de 2023).

⁽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.

⁽³⁾ El incumplimiento de dichas estipulaciones implica, únicamente, la modificación de sus condiciones de financiación.

Filiales del negocio de renovables

A 30 de junio de 2024 determinadas filiales de renovables de Endesa financiadas a través de «*project finance*» mantienen deuda financiera por importe de 35 millones de euros que incluye las siguientes cláusulas (39 millones de euros a 31 de diciembre de 2023) (véanse Notas 31 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	Operaciones de Préstamos suscritas para la Financiación de Proyectos.	Restricciones sujetas al cumplimiento de determinadas condiciones.
Relacionadas con la Venta de Activos		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 1 millón de euros a 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023).

⁽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 2024 no existe incumplimiento de dichos ratios.



38. POLÍTICA GENERAL DE CONTROL Y GESTIÓN DE RIESGOS

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024 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 2023.

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 2023.

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 2024 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

produciría 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 2024		
	Variación de Precio de Materias Energéticas	Estado del Resultado Consolidado	Estado de Otro Resultado Global
Derivados de Cobertura de Flujos de Caja	15 %		(67) ⁽¹⁾
	-15 %		67 ⁽¹⁾
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	15 %	(4) ⁽²⁾	
	-15 %	3 ⁽²⁾	

⁽¹⁾ 272 millones de euros, negativos, y 272 millones de euros, positivos, respectivamente correspondientes a gas.

⁽²⁾ 30 millones de euros, negativos, y 32 millones de euros, positivos, respectivamente, correspondientes a gas.

38.2. Riesgo de liquidez

La posición de liquidez de Endesa a 30 de junio de 2024 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. A pesar de que la reducción de los precios de las «*commodities*» en relación al año anterior, el entorno de tipos altos de interés y elevada inflación ha restado liquidez a las empresas y a los particulares para hacer frente a las facturas de energía, la gestión de cobro

realizada por la Compañía ha permitido moderar la evolución de la deuda vencida.

En el primer semestre de 2024, las pérdidas netas por deterioro de activos financieros han ascendido a 123 millones de euros y corresponden, principalmente, a la dotación de pérdidas netas por deterioro de cuentas a cobrar procedentes de contratos con clientes. Su evolución es debida a un empeoramiento en el comportamiento de pago tanto de los clientes residenciales como de los clientes «*Business to Business*» (B2B) (véase Nota 30).

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 2023, 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 2024 y a 31 de diciembre de 2023 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

	Notas	30 de junio de 2024							
		Activo no Corriente				Activo Corriente			
		Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Instrumentos de Patrimonio	37.1	6	—	—	6	—	—	—	—
Derivados de Cobertura de Valor Razonable:	37.1	2	—	2	—	—	—	—	—
Tipo de Interés		2	—	2	—	—	—	—	—
Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo:	37.1	482	160	164	158	519	197	274	48
Tipo de Interés		55	—	55	—	—	—	—	—
Tipo de Cambio		23	—	23	—	45	—	45	—
Materias Energéticas		404 ⁽¹⁾	160	86	158	474 ⁽²⁾	197	229	48
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura:	37.1	58	25	33	—	262	95	167	—
Tipo de Interés		—	—	—	—	—	—	—	—
Tipo de Cambio		1	—	1	—	1	—	1	—
Materias Energéticas		57 ⁽³⁾	25	32	—	261 ⁽⁴⁾	95	166	—
Existencias		—	—	—	—	3	—	3	—
TOTAL		548	185	199	164	784	292	444	48

⁽¹⁾ Incluyen derivados de electricidad por 159 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 163 millones de euros.

⁽²⁾ Incluyen derivados de electricidad por 50 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 312 millones de euros.

⁽³⁾ Incluyen derivados de electricidad por 2 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 51 millones de euros.

⁽⁴⁾ Incluyen derivados de electricidad por 18 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 228 millones de euros.

Millones de Euros

Notas	31 de diciembre de 2023							
	Activo no Corriente				Activo Corriente			
	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Instrumentos de Patrimonio	37.1	6	—	—	6	—	—	—
Derivados de Cobertura de Valor Razonable:	37.1	3	—	3	—	—	—	—
Tipo de Interés		3	—	3	—	—	—	—
Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo:	37.1	797	161	301	335	696	198	404
Tipo de Interés		54	—	54	—	—	—	—
Tipo de Cambio		3	—	3	—	32	—	32
Materias Energéticas		740 ⁽¹⁾	161	244	335	664 ⁽²⁾	198	372
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura:	37.1	79	25	54	—	358	108	250
Tipo de Interés		—	—	—	—	—	—	—
Tipo de Cambio		—	—	—	—	1	—	1
Materias Energéticas		79 ⁽³⁾	25	54	—	357 ⁽⁴⁾	108	249
Existencias		—	—	—	—	3	—	3
TOTAL		885	186	358	341	1.057	306	657

⁽¹⁾ Incluyen derivados de electricidad por 335 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 368 millones de euros.

⁽²⁾ Incluyen derivados de electricidad por 98 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 511 millones de euros.

⁽³⁾ Incluye derivados de combustibles líquidos o gas por 79 millones de euros.

⁽⁴⁾ Incluyen derivados de electricidad por 21 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 333 millones de euros.

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

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023, 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

Notas	30 de junio de 2024							
	Pasivo no Corriente				Pasivo Corriente			
	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Obligaciones y otros Valores Negociables	37.2	14	—	14	—	—	—	—
Deudas con Entidades de Crédito	37.2	—	—	—	—	—	—	—
Derivados de Cobertura de Valor Razonable:	37.2	32	—	32	9	—	9	—
Tipo de Interés		32	—	32	9	—	9	—
Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo:	37.2	244	85	103	56	647	396	238
Tipo de Interés		5	—	5	—	—	—	—
Tipo de Cambio		1	—	1	—	6	—	6
Materias Energéticas		238 ⁽¹⁾	85	97	56	641 ⁽²⁾	396	232
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura:	37.2	63	48	15	—	316	244	72
Tipo de Interés		—	—	—	—	—	—	—
Tipo de Cambio		1	—	1	—	2	—	2
Materias Energéticas		62 ⁽³⁾	48	14	—	314 ⁽⁴⁾	244	70
TOTAL		353	133	164	56	972	640	319

⁽¹⁾ Incluyen derivados de electricidad por 59 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 160 millones de euros.

⁽²⁾ Incluyen derivados de electricidad por 18 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 622 millones de euros.

⁽³⁾ Incluyen derivados de electricidad por 2 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 57 millones de euros.

⁽⁴⁾ Incluyen derivados de electricidad por 13 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 274 millones de euros.

		31 de diciembre de 2023							
Notas	Pasivo no Corriente				Pasivo Corriente				
	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	
Obligaciones y otros Valores Negociables	37.2	14	—	14	—	—	—	—	
Deudas con Entidades de Crédito	37.2	—	—	—	—	—	—	—	
Derivados de Cobertura de Valor Razonable:	37.2	27	—	27	—	16	16	—	
Tipo de Interés		27	—	27	—	16	16	—	
Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo:	37.2	414	43	194	177	1.138	802	294	
Tipo de Interés		18	—	18	—	—	—	—	
Tipo de Cambio		23	—	23	—	12	—	12	
Materias Energéticas		373 ⁽¹⁾	43	153	177	1.126 ⁽²⁾	802	282	
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura:	37.2	103	95	7	1	519	378	141	
Tipo de Interés		—	—	—	—	—	—	—	
Tipo de Cambio		—	—	—	—	8	—	8	
Materias Energéticas		103 ⁽³⁾	95	7	1	511 ⁽⁴⁾	378	133	
TOTAL		558	138	242	178	1.673	1.180	451	

⁽¹⁾ Incluyen derivados de electricidad por 178 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 195 millones de euros.

⁽²⁾ Incluyen derivados de electricidad por 46 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 1.078 millones de euros.

⁽³⁾ Incluyen derivados de electricidad por 2 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 99 millones de euros.

⁽⁴⁾ Incluyen derivados de electricidad por 8 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 498 millones de euros.

39.3. Otros aspectos

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024 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 3p de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2023.

Asimismo, durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024 Endesa ha utilizado las mismas normas de valoración para determinar el valor razonable que las indica-

das en las Notas 3.2h.5 y 3p de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2023.

En el primer semestre de 2024 no se han producido interrupciones de derivados designados inicialmente como coberturas de flujos de efectivo. En el primer semestre de 2023 se produjeron 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».

«Power Purchase Agreement» (PPAs) / «Virtual Power Purchase Agreement» (VPPA)

Endesa tiene formalizados contratos financieros de compra y venta de energía eléctrica a largo plazo, «Power Purchase Agreement» (PPAs) mediante los cuales se compromete a la compra/venta de un determinado volumen de energía a un precio determinado (véase Nota 3.2h.5.2 de la Memoria

de las Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2023).

A 30 de junio de 2024 las principales características de estos contratos financieros a largo plazo son las que se detallan a continuación:

Contrato ⁽¹⁾	Volumen de Energía Contratado TWh	Duración	Tratamiento Contable
Compra de Energía Eléctrica	0,03	2019-2028	Valor Razonable con Cambios en Resultados
Compra de Energía Eléctrica	23,61	2020-2035	Coberturas de Flujos de Efectivo
Venta de Energía Eléctrica	13,76	2022-2040	Coberturas de Flujos de Efectivo

⁽¹⁾ «Virtual Power Purchase Agreement» (VPPA) ejecutados a precio de mercado.

A 30 de junio 2024 y a 31 de diciembre 2023, el saldo de los instrumentos financieros derivados clasificados en el nivel 3 corresponde a dichos contratos financieros.

Instrumentos financieros derivados valorados a valor razonable de Nivel 3

Durante los primeros semestres de 2024 y 2023 el movimiento de los instrumentos financieros derivados valorados a valor razonable de Nivel 3 es el siguiente:

Millones de Euros	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Saldo Inicial	209	764
(Pérdidas) / Ganancias en el Estado del Resultado Consolidado	1	(3)
(Pérdidas) / Ganancias en el Estado de Otro Resultado Global Consolidado	(73)	(471)
Saldo Final	137	290

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

modelos fundamentales que representan el funcionamiento de dichos mercados.

A 30 de junio de 2024, ninguno de los posibles escenarios previsibles de las hipótesis indicadas daría como resultado un cambio significativo en el valor razonable de los instrumentos financieros clasificados en este Nivel.

40. ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

A 30 de junio de 2024, el importe de efectivo y otros medios líquidos equivalentes se ha situado en 1.958 millones de euros (2.106 millones de euros a 31 de diciembre de 2023) (véase Nota 31).

Durante los primeros semestres de 2024 y 2023, 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 2024	Enero-junio 2023
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Explotación	1.192	1.615
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Inversión	(622)	2.312
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Financiación	(718)	(4.101)

En el primer semestre de 2024, los flujos de efectivo generados por las actividades de explotación (1.192 millones de euros) y la reducción de efectivo y otros medios líquidos equivalentes (148 millones de euros) han permitido aten-

der los flujos netos de efectivo aplicados a las actividades de inversión (622 millones de euros) así como los pagos netos derivados de las actividades de financiación (718 millones de euros).

40.1. Flujos netos de efectivo de las actividades de explotación

En el primer semestre de 2024 los flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de explotación han ascendido a 1.192 millones de euros (1.615 millones de euros,

positivos, en el primer semestre de 2023) y presentan el detalle que figura a continuación:

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Resultado Bruto Antes de Impuestos		1.137	1.261
Ajustes del Resultado:		1.571	1.659
Amortizaciones del Inmovilizado y Pérdidas por Deterioro	¹³	1.030	955
Otros Ajustes del Resultado (Neto)		541	704
Cambios en el Capital Corriente:		(1.023)	(706)
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar		903	679
Existencias		(293)	(53)
Activos Financieros Corrientes		(118)	188
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes ⁽¹⁾		(1.515)	(1.520)
Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación:		(493)	(599)
Cobro de Intereses		57	23
Cobro de Dividendos		3	17
Pagos de Intereses ⁽²⁾		(288)	(217)
Pagos de Impuesto sobre Sociedades		(124)	(244)
Otros Cobros y Pagos de las Actividades de Explotación ⁽³⁾		(141)	(178)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		1.192	1.615

⁽¹⁾ Incluye deuda comercial descontada con las entidades financieras para la gestión de pago a proveedores («confirming») por importe de 39 millones de euros (40 millones de euros a 30 de junio de 2023).

⁽²⁾ Incluye pagos de intereses de deuda financiera por derechos de uso por importe de 21 millones de euros y 19 millones de euros, respectivamente (véase Nota 19).

⁽³⁾ 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	▼ 317 millones de euros (+44,9 %)

La evolución de este epígrafe es consecuencia de los siguientes efectos:

- Mayores cobros de los deudores comerciales y otras cuentas a cobrar (224 millones de euros).
- Aumento de los pagos por existencias (240 millones de euros).
- Mayores pagos netos de las partidas regulatorias por importe de 306 millones de euros, que recoge, por una parte, un aumento de las compensaciones por los sobrecostos de la generación de los Territorios No Peninsulares (TNP) (218 millones de euros), pagos por déficit de tarifa (52 millones de euros) y por la limitación del incremento de la Tarifa de Último Recurso (TUR) de gas (62 millones de euros) y, por otra parte, una disminución de la retribución a la inversión en energías renovables (26 millones de euros).
- La disminución de los pagos a acreedores comerciales y otros pasivos corrientes (5 millones de euros). Los flujos de efectivo del periodo enero-junio de 2024 incluyen el pago del laudo recaído en un arbitraje para la revisión del precio de un contrato de aprovisionamiento a largo plazo de gas natural licuado (GNL) por importe de 515 millones de euros.

Durante el primer semestre de 2024 la Sociedad ha continuado también con su política activa de gestión del activo circulante y pasivo circulante, enfocada, entre otros

aspectos, en la mejora de procesos, la factorización de cobros y acuerdos de alargamiento de plazos de pago con proveedores.

40.2. Flujos netos de efectivo de las actividades de inversión

Durante el primer semestre de 2024 los flujos netos de efectivo pagados de las actividades de inversión han ascendido a 622 millones de euros (2.312 millones de euros

de flujos netos de efectivo obtenidos en el primer semestre de 2023) 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 2024	Enero-junio 2023
Adquisiciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles		(914)	(1.116)
Adquisiciones de Inmovilizados Materiales ⁽¹⁾	18.1	(725)	(850)
Adquisiciones de Activos Intangibles	21.1	(170)	(195)
Instalaciones Cedidas de Clientes		48	32
Proveedores de Inmovilizado		(67)	(103)
Enajenaciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles		6	3
Otros Cobros y Pagos de Actividades de Inversión ⁽²⁾		70	39
TOTAL		(838)	(1.074)

⁽¹⁾ No incluye altas por derechos de uso por importe de 29 millones de euros a 30 de junio de 2024 y 59 millones de euros a 30 de junio de 2023.

⁽²⁾ Correspondiente a cobros de subvenciones y de nuevas instalaciones solicitadas por los clientes.

- Pagos y cobros de efectivo aplicados a adquisiciones y/o enajenaciones de otras inversiones:

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Adquisiciones de otras Inversiones		(206)	(187)
Retribución de la Actividad de Distribución no Corriente		(193)	(165)
Otros Activos Financieros		(13)	(22)
Enajenación de otras Inversiones		422	3.573
Garantías Financieras Netas	26.1 y 28	412	3.547
Otros Activos Financieros		10	26
TOTAL		216	3.386

40.3. Flujos netos de efectivo de las actividades de financiación

Durante el primer semestre de 2024 los flujos netos de efectivo aplicados a las actividades de financiación han ascendido a 718 millones de euros (4.101 millones de eu-

ros aplicados en el primer semestre de 2023) e incluyen, principalmente, los siguientes aspectos:

- Flujos de efectivo por instrumentos de patrimonio:

Millones de Euros

	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Aportación de Socios en Endesa X Way, S.L.	(6)	(2)
Aportaciones de Socios de Sociedades directa y/o indirectamente participadas por Enel Green Power España, S.L.U.	(3)	(11)
Devolución Aportaciones Minoritarios de Fondos de Bosa del Ebro, S.L.	(1)	—
TOTAL	(10)	(13)

- Disposiciones de deuda financiera no corriente:

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Disposiciones de Préstamos y Líneas de Crédito Bancarios		—	675
Disposiciones de Préstamos y Líneas de Crédito Enel Finance International N.V.		—	1.875
Otros		18	49
TOTAL	37.3	18	2.599

- Reembolsos de deuda financiera no corriente:

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Reembolso de Préstamos y Líneas de Crédito Bancarios		—	(525)
Amortización de Préstamos y Líneas de Crédito Enel Finance International N.V.		—	(450)
Otros		(35)	(11)
TOTAL	37.3	(35)	(986)

- Disposiciones y amortizaciones de deuda financiera corriente:

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Disposiciones			
Emisiones de Euro Commercial Paper (ECP)	37.4.2	150	8.049
Otros Pasivos Financieros		6	305
Amortizaciones			
Amortizaciones de Euro Commercial Paper (ECP)	37.4.2	—	(12.618)
Pagos de Contratos de Derechos de Uso		(47)	(50)
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)	(132)
Otros Pasivos Financieros		(133)	(1.031)
TOTAL	37.3	(156)	(5.677)

- Pagos de dividendos:

Millones de Euros

	Notas	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Pagos de Dividendos de la Sociedad Dominante	32.1.4	(529)	—
Pagos de Dividendos a Participaciones no Dominantes ⁽¹⁾		(6)	(24)
TOTAL	32.2	(535)	(24)

⁽¹⁾ Correspondientes principalmente a sociedades de Enel Green Power España, S.L.U.



41. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES VINCULADAS

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

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

Las operaciones entre la Sociedad y sus Sociedades Dependientes y de Operación Conjunta, que son partes vinculadas, forman parte del tráfico habitual de la Sociedad en cuanto a su objeto y condiciones y han sido eliminadas

en el proceso de consolidación y no se desglosan en esta Nota.

A efectos de la información incluida en esta Nota se han considerado accionistas significativos de la Sociedad, a todas las empresas que componen el Grupo Enel y que no se integran en los Estados Financieros Consolidados de Endesa.

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 2024 y 2023 los saldos y operaciones relevantes realizadas con partes vinculadas, han sido las siguientes:

41.1.1. Gastos e ingresos

Millones de Euros

	Enero-junio 2024				
	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de Endesa	Otras Partes Vinculadas	Total
Gastos Financieros	107	—	—	—	107
Arrendamientos	—	—	—	—	—
Recepción de Servicios	25	—	—	1	26
Compra de Existencias	3	—	—	—	3
Otros Gastos	38	—	—	—	38
Gastos por Instrumentos Financieros Derivados de Materias Energéticas ⁽¹⁾	6	—	—	—	6
Compras de Energía	3	—	—	—	3
Contratos de Gestión o Colaboración	29	—	—	—	29
TOTAL GASTOS	173	—	—	1	174
Ingresos Financieros	1	—	—	—	1
Dividendos Recibidos	—	—	—	—	—
Prestación de Servicios	3	—	—	—	3
Ventas de Existencias	111	—	—	—	111
Otros Ingresos	8	—	—	—	8
Ingresos por Instrumentos Financieros Derivados de Materias Energéticas ⁽¹⁾	6	—	—	—	6
Ventas de Energía	—	—	—	—	—
Contratos de Gestión o Colaboración	1	—	—	—	1
Arrendamientos	1	—	—	—	1
Otros	—	—	—	—	—
TOTAL INGRESOS	123	—	—	—	123

⁽¹⁾ Incluye 1 millón de euros, positivo, registrado en el Estado de Otro Resultado Global Consolidado.

Millones de Euros

	Enero-junio 2023				Total
	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de Endesa	Otras Partes Vinculadas	
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, negativos, registrados en el Estado de Otro Resultado Global Consolidado.



41.1.2. Otras transacciones

Millones de Euros

Notas	30 de junio de 2024				Total
	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección (Nota 41.3.1)	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)	8.645	—	—	—	8.645
Valor Contable de los Préstamos y Líneas Crédito Formalizadas y Dispuestas con Enel Finance International N.V.	6.520	—	—	—	6.520
Líneas de Crédito Comprometidas e Irrevocables no Dispuestas con Enel Finance International N.V.	2.125	—	—	—	2.125
Garantías y Avales Prestados	—	8	—	—	8
Garantías y Avales Recibidos ⁽¹⁾	29.3	128	—	—	128
Compromisos Adquiridos	18.2 y 21.2	14	—	—	14
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos	32.1.4	371	—	—	371
Otras Operaciones ⁽²⁾	—	6	—	39 ⁽³⁾	45

⁽¹⁾ 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.

⁽²⁾ Incluye compras de activos materiales, intangibles u otros activos.

⁽³⁾ Corresponde a los pagos realizados al Plan de Pensiones de los empleados de Endesa durante el periodo enero-junio de 2024.

Millones de Euros

Notas	30 de junio de 2023				Total
	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección (Nota 41.3.1)	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)	10.165	—	—	—	10.165
Valor Contable de los Préstamos y Líneas Crédito Formalizadas y Dispuestas con Enel Finance International N.V.	6.525	—	—	—	6.525
Líneas de Crédito Comprometidas e Irrevocables no Dispuestas con Enel Finance International N.V.	3.525	—	—	—	3.525
Saldo de «Credit Support Annex» Formalizados con Enel Global Trading S.p.A.	115	—	—	—	115
Garantías y Avales Prestados	—	7	—	—	7
Garantías y Avales Recibidos ⁽¹⁾	29.3	125	—	—	125
Compromisos Adquiridos ⁽²⁾	18.2 y 21.2	84	—	—	84
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos	32.1.4	—	—	—	—
Otras Operaciones ⁽³⁾	—	14	—	45 ⁽⁴⁾	59

⁽¹⁾ 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.

⁽²⁾ Correspondía con los compromisos adquiridos con Empresas del Grupo (véanse Notas 18.2 y 21.2). 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.

⁽³⁾ Incluye compras de activos materiales, intangibles u otros activos.

⁽⁴⁾ Corresponde a los pagos realizados al Plan de Pensiones de los empleados de Endesa durante el periodo enero-junio de 2023.

Durante los primeros semestres de 2024 y 2023 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 2024 y a 31 de diciembre de 2023 los saldos con partes vinculadas son los que se detallan a continuación:

Millones de Euros

Notas	30 de junio de 2024						
	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 ³⁰	11	43	54	—	—	—	54
Préstamos y Créditos Concedidos	—	—	—	1	—	—	1
Otros Derechos de Cobro ⁽¹⁾	457	3	460	—	—	—	460
TOTAL SALDOS DEUDORES	468	46	514	1	—	—	515
Proveedores y Acreedores Comerciales	732 ⁽²⁾	254	986	—	—	—	986
Préstamos y Créditos Recibidos ⁽³⁾	—	6.520	6.520	—	—	—	6.520
Otras Obligaciones de Pago ⁽¹⁾	610	—	610	—	—	—	610
TOTAL SALDOS ACREEDORES	1.342	6.774	8.116	—	—	—	8.116

⁽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.

⁽²⁾ Incluye, principalmente, el dividendo complementario a pagar por Endesa, S.A. a Enel Iberia, S.L.U. por importe de 371 millones de euros.

⁽³⁾ Incluye el saldo contable de los préstamos suscritos y líneas de crédito formalizadas y dispuestas con Enel Finance International N.V. por importe de 6.520 millones de euros.

Millones de Euros

Notas	31 de diciembre 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 ³⁰	32	71	103	—	—	—	103
Préstamos y Créditos Concedidos	2	—	2	1	—	—	3
Otros Derechos de Cobro ⁽¹⁾	227	2	229	—	—	—	229
TOTAL SALDOS DEUDORES	261	73	334	1	—	—	335
Proveedores y Acreedores Comerciales	489 ⁽²⁾	224	713	—	—	—	713
Préstamos y Créditos Recibidos ⁽³⁾	—	6.526	6.526	—	—	—	6.526
Otras Obligaciones de Pago ⁽¹⁾	104	—	104	—	—	—	104
TOTAL SALDOS ACREEDORES	593	6.750	7.343	—	—	—	7.343

⁽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.

⁽²⁾ Incluye, principalmente, el dividendo a cuenta a pagar por Endesa, S.A. a Enel Iberia, S.L.U. por importe de 371 millones de euros.

⁽³⁾ Incluye el saldo contable de los préstamos suscritos y líneas de crédito formalizadas y dispuestas con Enel Finance International N.V. por importe de 6.520 millones de euros y el saldo de «Credit Support Annex» formalizados con Enel Global Trading S.p.A. por importe de 6 millones de euros.

Enel Finance International N.V.

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 el detalle del valor nominal la deuda financiera no corriente y corriente de Endesa con Enel Finance International N.V. es como sigue:

Millones de Euros

	30 de junio de 2024			31 de diciembre de 2023			Condiciones	Vencimiento
	Límite	No Corriente	Corriente	Límite	No Corriente	Corriente		
Línea de Crédito Enel Finance International N.V. ⁽¹⁾⁽²⁾	—	—	—	1.700	—	—	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. ⁽¹⁾⁽²⁾	—	—	—	700	—	—	Margen de 72 p.b. y Comisión de no Disposición 25 p.b.	13 de mayo de 2025
Línea de Crédito Enel Finance International N.V. ⁽¹⁾	1.125	—	—	1.125	—	—	Margen de 132 p.b. y Comisión de no Disposición de 23 p.b.	4 de mayo de 2026
Línea de Crédito Enel Finance International N.V. ⁽¹⁾	1.000	—	—	—	—	—	Margen de 63 p.b. y Comisión de no Disposición de 20 p.b.	28 de mayo de 2028
Préstamo Intercompañía Enel Finance International N.V.	3.000	—	3.000	3.000	—	3.000	Tipo de Interés Fijo 3,000 %	29 de octubre de 2024
Préstamo Intercompañía Enel Finance International N.V.	1.650	1.650	—	1.650	1.650	—	Tipo de Interés Fijo 1,997 %	13 de mayo de 2027
Préstamo Intercompañía Enel Finance International N.V.	1.875	1.875	—	1.875	1.875	—	Tipo de Interés Fijo 4,263 %	4 de mayo de 2028
TOTAL	8.650	3.525	3.000	10.050	3.525	3.000		

⁽¹⁾ Líneas de crédito comprometidas e irrevocables (véase Nota 37.4.1).

⁽²⁾ Líneas de crédito canceladas el 13 de mayo de 2024.

41.2. Empresas asociadas, negocios conjuntos y sociedades de operación conjunta

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 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 2024	31 de diciembre de 2023	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios	8	13	1	5	—	3
Créditos	63	63	1	1	8	7
Avales Concedidos	—	—	—	—	—	—

Durante los primeros semestres de 2024 y 2023 las transacciones realizadas con Empresas Asociadas, Negocios Conjuntos y sociedades de Operación Conjunta, no eli-

minadas en el proceso de consolidación, han sido las siguientes:

Millones de Euros

	Sociedades Asociadas		Negocios Conjuntos		Operación Conjunta	
	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Ingresos	4	1	1	–	1	–
Gastos	(3)	(16)	(13)	(13)	(20)	(18)

41.3. Remuneración y otros beneficios de los Consejeros y la Alta Dirección

Remuneraciones devengadas por los Consejeros

Durante los primeros semestres de 2024 y 2023 las remuneraciones devengadas por los Consejeros han sido las siguientes:

Miles de Euros

Concepto Retributivo	Consejeros	
	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Remuneración por Pertenencia al Consejo y/o Comisiones del Consejo	1.078	1.063
Sueldos	500	500
Retribución Variable en Efectivo	400	400
Sistemas de Retribución Basados en Acciones	142	142
Indemnizaciones	–	–
Sistemas de Ahorro a Largo Plazo	14	7
Otros Conceptos	124	119
TOTAL	2.258	2.231

Anticipos y préstamos

A 30 de junio de 2024 el Consejero Ejecutivo tiene un préstamo por importe de 230 miles de euros, brutos, con un interés medio del 4,236 % (230 miles de euros, brutos, a 31 de diciembre de 2023 con un interés medio del

3,534 %), y un préstamo de 421 miles de euros, brutos, sin intereses (421 miles de euros, brutos, a 31 de diciembre de 2023) (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 2024 y 2023 las remuneraciones devengadas por la Alta Dirección han sido las siguientes:

Miles de Euros

Concepto Retributivo	Directivos	
	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Remuneraciones Devengadas	8.463	5.407
TOTAL ⁽¹⁾	8.463 ⁽²⁾	5.407

⁽¹⁾ Incluye el descuento por la compra de acciones y el descuento correspondiente al comedor.

⁽²⁾ Incluye indemnizaciones.

A 30 de junio de 2024 y 2023 la Alta Dirección está compuesta por 16 personas.

Otra información

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023, 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 2024 y 2023 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 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 2024.

Diversidad de género: A 30 de junio de 2024 el Consejo de Administración de Endesa, S.A. está integrado por 14 Consejeros, de los cuales 6 son mujeres (12 Consejeros, de los cuales 5 eran mujeres a 31 de diciembre de 2023). Durante los primeros semestres de 2024 y de 2023 la So-

ciudad tiene contratadas pólizas de responsabilidad civil para Consejeros y Altos Directivos por importe bruto de 870 miles de euros y 887 miles de euros, respectivamente. Se asegura tanto a los Administradores como al personal de la Sociedad con responsabilidades directivas.

Durante los primeros semestres de 2024 y de 2023 no se han producido daños ocasionados por actos u omisiones de los Administradores que hubieran requerido hacer uso de la prima del seguro de responsabilidad civil que éstos tienen suscrita a través de la Sociedad.

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 estra-

tégicos 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 éstos, 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.

Plan de Incentivo Estratégico 2022-2024 y 2023-2025

La información relativa tanto al «Plan de Incentivo Estratégico 2022-2024» como al «Plan de Incentivo Estratégico 2023-2025» de Endesa, se detalla en la Nota

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

Plan de Incentivo Estratégico 2024-2026

Con fecha 24 de abril de 2024 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 2024-2026».

La finalidad y las características de este Plan son iguales al «Plan de Incentivo Estratégico 2022-2024» y «Plan de Incentivo Estratégico 2023-2025» descritos en la Nota 473.5 de la Memoria de Cuentas Anuales Consolidadas

correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2023, 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 «Plan de Incentivo Estratégico 2024-2026» 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 2024:

	Objetivos
Devengo del Incentivo Estratégico 2024-2026	1. «Total Shareholder Return» ⁽¹⁾ (TSR) medio de Endesa, S.A. respecto al «Total Shareholder Return» ⁽¹⁾ (TSR) medio del índice Eurostoxx Utilities, elegido como Grupo comparable, en el periodo 2024 - 2026. Este parámetro tiene una ponderación del 45 % en el total del incentivo.
	2. Objetivo ROIC («Return on Invested Capital») ⁽²⁾ - WACC («Weighted Average Cost of Capital») representado por la relación entre el NOPAT (Resultado de Explotación (EBIT) Ordinario sin efecto fiscal) ⁽³⁾ y Capital Neto Invertido Medio (CIN Medio) ⁽⁴⁾ menos el WACC («Weighted Average Cost of Capital») ⁽⁵⁾ . Este parámetro tiene una ponderación del 30 %.
	3. Reducción de emisiones de dióxido de carbono (CO ₂): reducción de las emisiones específicas de CO ₂ (gCO ₂ /kWh) de Endesa en 2026, según la evolución del hueco térmico del sistema eléctrico peninsular de España (véase Nota 4.1). Este parámetro tiene una ponderación del 15 % en el incentivo.
	4. Porcentaje de Mujeres Manager y Middle Manager sobre el total de población de manager y middle manager en 2026 Este parámetro tiene una ponderación del 10 % en el incentivo.
	<p>⁽¹⁾ «Total Shareholder Return» (TSR) = (Cotización al Cierre del Periodo - Cotización al Inicio del Periodo) + Dividendo Bruto Pagado en el Ejercicio y Reinvertido en el propio título a la fecha de descuento del mismo. «Total Shareholder Return» (TSR) medio de Endesa, S.A. y «Total Shareholder Return» (TSR) medio del índice Eurostoxx Utilities = valor promedio de dichos «Total Shareholder Return» (TSR) calculados en el periodo de tres meses previo al inicio del devengo del incentivo estratégico y en el periodo de tres meses posterior a la finalización del devengo del incentivo estratégico.</p> <p>⁽²⁾ «Return On Invested Capital» (ROIC) (%) = Resultado de Explotación Ordinario sin efecto fiscal (EBIT Ordinario sin efecto fiscal) / Capital Neto Invertido Medio (CIN Medio).</p> <p>⁽³⁾ 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.</p> <p>⁽⁴⁾ Capital Neto Invertido Medio (CIN Medio) (Millones de Euros) = ((Patrimonio Neto + Deuda Financiera Neta) n + (Patrimonio Neto + Deuda Financiera Neta) n-1) / 2.</p> <p>⁽⁵⁾ WACC («Weighted Average Cost of Capital») = Tasa de descuento después de impuestos de Endesa del periodo correspondiente.</p>

El importe devengado por los Planes vigentes durante el primer semestre de 2024 y 2023 ha sido de 2 millones de euros, correspondiendo 1 millón de euros a la estimación de los pagos basados en acciones que se liquidarán en instrumentos de patrimonio y 1 millón de euros a la esti-

mación de los pagos del Plan que se liquidarán en efectivo. El epígrafe «Otros Instrumentos de Patrimonio Neto» del Patrimonio Neto del Balance de Situación recoge los movimientos del primer semestre de 2024 siendo el saldo a 30 de junio de 2024 de 6 millones de euros.

42. COMPROMISOS DE ADQUISICIÓN Y GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS Y OTROS COMPROMISOS

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 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 2024	31 de diciembre de 2023
Garantías Prestadas Frente a Terceros:			
Inmovilizado Material en Garantía por la Financiación Recibida	37.4.3	35	39
Contratos a Corto y Largo Plazo de Gas		262	366
Contratos de Energía		104	69
Contrato de Arrendamiento del Buque Metanero		103	100
Contratos para operar en Mercados Financieros		40	40
Contratos de Suministros de Inmovilizado y otras Existencias		115	57
Empresas Asociadas, Negocios Conjuntos y sociedades de Operación Conjunta	41.2	—	3
TOTAL ⁽¹⁾		659	674
Compromisos Futuros de Compra:			
Inmovilizado Material	18.2	1.020	1.160
Activo Intangible	21.2	102	115
Inversiones Financieras		—	—
Prestación de Servicios	25.1	24	15
Compras de Materias Energéticas y otras:	29.3	17.653	18.848
Materias Energéticas		17.508	18.691
Electricidad		—	—
Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂)		90	100
Otras Existencias		55	57
TOTAL		18.799	20.138

⁽¹⁾ 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 2024, si los hubiera, no serían significativos.

No existen compromisos adicionales a los descritos en las Notas 18, 21, 25 y 29 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 2024			31 de diciembre de 2023		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Directivos	156	44	200	160	43	203
Mandos Intermedios	2.411	1.348	3.759	2.425	1.345	3.770
Personal de Administración y Gestión y Operarios	3.962	1.008	4.970	4.033	1.029	5.062
TOTAL EMPLEADOS	6.529	2.400	8.929	6.618	2.417	9.035

Número de Empleados

	Plantilla Final					
	30 de junio de 2024			31 de diciembre de 2023		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Generación y Comercialización	3.659	1.250	4.909	3.697	1.258	4.955
Distribución	2.210	486	2.696	2.254	496	2.750
Estructura y Otros ⁽¹⁾	660	664	1.324	667	663	1.330
TOTAL EMPLEADOS	6.529	2.400	8.929	6.618	2.417	9.035

⁽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 2024			Enero - junio 2023		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Directivos	158	42	200	165	43	208
Mandos Intermedios	2.393	1.326	3.719	2.423	1.309	3.732
Personal de Administración y Gestión y Operarios	3.906	997	4.903	4.114	1.045	5.159
TOTAL EMPLEADOS	6.457	2.365	8.822	6.702	2.397	9.099

Número de Empleados

	Plantilla Media					
	Enero - junio 2024			Enero - junio 2023		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Generación y Comercialización	3.622	1.232	4.854	3.768	1.237	5.005
Distribución	2.180	483	2.663	2.245	486	2.731
Estructura y Otros ⁽¹⁾	655	650	1.305	689	674	1.363
TOTAL EMPLEADOS	6.457	2.365	8.822	6.702	2.397	9.099

⁽¹⁾ Estructura y Servicios.

Durante los primeros semestres de 2024 y 2023 el número medio de personas empleadas por las Sociedades de Operación Conjunta ha sido de 755 y 781 trabajadores, respectivamente.

El detalle del número medio de personas empleadas en el primer semestre de 2024 y 2023 con discapacidad mayor o igual al 33 % es el siguiente:

Número de Empleados

	Plantilla Media con Discapacidad ⁽¹⁾					
	Enero - junio 2024			Enero - junio 2023		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Directivos	1	-	1	1	-	1
Mandos Intermedios	29	6	35	26	7	33
Personal de Administración y Gestión y Operarios	42	15	57	40	14	54
TOTAL EMPLEADOS	72	21	93	67	21	88

⁽¹⁾ Mayor o igual al 33 %.

44. ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024 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 2023:

- El Tribunal Supremo dictó Sentencia número 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 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 29 de marzo de 2023, se presentó 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: (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 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 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. Con fecha 28 de julio de 2023, la Secretaría de Estado de Energía notificó Resolución reconociendo a Endesa (i) una indemnización por importe de 172 millones de euros (incluidos los intereses legales correspondientes) por los costes de financiación asociados a los clientes del segmento regulado del mercado y (ii) una indemnización de 7 millones de euros (incluidos los intereses legales correspondientes) por los

costes de implantación y tramitación del Bono Social. Respecto al coste de financiación asociado a los clientes del segmento libre del mercado de comercialización, la citada Resolución de la Secretaría de Estado de Energía no reconoce indemnización alguna. El 18 de septiembre de 2023, Endesa remitió ante el Tribunal Supremo escrito de alegaciones, junto con los correspondientes informes periciales, al objeto de demostrar que Endesa tampoco ha repercutido el coste de financiación del Bono Social asociado a los clientes del segmento libre del mercado y que, en consecuencia, tiene derecho a una indemnización íntegra. El 28 de febrero de 2024 se presentó escrito de impulso solicitando proseguir con la tramitación del incidente de ejecución y ratificación de los informes periciales presentados. Mediante Providencia de 2 de abril de 2024 el Tribunal Supremo ha admitido las pruebas propuestas por Endesa. En abril de 2024 tuvo lugar la ratificación de los informes periciales presentados por Endesa. En mayo de 2024 se ha designado por parte de la Sala un perito judicial cuyo informe ha sido ratificado con fecha 4 de julio de 2024.

- Con fecha 14 de diciembre de 2020, la Dirección de Competencia de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) notificó a Enel Green Power España, S.L.U. 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. 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. 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. 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. 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 3 de julio, de Defensa

de la Competencia. Tras la instrucción del expediente sancionador, envió de la Propuesta de Resolución y remisión de las correspondientes alegaciones por parte de Enel Green Power España, S.L.U. 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. 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., 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. 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 y se evacuó también la contestación por parte del Abogado del Estado. Con fecha 12 de marzo de 2024 tuvo lugar la ratificación del informe pericial, habiéndose presentado escrito de conclusiones tanto por parte de la recurrente, como de la Administración. El asunto está actualmente pendiente de Sentencia.

- El 6 de octubre de 2021, la Dirección General de Energía del Gobierno de Canarias notificó a Edistribución Redes Digitales, S.L.U. 3 Resoluciones por las que se acordaba el inicio de otros tantos expedientes sancionadores, ES.AE.LP 006/2019, ES.AE.LP 007/2019 y ES.AE.LP 008/2019, por importe 11, 19 y 28 millones de euros, respectivamente, por presuntas infracciones consistentes en la denegación o alteración injustificada del permiso de conexión a un punto de red y el incumplimiento de las obligaciones de mantenimiento y correcto funcionamiento de un servicio de atención a las quejas, reclamaciones e incidencias. Tales acuerdos de incoación incurrían en graves defectos de identificación de los hechos en los que se basaba la acusación, que afectaban de raíz al propio derecho de defensa, por lo que con fecha 29 de octubre de 2021 Edistribución Redes Digitales, S.L.U. presentó escritos en cada uno de ellos poniendo de manifiesto esta circunstancia, al resultar imposible formular el imprescindible escrito de descargo adecuado por no poder conocer con

claridad qué hechos eran los imputados. El 28 de enero de 2022 se recibió comunicación del órgano actuante en el primero de ellos, ES.AE.LP 006/2019, y el 7 de febrero de 2022 en los 2 restantes, ES.AE.LP 007/2019 y ES.AE.LP 008/2019, donde, respondiendo a las alegaciones, se acompañaban copias de los expedientes base en que se fundamentan las decisiones de incoar los procedimientos sancionadores. Ello constituye un relevante índice de la tramitación irregular de los expedientes.

En relación con el expediente sancionador ES.AE.LP 006/2019 se presentaron primeras alegaciones con fecha 18 de febrero de 2022 y la Dirección General de Energía del Gobierno de Canarias, con fecha 17 de junio de 2022, resolvió la finalización del procedimiento sancionador con archivo de las actuaciones por no haberse producido incumplimiento de la normativa de aplicación del Sector Eléctrico por parte de Edistribución Redes Digitales, S.L.U.

En relación con los expedientes sancionadores, ES.AE.LP 007/2019 y ES.AE.LP 008/2019, cabe indicar que, conforme a la doctrina del Tribunal Superior de Justicia de Canarias el plazo de caducidad de los procedimientos sancionadores en Canarias es de 3 meses (plazo aplicable a todos los procedimientos iniciados antes de la entrada en vigor del Decreto ley 8/2023, de 6 de noviembre), plasmada, entre otras en sus sentencias 263/2023, de 25 de mayo, y 508 y 509/2023, ambas de 9 de octubre, y así se puede afirmar, en opinión de los asesores externos y con arreglo a la información disponible, que ambos expedientes se hayan caducados. Además, y sin perjuicio de la expresada caducidad de ambos expedientes, en aplicación de lo dispuesto en el artículo 74.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, dicha opinión también se extiende a que tales infracciones se hallarían prescritas incluso en el supuesto que se calificasen de muy graves.

El día 24 de enero de 2022 fue notificada a Edistribución Redes Digitales, S.L.U. una nueva Resolución de la Dirección General de la Energía del Gobierno de Canarias, de fecha 18 de noviembre de 2021, por la que acordaba incoar otro expediente sancionador, ES.AE.LP 06/2020, por la presunta comisión de otras 5 infracciones calificadas de continuadas y graves y 2 infracciones calificadas de muy graves no continuadas, señalando la posibilidad de imponer una sanción de 94 millones de euros. Las infracciones imputadas hacen referencia a peticiones de acceso y conexión a la red, ejecución de acometidas, tratamiento de las solicitudes de clientes, información proporcionada, sistemas implantados y demoras en la ejecución y servicios de atención de quejas y reclamaciones. Estas infracciones vienen referidas a 50 expedientes administrativos no sancionadores. Se presentaron alegaciones el 18 de marzo de 2022. El 28

de septiembre de 2022 se notificó Propuesta de Resolución de 26 de septiembre de 2022, por la que se proponía sancionar a Edistribución Redes Digitales, S.L.U. con una multa de 31 millones de euros como empresa responsable de la comisión de 5 infracciones graves y 2 muy graves de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico.

Esta circunstancia de reducción de la cuantía inicial de incoación se está reproduciendo en otros expedientes sancionadores, así como el archivo de actuaciones por caducidad, tras las citadas sentencias del Tribunal Superior de Justicia de Canarias, si bien se ha producido en algunos casos la reapertura de expedientes previamente declarados caducados.

- 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 productora de gas natural licuado, inició en marzo de 2023, un arbitraje contra Endesa Generación, S.A.U., solicitando un pago de aproximadamente 630 millones de dólares estadounidenses (USD) a 30 de junio de 2024. Este importe podría ser objeto de revisión en función de la evolución del mercado en los próximos meses y hasta la conclusión del arbitraje, lo cual se espera que ocurra en el último trimestre de 2024 a más tardar. La Sociedad considera que esta demanda no está completamente fundada.
- El Real Decreto Ley 17/2021, de 14 de septiembre, de medidas urgentes para mitigar el impacto de la escalada de precios del gas natural en los mercados minoristas de gas y electricidad instauró un mecanismo de minoración del considerado exceso de retribución de las instalaciones de producción de energía eléctrica inframarginales y no emisoras, en cuantía proporcional al mayor ingreso obtenido por éstas como consecuencia de la incorporación a los precios de la electricidad en el mercado mayorista del valor del precio del gas natural por parte de las tecnologías emisoras marginales.

En aplicación de dicho precepto, se atribuyó al Operador del Sistema la liquidación mensual del importe calculado conforme a la metodología instaurada por dicho Real Decreto Ley, cuyo pago corresponderá a las sociedades generadoras titulares de las instalaciones afectadas, o a las sociedades comercializadoras en caso de que la energía producida por aquellas se encuentre bilateralizada dentro del mismo grupo de sociedades.

Previamente, con carácter mensual, cada sociedad o grupo de sociedades podía declarar la energía exenta de minoración, por resultar cubierta por algún instrumento de contratación a plazo que cumpliera con los requisitos establecidos en cada momento (y que han ido variando en función de los sucesivos Reales Decretos-leyes que han modificado la norma originaria).

En aplicación de cuanto antecede, las sociedades del grupo Endesa (Endesa) han procedido a lo largo de todo el ejercicio 2023 a declarar la energía exenta que cumple los requisitos legalmente establecidos, a pagar el importe de las liquidaciones practicadas por el Operador del Sistema, y, sin perjuicio del pago, a impugnar las que considera no se ajustan a la legalidad vigente.

La comprobación y verificación de este mecanismo corresponde a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC). En aplicación de ello, con fecha 18 de julio de 2022, aquélla inició un procedimiento de comprobación y verificación de las liquidaciones de Endesa correspondientes al periodo comprendido entre el 16 de septiembre de 2021 y el 31 de marzo de 2022 que concluyó mediante Resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC) de 18 de abril de 2024. Esta Resolución, de la que resulta una obligación de pago para Endesa de 5 millones de euros, ha sido recurrida por Endesa ante la Audiencia Nacional. A pesar del tiempo transcurrido, la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC) aún no ha iniciado un procedimiento de verificación y comprobación de las liquidaciones de Endesa correspondientes al siguiente periodo comprendido entre abril de 2022 y diciembre de 2023. Dada la complejidad de la norma, sus sucesivas y reiteradas modificaciones, la ausencia de antecedentes o criterios generales y públicos contrastados que permitieran arrojar una mayor seguridad jurídica sobre la aplicación del Real Decreto Ley 17/2021, de 14 de septiembre, así como las discrepancias surgidas durante el anterior periodo de verificación, no es posible en estos momentos vislumbrar un resultado final, no pudiéndose descartar el surgimiento de impactos en el importe de las cantidades definitivas a liquidar (con relación al siguiente periodo de verificación comprendido entre abril de 2022 y diciembre de 2023).

En los ejercicios 2023 y 2022, Endesa ha realizado pagos en aplicación del Real Decreto Ley 17/2021, de 14 de septiembre, por un importe de 119 millones de euros y 9 millones de euros, respectivamente.

- En relación con el proceso de Inspección de los ejercicios 2015 a 2018 se han recibido 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) e Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA), a los que pertenece Endesa, S.A., y de Retenciones a cuenta del Impuesto sobre la Renta de las Personas Físicas (IRPF) de cada una de las sociedades inspeccionadas. Los Acuerdos fueron recurridos ante el Tribunal Económico-Administrativo Central y durante 2024 se han recibido las siguientes resoluciones desestimatorias: el 29 de febrero de 2024 se recibió la relativa al acuerdo de liquidación por el que se regularizaba la deducibilidad del gasto fi-

nanciero a efectos del Impuesto sobre Sociedades (IS) y el 26 de marzo de 2024 se recibieron las resoluciones relativas al Impuesto sobre la Renta de las Personas Físicas (IRPF). Estas resoluciones han sido impugnadas ante la Audiencia Nacional.

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 en el rechazo de parte de la deducción por Investigación, Desarrollo e Innovación Tecnológica acreditada. La contingencia asociada al proceso es de 56 millones de euros. Se dispone de un aval que garantiza la suspensión de la deuda.

- En relación con el Impuesto sobre el Combustible Nuclear Gastado que regula la Ley 15/2012, de 27 de diciembre, de medidas fiscales para la Sostenibilidad energética, existen procesos abiertos en los que Endesa Generación, S.A.U. ha solicitado la modificación de la base imponible del impuesto por considerar que, a efectos del cálculo del coeficiente de retroactividad establecido en la Disposición Transitoria Tercera de la norma, es de aplicación el criterio establecido en la Resolución del Tribunal Económico-Administrativo Central (TEAC) de 22 de febrero de 2022. En virtud de estas reclamaciones Endesa Generación, S.A.U. ha solicitado una devolución de ingresos indebidos. El 22 de marzo de 2024 la inspección de tributos ha acordado la procedencia de la devolución de 5 millones de euros, quedando pendiente la resolución sobre el resto de los importes que asciende a 139 millones de euros, cuya devolución ha sido solicitada.
- En relación con el Nuevo Gravamen Temporal Energético introducido por la Ley 38/2022, de 27 de diciembre, para el establecimiento de gravámenes temporales energético 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), Endesa, S.A. recurrió en el mes de febrero de 2023 la normativa de desarrollo ante la Audiencia Nacional por considerar que el gravamen es contrario a la normativa europea y española. Se han auto-impugnado las autoliquidaciones presentadas durante el ejercicio 2023 solicitando una devolución de 208 millones de euros, junto con los intereses de demora que correspondan (véase Nota 9.3). Asimismo, se va a proceder a auto impugnar los importes relativos a las autoliquidaciones del ejercicio 2024.
- Los Sindicatos Comisiones Obreras (CCOO), Sindicato Independiente de la Energía (SIE) y Confederación Intersindical Galega (CIG) interpusieron ante la Audiencia Nacional demanda de Conflicto Colectivo el 16 de diciembre de 2020 solicitando la anulación de determinadas Disposiciones Derogatorias del «V Convenio

Colectivo Marco de Endesa». A juicio de los demandantes las Disposiciones Derogatorias atacadas suponen la eliminación de beneficios sociales y derechos económicos de forma ilegítima. Endesa mantuvo postura contraria, defendiendo su absoluta legalidad consistente con lo argumentado en la impugnación de la modificación de los beneficios sociales al personal pasivo (Sentencia favorable del Tribunal Supremo de fecha 7 de julio de 2021). El 15 de noviembre de 2021 la Audiencia Nacional dictó Sentencia en la que se desestimaron las pretensiones de los Sindicatos recurrentes declarando la legalidad del «V Convenio Colectivo Marco de Endesa» y tras el correspondiente recurso de los Sindicatos Comisiones Obreras (CCOO), Sindicato Independiente de la Energía (SIE) y Confederación Intersindical Galega (CIG) el 25 de abril 2024 se notificó la Sentencia dictada por el Pleno de la Sala del Tribunal Supremo en la que, por unanimidad, desestima el recurso interpuesto por los Sindicatos y acoge los argumentos de Endesa.

- En enero de 2020 Endesa inició un proceso de «Modificación Sustancial de Condiciones de Trabajo» (MSCT) al objeto de establecer la nueva ordenación de los beneficios sociales para el personal no incluido en el «V Convenio Colectivo Marco de Endesa» que finalizó el 24 de marzo de 2021 con el acuerdo entre Endesa y el sindicato mayoritario Unión General de Trabajadores (UGT) y la oposición de los Sindicatos Comisiones Obreras (CCOO) y Sindicato Independiente de la Energía (SIE), que consideraban que no concurrían ninguna de las causas previstas en el artículo 41 del Estatuto de los Trabajadores para llevar a cabo la modificación sustancial pretendida por la empresa.

El 24 de abril de 2020 se presentó demanda de conflicto colectivo ante la Audiencia Nacional por parte de los Sindicatos Comisiones Obreras (CCOO) y Sindicato Independiente de la Energía (SIE), procedimiento que estuvo suspendido hasta la Sentencia del Tribunal Supremo de 7 de julio 2021 referido *al «IV Convenio Colectivo Marco de Endesa»*, y que se ha descrito anteriormente. La Audiencia Nacional dictó Sentencia el 11 de noviembre de 2021 en la que se estima parcialmente la demanda suscitada por los Sindicatos recurrentes declarando la nulidad de los acuerdos de Modificación Sustancial de Condiciones de Trabajo alcanzados por Endesa y Unión General de Trabajadores (UGT), apreciándose, por otro lado, el «efecto de cosa juzgada» en lo relativo a los derechos pasivos del personal fuera de Convenio por tratarse de una controversia ya resuelta por la Sentencia del Tribunal Supremo de 7 de julio de 2021. Tanto Endesa, por un lado, como los Sindicatos Comisiones Obreras (CCOO) y Sindicato Independiente de la Energía (SIE), presentaron recurso de casación ante el Tribunal Supremo contra los aspectos de la Sentencia contrarios a sus intereses. Con fecha 5 de

julio 2024 ha sido notificada la Sentencia dictada en casación por el Tribunal Supremo que viene a confirmar lo resuelto por la Sentencia de la Audiencia Nacional en el sentido de declarar la nulidad de los acuerdos de Modificación Sustancial de Condiciones de Trabajo para el personal activo, pero confirmando, de nuevo, el "efecto de cosa juzgada" para el personal pasivo fuera de Convenio.

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 2024 cu-

bren 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 2024 el importe de los pagos realizados por la Resolución de litigios ha ascendido a 1 millón de euros (17 millones de euros pagados durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023).

45. HECHOS POSTERIORES

Con fecha 5 de julio de 2024, la Dirección de Competencia de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha acordado la incoación de un expediente sancionador contra Edistribución Redes Digitales, S.L.U. por un presunto abuso de posición de dominio contrario a los artículos 2 de la Ley 15/2007, de 3 de julio, de Defensa de la Competencia y 102 del Tratado de Funcionamiento de la Unión Europea. El acuerdo de incoación precisa, a su vez, que las actuaciones se entienden también con relación a Endesa Operaciones y Servicios Comerciales S.L.U., así como sus respectivas matrices Endesa, S.A. y Endesa Energía, S.A.U., sin perjuicio de cualesquiera otras personas o entidades.

Según la Dirección de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), la actuación consistiría en una supuesta discriminación y tratamiento preferente por parte de Edistribución Redes Digitales, S.L.U. en la resolución de solicitudes, reclamaciones e incidencias que afectan a trámites relacionados con los mercados de comercialización

de energía eléctrica, la instalación de equipos y prestación de servicios de medida eléctrica, la prestación de servicios energéticos, así como la instalación y operación del autoconsumo. Dichas actuaciones, según la Dirección de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), habrían beneficiado a empresas del grupo Endesa en detrimento de terceras empresas competidoras activas en los mercados anteriormente referidos.

El plazo de instrucción del expediente sancionador es de 12 meses, a contar desde la fecha del acuerdo de incoación del procedimiento, teniendo éste una duración total de 24 meses hasta su resolución por parte del Consejo de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

Salvo lo mencionado en los párrafos anteriores, no se han producido hechos significativos posteriores entre el 30 de junio de 2024 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 2024.

La actividad principal de las Sociedades que componen Endesa se detalla siguiendo la siguiente clasificación:

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

I.G.: Integración Global; I.P.: Integración Proporcional; M.P.: Método de la Participación; N.C.: Negocio Conjunto; A: Asociada.

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)	1.953,00 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.

Accionistas	% Participación a 30/06/2024		% Participación a 31/12/2023		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, S.A.	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, 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

Denominación Social	Domicilio Social	Capital Social	Actividad	Método de Consolidación
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.
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.

Accionistas	% Participación a 30/06/2024		% Participación a 31/12/2023		Sociedad Auditora
	Control	Económico	Control	Económico	
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
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 SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, 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, S.A.	33,50	33,50	33,50	33,50	DELOITTE
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	37,50	37,50	37,50	37,50	ERNST & YOUNG
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	25,00	25,00	25,00	25,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, 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

Denominación Social	Domicilio Social	Capital Social	Actividad	Método de Consolidación
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.
EGPE SOLAR 2, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 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 LÍJAR, S.L.	CÁDIZ (ESPAÑA)	1.081.821,79 EUR		M.P. (N.C.)
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)	16.562.250,00 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.

Accionistas	% Participación a 30/06/2024		% Participación a 31/12/2023		Sociedad Auditora
	Control	Económico	Control	Económico	
HIDROELÉCTRICA DE CATALUNYA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	45,00	100,00	45,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA, S.A.	55,00		55,00		
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
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
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	100,00	47,46	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA, S.A.	52,54		52,54		
ENDESA, S.A.	50,00	50,00	50,00	50,00	AVANTER AUDITORES
ENDESA, S.A.	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA, S.A.	50,00	50,00	50,00	50,00	DELOITTE
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, 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	KPMG AUDITORES
ENDESA, S.A.	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	NO AUDITADA
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, S.A.	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES

Denominación Social	Domicilio Social	Capital Social	Actividad	Método de Consolidación
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 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.
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	81.106,00 EUR		I.G.
ENERGÍA BASE NATURAL, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (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.
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 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)	5.687,50 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.

Accionistas	% Participación a 30/06/2024		% Participación a 31/12/2023		Sociedad Auditora
	Control	Económico	Control	Económico	
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 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 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
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, 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	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 SOLAR 1, 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 SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	54,95	54,95	54,95	54,95	KPMG AUDITORES
ENDESA, S.A.	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)	50,00	50,00	50,00	50,00	KPMG AUDITORES
ENVATIOS PROMOCIÓN I, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	7,69		6,25		
ENVATIOS PROMOCIÓN II, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	7,69	23,08	6,25	18,75	NO AUDITADA
ENVATIOS PROMOCIÓN III, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	7,69		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

Denominación Social	Domicilio Social	Capital Social	Actividad	Método de Consolidación
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.	CAPITAL 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.)
EVACUACIÓN CARMONA 400-220 KV RENOVABLES, S.L.	SEVILLA (ESPAÑA)	9.066,00 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.

Accionistas	% Participación a 30/06/2024		% Participación a 31/12/2023		Sociedad Auditora
	Control	Económico	Control	Económico	
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, S.A.	50,00	50,00	50,00	50,00	DELOITTE
ENVATIOS PROMOCIÓN I, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	3,45		3,13		
ENVATIOS PROMOCIÓN II, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	3,45	10,36	3,13	9,39	NO AUDITADA
ENVATIOS PROMOCIÓN III, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	3,45		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 SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	61,37	61,37	61,37	61,37	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, 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
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
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.)
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)

Accionistas	% Participación a 30/06/2024		% Participación a 31/12/2023		Sociedad Auditora
	Control	Económico	Control	Económico	
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 SOLAR 1, 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	35,00	35,00	NO AUDITADA
ENDESA GENERACIÓN II, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENDESA, S.A.	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
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		
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	30,80	30,80	30,80	30,80	NO AUDITADA
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		

Denominación Social	Domicilio Social	Capital Social	Actividad	Método de Consolidación
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.
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.

Accionistas	% Participación a 30/06/2024		% Participación a 31/12/2023		Sociedad Auditora
	Control	Económico	Control	Económico	
ENDESA MEDIOS Y SISTEMAS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	29,26	29,26	29,26	29,26	ILV AUDIT AND ADVISORY
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, 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	45,36	45,36	NO AUDITADA
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 SOLAR 1, 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	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
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

Denominación Social	Domicilio Social	Capital Social	Actividad	Método de Consolidación
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)	27000,00 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)
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.

Accionistas	% Participación a 30/06/2024		% Participación a 31/12/2023		Sociedad Auditora
	Control	Económico	Control	Económico	
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	37,19	24,75	37,19	NO AUDITADA
RENOVABLES MEDIAVILLA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	5,69		5,69		
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	64,15	6,24	64,15	NO AUDITADA
FURATENA SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	6,24		6,24		
BAYLIO SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	6,24		6,24		
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 SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	22,20		22,20		
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	31,03	64,05	31,03	64,05	NO AUDITADA
EMINTEGRAL CYCLE, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	33,02		33,02		
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)	27,86	43,98	27,86	43,98	NO AUDITADA
STONEWOOD DESARROLLOS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	16,12		16,12		
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA

Denominación Social	Domicilio Social	Capital Social	Actividad	Método de Consolidación
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)
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.

Accionistas	% Participación a 30/06/2024		% Participación a 31/12/2023		Sociedad Auditora
	Control	Económico	Control	Económico	
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)	40,21	40,21	40,21	40,21	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)	37,50	37,50	37,50	37,50	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, 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
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

Denominación Social	Domicilio Social	Capital Social	Actividad	Método de Consolidación
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.
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 30/06/2024		% Participación a 31/12/2023		Sociedad Auditora
	Control	Económico	Control	Económico	
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	39,90	39,90	39,90	39,90	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	36,00	36,00	36,00	36,00	AUDIESA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA GENERACIÓN PORTUGAL, S.A.	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENDESA, S.A.	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)	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 SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, 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 SOLAR 1, 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 INDIVIDUALES RESUMIDOS INTERMEDIOS



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. del periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024)



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 2024, 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 2024 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 2023. 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 2024 contiene las explicaciones que los Administradores consideran oportunas sobre los hechos importantes acaecidos en este período y su incidencia en la información financiera intermedia presentada, de la que no forma parte, así como sobre la información requerida conforme a lo previsto en el artículo 15 del Real Decreto 1362/2007. Hemos verificado que la información contable que contiene el citado informe de gestión intermedio concuerda con los estados financieros intermedios del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2024. 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.

Estibaliz Bilbao Belda

23 de julio de 2024







5.

ESTADOS FINANCIEROS RESUMIDOS INTERMEDIOS INDIVIDUALES E INFORME DE GESTIÓN

Endesa, S.A.

Balances de Situación a 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023

Millones de Euros

	Nota	30 de junio de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE		19.434	19.454
Inmovilizado Intangible		66	80
Patentes, Licencias, Marcas y Similares		—	4
Aplicaciones Informáticas		66	76
Inmovilizado Material		1	1
Instalaciones Técnicas y otro Inmovilizado Material		1	1
Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo	3 y 10.1	19.133	19.132
Instrumentos de Patrimonio		19.129	19.129
Otros Activos Financieros		4	3
Inversiones Financieras a Largo Plazo	3	84	81
Instrumentos de Patrimonio		4	4
Créditos a Terceros		12	12
Derivados		56	55
Otros Activos Financieros		12	10
Activos por Impuesto Diferido		150	160
ACTIVO CORRIENTE			
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar		185	115
Deudores Varios		1	48
Deudores Empresas del Grupo y Asociadas	10.1	181	67
Personal		3	—
Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo	3 y 10.1	125	128
Créditos a Empresas		124	67
Otros Activos Financieros		1	61
Inversiones Financieras a Corto Plazo	3	9	7
Créditos a Terceros		4	2
Otros Activos Financieros		5	5
Periodificaciones a Corto Plazo		1	1
Efectivo y otros Activos Líquidos Equivalentes		269	293
Tesorería		19	18
Otros Activos Líquidos Equivalentes		250	275
TOTAL ACTIVO		20.023	19.998

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 2024 y a 31 de diciembre de 2023.

Endesa, S.A.

Balances de Situación a 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023

Millones de Euros

	Nota	30 de junio de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023
PATRIMONIO NETO Y PASIVO			
PATRIMONIO NETO	4	5.436	5.775
Fondos Propios		5.399	5.748
Capital		1.271	1.271
Capital Escriturado		1.271	1.271
Prima de Emisión		89	89
Reservas		1.464	1.462
Legal y Estatutarias		254	254
Otras Reservas		1.210	1.208
(Acciones en Patrimonio Propias)		(4)	(4)
Resultados de Ejercicios Anteriores		2.396	2.874
Remanente		2.396	2.874
Resultado del Ejercicio		177	580
Dividendo a Cuenta		—	(529)
Otros Instrumentos de Patrimonio Neto		6	5
Ajustes por Cambios de Valor		37	27
Operaciones de Cobertura		37	27
PASIVO NO CORRIENTE			
Provisiones a Largo Plazo	5	213	241
Obligaciones por Prestaciones a Largo Plazo al Personal		22	25
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla		135	161
Otras Provisiones		56	55
Deudas a Largo Plazo	6	5.207	5.329
Obligaciones y Otros Valores Negociables		14	14
Deudas con Entidades de Crédito		5.152	5.266
Derivados		37	45
Otros Pasivos Financieros		4	4
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo	6 y 10.1	4.385	4.018
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas		4.385	4.018
Pasivos por Impuesto Diferido		22	22
PASIVO CORRIENTE			
Provisiones a Corto Plazo	5	42	39
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla		42	39
Deudas a Corto Plazo	6	1.069	975
Deudas con Entidades de Crédito		738	781
Derivados		9	17
Otros Pasivos Financieros		322	177
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo	6 y 10.1	3.438	3.453
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas		3.061	3.076
Otros Pasivos Financieros		377	377
Acreedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar		211	146
Proveedores Empresas del Grupo y Asociadas	10.1	31	29
Acreedores Varios		51	87
Personal (Remuneraciones Pendientes de Pago)		20	23
Otras Deudas con las Administraciones Públicas		109	7
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		20.023	19.998

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 2024 y a 31 de diciembre de 2023.

Endesa, S.A.

Cuentas de Pérdidas y Ganancias correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023

Millones de Euros

	Nota	Enero-junio 2024 (No Auditado)	Enero-junio 2023 (No Auditado)
OPERACIONES CONTINUADAS			
Importe Neto de la Cifra de Negocios	8.1 y 10.1	705	724
Prestaciones de Servicios		139	154
Ingresos por Dividendos de Empresas del Grupo y Asociadas		566	570
Gastos de Personal	8.3	(80)	(91)
Sueldos, Salarios y Asimilados		(65)	(66)
Cargas Sociales		(15)	(17)
Provisiones		—	(8)
Otros Gastos de Explotación	8.4	(248)	(267)
Servicios Exteriores		(35)	(42)
Tributos		(203)	(215)
Otros Gastos de Gestión Corriente		(10)	(10)
Amortización del Inmovilizado		(18)	(19)
Excesos de Provisiones		—	7
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		359	354
Ingresos Financieros	8.5	5	37
De Valores Negociables y de Créditos del Activo Inmovilizado		5	37
De Empresas del Grupo y Asociadas	10.1	—	24
De Terceros		5	13
Gastos Financieros	8.5	(243)	(221)
Por Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas	10.1	(124)	(83)
Por Deudas con Terceros		(115)	(135)
Por Actualización de Provisiones		(4)	(3)
Variación de Valor Razonable en Instrumentos Financieros		1	(12)
Cartera de Negociación y otros		1	(12)
Diferencias de Cambio		—	(3)
RESULTADO FINANCIERO		(237)	(199)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS		122	155
Impuesto sobre Sociedades		55	42
RESULTADO DEL EJERCICIO PROCEDENTE DE OPERACIONES CONTINUADAS		177	197
RESULTADO DEL EJERCICIO PROCEDENTE DE OPERACIONES INTERRUMPIDAS NETO DE IMPUESTOS		—	—
RESULTADO DEL EJERCICIO		177	197

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 2024 y 2023.

Endesa, S.A.

Estados de Cambios en el Patrimonio Neto correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023

A) Estados de ingresos y gastos reconocidos correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023

Millones de Euros

	Nota	Enero-junio 2024 (No Auditado)	Enero-junio 2023 (No Auditado)
RESULTADO DE LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS		177	197
INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO			
Por Coberturas de Flujos de Efectivo	3.3 y 6.2	27	3
Por Ganancias y Pérdidas Actuariales y otros Ajustes	5.1	2	(2)
Efecto Impositivo		(7)	-
TOTAL INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO		22	1
TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS			
Por Coberturas de Flujos de Efectivo	6.2	(14)	(9)
Efecto Impositivo		4	2
TOTAL TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS		(10)	(7)
TOTAL DE INGRESOS / (GASTOS) RECONOCIDOS		189	191

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 2024 y 2023.

Endesa, S.A.

Estados de Cambios en el Patrimonio Neto correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023

B) Estados totales de cambios en el patrimonio neto correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023

Millones de Euros

	30 de junio de 2024 (No Auditado)								
	Fondos Propios							Ajustes por Cambios de Valor (Nota 4.6)	Total Patrimonio Neto
	Capital (Nota 4.1)	Prima de Emisión (Nota 4.2)	Reservas y Resultados de Ejercicios Anteriores	(Acciones en Patrimonio Propias) (Nota 4.4)	Resultado del Ejercicio	(Dividendo a Cuenta) (Nota 4.5)	Otros Instrumentos de Patrimonio		
Saldo a 31 de diciembre de 2023	1.271	89	4.336	(4)	580	(529)	5	27	5.775
TOTAL INGRESOS / (GASTOS) RECONOCIDOS	–	–	2	–	177	–	–	10	189
Otras Variaciones del Patrimonio Neto	–	–	(478)	–	(580)	529	1	–	(528)
Distribución del Resultado	–	–	(478)	–	(580)	529	–	–	(529)
Otras Variaciones	–	–	–	–	–	–	1	–	1
Saldo a 30 de junio de 2024	1.271	89	3.860	(4)	177	–	6	37	5.436

Millones de Euros

	30 de junio de 2023 (No Auditado)								
	Fondos Propios							Ajustes por Cambios de Valor (Nota 4.6)	Total Patrimonio Neto
	Capital (Nota 4.1)	Prima de Emisión (Nota 4.2)	Reservas y Resultados de Ejercicios Anteriores	(Acciones en Patrimonio Propias) (Nota 4.4)	Resultado del Ejercicio	(Dividendo a Cuenta)	Otros Instrumentos de Patrimonio		
Saldo a 31 de diciembre de 2022	1.271	89	5.310	(5)	697	–	4	79	7.445
TOTAL INGRESOS / (GASTOS) RECONOCIDOS	–	–	(2)	–	197	–	–	(4)	191
Otras Variaciones del Patrimonio Neto	–	–	(981)	–	(697)	–	1	–	(1.677)
Distribución del Resultado	–	–	(981)	–	(697)	–	–	–	(1.678)
Otras Variaciones	–	–	–	–	–	–	1	–	1
Saldo a 30 de junio de 2023	1.271	89	4.327	(5)	197	–	5	75	5.959

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 2024 y 2023.

Endesa, S.A.

Estados de Flujos de Efectivo correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023

Millones de Euros

	Nota	Enero-junio 2024 (No Auditado)	Enero-junio 2023 (No Auditado)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		149	152
Resultado del Ejercicio Antes de Impuestos		122	155
Ajustes del Resultado		(313)	(353)
Ingresos por Dividendos	8.1 y 10.1	(566)	(570)
Amortización del Inmovilizado		18	19
Variación de Provisiones		(3)	1
Ingresos Financieros	8.5	(5)	(37)
Gastos Financieros	8.5	243	221
Variación del Valor Razonable en Instrumentos Financieros		(1)	12
Otros Ajustes del Resultado		1	1
Cambios en el Capital Corriente		(56)	(39)
Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación		396	389
Pagos de Intereses		(215)	(189)
Cobros de Dividendos		626	570
Cobros de Intereses		7	31
Cobros / (Pagos) por Impuesto sobre Sociedades		(1)	—
Otros Cobros / (Pagos)		(21)	(23)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		(2)	3.140
Pagos por Inversiones		(6)	(19)
Inmovilizado Material e Intangible		(4)	(11)
Otros Activos Financieros		(2)	(8)
Cobros por Desinversiones		4	3.159
Empresas del Grupo y Asociadas		—	3.154
Otros Activos Financieros		4	5
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		(171)	(3.298)
Cobros y (Pagos) por Instrumentos de Pasivo Financiero		358	(3.298)
Emisión		522	2.595
Devolución y Amortización		(164)	(5.893)
Pagos por Dividendos y Remuneraciones de otros Instrumentos de Patrimonio		(529)	—
Dividendos		(529)	—
AUMENTO (DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO O EQUIVALENTES		(24)	(6)
EFECTIVO O EQUIVALENTES AL INICIO DEL EJERCICIO		293	26
EFECTIVO O EQUIVALENTES AL FINAL DEL EJERCICIO		269	20

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 2024 y 2023.

ÍNDICE



NOTAS EXPLICATIVAS RESUMIDAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS RESUMIDOS INTERMEDIOS INDIVIDUALES CORRESPONDIENTES AL PERIODO SEMESTRAL TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2024

248

Balances de Situación a 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 240

Cuentas de Pérdidas y Ganancias correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023 242

Estados de Cambios en el Patrimonio Neto correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023 243

Estados de Flujos de Efectivo correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023 245

1. Actividad y Estados Financieros Resumidos Intermedios de la Sociedad	249
2. Bases de presentación de los Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales y Notas Explicativas Resumidas	251
2.1. Imagen fiel	251
2.2. Principios contables	252
2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	252
2.4. Empresa en funcionamiento	252
2.5. Moneda funcional y moneda de presentación	253
2.6. Comparación de la información	253
2.7. Agrupación de partidas	253
3. Activos financieros a largo y corto plazo	254
3.1. Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a largo y corto plazo	256
3.2. Inversiones financieras a largo y corto plazo	258
3.3. Imputaciones a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias y al Patrimonio Neto	259
3.4. Medición a valor razonable	260
3.5. Compromisos de inversiones financieras	260
4. Patrimonio neto y dividendos	261
4.1. Capital social	261
4.2. Prima de emisión	261
4.3. Reservas	262
4.4. Acciones en patrimonio propias	262
4.5. Dividendos	263
4.6. Ajustes por cambios de valor	263

Leyenda

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

5.	Provisiones a largo y corto plazo	264
5.1.	Provisiones para pensiones y otras obligaciones similares	265
5.2.	Provisiones para planes de reestructuración de plantilla	266
5.3.	Otras provisiones a largo plazo	267
5.4.	Litigios y arbitrajes	267
6.	Pasivos financieros a largo y corto plazo	271
6.1.	Pasivos financieros a largo y corto plazo	271
6.2.	Imputaciones a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias y al Patrimonio Neto	274
6.3.	Medición a valor razonable	274
6.4.	Estipulaciones financieras	275
6.5.	Otros aspectos	276
7.	Política de control y gestión de riesgos	277
7.1.	Riesgos de tipo de interés y tipo de cambio	277
7.2.	Riesgo de liquidez	277
7.3.	Riesgo de crédito	278
8.	Ingresos y gastos	278
8.1.	Importe neto de la cifra de negocios	278
8.2.	Deterioro de inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas	279
8.3.	Gastos de personal	279
8.4.	Otros gastos de explotación	279
8.5.	Ingresos y gastos financieros	280
9.	Garantías con terceros, compromisos y otros pasivos contingentes	281
10.	Operaciones con partes vinculadas	282
10.1.	Operaciones y saldos con partes vinculadas	282
10.2.	Información referente al Consejo de Administración y Alta Dirección	284
11.	Otra información	288
11.1.	Personal	288
11.2.	Seguros	289
12.	Hechos posteriores al cierre	289



**INFORME DE GESTIÓN
CORRESPONDIENTE
AL PERIODO SEMESTRAL
TERMINADO A 30 DE
JUNIO DE 2024**

1.	Evolución de los negocios	291
2.	Principales operaciones financieras	292
3.	Acontecimientos posteriores al cierre	292
4.	Conflictos internacionales	292
5.	Política de control y gestión de riesgos y principales riesgos asociados a la actividad de Endesa	293
6.	Política de instrumentos financieros derivados	294
7.	Recursos humanos	294
8.	Acciones propias	294
9.	Protección del medio ambiente	295
10.	Actividades en materia de investigación y desarrollo	295
11.	Información sobre el periodo medio de pago a proveedores	295

ENDESA, S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS RESUMIDAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS RESUMIDOS INTERMEDIOS INDIVIDUALES CORRESPONDIENTES AL PERIODO SEMESTRAL TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2024



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 2023 fueron aprobadas por la Junta General

de Accionistas celebrada el 24 de abril de 2024 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 2023 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 24 de abril de 2024 y están depositadas en el Registro Mercantil de Madrid.

El Consejo de Administración de Endesa, S.A. con fecha 23 de julio de 2024 ha aprobado los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios para el periodo semestral terminado el 30 de junio de 2024 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 2024 y del periodo anual terminado a 31 de diciembre de 2023 son las siguientes:

Millones de Euros

	30 de junio de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023
Total Activo	38.834	41.283
Patrimonio Neto	7.748	7.204
De la Sociedad Dominante	7.578	7.017
De los Intereses Minoritarios	170	187

Millones de Euros

	Enero-junio 2024 (No Auditado)	Enero-junio 2023 (No Auditado)
Ingresos	10.416	13.121
Resultado Después de Impuestos de Actividades Continuas	798	889
Resultado Después de Impuestos de Actividades Interrumpidas	–	–
Resultado del Ejercicio	798	889
De la Sociedad Dominante	800	879
De los Intereses Minoritarios	(2)	10

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023, 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 2023 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 23 de mayo de 2024 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 23 de julio de 2024, 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 2024 se han preparado teniendo en cuenta los princi-

pios 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 juntamente con las Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2023.

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 2024, 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 2023.

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 23 de julio de 2024 y la información contenida es responsabilidad de los Administradores de la Sociedad, que manifiestan expresamente que se han aplicado en su totalidad los principios y criterios establecidos en el Plan General de Contabilidad.

En la preparación de estos Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales se han utilizado determinadas estimaciones realizadas por los Administradores de la Sociedad para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellas. Las estimaciones que han sido necesarias realizar para la preparación de estos Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales han sido básicamente de la misma naturaleza que las descritas en la Nota 2.3 de la Memoria de Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2023 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 2024 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 2024 la Sociedad, como consecuencia de su política financiera y de gestión de tesorería, mantiene un fondo de maniobra negativo por importe de 4.171 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 2024, las correspondientes al ejercicio anterior que formaban parte de las Cuentas Anuales del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2023 aprobadas por la Junta General de Accionistas el 24 de abril de 2024.

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 2024, las correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.

2.7. Agrupación de partidas

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



3. ACTIVOS FINANCIEROS A LARGO Y CORTO PLAZO

A 30 de junio de 2024 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 2024 han sido las siguientes:

Millones de Euros

	Nota	Saldo a 31 de diciembre de 2023	Entradas y Dotaciones	Bajas	Saldo a 30 de junio de 2024
Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo	3.1 y 4.1	19.132	2	(1)	19.133
Instrumentos de Patrimonio	3.1.1	19.129	—	—	19.129
Participaciones en Empresas del Grupo y Asociadas		19.130	—	—	19.130
Corrección de Valor por Deterioro		(1)	—	—	(1)
Otros Activos Financieros		3	2	(1)	4
Inversiones Financieras a Largo Plazo	3.2	81	20	(17)	84
Instrumentos de Patrimonio	3.2.1	4	—	—	4
Inversiones Financieras a Largo Plazo		5	—	—	5
Corrección de Valor por Deterioro		(1)	—	—	(1)
Créditos a Terceros	3.2.2	12	—	—	12
Créditos a Terceros		12	—	—	12
Derivados	3.4	55	16	(15)	56
Otros Activos Financieros	3.2.3	10	4	(2)	12
TOTAL ACTIVOS FINANCIEROS A LARGO PLAZO		19.213	22	(18)	19.217

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 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 2024	31 de diciembre de 2023
Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo	10.1	125	128
Créditos a Empresas	3.1.2	124	67
Créditos a Empresas del Grupo y Asociadas		124	67
Otros Activos Financieros		1	61
Inversiones Financieras a Corto Plazo		9	7
Créditos a Terceros		4	2
Créditos a Terceros		4	2
Otros Activos Financieros		5	5
TOTAL ACTIVOS FINANCIEROS A CORTO PLAZO		134	135



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 2024 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 2024		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⁾	Comercialización de Productos Energéticos	100 %	14	1.651	(100)	(10)	(2)
Endesa Generación, S.A.U. – Sevilla ⁽²⁾	Generación y Comercialización de Energía Eléctrica	100 %	1.940	4.899	–	998	667
Endesa Medios y Sistemas, S.L.U. – Madrid	Prestación de Servicios	100 %	90	73	–	(3)	(4)
Endesa Financiación Filiales, S.A.U. – Madrid	Financiación de las Filiales de Endesa, S.A.	100 %	4.621	4.665	(77)	–	119
Endesa X Servicios, S.L.U. – Madrid	Comercialización de Productos Energéticos	100 %	–	67	–	8	6
Endesa Mobility, S.L.U. – Madrid	Servicios de Movilidad Eléctrica	100 %	10	40	–	(5)	(5)
Edistribución Redes Digitales, S.L.U. – Madrid	Distribución de Energía Eléctrica	100 %	1.204	1.393	(258)	545	365
Distribuidora Eléctrica del Puerto de la Cruz, S.A.U. – Santa Cruz de Tenerife	Distribución de Energía Eléctrica	100 %	13	23	–	2	2
Energías de Aragón I, S.L.U. – Zaragoza	Distribución de Energía Eléctrica	100 %	3	8	–	1	1
Eléctrica del Ebro, S.A.U. – Barcelona	Distribución de Energía Eléctrica	100 %	–	21	2	2	–
Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta, S.A. – Ceuta	Actividades de Distribución	96,42 %	16	8	–	–	–
Resto							
Empresas Asociadas:							
Suministradora Eléctrica de Cádiz, S.A. – Cádiz	Distribución de Energía Eléctrica	33,50 %	12	27	–	2	2
Comercializadora Eléctrica de Cádiz, S.A. – Cádiz	Comercialización de Energía Eléctrica	33,50 %	7	7	–	2	2
Resto							
TOTAL							

⁽¹⁾ Datos no auditados.

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

Estas sociedades no tienen precios de cotización públicos.

Millones de Euros							
Total Fondos Propios	Subvenciones, Donaciones y Legados Recibidos	Ajustes por Cambios de Valor	Total Patrimonio Neto	Coste	Deterioro del Ejercicio	Valor en Libros Deterioro Acumulado	Dividendos Recibidos (Notas 8.1 y 10.1)
				19.103	-	(1)	566
1.563	-	(139)	1.424	1.102	-	-	100
7.506	67	(46)	7.527	5.891	-	-	-
159	-	-	159	167	-	-	-
9.328	-	-	9.328	9.242	-	-	131
73	-	-	73	43	-	-	5
45	1	-	46	37	-	-	-
2.704	3.529	-	6.233	2.462	-	-	323
38	1	-	39	31	-	-	3
12	3	-	15	9	-	-	2
23	2	-	25	23	-	-	-
24	-	-	24	86	-	-	1
				10	-	(1)	1
				27	-	-	-
41	9	-	50	17	-	-	-
16	-	-	16	6	-	-	-
				4	-	-	-
				19.130	-	(1)	566

Variaciones más significativas del periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024

No se han producido variaciones significativas en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024.

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

A 30 de junio de 2024 este epígrafe recoge principalmente la cuenta a cobrar con Enel Iberia, S.L.U. por el Impuesto sobre Sociedades correspondiente al ejercicio actual y anterior por importe de 59 millones de euros y 64 millones de euros, respectivamente (57 millones de euros y 4 millones de euros, respectivamente, correspondientes al ejercicio actual y anterior a 31 de diciembre de 2023). Asimismo, a 31 de diciembre de 2023 este epígrafe recogía los intereses devengados, y pendientes de cobro, relativos a la cuenta corriente inter-empresa con Endesa Financiación Filiales, S.A.U. por importe de 6 millones de euros (véase Nota 6.1).

Por último, a 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 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 2024 y 2023 no se ha registrado pérdidas significativas por deterioro de las inversiones en Empresas del Grupo, Multigrupo y Asociadas. La Nota 4d.1.2 «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 2023 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 2024, 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 2024 y a 31 de diciembre de 2023 las participaciones en instrumentos de patrimonio ascienden a 4 millones de euros, respectivamente.

3.2.2. Créditos a terceros a largo y corto plazo

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 el epígrafe «Créditos a Terceros» a largo plazo recoge el saldo correspondiente a los créditos a largo plazo con el personal por importe de 12 millones de euros, respectivamente.

Asimismo, a 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 no existen correcciones valorativas por deterioro de «Créditos a Terceros» a largo plazo.

3.2.3. Otros activos financieros a largo plazo

A 30 de junio de 2024 este epígrafe incluye principalmente 5 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. (7 millones a 31 de diciembre de 2023) (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 2024 y 2023 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 2024		Enero-junio 2023	
	(Pérdidas) / Ganancias	Patrimonio Neto	(Pérdidas) / Ganancias	Patrimonio Neto
Activos Financieros a Coste Amortizado	3	–	27	–
Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo	14	1	10	(6)
TOTAL	17	1	37	(6)

3.4. Medición a valor razonable

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 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 2024			
	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Inversiones Financieras a Largo Plazo	56	–	56	–
Derivados	56	–	56	–
Cobertura de Tipo de Interés	56	–	56	–
Cobertura de Valor Razonable	2	–	2	–
Cobertura de Flujos de Efectivo	54	–	54	–
Total Activo no Corriente	56	–	56	–

Millones de Euros

	31 de diciembre de 2023			
	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Inversiones Financieras a Largo Plazo	55	–	55	–
Derivados	55	–	55	–
Cobertura de Tipo de Interés	55	–	55	–
Cobertura de Valor Razonable	2	–	2	–
Cobertura de Flujos de Efectivo	53	–	53	–
Total Activo no Corriente	55	–	55	–

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024 y el ejercicio anual 2023 no se han producido trasposos de ninguno de los niveles de jerarquía de los activos financieros indicados anteriormente.

3.5. Compromisos de inversiones financieras

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 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 2024 y 2023 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 2024 y a 31 de diciembre de 2023 la composición del Patrimonio Neto se desglosa como figura a continuación:

Millones de Euros

	Nota	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
Capital Social	4.1	1.271	1.271
Prima de Emisión	4.2	89	89
Reservas	4.3	1.464	1.462
(Acciones en Patrimonio Propias)	4.4	(4)	(4)
Resultados de Ejercicios Anteriores		2.396	2.874
Resultado del Ejercicio		177	580
Dividendo a Cuenta	4.5	—	(529)
Otros Instrumentos de Patrimonio Neto		6	5
Ajustes por Cambios de Valor	4.6	37	27
TOTAL		5.436	5.775

4.1. Capital social

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre 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 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 2024 y a 31 de diciembre de 2023, 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 2024, 30 millones de euros tienen carácter restringido en la medida en que están sujetos a beneficios fiscales aplicados en ejercicios anteriores (31 millones de euros a 31 de diciembre de 2023).

4.3. Reservas

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 el detalle de las reservas de la Sociedad es el siguiente:

Millones de Euros

	Nota	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
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	(1)	(3)
Otras Reservas		703	703
Reserva de Fusión		677	677
Otras Reservas de Libre Disposición		26	26
Reservas Voluntarias y otras		26	26
TOTAL		1.464	1.462

4.3.1. Reservas por pérdidas y ganancias actuariales y otros ajustes

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 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 2023 se detalla en la Notas 11.4 y 19.3.5 de la Memoria de las Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2023.

Planes de Incentivo Estratégico

Endesa, S.A. tiene acciones en autocartera con el objetivo de dar cobertura a los Planes de Retribución variable a largo plazo vigentes que incluyen como parte del pago del Incentivo Estratégico la entrega de acciones (véase Nota 10.2.4). La compra de estas acciones se ha llevado a cabo mediante Programas Temporales de Recompra de Acciones.

Programa de retribución flexible en acciones

El Consejo de Administración de Endesa, S.A., en sesión celebrada el 19 de marzo de 2024, ha acordado llevar a cabo otro Programa Temporal de Recompra de Acciones de conformidad con el plan de entrega de acciones para los empleados («Programa de Retribución Flexible en Acciones») aprobado en el Consejo de Administración de la Sociedad celebrado el 27 de febrero de 2024.

En el marco del citado Programa hasta el 30 de junio de 2024, Endesa, S.A. ha adquirido 825.386 acciones propias por importe de 14 millones de euros las cuales, a 30 de junio de 2024, permanecen 734 en poder de la misma.

En el marco de un Programa similar, en el ejercicio 2023 Endesa, S.A. adquirió 613.000 acciones propias por importe de 12 millones de euros, de las cuales, a 30 de junio de 2024, permanecen 1.351 acciones en poder de la Sociedad Dominante.

Acciones propias de Endesa, S.A.

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre 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 a 30 de junio de 2024	235.413	1,2	0,02248	19,22	4.530.448
Planes de Incentivo Estratégico	232.538	1,2	0,02196	19,25	4.475.783
Programas de Retribución Flexible en Acciones	2.875	1,2	0,00027	19,01	54.665
Acciones Propias a 31 de diciembre de 2023	234.679	1,2	0,02217	19,25	4.518.265
Planes de Incentivo Estratégico	232.538	1,2	0,02196	19,25	4.475.783
Programas de Retribución Flexible en Acciones	2.141	1,2	0,0002	19,84	42.482

4.5. Dividendos

La Junta General de Accionistas de Endesa, S.A. celebrada el pasado 24 de abril de 2024 aprobó la distribución a sus accionistas de un dividendo total con cargo al resultado del ejercicio 2023 y a remanente de ejercicios anteriores

por un importe bruto de 1 euro por acción, lo que supone un total de 1.058 millones de euros. El detalle de este dividendo es el siguiente:

	Fecha Aprobación	Euros Brutos por Acción	Importe (Millones de Euros)	Fecha de Pago
Dividendo a Cuenta	23 de noviembre de 2023	0,5	529	2 de enero de 2024
Dividendo Complementario	24 de abril de 2024	0,5	529	1 de julio de 2024
Total Dividendo con cargo al Resultado de 2023 y Remanente		1	1.058	

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 2024 y a 31 de diciembre de 2023 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 2024	31 de diciembre de 2023
Provisiones a Largo Plazo			
Provisiones por Prestaciones a Largo Plazo al Personal		22	25
Provisiones para Pensiones y otras Obligaciones Similares ⁽¹⁾	5.1	12	15
Otras Prestaciones a los Empleados		10	10
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla	5.2	135	161
Suspensiones de Contratos		135	161
Otras Provisiones	5.3	56	55
Otras Responsabilidades		56	55
TOTAL		213	241
Provisiones a Corto Plazo			
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla		42	39
Suspensiones de Contratos		42	39
TOTAL		42	39

⁽¹⁾ Incluye prestaciones post-empleo distintas de los planes de pensiones por importe de 10 millones de euros a 30 de junio de 2024 (10 millones de euros a 31 de diciembre de 2023).

5.1. Provisiones para pensiones y otras obligaciones similares

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 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 2024	31 de diciembre de 2023
Valor Actual de los Compromisos	30	36
Activos	6	9
Pasivos	6	7
Prejubilados	18	20
Valor Razonable de los Activos Afectos a los Planes de Prestación Definida	(18)	(21)
TOTAL NETO ⁽¹⁾	12	15

⁽¹⁾ Incluye prestaciones post-empleo distintas de los planes de pensiones por importe de 10 millones de euros a 30 de junio 2024 (10 millones de euros a 31 de diciembre de 2023).

Durante el primer semestre de 2024 el movimiento de los pasivos actuariales para los compromisos de prestación definida ha sido el siguiente:

Millones de Euros

	Nota	Enero-junio 2024
Pasivo Actuarial Inicial		36
Dotaciones con Cargo al Resultado del Ejercicio		1
Gastos Financieros	8.5	1
Ganancias y Pérdidas Actuariales		(3)
Aplicaciones		(4)
Pagos		(4)
Pasivo Actuarial Final ⁽¹⁾		30

⁽¹⁾ Incluye prestaciones post-empleo distintas de los planes de pensiones por importe de 10 millones de euros a 30 de junio de 2024 (10 millones de euros a 31 de diciembre de 2023).

Durante el primer semestre de 2024 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 2024
Valor de Mercado Inicial	21
Aportación de la Empresa	1
Pagos	(3)
Ganancias y Pérdidas Actuariales	(1)
Valor de Mercado Final ⁽¹⁾	18
Saldo Pasivo / (Activo) Inicial	15
Saldo Pasivo / (Activo) Final	12

⁽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 2024 y a 31 de diciembre de 2023, la Sociedad tiene cubiertas las provisiones anteriormente expuestas.

Activos afectos

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 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 2024	31 de diciembre de 2023
Acciones	29	28
Activos de Renta Fija	48	47
Otras Inversiones	23	25
TOTAL	100	100

Hipótesis actuariales

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 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 2024	31 de diciembre de 2023
Tablas de Mortalidad	PERM / FCOL2020	PERM / FCOL2020
Tipo de Interés	3,67 % - 3,69 %	3,30 % - 3,32 %
Rendimiento Esperado de los Activos	3,69 %	3,31 %
Revisión Salarial ⁽¹⁾	2,41 %	2,57 %
Incremento de los Costes de Salud	4,82 %	5,14 %

⁽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 2024 el movimiento de esta provisión a largo plazo ha sido el siguiente:

Millones de Euros			Enero-junio 2024
	Nota		
Saldo Inicial			161
Dotaciones con Cargo al Resultado del Ejercicio			4
Gastos de Personal	8.3		1
Gastos Financieros	8.5		3
Aplicaciones			(30)
Ingresos de Personal	8.3		(5)
Ingresos Financieros	8.5		(2)
Traspasos y otros			(23)
Saldo Final			135

Hipótesis actuariales

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 las hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de las obligaciones para planes de reestructuración de plantilla han sido las siguientes:

	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
Tipo de Interés	3,46 %	3,14 %
Incremento Futuro Garantía	1,00 %	1,00 %
Incremento Resto de Conceptos	2,41 %	2,57 %
Tablas de Mortalidad	PERM / FCOL2020	PERM / FCOL2020

5.3. Otras provisiones a largo plazo

Durante el primer semestre de 2024 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 2024
Saldo Inicial	55
Dotaciones con Cargo al Resultado del Ejercicio	1
Aplicaciones con Cargo al Resultado del Ejercicio	—
Excesos de Provisiones	—
Saldo Final	56

5.4. Litigios y arbitrajes

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024 se han producido los siguientes cambios significativos en relación a los litigios y arbitrajes de la Sociedad descritos en la Nota 12.3 de la Memoria de Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2023:

- El Tribunal Supremo dictó Sentencia número 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

do 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 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 29 de marzo de 2023, se presentó 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: (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 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 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. Con fecha 28 de julio de 2023, la Secretaría de Estado de Energía notificó Resolución reconociendo a Endesa (i) una indemnización por importe de 172 millones de euros (incluidos los intereses legales correspondientes) por los costes de financiación asociados a los clientes del segmento regulado del mercado y (ii) una indemnización de 7 millones de euros (incluidos los intereses legales correspondientes) por los costes de implantación y tramitación del Bono Social. Respecto al coste de

financiación asociado a los clientes del segmento libre del mercado de comercialización, la citada Resolución de la Secretaría de Estado de Energía no reconoce indemnización alguna. El 18 de septiembre de 2023, Endesa remitió ante el Tribunal Supremo escrito de alegaciones, junto con los correspondientes informes periciales, al objeto de demostrar que Endesa tampoco ha repercutido el coste de financiación del Bono Social asociado a los clientes del segmento libre del mercado y que, en consecuencia, tiene derecho a una indemnización íntegra. El 28 de febrero de 2024 se presentó escrito de impulso solicitando proseguir con la tramitación del incidente de ejecución y ratificación de los informes periciales presentados. Mediante Providencia de 2 de abril de 2024 el Tribunal Supremo ha admitido las pruebas propuestas por Endesa. En abril de 2024 tuvo lugar la ratificación de los informes periciales presentados por Endesa. En mayo de 2024 se ha designado por parte de la Sala un perito judicial cuyo informe ha sido ratificado con fecha 4 de julio de 2024.

- Los Sindicatos Comisiones Obreras (CCOO), Sindicato Independiente de la Energía (SIE) y Confederación Intersindical Galega (CIG) interpusieron ante la Audiencia Nacional demanda de Conflicto Colectivo el 16 de diciembre de 2020 solicitando la anulación de determinadas Disposiciones Derogatorias del «V Convenio Colectivo Marco de Endesa». A juicio de los demandantes las Disposiciones Derogatorias atacadas suponen la eliminación de beneficios sociales y derechos económicos de forma ilegítima. Endesa mantuvo postura contraria, defendiendo su absoluta legalidad consistente con lo argumentado en la impugnación de la modificación de los beneficios sociales al personal pasivo (Sentencia favorable del Tribunal Supremo de fecha 7 de julio de 2021). El 15 de noviembre de 2021 la Audiencia Nacional dictó Sentencia en la que se desestimaron las pretensiones de los Sindicatos recurrentes declarando la legalidad del «V Convenio Colectivo Marco de Endesa», y tras el correspondiente recurso de Comisiones Obreras (CCOO), Sindicato Independiente de la Energía (SIE) y Confederación Intersindical Galega (CIG), el día 25 de abril 2024 se notificó la Sentencia dictada por el Pleno de la Sala del Tribunal Supremo en la que, por unanimidad, desestima el recurso interpuesto por los Sindicatos y acoge los argumentos de Endesa.
- En enero de 2020 Endesa inició un proceso de «Modificación Sustancial de Condiciones de Trabajo» (MSCT) al objeto de establecer la nueva ordenación de los beneficios sociales para el personal no incluido en el «V Convenio Colectivo Marco de Endesa» que finalizó el 24 de marzo de 2021 con el acuerdo entre Endesa y el

Sindicato mayoritario Unión General de Trabajadores (UGT) y la oposición de los Sindicatos Comisiones Obreras (CCOO) y Sindicato Independiente de la Energía (SIE), que consideraban que no concurrían ninguna de las causas previstas en el artículo 41 del Estatuto de los Trabajadores para llevar a cabo la modificación sustancial pretendida por la empresa.

El 24 de abril de 2020 se presentó demanda de conflicto colectivo ante la Audiencia Nacional por parte de los Sindicatos Comisiones Obreras (CCOO) y Sindicato Independiente de la Energía (SIE), procedimiento que estuvo suspendido hasta la Sentencia del Tribunal Supremo de 7 de julio 2021 referido al «IV Convenio Colectivo Marco de Endesa», y que se ha descrito anteriormente. La Audiencia Nacional dictó Sentencia el 11 de noviembre de 2021 en la que se estima parcialmente la demanda suscitada por los Sindicatos declarando la nulidad de los acuerdos de Modificación Sustancial de Condiciones de Trabajo alcanzados por Endesa y Unión General de Trabajadores (UGT), apreciándose, por otro lado, el «efecto de cosa juzgada» en lo relativo a los derechos pasivos del personal fuera de Convenio por tratarse de una controversia ya resuelta por la Sentencia del Tribunal Supremo de 7 de julio de 2021. Tanto Endesa, por un lado, como los Sindicatos Comisiones Obreras (CCOO) y Sindicato Independiente de la Energía (SIE), presentaron recurso de casación ante el Tribunal Supremo contra los aspectos de la Sentencia contrarios a sus intereses. Con fecha 5 de julio 2024 ha sido notificada la Sentencia dictada en casación por el Tribunal Supremo que viene a confirmar lo resuelto por la Sentencia de la Audiencia Nacional en el sentido de declarar la nulidad de los acuerdos de Modificación Sustancial de Condiciones de Trabajo para el personal activo, pero confirmando, de nuevo, el «efecto de cosa juzgada» para el personal pasivo fuera de Convenio.

- En relación con el proceso de Inspección de los ejercicios 2015 a 2018 se han recibido 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) e Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA), a los que pertenece Endesa, S.A., y de Retenciones a cuenta del Impuesto sobre la Renta de las Personas Físicas de la propia Endesa, S.A. Los Acuerdos fueron recurridos ante el Tribunal Económico-Administrativo Central y durante 2024 se han recibido determinadas resoluciones desestimatorias: el 29 de febrero de 2024 se recibió la relativa al acuerdo de liquidación por el que se regularizaban determinadas operaciones vinculadas a efectos del Impuesto sobre Sociedades (IS) y el 26 de marzo de

2024 se recibió la relativa al Impuesto sobre la Renta de las Personas Físicas (IRPF). Estas resoluciones han sido impugnadas ante la Audiencia Nacional.

Los conceptos objeto de discusión tienen su origen, principalmente, en la diferencia de criterio sobre la deducibilidad de determinados gastos financieros del periodo inspeccionado. La contingencia asociada al proceso es de 23 millones de euros. Se dispone de un aval que garantiza la suspensión de la deuda.

- En relación con el Nuevo Gravamen Temporal Energético introducido por la Ley 38/2022, de 27 de diciembre, para el establecimiento de gravámenes temporales energético 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, Endesa, S.A. ha recurrido en el mes de febrero de 2023 la normativa de desarrollo ante la Audiencia Nacional por considerar que el gravamen es contrario a la normativa europea y española. Se han auto-impugnado las autoliquidaciones presentadas durante el ejercicio 2023 solicitando una devolución de 208 millones de euros, junto con los intereses de demora que correspondan (véase Nota 8.4). Asimismo, se va a proceder a auto-impugnar los importes relativos a las autoliquidaciones del ejercicio 2024.

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 2024 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 2023	Disposiciones	Amortizaciones	Ajustes de Valor Razonable	Trasposos a Corto Plazo y otros	Otros	Saldo a 30 de junio de 2024
Deudas a Largo Plazo		5.329	—	(28)	(11)	(82)	(1)	5.207
Obligaciones y otros Valores Negociables		14	—	—	—	—	—	14
Deudas con Entidades de Crédito		5.266	—	(28)	(3)	(82)	(1)	5.152
Derivados		45	—	—	(8)	—	—	37
Otros Pasivos Financieros		4	—	—	—	—	—	4
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo	10.1	4.018	367	—	—	—	—	4.385
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas		4.018	367	—	—	—	—	4.385
TOTAL		9.347	367	(28)	(11)	(82)	(1)	9.592

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 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 2024	31 de diciembre de 2023
Deudas a Corto Plazo		1.069	975
Deudas con Entidades de Crédito		738	781
Derivados		9	17
Otros Pasivos Financieros ⁽¹⁾		322	177
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo	10.1	3.438	3.453
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas		3.061	3.076
Otros Pasivos Financieros ⁽²⁾		377	377
TOTAL		4.507	4.428

⁽¹⁾ A 30 de junio de 2024 incluye, principalmente, el dividendo a pagar por Endesa, S.A. a los accionistas que no forman parte del Grupo Enel por importe de 157 millones de euros (véase Nota 4.5) (158 millones de euros a 31 de diciembre de 2023 correspondientes a los dividendos a pagar a los accionistas que no forman parte del Grupo Enel) así como el saldo vivo de las emisiones de Euro Commercial Paper (ECP) por importe de 150 millones de euros (sin importe a 31 de diciembre de 2023).

⁽²⁾ A 30 de junio de 2024 incluye, principalmente, el dividendo a pagar por Endesa, S.A. a Enel Iberia, S.L.U. por importe de 371 millones de euros (véase Nota 4.5) (371 millones de euros a 31 de diciembre de 2023).

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 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 2024		31 de diciembre de 2023	
	Largo Plazo	Corto Plazo	Largo Plazo	Corto Plazo
Deudas con Entidades de Crédito	5.152	738	5.266	781
Préstamo del Banco Europeo de Inversiones (BEI)	1.544	166	1.660	168
Préstamos del Instituto de Crédito Oficial (ICO)	834	27	849	27
Préstamo Sindicado - Club Deal	300	—	299	—
Otros Préstamos	2.464	544	2.420	586
Líneas de Crédito	10	1	38	—
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas ^{10.1}	4.385	3.438	4.018	3.453
Enel Finance International, N.V.	3.520	3.035	3.520	3.033
Endesa Financiación Filiales, S.A.U.	865	17	498	—
Otras Deudas	—	9	—	43
Otros Pasivos Financieros	—	377	—	377

Durante el primer semestre de 2024 las principales operaciones financieras realizadas han sido las siguientes:

- En el primer semestre de 2024 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 con una duración de

5 años con renovaciones anuales, siendo el saldo vivo nominal a 30 de junio de 2024 igual a 150 millones de euros, cuya renovación está respaldada por líneas de crédito bancarias irrevocables. Asimismo, en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024 se han formalizado las siguientes operaciones financieras de largo plazo:

Millones de Euros

Operaciones	Contraparte	Fecha de Firma	Fecha de Vencimiento	Importe
Préstamo ⁽¹⁾	Ibercaja, S.A.U.	30 de enero de 2024	31 de julio de 2027	50
Línea de Crédito ⁽¹⁾⁽²⁾	Caixabank, S.A.	20 de marzo de 2024	20 de marzo de 2028	600
Línea de Crédito ⁽¹⁾⁽²⁾	Deutsche Bank, S.A.	20 de marzo de 2024	20 de marzo de 2028	70
Línea de Crédito ⁽¹⁾⁽²⁾	Kutxabank, S.A.	21 de marzo de 2024	21 de marzo de 2028	250
Línea de Crédito ⁽¹⁾⁽²⁾	BBVA, S.A.	21 de marzo de 2024	20 de marzo de 2028	300
Línea de Crédito ⁽¹⁾⁽²⁾	Bankinter, S.A.	22 de marzo de 2024	22 de marzo de 2028	175
Línea de Crédito ⁽¹⁾⁽²⁾	Unicaja, S.A.	25 de marzo de 2024	25 de marzo de 2028	100
Línea de Crédito ⁽¹⁾⁽²⁾	Sabadell, S.A.	26 de marzo de 2024	26 de marzo de 2028	100
Línea de Crédito ⁽¹⁾⁽²⁾	Ibercaja, S.A.	26 de marzo de 2024	26 de marzo de 2028	90
Línea de Crédito ⁽¹⁾⁽²⁾	Enel Finance International N.V.	28 de mayo de 2024	28 de mayo de 2028	1.000
TOTAL				2.735

⁽¹⁾ Renovación de préstamos y líneas de crédito existentes.

⁽²⁾ Las condiciones crediticias de estas operaciones están ligadas a objetivos de Sostenibilidad desde el punto de vista medioambiental para el periodo 2024-2026 en función de la proporción de Inversiones según Taxonomía de la Unión Europea.

A 30 de junio de 2024 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, corresponden a las siguientes operaciones:

	Límite	30 de junio de 2024		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		5.152	738		
Banco Europeo de Inversiones (BEI) ⁽¹⁾	2.147	1.544	166	Tipo de Interés Variable	Hasta el 2038
Instituto de Crédito Oficial (ICO)	860	834	27	Tipo de Interés Variable	Hasta el 28 de junio de 2035
Club Deal ⁽²⁾	550	300	—	Tipo de Interés Variable	Hasta el 30 de noviembre de 2025
Préstamos Bancarios	2.749	2.464	544	Tipo de Interés Fijo y Variable	Hasta el 21 de diciembre de 2028
Líneas de Crédito	3.599	10	1	Tipo de Interés Variable	Hasta el 26 de marzo de 2028
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas		4.385	3.438		
Línea de Crédito Enel Finance International, N.V. ⁽³⁾	1.125	—	1	Margen de 134 p.b. y Comisión de no Disposición de 23 p.b.	4 de mayo de 2026
Línea de Crédito Enel Finance International, N.V. ⁽³⁾	1.000	—	—	Margen de 63 p.b. y Comisión de no Disposición de 20 p.b.	28 de mayo de 2028
Préstamo Intercompañía Enel Finance International, N.V. ⁽⁴⁾	3.000	—	3.016	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. ⁽⁶⁾	1.875	1.870	13	Tipo de Interés Fijo 4,263 %	4 de mayo de 2028
Cuenta Corriente Endesa Financiación Filiales, S.A.U. ⁽⁷⁾		865	17	Tipo de Interés Variable	31 de diciembre de 2029
Otras Deudas		—	9		
Otros Pasivos Financieros ⁽⁹⁾		—	377		
Otros Pasivos Financieros		4	322		
European Commercial Papers (ECPs) ⁽⁸⁾	5.000	—	150	Tipo de Interés Variable	Renovación Anual
Otros Pasivos Financieros ⁽¹⁰⁾		4	172	—	—
TOTAL		9.555	4.498		

⁽¹⁾ Con fecha 17 de enero de 2023 y 28 de junio de 2023 Endesa, S.A. suscribió nuevas operaciones de financiación 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 2024.

⁽²⁾ Con fecha 17 de abril de 2020, Endesa, S.A. suscribió una operación de financiación sindicada 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.

⁽³⁾ Líneas de crédito comprometidas e irrevocables (véase Nota 10.1). Con fecha 13 de mayo de 2024 se procedió a la amortización anticipada de dos Líneas de crédito formalizadas con Enel Finance International N.V por importe de 1.700 millones de euros y 700 millones de euros, siendo su vencimiento original mayo de 2025. Con fecha 28 de mayo de 2024 Endesa S.A formalizó una Línea de crédito intercompañía a largo plazo con Enel Finance International, N.V. por importe de 1.000 millones de euros.

⁽⁴⁾ Con fecha 23 de octubre de 2014, Endesa, S.A. formalizó un préstamo intercompañía a largo plazo con Enel Finance International, N.V por importe de 4.500 millones de euros. Con fecha 30 de junio de 2015, Endesa, S.A. realizó una amortización parcial de este préstamo por importe de 1.500 millones de euros. A 30 de junio de 2024 los intereses devengados y pendientes de pago por este préstamo vigente ascienden a 16 millones de euros (16 millones de euros a 31 de diciembre de 2023) (véase Nota 10.1).

⁽⁵⁾ Con fecha 13 de mayo de 2022, Endesa, S.A. formalizó un préstamo intercompañía a largo plazo con Enel Finance International, N.V por importe de 1.650 millones de euros. A 30 de junio de 2024 los intereses devengados y pendientes de pago por este préstamo vigente ascienden a 5 millones de euros (4 millones de euros a 31 de diciembre de 2023) (véase Nota 10.1).

⁽⁶⁾ Con fecha 4 de mayo de 2023, Endesa, S.A. formalizó un préstamo intercompañía a largo plazo con Enel Finance International, N.V por importe de 1.875 millones de euros. A 30 de junio de 2024 los intereses devengados y pendientes de pago por este préstamo vigente ascienden a 13 millones de euros (13 millones de euros a 31 de diciembre de 2023) (véase Nota 10.1).

⁽⁷⁾ 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. Con fecha 1 de febrero de 2024 se ha modificado la vigencia de dicha cuenta corriente inter-empresa, pasando a finalizar el 31 de diciembre de 2029. 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 2024 los intereses devengados y pendientes de pago de esta póliza de crédito ascienden a 17 millones de euros (6 millones de euros, pendientes de cobro, a 31 de diciembre de 2023) (véanse Notas 3.1.2 y 10.1).

⁽⁸⁾ Corresponde al saldo vivo de Euro Commercial Paper (ECPs) conforme al nuevo programa de emisiones registrado por Endesa, S.A. con fecha 9 de mayo de 2024.

⁽⁹⁾ Corresponde principalmente a los dividendos pendientes de pago a Enel Iberia, S.L.U. por importe de 371 millones de euros.

⁽¹⁰⁾ Corresponde principalmente a los dividendos pendientes de pago a los accionistas por importe de 157 millones de euros.

Otras deudas

Adicionalmente, a 30 de junio de 2024, el epígrafe «*Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo*» incluye un depósito recibido de Nuclenor, S.A. por importe de 8 millones de euros (4 millones de euros a 31 de diciembre de 2023).

Asimismo, a 30 de junio de 2024 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 1 millón de euros (39 millones de euros a 31 de diciembre de 2023).

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

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023 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 2024		Enero-junio 2023	
	(Pérdidas) / Ganancias	Patrimonio Neto	(Pérdidas) / Ganancias	Patrimonio Neto
Pasivos Financieros a Coste Amortizado	(236)	—	(223)	—
Derivados de Cobertura de Valor Razonable	(17)	—	(6)	—
Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo	—	12	(1)	—
TOTAL	(253)	12	(230)	—

6.3. Medición a valor razonable

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 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 2024			
	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Deudas a Largo Plazo	51	—	51	—
Obligaciones y otros Valores Negociables	14	—	14	—
Derivados	37	—	37	—
Cobertura de Tipo de Interés	37	—	37	—
Cobertura de Valor Razonable	32	—	32	—
Cobertura de Flujos de Efectivo	5	—	5	—
Total Pasivo no Corriente	51	—	51	—
Deudas a Corto Plazo	9	—	9	—
Derivados	9	—	9	—
Cobertura de Tipo de Interés	9	—	9	—
Cobertura de Valor Razonable	9	—	9	—
Total Pasivo Corriente	9	—	9	—

Millones de Euros

	31 de diciembre de 2023			
	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Deudas a Largo Plazo	59	—	59	—
Obligaciones y otros Valores Negociables	14	—	14	—
Derivados	45	—	45	—
Cobertura de Tipo de Interés	45	—	45	—
Cobertura de Valor Razonable	27	—	27	—
Cobertura de Flujos de Efectivo	18	—	18	—
Total Pasivo no Corriente	59	—	59	—
Deudas a Corto Plazo	17	—	17	—
Derivados	17	—	17	—
Cobertura de Tipo de Interés	17	—	17	—
Cobertura de Valor Razonable	17	—	17	—
Total Pasivo Corriente	17	—	17	—

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024 y en el ejercicio anual 2023 no se han producido traspasos 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 2024 y a 31 de diciembre de 2023, 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 vivos de Endesa, S.A. (12 millones de euros a 30 de junio de 2024), 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 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 2024.

En la Nota 13.7 de la Memoria de Cuentas Anuales de Endesa, S.A. del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2023 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 2024	31 de diciembre de 2023
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	2.557	2.689
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.	9.082 ⁽¹⁾	9.214 ⁽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⁾	5.881	6.013
Relacionadas con la Sostenibilidad	Operaciones Financieras con el Banco Europeo de Inversiones (BEI), el Instituto de Crédito Oficial (ICO) y otras Entidades Financieras	Condiciones crediticias ligadas a la reducción de ciertos niveles de emisión de dióxido de carbono (CO ₂) a determinadas fechas, o en función de la proporción de las Inversiones según Taxonomía Europea para distintos periodos ⁽³⁾	8.034	7.912

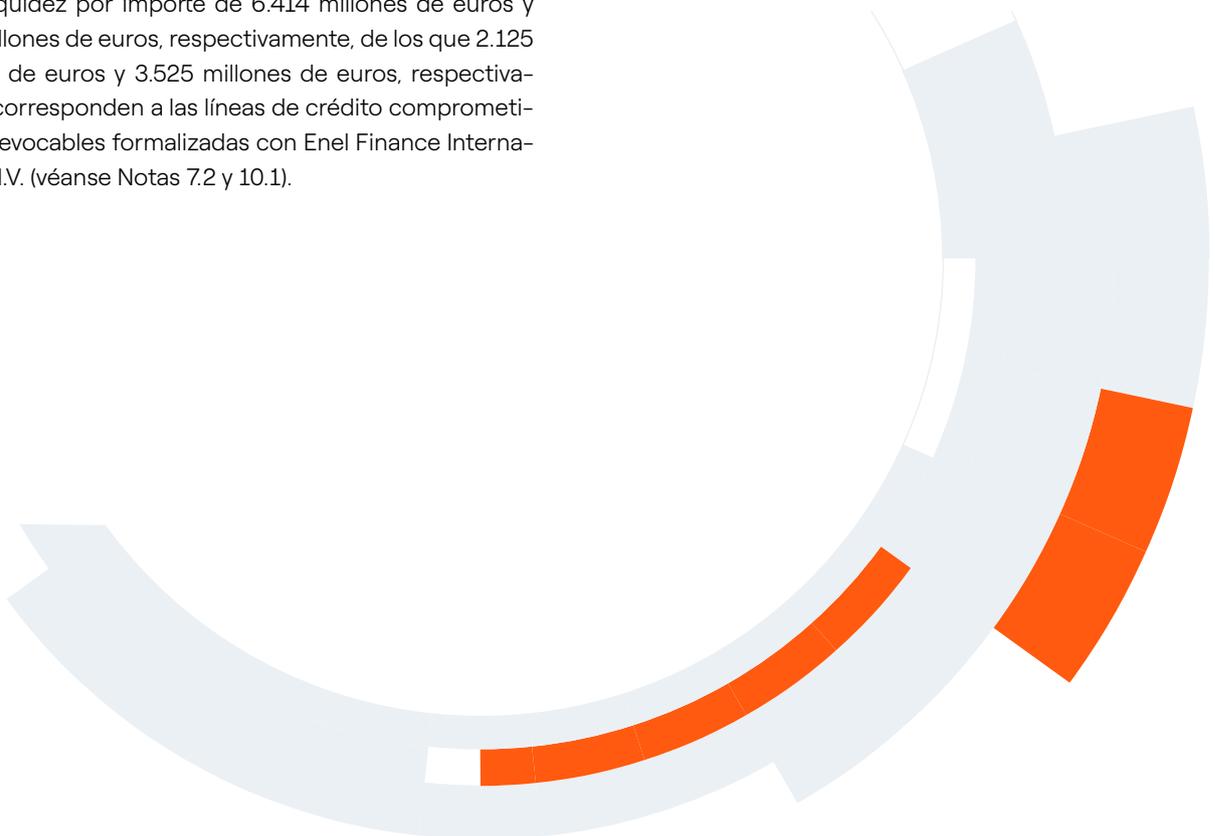
⁽¹⁾ A 30 de junio de 2024 el importe formalizado asciende a 11.657 millones de euros (13.189 millones de euros a 31 de diciembre de 2023).

⁽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.

⁽³⁾ El incumplimiento de dichas estipulaciones implica, únicamente, la modificación de sus condiciones de financiación.

6.5. Otros aspectos

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023, Endesa, S.A. tenía concedidas líneas de crédito no dispuestas y otra liquidez por importe de 6.414 millones de euros y 7.921 millones de euros, respectivamente, de los que 2.125 millones de euros y 3.525 millones de euros, respectivamente, corresponden a las líneas de crédito comprometidas e irrevocables formalizadas con Enel Finance International, N.V. (véanse Notas 7.2 y 10.1).



7. POLÍTICA DE CONTROL Y GESTIÓN DE RIESGOS

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024 Endesa, S.A., ha seguido la misma política general de control y gestión de riesgos que la descrita en la Nota 14 de la Memoria de las Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2023.

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 2023.

Los derivados mantenidos por Endesa, S.A. corresponden fundamentalmente a operaciones contratadas con el fin de cubrir el riesgo de tipo de interés que tienen como objetivo eliminar o reducir significativamente este riesgo en

las operaciones subyacentes que son objeto de cobertura. A 30 de junio de 2024, no hay operaciones contratadas de tipo de cambio. En el contexto actual, Endesa, S.A. ha revisado que las operaciones contratadas de cobertura de tipo de interés 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 2024 y a 31 de diciembre de 2023 la posición de liquidez de Endesa, S.A. presenta el siguiente detalle:

Millones de Euros

	Liquidez	
	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
Efectivo	19	18
Otros Equivalentes de Efectivo	250	275
Disponible Incondicional en Líneas de Crédito y Préstamos no Desembolsados ⁽¹⁾	6.414	7.921
TOTAL	6.683	8.214

⁽¹⁾ A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023, 2.125 millones de euros y 3.525 millones de euros, respectivamente, corresponden a las líneas de crédito comprometidas e irrevocables disponibles con Enel Finance International, N.V. (véanse Notas 6.5 y 10.1).

A 30 de junio de 2024 Endesa, S.A. mantiene un fondo de maniobra negativo por importe de 4.171 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 2024, la mayor exposición con una contraparte por posiciones de tesorería asciende a 250 millones de euros sobre un total de 269 millones de euros siendo la calificación de esta contraparte igual a A- (276 millones de euros sobre un total de 293 millones de euros a 31 de diciembre de 2023 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 2024 y 2023 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 2024 y 2023 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 2024			Enero-junio 2023		
		Nacional	Resto Unión Europea	Total	Nacional	Resto Unión Europea	Total
Prestaciones de Servicios	10.1	138	1	139	153	1	154
Ingresos por Dividendos de Empresas del Grupo y Asociadas	3.1.1 y 10.1	566	—	566	570	—	570
TOTAL		704	1	705	723	1	724

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 2024
Edistribución Redes Digitales, S.L.U.	323
Endesa Financiación Filiales, S.A.U.	131
Endesa Energía, S.A.U.	100
Endesa X Servicios, S.L.U.	5
Distribuidora Eléctrica del Puerto de la Cruz, S.A.U.	3
Energías de Aragón I, S.L.U.	2
Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta, S.A.	1
Resto	1
TOTAL	566

8.2. Deterioro de inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023 no se han registrado deterioros significativos (véanse Notas 3.1.1 y 10.1).

8.3. Gastos de personal

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023 el detalle del epígrafe «Gastos de Personal» de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias adjunta es el siguiente:

Millones de Euros

	Nota	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Sueldos y Salarios		65	66
Cargas Sociales		15	17
Seguridad Social		11	11
Otras Cargas Sociales		4	6
Provisiones		–	8
Obligaciones por Prestaciones a Largo Plazo al Personal		4	4
Obligaciones por Suspensión de Contratos	5.2	(4)	4
TOTAL		80	91

8.4. Otros gastos de explotación

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023 el detalle del epígrafe «Otros Gastos de Explotación» de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias adjunta es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Servicios Exteriores	35	42
Arrendamientos y Cánones	5	4
Servicios de Profesionales Independientes	9	8
Publicidad, Propaganda y Relaciones Públicas	2	3
Otros Servicios Exteriores	19	27
Tributos	203	215
Otros Gastos de Gestión Corriente	10	10
TOTAL	248	267

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024 el epígrafe «Arrendamientos y Cánones» incluye el gasto de los contratos de estas características formalizados con Empresas del Grupo y Asociadas por importe de 4 millones de euros (3 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023) (véase Nota 10.1).

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024 el epígrafe «Otros Gastos de Explotación» incluye también otros servicios recibidos de Empresas del Grupo y Asociadas por importe de 18 millones de euros (18 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023) (véase Nota 10.1).

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024 el epígrafe «Tributos» incluye, principalmente, el reconocimiento del gasto por importe de 202 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 (208 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023) (véase Nota 5.4).

8.5. Ingresos y gastos financieros

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023 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 2024	Enero-junio 2023
Ingresos Financieros		5	37
De Valores Negociables y Créditos del Activo Inmovilizado		5	37
Intereses de Créditos a Empresas del Grupo y Asociadas	10.1	—	24
Intereses de Créditos a Terceros		5	13
Por Préstamos y Créditos		2	10
Por Planes de Reestructuración de Plantilla	5.2	2	1
Por Suspensión de Contrato		2	1
Otros Ingresos Financieros		1	2
Gastos Financieros		(243)	(221)
Por Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas	10.1	(124)	(83)
Por Deudas con Terceros		(115)	(135)
Por Actualización de Provisiones		(4)	(3)
Por Prestaciones a Largo Plazo al Personal		(1)	—
Beneficios Post-Empleo	5.1	(1)	—
Por Suspensión de Contrato	5.2	(3)	(3)

9. GARANTÍAS CON TERCEROS, COMPROMISOS Y OTROS PASIVOS CONTINGENTES

En la Nota 18.1 de la Memoria de Cuentas Anuales de Endesa, S.A. del ejercicio terminado a 31 de diciembre de 2023 se describen las garantías con terceros y otros pasivos contingentes de forma detallada. A continuación, se detallan los importes a 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023:

Millones de Euros

Empresa	Objeto Garantía	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
Endesa Generación, S.A.U.	Contratos a Largo Plazo Gas	56	54
Endesa Energía, S.A.U.	Contratos Gas	219	309
Endesa Generación, S.A.U.	Producción de Energía Eléctrica de Elecgas, S.A. («Tolling»)	304	314
Endesa Generación, S.A.U.	Contratos Energía	94	136
Enel Green Power España, S.L.U. y Filiales	Contratos de Suministros Módulos Fotovoltaicos	112	141
Nuclenor, S.A.	Seguros	7	7
Endesa X Servicios, S.L.U.	Contratos de Suministros de Equipos	30	23
Empresas del Grupo	Planes de Reestructuración de Plantilla	3	5
Empresas del Grupo	Otros Compromisos	2.983	3.621
Enel Green Power España, S.L.U.		1.066	1.170
Endesa Energía, S.A.U.		1.021	1.363
Endesa Generación, S.A.U.		299	379
Energía XXI Comercializadora de Referencia, S.L.U.		108	189
Edistribución Redes Digitales, S.L.U.		108	107
Gas y Electricidad Generación, S.A.U.		87	86
Empresa Carbonífera del Sur, S.A.U.		4	4
Endesa Ingeniería, S.L.U.		4	4
Unión Eléctrica de Canarias Generación, S.A.U.		9	10
Otras		277	309
TOTAL		3.808	4.610

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 128 millones de euros) para el cumplimiento de los contratos firmados con Corpus Christi Liquefaction, LLC. (aproximadamente 124 millones de euros a 31 de diciembre de 2023) (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 2024 y 2023 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 2024 y 2023 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 2024 y 2023 el detalle de las operaciones realizadas con partes vinculadas es el siguiente:

Millones de Euros

	Nota	Enero-junio 2024					Total
		Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Empresas del Grupo	Empresas Asociadas y Control Conjunto	Otras Partes Vinculadas	
Arrendamientos	8.4	—	—	(4)	—	(1)	(5)
Recepción de Servicios	8.4	(3)	—	(15)	—	—	(18)
Gastos Financieros	8.5	—	—	(124)	—	—	(124)
Otros Gastos		—	—	—	—	(6)	(6)
TOTAL GASTOS		(3)	—	(143)	—	(7)	(153)
Prestación de Servicios	8.1	—	—	139	—	—	139
Dividendos Recibidos	8.1	—	—	566	—	—	566
TOTAL INGRESOS		—	—	705	—	—	705
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos	4.5	371	—	—	—	—	371
Aportaciones a Planes de Pensiones		—	—	—	—	6	6
Otras Operaciones: Compra de Activos Intangibles		—	—	4	—	—	4

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
Dividendos Recibidos	8.1	—	—	570	—	—	570
Ingresos Financieros	8.5	—	—	24	—	—	24
TOTAL INGRESOS		1	—	746	1	—	748
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos		1.177	—	—	—	—	1.177
Aportaciones a Planes de Pensiones		—	—	—	—	7	7
Otras Operaciones: Compra de Activos Intangibles		—	—	7	—	—	7

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 327 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024 (391 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023).

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 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 2024					Total
		Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Empresas del Grupo	Empresas Asociadas y Control Conjunto	Otras Partes Vinculadas	
Inversiones Financieras a Largo Plazo	3	—	—	19.106	27	—	19.133
Instrumentos de Patrimonio		—	—	19.102	27	—	19.129
Otros Activos Financieros		—	—	4	—	—	4
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar		1	—	180	—	—	181
Inversiones Financieras a Corto Plazo	3	123	—	2	—	—	125
Créditos a Empresas		123	—	1	—	—	124
Otros Activos Financieros		—	—	1	—	—	1
Deudas a Largo Plazo	6.1	—	—	(4.385)	—	—	(4.385)
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo		—	—	(4.385)	—	—	(4.385)
Deudas a Corto Plazo	6.1	(372)	—	(3.058)	(8)	—	(3.438)
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo		(1)	—	(3.052)	(8)	—	(3.061)
Otros Pasivos Financieros		(371)	—	(6)	—	—	(377)
Acreedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar		(10)	—	(21)	—	—	(31)
Garantías y Avals Recibidos	9	128	—	—	—	—	128
Garantías y Avals Prestados	9	—	8	3.801	7	—	3.816
Acuerdos de Financiación		—	1	—	—	—	1

Millones de Euros

	Nota	31 de diciembre de 2023					Total
		Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Empresas del Grupo	Empresas Asociadas y Control Conjunto	Otras Partes Vinculadas	
Inversiones Financieras a Largo Plazo	3	–	–	19.105	27	–	19.132
Instrumentos de Patrimonio		–	–	19.102	27	–	19.129
Otros Activos Financieros		–	–	3	–	–	3
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar		1	–	66	–	–	67
Inversiones Financieras a Corto Plazo	3	61	–	67	–	–	128
Créditos a Empresas		61	–	6	–	–	67
Otros Activos Financieros		–	–	61	–	–	61
Deudas a Largo Plazo	6.1	–	–	(4.018)	–	–	(4.018)
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo		–	–	(4.018)	–	–	(4.018)
Deudas a Corto Plazo	6.1	(411)	–	(3.038)	(4)	–	(3.453)
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo		(39)	–	(3.033)	(4)	–	(3.076)
Otros Pasivos Financieros		(372)	–	(5)	–	–	(377)
Acreeedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar		(7)	–	(22)	–	–	(29)
Garantías y Avals Recibidos	9	124	–	–	–	–	124
Garantías y Avals Prestados	9	–	7	4.603	7	–	4.617
Acuerdos de Financiación		–	1	–	–	–	1

A 30 de junio de 2024 Endesa, S.A. mantiene con Enel Finance International, N.V. 2 líneas de crédito intercompañía, comprometidas e irrevocables, por importe de 2.125 millones de euros (3.525 millones de euros a 31 de diciembre

de 2023 correspondientes a 3 líneas de crédito). A 30 de junio de 2024 no se haya importe dispuesto de dichas líneas de crédito (sin importe dispuesto a 31 de diciembre de 2023) (véanse Notas 6.1 y 7.2).

10.2. Información referente al Consejo de Administración y Alta Dirección

10.2.1. Retribución del Consejo de Administración

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023 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 2024	Enero-junio 2023
Remuneración por Pertenencia al Consejo y/o Comisiones del Consejo	1.078	1.063
Sueldos	500	500
Retribución Variable en Efectivo	400	400
Sistemas de Retribución Basados en Acciones	142	142
Indemnizaciones	–	–
Sistemas de Ahorro a Largo Plazo	14	7
Otros Conceptos	124	119
TOTAL	2.258	2.231

Anticipos y préstamos

A 30 de junio de 2024 el Consejero Ejecutivo tiene un préstamo por importe de 230 miles de euros brutos con un interés medio del 4,236 % (230 miles de euros bru-

tos a 31 de diciembre de 2023 con un interés medio del 3,534 %) y un préstamo de 421 miles de euros brutos sin intereses (421 miles de euros brutos a 31 de diciembre de 2023) (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 2024 y 2023 las remuneraciones devengadas por la Alta Dirección han sido las siguientes:

Miles de Euros

Concepto Retributivo	Directivos	
	Importe	
	Enero-junio 2024	Enero-junio 2023
Remuneraciones Devengadas ⁽¹⁾	4.476	4.083
TOTAL	4.476	4.083

⁽¹⁾ Incluye el importe correspondiente al descuento por la compra de acciones, 64 miles de euros y el descuento correspondiente al comedor 2 miles de euros dentro del Plan de Retribución Flexible (42 miles de euros y 3 miles de euros, respectivamente, en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023).

A 30 de junio de 2024 y 2023 la Alta Dirección está compuesta por 13 personas.

Otra información

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023, 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 2024 y 2023 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 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 2024.

Diversidad de género: A 30 de junio de 2024 el Consejo de Administración de Endesa, S.A. está integrado por 14 Consejeros, de los cuales 6 son mujeres (12 Consejeros, de los cuales 5 eran mujeres, a 31 de diciembre de 2023). Durante los primeros semestres de 2024 y de 2023 la

Sociedad tiene contratadas pólizas de responsabilidad civil para Consejeros y Altos Directivos por importe bruto de 870 miles de euros y 887 miles de euros, respectivamente. Se asegura tanto a los Administradores como al personal de la Sociedad con responsabilidades directivas. Durante los primeros semestres de 2024 y de 2023 no se han producido daños ocasionados por actos u omisiones de los Administradores que hubieran requerido hacer uso de la prima del seguro de responsabilidad civil que éstos tienen suscrita a través de la Sociedad.

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 éstos, 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.

Plan de Incentivo Estratégico 2022-2024 y 2023-2025

La información relativa tanto al «*Plan de Incentivo Estratégico 2022-2024*» como al «*Plan de Incentivo Estratégico 2023-2025*» de Endesa, se detalla en la Nota 19.3.5 de la Memoria de las Cuentas Anuales de Endesa, S.A. del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2023.

Plan de Incentivo Estratégico 2024-2026

Con fecha 24 de abril de 2024 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 2024-2026*».

La finalidad y las características de este Plan son iguales al «*Plan de Incentivo Estratégico 2022-2024*» y «*Plan de Incentivo Estratégico 2023-2025*» descritos en la Nota 19.3.5 de la Memoria de las Cuentas Anuales de Endesa, S.A. del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2023, 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 «*Plan de Incentivo Estratégico 2024-2026*» 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 2024:

Objetivos

Devengo del Incentivo Estratégico 2024-2026

1. «Total Shareholder Return»⁽¹⁾ (TSR) medio de Endesa, S.A. respecto al «Total Shareholder Return»⁽¹⁾ (TSR) medio del índice Eurostoxx Utilities, elegido como Grupo comparable, en el periodo 2024 - 2026. Este parámetro tiene una ponderación del 45 % en el total del incentivo.
2. Objetivo ROIC («Return on Invested Capital»)⁽²⁾ - WACC («Weighted Average Cost of Capital»)⁽⁴⁾ representado por la relación entre el NOPAT (Resultado de Explotación (EBIT) Ordinario sin efecto fiscal)⁽³⁾ y Capital Neto Invertido Medio (CIN Medio)⁽⁵⁾ menos el WACC («Weighted Average Cost of Capital»). Este parámetro tiene una ponderación del 30 %.
3. Reducción de emisiones de dióxido de carbono (CO₂): reducción de las emisiones específicas de CO₂ (gCO₂/kWh) de Endesa en 2026, según la evolución del hueco térmico del sistema eléctrico peninsular de España. Este parámetro tiene una ponderación del 15 % en el incentivo.
4. Porcentaje de Mujeres Manager y Middle Manager sobre el total de población de manager y middle manager en 2026 Este parámetro tiene una ponderación del 10 % en el incentivo.

⁽¹⁾ «Total Shareholder Return» (TSR) = (Cotización al Cierre del Periodo - Cotización al Inicio del Periodo) + Dividendo Bruto Pagado en el Ejercicio y Reinvertido en el propio título a la fecha de descuento del mismo. «Total Shareholder Return» (TSR) medio de Endesa, S.A. y «Total Shareholder Return» (TSR) medio del índice Eurostoxx Utilities = valor promedio de dichos «Total Shareholder Return» (TSR) calculados en el periodo de tres meses previo al inicio del devengo del incentivo estratégico y en el periodo de tres meses posterior a la finalización del devengo del incentivo estratégico.

⁽²⁾ «Return On Invested Capital» (ROIC) (%) = Resultado de Explotación Ordinario sin efecto fiscal (EBIT Ordinario sin efecto fiscal) / Capital Neto Invertido Medio (CIN Medio).

⁽³⁾ 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.

⁽⁴⁾ WACC («Weighted Average Cost of Capital») = Tasa de descuento después de impuestos de Endesa del periodo correspondiente.

⁽⁵⁾ 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 2024 ha sido de 1,4 millones de euros (1,3 millones de euros en el primer semestre de 2023), correspondiendo 0,8 millones de euros a la estimación de los pagos basados en acciones que se li-

quidarán en instrumentos de patrimonio (0,7 millones de euros en el primer semestre de 2023) y 0,6 millones de euros a la estimación de los pagos del Plan que se liquidarán en efectivo (0,6 millones de euros en el primer semestre de 2023).



11. OTRA INFORMACIÓN

11.1. Personal

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023 el número medio de empleados de la Sociedad expresado por categorías y sexos ha sido el siguiente:

Número de Empleados

	Enero-junio 2024			Enero-junio 2023		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Directivos	63	21	84	62	21	83
Mandos Intermedios	471	495	966	479	489	968
Personal de Administración y Gestión y Operarios	70	113	183	71	124	195
TOTAL EMPLEADOS	604	629	1.233	612	634	1.246

A 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023, la distribución de la plantilla final por categorías y sexos, es la siguiente:

Número de Empleados

	30 de junio de 2024			31 de diciembre de 2023		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Directivos	65	22	87	66	22	88
Mandos Intermedios	477	506	983	491	504	995
Personal de Administración y Gestión y Operarios	70	115	185	73	123	196
TOTAL EMPLEADOS	612	643	1.255	630	649	1.279

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2024 y 2023 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 2024			Enero-junio 2023		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Mandos Intermedios	9	6	15	8	6	14
Personal de Administración y Gestión y Operarios	7	5	12	6	4	10
TOTAL EMPLEADOS	16	11	27	14	10	24

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 2024 Endesa, S.A. no ha detectado impactos significativos en relación a los seguros que tiene formalizados.

12. HECHOS POSTERIORES AL CIERRE

Con fecha 1 de julio de 2024 se han ejecutado y elevado a público las decisiones adoptadas por la sociedad participada Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta, S.A., así como por la Junta General Ordinaria de Accionistas de dicha sociedad, todas ellas adoptadas con fecha 26 de junio de 2024, a través de las cuales se realiza la fusión inversa por absorción de Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta, S.A. (sociedad absorbida) por parte de su sociedad 100 % participada Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta Distribución, S.A.U. (sociedad absorbente), quedando la primera extinguida y disuelta, sin liquidación. Tras esta fusión, la Sociedad pasará a mantener un 96,42 % de la sociedad Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta Distribución, S.A.

Con fecha 5 de julio de 2024, la Dirección de Competencia de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), ha acordado la incoación de un expediente

sancionador contra Edistribución Redes Digitales, S.L.U. por un presunto abuso de posición de dominio contrario a los artículos 2 de la Ley 15/2007, de 3 de julio, de Defensa de la Competencia y 102 del Tratado de Funcionamiento de la Unión Europea.

El acuerdo de incoación remitido por la Dirección de Competencia precisa que las actuaciones se entienden con Edistribución Redes Digitales, S.L.U. y Endesa Operaciones y Servicios Comerciales, S.L.U., así como sus respectivas matrices Endesa, S.A. y Endesa Energía, S.A.U., sin perjuicio de cualesquiera otras personas o entidades.

Salvo por lo comentado anteriormente, no se han producido hechos significativos posteriores entre el 30 de junio de 2024 y la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales que no hayan sido reflejados en los mismos.

ENDESA, S.A.

INFORME DE GESTIÓN
CORRESPONDIENTE
AL PERIODO
SEMESTRAL TERMINADO
A 30 DE JUNIO DE 2024

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 2024 ha ascendido a 705 millones de euros, de los cuales corresponden 566 millones de euros a ingresos por dividendos procedentes de Empresas del Grupo y Asociadas, y 139 millones de euros a ingresos por la prestación de servicios a las empresas dependientes.

Durante el primer semestre de 2024 el detalle de los ingresos por dividendos de Endesa, S.A es el que se detalla a continuación:

Millones de Euros

Sociedad	Enero-junio 2024
Edistribución Redes Digitales, S.L.U.	323
Endesa Financiación Filiales, S.A.U.	131
Endesa Energía, S.A.U.	100
Endesa X Servicios, S.L.U.	5
Distribuidora Eléctrica del Puerto de la Cruz, S.A.U.	3
Energías de Aragón I, S.L.U.	2
Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta, S.A.	1
Resto	1
TOTAL	566

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024 el importe total de los ingresos de explotación ha ascendido a 705 millones de euros, frente a unos gastos de explotación de 346 millones de euros, lo que ha dado lugar a un resultado de explotación positivo de 359 millones de euros. Este resultado de explotación positivo incluye los ingresos por dividendos de las sociedades filiales percibidos en el primer semestre del ejercicio 2024 y mencionados anteriormente, por importe de 566 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 de 202 millones de euros.

El resultado financiero del primer semestre de 2024 ha sido negativo por importe de 237 millones de euros e in-

cluye, fundamentalmente, gastos financieros por deudas con Empresas del Grupo y Asociadas por importe de 124 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 115 millones de euros.

El resultado antes de impuestos positivo obtenido en el periodo ha ascendido a 122 millones de euros.

El Impuesto sobre Sociedades devengado en el primer semestre de 2024 ha supuesto un ingreso de 55 millones de euros, por lo que el resultado neto positivo obtenido en el primer semestre de 2024 ha ascendido a 177 millones de euros.

2. PRINCIPALES OPERACIONES FINANCIERAS

Las principales operaciones financieras realizadas en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024 se detallan en la Nota Explicativa Resumida 6.1 de los Estados

Financieros Resumidos Intermedios Individuales correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024.

3. ACONTECIMIENTOS POSTERIORES AL CIERRE

Los acontecimientos posteriores al cierre del periodo de 6 meses terminado a 30 de junio de 2024 se describen en la Nota 12 de las Notas Explicativas Resumidas de los

Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024.

4. CONFLICTOS INTERNACIONALES

El entorno macroeconómico y geopolítico durante los 6 primeros meses de 2024 se ha caracterizado por la incertidumbre y volatilidad como consecuencia de:

	Aspectos
Entorno Macroeconómico y Político	<ul style="list-style-type: none">• 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, a la que se añade la situación de tensión actual derivada del conflicto en Oriente Medio.• El incremento de la inflación junto con las posibles tensiones en la cadena de suministro.• El contexto macroeconómico actual de subida de tipos de interés que ha producido un encarecimiento de la financiación de la deuda pública y corporativa.

Dada la complejidad del entorno actual y en cumplimiento de las recomendaciones del «*European Securities and Markets Authority*» (ESMA) Endesa monitorea tanto el estado y evolución de la situación actual generada por los conflictos en Rusia-Ucrania y Oriente Medio 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.
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 2024 los efectos derivados del contexto macroeconómico y geopolítico 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 instrumen-

tos financieros muestra la evolución del mercado de gas, cuyos precios siguen una tendencia descendente, lo que ha supuesto, entre otros aspectos, unas menores necesidades de colateralización de las filiales de Endesa de 808 millones de euros a 30 de junio de 2024 respecto a 31 de diciembre de 2023, que ha 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 seme-

stral terminado a 30 de junio de 2024 y en la Nota 14 de la Memoria de las Cuentas Anuales de Endesa, S.A. correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2023.

6. POLÍTICA DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

La información relativa a instrumentos financieros derivados se incluye en la Nota 15 de la Memoria de las Cuentas Anuales de Endesa, S.A. correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2023.

7. RECURSOS HUMANOS

La información relativa a plantilla se incluye en las Nota 11.1 de las Notas Explicativas Resumidas de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Individuales correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024.

8. ACCIONES PROPIAS

A 30 de junio de 2024 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 2024 y Nota 11.4 de la Memoria de

las Cuentas Anuales de Endesa, S.A. correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2023). Las operaciones con acciones propias realizadas en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2024 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 2024.

9. PROTECCIÓN DEL MEDIO AMBIENTE

La información relativa a actividades medioambientales se incluye en la Nota 21 de la Memoria de las Cuentas Anuales de Endesa, S.A. correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2023.

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 20.3 de la Memoria de las Cuentas Anuales de Endesa, S.A. correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2023.



endesa