





**OPEN POWER  
FOR A BRIGHTER FUTURE.**  
WE EMPOWER SUSTAINABLE PROGRESS.



# **Informe Financiero Semestral**

30 de junio de 2022

# Índice de contenidos

**INFORME DE REVISIÓN  
LIMITADA SOBRE  
ESTADOS FINANCIEROS  
CONSOLIDADOS  
RESUMIDOS INTERMEDIOS 6**



**INFORME DE GESTIÓN  
CONSOLIDADO 12**



**ESTADOS FINANCIEROS  
CONSOLIDADOS  
RESUMIDOS  
INTERMEDIOS 88**





**INFORME DE REVISIÓN  
LIMITADA SOBRE  
ESTADOS FINANCIEROS  
INDIVIDUALES RESUMIDOS  
INTERMEDIOS 234**



**ESTADOS FINANCIEROS  
INDIVIDUALES  
RESUMIDOS INTERMEDIOS  
E INFORME DE GESTIÓN 240**





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

oactividad

endesa

Innovación

Confianza



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

(Junto con los estados financieros consolidados resumidos intermedios e informe de gestión intermedio consolidado de Endesa, S.A. y sociedades dependientes correspondientes al ejercicio finalizado el 30.06.2022)





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

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

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

### **INFORME DE REVISIÓN LIMITADA SOBRE ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS**

#### **Introducción**

Hemos realizado una revisión limitada de los estados financieros consolidados resumidos intermedios adjuntos (los "estados financieros intermedios") de Endesa, S.A. (la "Sociedad") y sociedades dependientes (en adelante el Grupo), que comprenden el estado de situación financiera al 30 de junio de 2022, 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 son responsables de la elaboración de dichos estados financieros intermedios de acuerdo con los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34, Información Financiera Intermedia, adoptada por la Unión Europea, para la preparación de información financiera intermedia resumida, conforme a lo previsto en el artículo 12 del Real Decreto 1362/2007. Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros intermedios basada en nuestra revisión limitada.

#### **Alcance de la revisión**

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



## Conclusión

Como resultado de nuestra revisión limitada, que en ningún momento puede ser entendida como una auditoría de cuentas, no ha llegado a nuestro conocimiento ningún asunto que nos haga concluir que los estados financieros intermedios adjuntos del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2022 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 2.1 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 2021. 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 2022 contiene las explicaciones que los administradores de la Sociedad consideran oportunas sobre los hechos importantes acaecidos en este período y su incidencia en los estados financieros intermedios presentados, de los que no forma parte, así como sobre la información requerida conforme a lo previsto en el artículo 15 del Real Decreto 1362/2007. Hemos verificado que la información contable que contiene el citado informe de gestión concuerda con los estados financieros intermedios del período de seis meses terminado el 30 de junio de 2022. Nuestro trabajo se limita a la verificación del informe de gestión intermedio consolidado con el alcance mencionado en este mismo párrafo y no incluye la revisión de información distinta de la obtenida a partir de los registros contables de Endesa, S.A. y sociedades dependientes.

## Párrafo sobre otras cuestiones

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

KPMG Auditores, S.L.

Estibaliz Bilbao Belda

26 de julio de 2022







# **Informe de Gestión Consolidado**









# Endesa es Open Power

## VISIÓN

- Endesa se esfuerza por estar a la vanguardia de los desarrollos en el Sector Energético para llevar energía segura, asequible y sostenible a millones de personas. Conscientes del profundo cambio que la industria está experimentando, Endesa se sitúa en una nueva era de la energía, más abierta, participativa y digital.
- *Open Power* es la plataforma para el crecimiento, la combinación de la fuerza de la organización global con las oportunidades de un mundo abierto y conectado. Constituye, por tanto, la visión, misión y valores de la Compañía.

## PROPOSITO

**OPEN POWER  
FOR A  
BRIGHTER  
FUTURE**

**WE EMPOWER  
SUSTAINABLE  
PROGRESS**

## MISIÓN

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

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

## VALORES

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

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

# Índice

## INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO









|   |           |   |           |   |           |
|---|-----------|---|-----------|---|-----------|
| <b>ENDESA</b>   | <b>18</b> | <b>GOBIERNO CORPORATIVO</b>                         | <b>25</b> | <b>ESTRATEGIA Y RIESGOS</b>   | <b>28</b> |
| <b>1. Magnitudes Relevantes</b>   | <b>19</b> | <b>4. Estructura organizativa</b>                   | <b>26</b> | <b>6. Evolución previsible</b>  | <b>29</b> |
| <b>2. Foro Económico Mundial (FEM). Indicadores de Desempeño (KPIs)</b> | <b>20</b> | 4.1. Consejo de administración                      | 26        | 6.1. Plan Estratégico 2022-2024   | 29        |
| <b>3. Creación de valor y modelo de negocio sostenible</b>              | <b>22</b> | 4.2. Alta dirección                                 | 26        | 6.2. Principales indicadores financieros  | 30        |
| 3.1. Creación de valor  | 22        | <b>5. Valores y pilares de la ética empresarial</b> | <b>27</b> | 6.3. Planificación a largo plazo y visión a 2030                                  | 30        |
| 3.2. Modelo de negocio sostenible                                       | 23        | 5.1. Código ético                                   | 27        | <b>7. Escenario de referencia</b>   | <b>31</b> |
| 3.3. Líneas de Negocio y mercados principales                           | 24        | 5.2. La política de derechos humanos de Endesa      | 27        | 7.1. Evolución de los principales indicadores del mercado                         | 31        |
|   |           |   |           | 7.2. Mercado de electricidad y gas  | 31        |
|   |           |   |           | <b>8. Principales riesgos e incertidumbres asociados a la actividad de Endesa</b> | <b>33</b> |
|   |           |   |           | 8.1. El modelo de prevención de riesgos penales y antisoborno de Endesa           | 33        |
|   |           |   |           | 8.2. Principales riesgos e incertidumbres   | 33        |



|  |           |   |           |   |           |
|--|-----------|---|-----------|---|-----------|
| <b>RENDIMIENTO Y MÉTRICAS</b>  | <b>36</b> | <b>13. Información por Segmentos</b>                                | <b>68</b> | <b>PERSPECTIVA</b>                            | <b>86</b> |
| <b>9. Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)</b>                               | <b>37</b> | 13.1. Criterios de segmentación                                     | 68        | <b>19. Evolución previsible de la gestión</b> | <b>87</b> |
| <b>10. Hechos relevantes del periodo</b>   | <b>41</b> | 13.2. Información por segmentos                                     | 68        |   |           |
| 10.1. Comparabilidad de la información   | 41        | 13.3. Generación y comercialización                                 | 71        |   |           |
| 10.2. Variaciones en el perímetro de consolidación                                 | 41        | 13.4. Distribución  | 73        |   |           |
| 10.3. Conflicto Rusia-Ucrania  | 41        | 13.5. Estructura y Otros  | 73        |   |           |
| 10.4. Crisis sanitaria COVID-19  | 41        | <b>14. Innovación y digitalización</b>                              | <b>74</b> |   |           |
| <b>11. Evolución operativa y resultado de Endesa en el primer semestre de 2022</b> | <b>42</b> | 14.1. Patentes y licencias  | 74        |   |           |
| 11.1. Evolución operativa  | 42        | 14.2. Actividades de Investigación, Desarrollo e innovación (I+D+i) | 75        |   |           |
| 11.2. Cambio Climático y protección del medioambiente                              | 46        | <b>15. Personas</b>   | <b>76</b> |   |           |
| 11.3. Análisis de resultados   | 47        | 15.1. Gestión y desarrollo de las personas de Endesa                | 76        |   |           |
| 11.4. Valor creado para los grupos de interés                                      | 61        | 15.2. Salud y Seguridad Laboral                                     | 77        |   |           |
| <b>12. Análisis patrimonial y financiero</b>                                       | <b>62</b> | 15.3. Relación responsable con las comunidades locales              | 78        |   |           |
| 12.1. Capital invertido neto   | 62        | 15.4. Cadena de suministro sostenible                               | 78        |   |           |
| 12.2. Gestión financiera   | 63        | 15.5. Economía circular   | 79        |   |           |
| 12.3. Gestión de capital   | 64        | <b>16. Marco regulatorio</b>  | <b>81</b> |   |           |
| 12.4. Gestión de la calificación crediticia  | 65        | <b>17. Otra información</b>   | <b>82</b> |   |           |
| 12.5. Flujos de efectivo   | 66        | 17.1. Información bursátil  | 82        |   |           |
| 12.6. Inversiones  | 67        | 17.2. Dividendos  | 83        |   |           |
|  |           | 17.3. Información sobre transacciones con partes vinculadas         | 84        |   |           |
|  |           | 17.4. Activos y pasivos contingentes                                | 84        |   |           |
|  |           | <b>18. Hechos posteriores</b>                                       | <b>85</b> |   |           |

**Leyenda**

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

# Endesa

# 1. Magnitudes Relevantes



## Rendimiento



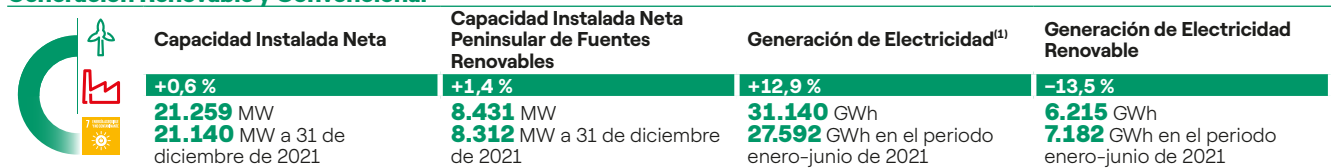
## Inversiones



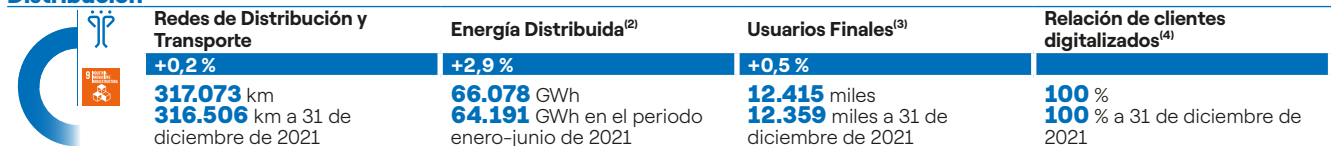
## Personas



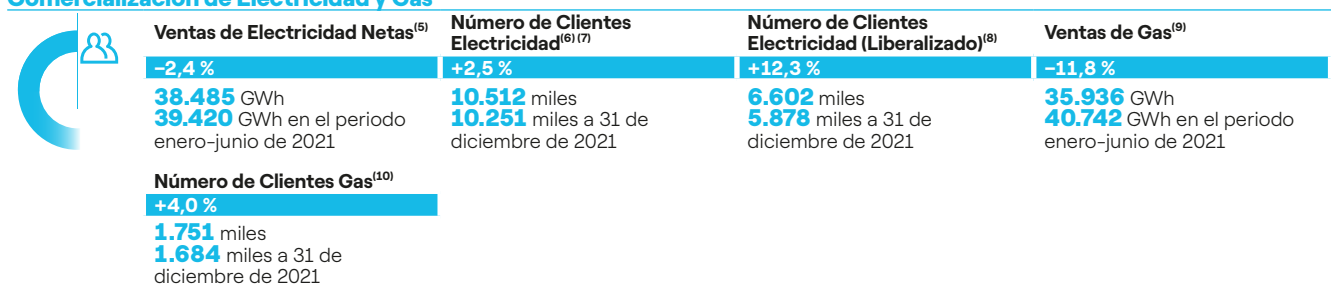
## Generación Renovable y Convencional



## Distribución



## Comercialización de Electricidad y Gas



## Comercialización otros Productos y Servicios



<sup>(1)</sup> En barras de central.

<sup>(2)</sup> Energía suministrada a clientes, con o sin contrato, consumos auxiliares de los generadores y salidas hacia otras redes (transporte o distribuidores).

<sup>(3)</sup> Clientes de las sociedades distribuidoras.

<sup>(4)</sup> Número de Clientes Digitalizados / Usuarios finales (%).

<sup>(5)</sup> Ventas al cliente final.

<sup>(6)</sup> Puntos de suministro.

<sup>(7)</sup> Clientes de sociedades comercializadoras.

<sup>(8)</sup> Clientes de sociedades comercializadoras a mercado libre.

<sup>(9)</sup> Sin consumos propios de generación.



<sup>(10)</sup> Puntos de suministro.

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

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

negocio adoptado para crear valor para los grupos de interés.

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

| WORLD ECONOMIC FORUM   |  | Foro Económico Mundial (FEM)   |   |                     |  | Informe Financiero Semestral Consolidado 2022 |  |
|--|--|--|---|---------------------|--|---|--|
| Pilar  | Aspectos                               | 21 KPIs Principales  | KPIs Representativos de los 21 KPIs Principales del Foro Económico Mundial (FEM)                      | 30 de junio de 2022 | Referencias <sup>(1)</sup>   |   |  |
| <br><b>Principios de Gobierno</b> | Propósito del Gobierno Corporativo     | Establecer el Propósito  | –   |                     | Capítulo 2. Gobierno Corporativo   |   |  |
|  | Calidad del Órgano de Gobierno         | Composición del Órgano de Gobierno   | Mujeres en el Consejo de Administración (%)   | 42                  | Apartado 4.1   |   |  |
|  | Compromiso con los Grupos de Interés   | Cuestiones Importantes que afectan a los Grupos de Interés   | –   |                     | Apartado 3   |   |  |
|  | Conducta Ética                         | Anticorrupción   | Infracciones Comprobadas del Código Ético (n.º) <sup>(2)</sup>  | 1                   | Apartados 5.1 y 8.1  |   |  |
|  |  | Asesoramiento Ético Protegido y Mecanismos de Denuncia   | Denuncias Totales Recibidas por Posibles Infracciones del Código Ético (n.º) <sup>(2)</sup>           | 9                   | Apartados 5.1 y 8.1  |   |  |
|  | Supervisión de Riesgos y Oportunidades | Integración de Riesgos y Oportunidades en los Procesos Empresariales   | –   |                     | Apartado 8   |   |  |
| <br><b>Planeta</b>                | Cambio Climático                       | Emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI)   | Emisiones de Dióxido de Carbono (CO <sub>2</sub> ) Alcance 1 de Gases de Efecto Invernadero (GEI) (t) | 6.146.000           | Apartado 11.2  |   |  |
|  |  | Emisiones de Dióxido de Carbono (CO <sub>2</sub> ) Alcance 3 de Gases de Efecto Invernadero (GEI) Imputables a Ventas de Gas (t) | 8.429.083   |                     |  |   |  |
|  |  | Implementación de Task Force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD)   | –   |                     | Capítulos: 2. Gobierno Corporativo. 3. Estrategia y Riesgos y 4. Rendimiento y Métricas. |   |  |
|  | Perjuicios para la Naturaleza          | Uso de la Tierra y Sensibilidad Ecológica  | Superficie Ocupada por Instalaciones dentro de algún Espacio Natural (km <sup>2</sup> )               | 790 <sup>(3)</sup>  | 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 (%)  | 21                  | Apartado 11.2  |   |  |





Foro Económico Mundial (FEM)

Informe Financiero Semestral Consolidado 2022

| Pilar                          | Aspectos                                    | 21 KPIs Principales  | KPIs Representativos de los 21 KPIs Principales del Foro Económico Mundial (FEM)  | 30 de junio de 2022  | Referencias <sup>(1)</sup> |               |
|--------------------------------|---|--|---|--|----------------------------|---------------|
| <br>Personas                   | Dignidad e Igualdad                         | Diversidad e Inclusión   | Porcentaje de Mujeres sobre el Total de Empleados en Plantilla Final (%)  | 26,1   | Nota 42.1                  |               |
|                                |   | Igualdad Salarial  | Brecha Salarial. Remuneración Fija + Variable + Beneficios Sociales (%)   | 8,1 <sup>(4)</sup>   | Apartado 15.1.3            |               |
|                                |   | Nivel Salarial   | Ratio de remuneración del Consejero Delegado  | 29 <sup>(5)</sup>  | Na                         |               |
|                                |   | Riesgo de Incidentes de Explotación Infantil, Trabajo Forzoso u Obligatorio                      | Evaluación en la cadena de suministro de la protección del trabajo de los menores de edad y del respeto de la prohibición del trabajo forzoso | Apartado 5.2   |                            |               |
|                                | Salud y Bienestar                           | Salud y Seguridad  |   | Número de Accidentes Mortales (n.º) <sup>(6)</sup>             | 6                          | Apartado 15.2 |
|                                |   |  |   | Índice de Frecuencia de Accidentes Mortales <sup>(7)</sup>     | —                          |               |
|                                |   |  |   | Índice de Frecuencia de Accidentes Mortales <sup>(8)</sup>     | 0,31                       |               |
|                                |   |  |   | Número de Accidentes Graves (n.º) <sup>(6)</sup>               | —                          |               |
|                                |   |  |   | Índice de Frecuencia de Accidentes Graves <sup>(7)</sup>       | —                          |               |
|                                |   |  |   | Índice de Frecuencia de Accidentes Graves <sup>(8)</sup>       | —                          |               |
| Competencias para el Futuro    | Formación Impartida                         | Impulso de la Formación a Empleados (nº medio de horas de formación por empleado) <sup>(9)</sup> | 15,31   | Apartado 15.1.2  |                            |               |
| <br>Prosperidad                | Empleo y Generación de Riqueza              | Cantidad Absoluta y Tasa de Empleo   | Personas Contratadas (n.º)  | 332  | Apartado 15.1.1            |               |
|                                |   |  | Tasa de Incorporación (%) <sup>(10)</sup>   | 3,6  |                            |               |
|                                |   |  | Finalizaciones de Contratos (n.º)   | 302  |                            |               |
|                                |   |  | Tasa de Rotación (%) <sup>(11)</sup>  | 3,3  |                            |               |
|                                | Innovación en Productos y Servicios Mejores | Aportación Económica   |   | — Apartado 11.4  |                            |               |
|                                |   |  |   | Inversiones brutas (millones de euros)                         | 955                        | Apartado 12.6 |
|                                |   |  |   | Compra de Acciones Propias (millones de euros) <sup>(12)</sup> | 3                          | Nota 31.1.3   |
|                                |   |  |   | Dividendos Abonados (millones de euros)                        | 1.521                      | Apartado 17.2 |
| Vitalidad Comunitaria y Social | Total de Impuestos Pagados                  |  | Inversión Bruta Directa en Investigación, Desarrollo e innovación (I+D+i) (millones de euros)   | 7 <sup>(13)</sup>  | Apartado 14.2              |               |
|                                |   |  | Valor Económico Distribuido a Administración Pública (millones de euros)  | 825  | Apartado 11.4              |               |

<sup>(1)</sup> 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 2022.

<sup>(2)</sup> Una de las denuncias se encuentra abierta, en proceso de análisis.

<sup>(3)</sup> A 31 de diciembre de 2021.

<sup>(4)</sup> Diferencia existente entre la remuneración fija media de los hombres y las mujeres, como porcentaje de la remuneración fija, variable y beneficios sociales media de los hombres (%) correspondiente al ejercicio 2021.

<sup>(5)</sup> Relación entre la remuneración total del Consejero Delegado de Endesa y la remuneración anual bruta media de los empleados de Endesa correspondiente al ejercicio 2021.

<sup>(6)</sup> Incluye personal propio y personal subcontratado.

<sup>(7)</sup> Personal propio.

<sup>(8)</sup> Personal subcontratado.

<sup>(9)</sup> Formación media impartida a cada empleado (número medio de horas de formación).

<sup>(10)</sup> Porcentaje de nuevas incorporaciones sobre plantilla final.

<sup>(11)</sup> Porcentaje de finalización de contratos sobre plantilla final.

<sup>(12)</sup> Coste total acumulado de adquisición de acciones propias a 30 de junio de 2022.

<sup>(13)</sup> Inversión Bruta Directa en Investigación, Desarrollo e Innovación (I+D+i) realizada durante el ejercicio de 2021.

# 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.

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.

**Nuestros recursos**

---

**Planeta**  
**0,062 l/kWh** Extracción Específica de Agua para uso Industrial para la Producción Total.  
**21,0 %** Extracción de Agua Dulce en Zonas de Estrés Hídrico.

---

**Personas**  
**9.215 número** de Plantilla Final de empleados Endesa.  
**26,1 %** de Mujeres sobre Plantilla Final.  
**21,7%** de Mujeres en puestos directivos.  
**22.644 número** de Personal de contratistas equivalente a tiempo completo (ETC/FTE).

---

**Prosperidad**  
**4.116 millones de euros** Patrimonio neto de la sociedad dominante.  
**955 millones de euros** Inversiones Brutas en Inmovilizado Material y Activos Intangibles.  
**1.610 millones de euros** Activos intangibles.  
**30 millones de euros** Concesiones (son parte de los Activos intangibles).  
**22.131 millones de euros** Inmovilizado Material.  
**21.259 MW** Capacidad instalada neta.  
**8.431 MW** Capacidad Instalada Neta de Fuentes Renovables.  
**317.073 km** de Redes de Distribución y Transporte.  
**100 %** Relación de Clientes Digitalizados<sup>(1)</sup>.  
**12.415 miles** de usuarios finales<sup>(2)</sup>.  
**10.512 miles** de Clientes de Electricidad<sup>(3)</sup> (4).  
**6.602 miles** de Clientes de Electricidad en el Mercado Liberalizado<sup>(5)</sup>.  
**11.095 número** de Puntos de Recarga Eléctrica Públicos y Privados.  
**10.275 millones de euros** Deuda Financiera Neta<sup>(6)</sup>.

---

**Principios de gobierno**  
**42,0 %** Mujeres en Consejos de Administración.  
**9 número** de Denuncias Totales Recibidas por Posibles Infracciones del Código Ético.  
**1 número** de Infracciones Comprobadas del Código Ético.

**Nuestro modelo de negocio**

**CONTEXTO EXTERNO**

  
**ES OPEN POWER**

**Propósito**  
**OPEN POWER PARA UN FUTURO MEJOR**  
 POTENCIAMOS EL PROGRESO SOSTENIBLE

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

**Misión**

- Abrir la Energía a más personas.
- Abrir la Energía a las Nuevas Tecnologías.
- Abrir Nuevas Formas de Gestionar la Energía para el Consumidor.
- Abrir la Energía a Nuevos Usos.
- Abrir a más Colaboración.

**Valores > CONFIANZA > PROACTIVIDAD > RESPONSABILIDAD > INNOVACIÓN >>>**

**Pilares estratégicos**

|   |  |   |  |
|---|--|---|--|
| <b>1.</b> Destinar capital para respaldar el suministro de electricidad descarbonizada. | <b>2.</b> Conseguir la electrificación de la demanda de energía del cliente. | <b>3.</b> Potenciar la creación de valor sostenible a lo largo de la cadena de valor. | <b>4.</b> Anticipar el logro de los objetivos sostenibles de «Net-Zero» en 2040. |
|---|--|---|--|

**Cadena de valor**

|  |  |  |
|--|--|--|
| <b>GENERACIÓN</b><br> | <b>DISTRIBUCIÓN</b><br> | <b>COMERCIALIZACIÓN</b><br> |
|                      |                         |                             |

**GOBIERNO CORPORATIVO**

**ESTRATEGIA DE GRUPO Y GESTIÓN DE RIESGOS**

**EVOLUCIÓN PREVISIBLE**

**RIESGOS Y OPORTUNIDAD**

<sup>(1)</sup> Número de Clientes Digitalizados / Usuarios finales (%).  
<sup>(2)</sup> Clientes de las sociedades distribuidoras.  
<sup>(3)</sup> Puntos de suministro.  
<sup>(4)</sup> Clientes de las sociedades comercializadoras.  
<sup>(5)</sup> Clientes de las sociedades comercializadoras de mercado libre.  
<sup>(6)</sup> Formación media impartida a cada empleado (número medio de horas de formación).  
<sup>(7)</sup> Porcentaje de finalización de contratos sobre plantilla final.

## 3.2. Modelo de negocio sostenible

Endesa tiene un modelo de negocio sostenible basado en su estrategia empresarial para dar respuesta a los grandes retos que afronta la sociedad en la que desarrolla su actividad.

Endesa impulsa un modelo de negocio orientado a liderar la Transición Energética, en línea con los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de Naciones Unidas y los objetivos del Acuerdo de París para lograr la meta de des-

carbonización y así limitar el aumento promedio de la temperatura global a 2 °C, con la aspiración de que no supere los 1,5 °C comparado con niveles pre-industriales, creando valor compartido para todos sus grupos de interés y trasladando los principios y compromisos de la Sostenibilidad a toda su cadena de valor.

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

### Valor creado para Endesa y nuestros grupos de interés

#### Resultados

##### Planeta

**6.146.000 toneladas** de Emisiones directas de gases de efecto invernadero–Alcance 1.  
**203 gCO<sub>2</sub>eq/kWh** Emisiones de Dióxido de Carbono–Alcance 1 específico.

##### Personas

**15,31 horas** de Formación (media por empleado)<sup>(6)</sup>.  
**3,3 %** Tasa de Rotación<sup>(7)</sup>.  
**0,0 %** Índice de Frecuencia de Accidentes de Personal Propio<sup>(8)</sup>.  
**0,31 %** Índice de Frecuencia de Accidentes de Contratistas<sup>(8)</sup>.

##### Prosperidad

**14.851 millones de euros** Ingresos.  
**2.188 millones de euros** Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)<sup>(9)</sup>.  
**734 millones de euros** Resultado Ordinario Neto<sup>(9)</sup>.  
**14.307 millones de euros** Valor Económico Directo Generado<sup>(10)</sup>.  
**825 millones de euros** Valor económico distribuido a la Administración Pública (impuestos soportados)<sup>(10)</sup>.  
**1.521 millones de euros** Dividendos Pagados.  
**1,4372 (€/acción)** Dividendo Bruto por Acción 2021.  
**1,1 %** Coste Medio de la Deuda Financiera Bruta.  
**66.078 GWh** Energía Distribuida<sup>(11)</sup>.  
**38.485 GWh** Ventas de Electricidad Netas<sup>(12)</sup>.  
**124 MW** Capacidad Instalada Adicional Neta de Fuentes Renovables.  
**77,8 %** Generación de las tecnologías no emisoras, renovables y nuclear, sobre el total de generación peninsular de Endesa.  
**11.095 número** de Puntos de Recarga Eléctrica Públicos y Privados instalados en 2022.  
**65,5 min.** Duración de las Interrupciones en la Red de Distribución–SAIDI<sup>(13)</sup>.  
**10 número** de patentes.

##### Principios de gobierno

**24,8 %** Trabajadores que han recibido formación en las políticas y procedimientos anticorrupción.

#### Impactos

##### ODS



##### ODS



##### ODS



##### ODS



<sup>(6)</sup> Índice de Frecuencia = (Número de accidentes o Número de accidentes graves o Número de accidentes mortales / Número de horas trabajadas) x 10<sup>6</sup>.

<sup>(9)</sup> Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado.

<sup>(10)</sup> Véase definición en el Apartado 11.4 de este Informe de Gestión Consolidado.

<sup>(11)</sup> Energía suministrada a clientes, con o sin contrato, consumos auxiliares de los generadores y salidas hacia otras redes (transporte o distribuidores).

<sup>(12)</sup> Ventas al cliente final.

<sup>(13)</sup> Fuente: Elaboración propia. Dato correspondiente a los últimos 12 meses.

### 3.3. Líneas de Negocio y mercados principales

El modelo de negocio de Endesa se estructura en distintas Líneas de Negocio para actuar con agilidad en los mercados donde opera y tener en cuenta las necesidades de sus clientes en los territorios y negocios en los que está presente.

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

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

La descripción de los mercados y actividades que desarrolla Endesa se detalla en el Apartado 2.3.4 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021.

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 2022.

# Gobierno corporativo

# 4. Estructura organizativa

## 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:

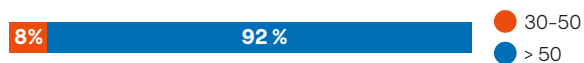
| Miembro   | Cargo              | Tipología             |
|---|--------------------|-----------------------|
| D. Juan Sánchez-Calero Guilarte                   | Presidente         | Externo-Independiente |
| D. Francesco Starace                              | Vicepresidente     | Externo-Dominical     |
| D. José Damián Bogas Gálvez                       | Consejero Delegado | Ejecutivo             |
| D <sup>a</sup> Eugenia Bieto Caubet               | Vocal              | Externa-Independiente |
| D. Antonio Cammisecra                             | Vocal              | Externo-Dominical     |
| D. Ignacio Garralda Ruiz de Velasco               | Vocal              | Externo-Independiente |
| D <sup>a</sup> Pilar González de Frutos           | Vocal              | Externa-Independiente |
| D <sup>a</sup> Francesca Gostinelli               | Vocal              | Externa-Dominical     |
| D <sup>a</sup> Alicia Koplowitz y Romero de Juseu | Vocal              | Externa-Independiente |
| D. Francisco de Lacerda                           | Vocal              | Externo-Independiente |
| D. Alberto de Paoli                               | Vocal              | Externo-Dominical     |
| D <sup>a</sup> Cristina de Parias Halcón          | Vocal              | Externa-Independiente |
| D. Francisco de Borja Acha Besga                  | Secretario         | –                     |

A 30 de junio de 2022 el detalle del Consejo de Administración de Endesa, S.A. por género, edad y experiencia es el siguiente:

### Género



### Edad



### Experiencia



## 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:

| Cargo   | Miembro                                     |
|---|---|
| Consejero Delegado  | D. José Damián Bogas Gálvez                 |
| Director General de Comunicación  | D. Ignacio Jiménez Soler                    |
| Director General de Gestión de la Energía   | D. Juan María Moreno Mellado                |
| Director General de Personas y Organización   | D. Paolo Bondi                              |
| Director General de Generación  | D. Rafael González Sánchez                  |
| Director General de Infraestructuras y Redes  | D. Jose Manuel Revuelta Mediavilla          |
| Director General de Comercialización  | D. Javier Uriarte Monereo                   |
| Director General de Relaciones Institucionales y Regulación   | D. José Casas Marín                         |
| Director General de Medios  | D. Pablo Azcoitia Lorente                   |
| Director General de Endesa X  | D. Davide Ciciliato                         |
| Director General de Nuclear   | D. Gonzalo Carbó de Haya                    |
| Directora General de Auditoría  | D <sup>a</sup> Patricia Fernández Salis     |
| Director General de ICT Digital Solutions   | D. Manuel Fernando Marín Guzmán             |
| Directora General de Sostenibilidad   | D <sup>a</sup> María Malaxechevarría Grande |
| Director General de Compras   | D. Ignacio Mateo Montoya                    |
| Director General de Administración, Finanzas y Control  | D. Luca Passa                               |
| Secretario General y del Consejo de Administración y Director General de Asesoría Jurídica y Asuntos Corporativos | D. Francisco de Borja Acha Besga            |

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 el porcentaje de mujeres que son parte de la Alta Dirección asciende al 13 %.



# 5. Valores y pilares de la ética empresarial

## 5.1. Código Ético

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

## 5.2. La política de Derechos Humanos de Endesa

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

Durante el proceso de Debida Diligencia se analiza la extensión del compromiso con los Derechos Humanos a lo largo de toda la cadena de creación de valor, incluyendo la cadena de suministro. Para ello se incluyen obligaciones con relación al respeto de los Derechos Humanos en las condiciones generales de contratación y, desde 2017, el proceso de calificación incluye criterios de evaluación de Derechos Humanos que prevén, en caso necesario, la realización de auditorías y visitas in situ.

Los temas relacionados con los Derechos Humanos son supervisados al más alto nivel dentro de la organización, siendo aprobada la Política de Derechos Humanos por el Consejo de Administración de Endesa, S.A. y siendo supervisado el proceso de Debida Diligencia, incluyendo el seguimiento del cumplimiento del plan de acción asociado, por el Comité de Sostenibilidad y Gobierno Corporativo del Consejo de Administración de Endesa, S.A.

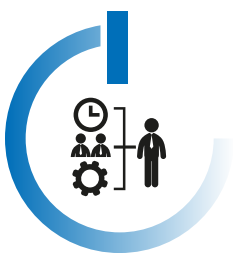
### La política de derechos humanos de Endesa

#### PRÁCTICAS LABORALES

- Rechazo del trabajo forzoso u obligatorio y del trabajo infantil.
- Respeto de la diversidad y no discriminación.
- Libertad de asociación y negociación colectiva.
- Salud, seguridad y bienestar.
- Condiciones de trabajo justas y favorables.

#### COMUNIDADES Y SOCIEDAD

- Medio ambiente.
- Respeto de los derechos de las comunidades.
- Respeto de los derechos de las comunidades locales.
- Respeto de los derechos de los pueblos indígenas y tribales.
- Integridad: tolerancia cero con la corrupción.
- Confidencialidad.
- Comunicación.



# Estrategia y riesgos

# 6. Evolución previsible

## 6.1. Plan Estratégico 2022-2024

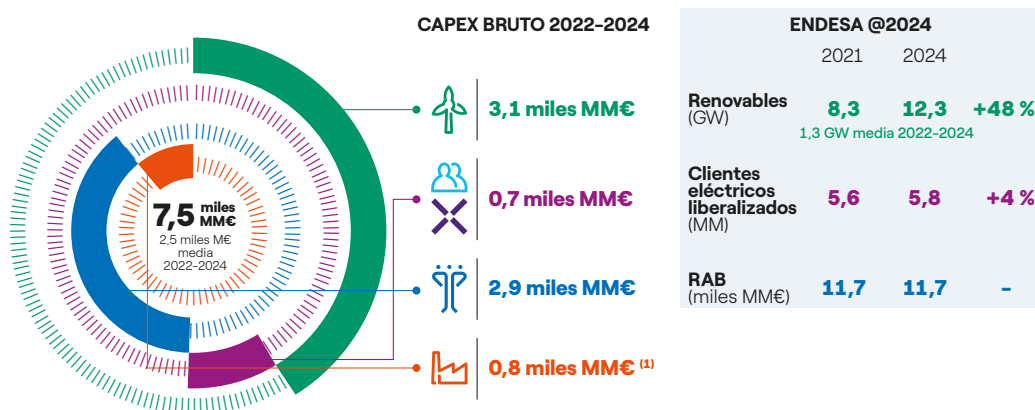
En línea con los objetivos de descarbonización establecidos para España, y buscando establecer metas aún más ambiciosas a futuro, Endesa presentó el pasado 25 de noviembre de 2021 la actualización de su Plan Estratégico para el periodo 2022-2024.

Endesa da así un paso más en su firme compromiso de seguir contribuyendo al desarrollo de un modelo energético eficiente y sostenible, basado en la electrificación de origen renovable, el enfoque en la centralidad del cliente y el desarrollo de redes inteligentes como elemento integrador.

Para conseguir estos objetivos, el volumen de inversión bruta prevista alcanza los 7.500 millones de euros brutos en el periodo 2022-2024, una cifra que supone un promedio de 2.500 millones de euros al año para el cumplimiento de los objetivos marcados hasta 2024. El 89 % de la inversión bruta prevista está directamente relacionada con los Objetivos de

Desarrollo Sostenible (ODS) de las Naciones Unidas. Igualmente, más del 80 % de las inversiones brutas consolidadas se ajustarán a los criterios de la Taxonomía de la Unión Europea debido a su importante contribución a la mitigación del Cambio Climático. Este porcentaje no incluye las actividades nucleares ni las de gas, actividades que finalmente han sido contempladas en el texto aprobado por el Parlamento Europeo con fecha 6 de julio de 2022 relativo al Acto Delegado complementario a la taxonomía climática sobre la mitigación del Cambio Climático y la adaptación al mismo (véanse Apartado 1.5 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021 y 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 2022).

### Plan de inversiones brutas diseñado para cubrir las necesidades de los clientes



<sup>(1)</sup> Incluye nuclear, ciclos combinados, extrapeninsular y otros.

Asimismo, cabe destacar la integración de la Circularidad en la estrategia como una característica más de la visión de Endesa a largo plazo. Endesa quiere jugar un papel muy relevante en el desarrollo de un modelo económico de bajas emisiones, a la vez que aborda un cambio cultural en el que es primordial adoptar el pensamiento circular como paradigma operativo (véase Apartado 15.5 de este Informe de Gestión Consolidado). El objetivo de Cir-

cularidad del parque de generación, que se basa en la reducción del consumo de materiales y combustibles, mejorará desde el 66 % actual hasta el 72 % en 2024 en base al año 2015.

El Plan Estratégico 2022-2024 se basa en las siguientes líneas de actuación (véase Apartado 4.2 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021):

| Líneas de Actuación  | Descripción   |
|--|---|
| <b>Aceleración en los Compromisos de Descarbonización del Parque de Generación</b> | <ul style="list-style-type: none"> <li>Aceleración en el cumplimiento de los compromisos de descarbonización del parque de generación, mediante un mayor impulso a las energías renovables y cierre de las centrales térmicas peninsulares de carbón.</li> </ul>  |
| <b>Electrificación de la Demanda</b>   | <ul style="list-style-type: none"> <li>Consolidación de la posición de liderazgo actual y apalancamiento en el uso de nuevas plataformas, lo que otorga una ventaja competitiva al permitir una gestión basada en el valor del cliente y el desarrollo de nuevos servicios y productos personalizados que cubran sus nuevas necesidades.</li> </ul> |
| <b>Desarrollo de Redes como Elemento Facilitador e Integrador</b>                  | <ul style="list-style-type: none"> <li>Progreso en el desarrollo y operación de redes más eficientes que permitan integrar el incremento de capacidad renovable y la electrificación del transporte.</li> </ul>   |

## 6.2. Principales indicadores financieros

En cuanto al desempeño financiero, y sobre la base de estas líneas de actuación, el Plan Estratégico 2022-2024 incluye, entre otros parámetros, previsiones sobre

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

| Magnitud  | Previsiones  |
|---|--|
| <b>Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)</b>                    | <ul style="list-style-type: none"> <li>• Aumento previsto de un 6 % anual en promedio hasta 4.700 millones de euros en el ejercicio 2024.</li> </ul>   |
| <b>Resultado Ordinario Neto</b>                                   | <ul style="list-style-type: none"> <li>• Aumento previsto en un 6 % anual en promedio hasta 2.000 millones de euros en el ejercicio 2024.</li> </ul>   |
| <b>Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Explotación</b> | <ul style="list-style-type: none"> <li>• Importe previsto igual a 10.300 millones de euros para el periodo 2022-2024, asumiendo la recuperación del impacto sobre el capital circulante de las medidas regulatorias y fiscales puestas en marcha por el Gobierno en 2021.</li> </ul> |

Con carácter adicional, la política de dividendos aprobada por la Sociedad prevé mantener un *pay-out* del 70 % sobre el resultado ordinario neto durante el periodo 2022-2024,

lo que supondría una rentabilidad por dividendo superior al 6 % durante todo el horizonte del Plan (véase Apartado 17.2 de este Informe de Gestión Consolidado).

| Objetivos Financieros                                  | Unidad            | 2022  | 2023  | 2024  |
|--|-------------------|-------|-------|-------|
| Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) <sup>(1)</sup> | Millones de Euros | 4.100 | 4.500 | 4.700 |
| Resultado Ordinario Neto <sup>(1)</sup>                | Millones de Euros | 1.800 | 1.900 | 2.000 |
| Dividendo Bruto por Acción                             | Euros             | 1,2   | 1,3   | 1,3   |

<sup>(1)</sup> Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado.

## 6.3. Planificación a largo plazo y visión a 2030

Endesa está plenamente comprometida con el desarrollo de un modelo de negocio sostenible y alineado con los objetivos del Acuerdo de París. Para Endesa la lucha contra el Cambio Climático ha supuesto un reto sin precedentes, estableciendo objetivos ambiciosos a través de los sucesivos Planes Estratégicos elaborados desde entonces, con el firme compromiso de tener cero emisiones de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) en 2050 y trazando una senda con claros objetivos intermedios de reducción.

El Plan Estratégico 2022-2024 sigue esta línea y se sustenta en la intención de Endesa de liderar la Transición Energética, lo que conseguirá acelerando la descarbonización de su *mix* de generación y fomentando la adopción de comportamientos que redunden en una electrificación del consumo de sus clientes.

En cuanto a la planificación a largo plazo, el Plan Estratégico 2022-2024 incluye los hitos de descarbonización completa en 2040 y la actualización de la visión de Endesa a 2030.

Respecto al primer compromiso, Endesa se ha alineado con su matriz Enel en el objetivo de adelantar a 2040 la completa descarbonización de sus actividades, para lo que se apoyará en el despliegue de nueva capacidad renovable, planes de hibridación con baterías e hidrógeno ver-

de, salida del negocio de carbón en 2027 y del gas en 2040, tanto en generación como en comercialización, incentivando la electrificación de los clientes.

Finalmente, en la actualización de la visión de los principales objetivos de negocio en el horizonte 2030, con el objetivo de aprovechar las oportunidades derivadas tanto del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima español, como de la nueva estrategia *Fit for 55* de la Unión Europea, Endesa ha estimado unas inversiones brutas de 31.000 millones de euros entre 2021 y 2030.

Aproximadamente 12.000 millones de euros se destinarán a aumentar el parque generador renovable hasta alcanzar 24 GW. Una cifra similar irá destinada a la red de distribución, lo que elevará la base de activos regulados hasta los 13.200 millones de euros a final de 2030 y finalmente, el negocio de comercialización de energía y otros productos y servicios absorberá unos 4.100 millones de euros hasta el final de la década con el objetivo de impulsar la electrificación de la demanda.

Para más información véase el Apartado 4.4 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021.

## 7. Escenario de referencia

### 7.1. Evolución de los principales indicadores del mercado

| Indicadores del Mercado   | Enero-junio 2022    | Enero-junio 2021   | % Var. |
|---|---------------------|--------------------|--------|
| Precio Medio Aritmético en el Mercado Mayorista de Electricidad (€/MWh) <sup>(1)</sup>                | 206,0               | 58,6               | 251,5  |
| Precio Medio ICE Brent (\$/bbl) <sup>(2)</sup>  | 104,9               | 65,2               | 60,8   |
| Precio Medio de los Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO <sub>2</sub> ) (€/t) <sup>(3)</sup> | 83,1                | 43,8               | 89,7   |
| Precio Medio de Carbón (€/MWh) <sup>(4)</sup>   | 282,7               | 77,8               | 263,4  |
| Precio Medio de Gas (€/MWh) <sup>(5)</sup>  | 99,1                | 21,7               | 356,7  |
| Inflación Anual Estimada España (%) <sup>(6)</sup>  | 10,2 <sup>(7)</sup> | 2,6 <sup>(8)</sup> | 7,6    |

<sup>(1)</sup> Fuente: Operador del Mercado Ibérico de Energía-Polo Español (OMIE).

<sup>(2)</sup> Fuente: ICE: Brent Crude Futures.

<sup>(3)</sup> Fuente: ICE: ECX Carbon Financial Futures Daily.

<sup>(4)</sup> Fuente: Índice Api2.

<sup>(5)</sup> Fuente: Índice TTF.

<sup>(6)</sup> Fuente: Instituto Nacional de Estadística (INE).

<sup>(7)</sup> A 30 de junio de 2022.

<sup>(8)</sup> A 30 de junio de 2021.

| Tipos de Cambio y de Interés <sup>(1)</sup>            | 30 de junio de 2022   | 31 de diciembre de 2021 | Diferencia |
|--|-----------------------|-------------------------|------------|
| Tipo de Cambio de Cierre (Euro / Dólar Estadounidense) | 1,0455                | 1,1370                  | (0,0915)   |
| Tipo de Cambio de Cierre (Euro / Libra Esterlina)      | 0,8608                | 0,8396                  | 0,0212     |
| Tipo de Cambio Medio (Euro / Dólar Estadounidense)     | 1,0931 <sup>(2)</sup> | 1,2051 <sup>(3)</sup>   | (0,1120)   |
| Euribor a 6 Meses (Media del Periodo)                  | (0,28) <sup>(2)</sup> | (0,42) <sup>(3)</sup>   | 0,14       |

<sup>(1)</sup> Fuente: Bloomberg.

<sup>(2)</sup> Enero-junio 2022.

<sup>(3)</sup> Enero-junio 2021.

### 7.2. Mercado de electricidad y gas

Durante el primer semestre de 2022 el precio medio aritmético en el mercado mayorista de electricidad se ha situado en 206,0 euros/MWh (+251,5 %) afectado por el contexto de crisis energética, sin precedentes, por la evolución alcista del precio del gas como consecuencia de la prolongación del conflicto entre Rusia y Ucrania y de la incertidumbre sobre el suministro de gas. Con carácter adicional, las medidas planteadas para sustituir la oferta rusa de gas no son una alternativa efectiva a corto plazo sin el concurso de ajustes en la demanda, lo que, unido a la transición hacia una economía descarbonizada, ha producido un aumento sin precedentes de los precios energéticos.

## 7.2.1. Evolución de la demanda

Porcentaje (%)

| Electricidad <sup>(1)</sup>              | Sin Corregir Efectos de Laboralidad y Temperatura |                  | Corregidos Efectos de Laboralidad y Temperatura |                  |
|--|---|------------------|---|------------------|
|  | Enero-junio 2022                                  | Enero-junio 2021 | Enero-junio 2022                                | Enero-junio 2021 |
| <b>Peninsular</b>                        | <b>(1,8)</b>                                      | <b>5,5</b>       | <b>(2,7)</b>                                    | <b>5,1</b>       |
| <b>Área Endesa<sup>(2)</sup></b>         | <b>(0,1)</b>                                      | <b>4,5</b>       | <b>(0,5)</b>                                    | <b>3,8</b>       |
| Industrial                               | (3,5)   | 3,7              |   |                  |
| Servicios                                | 11,1  | 9,1              |   |                  |
| Residencial                              | (4,6)   | 0,7              |   |                  |
| <b>Territorios No Peninsulares (TNP)</b> | <b>11,3</b>                                       | <b>1,0</b>       | <b>11,6</b>                                     | <b>0,3</b>       |
| Canarias                                 | 10,6  | 8,3              | 10,5  | 6,8              |
| Baleares                                 | 13,2  | (3,2)            | 12,6  | (3,4)            |

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

<sup>(2)</sup> Fuente: Elaboración propia.

Porcentaje (%)

| Gas <sup>(1)</sup>    | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 |
|-----------------------|------------------|------------------|
| Mercado Nacional      | 4,2              | 2,3              |
| Convencional Nacional | (10,3)           | 6,1              |
| Sector Eléctrico      | 73,1             | (11,9)           |

<sup>(1)</sup> Fuente: Enagás, S.A.

## 7.2.2. Cuota de mercado

| Cuota de Mercado <sup>(1)</sup>      | 30 de junio de 2022 | 31 de diciembre de 2021 |
|--------------------------------------|---------------------|-------------------------|
| <b>Electricidad</b>                  |                     |                         |
| Generación Peninsular <sup>(2)</sup> | 17,8                | 17,5                    |
| Distribución                         | 43,1                | 42,7                    |
| Comercialización                     | 29,2                | 29,6                    |
| <b>Gas</b>                           |                     |                         |
| Mercado Liberalizado                 | 18,4                | 15,1                    |

<sup>(1)</sup> Fuente: Elaboración propia.

<sup>(2)</sup> 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 6.2 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021.

### Código Ético

Durante el primer semestre de 2022 se han cumplido íntegramente por la Sociedad todos los procesos establecidos para la correcta aplicación del Código Ético.

A continuación, se detalla la información relativa a denuncias de diferentes tipologías recibidas por infracciones del Código Ético:

|  | Número           |                  | % Var. |
|--|------------------|------------------|--------|
|  | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 |        |
| Denuncias Totales Recibidas por Posibles Infracciones del Código Ético | 9 <sup>(1)</sup> | 3                | 200,0  |
| Infracciones Comprobadas del Código Ético                              | 1                | —                | Na     |
| De las cuales Relacionadas con la Corrupción y/o Fraude                | —                | —                | Na     |

<sup>(1)</sup> Una de las denuncias se encuentra abierta, en proceso de análisis.

## 8.2. Principales riesgos e incertidumbres

Durante el primer semestre de 2022, Endesa ha seguido la misma política de gestión de riesgos descrita en las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021.

Endesa clasifica los riesgos a los que está expuesta en seis categorías: Estratégicos, Financieros, Gobierno Corporativo y Cultura, Operacionales, Asociados a Tecnologías Digitales y de Cumplimiento.

La información referente a los principales riesgos e incertidumbres asociados a la actividad de Endesa se describe en el Apartado 6.5 Principales Riesgos e Incertidumbres del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021.

La actividad de Endesa se lleva a cabo en un entorno en el que existen factores exógenos que pueden influir en la evolución de sus operaciones y de sus resultados económicos.








Como consecuencia del conflicto entre Rusia y Ucrania, y de la evolución de la pandemia COVID-19, que no puede darse por finalizada, Endesa afronta un contexto de mayor incertidumbre y su negocio podría verse afectado por las condiciones económicas adversas en España, Portugal, la Eurozona y en los mercados internacionales, así como por el entorno regulatorio.

Todo ello ha supuesto que hayan cobrado relevancia determinados riesgos y otros han visto aumentada su volatilidad (véanse Nota 4.2 y 4.3 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022).

En un escenario caracterizado por un contexto de aumento de precios en los mercados energéticos, alta inflación y descontento social, existen riesgos poco gestionables y de probabilidad indeterminada, entre ellos, cambios regulatorios en el Sector Eléctrico, potencial reforma fiscal, ciberseguridad, limitación en el acceso a recursos, retraso en la entrega de suministros y cumplimiento de contratos, que podrían añadir presión al reto de cumplimiento de los objetivos del Plan Estratégico.

En esta situación, los principales riesgos e incertidumbres que afronta Endesa para el segundo semestre de 2022 se resumen a continuación:

| Categoría   | Riesgo   | Definición   | Descripción  | Relevancia <sup>(1)</sup> |
|---|--|--|--|---------------------------|
| <br><b>Riesgos Estratégicos</b> | <b>Novedades Legislativas y Reglamentarias</b>                           | 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 de Endesa.  | La información relativa al marco regulatorio se incluye en la Nota 5.3 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021 y 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 2022.  | Alta                      |
|   | <b>Tendencias Macroeconómicas y Geopolíticas</b>                         | 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 social de las economías europeas, agravado por el conflicto bélico entre Rusia y Ucrania, podría tener un impacto negativo sobre los mercados energéticos y, como consecuencia, estas circunstancias 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 2022).  |                           |
| <br><b>Riesgos Financieros</b> | <b>Commodities</b>   | 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 los combustibles, fundamentalmente, el gas, los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO <sub>2</sub> ) y el carbón impactan sobre los costes del negocio y también sobre los precios de venta. Con objeto de mitigar dicho impacto, Endesa mantiene una política de cobertura del riesgo de precio de «commodities» mediante la contratación de instrumentos financieros (véase Nota 37.1 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022). | Alta                      |
|   | <b>Tipo de Interés</b>   | Endesa se encuentra expuesta al riesgo de tipo de interés.   | El incremento de los precios se está viendo reflejado en una importante alza de los tipos de interés del euro a largo plazo. Con objeto de mitigar dicho impacto, Endesa mantiene una política de cobertura del riesgo de tipo de interés mediante la contratación de derivados (véase Nota 37.1 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022).  |                           |
|   | <b>Adecuación de la Estructura de Capital y Acceso a la Financiación</b> | El curso ordinario de los negocios de Endesa puede verse condicionado por limitaciones en el acceso a Recursos Financieros suficientes.  | La incertidumbre general está asimismo impactando en los mercados de crédito financieros, con subidas en las primas por riesgo tanto en el ámbito de la deuda soberana como en la corporativa. La política de gestión financiera y gestión de capital de Endesa se describe en las Notas 35.1.12 43.3 y 43.4 y de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021.  |                           |
|   | <b>Liquidez</b>  |  |  |                           |

| Categoría   | Riesgo  | Definición   | Descripción  | Relevancia <sup>(1)</sup> |
|---|---|--|--|---------------------------|
| <br><b>Riesgos Operacionales</b>                     | <b>Contratación, Logística y Cadena de Suministro</b> | 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 el conflicto entre Rusia y Ucrania puede provocar posibles retrasos en los suministros e incumplimiento de contratos a nivel de cadena de suministro. Además, Endesa está expuesta a riesgos de averías o accidentes que temporalmente interrumpan el funcionamiento de las centrales o interrumpan el servicio a los clientes. El acaecimiento de alguno de estos sucesos podría afectar negativamente a los negocios, resultados, posición financiera y flujos de caja de Endesa. | Media                     |
|   | <b>Interrupción de Negocio</b>                        |  |  |                           |
| <br><b>Riesgos Asociados a Tecnologías Digitales</b> | <b>Ciberseguridad</b>                                 | 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.  | (2)                       |
| <br><b>Riesgos de Cumplimiento</b>                   | <b>Cumplimiento de otras Leyes y Reglamentos</b>      | 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 53 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021 y 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 2022).   | (2)                       |

<sup>(1)</sup> 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).

<sup>(2)</sup> Corresponden a riesgos cuyo impacto podría ser de difícil cuantificación económica (en general, impacto elevado y probabilidad, tras los mecanismos de mitigación implantados, muy baja o muy difícil de determinar).

# Rendimiento y Métricas

## 9. Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)

| Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)      | Unidad | Definición   | Conciliación de Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)  |   | Relevancia de su Uso   |
|---|--------|--|---|---|--|
|   |        |  | Enero-junio 2022  | Enero-junio 2021  |  |
| 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                        | 2.188 M€ = 14.851 M€ - 10.956 M€ - 923 M€ + 134 M€ - 499 M€ - 660 M€ + 241 M€                               | 1.878 M€ = 9.032 M€ - 6.265 M€ + 79 M€ + 106 M€ - 466 M€ - 607 M€ - 1 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  | 1.316 M€ = 2.188 M€ - 872 M€  | 1.093 M€ = 1.878 M€ - 785 M€  | Medida de rentabilidad operativa sin tener en consideración los intereses e impuestos                              |
| Resultado Neto                                  | M€     | Resultado Neto de la Sociedad Dominante  | 916 M€ = 916 M€   | 832 M€ = 832 M€   | Medida del resultado del periodo   |
| Resultado Ordinario Neto                        | M€     | Resultado Ordinario Neto = Resultado Neto de la Sociedad Dominante - Resultado Neto en Ventas de Activos no Financieros (superiores a 10 millones de euros) - Pérdidas Netas por Deterioro de Activos no Financieros (superiores a 10 millones de euros) | 734 M€ = 916 M€ - 182 M€ - 0 M€ - 0 M€ - 0 M€   | 832 M€ = 832 M€ - 0 M€ - 0 M€ - 0 M€ - 0 M€   | Medida de resultado del periodo aislando los efectos extraordinarios superiores a 10 millones de euros             |
| Margen de Contribución                          | M€     | Ingresos - Aprovisionamientos y Servicios - Ingresos y Gastos por Derivados de Materias Energéticas  | 2.972 M€ = 14.851 M€ - 10.956 M€ - 923 M€   | 2.846 M€ = 9.032 M€ - 6.265 M€ + 79 M€  | Medida de rentabilidad operativa considerando los costes directos variables de producción                          |
| Aprovisionamientos y Servicios                  | M€     | Compras de Energía + Consumo de Combustibles + Gastos de Transporte + Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios   | 10.956 M€ = 6.545 M€ + 1.597 M€ + 1.925 M€ + 889 M€   | 6.265 M€ = 2.447 M€ + 569 M€ + 2.390 M€ + 859 M€                                      | Bienes y servicios destinados a la producción  |
| Resultado Financiero Neto                       | M€     | Ingreso Financiero - Gasto Financiero + Ingresos y Gastos por Instrumentos Financieros Derivados + Diferencias de Cambio Netas   | (56) M€ = 125 M€ - 114 M€ - 39 M€ - 28 M€   | 9 M€ = 107 M€ - 90 M€ - 5 M€ - 3 M€   | Medida del coste financiero  |
| Gasto Financiero Neto                           | M€     | Ingreso Financiero - Gasto Financiero + Ingresos y Gastos por Instrumentos Financieros Derivados   | (28) M€ = 125 M€ - 114 M€ - 39 M€   | 12 M€ = 107 M€ - 90 M€ - 5 M€   | Medida del coste financiero  |
| Inversiones Netas                               | M€     | Inversiones Brutas - Instalaciones Cedidas y Subvenciones de Capital   | 869 M€ = 955 M€ - 86 M€   | 799 M€ = 895 M€ - 96 M€   | Medida de la actividad de inversión  |
| Rentabilidad Ordinaria sobre el Patrimonio Neto | %      | Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante / ((Patrimonio Neto Sociedad Dominante (n) + Patrimonio Neto Sociedad Dominante (n-1)) / 2)  | 24,46 % = (((734 - 307) M€ * 12 meses / 6 meses) M€ + 307 M€) <sup>(1)</sup> / ((4.116 + 5.380) / 2) M€     | 20,72% = (((832-194) * 12 meses / 6 meses) M€ + 194 M€) / ((6.873 + 7.315) / 2) M€    | Medida de la capacidad de generar beneficios a partir de la inversión realizada por los accionistas                |
| Retorno Ordinario de los Activos                | %      | Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante / ((Activo Total (n) + Activo Total (n-1)) / 2)  | 2,61 % = (((734 - 307) M€ * 12 meses / 6 meses) M€ + 307 M€) <sup>(1)</sup> / ((49.009 + 39.968) / 2) M€    | 4,40% = (((832-194) * 12 meses / 6 meses) M€ + 194 M€) / ((34.723 + 32.062) / 2) M€   | Medida de la rentabilidad del negocio  |
| Rentabilidad Económica                          | %      | Resultado de Explotación (EBIT) / ((Inmovilizado Material (n) + Inmovilizado Material (n-1)) / 2)  | 10,14 % = (((1.316 - 390) M€ * 12 meses / 6 meses) M€ + 390 M€) <sup>(2)</sup> / ((22.131 + 22.097) / 2) M€ | 9,32% = (((1.093-188) * 12 meses / 6 meses) M€ + 188 M€) / ((21.517 + 21.354) / 2) M€ | Medida de la capacidad generadora de renta de los activos o capitales invertidos                                   |

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.

<sup>(1)</sup> Resultado anualizado descontando los efectos, netos de efecto fiscal, por importe de 307 millones de euros, descritos en el Apartado 11.3 de este Informe de Gestión Consolidado.

<sup>(2)</sup> Resultado anualizado descontando los efectos, por importe de 390 millones de euros, descritos en el Apartado 11.3 de este Informe de Gestión Consolidado.

| Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs) | Unidad | Definición  | Conciliación de Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)   |  | Relevancia de su Uso  |
|--|--------|---|--|--|---|
|  |        |   | Enero-junio 2022   | Enero-junio 2021   |   |
| Retorno del Capital Empleado (ROCE)        | %      | Resultado de Explotación Después de Impuestos / ((Activo no Corriente (n) + Activo no Corriente (n-1)) / 2) + ((Activo Corriente (n) + Activo Corriente (n-1)) / 2) | 3,76 % = (((984 - 296) * 12 meses / 6 meses) M€ + 296 M€) <sup>(3)</sup> / ((30.115 + 28.316)) / 2 + (18.894 + 11.652) / 2) M€ | 4,50% = (((821 - 141) * 12 meses / 6 meses) M€ + 141 M€) / ((26.467 + 25.828) / 2 + (8.256 + 6.234) / 2)) M€ | Medida de la rentabilidad del capital empleado  |
| Retorno sobre el Capital Invertido (RCI)   | %      | Resultado de Explotación Después de Impuestos / (Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante + Deuda Financiera Neta)  | 11,62 % = (((984 - 296) * 12 meses / 6 meses) M€ + 296 M€) <sup>(3)</sup> / (4.116 M€ + 10.275 M€)                             | 9,98% = (((821 - 141) * 12 meses / 6 meses) M€ + 141 M€) <sup>(3)</sup> / (6.873 M€ + 8.179 M€)              | Medida de la rentabilidad del capital invertido   |
| Fondos Procedentes de Operaciones          | M€     | Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación - Cambios en el Capital Corriente - Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo                            | 1.745 M€ = - 169 M€ + 2.048 M€ - 134 M€  | 1.423 M€ = 492 M€ + 1.037 M€ - 106 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  | 81 M€  | 78 M€  | Medida de los pagos de intereses  |
| Resultado Ordinario Neto por Acción        | €      | Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Periodo  | 0,6933 € = 734 M€ / 1.058.752.117 acciones   | 0,786 € = 832 M€ / 1.058.752.117 acciones  | Medida de la porción del resultado ordinario neto que corresponde a cada una de las acciones en circulación   |
| Resultado Neto por Acción                  | €      | Resultado Neto de la Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Periodo  | 0,865 € = 916 M€ / 1.058.752.117 acciones  | 0,786 € = 832 M€ / 1.058.752.117 acciones  | Medida de la porción del resultado neto que corresponde a cada una de las acciones en circulación   |
| Cash Flow por Acción                       | €      | Flujo Neto de Efectivo de las Actividades de Explotación / Número de Acciones al Cierre del Periodo   | -0,160 € = -169 M€ / 1.058.752.117 acciones  | 0,465 € = 492 M€ / 1.058.752.117 acciones  | Medida de la porción de los fondos generados que corresponde a cada una de las acciones en circulación  |

M€ = millones de euros; € = euros.

n = 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.

<sup>(3)</sup> Resultado anualizado descontando los efectos, netos de efecto fiscal, por importe de 296 millones de euros, descritos en el Apartado 11.3 de este Informe de Gestión Consolidado.

| Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs) | Unidad      | Definición  | Conciliación de Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)          |   | Relevancia de su Uso  |
|--|-------------|---|---|---|---|
|  |             |   | 30 de junio de 2022   | 31 de diciembre de 2021   |   |
| 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 no Registradas en Activo | 10.275 M€ = 9.910 M€ + 4.406 M€ + 35 M€ - 199 M€ - 67 M€ - 3.810 M€ | 8.806 M€ = 7.211 M€ + 3.167 M€ + 14 M€ - 703 M€ - 7 M€ - 876 M€ | Deuda financiera, a corto y largo plazo, menos el valor de la caja y de las inversiones financieras equivalentes a efectivo |
| Financiación Sostenible                    | %           | Deuda Financiera Bruta Sostenible / Deuda Financiera Bruta  | 62 % = 8.892 M€ / 14.316 M€   | 60 % = 6.268 M€ / 10.378 M€                                     | Medida del peso de la deuda financiera bruta con cláusulas de Sostenibilidad sobre el total de la deuda financiera bruta    |
| Apalancamiento                             | %           | Deuda Financiera Neta / Patrimonio Neto   | 238,90 % = 10.275 M€ / 4.301 M€                                     | 158,84 % = 8.806 M€ / 5.544 M€                                  | Medida del peso de los recursos ajenos en la financiación de la actividad empresarial                                       |
| Ratio de Endeudamiento                     | %           | Deuda Financiera Neta / (Patrimonio Neto + Deuda Financiera Neta)   | 70,49 % = 10.275 M€ / (4.301 + 10.275) M€                           | 61,37 % = 8.806 M€ / (5.544 M€ + 8.806 M€)                      | Medida del peso de los recursos ajenos en la financiación de la actividad empresarial                                       |
| Vida Media de la Deuda Financiera Bruta    | N.º de años | (Principal * Número de Días de Vigencia) / (Principal Vigente al Cierre del Periodo * Número de Días del Periodo)   | 4,0 años = 57662 / 14.353   | 4,4 años = 45.718 / 10.373                                      | Medida de la duración de la deuda financiera hasta su vencimiento   |

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 2022   | 31 de diciembre de 2021   |  |
| 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)   | 13.523 M€   | 9.375 M€  | Medida de la deuda financiera media bruta en el periodo, para el cálculo del coste medio de la deuda financiera bruta  |
| Coste Medio de la Deuda Financiera Bruta   | %            | (Coste de la Deuda Financiera Bruta) / Deuda Financiera Media Bruta   | 1,1 % = (71 M€ * (12 meses / 6 meses)) / 13.523 M€)   | 1,5 % = (136 M€ / 9.375 M€)   | Medida de la tasa efectiva de la deuda financiera  |
| Cobertura de Vencimientos de Deuda         | N.º de Meses | Periodo de vencimientos (n.º de meses) de la deuda vegetativa que se podría cubrir con la liquidez disponible   | 27 meses  | 33 meses  | Medida de la capacidad para afrontar los vencimientos de deuda   |
| Ratio de Liquidez                          | Na           | Activo Corriente / Pasivo Corriente   | 0,88 = 18.894 M€ / 21.533 M€  | 0,74 = 11.652 M€ / 15.822 M€  | Medida de la capacidad para afrontar los compromisos a corto plazo   |
| Ratio de Solvencia                         | Na           | (Patrimonio Neto + Pasivo no Corriente) / Activo no Corriente   | 0,91 = (4.301 M€ + 23.175 M€) / 30.115 M€   | 0,85 = (5.544 M€ + 18.602 M€) / 28.316 M€   | Medida de la capacidad para hacer frente a las obligaciones  |
| Ratio de Cobertura de la Deuda             | Na           | Deuda Financiera Neta / Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)   | 2,58 = 10.275 M€ / ((2.188 - 390) * 12 meses / 6 meses) + 390 <sup>(1)</sup> M€)  | 2,06 = 8.806 M€ / 4.278 M€  | Medida del importe de flujo de efectivo disponible para atender los pagos del principal de la deuda financiera   |
| Activos Fijos                              | M€           | Inmovilizado Material + Inversiones Inmobiliarias + Activo Intangible + Fondo de Comercio   | 24.258 M€ = 22.131 M€ + 55 M€ + 1.610 M€ + 462 M€   | 24.156 M€ = 22.097 M€ + 55 M€ + 1.542 M€ + 462 M€   | Bienes de la Sociedad, ya sean tangibles o intangibles, no convertibles en liquidez a corto plazo, necesarios para el funcionamiento de la Sociedad y no destinados para la venta  |
| Total Activo No Corriente Neto             | M€           | Inmovilizado Material + Activo Intangible + Fondo de Comercio + Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación + Inversiones Inmobiliarias + 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 - Derivados de Deuda registrados en Activos y Pasivos Financieros no Corrientes  | 18.956 M€ = 22.131 M€ + 1.610 M€ + 462 M€ + 269 M€ + 55 M€ + 739 M€ + 1.819 M€ + 267 M€ - 245 M€ - 4.282 M€ - 2.901 M€ - 109 M€ - 628 M€ - 199 M€ - 32 M€ | 19.999 M€ = 22.097 M€ + 1.542 M€ + 462 M€ + 180 M€ + 55 M€ + 580 M€ + 774 M€ + 264 M€ - 254 M€ - 4.284 M€ - 573 M€ - 120 M€ - 690 M€ - 40 M€ + 6 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 - Derivados de Deuda registrados en Activo y Pasivo Corrientes - Proveedores y otros Acreedores | (1.440 M€) = 5.972 M€ + 1.242 M€ + 5.315 M€ + 5.553 M€ + 309 M€ + 275 M€ + 2 M€ - 662 M€ - 686 M€ - 8.432 M€ - 36 M€ - 282 M€ - 3.611 M€ - 6.399 M€       | (1.930) M€ = 5.024 M€ + 1.343 M€ + 1.817 M€ + 2.401 M€ + 76 M€ + 282 M€ + 6 M€ - 333 M€ - 452 M€ - 4.884 M€ - 34 M€ - 270 M€ - 836 M€ + 1 M€ - 6.071 M€ | Medida del activo corriente sin tener en consideración el valor de la caja y de las inversiones financieras equivalentes a efectivo menos el valor de los proveedores y otros acreedores y de los pasivos por impuesto de sociedades corriente |

M€ = millones de euros; € = euros.

<sup>(1)</sup> Resultado anualizado descontando los efectos, por importe de 390 millones de euros, descritos en el Apartado 11.3 de este Informe de Gestión Consolidado.

| Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)                  | Unidad | Definición   | Conciliación de Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)      |   | Relevancia de su Uso  |
|---|--------|--|---|---|---|
|   |        |  | 30 de junio de 2022   | 31 de diciembre de 2021   |   |
| Capital Invertido Bruto                                     | M€     | Total Activo No Corriente Neto + Total Capital Circulante Neto   | 17.516 M€ = 18.956 M€ - 1.440 M€                                | 18.069 M€ = 19.999 M€ - 1.930 M€                                | Total activo no corriente neto más total capital circulante neto  |
| Total Provisiones y Activos y Pasivos por Impuesto Diferido | M€     | - Provisiones para Pensiones y otras Obligaciones Similares - Otras Provisiones no Corrientes - Provisiones Corrientes + Activos por Impuesto Diferido - Pasivos por Impuesto Diferido | (2.967 M€) = - 367 M€ - 3.097 M€ - 630 M€ + 2.763 M€ - 1.636 M€ | (3.719 M€) = - 659 M€ - 3.325 M€ - 611 M€ + 2.362 M€ - 1.486 M€ | Medida de las provisiones y los activos y pasivos por impuesto diferido   |
| Capital Invertido Neto                                      | M€     | Capital Invertido Bruto - Total Provisiones y Activos y Pasivos por Impuesto Diferido + Activos Netos no Corrientes Mantenedidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas          | 14.576 M€ = 17.516 M€ - 2.967 M€ + 27 M€                        | 14.350 M€ = 18.069 M€ - 3.719 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   |
| Valor Contable por Acción                                   | €      | Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Periodo  | 3,888 € = 4.116 M€ / 1.058.752.117 acciones                     | 5,081 € = 5.380 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  | 19.058 M€ = 1.058.752.117 acciones * 18,000 €                   | 21.387 M€ = 1.058.752.117 acciones * 20,200 €                   | 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   | 12,98 = 18.000 € / (0,69 M€ * 12 meses / 6 meses) €             | 11,24 = 20.200 € / 1.7965 €                                     | 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   | 10,34 = 18.000 € / (0,87 M€ * 12 meses / 6 meses) €             | 14,91 = 20.200 € / 1.355 €                                      | 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   | 4,63 = 19.058 € / 4.116 M€                                      | 3,98 = 21.387 M€ / 5.380 M€                                     | Medida que relaciona el valor de mercado de la empresa según el precio de cotización con el valor contable  |
|   |        |  | <b>2021</b>   | <b>2020</b>   |   |
| Rentabilidad para el Accionista                             | %      | (Cotización al Cierre del Periodo - Cotización al Inicio del Periodo + Dividendo Bruto Pagado en el Ejercicio) / Cotización al Inicio del Periodo                                      | (0,61 %) = (20.200 € - 22.350 € + 2.0136 €) / 22.350 €          | 0,15 % = (22.350 € - 23.790 € + 1.475 €) / 22.350 €             | Medida de la relación existente entre la cantidad invertida en una acción y el resultado económico proporcionado, la cual incluye tanto el efecto del incremento del precio de la acción como el del 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.   | 80,0 % = (1.4372 € * 1.058.752.117 acciones) / 1.902 M€         | 100,0 % = (2.0136 € * 1.058.752.117 acciones) / 2.132 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   | 106,0 % = (1.4372 € * 1.058.752.117 acciones) / 1.435 M€        | 152,9 % = (2.0136 € * 1.058.752.117 acciones) / 1.394 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.  | 261,9 % = (1.4372 € * 1.058.752.117 acciones) / 581 M€          | 91,5 % = (2.0136 € * 1.058.752.117 acciones) / 2.330 M€         | Medida de la parte del beneficio obtenido que se destina a remunerar a los accionistas mediante el pago de dividendos (Sociedad Individual)   |

M€ = millones de euros; € = euros.

# 10. Hechos relevantes del periodo

## 10.1. Comparabilidad de la información

A 31 de diciembre de 2021, y al objeto de suministrar información en línea con la práctica de mercado, Endesa adaptó la presentación de los Estados Financieros Consolidados.

En línea con lo anterior se han adaptado de modo retroactivo los Estados Financieros Consolidados correspondientes al periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2021 de manera que las cifras comparativas no coinciden

con las publicadas en el Informe de Gestión Consolidado correspondiente al periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2021.

En la Nota 2.2 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 se detalla, para cada Estado Financiero, las principales modificaciones realizadas.

## 10.2. Variaciones en el perímetro de consolidación

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

nancieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022.

## 10.3. Conflicto Rusia-Ucrania

La información relativa al conflicto Rusia-Ucrania 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 2022.

## 10.4. Crisis sanitaria COVID-19

La información relativa a la crisis sanitaria COVID-19 se incluye en la Nota 4.3 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados

Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022.

# 11. Evolución operativa y resultado de Endesa en el primer semestre de 2022

## 11.1. Evolución operativa

|                       |   |  |  |  |
|-----------------------|---|--|--|--|
| A 30 de junio de 2022 | <b>31.140</b><br>GWh<br><b>Generación de Electricidad<sup>(1)</sup> en el periodo enero-junio 2022</b><br>de los cuales 6.215 GWh Renovable | <b>8.431</b><br>MW<br><b>Capacidad Instalada Neta Peninsular de Fuentes Renovables</b><br>de un total de 16.919 MW         | <b>317.073</b><br>km<br><b>Redes de Distribución y Transporte</b>  | <b>11.095</b><br>Unidades<br><b>Puntos de Recarga Públicos y Privados</b><br>+ 17,0 % respecto a 31 de diciembre de 2021       |
|                       | <b>12.486</b><br>Miles<br><b>Clientes Digitalizados</b><br>100 % Relación clientes digitalizados  | <b>10.512</b><br>Miles<br><b>Número de Clientes (Electricidad)</b><br>de los cuales 6.602 miles en el mercado liberalizado | <b>1.751</b><br>Miles<br><b>Número de Clientes (Gas)</b><br>de los cuales 1.520 miles en el mercado liberalizado | <b>35.936</b><br>MW<br><b>Ventas de Gas en el periodo enero-junio 2022</b><br>- 11,8 % respecto al periodo enero-junio de 2021 |

<sup>(1)</sup> En barras de central.

| Magnitudes Operativas  | ODS <sup>(1)</sup> | Unidad           | Enero-junio 2022       | Enero-junio 2021       | % Var. |
|--|--------------------|------------------|------------------------|------------------------|--------|
| Generación de Electricidad <sup>(2)</sup>  |                    | GWh              | 31.140                 | 27.592                 | 12,9   |
| Generación de Electricidad Renovable <sup>(2)</sup>                              | 7                  | GWh              | 6.215                  | 7.182                  | (13,5) |
| Capacidad Instalada Bruta  |                    | MW               | 22.033 <sup>(3)</sup>  | 21.915 <sup>(4)</sup>  | 0,5    |
| Capacidad Instalada Neta   |                    | MW               | 21.259 <sup>(3)</sup>  | 21.140 <sup>(4)</sup>  | 0,6    |
| Capacidad Instalada Neta Peninsular de Fuentes Renovables                        | 7                  | MW               | 8.431 <sup>(3)</sup>   | 8.312 <sup>(4)</sup>   | 1,4    |
| Capacidad Instalada Neta Territorios No Peninsulares (TNP) de Fuentes Renovables | 7                  | MW               | 77 <sup>(3)</sup>      | 77 <sup>(4)</sup>      | -      |
| Energía Distribuida <sup>(5)</sup>   | 9                  | GWh              | 66.078                 | 64.191                 | 2,9    |
| Clientes Digitalizados <sup>(6)</sup>  | 9                  | Miles            | 12.486 <sup>(3)</sup>  | 12.472 <sup>(4)</sup>  | 0,1    |
| Redes de Distribución y Transporte   | 9                  | km               | 317.073 <sup>(3)</sup> | 316.506 <sup>(4)</sup> | 0,2    |
| Usuarios Finales <sup>(7)</sup>  |                    | Miles            | 12.415 <sup>(3)</sup>  | 12.359 <sup>(4)</sup>  | 0,5    |
| Relación de Clientes Digitalizados <sup>(8)</sup>                                |                    | (%)              | 100,0 <sup>(3)</sup>   | 100,0 <sup>(4)</sup>   | Na     |
| Ventas de Electricidad Brutas <sup>(9)</sup>                                     |                    | GWh              | 42.903                 | 43.721                 | (1,9)  |
| Ventas de Electricidad Netas <sup>(10)</sup>                                     |                    | GWh              | 38.485                 | 39.420                 | (2,4)  |
| Ventas de Gas <sup>(11)</sup>  |                    | GWh              | 35.936                 | 40.742                 | (11,8) |
| Número de Clientes (Electricidad) <sup>(12) (13)</sup>                           |                    | Miles            | 10.512 <sup>(3)</sup>  | 10.251 <sup>(4)</sup>  | 2,5    |
| Mercado Liberalizado <sup>(14)</sup>   |                    | Miles            | 6.602 <sup>(3)</sup>   | 5.878 <sup>(4)</sup>   | 12,3   |
| Puntos de Recarga Eléctrica Públicos y Privados                                  | 11                 | Unidades         | 11.095 <sup>(3)</sup>  | 9.482 <sup>(4)</sup>   | 17,0   |
| Puntos de Iluminación Pública  | 11                 | Unidades         | 104 <sup>(3)</sup>     | 101 <sup>(4)</sup>     | 3,0    |
| Plantilla Final  |                    | N.º de empleados | 9.215 <sup>(3)</sup>   | 9.258 <sup>(4)</sup>   | (0,5)  |
| Plantilla Media  |                    | N.º de empleados | 9.164                  | 9.375                  | (2,3)  |

<sup>(1)</sup> Objetivos de Desarrollo Sostenible.

<sup>(2)</sup> En barras de central.

<sup>(3)</sup> A 30 de junio de 2022.

<sup>(4)</sup> A 31 de diciembre de 2021.

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

<sup>(6)</sup> Contadores inteligentes activados.

<sup>(7)</sup> Clientes de las sociedades distribuidoras.

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

<sup>(9)</sup> En barras de central.

<sup>(10)</sup> Ventas al cliente final.

<sup>(11)</sup> Sin consumos propios de generación.

<sup>(12)</sup> Puntos de suministro.

<sup>(13)</sup> Clientes de las sociedades comercializadoras.

<sup>(14)</sup> Clientes de las sociedades comercializadoras de mercado libre.

## Generación de electricidad

GWh

| Generación de Electricidad <sup>(1)</sup> | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 | % Var.      |
|---|------------------|------------------|-------------|
| <b>Peninsular</b>                         | <b>25.251</b>    | <b>22.809</b>    | <b>10,7</b> |
| Renovables                                | 6.215            | 7.182            | (13,5)      |
| Hidroeléctrica                            | 2.480            | 3.703            | (33,0)      |
| Eólica <sup>(2)</sup>                     | 2.831            | 2.983            | (5,1)       |
| Fotovoltaica <sup>(3)</sup>               | 904              | 495              | 82,6        |
| Resto                                     | –                | 1                | (100,0)     |
| Nuclear                                   | 13.447           | 12.815           | 4,9         |
| Carbón                                    | 670              | 391              | 71,4        |
| Ciclos Combinados (CCGT)                  | 4.919            | 2.421            | 103,2       |
| <b>Territorios No Peninsulares (TNP)</b>  | <b>5.889</b>     | <b>4.783</b>     | <b>23,1</b> |
| Carbón                                    | 28               | 39               | (28,2)      |
| Fuel-Gas                                  | 2.082            | 1.752            | 18,8        |
| Ciclos Combinados (CCGT)                  | 3.779            | 2.992            | 26,3        |
| <b>TOTAL</b>                              | <b>31.140</b>    | <b>27.592</b>    | <b>12,9</b> |

<sup>(1)</sup> En barras de central.<sup>(2)</sup> En el periodo enero-junio 2022 incluye 49 GWh correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP) (53 GWh en el periodo enero-junio 2021).<sup>(3)</sup> En el periodo enero-junio 2022 incluye 31 GWh correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP) (24 GWh en el periodo enero-junio 2021).

Las tecnologías no emisoras, renovables y nuclear, han representado el 77,8 % del *mix* de generación peninsular de Endesa en el primer semestre de 2022, frente al 78,2 % del

resto del sector (87,7 % en ambos casos en el primer semestre de 2021).

## Capacidad instalada bruta y neta

| Capacidad Instalada Bruta                | 30 de junio de 2022 |                | 31 de diciembre de 2021 |                | % Var.     |
|--|---------------------|----------------|-------------------------|----------------|------------|
|  | MW                  | Porcentaje (%) | MW                      | Porcentaje (%) |            |
| <b>Peninsular</b>                        | <b>17.296</b>       | <b>78,5</b>    | <b>17.178</b>           | <b>78,4</b>    | <b>0,7</b> |
| Renovables <sup>(1)</sup>                | 8.551               | 38,8           | 8.433                   | 38,5           | 1,4        |
| Hidroeléctrica                           | 4.790               | 21,7           | 4.790                   | 21,9           | –          |
| Eólica <sup>(2)</sup>                    | 2.602               | 11,8           | 2.546                   | 11,6           | 2,2        |
| Fotovoltaica <sup>(3)</sup>              | 1.159               | 5,3            | 1.097                   | 5,0            | 5,7        |
| Nuclear                                  | 3.453               | 15,7           | 3.453                   | 15,8           | –          |
| Carbón                                   | 1.469               | 6,7            | 1.469                   | 6,7            | –          |
| Ciclos Combinados (CCGT)                 | 3.823               | 17,4           | 3.823                   | 17,4           | –          |
| <b>Territorios No Peninsulares (TNP)</b> | <b>4.737</b>        | <b>21,5</b>    | <b>4.737</b>            | <b>21,6</b>    | <b>–</b>   |
| Carbón                                   | 260                 | 1,2            | 260                     | 1,2            | –          |
| Fuel-Gas                                 | 2.620               | 11,9           | 2.620                   | 12,0           | –          |
| Ciclos Combinados (CCGT)                 | 1.857               | 8,4            | 1.857                   | 8,4            | –          |
| <b>TOTAL</b>                             | <b>22.033</b>       | <b>100,0</b>   | <b>21.915</b>           | <b>100,0</b>   | <b>0,5</b> |

<sup>(1)</sup> A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021, la capacidad adicional ha sido de 124 MW y 627 MW, respectivamente.<sup>(2)</sup> A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021, incluye 40 MW correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP).<sup>(3)</sup> A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021, incluye 37 MW correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP).



| Capacidad Instalada Neta                 | 30 de junio de 2022 |                | 31 de diciembre de 2021 |                | % Var.     |
|--|---------------------|----------------|-------------------------|----------------|------------|
|  | MW                  | Porcentaje (%) | MW                      | Porcentaje (%) |            |
| <b>Peninsular</b>                        | <b>16.996</b>       | <b>79,9</b>    | <b>16.877</b>           | <b>79,8</b>    | <b>0,7</b> |
| Renovables <sup>(1)</sup>                | 8.508               | 40,0           | 8.389                   | 39,7           | 1,4        |
| Hidroeléctrica                           | 4.746               | 22,3           | 4.746                   | 22,5           | —          |
| Eólica <sup>(2)</sup>                    | 2.602               | 12,2           | 2.546                   | 12,0           | 2,2        |
| Fotovoltaica <sup>(3)</sup>              | 1.160               | 5,5            | 1.097                   | 5,2            | 5,7        |
| Nuclear                                  | 3.328               | 15,7           | 3.328                   | 15,7           | —          |
| Carbón                                   | 1.403               | 6,6            | 1.403                   | 6,6            | —          |
| Ciclos Combinados (CCGT)                 | 3.757               | 17,6           | 3.757                   | 17,8           | —          |
| <b>Territorios No Peninsulares (TNP)</b> | <b>4.263</b>        | <b>20,1</b>    | <b>4.263</b>            | <b>20,2</b>    | <b>—</b>   |
| Carbón                                   | 241                 | 1,1            | 241                     | 1,1            | —          |
| Fuel-Gas                                 | 2.334               | 11,0           | 2.334                   | 11,1           | —          |
| Ciclos Combinados (CCGT)                 | 1.688               | 8,0            | 1.688                   | 8,0            | —          |
| <b>TOTAL</b>                             | <b>21.259</b>       | <b>100,0</b>   | <b>21.140</b>           | <b>100,0</b>   | <b>0,6</b> |

<sup>(1)</sup> A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021, la capacidad adicional ha sido de 124 MW y 627 MW, respectivamente.

<sup>(2)</sup> A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021, incluye 40 MW correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP).

<sup>(3)</sup> A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021, incluye 37 MW correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP).

## Ventas de electricidad y gas

### Electricidad

Miles

| Número de Clientes (Electricidad) <sup>(1)(2)</sup>  | 30 de junio de 2022 | 31 de diciembre de 2021 | % Var.     |
|--|---------------------|-------------------------|------------|
| Mercado Regulado                                     | 3.910               | 4.373                   | (10,6)     |
| Peninsular Español                                   | 3.340               | 3.732                   | (10,5)     |
| Territorios No Peninsulares (TNP)                    | 570                 | 641                     | (11,1)     |
| Mercado Liberalizado                                 | 6.602               | 5.878                   | 12,3       |
| Peninsular Español                                   | 5.095               | 4.561                   | 11,7       |
| Territorios No Peninsulares (TNP)                    | 937                 | 858                     | 9,2        |
| Fuera de España                                      | 570                 | 459                     | 24,2       |
| <b>TOTAL</b>   | <b>10.512</b>       | <b>10.251</b>           | <b>2,5</b> |
| <b>Ingresos / Puntos de Suministro<sup>(3)</sup></b> | <b>2,0</b>          | <b>1,4</b>              | <b>—</b>   |

<sup>(1)</sup> Puntos de suministro.

<sup>(2)</sup> Clientes de las sociedades comercializadoras.

<sup>(3)</sup> 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 <sup>(1)</sup> |                  |              | Ventas de Electricidad Netas <sup>(2)</sup> |                  |              |
|----------------------|--|------------------|--------------|---|------------------|--------------|
|                      | Enero-junio 2022                             | Enero-junio 2021 | % Var.       | Enero-junio 2022                            | Enero-junio 2021 | % Var.       |
| Precio Regulado      | 5.189  | 6.459            | (19,7)       | 4.376                                       | 5.441            | (19,6)       |
| Mercado Liberalizado | 37.714                                       | 37.262           | 1,2          | 34.109                                      | 33.979           | 0,4          |
| Español              | 32.369                                       | 31.807           | 1,8          | 29.116                                      | 28.843           | 0,9          |
| Fuera de España      | 5.345  | 5.455            | (2,0)        | 4.993                                       | 5.136            | (2,8)        |
| <b>TOTAL</b>         | <b>42.903</b>                                | <b>43.721</b>    | <b>(1,9)</b> | <b>38.485</b>                               | <b>39.420</b>    | <b>(2,4)</b> |

<sup>(1)</sup> En barras de central.

<sup>(2)</sup> Ventas al cliente final.

## Gas

Miles

| Número de Clientes (Gas) <sup>(1)</sup>              | 30 de junio de 2022 | 31 de diciembre de 2021 | % Var.     |
|--|---------------------|-------------------------|------------|
| Mercado Regulado                                     | 231                 | 232                     | (0,4)      |
| Peninsular Español                                   | 210                 | 210                     | –          |
| Territorios No Peninsulares (TNP)                    | 21                  | 22                      | (4,5)      |
| Mercado Liberalizado                                 | 1.520               | 1.452                   | 4,7        |
| Peninsular Español                                   | 1.301               | 1.250                   | 4,1        |
| Territorios No Peninsulares (TNP)                    | 71                  | 70                      | 1,4        |
| Fuera de España                                      | 148                 | 132                     | 12,1       |
| <b>TOTAL</b>   | <b>1.751</b>        | <b>1.684</b>            | <b>4,0</b> |
| <b>Ingresos / Puntos de Suministro<sup>(2)</sup></b> | <b>3,4</b>          | <b>1,7</b>              | <b>–</b>   |

<sup>(1)</sup> Puntos de suministro.<sup>(2)</sup> 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 2022 | Enero-junio 2021 | % Var.        |
|----------------------------|------------------|------------------|---------------|
| Mercado Liberalizado       | 24.488           | 21.719           | 12,7          |
| Mercado Regulado           | 742              | 719              | 3,2           |
| Mercado Internacional      | 8.531            | 9.926            | (14,1)        |
| Ventas Mayoristas          | 2.175            | 8.378            | (74,0)        |
| <b>TOTAL<sup>(1)</sup></b> | <b>35.936</b>    | <b>40.742</b>    | <b>(11,8)</b> |

<sup>(1)</sup> Sin consumos propios de generación.

## Distribución de electricidad

| Medidas de Calidad de Suministro   | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 | % Var. |
|--|------------------|------------------|--------|
| Energía Distribuida (GWh) <sup>(1)</sup>   | 66.078           | 64.191           | 2,9    |
| Pérdidas de Energía (%) <sup>(2)</sup>   | 7,3              | 7,4              | –      |
| Tiempo de Interrupción Equivalente de la Potencia Instalada (Medio) - TIEPI (Minutos) <sup>(3)</sup> | 28,8             | 31,3             | (8,0)  |
| Duración de las Interrupciones en la Red de Distribución - SAIDI (Minutos) <sup>(4)</sup>            | 65,5             | 77,1             | (15,0) |
| Número de Interrupciones en la Red de Distribución - SAIFI <sup>(4)</sup>                            | 1,3              | 1,5              | (13,3) |

<sup>(1)</sup> Energía suministrada a clientes, con o sin contrato, consumos auxiliares de los generadores y salidas hacia otras redes (transporte o distribuidores).<sup>(2)</sup> 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).<sup>(3)</sup> Criterio Regulador Español. Incluye los datos de TIEPI Propio, Programado y Transporte.<sup>(4)</sup> Fuente: Elaboración propia. Dato correspondiente a los últimos 12 meses.

## Comercialización de otros productos y servicios

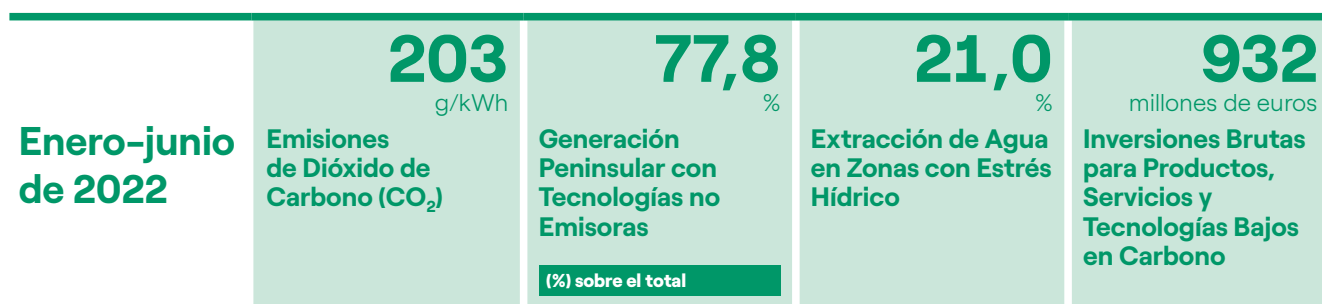
| Evolución Negocio  | 30 de junio de 2022 | 31 de diciembre de 2021 | % Var. |
|--|---------------------|-------------------------|--------|
| Puntos de Recarga Eléctrica Públicos y Privados (unidades) | 11.095              | 9.482                   | 17,0   |

## 11.2. Cambio Climático y protección del medioambiente

La información relativa al Cambio Climático se detalla en el Apartado 5.2 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021.

Durante el primer semestre de 2022 Endesa ha continuado avanzando en su compromiso de liderar la Transición Energética, de acuerdo a los compromisos establecidos en el Plan Estratégico 2022-2024 y en línea con los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de Naciones Unidas, y

más concretamente, en desarrollar un modelo de negocio alineado con los objetivos del Acuerdo de París para lograr la meta de descarbonización y así limitar el aumento promedio de la temperatura a 1,5 °C comparado con niveles pre-industriales (véase Nota 4.1 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022).



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

En el primer semestre de 2022 y 2021 los indicadores de desempeño (KPIs) en materia medioambiental evolucionaron conforme se indica a continuación:

| Indicadores de Desempeño (KPIs) <sup>(1)</sup>  | Unidad                    | Descripción   | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 |
|---|---------------------------|---|------------------|------------------|
| Emisiones de Dióxido de Carbono (CO <sub>2</sub> ) Alcance 1 de Gases de Efecto Invernadero (GEI)                                   | Toneladas (t)             | Emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) de Alcance 1 de la huella de carbono, que incluye las emisiones directas de gases de efecto invernadero (GEI) procedentes de fuentes controladas por la Sociedad (incluye las emisiones derivadas de la producción de electricidad en las centrales de generación térmica, uso de hexafluoruro de azufre (SF <sub>6</sub> ), fugas de metano generadas en los embalses de las centrales hidráulicas, climatización de oficinas y flota propia. | 6.146.000        | 4.523.069        |
| Emisiones de Dióxido de Carbono (CO <sub>2</sub> ) Alcance 1 - Específico   | (gCO <sub>2</sub> eq/kWh) | Emisiones específicas de gases de efecto invernadero (GEI) de Alcance 1 de la huella de carbono.  | 203              | 164              |
| Emisiones de Dióxido de Carbono (CO <sub>2</sub> ) Alcance 3 de Gases de Efecto Invernadero (GEI) Imputables a Ventas de Gas        | Toneladas (t)             | Emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) de Alcance 3 de la huella de carbono, que incluye aquellas emisiones que no son producidas por fuentes controladas por la Sociedad, pero que son consecuencia de su actividad, en concreto de la venta de gas.   | 8.429.083        | 8.140.469        |
| Emisiones de Dióxido de Carbono (CO <sub>2</sub> ) 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 incluye aquellas emisiones que no son producidas por fuentes controladas por la Sociedad, pero que son consecuencia de su actividad, en concreto de la venta de electricidad.  | 1.767.320        | 1.909.799        |
| Evolución de las Emisiones Específicas de Dióxido de Azufre (SO <sub>2</sub> )  | gSO <sub>2</sub> /kWh     | Emisiones específicas de dióxido de azufre (SO <sub>2</sub> ).  | 0,12             | 0,13             |
| Evolución de las Emisiones Específicas de Óxido de Nitrógeno (NO <sub>x</sub> )   | gNO <sub>x</sub> /kWh     | Emisiones específicas óxido de nitrógeno (NO <sub>x</sub> ).  | 0,70             | 0,71             |
| Evolución de las Emisiones Específicas de Partículas  | g/kWh                     | Emisiones específicas de partículas.  | 0,01             | 0,01             |
| Extracción de Agua Dulce en Zonas con Estrés Hídrico  | %                         | Captación de agua dulce de las instalaciones ubicadas en zona de escasez hídrica respecto al total de agua industrial captada en las mismas centrales.  | 21,0             | 13,4             |
| Extracción Específica de Agua para Uso Industrial para la Producción Total  | l/kWh                     | Consumo de agua para la producción total.   | 0,062            | 0,074            |
| Extracciones Totales de agua para uso industrial  | (mln m <sup>3</sup> )     | Extracciones totales de agua para uso industrial.   | 1,93             | 2,04             |
| Superficie Ocupada por Instalaciones dentro de Algún Espacio Natural (acumulado a 31 de diciembre de 2021)                          | km <sup>2</sup>           | Superficie ocupada por Instalaciones que se encuentran dentro de algún espacio natural protegido.   | Na               | 790              |

<sup>(1)</sup> Fuente: Elaboración propia.

## 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 12.2.3 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021.

## Plan de conservación de la biodiversidad

El Plan de Conservación de la Biodiversidad de Endesa es el instrumento bajo el que se ejecutan todos los proyectos y actuaciones dentro del ámbito de la biodiversidad que desarrolla la Compañía. Todas estas acciones incluidas en el Plan de Conservación de la Biodiversidad de Endesa se realizan de manera completamente voluntaria, y muchas veces persiguen ir más allá de los requerimientos ambientales obligatorios.

Las principales líneas de actuación del Plan son:

- 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 12.2.4 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021.

## 11.3. Análisis de resultados

Endesa obtuvo un resultado neto de 916 millones de euros en el primer semestre de 2022, lo que supone un aumento del 10,1 % frente a los 832 millones de euros obtenidos en el mismo periodo del ejercicio anterior.

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

| Periodo          | Efecto  | Referencias <sup>(1)</sup> | Variación               |  |
|------------------|---|----------------------------|-------------------------|--|
| Enero-junio 2022 | <b>Venta 51% de Endesa X Way, S.L</b>                             | 6.1, 12 y 23               | ▲ 182 millones de euros | <ul style="list-style-type: none"> <li>• Resultado neto generado por la venta del 51 % de la participación de Endesa X Way, S.L. a Enel X Way, S.r.l. y el registro de la participación retenida (49 %) a valor razonable como consecuencia de la pérdida de control de dicha Compañía.</li> </ul>   |
|                  | <b>Bono Social</b>  | 9.3, 14.1 y 43             | ▲ 125 millones de euros | <ul style="list-style-type: none"> <li>• Mediante la Sentencia 202/2022 de 21 de febrero de 2022, dictada por el Tribunal Supremo en el Recurso núm. 687/2017, se reconoce el derecho de Endesa, S.A. a ser indemnizada por las cantidades soportadas en concepto de financiación y cofinanciación con las Administraciones Públicas del Bono Social, durante todo el periodo de vigencia del tercer régimen de financiación del Bono Social, de manera que se reintegren a la parte actora todas las cantidades satisfechas, descontando aquéllas que, en su caso, hubiesen repercutido a los clientes. Endesa no ha repercutido el coste de financiación a los clientes, por lo que existen fundados argumentos para justificar su derecho a la recuperación íntegra de todas las cantidades soportadas por dicho concepto. En particular, en lo que al segmento regulado de la actividad de comercialización se refiere, las comercializadoras de referencia no pueden repercutir dicho coste a los clientes en la medida en que su régimen retributivo no lo permite, por lo que la recuperación de dichas cantidades debería ser automática.</li> </ul> |
| Enero-junio 2021 | <b>Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO<sub>2</sub>)</b> | 8.1 y 14.1                 | ▲ 194 millones de euros | <ul style="list-style-type: none"> <li>• Reconocimiento del derecho a ser indemnizada por la minoración en la retribución como sociedad generadora en el importe de la internalización de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) gratuitamente asignados por el Plan Nacional de Asignación de Derechos de Emisión (PNA), que no tenía el deber jurídico de soportar.</li> </ul>   |

<sup>(1)</sup> Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022.

El resultado ordinario neto del periodo enero-junio de 2022 ha ascendido a 734 millones de euros, lo que supone una disminución del 11,8 % respecto del mismo periodo del año anterior.

|                            |   |   |  |
|----------------------------|---|---|--|
| <b>Enero-junio de 2022</b> | <b>2.188</b><br>millones de euros   | <b>1.316</b><br>millones de euros   | <b>734</b><br>millones de euros  |
|                            | <b>Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)</b><br><b>+ 16,5 % respecto al primer semestre de 2021</b> | <b>Resultado de Explotación (EBIT)</b><br><b>+ 20,4 % respecto al primer semestre de 2021</b> | <b>Resultado Ordinario Neto</b><br><b>- 11,8 % respecto al primer semestre de 2021</b> |

A continuación, se presenta el detalle de las magnitudes más relevantes del Estado del Resultado Consolidado de Endesa del primer semestre de 2022 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

|   | Referencias <sup>(1)</sup> | Magnitudes más Relevantes |                  |                |               |
|---|----------------------------|---------------------------|------------------|----------------|---------------|
|   |                            | Enero-junio 2022          | Enero-junio 2021 | Diferencia     | % Var.        |
| <b>Ingresos</b>   | 8                          | <b>14.851</b>             | <b>9.032</b>     | <b>5.819</b>   | <b>64,4</b>   |
| <b>Aprovisionamientos y Servicios</b>                             | 9                          | <b>(10.956)</b>           | <b>(6.265)</b>   | <b>(4.691)</b> | <b>74,9</b>   |
| <b>Ingresos y Gastos por Derivados de Materias Energéticas</b>    | 10                         | <b>(923)</b>              | <b>79</b>        | <b>(1.002)</b> | <b>Na</b>     |
| <b>Margen de Contribución<sup>(2)</sup></b>                       |                            | <b>2.972</b>              | <b>2.846</b>     | <b>126</b>     | <b>4,4</b>    |
| Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo                   |                            | 134                       | 106              | 28             | 26,4          |
| Gastos de Personal  | 11.1                       | (499)                     | (466)            | (33)           | 7,1           |
| Otros Gastos Fijos de Explotación                                 | 11.2                       | (660)                     | (607)            | (53)           | 8,7           |
| Otros Resultados  | 12                         | 241                       | (1)              | 242            | Na            |
| <b>Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)<sup>(2)</sup></b>      |                            | <b>2.188</b>              | <b>1.878</b>     | <b>310</b>     | <b>16,5</b>   |
| Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro de Activos no Financieros | 13.1                       | (791)                     | (741)            | (50)           | 6,7           |
| Pérdidas por Deterioro de Activos Financieros                     | 13.2                       | (81)                      | (44)             | (37)           | 84,1          |
| <b>Resultado de Explotación (EBIT)<sup>(2)</sup></b>              |                            | <b>1.316</b>              | <b>1.093</b>     | <b>223</b>     | <b>20,4</b>   |
| <b>Resultado Financiero Neto<sup>(2)</sup></b>                    | 14                         | <b>(56)</b>               | <b>9</b>         | <b>(65)</b>    | <b>Na</b>     |
| <b>Resultado Antes de Impuestos</b>                               |                            | <b>1.273</b>              | <b>1.114</b>     | <b>159</b>     | <b>14,3</b>   |
| <b>Resultado Neto<sup>(2)</sup></b>                               |                            | <b>916</b>                | <b>832</b>       | <b>84</b>      | <b>10,1</b>   |
| <b>Resultado Ordinario Neto<sup>(2)</sup></b>                     |                            | <b>734</b>                | <b>832</b>       | <b>(98)</b>    | <b>(11,8)</b> |

<sup>(1)</sup> Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022.

<sup>(2)</sup> Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado.

El resultado bruto de explotación (EBITDA) del primer semestre de 2022 se ha situado en 2.188 millones de euros (+16,5 %).

El resultado de explotación (EBIT) del primer semestre de 2022 ha aumentado un 20,4 % respecto del mismo periodo del ejercicio anterior situándose en 1.316 millones de euros.

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

| Periodo          | Efecto  | Referencias <sup>(1)</sup> | Variación               |  |
|------------------|---|----------------------------|-------------------------|--|
| Enero-junio 2022 | <b>Venta 51% de Endesa X Way, S.L.</b>                            | 6.1, 12 y 23               | ▲ 238 millones de euros | <ul style="list-style-type: none"> <li>Resultado neto generado por la venta del 51 % de la participación de Endesa X Way, S.L. a Enel X Way, S.r.l. y el registro de la participación retenida (49 %) a valor razonable como consecuencia de la pérdida de control de dicha Compañía.</li> </ul>   |
|                  | <b>Bono Social</b>  | 9.3, 14.1 y 43             | ▲ 152 millones de euros | <ul style="list-style-type: none"> <li>Mediante la Sentencia 202/2022 de 21 de febrero de 2022, dictada por el Tribunal Supremo en el Recurso núm. 687/2017, se reconoce el derecho de Endesa, S.A. a ser indemnizada por las cantidades soportadas en concepto de financiación y cofinanciación con las Administraciones Públicas del Bono Social, durante todo el periodo de vigencia del tercer régimen de financiación del Bono Social, de manera que se reintegren a la parte actora todas las cantidades satisfechas, descontando aquellas que, en su caso, hubiesen repercutido a los clientes. Endesa no ha repercutido el coste de financiación a los clientes, por lo que existen fundados argumentos para justificar su derecho a la recuperación íntegra de todas las cantidades soportadas por dicho concepto. En particular, en lo que al segmento regulado de la actividad de comercialización se refiere, las comercializadoras de referencia no pueden repercutir dicho coste a los clientes en la medida en que su régimen retributivo no lo permite, por lo que la recuperación de dichas cantidades debería ser automática.</li> </ul> |
| Enero-junio 2021 | <b>Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO<sub>2</sub>)</b> | 8.1 y 14.1                 | ▲ 188 millones de euros | <ul style="list-style-type: none"> <li>Reconocimiento del derecho a ser indemnizada por la minoración en la retribución como sociedad generadora en el importe de la internalización de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) gratuitamente asignados por el Plan Nacional de Asignación de Derechos de Emisión (PNA), que no tenía el deber jurídico de soportar.</li> </ul>   |

<sup>(1)</sup> Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022.

### 11.3.1. Ingresos

En el primer semestre de 2022 los ingresos se han situado en 14.851 millones de euros, 5.819 millones de euros superiores (+64,4 %) a los obtenidos en el primer semestre de 2021.

A continuación, se presenta el detalle de los ingresos del primer semestre de 2022 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

|  | Referencias <sup>(1)</sup> | Ingresos         |                  |              |             |
|--|----------------------------|------------------|------------------|--------------|-------------|
|  |                            | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 | Diferencia   | % Var.      |
| Ingresos de Ventas y Prestaciones de Servicios | 8.1                        | 14.702           | 8.856            | 5.846        | 66,0        |
| Otros Ingresos de Explotación                  | 8.2                        | 149              | 176              | (27)         | (15,3)      |
| <b>TOTAL</b>                                   | <b>8</b>                   | <b>14.851</b>    | <b>9.032</b>     | <b>5.819</b> | <b>64,4</b> |

<sup>(1)</sup> Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022.

### 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 2022 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:



| Referencias <sup>(1)</sup>                              | Ingresos por Ventas y Prestación de Servicios |                  |              |              |             |
|---|---|------------------|--------------|--------------|-------------|
|   | Enero-junio 2022                              | Enero-junio 2021 | Diferencia   | % Var.       |             |
| Ventas de Electricidad                                  | 10.355  | 6.249            | 4.106        | 65,7         |             |
| Ventas Mercado Liberalizado                             | 6.625   | 4.046            | 2.579        | 63,7         |             |
| Ventas Mercado Liberalizado Español                     | 5.868   | 3.486            | 2.382        | 68,3         |             |
| Ventas Mercados Liberalizados fuera de España           | 757   | 560              | 197          | 35,2         |             |
| Ventas a Precio Regulado                                | 1.609   | 1.063            | 546          | 51,4         |             |
| Ventas Mercado Mayorista                                | 1.725   | 601              | 1.124        | 187,0        |             |
| Compensaciones de los Territorios No Peninsulares (TNP) | 351   | 490              | (139)        | (28,4)       |             |
| Retribución a la Inversión en Energías Renovables       | 27  | 37               | (10)         | (27,0)       |             |
| Otras Ventas de Electricidad                            | 18  | 12               | 6            | 50,0         |             |
| Ventas de Gas   | 2.990   | 1.184            | 1.806        | 152,5        |             |
| Ventas Mercado Liberalizado                             | 2.914   | 1.146            | 1.768        | 154,3        |             |
| Ventas a Precio Regulado                                | 76  | 38               | 38           | 100,0        |             |
| Ingresos Regulados de Distribución de Electricidad      | 1.012   | 1.025            | (13)         | (1,3)        |             |
| Verificaciones y Enganches                              | 17  | 21               | (4)          | (19,0)       |             |
| Prestación de Servicios en Instalaciones                | 11  | 5                | 6            | 120,0        |             |
| Otras Ventas y Prestaciones de Servicios                | 315   | 369              | (54)         | (14,6)       |             |
| Ventas relativas a Servicios de Valor Añadido           | 179   | 154              | 25           | 16,2         |             |
| Cobros por Capacidad                                    | 9   | 9                | -            | -            |             |
| Ventas de otras Materias Energéticas                    | 6   | 70               | (64)         | (91,4)       |             |
| Prestaciones de Servicios y Otros                       | 121   | 136              | (15)         | (11,0)       |             |
| Otras Ventas y Prestaciones de Servicios                | 2   | 3                | (1)          | (33,3)       |             |
| <b>TOTAL</b>  | <b>8.1</b>                                    | <b>14.702</b>    | <b>8.856</b> | <b>5.846</b> | <b>66,0</b> |

<sup>(1)</sup> Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022.

### Ventas de electricidad a clientes del mercado liberalizado

En el primer semestre de 2022 las ventas en el mercado liberalizado han ascendido a 6.625 millones de euros (+63,7 %), conforme al siguiente detalle:

| Ventas Mercado Liberalizado | Variación                           |   |
|-----------------------------|-------------------------------------|---|
| <b>España</b>               | ▲ 2.382 millones de euros (+68,3 %) | <ul style="list-style-type: none"> <li>La variación entre ambos periodos es debida al incremento del precio unitario, principalmente de los clientes indexados de <i>Business to Business</i> (B2B), junto con un ligero aumento de las unidades físicas vendidas (+0,9 %) y un incremento del número de clientes (+15,1 %).</li> <li>A 30 de junio de 2022 incluye el registro, en las compañías comercializadoras, del efecto de ajuste temporal de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad en el mercado mayorista conforme al Real Decreto Ley 10/2022, de 13 de mayo, por importe de 173 millones de euros (véase Nota 5 de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022).</li> </ul> |
| <b>Fuera de España</b>      | ▲ 197 millones de euros (+35,2 %)   | <ul style="list-style-type: none"> <li>La evolución del precio unitario en el mercado de Portugal y el ligero aumento de las unidades físicas vendidas en ambos periodos ha supuesto un incremento, en términos económicos, de los ingresos por ventas.</li> </ul>  |

### Ventas de electricidad a precio regulado

Durante el primer semestre de 2022 estas ventas han supuesto un ingreso de 1.609 millones de euros, un 51,4 % superior al del primer semestre de 2021 como consecuencia, fundamentalmente, del aumento del precio a pesar de la disminución del número de clientes en el mercado regulado (-14,0 %) así como de las unidades físicas vendidas (-19,6 %).

### Ventas de electricidad en el mercado mayorista

Los ingresos por ventas al mercado mayorista en el primer semestre de 2022 han ascendido a 1.725 millones de euros

(+187,0 %) como consecuencia tanto del aumento de las unidades físicas vendidas (40,2 %) como de la evolución de los precios eléctricos durante el período. Dicho importe incluye también el registro, en las compañías generadoras, del efecto de ajuste temporal de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad en el mercado mayorista conforme al Real Decreto Ley 10/2022, de 13 de mayo, por importe de 106 millones de euros (véase Nota 5 de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022).

En el primer semestre de 2021 los ingresos por ventas al mercado mayorista ascendieron a 601 millones de euros e incluían, por importe de 188 millones de euros, el reconocimiento del derecho a ser indemnizada en el importe de la internalización de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) gratuitamente asignados por el Plan Nacional de Asignación de Derechos de Emisión (PNA), que no tenía el deber jurídico de soportar (véase Apartado 11.3.3. de este Informe de Gestión Consolidado).

### Retribución a la inversión en energías renovables

La retribución a la inversión en energías renovables en el primer semestre de 2022 ha supuesto un ingreso de 27 millones de euros, lo que supone una disminución de 10 millones de euros (-27,0 %) respecto del mismo periodo del ejercicio anterior debido, principalmente, a la publicación del Real Decreto Ley 6/2022, de 29 de marzo, por el que se aprueba la actualización de parámetros retributivos de las

instalaciones de producción de energía eléctrica de fuentes renovables a partir del 1 de enero de 2022, que ha supuesto una reducción en la retribución a la inversión en energías renovables por importe de 30 millones de euros que se compensa, parcialmente, con el registro de un ingreso por importe de 24 millones de euros como consecuencia de la reversión del pasivo por ajustes por desviación del precio de mercado relativo a aquellas instalaciones tipo (IT) que, a 31 de marzo de 2022, han recuperado su Valor Neto del Activo (VNA) y dejarán de percibir Retribución a la Inversión (Rinv) en el siguiente semiperiodo regulatorio.

### Ventas de gas

Los ingresos por ventas de gas en el primer semestre de 2022 han ascendido a 2.990 millones de euros, 1.806 millones de euros superiores (+152,5 %) a los del primer semestre de 2021, conforme al siguiente detalle:

| Ventas de Gas               | Variación                            |  |
|-----------------------------|--------------------------------------|--|
| <b>Mercado Liberalizado</b> | ▲ 1.768 millones de euros (+154,3 %) | La variación entre ambos periodos es consecuencia del mayor precio de venta en <i>Business to Business</i> (B2B) a pesar de la disminución de las unidades físicas vendidas (-12,1 %).   |
| <b>Precio Regulado</b>      | ▲ 38 millones de euros (+100,0 %)    | La evolución del precio unitario entre ambos periodos, junto con el incremento de unidades físicas vendidas (3,2%) a pesar de la disminución del número de clientes (-2,1 %), ha provocado un incremento de estas ventas en términos económicos. |

### Compensaciones de los Territorios No Peninsulares (TNP)

En el primer semestre de 2022 las compensaciones por los sobrecostos de la generación de los Territorios No Peninsulares (TNP) han ascendido a 351 millones de euros, positivos, lo que ha supuesto una disminución de 139 millones de euros (-28,4 %) respecto al mismo periodo del ejercicio anterior, como consecuencia, fundamentalmente, del aumento del precio medio aritmético en el mercado mayorista de electricidad.

### Distribución de electricidad

Durante el primer semestre de 2022 Endesa ha distribuido 66.078 GWh en el mercado español, un 2,9 % más que en el primer semestre de 2021.

El ingreso regulado de la actividad de distribución durante el primer semestre de 2022 ha ascendido a 1.012 millones de euros, lo que supone una reducción de 13 millones de euros (-1,3 %) respecto al mismo periodo del ejercicio anterior como consecuencia, entre otros aspectos, del registro del incentivo a la reducción de pérdidas definida en la Circular 6/2019, de 5 de diciembre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia por importe de 8 millones de euros.

## Otros ingresos de explotación

A continuación se presenta el detalle de los otros ingresos de explotación del primer semestre de 2022 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

|  | Referencias <sup>(1)</sup> | Otros Ingresos de Explotación |                  |             |               |
|--|----------------------------|-------------------------------|------------------|-------------|---------------|
|  |                            | Enero-junio 2022              | Enero-junio 2021 | Diferencia  | % Var.        |
| Imputación a Resultados de Instalaciones Cedidas de Clientes y Derechos por Acometidas de Extensión y Otros Pasivos por Contratos con Clientes | 24.2                       | 84                            | 82               | 2           | 2,4           |
| Imputación a Resultados de Subvenciones <sup>(2)</sup>   |                            | 34                            | 24               | 10          | 41,7          |
| Indemnizaciones de Terceros  |                            | (16) <sup>(3)</sup>           | 10               | (26)        | (260,0)       |
| Otros  |                            | 47                            | 60               | (13)        | (21,7)        |
| <b>TOTAL</b>   | <b>8.2</b>                 | <b>149</b>                    | <b>176</b>       | <b>(27)</b> | <b>(15,3)</b> |

<sup>(1)</sup> Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022.

<sup>(2)</sup> En el primer semestre de 2022 incluye 8 millones de euros relativos a subvenciones de capital y 26 millones de euros de subvenciones de explotación (8 millones de euros y 16 millones de euros, respectivamente, en el primer semestre de 2021). En el periodo enero-junio 2021 las subvenciones de explotación incluían el reconocimiento de una subvención, en Empresa Carbonífera del Sur ENCASUR, S.A.U. por importe de 10 millones de euros, concedida para cubrir costes excepcionales producidos a causa del cierre de unidades de producción de carbón incluidas en el Plan de Cierre del Reino de España, para la minería de carbón no competitiva.

<sup>(3)</sup> Incluye las reliquidaciones de la actividad de distribución registradas en 2021 por importe de 29 millones de euros.

## 11.3.2. Costes de explotación

Los costes de explotación del primer semestre de 2022 han ascendido a 13.535 millones de euros, con un aumento del 70,5 % respecto del mismo periodo del ejercicio anterior.

A continuación se presenta el detalle de los costes de explotación del primer semestre de 2022 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

|   | Referencias <sup>(1)</sup> | Costes de Explotación |                  |              |             |
|---|----------------------------|-----------------------|------------------|--------------|-------------|
|   |                            | Enero-junio 2022      | Enero-junio 2021 | Diferencia   | % Var.      |
| Aprovisionamientos y Servicios                                    |                            | 10.956                | 6.265            | 4.691        | 74,9        |
| Compras de Energía  | 9.1                        | 6.545                 | 2.447            | 4.098        | 167,5       |
| Consumo de Combustibles   | 9.2                        | 1.597                 | 569              | 1.028        | 180,7       |
| Gastos de Transporte  |                            | 1.925                 | 2.390            | (465)        | (19,5)      |
| Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios                    | 9.3                        | 889                   | 859              | 30           | 3,5         |
| Tributos y Tasas  |                            | 419                   | 481              | (62)         | (12,9)      |
| Impuesto a la Producción Eléctrica                                |                            | (2)                   | 153              | (155)        | Na          |
| Tasa por Tratamiento de Residuos Radiactivos                      |                            | 110                   | 105              | 5            | 4,8         |
| Tasa de Ocupación de la Vía Pública / Alumbrado                   |                            | 149                   | 91               | 58           | 63,7        |
| Tasas e Impuestos Nucleares                                       |                            | 53                    | 62               | (9)          | (14,5)      |
| Impuesto Medioambiental Catalán                                   |                            | 67                    | 53               | 14           | 26,4        |
| Cánones Hidráulicos   |                            | 1                     | (24)             | 25           | Na          |
| Otros Tributos y Tasas  |                            | 41                    | 41               | –            | –           |
| Bono Social   |                            | (121)                 | 29               | (150)        | Na          |
| Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO <sub>2</sub> )      |                            | 387                   | 165              | 222          | 134,5       |
| Costes relativos a Servicios de Valor Añadido                     |                            | 95                    | 81               | 14           | 17,3        |
| Otros   |                            | 109                   | 103              | 6            | 5,8         |
| Ingresos y Gastos por Derivados de Materias Energéticas           | 10                         | 923                   | (79)             | 1.002        | Na          |
| Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo                   |                            | (134)                 | (106)            | (28)         | 26,4        |
| Gastos de Personal  | 11.1                       | 499                   | 466              | 33           | 7,1         |
| Otros Gastos Fijos de Explotación                                 | 11.2                       | 660                   | 607              | 53           | 8,7         |
| Otros Resultados  | 12                         | (241)                 | 1                | (242)        | Na          |
| Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro de Activos no Financieros | 13.1                       | 791                   | 741              | 50           | 6,7         |
| Pérdidas por Deterioro de Activos Financieros                     | 13.2                       | 81                    | 44               | 37           | 84,1        |
| <b>TOTAL</b>  |                            | <b>13.535</b>         | <b>7.939</b>     | <b>5.596</b> | <b>70,5</b> |

<sup>(1)</sup> Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022.

## Aprovisionamientos y servicios (costes variables)

Los costes por aprovisionamientos y servicios (costes variables) del primer semestre de 2022 han ascendido a 10.956 millones de euros, con un aumento del 74,9 % respecto del mismo periodo del ejercicio anterior.

La evolución de estos costes en el primer semestre de 2022 ha sido la siguiente:

| Aprovisionamientos y Servicios                                    | Variación                            |   |
|---|--------------------------------------|---|
| <b>Compras de Energía</b>   | ▲ 4.098 millones de euros (+167,5 %) | <ul style="list-style-type: none"> <li>La evolución es consecuencia de un aumento en el importe correspondiente a compras de electricidad debido al incremento del precio medio aritmético en el mercado mayorista de electricidad (206,0 €/MWh; +251,5 %) junto con el aumento en las unidades físicas compradas (+45 %), así como al incremento del 4% de las compras de unidades físicas de gas para cliente final y del precio del mismo (99,1 €/MWh; +356,8 %) que implica mayores compras de gas.</li> <li>A 30 de junio de 2022 incluye el efecto de ajuste temporal de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad en el mercado mayorista conforme al Real Decreto Ley 10/2022, de 13 de mayo, por importe de 173 millones de euros (véase Nota 5 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022).</li> </ul>   |
| <b>Consumo de Combustibles</b>                                    | ▲ 1.028 millones de euros (+180,7 %) | <ul style="list-style-type: none"> <li>El incremento es debido a la evolución de los precios de las <i>commodities</i> y a la mayor producción con ciclos combinados en la Península (+103,2 %) y en los Territorios No Peninsulares (TNP) (+26,3 %).</li> </ul>  |
| <b>Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios</b>             | ▲ 30 millones de euros (+3,5 %)      | —   |
| <b>Impuesto a la Producción Eléctrica</b>                         | ▼ 155 millones de euros de ingreso   | <ul style="list-style-type: none"> <li>La reducción es consecuencia de la prórroga de la suspensión temporal del Impuesto sobre el Valor de la Producción de la Energía Eléctrica conforme al Real Decreto Ley 17/2021, de 14 de septiembre.</li> </ul>   |
| <b>Tasa de Ocupación de la Vía Pública / Alumbrado</b>            | ▲ 58 millones de euros (+63,7 %)     | <ul style="list-style-type: none"> <li>El incremento es consecuencia, principalmente, del aumento de las ventas de electricidad (65,7 %).</li> </ul>  |
| <b>Cánones Hidráulicos</b>  | ▲ 25 millones de euros               | <ul style="list-style-type: none"> <li>En el primer semestre de 2021 incluía 48 millones de euros correspondientes a la declaración de inexigibilidad del Canon Hidráulico Estatal según Sentencia del Tribunal Supremo, de 19 de abril de 2021.</li> </ul>   |
| <b>Bono Social</b>  | ▼ 150 millones de euros              | <ul style="list-style-type: none"> <li>Incluye el registro de 152 millones como consecuencia de la Sentencia 202/2022 de 21 de febrero de 2022, dictada por el Tribunal Supremo en el Recurso núm. 687/2017, que reconoce el derecho de Endesa, S.A. a ser indemnizada por las cantidades soportadas en concepto de financiación y cofinanciación con las Administraciones Públicas del Bono Social, durante todo el periodo de vigencia del tercer régimen de financiación del Bono Social, de manera que se reintegren a la parte actora todas las cantidades satisfechas, descontando aquéllas que, en su caso, hubiesen repercutido a los clientes. Endesa, S.A. no ha repercutido el coste de financiación a los clientes, por lo que existen fundados argumentos para justificar su derecho a la recuperación íntegra de todas las cantidades soportadas por dicho concepto. En particular, en lo que al segmento regulado de la actividad de comercialización se refiere, las comercializadoras de referencia no pueden repercutir dicho coste a los clientes en la medida en que su régimen retributivo no lo permite, por lo que la recuperación de dichas cantidades debería ser automática.</li> <li>Incluye el registro de 18 millones de euros de ingreso relativos a la reversión de los importes devengados y no pagados correspondientes a la Liquidación 12 del ejercicio 2021 finalmente no emitida por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) en relación a la financiación y cofinanciación con las Administraciones Públicas del Bono Social, como consecuencia de la Sentencia del Tribunal Supremo 202/2022 dictada en el Recurso 687/2017 por la que se declaró la inaplicabilidad del régimen de financiación del Bono Social y del coste del suministro de electricidad del consumidor en riesgo de exclusión social establecido en el artículo 45.4 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, por resultar incompatible con la Directiva 2009/72/CE, del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de julio de 2009, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad.</li> </ul> |
| <b>Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO<sub>2</sub>)</b> | ▲ 222 millones de euros (+134,5 %)   | <ul style="list-style-type: none"> <li>La variación entre ambos periodos es debida a la evolución del precio medio de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) (+89,8 %) así como al aumento de toneladas (+37,6 %).</li> </ul>   |

## 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 2022 y su variación respecto del ejercicio anterior:

Millones de Euros

| Referencias <sup>(1)</sup>  | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 | Diferencia     | % Var.           |
|---|------------------|------------------|----------------|------------------|
| <b>Ingresos</b>   |                  |                  |                |                  |
| <b>Ingresos por Derivados Designados de Cobertura</b>                           | <b>1.535</b>     | <b>84</b>        | <b>1.451</b>   | <b>1.727,4</b>   |
| Ingresos por Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo <sup>(2)</sup>        | 1.535            | 84               | 1.451          | 1.727,4          |
| <b>Ingresos por Derivados a Valor Razonable con Cambios en Resultados</b>       | <b>2.953</b>     | <b>1.298</b>     | <b>1.655</b>   | <b>127,5</b>     |
| Ingresos por Derivados a Valor Razonable Reconocidos en el Estado del Resultado | 2.953            | 1.298            | 1.655          | 127,5            |
| <b>Total Ingresos</b>   | <b>4.488</b>     | <b>1.382</b>     | <b>3.106</b>   | <b>224,7</b>     |
| <b>Gastos</b>   |                  |                  |                |                  |
| <b>Gastos por Derivados Designados de Cobertura</b>                             | <b>(1.967)</b>   | <b>(104)</b>     | <b>(1.863)</b> | <b>1.791,3</b>   |
| Gastos por Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo <sup>(2)</sup>          | (1.967)          | (104)            | (1.863)        | 1.791,3          |
| <b>Gastos por Derivados a Valor Razonable con Cambios en Resultados</b>         | <b>(3.444)</b>   | <b>(1.199)</b>   | <b>(2.245)</b> | <b>187,3</b>     |
| Gastos por Derivados a Valor Razonable Reconocidos en el Estado del Resultado   | (3.444)          | (1.199)          | (2.245)        | 187,3            |
| <b>Total Gastos</b>   | <b>(5.411)</b>   | <b>(1.303)</b>   | <b>(4.108)</b> | <b>315,3</b>     |
| <b>TOTAL</b>  | <b>(923)</b>     | <b>79</b>        | <b>(1.002)</b> | <b>(1.272,1)</b> |

<sup>(1)</sup> Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022.

<sup>(2)</sup> A 30 de junio de 2022 incluye 65 millones de euros, negativos, de impacto en el Estado del Resultado por ineficacia (1 millón de euros, positivo, a 30 de junio de 2021).

En el primer semestre de 2022 el total de los ingresos y gastos por derivados de materias energéticas han ascendido a 923 millones de euros, negativos, en comparación con 79 millones de euros, positivos, en el mismo periodo del ejercicio anterior, debido, principalmente, a la evolución de la valoración y liquidación de derivados de electri-

cidad y gas como consecuencia de la coyuntura actual de los mercados energéticos y del impacto que ha tenido el conflicto entre Rusia y Ucrania en el principal mercado de gas a nivel europeo, que, a su vez, ha afectado de manera muy significativa a los precios de la electricidad.

## Costes fijos de explotación

A continuación se presenta el detalle de los costes fijos de explotación del primer semestre de 2022 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

|   | Referencias <sup>(1)</sup> | Costes Fijos de Explotación |                  |            |            |
|---|----------------------------|-----------------------------|------------------|------------|------------|
|   |                            | Enero-junio 2022            | Enero-junio 2021 | Diferencia | % Var.     |
| Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo |                            | (134)                       | (106)            | (28)       | 26,4       |
| Gastos de Personal                              | 11.1                       | 499                         | 466              | 33         | 7,1        |
| Otros Gastos Fijos de Explotación               | 11.2                       | 660                         | 607              | 53         | 8,7        |
| <b>TOTAL</b>                                    |                            | <b>1.025</b>                | <b>967</b>       | <b>58</b>  | <b>6,0</b> |

En el primer semestre de 2022 los costes fijos de explotación han ascendido a 1.025 millones de euros, lo que supone un aumento de 58 millones de euros (+6,0 %) en comparación con el primer semestre de 2021 como consecuencia, entre otros aspectos, de:

| Costes Fijos de Explotación                                 | Variación                        |  |
|---|----------------------------------|--|
| <b>Sueldos y Salarios</b>                                   | ▲ 23 millones de euros (+6,9 %)  | • El incremento de gasto es consecuencia del contexto actual de elevada inflación a pesar de la reducción de la plantilla media (-2,3 %) entre ambos periodos.                             |
| <b>Planes por Reestructuración de Plantilla</b>             | ▲ 6 millones de euros (+140,0 %) | • La evolución es debida a la actualización de las provisiones por planes de reestructuración de plantilla.  |
| <b>Reparación y Conservación</b>                            | ▲ 16 millones de euros (+12,8 %) | • El incremento corresponde, fundamentalmente, a los mayores costes por mantenimiento y averías de instalaciones de distribución eléctrica de media y baja tensión (14 millones de euros). |
| <b>Servicios de Asistencia para Sistemas y Aplicaciones</b> | ▲ 10 millones de euros (+13,3 %) | • Mayores gastos de la actividad de sistemas y telecomunicaciones (ICT) de acuerdo con la estrategia de digitalización.  |

## Otros resultados

Durante el primer semestre de 2022 y 2021 las principales transacciones formalizadas han sido las siguientes:

Millones de Euros

|   | Referencias <sup>(1)</sup> | Otros Resultados   |                  |            |           |
|---|----------------------------|--------------------|------------------|------------|-----------|
|   |                            | Enero-junio 2022   | Enero-junio 2021 | Diferencia | % Var.    |
| <b>Enajenaciones en Participaciones Empresas del Grupo y Otros</b>                                  |                            | <b>239</b>         | <b>—</b>         | <b>239</b> | <b>Na</b> |
| Participación del 51 % de la Compañía Endesa X Way S.L.   | 6.2, 12 y 23               | 121 <sup>(2)</sup> | —                | 121        | Na        |
| Resultados Reconocidos como Consecuencia de la Pérdida de Control de la Compañía Endesa X Way, S.L. |                            | 117 <sup>(2)</sup> | —                | 117        | Na        |
| Participación 40 % Boiro Energía, S.A. y Depuración Destilación Reciclaje, S.L.                     | 6.2, 12 y 23               | 1                  | —                | 1          | Na        |
| <b>Enajenaciones de Inmovilizado<sup>(3)</sup></b>  |                            | <b>2</b>           | <b>(1)</b>       | <b>3</b>   | <b>Na</b> |
| <b>TOTAL</b>  |                            | <b>241</b>         | <b>(1)</b>       | <b>242</b> | <b>Na</b> |

<sup>(1)</sup> Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022.

<sup>(2)</sup> 182 millones de euros, netos de efecto fiscal.

<sup>(3)</sup> Corresponde a plusvalías - minusvalías generadas por la venta de terrenos e inmuebles.



### Endesa X Way, S.L.

Con fecha 29 de abril de 2022, Endesa X Servicios, S.L.U. vendió el 51 % de su participación en Endesa Movilidad Eléctrica, S.L.U., actualmente denominada Endesa X Way, S.L., a Enel X Way, S.r.l. (sociedad del Grupo Enel matriz del negocio de movilidad eléctrica) por un importe de 122 millones de euros generándose una plusvalía bruta de 121 millones de euros.

Además esta operación de venta supone para Endesa la pérdida de control sobre Endesa X Way, S.L., lo que implica el registro de la participación retenida en dicha Compañía por su valor razonable y el reconocimiento de un resultado bruto por importe de 117 millones de euros, positivos.

Enel y Endesa, en línea con las directrices del Plan Estratégico, tienen como objetivo dar mayor visibilidad y autonomía a este negocio e impulsan el desarrollo del vehículo eléctrico y promueven la movilidad eléctrica como un instrumento para facilitar un modelo energético de cero emisiones.

### 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 2022 y su variación respecto del mismo período del ejercicio anterior:

Millones de Euros

|   | Referencias <sup>(1)</sup> | Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro |                  |            |               |
|---|----------------------------|---|------------------|------------|---------------|
|   |                            | Enero-junio 2022                        | Enero-junio 2021 | Diferencia | % Var.        |
| <b>AMORTIZACIONES</b>   | 7.2.1                      | <b>788</b>                              | <b>736</b>       | <b>52</b>  | <b>7,1</b>    |
| Dotación Amortización Inmovilizado Material                                       | 18                         | 658                                     | 626              | 32         | 5,1           |
| Dotación Amortización Activo Intangible   | 20                         | 130                                     | 110              | 20         | 18,2          |
| <b>PÉRDIDAS POR DETERIORO DE ACTIVOS NO FINANCIEROS</b>                           | 7.2.1                      | <b>3</b>                                | <b>5</b>         | <b>(2)</b> | <b>(40,0)</b> |
| <b>Dotación Pérdidas por Deterioro</b>  |                            | <b>3</b>                                | <b>5</b>         | <b>(2)</b> | <b>(40,0)</b> |
| Dotación Pérdidas por Deterioro Inmovilizado Material e Inversiones Inmobiliarias | 7.2.1 y 18                 | 1                                       | 5                | (4)        | (80,0)        |
| Dotación Pérdidas por Deterioro Activo Intangible                                 | 7.2.1 y 20                 | 2                                       | —                | 2          | Na            |
| <b>TOTAL</b>  |                            | <b>791</b>                              | <b>741</b>       | <b>50</b>  | <b>6,7</b>    |

<sup>(1)</sup> Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022.

Las amortizaciones y pérdidas por deterioro de activos no financieros en el primer semestre de 2022 han ascendido a 791 millones de euros, con un aumento de 50 millones de euros (+6,7 %) que corresponde, principalmente, al gasto por amortización debido, de una parte, al esfuerzo inversor reali-

zado en sistemas e instalaciones de producción de electricidad de fuentes renovables, en línea con el Plan Estratégico y, de otra parte, al esfuerzo comercial que ha supuesto 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 2022 y 2021 el detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado es el siguiente:

Millones de Euros

|  | Referencias <sup>(1)</sup> | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 | Diferencia  | % Var.      |
|--|----------------------------|------------------|------------------|-------------|-------------|
| <b>Dotación Pérdidas por Deterioro</b>   | 7.2.1                      | <b>191</b>       | <b>126</b>       | <b>65</b>   | <b>51,6</b> |
| Dotación Pérdidas por Deterioro de Cuentas a Cobrar Procedentes de Contratos con Clientes  |                            | 191              | 126              | 65          | 51,6        |
| Dotación Pérdidas por Deterioro de otros Activos Financieros                               |                            | —                | —                | —           | Na          |
| <b>Reversión Pérdidas por Deterioro</b>  | 7.2.1                      | <b>(110)</b>     | <b>(82)</b>      | <b>(28)</b> | <b>34,1</b> |
| Reversión Pérdidas por Deterioro de Cuentas a Cobrar Procedentes de Contratos con Clientes |                            | (109)            | (82)             | (27)        | 32,9        |
| Reversión Pérdidas por Deterioro de otros Activos Financieros                              |                            | (1)              | —                | (1)         | Na          |
| <b>TOTAL</b>   | 37.3                       | <b>81</b>        | <b>44</b>        | <b>37</b>   | <b>84,1</b> |

<sup>(1)</sup> Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022.

En el primer semestre de 2022, las pérdidas netas por deterioro de activos financieros han ascendido a 81 millones de euros y corresponden, principalmente, a la dotación de pérdidas por deterioro de cuentas a cobrar procedentes de contratos con clientes por importe de 82 millones de euros.

Su evolución es debida, entre otros aspectos, al empeoramiento en el comportamiento de pago tanto de las pequeñas compañías comercializadoras de energía motivado

por el fuerte incremento de precios de las materias energéticas en los últimos meses que ha supuesto el registro de un mayor gasto por importe de 23 millones de euros, como de los clientes de *Business to Customer (B2C)*, especialmente de los clientes más vulnerables del mercado regulado, como consecuencia de la situación macroeconómica y por los precios elevados que ha supuesto una mayor dotación de pérdidas en el negocio de comercialización por importe total de 14 millones de euros.

### 11.3.3. Resultado financiero neto

El resultado financiero neto en el primer semestre de 2022 ha sido negativo por importe de 56 millones de euros, y positivo por importe de 9 millones de euros en el primer semestre de 2021.

A continuación se presenta el detalle del resultado financiero neto del primer semestre de 2022 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

|  | Resultado Financiero Neto <sup>(1)</sup> |                  |             |                |
|--|--|------------------|-------------|----------------|
|  | Enero-junio 2022                         | Enero-junio 2021 | Diferencia  | % Var.         |
| Gasto Financiero Neto                                    | (28)                                     | 12               | (40)        | (333,3)        |
| Ingreso Financiero                                       | 125                                      | 107              | 18          | 16,8           |
| Gasto Financiero   | (114)                                    | (90)             | (24)        | 26,7           |
| Ingresos y Gastos por Instrumentos Financieros Derivados | (39)                                     | (5)              | (34)        | 680,0          |
| Diferencias de Cambio Netas                              | (28)                                     | (3)              | (25)        | 833,3          |
| <b>TOTAL</b>   | <b>(56)</b>                              | <b>9</b>         | <b>(65)</b> | <b>(722,2)</b> |

<sup>(1)</sup> Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado.

## Gasto financiero neto

En el primer semestre de 2022, el gasto financiero neto ha ascendido a 28 millones de euros, 40 millones de euros superior al del mismo periodo del ejercicio anterior.

Para analizar la evolución del gasto financiero neto durante el primer semestre de 2022 hay que tener en consideración los siguientes efectos:

Millones de Euros

|  | Gasto Financiero Neto <sup>(1)</sup> |                  |             |                |
|--|--------------------------------------|------------------|-------------|----------------|
|  | Enero-junio 2022                     | Enero-junio 2021 | Diferencia  | % Var.         |
| Gastos Netos por Instrumentos Financieros a Coste Amortizado   | (77)                                 | (72)             | (5)         | 6,9            |
| Actualización Provisiones por Planes de Reestructuración de Plantilla, Desmantelamiento de Instalaciones y Deterioro de Valor de los Activos Financieros conforme a la NIIF 9 «Instrumentos Financieros» | 41                                   | 4                | 37          | 925,0          |
| Intereses de Demora de la Indemnización Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO <sub>2</sub> ) del ejercicio 2006 y Canon Hidráulico Estatal   | 3                                    | 82               | (79)        | (96,3)         |
| Intereses de Demora Sentencia Bono Social  | 14                                   | —                | 14          | Na             |
| Comisiones de Operaciones de Factoring   | (14)                                 | (11)             | (3)         | 27,3           |
| Otros  | 5                                    | 9                | (4)         | (44,4)         |
| <b>TOTAL</b>   | <b>(28)</b>                          | <b>12</b>        | <b>(40)</b> | <b>(333,3)</b> |

<sup>(1)</sup> Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado.

La evolución de estos costes en el primer semestre de 2022 ha sido la siguiente:

| Gasto Financiero Neto   | Variación                         |   |
|---|-----------------------------------|---|
| <b>Gastos Netos por Instrumentos a Coste Amortizado</b>   | ▲ 5 millones de euros (+6,9 %)    | <ul style="list-style-type: none"> <li>El coste medio de la deuda financiera bruta ha pasado de un 1,7 %, en el primer semestre de 2021 a un 1,1 % en el primer semestre de 2022.</li> <li>La deuda financiera media bruta entre ambos periodos ha evolucionado desde 8.237 millones de euros en el primer semestre de 2021 a 13.523 millones de euros en el primer semestre de 2022.</li> </ul>  |
| <b>Provisiones por Planes por Reestructuración de Plantilla, Desmantelamiento y Deterioro de Activos Financieros (NIIF 9)</b> | ▼ 37 millones de euros (+925,0 %) | <ul style="list-style-type: none"> <li>La evolución es debida, principalmente, a la actualización de las provisiones por planes de reestructuración de plantilla.</li> </ul>  |
| <b>Intereses de Demora de la Indemnización Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO<sub>2</sub>) del Ejercicio 2006</b>  | ▲ 79 millones de euros (-96,3 %)  | <ul style="list-style-type: none"> <li>En los primeros semestres de 2022 y 2021 incluye los intereses de demora en relación con el derecho a ser indemnizada por la minoración en la retribución como sociedad generadora en el importe de la internalización de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) gratuitamente asignados por el Plan Nacional de Asignación de Derechos de Emisión (PNA), que no tiene el deber jurídico de soportar por importe de 3 millones de euros y 71 millones de euros, respectivamente. Adicionalmente, en el primer semestre de 2021 recoge los intereses de demora relativos a la declaración de inexigibilidad de Canon Hidráulico Estatal según Sentencia del Tribunal Supremo de 19 de abril de 2021 por importe de 11 millones de euros.</li> </ul> |
| <b>Intereses Demora Sentencia Bono Social</b>   | ▼ 14 millones de euros            | <ul style="list-style-type: none"> <li>En el primer semestre de 2022 se han reconocido 14 millones de euros en concepto de intereses de demora como consecuencia del reconocimiento del derecho de Endesa, S.A. a ser indemnizada por las cantidades soportadas en concepto de financiación y cofinanciación con las Administraciones Públicas del Bono Social, durante todo el periodo de vigencia del tercer régimen de financiación del Bono Social, de manera que se reintegren a la parte actora todas las cantidades satisfechas, descontando aquellas que, en su caso, hubiesen repercutido a los clientes (véase Apartado 11.3.2 de este Informe de Gestión).</li> </ul>  |

## Diferencias de cambio netas

En el primer semestre de 2022, las diferencias de cambio netas han ascendido a 28 millones de euros, negativas (3 millones de euros, negativas, en el primer semestre de 2021).

La variación es debida, fundamentalmente, a la evolución del tipo de cambio euro/dólar estadounidense durante el primer semestre de 2022 y su impacto, principalmente, sobre la deuda financiera asociada a derechos de uso correspondientes a contratos de fletamento para el transporte de gas natural licuado (GNL).

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

En el primer semestre de 2022 y 2021 el resultado neto de sociedades por el método de participación ha ascendido a 13 millones de euros siendo el detalle el siguiente:

Millones de Euros

| Referencias <sup>(1)</sup>  | Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación |                  |
|---|---|------------------|
|   | Enero-junio 2022  | Enero-junio 2021 |
| <b>Sociedades Asociadas</b>                                       | <b>10</b>   | <b>1</b>         |
| Tecnatom, S.A.  | —   | (1)              |
| Gorona del Viento El Hierro, S.A.                                 | 1   | 1                |
| Boiro Energía, S.A.   | 2   | —                |
| Compañía Eólica Tierras Altas, S.A.                               | 2   | —                |
| Otras   | 5   | 1                |
| <b>Negocios Conjuntos</b>   | <b>3</b>  | <b>11</b>        |
| Tejo Energia – Produção e Distribuição de Energia Eléctrica, S.A. | —   | 4                |
| Énergie Électrique de Tahaddart, S.A.                             | —   | 1                |
| Suministradora Eléctrica de Cádiz, S.A.                           | —   | 2                |
| Otros   | 3   | 4                |
| <b>TOTAL</b>  | <b>13</b>   | <b>12</b>        |

<sup>(1)</sup> Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022.

### 11.3.5. Impuesto sobre Sociedades

En el primer semestre de 2022 el gasto por Impuesto sobre Sociedades ha ascendido a 321 millones de euros, con un incremento de 44 millones de euros (15,9 %) respecto del importe registrado en el primer semestre de 2021.

La tasa efectiva del periodo enero-junio de 2022 se sitúa en un 25,2 % (24,9 % en el periodo enero-junio de 2021) como consecuencia, fundamentalmente, de la dotación

de provisiones fiscalmente no deducibles por importe de 9 millones de euros y de las regularizaciones de años anteriores por importe de 4 millones de euros de ingreso (véase Nota 16 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022).

### 11.3.6. Resultado neto y resultado ordinario neto

El resultado neto atribuido a la Sociedad Dominante en el primer semestre de 2022 ha ascendido a 916 millones de euros, lo que supone un aumento de 84 millones de euros (+10,1 %) 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 2022 ha ascendido a 734 millones de euros (-11,8 %), conforme al siguiente detalle:

Millones de Euros

|  | Apartados | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 | Diferencia  | % Var.        |
|--|-----------|------------------|------------------|-------------|---------------|
| <b>Resultado Neto<sup>(1)</sup></b>  |           | <b>916</b>       | <b>832</b>       | <b>84</b>   | <b>10,1</b>   |
| Resultado Neto en Ventas de Activos No Financieros <sup>(2)</sup>  | 11.3.2    | (182)            | —                | (182)       | Na            |
| Participación del 51 % y Resultados Reconocidos como Consecuencia de la Pérdida de Control de la Compañía Endesa X Way S.L |           | (182)            | —                | (182)       | Na            |
| <b>Resultado Ordinario Neto<sup>(1)</sup></b>  |           | <b>734</b>       | <b>832</b>       | <b>(98)</b> | <b>(11,8)</b> |

<sup>(1)</sup> Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado.

<sup>(2)</sup> 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 2022 y 2021 ha sido el siguiente:

Millones de Euros

|   | Referencias <sup>(1)</sup> | Apartados | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 | Diferencia     | % Var.      |
|---|----------------------------|-----------|------------------|------------------|----------------|-------------|
| <b>Valor Económico Directo Generado</b>                     |                            |           | <b>14.307</b>    | <b>9.229</b>     | <b>5.078</b>   | <b>55,0</b> |
| Ingresos por Ventas y Prestaciones de Servicios             | 8.1                        | 11.3.1    | 14.702           | 8.856            | 5.846          | 66,0        |
| Otros Ingresos de Explotación                               | 8.2                        | 11.3.1    | 149              | 176              | (27)           | (15,3)      |
| Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación | 15                         | 11.3.4    | 13               | 12               | 1              | 8,3         |
| Ingresos y Gastos por Derivados de Materias Energéticas     | 10                         | 11.3.2    | (923)            | 79               | (1.002)        | Na          |
| Otros Resultados e Ingresos Financieros                     |                            |           | 366              | 106              | 260            | 245,3       |
| Ingreso Financiero  | 14.1                       | 11.3.3    | 125              | 107              | 18             | 16,8        |
| Otros Resultados  | 12                         | 11.3.2    | 241              | (1)              | 242            | Na          |
| <b>Valor Económico Distribuido a:</b>                       |                            |           | <b>(12.598)</b>  | <b>(7.715)</b>   | <b>(4.883)</b> | <b>63,3</b> |
| Empresas: Clientes, Proveedores y Contratistas              |                            |           | (11.112)         | (6.297)          | (4.815)        | 76,5        |
| Compras de Energía  | 9.1                        | 11.3.2    | (6.545)          | (2.447)          | (4.098)        | 167,5       |
| Consumo de Combustibles                                     | 9.2                        | 11.3.2    | (1.597)          | (569)            | (1.028)        | 180,7       |
| Gastos de Transporte  |                            | 11.3.2    | (1.925)          | (2.390)          | 465            | (19,5)      |
| Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios              | 9.3                        | 11.3.2    | (889)            | (859)            | (30)           | 3,5         |
| (Tributos y Tasas en Aprovisionamientos Variables)          |                            | 11.3.2    | 419              | 481              | (62)           | (12,9)      |
| Otros Gastos Fijos de Explotación                           | 11.2                       | 11.3.2    | (660)            | (607)            | (53)           | 8,7         |
| (Tributos y Tasas en Gastos Fijos)                          |                            |           | 85               | 94               | (9)            | (9,6)       |
| Empleados   |                            | 11.3.2    | (499)            | (466)            | (33)           | 7,1         |
| Administración Pública                                      |                            |           | (825)            | (852)            | 27             | (3,2)       |
| Impuesto sobre Sociedades                                   | 16                         | 11.3.5    | (321)            | (277)            | (44)           | 15,9        |
| Tributos y Tasas  | 9.3 y 11.2                 |           | (504)            | (575)            | 71             | (12,3)      |
| Inversiones en Desarrollo Social <sup>(2)</sup>             |                            |           | (9)              | (5)              | (4)            | 80,0        |
| Comunidad Financiera  | 14                         | 11.3.3    | (153)            | (95)             | (58)           | 61,1        |
| Gasto Financiero  |                            |           | (114)            | (90)             | (24)           | 26,7        |
| Ingresos y Gastos por Instrumentos Financieros Derivados    |                            |           | (39)             | (5)              | (34)           | 680,0       |
| <b>Valor Económico Retenido</b>                             |                            |           | <b>1.709</b>     | <b>1.514</b>     | <b>195</b>     | <b>12,9</b> |

<sup>(1)</sup> Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022.

<sup>(2)</sup> Calculado de acuerdo a la metodología «London Benchmarking Group» (LBG).



# 12. Análisis patrimonial y financiero

## 12.1. Capital invertido neto

A 30 de junio de 2022 el detalle de la composición y evolución en el capital invertido neto de Endesa es:

Millones de Euros

|  | Referencias <sup>(1)</sup> | 30 de junio de 2022 | 31 de diciembre de 2021 | Diferencia     |
|--|----------------------------|---------------------|-------------------------|----------------|
| <b>Activo no Corriente Neto:</b>   |                            |                     |                         |                |
| Inmovilizado Material y Activo Intangible  | 18 y 20                    | 23.741              | 23.639                  | 102            |
| Fondo de Comercio  | 21                         | 462                 | 462                     | -              |
| Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación                                  | 23                         | 269                 | 180                     | 89             |
| Resto Activos/(Pasivos) no Corrientes Netos  |                            | (5.516)             | (4.282)                 | (1.234)        |
| <b>Total Activo no Corriente Neto<sup>(2)</sup></b>  |                            | <b>18.956</b>       | <b>19.999</b>           | <b>(1.043)</b> |
| <b>Capital Circulante Neto:</b>  |                            |                     |                         |                |
| Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores                             | 29                         | 5.972               | 5.024                   | 948            |
| Existencias  | 28                         | 1.242               | 1.343                   | (101)          |
| Resto Activos/(Pasivos) Corrientes Netos   |                            | (2.255)             | (2.226)                 | (29)           |
| Proveedores y otros Acreedores   | 35                         | (6.399)             | (6.071)                 | (328)          |
| <b>Total Capital Circulante Neto<sup>(2)</sup></b>   |                            | <b>(1.440)</b>      | <b>(1.930)</b>          | <b>490</b>     |
| <b>Capital Invertido Bruto<sup>(2)</sup></b>   |                            | <b>17.516</b>       | <b>18.069</b>           | <b>(553)</b>   |
| <b>Provisiones y Activos y Pasivos por Impuesto Diferido:</b>                              |                            |                     |                         |                |
| Provisiones para Pensiones y otras Obligaciones Similares                                  | 32.1                       | (367)               | (659)                   | 292            |
| Otras Provisiones  | 32.3                       | (3.727)             | (3.936)                 | 209            |
| Activos y Pasivos por Impuesto Diferido  | 22                         | 1.127               | 876                     | 251            |
| <b>Total Provisiones y Activos y Pasivos por Impuesto Diferido</b>                         |                            | <b>(2.967)</b>      | <b>(3.719)</b>          | <b>752</b>     |
| <b>Activos Netos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas</b> |                            | <b>27</b>           | <b>-</b>                | <b>27</b>      |
| <b>Capital Invertido Neto<sup>(2)</sup></b>  |                            | <b>14.576</b>       | <b>14.350</b>           | <b>226</b>     |
| <b>Patrimonio Neto<sup>(3)</sup></b>   | 31                         | <b>4.301</b>        | <b>5.544</b>            | <b>(1.243)</b> |
| <b>Deuda Financiera Neta<sup>(2)(4)</sup></b>  |                            | <b>10.275</b>       | <b>8.806</b>            | <b>1.469</b>   |

<sup>(1)</sup> Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al período semestral terminado a 30 de junio de 2022.

<sup>(2)</sup> Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado.

<sup>(3)</sup> Véase Apartado 12.3.1 de este Informe de Gestión Consolidado.

<sup>(4)</sup> Véase Apartado 12.2.1 de este Informe de Gestión Consolidado.

A 30 de junio de 2022 el capital invertido bruto asciende a 17.516 millones de euros y su evolución en el primer semestre de 2022 recoge, entre otros aspectos, los que se detallan a continuación:

| Epígrafe   | Variación                            |  |
|--|--------------------------------------|--|
| Instrumentos Financieros Derivados de Activo                   | ▲ 4.197 millones de euros (+132,2 %) | • La variación entre ambos periodos es debida a la evolución de la valoración de derivados de electricidad y gas como consecuencia de la coyuntura actual de los mercados energéticos. |
| Instrumentos Financieros Derivados de Pasivo                   | ▲ 5.876 millones de euros (+107,7 %) |  |
| Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores | ▲ 948 millones de euros (+18,9 %)    | • La evolución es debida, entre otros aspectos, al incremento del precio unitario, principalmente de los clientes indexados de <i>Business to Business</i> (B2B).                      |

A 30 de junio de 2022 el capital invertido neto asciende a 14.576 millones de euros y su evolución en el primer semestre de 2022 incluye, de una parte, la variación del capital invertido bruto por importe de 553 millones de euros y, de otra parte, los aspectos que se detallan a continuación:

| Epígrafe   | Variación                         |  |
|--|-----------------------------------|--|
| Provisiones por Prestaciones al Personal                 | ▼ 292 millones de euros (-44,3 %) | • La variación entre ambos periodos es debida, principalmente, a la actualización de la valoración del pasivo actuarial para los compromisos de prestación definida.   |
| Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla | ▼ 146 millones de euros (-14,5 %) | • La disminución corresponde al pago de provisiones (104 millones de euros) y a la actualización de semestral de las mismas.   |
| Otras Provisiones  | ▼ 62 millones de euros (+5,8 %)   | • La evolución es consecuencia, entre otros aspectos, de la actualización de las estimaciones de los costes de desmantelamiento de las instalaciones imputada al inmovilizado material (60 millones de euros). |

## 12.2. Gestión financiera

### 12.2.1. Deuda financiera

#### Deuda financiera neta

A 30 de junio de 2022, la deuda financiera neta de Endesa se situó en 10.275 millones de euros, con un aumento de

1.469 millones de euros (+16,7 %) respecto de la existente a 31 de diciembre de 2021.

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021, la conciliación de la deuda financiera bruta y neta de Endesa es la siguiente:

Millones de Euros

| Referencias <sup>(1)</sup>                    | Conciliación de la Deuda Financiera |                         |              |             |           |
|---|-------------------------------------|-------------------------|--------------|-------------|-----------|
|   | 30 de junio de 2022                 | 31 de diciembre de 2021 | Diferencia   | % Var.      |           |
| Deuda Financiera no Corriente                 | 9.910                               | 7.211                   | 2.699        | 37,4        | 36.3      |
| Deuda Financiera Corriente                    | 4.406                               | 3.167                   | 1.239        | 39,1        | 36.3      |
| <b>Deuda Financiera Bruta</b>                 | <b>14.316</b>                       | <b>10.378</b>           | <b>3.938</b> | <b>37,9</b> |           |
| Derivados de Deuda Registrados en Pasivo      | 35                                  | 14                      | 21           | 150,0       |           |
| Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes | (199)                               | (703)                   | 504          | (71,7)      | 30        |
| Derivados de Deuda Registrados en Activo      | (67)                                | (7)                     | (60)         | 857,1       |           |
| Garantías Financieras Registradas en Activo   | (3.810)                             | (876)                   | (2.934)      | 334,9       | 25.1 y 27 |
| <b>Deuda Financiera Neta</b>                  | <b>10.275</b>                       | <b>8.806</b>            | <b>1.469</b> | <b>16,7</b> |           |

<sup>(1)</sup> Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022.

## Estructura

A continuación se incluye el detalle de la estructura de la deuda financiera bruta de Endesa a 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021:

Millones de Euros

|  | Estructura de la Deuda Financiera Bruta |                         |              |             |
|--|---|-------------------------|--------------|-------------|
|  | 30 de junio de 2022                     | 31 de diciembre de 2021 | Diferencia   | % Var.      |
| Euro                                       | 14.115                                  | 10.177                  | 3.938        | 38,7        |
| Dólar Estadounidense (USD)                 | 201                                     | 201                     | —            | —           |
| <b>TOTAL</b>                               | <b>14.316</b>                           | <b>10.378</b>           | <b>3.938</b> | <b>37,9</b> |
| Tipo de Interés Fijo                       | 7.059                                   | 5.476                   | 1.583        | 28,9        |
| Tipo de Interés Variable                   | 7.257                                   | 4.902                   | 2.355        | 48,0        |
| <b>TOTAL</b>                               | <b>14.316</b>                           | <b>10.378</b>           | <b>3.938</b> | <b>37,9</b> |
| Financiación Sostenible (%) <sup>(1)</sup> | 62                                      | 60                      | —            | —           |
| Vida Media (n.º de años) <sup>(1)</sup>    | 4,0                                     | 4,4                     | —            | —           |
| Coste Medio (%) <sup>(1)</sup>             | 1,1                                     | 1,5                     | —            | —           |

<sup>(1)</sup> Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado.

A 30 de junio de 2022 la deuda financiera bruta a tipo fijo es un 49 % mientras que el 51 % 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 36.3 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022.

## 12.3. Gestión de capital

Durante el primer semestre de 2022 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 2021.

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 31.1 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022.

## 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 2022 y a 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

Millones de Euros

|   | Referencias <sup>(1)</sup> | Apalancamiento      |                         | % Var.        |
|---|----------------------------|---------------------|-------------------------|---------------|
|   |                            | 30 de junio de 2022 | 31 de diciembre de 2021 |               |
| <b>Deuda Financiera Neta:</b>                 |                            | <b>10.275</b>       | <b>8.806</b>            | <b>16,7</b>   |
| Deuda Financiera no Corriente                 | 36.3                       | 9.910               | 7.211                   | 37,4          |
| Deuda Financiera Corriente                    | 36.3                       | 4.406               | 3.167                   | 39,1          |
| Derivados de Deuda Registrados en Pasivo      |                            | 35                  | 14                      | 150,0         |
| Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes | 30                         | (199)               | (703)                   | (71,7)        |
| Derivados de Deuda Registrados en Activo      |                            | (67)                | (7)                     | 857,1         |
| Garantías Financieras Registradas en Activo   | 25.1 y 27                  | (3.810)             | (876)                   | 334,9         |
| <b>Patrimonio Neto:</b>                       | <b>31</b>                  | <b>4.301</b>        | <b>5.544</b>            | <b>(22,4)</b> |
| De la Sociedad Dominante                      |                            | 4.116               | 5.380                   | (23,5)        |
| De las Participaciones no Dominantes          |                            | 185                 | 164                     | 12,8          |
| <b>Apalancamiento (%)<sup>(2)</sup></b>       |                            | <b>238,90</b>       | <b>158,84</b>           | <b>Na</b>     |

<sup>(1)</sup> Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022.

<sup>(2)</sup> Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado.

## 12.3.3. Indicadores financieros

| Indicadores Financieros <sup>(1)</sup>  | 30 de junio de 2022  | 31 de diciembre de 2021 |
|---|----------------------|-------------------------|
| Ratio de Liquidez   | 0,88                 | 0,74                    |
| Ratio de Solvencia  | 0,91                 | 0,85                    |
| Ratio de Endeudamiento (%)  | 70,49                | 61,37                   |
| Ratio de Cobertura de la Deuda  | 2,58                 | 2,06                    |
| Deuda Financiera Neta / Activos Fijos (%)   | 42,36                | 36,45                   |
| Deuda Financiera Neta / Fondos Procedentes de Operaciones                         | 2,94                 | 2,67                    |
| (Fondos Procedentes de Operaciones + Gastos por Intereses) / Gastos por Intereses | 22,54 <sup>(2)</sup> | 19,24 <sup>(3)</sup>    |

<sup>(1)</sup> Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado.

<sup>(2)</sup> Enero-junio 2022.

<sup>(3)</sup> Enero-junio 2021.

## 12.4. Gestión de la calificación crediticia

Los *rating* de calificación crediticia de Endesa presentan el siguiente detalle:

|                   | Calificación Crediticia            |             |             |                         |  |             |             |  |
|-------------------|------------------------------------|-------------|-------------|-------------------------|--|-------------|-------------|--|
|                   | 30 de junio de 2022 <sup>(1)</sup> |             |             |                         | 31 de diciembre de 2021 <sup>(1)</sup> |             |             |  |
|                   | Largo Plazo                        | Corto Plazo | Perspectiva | Fecha de Último Informe | Largo Plazo                            | Corto Plazo | Perspectiva |  |
| Standard & Poor's | BBB+                               | A-2         | Estable     | 21 de diciembre de 2021 | BBB+                                   | A-2         | Estable     |  |
| Moody's           | Baa1                               | P-2         | Estable     | 11 de enero de 2022     | Baa1                                   | P-2         | Estable     |  |
| Fitch             | BBB+                               | F2          | Estable     | 12 de abril de 2022     | BBB+                                   | F2          | Estable     |  |

<sup>(1)</sup> A las respectivas fechas de aprobación del Informe de Gestión Consolidado.

La calificación crediticia de Endesa está condicionada por la de su empresa matriz, Enel, de acuerdo con las metodologías que utilizan las agencias de rating y, a la fecha de aprobación de este Informe de Gestión Consolidado, se sitúa dentro de la categoría *investment grade* según todas las agencias de calificación.

Endesa trabaja para mantener su calificación crediticia en niveles de *investment grade* al objeto de acceder de forma eficiente a los mercados monetarios y a la financiación bancaria, así como para obtener condiciones preferentes de sus principales proveedores.

## 12.5. Flujos de efectivo

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 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 <sup>(1)</sup>     | Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes |                         |              |               |
|--------------------------------|---|-------------------------|--------------|---------------|
|                                | 30 de junio de 2022                           | 31 de diciembre de 2021 | Diferencia   | % Var.        |
| Efectivo en Caja y Bancos      | 199   | 703                     | (504)        | (71,7)        |
| Otros Equivalentes de Efectivo | –   | –                       | –            | Na            |
| <b>TOTAL</b>                   | <b>199</b>                                    | <b>703</b>              | <b>(504)</b> | <b>(71,7)</b> |

<sup>(1)</sup> Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022.

En el primer semestre de 2022 los flujos netos de efectivo de Endesa, clasificados por actividades de explotación, inversión y financiación, han sido los siguientes:

Millones de Euros

| Estado de Flujos de Efectivo                                | Enero-junio 2022              |              |  |         |
|---|-------------------------------|--------------|--|---------|
|   | Generación y Comercialización | Distribución | Estructura, Servicios y Otros <sup>(1)</sup> | Total   |
| Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Explotación  | (1.046) <sup>(2)</sup>        | 868          | 9  | (169)   |
| Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Inversión    | (3.630)                       | (421)        | 327  | (3.724) |
| Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Financiación | 4.743                         | (447)        | (907)  | 3.389   |

<sup>(1)</sup> Estructura, Servicios y Ajustes.

<sup>(2)</sup> Incluye el aumento de las partidas regulatorias a cobrar por importe de 798 millones de euros debido, principalmente, al incremento de 647 millones de euros por compensaciones por los sobrecostes de la generación de los Territorios No Peninsulares (TNP) debido a que las liquidaciones provisionales del Operador del Sistema de 2022 y 2021 están realizadas en parte con precios provisionales que no recogen aún la subida completa de precios en los mercados de *commodities* de dichos ejercicios.
















En el primer semestre de 2022, los flujos netos de efectivo obtenidos por las actividades de financiación (3.389 millones de euros) y la reducción de efectivo y otros medios equivalentes (504 millones de euros) han permitido atender los flujos netos de efectivo aplicados a las actividades de explotación (169 millones de euros), y los pagos netos derivados de las actividades de inversión (3.724 millones de euros).

La información sobre el Estado de Flujos de Efectivo Consolidado de Endesa se describe en la Nota 39 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022.

## 12.6. Inversiones

En el primer semestre de 2022 las inversiones brutas en inmovilizado material y activos intangibles han ascendido a 955 millones de euros conforme al siguiente detalle:

Millones de Euros

|  | Referencias <sup>(1)</sup> | Inversiones      |                  |               |
|--|----------------------------|------------------|------------------|---------------|
|  |                            | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 | % Var.        |
| <b>Generación y Comercialización</b>   |                            |                  |                  |               |
|   |                            | <b>361</b>       | <b>444</b>       | <b>(18,7)</b> |
|  Generación Convencional <sup>(2)</sup>               |                            | 84               | 90               | (6,7)         |
|  Generación Renovable                                 |                            | 270              | 220              | 22,7          |
|  Comercialización de Energía                          |                            | —                | 127              | (100,0)       |
|  Comercialización de otros Productos y Servicios      |                            | 7                | 7                | —             |
|  <b>Distribución</b>                                  |                            | <b>356</b>       | <b>325</b>       | <b>9,5</b>    |
|  <b>Estructura, Servicios y Otros<sup>(3)</sup></b>   |                            | <b>3</b>         | <b>3</b>         | <b>—</b>      |
| <b>TOTAL MATERIAL<sup>(4) (5)</sup></b>  | <b>18</b>                  | <b>720</b>       | <b>772</b>       | <b>(6,7)</b>  |
| <b>Generación y Comercialización</b>   |                            |                  |                  |               |
|   |                            | <b>196</b>       | <b>94</b>        | <b>108,5</b>  |
|  Generación Convencional                            |                            | 8                | 5                | 60,0          |
|  Generación Renovable                               |                            | 39               | 9                | 333,3         |
|  Comercialización de Energía                        |                            | 129              | 67               | 92,5          |
|  Comercialización de otros Productos y Servicios    |                            | 20               | 13               | 53,8          |
|  <b>Distribución</b>                                |                            | <b>33</b>        | <b>21</b>        | <b>57,1</b>   |
|  <b>Estructura, Servicios y Otros<sup>(3)</sup></b> |                            | <b>6</b>         | <b>8</b>         | <b>(25,0)</b> |
| <b>TOTAL ACTIVO INTANGIBLE<sup>(5)</sup></b>   | <b>20</b>                  | <b>235</b>       | <b>123</b>       | <b>91,1</b>   |
| <b>TOTAL INVERSIONES BRUTAS</b>  |                            | <b>955</b>       | <b>895</b>       | <b>6,7</b>    |
| <b>Subvenciones de Capital e Instalaciones Cedidas</b>   |                            | <b>(86)</b>      | <b>(96)</b>      | <b>(10,4)</b> |
|  <b>Distribución</b>                                |                            | <b>(86)</b>      | <b>(96)</b>      | <b>(10,4)</b> |
| <b>TOTAL INVERSIONES NETAS<sup>(6)</sup></b>   |                            | <b>869</b>       | <b>799</b>       | <b>8,8</b>    |

<sup>(1)</sup> Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022.

<sup>(2)</sup> En los primeros semestres de 2022 y 2021 incluye inversiones brutas materiales en los Territorios No Peninsulares (TNP) por importe de 19 millones de euros.

<sup>(3)</sup> Estructura, Servicios y Ajustes.

<sup>(4)</sup> En el primer semestre de 2022 incluye altas por derechos de uso por importe de 20 millones de euros (151 millones de euros en el primer semestre de 2021).

<sup>(5)</sup> En el primer semestre de 2022 incluye 932 millones de euros, 97,6 %, relativos a inversiones brutas para productos, servicios y tecnologías bajos en carbono (864 millones de euros, 96,5 %, en el primer semestre de 2021).

<sup>(6)</sup> Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado.

La información relativa a las principales inversiones se incluye en las Notas 18.1 y 20.1 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022.



# 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 2022.

## 13.2. Información por segmentos

### 13.2.1. Información por Segmentos: Estado del Resultado Consolidado correspondientes a los periodos enero-junio de 2022 y 2021

Millones de Euros

|  | Enero-junio 2022   |   |   |
|--|--|---|---|
|  | Generación y Comercialización  |   |   |
|  | Generación Convencional <sup>(1)</sup>   | Generación Renovable  | Comercialización de Energía   |
|  |  |  |  |
| <b>INGRESOS</b>  | <b>6.250<sup>(2)</sup></b>   | <b>501</b>  | <b>12.861</b>   |
| Ingresos con Terceros  | 1.801  | 290   | 11.451  |
| Ingresos por Transacciones entre Segmentos                               | 4.449  | 211   | 1.410   |
| <b>APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS</b>                                    | <b>(4.098)</b>   | <b>(92)</b>   | <b>(12.867)</b>   |
| <b>INGRESOS Y GASTOS POR DERIVADOS DE MATERIAS ENERGÉTICAS</b>           | <b>(983)</b>   | <b>(24)</b>   | <b>83</b>   |
| <b>MARGEN DE CONTRIBUCIÓN<sup>(5)</sup></b>                              | <b>1.169</b>   | <b>385</b>  | <b>77<sup>(3)</sup></b>   |
| <b>COSTES FIJOS DE EXPLOTACIÓN Y OTROS RESULTADOS</b>                    | <b>(381)</b>   | <b>(125)</b>  | <b>(254)</b>  |
| <b>RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN (EBITDA)<sup>(4)</sup></b>             | <b>788</b>   | <b>260</b>  | <b>(177)</b>  |
| <b>Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro de Activos no Financieros</b> | <b>(257)</b>   | <b>(111)</b>  | <b>(55)</b>   |
| Amortizaciones   | (255)  | (110)   | (55)  |
| Dotación Deterioro de Activos no Financieros                             | (2)  | (1)   | —   |
| <b>Pérdidas por Deterioro de Activos Financieros</b>                     | <b>(2)</b>   | <b>(11)</b>   | <b>(54)</b>   |
| Dotación Deterioro de Activos Financieros                                | (5)  | (11)  | (116)   |
| Reversión Deterioro de Activos Financieros                               | 3  | —   | 62  |
| <b>RESULTADO DE EXPLOTACIÓN (EBIT)<sup>(5)</sup></b>                     | <b>529</b>   | <b>138</b>  | <b>(286)</b>  |
| <b>Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación</b>       | <b>4</b>   | <b>10</b>   | <b>(2)</b>  |

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

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

<sup>(3)</sup> Incluye el Margen de Contribución de gas para comercialización por importe de 34 millones de euros, negativos.




<sup>(4)</sup> El Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) de productos, servicios y tecnologías bajos en carbono es de 1.669 millones de euros.

<sup>(5)</sup> Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado.

| Enero-junio 2022                                |  |                 |              |              |                        |  |       |
|---|--|-----------------|--------------|--------------|------------------------|--|-------|
| 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 |                 |              |              |                        |  |       |
|   |  |                 |              |              |                        |  |       |
| <b>158</b>                                      | <b>(6.051)</b>   | <b>13.719</b>   | <b>1.222</b> | <b>217</b>   | <b>(307)</b>           | <b>14.851</b>                            |       |
| 157   | –  | 13.699          | 1.148        | 4            | –                      | 14.851                                   |       |
| 1   | (6.051)  | 20              | 74           | 213          | (307)                  | –  |       |
| <b>(77)</b>                                     | <b>6.013</b>   | <b>(11.121)</b> | <b>(75)</b>  | <b>170</b>   | <b>70</b>              | <b>(10.956)</b>                          |       |
| –   | –  | <b>(924)</b>    | –            | <b>1</b>     | –                      | <b>(923)</b>                             |       |
| <b>81</b>                                       | <b>(38)</b>  | <b>1.674</b>    | <b>1.147</b> | <b>388</b>   | <b>(237)</b>           | <b>2.972</b>                             |       |
| <b>194</b>                                      | <b>38</b>  | <b>(528)</b>    | <b>(273)</b> | <b>(220)</b> | <b>237</b>             | <b>(784)</b>                             |       |
| <b>275</b>                                      | –  | <b>1.146</b>    | <b>874</b>   | <b>168</b>   | –                      | <b>2.188</b>                             |       |
| <b>(16)</b>                                     | –  | <b>(439)</b>    | <b>(326)</b> | <b>(26)</b>  | –                      | <b>(791)</b>                             |       |
| (16)  | –  | (436)           | (326)        | (26)         | –                      | (788)                                    |       |
| –   | –  | (3)             | –            | –            | –                      | (3)                                      |       |
| <b>(11)</b>                                     | –  | <b>(78)</b>     | <b>(3)</b>   | –            | –                      | <b>(81)</b>                              |       |
| (12)  | –  | (144)           | (47)         | –            | –                      | (191)                                    |       |
| 1   | –  | 66              | 44           | –            | –                      | 110                                      |       |
| <b>248</b>                                      | –  | <b>629</b>      | <b>545</b>   | <b>142</b>   | –                      | <b>1.316</b>                             |       |
| –   | –  | <b>12</b>       | <b>1</b>     | –            | –                      | <b>13</b>                                |       |

Enero-junio 2021

## Generación y Comercialización

|  | Generación Convencional <sup>(1)</sup>   | Generación Renovable  | Comercialización de Energía   |
|--|--|---|---|
|  |  |  |  |
| <b>INGRESOS</b>  | <b>2.629<sup>(2)</sup></b>   | <b>419</b>  | <b>6.262</b>  |
| Ingresos con Terceros  | 1.085  | 131   | 6.494   |
| Ingresos por Transacciones entre Segmentos                               | 1.544  | 288   | (232)   |
| <b>APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS</b>                                    | <b>(1.832)</b>   | <b>(61)</b>   | <b>(5.795)</b>  |
| <b>INGRESOS Y GASTOS POR DERIVADOS DE MATERIAS ENERGÉTICAS</b>           | <b>(30)</b>  | <b>—</b>  | <b>60</b>   |
| <b>MARGEN DE CONTRIBUCIÓN<sup>(5)</sup></b>                              | <b>767</b>   | <b>358</b>  | <b>527<sup>(3)</sup></b>  |
| <b>COSTES FIJOS DE EXPLOTACIÓN Y OTROS RESULTADOS</b>                    | <b>(359)</b>   | <b>(101)</b>  | <b>(279)</b>  |
| <b>RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN (EBITDA)<sup>(4)</sup></b>             | <b>408</b>   | <b>257</b>  | <b>248</b>  |
| <b>Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro de Activos no Financieros</b> | <b>(228)</b>   | <b>(98)</b>   | <b>(50)</b>   |
| Amortizaciones   | (223)  | (98)  | (50)  |
| Dotación Deterioro de Activos no Financieros                             | (5)  | —   | —   |
| <b>Pérdidas por Deterioro de Activos Financieros</b>                     | <b>(2)</b>   | <b>1</b>  | <b>(40)</b>   |
| Dotación Deterioro de Activos Financieros                                | (2)  | —   | (107)   |
| Reversión Deterioro de Activos Financieros                               | —  | 1   | 67  |
| <b>RESULTADO DE EXPLOTACIÓN (EBIT)<sup>(5)</sup></b>                     | <b>178</b>   | <b>160</b>  | <b>158</b>  |
| <b>Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación</b>       | <b>8</b>   | <b>1</b>  | <b>—</b>  |

<sup>(1)</sup> 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 257 millones de euros, 157 millones de euros y 104 millones de euros, respectivamente.

<sup>(2)</sup> Incluye 1.221 millones de euros (13,7 % sobre el total de ingresos) correspondiente a generación de tecnologías emisoras y 839 millones de euros (9,4 % sobre el total de ingresos) correspondiente a generación nuclear.

<sup>(3)</sup> Incluye el Margen de Contribución de gas para comercialización por importe de 95 millones de euros.

<sup>(4)</sup> El Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) de productos, servicios y tecnologías bajos en carbono es de 1.691 millones de euros.

<sup>(5)</sup> Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado.

## Enero-junio 2021

| Generación y Comercialización                   |  |                |              |                        |  |                |  |
|---|--|----------------|--------------|------------------------|--|----------------|--|
| Comercialización de otros Productos y Servicios | Ajustes y Eliminaciones de Generación y Comercialización | Total          | Distribución | Estructura y Servicios | Ajustes y Eliminaciones de Consolidación | Total          |  |
|   |  |                |              |                        |  |                |  |
| 123   | (1.645)  | 7.788          | 1.288        | 248                    | (292)                                    | 9.032          |  |
| 122   | —  | 7.832          | 1.198        | 2                      | —  | 9.032          |  |
| 1   | (1.645)  | (44)           | 90           | 246                    | (292)                                    | —              |  |
| <b>(60)</b>                                     | <b>1.557</b>   | <b>(6.191)</b> | <b>(85)</b>  | <b>(24)</b>            | <b>35</b>                                | <b>(6.265)</b> |  |
| —   | <b>49</b>  | <b>79</b>      | —            | —                      | —  | <b>79</b>      |  |
| <b>63</b>                                       | <b>(39)</b>  | <b>1.676</b>   | <b>1.203</b> | <b>224</b>             | <b>(257)</b>                             | <b>2.846</b>   |  |
| <b>(41)</b>                                     | <b>39</b>  | <b>(741)</b>   | <b>(248)</b> | <b>(236)</b>           | <b>257</b>                               | <b>(968)</b>   |  |
| <b>22</b>                                       | —  | <b>935</b>     | <b>955</b>   | <b>(12)</b>            | —  | <b>1.878</b>   |  |
| <b>(15)</b>                                     | —  | <b>(391)</b>   | <b>(319)</b> | <b>(31)</b>            | —  | <b>(741)</b>   |  |
| (15)  | —  | (386)          | (319)        | (31)                   | —  | (736)          |  |
| —   | —  | (5)            | —            | —                      | —  | (5)            |  |
| <b>(9)</b>                                      | —  | <b>(50)</b>    | <b>6</b>     | —                      | —  | <b>(44)</b>    |  |
| (9)   | —  | (118)          | (8)          | —                      | —  | (126)          |  |
| —   | —  | 68             | 14           | —                      | —  | 82             |  |
| <b>(2)</b>                                      | —  | <b>494</b>     | <b>642</b>   | <b>(43)</b>            | —  | <b>1.093</b>   |  |
| —   | —  | <b>9</b>       | <b>3</b>     | —                      | —  | <b>12</b>      |  |

### 13.3. Generación y Comercialización

#### Análisis de resultados





Durante el primer semestre de 2022 el Sector Eléctrico ha estado muy influenciado por la tensa situación acontecida en el mercado mayorista de electricidad desde finales del ejercicio 2021, agravada por el estallido del conflicto entre Rusia y Ucrania y la incertidumbre sobre el suministro de gas. Esta situación ha tenido impacto en los mercados energéticos, en los que el eventual desabastecimiento de gas provocado por el conflicto ha provocado una reacción al alza en el mercado europeo de gas y la gravedad de la situación ha generado también una alta volatilidad en el mercado, con sus correspondientes impactos en los precios de la electricidad. Este contexto, unido a la alta inflación, está ocasionando también un fuerte impacto económico y social y ha provocado, entre otros aspectos, la adopción de determinadas medidas por parte de las autoridades comunitarias y nacionales para intentar paliar sus efectos.

En este entorno, y conforme al enfoque de gestión conjunta que realiza Endesa del margen integrado de la generación y la comercialización de electricidad, cabe destacar que, desde el 1 de enero de 2022, se encuentra vigente un nuevo contrato inter-Compañía entre ambos negocios por el que la comercializadora de Endesa dispone de la producción hidroeléctrica, nuclear y renovable a un precio fijo igual a 65 euros/MWh. Cumpliéndose las condiciones establecidas, dicho precio fijo es aplicable a toda la energía transmitida con entrega hasta el 30 de junio de 2022 y extensible durante los ejercicios 2022 y 2023 en tanto en cuanto se prorroguen las medidas regulatorias previstas en el Real Decreto Ley 17/2021, de 14 de septiembre. Adicionalmente, las necesidades de energía de la comercializadora más allá de la producción hidráulica, nuclear y renovable se abastecen a precio de mercado. Los altos precios del mercado eléctrico durante el periodo enero-junio de 2022 han teni-

do un impacto negativo en la comercialización de Endesa al soportar un mayor coste de aprovisionamiento que no ha sido traspasado al cliente final.

Las principales magnitudes en el primer semestre de 2022 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior se detallan a continuación:

Millones de Euros


| Magnitudes  | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 | Diferencia | % Var. |   |
|---|------------------|------------------|------------|--------|---|
| <br><br><br> |                  |                  |            |        | <ul style="list-style-type: none"> <li>La evolución del margen de contribución incluye en el primer semestre de 2022:               <ul style="list-style-type: none"> <li>La prórroga de la suspensión temporal del Impuesto sobre el valor de la producción de la energía eléctrica conforme al Real Decreto Ley 17/2021, de 14 de septiembre.</li> <li>El incremento de los costes de la energía soportados como consecuencia del aumento del precio medio aritmético en el mercado mayorista de electricidad (206,0 €/MWh; +251,5 %) y de la evolución de los precios de las commodities, que no han sido traspasados a los clientes.</li> </ul> </li> <li>El primer trimestre de 2021 incluía también, por importe de 188 millones de euros, el reconocimiento del derecho a ser indemnizada en el importe de la internalización de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) gratuitamente asignados por el Plan Nacional de Asignación de Derechos de Emisión (PNA), que no tenía el deber jurídico de soportar.</li> </ul> |
| <b>Margen de Contribución</b>   | 1.674            | 1.676            | (2)        | (0,1)  |   |
| <b>Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)</b>  | 1.146            | 935              | 211        | +22,6  | <ul style="list-style-type: none"> <li>Incluye el resultado bruto generado por la venta del 51 % de la participación de Endesa X Way, S.L y la pérdida de control de dicha Compañía por importe total de 238 millones de euros (véase Apartado 11.3.2).</li> </ul>  |
| <b>Resultado de Explotación (EBIT)</b>  | 629              | 494              | 135        | +27,3  | <ul style="list-style-type: none"> <li>Incluye el incremento del gasto por amortización (50 millones de euros) como consecuencia, principalmente, del esfuerzo inversor en instalaciones de producción de electricidad de fuentes renovables y del esfuerzo comercial para obtención de contratos con clientes.</li> <li>Recoge la mayor dotación por deterioro de cuentas a cobrar procedentes de contratos con clientes (28 millones de euros) debido, entre otros aspectos, al empeoramiento del comportamiento de pago tanto de las pequeñas compañías comercializadoras de energía como de los clientes de <i>Business to Customer</i> (B2C), especialmente de los clientes más vulnerables del mercado regulado.</li> </ul>   |

## 13.4. Distribución

### Análisis de resultados

Las principales magnitudes en el primer semestre de 2022 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior se detallan a continuación:

Millones de Euros


| Magnitudes   | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 | Diferencia | % Var. |  |
|--|------------------|------------------|------------|--------|--|
|  Margen de Contribución | 1.147            | 1.203            | (56)       | (4,7)  | <ul style="list-style-type: none"> <li>La evolución del margen de contribución incluye en el primer semestre de 2022 el menor ingreso regulado de la actividad de distribución (13 millones de euros) como consecuencia, entre otros aspectos, del incentivo a la reducción de pérdidas de la Circular 6/2019 (8 millones de euros) y los menores otros ingresos por el reconocimiento de las reliquidaciones registradas en 2021 (29 millones de euros)</li> </ul>  |
| Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)  | 874              | 955              | (81)       | (8,5)  | <ul style="list-style-type: none"> <li>Incluye el aumento de gasto de reparaciones y conservación en el primer semestre de 2022 (14 millones de euros) debido a los mayores costes por mantenimiento y averías de instalaciones de distribución eléctrica de media y baja tensión.</li> <li>Recoge la actualización de provisiones por planes de reestructuración de plantilla (2 millones de euros, negativos) y el mayor gasto de sueldos y salarios (4 millones de euros) consecuencia del contexto actual de elevada inflación.</li> </ul> |
| Resultado de Explotación (EBIT)  | 545              | 642              | (97)       | (15,1) | <ul style="list-style-type: none"> <li>Incluye una mayor dotación de pérdidas por deterioro de cuentas a cobrar procedentes de contratos con clientes (9 millones de euros), como consecuencia del empeoramiento en el comportamiento de pago de las pequeñas compañías comercializadoras de energía.</li> </ul>   |

## 13.5. Estructura y Otros

### Análisis de resultados

Las principales magnitudes en el primer semestre de 2022 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior se detallan a continuación:

Millones de Euros

| Magnitudes   | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 | Diferencia | % Var. |  |
|--|------------------|------------------|------------|--------|--|
|  Margen de Contribución | 151              | (33)             | 184        | Na     | <ul style="list-style-type: none"> <li>En el primer semestre de 2022 incluye el registro del ingreso derivado de la Sentencia del Tribunal Supremo respecto a la inaplicabilidad del régimen de financiación del Bono Social (152 millones de euros) (véase Apartado 11.3.2).</li> </ul> |
| Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)  | 168              | (12)             | 180        | Na     | <ul style="list-style-type: none"> <li>Recoge la actualización de provisiones por planes de reestructuración de plantilla (8 millones de euros, negativos).</li> </ul>   |
| Resultado de Explotación (EBIT)  | 142              | (43)             | 185        | Na     | <ul style="list-style-type: none"> <li>Incluye una reducción del gasto por amortización de aplicaciones informáticas (3 millones de euros).</li> </ul>   |



# 14. Innovación y digitalización

Endesa apuesta de manera firme por la innovación y la digitalización, que considera elementos estratégicos, para abordar los retos presentes y futuros en todas las áreas de la empresa. La transformación digital de Endesa abarca sus activos, clientes y trabajadores. Durante los últimos años, Endesa ha acelerado de forma significativa la innovación y la transformación digital, por este motivo invierte de forma considerable en mejorar las plataformas, procesos, sistemas y herramientas siempre prestando la máxima atención a la ciberseguridad, la protección de datos de carácter personal, y por supuesto, elevando los estándares de seguridad, continuidad comercial y eficiencia operativa.

Las nuevas tecnologías como la robótica, *blockchain*, *speech analytics*, *machine learning*, automatización de procesos con robots (RPA), asistentes virtuales, biometría o el *big data* y los nuevos enfoques de trabajo como meto-

dologías *agile*, teletrabajo o *data driven* son parte ya del ADN de Endesa ya que son una parte fundamental del día a día de todos los trabajadores. La gestión de los datos es pilar fundamental en la gestión empresarial y, para Endesa, tiene una función esencial en el proceso de toma de decisiones, tanto para la elaboración de análisis avanzados como para descubrir mejoras operativas dentro de las diferentes Líneas de Negocio de la Compañía.

Así, la digitalización es uno de los pilares del Plan Estratégico 2022-2024 como acelerador del desarrollo del negocio. De hecho, la estrategia digital se está orientando como facilitador de la Transición Energética permitiendo con ello nuevos usos de la energía y nuevas formas de gestionarla haciéndola cada vez más accesible a más personas, pero sin olvidar la maximización de los márgenes y la reducción de los gastos de explotación, de cara a una mayor eficiencia.

## 14.1. Patentes y licencias

Durante el primer semestre de 2022 Endesa renovó y fortaleció su compromiso con el desarrollo y puesta en valor de su patrimonio intelectual como fuente de ventaja competitiva de la Compañía.

Endesa es titular de varias patentes registradas en España y/o en la Unión Europea y/o en terceros países no europeos. Según la conveniencia, algunas de estas patentes se ceden con licencia de uso a las sociedades del Grupo Enel y, a veces, con sublicencia a terceros.

A 30 de junio de 2022 Endesa tiene 10 patentes en España.

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

El Sector Energético está viviendo importantes cambios que se intensificarán en el futuro debido a la creciente concienciación medioambiental, tanto de los Gobiernos como de los clientes. Endesa es consciente de que los objetivos de reducción de emisiones y de incremento de la eficiencia son necesarios, lo que implica un esfuerzo adicional por su parte para su consecución.

En este contexto, las actividades de Investigación, Desarrollo e innovación (I+D+i) son una palanca fundamental y necesaria para lograr esta evolución hacia un nuevo modelo energético más sostenible, basado en la electrificación eficiente de la demanda energética gracias al desarrollo, prueba y aplicación de nuevas tecnologías y nuevos modelos de negocio. Dichas actividades se realizan en coordinación con el resto del Grupo Enel defi-

niéndose, en las áreas de interés común y en los mercados en los que ambas operan, actividades conjuntas de investigación.

El importe de la inversión bruta directa en Investigación, Desarrollo e innovación (I+D+i) realizada durante el ejercicio 2021 ascendió a 7 millones de euros.

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. La información relativa a estos proyectos de innovación se describe en el Apartado 13.5 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021.

### Indicadores de Desempeño (KPIs) relacionados con la Innovación

En el primer semestre de 2022 y 2021 los indicadores de Innovación han evolucionado conforme se indica a continuación:

| Número   | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 |
|--|------------------|------------------|
| Proyectos Piloto Lanzados para Probar Soluciones Innovadoras | 8                | 7                |
| Proyectos en Fase de Escalado Empresarial                    | 46               | 43               |

# 15. Personas

## 15.1. Gestión y desarrollo de las personas de Endesa

### 15.1.1. Plantilla

A 30 de junio de 2022, Endesa contaba con un total de 9.215 empleados, lo que supone una disminución del 0,5 % respecto a 31 de diciembre de 2021.

La plantilla media de Endesa durante el primer semestre 2022 ha sido de 9.164 personas (-2,3 %).

La información relativa a la plantilla de Endesa se incluye en la Nota 42 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022).

### Indicadores de Desempeño (KPIs) relacionados con la plantilla

En el primer semestre de 2022 y 2021 los indicadores relacionados con la plantilla evolucionaron conforme se indica a continuación:

| Indicadores de Desempeño (KPIs) | Descripción  | Enero-junio 2022 |         |       | Enero-junio 2021 |         |       |
|---------------------------------|--|------------------|---------|-------|------------------|---------|-------|
|                                 |  | Hombres          | Mujeres | Total | Hombres          | Mujeres | Total |
| Tasa de Incorporación (%)       | Porcentaje de nuevas incorporaciones sobre plantilla final.    | 3,2              | 4,8     | 3,6   | 3,2              | 3,8     | 3,3   |
| Tasa de Rotación (%)            | Porcentaje de finalización de contratos sobre plantilla final. | 3,5              | 2,6     | 3,3   | 7,1              | 4,3     | 6,4   |

| Indicadores de Desempeño (KPIs) | Descripción                           | Enero-junio 2022 |         |       | Enero-junio 2021 |         |       |
|---------------------------------|---------------------------------------|------------------|---------|-------|------------------|---------|-------|
|                                 |                                       | Hombres          | Mujeres | Total | Hombres          | Mujeres | Total |
| Personas Contratadas            | Número de personas contratadas.       | 217              | 115     | 332   | 220              | 89      | 309   |
| Finalizaciones de Contrato      | Número de finalizaciones de contrato. | 240              | 62      | 302   | 490              | 100     | 590   |

### 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 2022 el número medio de horas de formación impartida por empleado ha sido de

15,31 (18,24 horas por empleado en el primer semestre de 2021).

Durante el periodo enero-junio de 2022 el porcentaje de empleados que han recibido formación en las políticas y procedimientos anticorrupción ha sido de 24,8 % (1,4 % en el periodo enero-junio de 2021).

### 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 (2022-2024):

|   | 30 de junio de 2022 | 31 de diciembre de 2021 |
|---|---------------------|-------------------------|
| Incrementar la Presencia de la Mujer en Posiciones de Responsabilidad (% mujeres) |                     |                         |
| Posiciones de Dirección   | 21,8                | 20,8                    |
| Posiciones Intermedias  | 30,5                | 33,8                    |

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.

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 2021. A 31 de diciembre de 2021 el promedio de la brecha salarial relativa a la remuneración fija, variable y beneficios sociales media es de 8,1%.

## 15.2. Salud y Seguridad Laboral

Endesa considera la Salud y Seguridad Laboral (SSL) un objetivo prioritario y un valor fundamental a preservar en todo momento para todos quienes trabajan para ella, sin distinción entre personal propio o de empresas colabora-

doras. 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 2022 y 2021 los indicadores de Salud y Seguridad Laboral (SSL) evolucionaron conforme se indica a continuación:

| Indicadores de Desempeño (KPIs)             | Enero-junio 2022 |                        | Enero-junio 2021 |                        |
|---|------------------|------------------------|------------------|------------------------|
|   | Personal Propio  | Personal Subcontratado | Personal Propio  | Personal Subcontratado |
| Número de Horas trabajadas                  | 7.594.136        | 19.509.114             | 7.784.763        | 16.377.151             |
| Número de Accidentes <sup>(1)</sup>         | —                | 6                      | 1                | 9                      |
| Índice de Frecuencia <sup>(2)</sup>         | —                | 0,31                   | 0,13             | 0,53                   |
| Número de Accidentes Graves <sup>(3)</sup>  | —                | —                      | 1                | 2                      |
| Índice de Frecuencia de Accidentes Graves   | —                | —                      | 0,13             | 0,12                   |
| Número de Accidentes Mortales               | —                | —                      | —                | —                      |
| Índice de Frecuencia de Accidentes Mortales | —                | —                      | —                | —                      |
| Índice de Gravedad <sup>(4)</sup>           | —                | 0,09                   | 0,03             | 0,06                   |

<sup>(1)</sup> Incluye accidentes computables de acuerdo a la Policy 106 del Grupo Enel.

<sup>(2)</sup> Índice de Frecuencia = (Número de accidentes o Número de accidentes graves o Número de accidentes mortales / Número de horas trabajadas) x 10<sup>5</sup>.

<sup>(3)</sup> Incluye: accidentes que a 30 de junio de 2022 y 2021 han supuesto más de seis meses de baja laboral; accidentes que a 30 de junio de 2022 y 2021 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.

<sup>(4)</sup> Índice de Gravedad = (Número de jornadas perdidas / Número de horas trabajadas) x 10<sup>3</sup>.

## 15.3. Relación responsable con las comunidades locales

Endesa está comprometida con las comunidades en las que opera. La Compañía desarrolla iniciativas impulsadas, apoyadas, gestionadas y/o subvencionadas por la empresa de manera voluntaria y alineadas con las necesidades del entorno, que generan un beneficio en la sociedad en la que opera, más allá de la gestión normal del negocio, o que propician eficiencia o mejoras en la gestión de la empresa a nivel interno. Las categorías de los proyectos orientados a las comunidades están alineadas con los Objetivos de Desarrollo Sos-

tenible de Naciones Unidas, teniendo específicamente en tres de ellos, (4, 7 y 8), correspondientes a «Educación», «Acceso a la energía» y «Desarrollo socioeconómico» respectivamente, un compromiso público de consecución. En total, están establecidos 4 grupos de proyectos con impacto en las comunidades añadiendo a los anteriores el proyecto social «Apoyo a las Comunidades».

### Indicadores de Desempeño (KPIs) relacionados con actividades socioeconómicas

El número de beneficiarios de las categorías de proyectos de Sostenibilidad enfocados en las comunidades en el primer semestre de 2022 y 2021 es el siguiente:

|  | Número de Beneficiarios |                  |
|--|-------------------------|------------------|
|  | Enero-junio 2022        | Enero-junio 2021 |
| Acceso a la Energía <sup>(1)</sup>             | 192.496                 | 203.510          |
| Desarrollo Socioeconómico <sup>(2)</sup>       | 64.097                  | 154.512          |
| Educación <sup>(3)</sup>                       | 65.649                  | 81.305           |
| Apoyo a las comunidades locales <sup>(4)</sup> | 371.482                 | 516.543          |

<sup>(1)</sup> 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.

<sup>(2)</sup> 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.

<sup>(3)</sup> 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.

<sup>(4)</sup> 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 detallada acerca de la relación responsable con las comunidades de Endesa se puede consultar en el Estado de Información no Financiera y Sostenibilidad 2021.

## 15.4. Cadena de suministro sostenible

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

En la fase de selección de proveedores, Endesa incorpora en la valoración de las ofertas determinados indicadores

de Sostenibilidad («k» de Sostenibilidad) y, adicionalmente, todos los contratos con sus proveedores incluyen en sus Condiciones Generales cláusulas específicas sobre el compromiso de las contrapartes con los Derechos Humanos, la seguridad de las personas, el medio ambiente y la corrupción.

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

Todos los meses los datos registrados se utilizan para el cálculo de 6 indicadores de categoría (Seguridad, Medio Ambiente, Calidad, Puntualidad, Derechos Humanos y Corrección, Innovación y Colaboración) y un indicador SPI (Índice de rendimiento del proveedor) derivado del promedio ponderado de los indicadores de las categorías según unos porcentajes que

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

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

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

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

|   | Unidad | Enero-junio 2022 |
|---|--------|------------------|
| Contratistas  | número | 1.940            |
| Contratistas equivalentes a tiempo completo (FTE) <sup>o</sup>                          | número | 22.644           |
| Porcentaje de contratistas certificados en aspectos de Sostenibilidad (ESG)             | %      | 100              |
| Porcentaje de los suministros cubiertos por la certificación de Huella de Carbono (CFP) | %      | 29               |

La información detallada acerca de la cadena de suministro de Endesa se puede consultar en el Estado de Información no Financiera y Sostenibilidad 2021.

## 15.5. Economía Circular

### 15.5.1. Un enfoque circular para un sector de futuro

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

Con este nuevo enfoque, la implantación de la Economía Circular en Endesa se caracteriza por una reevaluación del negocio a lo largo de toda la cadena de valor mediante la aplicación de un pensamiento innovador y considerando tanto el flujo de energía como de materiales, desde las fases de diseño y aprovisionamientos hasta los clientes finales, pasando por la generación de energía y las infraestructuras y redes. Todo ello, se está aplicando con enfoques específicos en las diferentes unidades de la Compañía. Además, la colaboración con el ecosistema es clave. Por ello, Endesa desarrolla sinergias y simbiosis con otros sectores como el de la construcción y financiero.



## 15.5.2. Actividad circular en la cadena de valor

### Aprovisionamiento circular

La Declaración Medioambiental de Producto, *Environmental Product Declaration* (EPD), es una declaración certificada que establece el consumo de recursos naturales y energéticos, así como los impactos ambientales relacionados con la fabricación del producto. Se trata de una herramienta particularmente útil para medir la circularidad de los productos y su impacto en términos de recursos medioambientales, energéticos y materiales. Por ello, los principales equipos que Endesa instala en sus plantas como paneles fotovoltaicos o turbinas eólicas cuentan con la Declaración Medioambiental de Producto.

Además, de forma complementaria a la *Environmental Product Declaration* (EPD) y siguiendo la línea marcada en el Plan Estratégico de Endesa 2022-2024, en las licitaciones con un mayor impacto de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>), se requerirá, a los proveedores que participen, planes específicos de reducción de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) (Global Warming Potential Target) a implantar durante la ejecución del contrato.

### Economía Circular en nuestros activos de generación

El crecimiento significativo de las tecnologías de energía renovable asociada a la Transición Energética en la que estamos ya inmersos plantea grandes desafíos en términos de suministro de materiales, producción y gestión del final de la vida útil. De ahí la importancia de abordar la Transición Energética incorporando criterios de Economía Circular. En este proceso, Endesa tiene un especial compromiso con las centrales térmicas que se encuentran en fase de cierre de actividad.

Así, en el desmantelamiento de las centrales de Compostilla, Teruel y Litoral, Endesa aplica los principios de la Economía Circular para buscar una segunda vida tanto a equipos y componentes como a los materiales de la instalación en el proyecto "Spare parts and equipment New Life". Analizando la posibilidad de su reutilización

interna en otras instalaciones de la Compañía o mediante su venta a terceros, buscando una segunda vida cuando internamente no se pueden reutilizar. Esta actividad ha supuesto, en el primer semestre de 2022, el aprovechamiento interno de 819 referencias de almacén, consiguiendo un ahorro de costes de 0,6 millones de euros, y la reutilización de 93 equipos de las centrales, además de reducir la producción de desechos. Por otro lado, se han vendido a terceros, componentes de almacén y equipos de planta no reutilizables internamente por valor de 0,1 millones de euros.

El Plan de Desmantelamiento Circular incluye una serie de indicadores, que son revisados periódicamente y que permite mostrar de forma sencilla los resultados obtenidos gracias a estas medidas aplicadas, como la valorización de más del 90 % de los residuos no peligrosos al final de la obra. En concreto, en el primer semestre de 2022, en el desmantelamiento de centrales se han valorizado 8.846 toneladas de residuos no peligrosos. Además, se ha conseguido aprovechar y vender 17.000 toneladas de carbón del suelo del parque de carbón de las centrales de Compostilla y Teruel.

### Economía Circular en nuestras infraestructuras

Endesa está rediseñando sus procesos relacionados con infraestructura y redes para reducir los impactos ambientales mediante la maximización de la recuperación de productos y materiales al final de su ciclo de vida.

La red de distribución está compuesta por líneas, torres metálicas, transformadores y otros elementos. Desde el punto de vista de los materiales, contiene principalmente metales (cobre, aluminio, hierro y acero) además de plásticos y cerámicas.

En particular, se valoriza cerca del 100% de los residuos metálicos que se generan. En el primer semestre de 2022 se valorizaron 1.340 toneladas de residuos metálicos, con el consecuente ahorro de materias primas, energía y emisiones de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) a la atmósfera.

## Una nueva cultura circular

Endesa trabaja activamente en la promoción de una cultura circular, tanto internamente como externamente. Con este propósito, se creó la Academia Endesa de Economía Circular; una iniciativa que pone en valor la colaboración universidad-empresa con el objetivo de fortalecer la relación de instituciones educativas y empresas, trasladando el conocimiento científico y tecnológico a la industria para transformar la sociedad. En el primer semestre de 2022, se inscribieron 38 alumnos más en la tercera edición de la Academia de Economía Circular. Considerando las dos primeras ediciones celebradas en 2021, ya son más de 100 los alumnos formados en el campo de la Economía Circular. Cada edición contó con unas 37 horas de formación impartidas por cuatro Universidades, así como por ponentes internos y externos. Para el diseño del programa for-

mativo, Endesa ha compartido su visión y posicionamiento de Economía Circular con la Universidad, favoreciendo el acercamiento del mundo académico al mundo de la empresa actual. Por otro lado, la Universidad se ha encargado, cumpliendo con su objetivo, de transmitir el conocimiento académico adaptado y actualizado a las necesidades de la empresa.

Además, en el primer semestre de 2022, Endesa realizó sesiones a modo de mesas redondas con la participación de ponentes relevantes a nivel mundial en el campo de la Sostenibilidad y la Economía Circular. Con un formato abierto, se facilitó la asistencia de personas de dentro y fuera de la Compañía. En concreto, se celebraron 2 sesiones con las temáticas de «Economía Circular y la Transición Energética» y «Nuevas Tecnologías, descarbonización y materiales: el papel de la Economía Circular».

# 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 2022.

# 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 2022 y 2021 fue la siguiente:

| Porcentaje (%)                                  | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 |
|---|------------------|------------------|
| <b>Evolución de la Cotización<sup>(1)</sup></b> |                  |                  |
| Endesa, S.A.                                    | (10,9)           | (8,5)            |
| Ibex-35   | (7,1)            | 9,3              |
| Euro Stoxx 50                                   | (19,6)           | 14,4             |
| Euro Stoxx Utilities                            | (16,2)           | (3,5)            |

<sup>(1)</sup> Fuente: Bolsa de Madrid.

Las principales bolsas mundiales cerraron la primera mitad del año 2022 con descensos, afectadas por un contexto macro negativo que ha desatado el temor a una recesión económica global tras el fuerte repunte de la inflación resultado del impacto de la guerra de Rusia en Ucrania. Esto ha provocado la reacción de los principales bancos centrales (Banco Central Europeo (BCE), Banco de Inglaterra y la Reserva Federal estadounidense), que han endurecido sus políticas monetarias comenzando a incrementar los tipos de interés con el objetivo de contener la inflación. El índice español Ibex-35, aunque cerró en negativo, destacó entre los más resistentes del semestre al ceder un 7,1 % y quedar finalmente situado en los 8.098,7 puntos, a

distancia del resto de índices europeos, que de media perdieron cerca del 20 %.

Las acciones del Sector Eléctrico se vieron, a su vez, afectadas por la inseguridad de los inversores ante el anuncio por parte del gobierno de varias medidas regulatorias que pretenden contener el impacto de los elevados precios eléctricos en el consumidor, algunas de ellas solo anunciadas y pendientes aún de definición, como la minoración de ingresos de generación por la subida de precios del dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) o la creación de un nuevo impuesto extraordinario al sector.

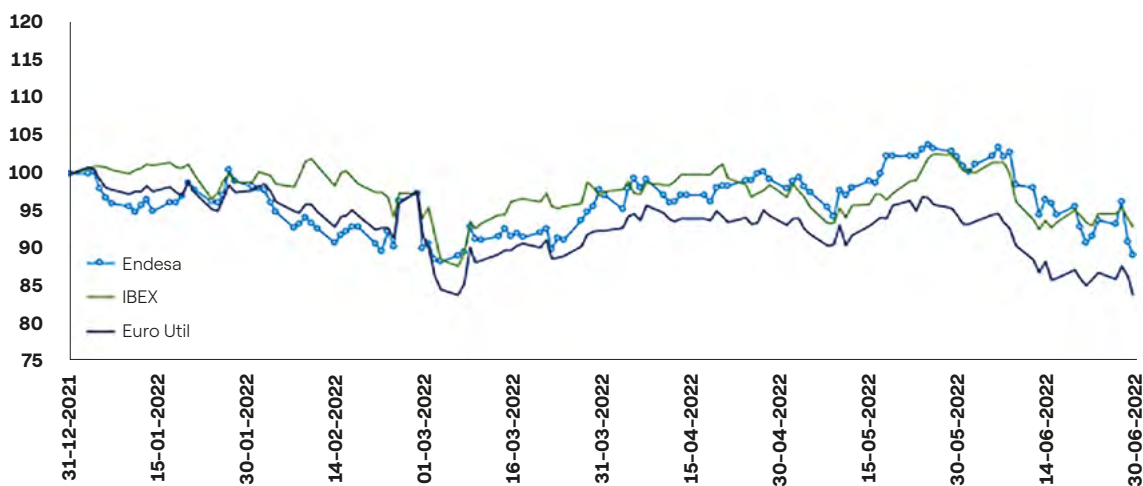
En este contexto de incertidumbre regulatoria, las acciones de Endesa, S.A. acumularon en la primera mitad del año 2022 un descenso del 10,9 %, cerrando en el nivel de 18 euros por acción. Con este resultado, Endesa, S.A. quedó situada en la undécima posición del total de 20 compañías que componen el sectorial europeo EUROSTOXX Utilities, índice que en el mismo periodo registró una caída del 16,2 %.

Euros

| Cotización de Endesa <sup>(1)</sup> | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 | % Var.  |
|-------------------------------------|------------------|------------------|---------|
| Máximo                              | 20,960           | 23,650           | (11,37) |
| Mínimo                              | 17,835           | 20,320           | (12,23) |
| Media del Periodo                   | 19,414           | 22,061           | (12,00) |
| Cierre del Periodo                  | 18,000           | 20,460           | (12,02) |

<sup>(1)</sup> Fuente: Bolsa de Madrid.

### Evolución de la acción de Endesa, S.A., IBEX-35 y EURO STOXX Utilities durante el periodo enero-junio de 2022



Fuente: Bloomberg.

## Datos bursátiles

Al cierre del primer semestre de 2022 la capitalización bursátil se situó en 19.058 millones de euros.

| Datos Bursátiles   |                   | 30 de junio de 2022 | 31 de diciembre de 2021 | % Var. |
|--|-------------------|---------------------|-------------------------|--------|
| Capitalización Bursátil <sup>(1)</sup>                   | Millones de Euros | 19.058              | 21.387                  | (10,9) |
| Número de Acciones en circulación                        |                   | 1.058.752.117       | 1.058.752.117           | —      |
| Nominal de la Acción                                     | Euros             | 1,2                 | 1,2                     | —      |
| Efectivo <sup>(2)</sup>                                  | Millones de Euros | 3.414               | 8.501                   | (59,8) |
| Mercado Continuo   | Acciones          |                     |                         |        |
| Volumen de Contratación <sup>(3)</sup>                   |                   | 176.652.169         | 406.350.969             | (56,5) |
| Volumen Medio Diario de Contratación <sup>(4)</sup>      |                   | 1.390.962           | 1.587.308               | (12,4) |
| Price to Earning Ratio (P.E.R.) Ordinario <sup>(1)</sup> |                   | 12,98               | 11,24                   | —      |
| Price to Earning Ratio (P.E.R.) <sup>(1)</sup>           |                   | 10,34               | 14,91                   | —      |
| Precio/Valor Contable <sup>(1)</sup>                     |                   | 4,63                | 3,98                    | —      |

<sup>(1)</sup> Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado.

<sup>(2)</sup> Efectivo = Suma de todas las operaciones realizadas sobre el valor en el periodo de referencia (Fuente: Bolsa de Madrid).

<sup>(3)</sup> Volumen de Contratación = Volumen total de títulos de Endesa, S.A. negociados en el periodo (Fuente: Bolsa de Madrid).

<sup>(4)</sup> 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

El Consejo de Administración de Endesa, S.A. promueve una estrategia económico-financiera que procura un nivel de generación de caja significativo que, por un lado, permite mantener los niveles de endeudamiento de la Sociedad y, por otro, posibilita la maximización de la remuneración de los accionistas. De esta forma, además se cumple el objetivo de asegurar la Sostenibilidad del proyecto empresarial desarrollado.

Como resultado de dicha estrategia económico-financiera, salvo cuando concurran circunstancias excepcionales, que serán debidamente anunciadas, el Consejo de Administración de Endesa, S.A., en la sesión celebrada el 24 de noviembre de 2021, aprobó la siguiente política de remuneración al accionista para el periodo 2021-2024:

| Periodo 2021-2024            | Política Remuneración Accionista   |
|------------------------------|--|
| Ejercicio 2021               | El Consejo de Administración de Endesa, S.A. procurará que el dividendo ordinario por acción que se acuerde repartir con cargo al ejercicio sea igual al 80 % del beneficio ordinario neto atribuido a la Sociedad Dominante en las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo.  |
| Ejercicios 2022, 2023 y 2024 | Para los ejercicios 2022, 2023 y 2024, el Consejo de Administración de Endesa, S.A. procurará que el dividendo ordinario por acción que se acuerde repartir con cargo al ejercicio sea igual al 70 % del beneficio ordinario neto atribuido a la Sociedad Dominante en las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo. |

La intención del Consejo de Administración es que el pago del dividendo ordinario se realice exclusivamente en efectivo mediante su abono en 2 pagos (enero y julio) en la fecha concreta que se determine en cada caso y que será objeto de adecuada difusión.

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

La Junta General de Accionistas de Endesa, S.A. celebrada el pasado 29 de abril de 2022 aprobó la distribución a sus accionistas de un dividendo total por un importe bruto de 1,4372 euros por acción, lo que supone un importe total de 1.521 millones de euros. Teniendo en consideración el dividendo a cuenta de 0,50 euros brutos por acción (529 millones de euros) abonado el pasado 3 de enero de 2022, el dividendo complementario es igual a 0,9372 euros brutos por acción (992 millones de euros) y fue abonado el 1 de julio de 2022.

## Dividendos por acción

De acuerdo con todo lo anterior, el detalle de los dividendos por acción de Endesa, S.A. en los ejercicios 2021 y 2020 es como sigue:

|  |                   | 2021                  | 2020                  | % 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 | 1.902                 | 2.132                 | (10,8) |
| Resultado Neto Consolidado                         | Millones de Euros | 1.435                 | 1.394                 | 2,9    |
| Resultado Neto Individual                          | Millones de Euros | 581                   | 2.330                 | (75,1) |
| Resultado Ordinario Neto por Acción <sup>(1)</sup> | Euros             | 1,7965                | 2,0136                | (10,8) |
| Resultado Neto por Acción <sup>(1)</sup>           | Euros             | 1,355                 | 1,317                 | 2,9    |
| Dividendo Bruto por Acción                         | Euros             | 1,4372 <sup>(2)</sup> | 2,0136 <sup>(3)</sup> | —      |
| Pay-Out Ordinario Consolidado <sup>(1)</sup>       | %                 | 80,0                  | 100,0                 | —      |
| Pay-Out Consolidado <sup>(1)</sup>                 | %                 | 106,0                 | 152,9                 | —      |
| Pay-Out Individual <sup>(1)</sup>                  | %                 | 261,9                 | 91,5                  | —      |

<sup>(1)</sup> Véase definición en el Apartado 9 de este Informe de Gestión Consolidado.

<sup>(2)</sup> Dividendo a cuenta igual a 0,5 euros brutos por acción pagado el 3 de enero de 2022 más dividendo complementario igual a 0,9372 euros brutos por acción abonado el 1 de julio de 2022.

<sup>(3)</sup> Dividendo a cuenta igual a 0,7 euros brutos por acción pagado el 4 de enero de 2021 más dividendo complementario igual a 1,3136 euros brutos por acción pagado el 1 de julio de 2021.

## 17.3. Información sobre transacciones con partes vinculadas

La información relativa a transacciones con partes vinculadas se incluye en la Nota 40 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Re-

sumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022.

## 17.4. Activos y pasivos contingentes

La información referente a litigios, arbitrajes y activos contingentes se describe 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 2022.

## 18. Hechos posteriores

Los acontecimientos posteriores al cierre se describen 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 2022.



# Perspectiva

# 19. Evolución previsible de la gestión

El primer semestre del ejercicio 2022 se ha desarrollado en contexto de crisis de precios energéticos sin precedentes condicionado por el conflicto bélico entre Rusia y Ucrania, lo que ha llevado a todos los gobiernos europeos a la adopción de medidas de contención extraordinarias. Al primer paquete de medidas anunciado por la Comisión Europea en marzo, conocido como *Repower EU*, se unió una actualización en el mes de mayo (*new Repower EU*) con nuevas propuestas para acelerar la inversión en energías renovables, el ahorro de energía y eliminar progresivamente la dependencia de la Unión Europea del gas y el petróleo, sobre todo de procedencia rusa.

## Principales Medidas

- Aumentar los objetivos de la Directiva de Eficiencia Energética para impulsar el ahorro de energía
  - Ampliar los objetivos de energía renovable hasta una nueva meta del 45 % para 2030, frente al actual 40 %, fomentando para ello la aceleración de los permisos administrativos.
- new Repower EU**
- Diversificar las importaciones de petróleo, gas, electricidad e hidrógeno, y promover una «inversión inteligente» en infraestructuras energéticas.
  - Nuevas directrices para que los países miembros pudieran adoptar medidas temporales que ayuden a frenar los altos precios de la electricidad.

Para el desarrollo de este plan, la Comisión Europea contempla unas inversiones adicionales de 210.000 millones de euros hasta 2027 y de aproximadamente 300.000 millones de euros a 2030, de los que el 95 % se dedicarán a acelerar la Transición Energética.

En cuanto a las intervenciones permitidas a los países miembros, la Comisión, además de seguir recomendando las incluidas en el Toolbox de precios de la energía (principalmente reducciones fiscales y subvenciones a los consumidores vulnerables), le autoriza a aplicar y extender medidas más intervencionistas, como los precios regulados, los impuestos sobre los beneficios, o los topes de gas. En este sentido, el Gobierno español ha mantenido la misma línea de actuaciones regulatorias en el sector iniciada en la segunda mitad de 2021 y, con este respaldo de la Unión Europea, ha aprobado tres Reales Decretos con el objetivo de proteger a los consumidores del contexto inflacionista de precios energéticos, con especial foco en los más vulnerables (véase Nota 5 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022):

- El Real Decreto Ley 6/2022, de 29 de marzo, por el que se adoptan medidas urgentes en el marco del Plan Nacional de respuesta a las consecuencias económicas y sociales de la guerra en Ucrania.
- El Real Decreto Ley 10/2022, de 13 de mayo, por el que se establece con carácter temporal un mecanismo de ajuste de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad en el mercado mayorista.
- El Real Decreto Ley 11/2022, de 25 de junio, por el que se adoptan y se prorrogan determinadas medidas para responder a las consecuencias económicas y sociales de la guerra en Ucrania, para hacer frente a situaciones de vulnerabilidad social y económica, y para la recuperación económica y social de la isla de La Palma.

El mecanismo de ajuste temporal de costes de producción recogido en el Real Decreto Ley 10/2022, de 13 de mayo, recibió la autorización de la Unión Europea el pasado 8 de junio de 2022, y entró en vigor el día 15 de ese mismo mes. Con el objetivo de abaratar la factura final de los consumidores, esta nueva regulación limita hasta el 31 de mayo de 2023 el precio del gas que se usa para la generación de electricidad.

Por su parte, el Real Decreto Ley 11/2022, de 25 de junio, en lo que respecta al Sector Eléctrico, aprobó la extensión hasta el 31 de diciembre de 2022 de determinadas medidas fiscales y de la minoración de la retribución de la actividad de producción de energía eléctrica de las instalaciones de producción de tecnologías no emisoras de gases de efecto invernadero, en una cuantía proporcional al mayor ingreso obtenido por estas instalaciones 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 que se reguló en el Real Decreto Ley 6/2022, de 29 de marzo.

Durante el primer semestre de 2022, Endesa ha seguido desarrollando los objetivos que se marcó en el Plan Estratégico 2022-2024 y, a pesar de las complejas circunstancias que están afectando al desarrollo del mercado, la Compañía prevé alcanzar en este ejercicio el nivel objetivo del resultado bruto de explotación (EBITDA) y Resultado Neto Ordinario que se fijó en el Plan. Esto será posible gracias a la gestión integrada de sus negocios, que le permite sortear más exitosamente las dificultades, y a la estabilidad que le proporciona su sólida posición financiera. Con esas bases seguirá igualmente avanzando en el cumplimiento de la estrategia a 2030, enfocada en los 3 pilares básicos para la Compañía, la descarbonización, la electrificación y la digitalización.



 **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 2022 y 2021

Millones de Euros

|  | Notas     | Enero-junio 2022 <sup>(1)</sup> | Enero-junio 2021 <sup>(1)(2)</sup> |
|--|-----------|---------------------------------|------------------------------------|
| <b>INGRESOS</b>  | <b>8</b>  | <b>14.851</b>                   | <b>9.032</b>                       |
| Ingresos por Ventas y Prestaciones de Servicios                                | 8.1       | 14.702                          | 8.856                              |
| Otros Ingresos de Explotación  | 8.2       | 149                             | 176                                |
| <b>APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS</b>  |           | <b>(10.956)</b>                 | <b>(6.265)</b>                     |
| Compras de Energía   | 9.1       | (6.545)                         | (2.447)                            |
| Consumo de Combustibles  | 9.2       | (1.597)                         | (569)                              |
| Gastos de Transporte   |           | (1.925)                         | (2.390)                            |
| Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios                                 | 9.3       | (889)                           | (859)                              |
| <b>INGRESOS Y GASTOS POR DERIVADOS DE MATERIAS ENERGÉTICAS</b>                 | <b>10</b> | <b>(923)</b>                    | <b>79</b>                          |
| <b>MARGEN DE CONTRIBUCIÓN</b>  |           | <b>2.972</b>                    | <b>2.846</b>                       |
| Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo                                |           | 134                             | 106                                |
| Gastos de Personal   | 11.1      | (499)                           | (466)                              |
| Otros Gastos Fijos de Explotación  | 11.2      | (660)                           | (607)                              |
| Otros Resultados   | 12        | 241                             | (1)                                |
| <b>RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN</b>  |           | <b>2.188</b>                    | <b>1.878</b>                       |
| Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro de Activos no Financieros              | 13.1      | (791)                           | (741)                              |
| Pérdidas por Deterioro de Activos Financieros                                  | 13.2      | (81)                            | (44)                               |
| <b>RESULTADO DE EXPLOTACIÓN</b>  |           | <b>1.316</b>                    | <b>1.093</b>                       |
| <b>RESULTADO FINANCIERO</b>  |           | <b>(56)</b>                     | <b>9</b>                           |
| Ingreso Financiero   | 14.1      | 125                             | 107                                |
| Gasto Financiero   | 14.1      | (114)                           | (90)                               |
| Ingresos y Gastos por Instrumentos Financieros Derivados                       | 14.2      | (39)                            | (5)                                |
| Diferencias de Cambio Netas  | 14.1      | (28)                            | (3)                                |
| Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación                    | 15 y 23   | 13                              | 12                                 |
| <b>RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS</b>   |           | <b>1.273</b>                    | <b>1.114</b>                       |
| Impuesto sobre Sociedades  | 16        | (321)                           | (277)                              |
| <b>RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS</b>               |           | <b>952</b>                      | <b>837</b>                         |
| <b>RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS</b>             |           | <b>—</b>                        | <b>—</b>                           |
| <b>RESULTADO DEL PERIODO</b>   |           | <b>952</b>                      | <b>837</b>                         |
| Sociedad Dominante   |           | 916                             | 832                                |
| Participaciones no Dominantes  |           | 36                              | 5                                  |
| <b>BENEFICIO NETO POR ACCIÓN BÁSICO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS (en Euros)</b>  | <b>17</b> | <b>0,87</b>                     | <b>0,79</b>                        |
| <b>BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS (en Euros)</b> | <b>17</b> | <b>0,87</b>                     | <b>0,79</b>                        |
| <b>BENEFICIO NETO POR ACCIÓN BÁSICO (en Euros)</b>                             | <b>17</b> | <b>0,87</b>                     | <b>0,79</b>                        |
| <b>BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO (en Euros)</b>                            | <b>17</b> | <b>0,87</b>                     | <b>0,79</b>                        |

<sup>(1)</sup> No Auditados.

<sup>(2)</sup> Véase Nota 2.2.

Las Notas 1 a 44 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 2022 y 2021.



# Endesa, S.A. y Sociedades Dependientes

## Estados de Otro Resultado Global Consolidados

correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2022 y 2021

Millones de Euros

|   | Notas | Enero-junio 2022 <sup>(1)</sup> | Enero-junio 2021 <sup>(1) (2)</sup> |
|---|-------|---------------------------------|-------------------------------------|
| <b>RESULTADO CONSOLIDADO DEL PERIODO</b>  |       | <b>952</b>                      | <b>837</b>                          |
| <b>OTRO RESULTADO GLOBAL:</b>   |       |                                 |                                     |
| <b>PARTIDAS QUE NO SE RECLASIFICAN AL RESULTADO DEL PERIODO</b>   |       | <b>219</b>                      | <b>44</b>                           |
| Por Revalorización / (Reversión de la Revalorización) del Inmovilizado Material y de Activos Intangibles        |       | —                               | —                                   |
| Por Ganancias y Pérdidas Actuariales  | 32.1  | 274                             | 55                                  |
| 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   | 22    | (55)                            | (11)                                |
| <b>PARTIDAS QUE PUEDEN RECLASIFICARSE POSTERIORMENTE AL RESULTADO DEL PERIODO</b>                               |       | <b>(1.403)</b>                  | <b>72</b>                           |
| <b>Operaciones de Cobertura</b>   |       | <b>(1.892)</b>                  | <b>89</b>                           |
| Ganancias/(Pérdidas) por Valoración   |       | (2.238)                         | 63                                  |
| Importes Transferidos al Estado del Resultado   |       | 346                             | 26                                  |
| Otras Reclasificaciones   |       | —                               | —                                   |
| <b>Diferencias de Conversión</b>  |       | <b>(1)</b>                      | <b>—</b>                            |
| Ganancias/(Pérdidas) por Valoración   |       | (1)                             | —                                   |
| Importes Transferidos al Estado del Resultado   |       | —                               | —                                   |
| Otras Reclasificaciones   |       | —                               | —                                   |
| <b>Participación en Otro Resultado Global Reconocidos por las Inversiones en Negocios Conjuntos y Asociadas</b> |       | <b>17</b>                       | <b>5</b>                            |
| Ganancias/(Pérdidas) por Valoración   |       | 17                              | 5                                   |
| Importes Transferidos al Estado del Resultado   |       | —                               | —                                   |
| Otras Reclasificaciones   |       | —                               | —                                   |
| <b>Instrumentos de Deuda a Valor Razonable con Cambios en Otro Resultado Integral</b>                           |       | <b>—</b>                        | <b>—</b>                            |
| Ganancias/(Pérdidas) por Valoración   |       | —                               | —                                   |
| Importes Transferidos al Estado del Resultado   |       | —                               | —                                   |
| Otras Reclasificaciones   |       | —                               | —                                   |
| <b>Resto de Ingresos y Gastos que Pueden Reclasificarse Posteriormente al Resultado del Periodo</b>             |       | <b>—</b>                        | <b>—</b>                            |
| Ganancias/(Pérdidas) por Valoración   |       | —                               | —                                   |
| Importes Transferidos al Estado del Resultado   |       | —                               | —                                   |
| Otras Reclasificaciones   |       | —                               | —                                   |
| <b>Efecto Impositivo</b>  | 22    | <b>473</b>                      | <b>(22)</b>                         |
| <b>RESULTADO GLOBAL TOTAL</b>   |       | <b>(232)</b>                    | <b>953</b>                          |
| <b>De la Sociedad Dominante</b>   |       | <b>(268)</b>                    | <b>948</b>                          |
| <b>De las Participaciones no Dominantes</b>   |       | <b>36</b>                       | <b>5</b>                            |

<sup>(1)</sup> No Auditados.

<sup>(2)</sup> Véase Nota 2.2.

Las Notas 1 a 44 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados de Otro Resultado Global Consolidados correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2022 y 2021.

# Endesa, S.A. y Sociedades Dependientes

## Estados de Situación Financiera Consolidados

a 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021

Millones de Euros

|   | Notas | 30 de junio de 2022 <sup>(1)</sup> | 31 de diciembre de 2021 |
|---|-------|------------------------------------|-------------------------|
| <b>ACTIVO</b>   |       |                                    |                         |
| <b>ACTIVO NO CORRIENTE</b>  |       |                                    |                         |
| Inmovilizado Material   | 18    | 22.131                             | 22.097                  |
| Inversiones Inmobiliarias   |       | 55                                 | 55                      |
| Activo Intangible   | 20    | 1.610                              | 1.542                   |
| Fondo de Comercio   | 21    | 462                                | 462                     |
| Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación   | 23    | 269                                | 180                     |
| Activos no Corrientes de Contratos con Clientes   | 24.1  | —                                  | —                       |
| Otros Activos Financieros no Corrientes   | 25    | 739                                | 580                     |
| Instrumentos Financieros Derivados no Corrientes  |       | 1.819                              | 774                     |
| Otros Activos no Corrientes   | 26    | 267                                | 264                     |
| Activos por Impuesto Diferido   | 22    | 2.763                              | 2.362                   |
| <b>ACTIVO CORRIENTE</b>   |       | <b>18.894</b>                      | <b>11.652</b>           |
| Existencias   | 28    | 1.242                              | 1.343                   |
| Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar   | 29    | 6.556                              | 5.382                   |
| Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores                                    |       | 5.972                              | 5.024                   |
| Activos por Impuesto sobre Sociedades Corriente   |       | 309                                | 76                      |
| Activos por Otros Impuestos   |       | 275                                | 282                     |
| Activos Corrientes de Contratos con Clientes  | 24.1  | 2                                  | 6                       |
| Otros Activos Financieros Corrientes  | 27    | 5.315                              | 1.817                   |
| Instrumentos Financieros Derivados Corrientes   |       | 5.553                              | 2.401                   |
| Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes   | 30    | 199                                | 703                     |
| Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas                     |       | 27                                 | —                       |
| <b>TOTAL ACTIVO</b>   |       | <b>49.009</b>                      | <b>39.968</b>           |
| <b>PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>   |       |                                    |                         |
| <b>PATRIMONIO NETO</b>  |       |                                    |                         |
|   | 31    | <b>4.301</b>                       | <b>5.544</b>            |
| De la Sociedad Dominante  |       | 4.116                              | 5.380                   |
| De las Participaciones no Dominantes  |       | 185                                | 164                     |
| <b>PASIVO NO CORRIENTE</b>  |       |                                    |                         |
|   |       | <b>23.175</b>                      | <b>18.602</b>           |
| Subvenciones  |       | 245                                | 254                     |
| Pasivos no Corrientes de Contratos con Clientes   | 24.2  | 4.282                              | 4.284                   |
| Provisiones no Corrientes   | 32    | 3.464                              | 3.984                   |
| Provisiones por Prestaciones al Personal  |       | 367                                | 659                     |
| Otras Provisiones no Corrientes   |       | 3.097                              | 3.325                   |
| Deuda Financiera no Corriente   | 36.3  | 9.910                              | 7.211                   |
| Instrumentos Financieros Derivados no Corrientes  |       | 2.901                              | 573                     |
| Otros Pasivos Financieros no Corrientes   | 34    | 109                                | 120                     |
| Otros Pasivos no Corrientes   | 33    | 628                                | 690                     |
| Pasivos por Impuesto Diferido   | 22    | 1.636                              | 1.486                   |
| <b>PASIVO CORRIENTE</b>   |       |                                    |                         |
|   |       | <b>21.533</b>                      | <b>15.822</b>           |
| Pasivos Corrientes de Contratos con Clientes  | 24.2  | 282                                | 270                     |
| Provisiones Corrientes  | 32    | 630                                | 611                     |
| Provisiones por Prestaciones al Personal  |       | —                                  | —                       |
| Otras Provisiones Corrientes  |       | 630                                | 611                     |
| Deuda Financiera Corriente  | 36.3  | 4.406                              | 3.167                   |
| Instrumentos Financieros Derivados Corrientes   |       | 8.432                              | 4.884                   |
| Otros Pasivos Financieros Corrientes  | 34    | 36                                 | 34                      |
| Acreedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar  | 35    | 7.747                              | 6.856                   |
| Proveedores y otros Acreedores  |       | 6.399                              | 6.071                   |
| Pasivos por Impuesto sobre Sociedades Corriente   |       | 662                                | 333                     |
| Pasivos por Otros Impuestos   |       | 686                                | 452                     |
| Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas |       | —                                  | —                       |
| <b>TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>   |       | <b>49.009</b>                      | <b>39.968</b>           |

<sup>(1)</sup> No Auditado.

Las Notas 1 a 44 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados de Situación Financiera Consolidados a 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021.



# Endesa, S.A. y Sociedades Dependientes

## Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado

correspondiente al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022

Millones de Euros

| (No Auditado)   | Notas | Patrimonio Neto Atribuido a la Sociedad Dominante <sup>(Nota 31.1)</sup> |   |                                |                       |                                       |                             |             | Participaciones no Dominantes <sup>(Nota 31.2)</sup> | Total Patrimonio Neto |
|---|-------|--|---|--------------------------------|-----------------------|---------------------------------------|-----------------------------|-------------|--|-----------------------|
|   |       | Fondos Propios   |   |                                |                       |                                       | Ajustes por Cambio de Valor |             |  |                       |
|   |       | Capital  | Prima de Emisión, Reservas y Dividendo a Cuenta | Acciones en Patrimonio Propias | Resultado del Periodo | Otros Instrumentos de Patrimonio Neto |                             |             |  |                       |
| <b>Saldo Inicial a 1 de enero de 2022</b>                 |       | <b>1.271</b>   | <b>4.232</b>                                    | <b>(3)</b>                     | <b>1.435</b>          | <b>2</b>                              | <b>(1.557)</b>              | <b>164</b>  | <b>5.544</b>   |                       |
| Ajuste por Cambios de Criterios Contables                 |       | –  | –   | –                              | –                     | –                                     | –                           | –           | –  |                       |
| Ajuste por Errores  |       | –  | –   | –                              | –                     | –                                     | –                           | –           | –  |                       |
| <b>Saldo Inicial Ajustado</b>                             |       | <b>1.271</b>   | <b>4.232</b>                                    | <b>(3)</b>                     | <b>1.435</b>          | <b>2</b>                              | <b>(1.557)</b>              | <b>164</b>  | <b>5.544</b>   |                       |
| <b>Resultado Global Total</b>                             |       | <b>–</b>   | <b>219</b>                                      | <b>–</b>                       | <b>916</b>            | <b>–</b>                              | <b>(1.403)</b>              | <b>36</b>   | <b>(232)</b>   |                       |
| <b>Operaciones con Socios o Propietarios</b>              |       | <b>–</b>   | <b>(996)</b>                                    | <b>(1)</b>                     | <b>–</b>              | <b>–</b>                              | <b>–</b>                    | <b>(15)</b> | <b>(1.012)</b>                                       |                       |
| Aumentos / (Reducciones) de Capital                       |       | –  | –   | –                              | –                     | –                                     | –                           | (3)         | (3)  |                       |
| Conversión de Pasivos en Patrimonio Neto                  |       | –  | –   | –                              | –                     | –                                     | –                           | –           | –  |                       |
| Distribución de Dividendos                                | 31.14 | –  | (992)   | –                              | –                     | –                                     | –                           | (9)         | (1.001)  |                       |
| Operaciones con Acciones en Patrimonio Propias (Netas)    |       | –  | –   | (1)                            | –                     | –                                     | –                           | –           | (1)  |                       |
| Incrementos / (Reducciones) por Combinaciones de Negocios |       | –  | (4)   | –                              | –                     | –                                     | –                           | (3)         | (7)  |                       |
| Otras Operaciones con Socios o Propietarios               |       | –  | –   | –                              | –                     | –                                     | –                           | –           | –  |                       |
| <b>Otras Variaciones de Patrimonio Neto</b>               |       | <b>–</b>   | <b>1.435</b>                                    | <b>–</b>                       | <b>(1.435)</b>        | <b>1</b>                              | <b>–</b>                    | <b>–</b>    | <b>1</b>   |                       |
| Pagos Basados en Instrumentos de Patrimonio               |       | –  | –   | –                              | –                     | 1                                     | –                           | –           | 1  |                       |
| Trasposos entre Partidas de Patrimonio Neto               |       | –  | 1.435   | –                              | (1.435)               | –                                     | –                           | –           | –  |                       |
| Otras Variaciones   |       | –  | –   | –                              | –                     | –                                     | –                           | –           | –  |                       |
| <b>Saldo Final a 30 de junio de 2022</b>                  |       | <b>1.271</b>   | <b>4.890</b>                                    | <b>(4)</b>                     | <b>916</b>            | <b>3</b>                              | <b>(2.960)</b>              | <b>185</b>  | <b>4.301</b>   |                       |

Las Notas 1 a 44 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante del Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado correspondiente al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022.

# Endesa, S.A. y Sociedades Dependientes

## Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado

correspondiente al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021

Millones de Euros

| (No Auditado)   | Notas | Patrimonio Neto Atribuido a la Sociedad Dominante <sup>(Nota 31.1)</sup> |   |                                |                       |                                       |                             |            | Participaciones no Dominantes <sup>(Nota 31.2)</sup> | Total Patrimonio Neto |
|---|-------|--|---|--------------------------------|-----------------------|---------------------------------------|-----------------------------|------------|--|-----------------------|
|   |       | Fondos Propios   |   |                                |                       |                                       | Ajustes por Cambio de Valor |            |  |                       |
|   |       | Capital  | Prima de Emisión, Reservas y Dividendo a Cuenta | Acciones en Patrimonio Propias | Resultado del Periodo | Otros Instrumentos de Patrimonio Neto |                             |            |  |                       |
| <b>Saldo Inicial a 1 de enero de 2021</b>                 |       | <b>1.271</b>   | <b>4.726</b>                                    | <b>(2)</b>                     | <b>1.394</b>          | <b>—</b>                              | <b>(74)</b>                 | <b>150</b> | <b>7.465</b>   |                       |
| Ajuste por Cambios de Criterios Contables                 |       | —  | —   | —                              | —                     | —                                     | —                           | —          | —  |                       |
| Ajuste por Errores  |       | —  | —   | —                              | —                     | —                                     | —                           | —          | —  |                       |
| <b>Saldo Inicial Ajustado</b>                             |       | <b>1.271</b>   | <b>4.726</b>                                    | <b>(2)</b>                     | <b>1.394</b>          | <b>—</b>                              | <b>(74)</b>                 | <b>150</b> | <b>7.465</b>   |                       |
| <b>Resultado Global Total</b>                             |       | <b>—</b>   | <b>44</b>                                       | <b>—</b>                       | <b>832</b>            | <b>—</b>                              | <b>72</b>                   | <b>5</b>   | <b>953</b>   |                       |
| <b>Operaciones con Socios o Propietarios</b>              |       | <b>—</b>   | <b>(1.391)</b>                                  | <b>—</b>                       | <b>—</b>              | <b>—</b>                              | <b>—</b>                    | <b>(3)</b> | <b>(1.394)</b>                                       |                       |
| Aumentos / (Reducciones) de Capital                       |       | —  | —   | —                              | —                     | —                                     | —                           | (1)        | (1)  |                       |
| Conversión de Pasivos en Patrimonio Neto                  |       | —  | —   | —                              | —                     | —                                     | —                           | —          | —  |                       |
| Distribución de Dividendos <sup>31.1.4</sup>              |       | —  | (1.391)   | —                              | —                     | —                                     | —                           | (1)        | (1.392)  |                       |
| Operaciones con Acciones en Patrimonio Propias (Netas)    |       | —  | —   | —                              | —                     | —                                     | —                           | —          | —  |                       |
| Incrementos / (Reducciones) por Combinaciones de Negocios |       | —  | —   | —                              | —                     | —                                     | —                           | —          | —  |                       |
| Otras Operaciones con Socios o Propietarios               |       | —  | —   | —                              | —                     | —                                     | —                           | (1)        | (1)  |                       |
| <b>Otras Variaciones de Patrimonio Neto</b>               |       | <b>—</b>   | <b>1.394</b>                                    | <b>—</b>                       | <b>(1.394)</b>        | <b>1</b>                              | <b>—</b>                    | <b>—</b>   | <b>1</b>   |                       |
| Pagos Basados en Instrumentos de Patrimonio               |       | —  | —   | —                              | —                     | 1                                     | —                           | —          | 1  |                       |
| Trasposos entre Partidas de Patrimonio Neto               |       | —  | 1.394   | —                              | (1.394)               | —                                     | —                           | —          | —  |                       |
| Otras Variaciones   |       | —  | —   | —                              | —                     | —                                     | —                           | —          | —  |                       |
| <b>Saldo Final a 30 de junio de 2021</b>                  |       | <b>1.271</b>   | <b>4.773</b>                                    | <b>(2)</b>                     | <b>832</b>            | <b>1</b>                              | <b>(2)</b>                  | <b>152</b> | <b>7.025</b>   |                       |

Las Notas 1 a 44 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante del Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado correspondiente al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.

# Endesa, S.A. y Sociedades Dependientes

## Estados de Flujos de Efectivo Consolidados

correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2022 y 2021

Millones de Euros

|  | Notas         | Enero-junio 2022 <sup>(1)</sup> | Enero-junio 2021 <sup>(1)(2)</sup> |
|--|---------------|---------------------------------|------------------------------------|
| <b>Resultado Bruto Antes de Impuestos</b>  |               | <b>1.273</b>                    | <b>1.114</b>                       |
| <b>Ajustes del Resultado:</b>  |               | <b>908</b>                      | <b>720</b>                         |
| Amortizaciones del Inmovilizado y Pérdidas por Deterioro                         | 13.1 y 13.2   | 872                             | 785                                |
| Otros Ajustes del Resultado (Neto)   |               | 36                              | (65)                               |
| <b>Cambios en el Capital Corriente:</b>  |               | <b>(2.048)</b>                  | <b>(1.037)</b>                     |
| Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar                                    |               | (908)                           | (593)                              |
| Existencias  |               | (391)                           | (311)                              |
| Activos Financieros Corrientes   |               | (733)                           | 66                                 |
| Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes                                |               | (16)                            | (199)                              |
| <b>Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación:</b>               |               | <b>(302)</b>                    | <b>(305)</b>                       |
| Cobro de Intereses   |               | 33                              | 15                                 |
| Cobro de Dividendos  |               | 18                              | 17                                 |
| Pagos de Intereses   |               | (81)                            | (78)                               |
| Pagos de Impuesto sobre Sociedades   |               | (53)                            | (85)                               |
| Otros Cobros y Pagos de las Actividades de Explotación                           |               | (219)                           | (174)                              |
| <b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN</b>                | <b>39.1</b>   | <b>(169)</b>                    | <b>492</b>                         |
| <b>Pagos por Inversiones</b>   |               | <b>(3.904)</b>                  | <b>(955)</b>                       |
| Adquisiciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles                  | 39.2          | (944)                           | (798)                              |
| Inversiones en Participaciones Empresas del Grupo                                | 39.2          | —                               | (34)                               |
| Adquisiciones de otras Inversiones   | 39.2          | (2.960)                         | (123)                              |
| <b>Cobros por Desinversiones</b>   |               | <b>140</b>                      | <b>18</b>                          |
| Enajenaciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles                  | 39.2          | 4                               | 7                                  |
| Enajenaciones en Participaciones Empresas del Grupo                              | 39.2          | 136                             | —                                  |
| Enajenaciones de otras Inversiones   | 39.2          | —                               | 11                                 |
| <b>Otros Flujos de Efectivo de Actividades de Inversión</b>                      | <b>39.2</b>   | <b>40</b>                       | <b>43</b>                          |
| Otros Cobros y Pagos de Actividades de Inversión                                 | 39.2          | 40                              | 43                                 |
| <b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>                  | <b>39.2</b>   | <b>(3.724)</b>                  | <b>(894)</b>                       |
| Flujos de Efectivo por Instrumentos de Patrimonio                                | 39.3          | (17)                            | 1                                  |
| Disposiciones de Deuda Financiera no Corriente                                   | 36.3 y 39.3   | 2.893                           | 494                                |
| Amortizaciones de Deuda Financiera no Corriente                                  | 36.3 y 39.3   | (5)                             | (2)                                |
| Flujo Neto de Deuda Financiera con Vencimiento Corriente                         | 36.3 y 39.3   | 1.054                           | 428                                |
| Pagos de Dividendos de la Sociedad Dominante                                     | 31.1.4 y 39.3 | (529)                           | (741)                              |
| Pagos de Dividendos a Participaciones no Dominantes                              | 39.3          | (7)                             | (4)                                |
| <b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</b>               | <b>39.3</b>   | <b>3.389</b>                    | <b>176</b>                         |
| <b>FLUJOS NETOS TOTALES</b>  |               | <b>(504)</b>                    | <b>(226)</b>                       |
| Variación del Tipo de Cambio en el Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes |               | —                               | —                                  |
| <b>VARIACIÓN DE EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES</b>                |               | <b>(504)</b>                    | <b>(226)</b>                       |
| <b>EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES INICIALES</b>                   | <b>30</b>     | <b>703</b>                      | <b>403</b>                         |
| Efectivo en Caja y Bancos  |               | 703                             | 403                                |
| Otros Equivalentes de Efectivo   |               | —                               | —                                  |
| <b>EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES FINALES</b>                     | <b>30</b>     | <b>199</b>                      | <b>177</b>                         |
| Efectivo en Caja y Bancos  |               | 199                             | 177                                |
| Otros Equivalentes de Efectivo   |               | —                               | —                                  |

<sup>(1)</sup> No Auditados.

<sup>(2)</sup> Véase Nota 2.2.

Las Notas 1 a 44 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 2022 y 2021.



**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 2022**

# Índice

## ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS



**Estados del Resultado Consolidados correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2022 y 2021** 90

**Estados de Otro Resultado Global Consolidados correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2022 y 2021** 91

**Estados de Situación Financiera Consolidados a 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021** 92

**Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado correspondiente al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022** 93

**Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado correspondiente al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021** 94

**Estados de Flujos de Efectivo Consolidados correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2022 y 2021** 95

**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 2022** 97

**1. Actividad y Estados  
Financieros Consolidados  
Resumidos Intermedios** 102

**2. Bases de presentación  
de los Estados Financieros  
Consolidados Resumidos  
Intermedios** 103

2.1. Normativa contable aplicada 103  
2.2. Comparabilidad de la información 104

**3. Responsabilidad de la  
información y estimaciones  
realizadas** 107

|   |            |   |            |  |            |
|---|------------|---|------------|--|------------|
| <b>4. Información sobre cuestiones no financieras</b> | <b>108</b> | <b>9. Aprovisionamientos y servicios</b>                                | <b>133</b> | <b>14. Resultado financiero</b>  | <b>138</b> |
| 4.1. Cambio Climático                                 | 108        | 9.1. Compras de energía   | 133        | 14.1. Resultado financiero sin instrumentos financieros derivados          | 138        |
| 4.2. Conflicto Rusia-Ucrania                          | 108        | 9.2. Consumo de combustibles  | 133        | 14.2. Ingresos y gastos financieros por instrumentos financieros derivados | 139        |
| 4.3. Crisis sanitaria COVID-19                        | 110        | 9.3. Otros aprovisionamientos variables y servicios                     | 133        |  |            |
| <b>5. Regulación sectorial</b>                        | <b>111</b> | <b>10. Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas</b>      | <b>134</b> | <b>15. Resultado neto de sociedades por el método de participación</b>     | <b>140</b> |
| <b>6. Cambios en el perímetro de consolidación</b>    | <b>117</b> | <b>11. Costes fijos de explotación</b>                                  | <b>135</b> | <b>16. Impuesto sobre Sociedades</b>                                       | <b>140</b> |
| 6.1. Sociedades Dependientes                          | 117        | 11.1. Gastos de personal  | 135        | <b>17. Beneficio básico y diluido por acción</b>                           | <b>141</b> |
| 6.2. Sociedades Asociadas                             | 119        | 11.2. Otros gastos fijos de explotación                                 | 135        | <b>18. Inmovilizado material</b>   | <b>142</b> |
| 6.3. Acuerdos Conjuntos                               | 121        | <b>12. Otros resultados</b>   | <b>136</b> | 18.1. Principales inversiones y desinversiones                             | 144        |
| <b>7. Información por Segmentos</b>                   | <b>122</b> | <b>13. Amortizaciones y pérdidas por deterioro</b>                      | <b>137</b> | 18.2. Compromisos de adquisición   | 145        |
| 7.1. Criterios de segmentación                        | 122        | 13.1. Amortizaciones y pérdidas por deterioro de activos no financieros | 137        | 18.3. Otra información   | 146        |
| 7.2. Información por Segmentos                        | 122        | 13.2. Pérdidas por deterioro de activos financieros                     | 137        |  |            |
| 7.3. Información por áreas geográficas                | 131        |   |            |  |            |
| <b>8. Ingresos</b>                                    | <b>131</b> |   |            |  |            |
| 8.1. Ingresos por ventas y prestaciones de servicios  | 132        |   |            |  |            |
| 8.2. Otros ingresos de explotación                    | 132        |   |            |  |            |



# Índice







## ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS



|  |            |  |            |   |            |
|--|------------|--|------------|---|------------|
| <b>19. Derechos de uso</b>   | <b>148</b> | <b>25. Otros activos financieros no corrientes</b>                 | <b>160</b> | <b>31. Patrimonio neto</b>                                      | <b>167</b> |
| 19.1. Derechos de uso como arrendatario                              | 149        | 25.1. Préstamos y otras partidas a cobrar                          | 160        | 31.1. Patrimonio neto: de la Sociedad Dominante                 | 167        |
| 19.2. Derechos de uso como arrendador                                | 149        | 25.2. Instrumentos de patrimonio                                   | 160        | 31.2. Patrimonio neto: de las Participaciones no Dominantes     | 169        |
| <b>20. Activo intangible</b>   | <b>150</b> | <b>26. Otros activos no corrientes</b>                             | <b>161</b> | <b>32. Provisiones</b>  | <b>170</b> |
| 20.1. Principales inversiones y desinversiones                       | 150        | <b>27. Otros activos financieros corrientes</b>                    | <b>161</b> | 32.1. Provisiones para pensiones y otras obligaciones similares | 170        |
| 20.2. Compromisos de adquisición                                     | 152        | <b>28. Existencias</b>   | <b>162</b> | 32.2. Provisiones para planes de reestructuración de plantilla  | 174        |
| 20.3. Otra información   | 152        | 28.1. Derechos de emisión de dióxido de carbono (CO <sub>2</sub> ) | 162        | 32.3. Otras provisiones   | 175        |
| <b>21. Fondo de comercio</b>   | <b>153</b> | 28.2. Compromisos de adquisición                                   | 162        | <b>33. Otros pasivos no corrientes</b>                          | <b>176</b> |
| 21.1. Otra información   | 153        | 28.3. Otra información   | 163        | <b>34. Otros pasivos financieros no corrientes y corrientes</b> | <b>176</b> |
| <b>22. Activos y pasivos por impuesto diferido</b>                   | <b>154</b> | <b>29. Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar</b>           | <b>164</b> | <b>35. Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar</b>       | <b>177</b> |
| <b>23. Inversiones contabilizadas por el método de participación</b> | <b>155</b> | 29.1. Otra información   | 165        |   |            |
| <b>24. Activos y pasivos de contratos con clientes</b>               | <b>158</b> | <b>30. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes</b>           | <b>166</b> |   |            |
| 24.1. Activos no corrientes y corrientes de contratos con clientes   | 158        |  |            |   |            |
| 24.2. Pasivos no corrientes y corrientes de contratos con clientes   | 159        |  |            |   |            |

|  |            |   |            |  |            |
|--|------------|---|------------|--|------------|
| <b>36. Instrumentos financieros</b>  | <b>178</b> | <b>39. Estado de flujos de efectivo</b>   | <b>192</b> | <b>41. Compromisos de adquisición y garantías comprometidas con terceros y otros compromisos</b> | <b>204</b> |
| 36.1. Clasificación de instrumentos financieros de activo no corrientes y corrientes | 179        | 39.1. Flujos netos de efectivo de las actividades de explotación                    | 192        | <b>42. Plantilla</b>   | <b>205</b> |
| 36.2. Clasificación de instrumentos financieros de pasivo no corrientes y corrientes | 179        | 39.2. Flujos netos de efectivo de las actividades de inversión                      | 193        | 42.1. Plantilla final  | 205        |
| 36.3. Deuda financiera   | 180        | 39.3. Flujos netos de efectivo de las actividades de financiación                   | 194        | 42.2. Plantilla media  | 205        |
| 36.4. Otros aspectos   | 181        | <b>40. Saldos y transacciones con partes vinculadas</b>                             | <b>196</b> | <b>43. Activos y pasivos contingentes</b>  | <b>206</b> |
| <b>37. Política general de gestión de riesgos</b>                                    | <b>185</b> | 40.1. Gastos e ingresos y otras transacciones                                       | 196        | <b>44. Hechos posteriores</b>  | <b>210</b> |
| 37.1. Riesgos de tipo de interés, tipo de cambio y precio de materias energéticas    | 185        | 40.2. Empresas asociadas, negocios conjuntos y sociedades de operación conjunta     | 200        | <b>ANEXO I. Sociedades y participaciones relevantes de Endesa</b>                                | <b>212</b> |
| 37.2. Riesgo de liquidez   | 186        | 40.3. Remuneración y otros beneficios de los Consejeros y la Alta Dirección         | 201        |  |            |
| 37.3. Riesgo de crédito  | 186        | 40.4. Otra Información referente al Consejo de Administración                       | 202        |  |            |
| 37.4. Riesgo de concentración  | 186        | 40.5. Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción de Endesa, S.A. | 202        |  |            |
| <b>38. Medición a valor razonable</b>  | <b>187</b> |   |            |  |            |
| 38.1. Medición a valor razonable de las categorías de activos financieros            | 187        |   |            |  |            |
| 38.2. Medición a valor razonable de las categorías de pasivos financieros            | 189        |   |            |  |            |
| 38.3. Otros aspectos   | 190        |   |            |  |            |

**Legenda**

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

# 1. Actividad y Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios

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 2021 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 29 de abril de 2022 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 2022, el Grupo Enel posee, a través de Enel Iberia, S.L.U., un 70,1 % del capital social de Endesa, S.A. (véase Nota 31.1).

Las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo Enel correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 19 de mayo de 2022 y están depositadas en los Registros Mercantiles de Roma y Madrid.

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

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

### 2.1. Normativa contable aplicada

Los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios de Endesa correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022, que han sido aprobados por los Administradores de la Sociedad Dominante en reunión del Consejo de Administración celebrada el 26 de julio de 2022, 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 2022, 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 2022 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 2021, 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 2022, 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 2022 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 2022

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

La aplicación de estas modificaciones y mejoras no han tenido impacto significativo en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022.

## b) Normas e interpretaciones aprobadas por la Unión Europea cuya primera aplicación se producirá en 2023

| Normas, Modificaciones a Normas e Interpretaciones  | Aplicación Obligatoria: Ejercicios Iniciados a Partir de |
|---|--|
| Modificación a la NIC 1 «Presentación de Estados Financieros» y al Documento de Práctica de la NIIF N.º 2: Información a Revelar sobre Políticas Contables. | 1 de enero de 2023                                       |
| Modificación a la NIC 8 «Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores»: Definición de Estimaciones Contables.                       | 1 de enero de 2023                                       |
| NIIF 17 «Contratos de Seguro» incluyendo Modificaciones.  | 1 de enero de 2023                                       |

A la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios, la Dirección de Endesa está evaluando el impacto de la aplicación de esta norma y modificaciones, no habiéndose concluido dicho

análisis a la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022.

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

El Consejo de Normas Internacionales de Información Financiera (IASB) ha aprobado las siguientes Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) que pudieran afec-

tar 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 <sup>(1)</sup> : Ejercicios Iniciados a Partir de |
|--|--|
| Modificaciones a la NIC 1 «Presentación de Estados Financieros»-Clasificación de Pasivos como Corrientes o no Corrientes y Diferimiento de la Fecha de Vigencia. | 1 de enero de 2023   |
| Modificaciones a la NIC 12 «Impuesto a las Ganancias»: Impuesto Diferido relacionados con Activos y Pasivos que surgen de una Transacción Única.                 | 1 de enero de 2023   |
| Modificaciones a la NIIF 17 Contratos de Seguro: Aplicación Inicial de NIIF 17 y NIIF 9-Información Comparativa.   | 1 de enero de 2023   |

<sup>(1)</sup> Si se adoptase sin cambios por la Unión Europea.

A la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios, la Dirección de Endesa está evaluando el impacto que la aplicación de estas modi-

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

## 2.2. Comparabilidad de la información

A 31 de diciembre de 2021, y al objeto de suministrar información en línea con la práctica de mercado, Endesa adaptó la presentación de los Estados Financieros Consolidados. En línea con lo anterior se han adaptado de modo retroactivo los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo de seis meses ter-

minado a 30 de junio de 2021 de manera que las cifras comparativas no coinciden con las publicadas en las Notas Explicativas Resumidas de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios de Endesa correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 que fueron aprobadas por los Administradores de la So-

ciudad Dominante en reunión del Consejo de Administración celebrada el 26 de julio de 2021.

A continuación, se detallan, para cada Estado Financiero, las principales modificaciones realizadas en la presentación.

### Estado del Resultado Consolidado

| Millones de Euros   |                  |  |  |   |                                    |   |                               |
|---|------------------|--|--|---|------------------------------------|---|-------------------------------|
|   | Enero-junio 2021 | Reclasificación Plusvalías o Minusvalías Venta Activos no Financieros y Financieros <sup>(1)</sup> | Reclasificación Ingresos y Gastos por Derivados de Materias Energéticas <sup>(2)</sup> | Desglose                                |                                    |   | Enero-junio 2021 Re-expresado |
|   |                  |  |  | Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro | Instrumentos Financieros Derivados |   |                               |
| <b>INGRESOS</b>   | <b>10.272</b>    | <b>—</b>   | <b>(1.240)</b>   | <b>—</b>                                | <b>—</b>                           | <b>INGRESOS</b>   | <b>9.032</b>                  |
| Ventas  | 8.685            | —  | 171  | —                                       | —                                  | Ingresos por Ventas y Prestaciones de Servicios                   | 8.856                         |
| Otros Ingresos de Explotación                               | 1.587            | —  | (1.411)  | —                                       | —                                  | Otros Ingresos de Explotación                                     | 176                           |
| <b>APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS</b>                       | <b>(7.426)</b>   | <b>—</b>   | <b>1.161</b>   | <b>—</b>                                | <b>—</b>                           | <b>APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS</b>                             | <b>(6.265)</b>                |
| Compras de Energía  | (2.369)          | —  | (78)   | —                                       | —                                  | Compras de Energía  | (2.447)                       |
| Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios              | (2.098)          | —  | 1.239  | —                                       | —                                  | Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios                    | (859)                         |
| <b>—</b>  | <b>—</b>         | <b>—</b>   | <b>79</b>  | <b>—</b>                                | <b>—</b>                           | <b>INGRESOS Y GASTOS POR DERIVADOS DE MATERIAS ENERGÉTICAS</b>    | <b>79</b>                     |
| <b>MARGEN DE CONTRIBUCIÓN</b>                               | <b>2.846</b>     | <b>—</b>   | <b>—</b>   | <b>—</b>                                | <b>—</b>                           | <b>MARGEN DE CONTRIBUCIÓN</b>                                     | <b>2.846</b>                  |
| <b>—</b>  | <b>—</b>         | <b>(1)</b>   | <b>—</b>   | <b>—</b>                                | <b>—</b>                           | Otros Resultados  | (1)                           |
| <b>RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN</b>                       | <b>1.879</b>     | <b>(1)</b>   | <b>—</b>   | <b>—</b>                                | <b>—</b>                           | <b>RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN</b>                             | <b>1.878</b>                  |
| Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro                     | (785)            | —  | —  | 44                                      | —                                  | Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro de Activos no Financieros | (741)                         |
| <b>—</b>  | <b>—</b>         | <b>—</b>   | <b>—</b>   | <b>(44)</b>                             | <b>—</b>                           | Pérdidas por Deterioro de Activos Financieros                     | (44)                          |
| <b>RESULTADO DE EXPLOTACIÓN</b>                             | <b>1.094</b>     | <b>(1)</b>   | <b>—</b>   | <b>—</b>                                | <b>—</b>                           | <b>RESULTADO DE EXPLOTACIÓN</b>                                   | <b>1.093</b>                  |
| <b>RESULTADO FINANCIERO</b>                                 | <b>20</b>        | <b>(11)</b>  | <b>—</b>   | <b>—</b>                                | <b>—</b>                           | <b>RESULTADO FINANCIERO</b>                                       | <b>9</b>                      |
| Ingreso Financiero  | 108              | —  | —  | —                                       | (1)                                | Ingreso Financiero  | 107                           |
| Gasto Financiero  | (85)             | (11)   | —  | —                                       | 6                                  | Gasto Financiero  | (90)                          |
| <b>—</b>  | <b>—</b>         | <b>—</b>   | <b>—</b>   | <b>—</b>                                | <b>(5)</b>                         | Ingresos y Gastos por Instrumentos Financieros Derivados          | (5)                           |
| Diferencias de Cambio Netas                                 | (3)              | —  | —  | —                                       | —                                  | Diferencias de Cambio Netas                                       | (3)                           |
| Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación | 12               | —  | —  | —                                       | —                                  | Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación       | 12                            |
| Resultado de otras Inversiones                              | —                | —  | —  | —                                       | —                                  | —   | —                             |
| Resultado en Ventas de Activos                              | (12)             | 12   | —  | —                                       | —                                  | —   | —                             |
| <b>RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS</b>                        | <b>1.114</b>     | <b>—</b>   | <b>—</b>   | <b>—</b>                                | <b>—</b>                           | <b>RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS</b>                              | <b>1.114</b>                  |

<sup>(1)</sup> Se elimina el epígrafe «Resultado en Ventas de Activos» que recogía, principalmente, las plusvalías o minusvalías brutas procedentes de la venta de activos no financieros y financieros. Las partidas que componían este epígrafe pasan a clasificarse bien en el epígrafe de «Otros Resultados», bien en el epígrafe «Resultado Financiero», según su naturaleza.

<sup>(2)</sup> Se reclasifican al epígrafe «Ingresos y Gastos por Derivados de Materias Energéticas» los cambios en el valor razonable y las liquidaciones de los instrumentos financieros derivados sobre «commodities» no designados como cobertura contable y cuya liquidación se produce por el importe neto, anteriormente reconocidos en «Otros Ingresos de Explotación» y «Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios» así como la pérdida o ganancia acumulada de las coberturas de flujos de efectivo a medida que el subyacente tiene impacto en el Estado del Resultado Consolidado por el riesgo cubierto, incluyendo además la parte ineficaz de dichas coberturas, anteriormente reconocidos en «Ventas» y «Compras de Energía».





## 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 26 de julio de 2022, es responsabilidad de los Administradores de la Sociedad y manifiestan expresamente que se han aplicado en su totalidad los principios y criterios incluidos en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 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 2021.

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 2021 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 2022.

Para el cálculo del importe incluido en el epígrafe «Impuesto sobre Sociedades» de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios adjuntos se ha efectuado sobre la base de la mejor estimación del tipo impositivo esperado para los ejercicios anuales correspondientes. En consecuencia, el importe reconocido por este concepto para el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 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 ha desarrollado un modelo de negocio sostenible, entendiendo que debe orientar su estrategia empresarial a dar respuesta a los grandes retos que afronta la sociedad en la que desarrolla su actividad. En este sentido, en línea con la urgencia climática y consciente de que puede desempeñar un papel relevante en la lucha contra el Cambio Climático, Endesa impulsa un modelo de negocio orientado a liderar la Transición Energética, en línea con los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de Naciones Unidas y los objetivos del Acuerdo de París para lograr la meta de descarbonización y así limitar el aumento promedio de la temperatura global a 2°C, con la aspiración de que no supere los 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. De esta forma, a finales de 2021 Endesa, a través de su Plan Estratégico, ha dado a conocer su hoja de ruta para ser una empresa con una generación completamente

descarbonizada en 2040, adelantado, de esta forma, en diez años el objetivo anterior. La empresa acelera de esta forma la salida de su negocio de generación a partir de combustibles fósiles, así como de venta de gas, para ser una compañía eléctrica 100 % renovable y sin estar ligada con tecnologías de producción emisoras o combustibles fósiles.

La Nota 5.2 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021 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 2022:

| Aspectos                  | Notas            | Contenido  |
|---------------------------|------------------|--|
| Marco Regulatorio         | 5                | España: Medidas regulatorias relacionadas con la Sostenibilidad y la movilidad eléctrica.<br>Europa: Regulación relacionada con medio ambiente y finanzas sostenibles. |
| Inversiones Sostenibles   | 6.1, 18.1 y 20.1 | Plan de inversiones en tecnologías no emisoras y estrategia de digitalización.   |
| Financiación Sostenible   | 36.3             | Deuda financiera con cláusulas de Sostenibilidad.  |
| Pagos Basados en Acciones | 40.5             | Retribución variable vinculada a objetivos de Sostenibilidad.  |

## 4.2. Conflicto Rusia-Ucrania

El pasado 24 de febrero de 2022, el presidente ruso anunció «una operación militar especial» en territorio ucraniano que provocó el estallido del conflicto entre ambos países.

La intervención militar rusa en Ucrania suscitó también la reacción inmediata de Estados y organizaciones supranacionales, algunas de ellas instrumentadas bajo la imposición de severas sanciones a Rusia que, entre otros aspectos, afectan a los sectores estratégicos de la economía rusa y al sector financiero, e imponen restricciones personales sobre el presidente ruso y otras figuras políticas y empresariales de ese país.

Dichas sanciones han ocasionado impactos en la evolución del tipo de cambio de la moneda local, en las tasas de

interés locales y en la cotización bursátil de empresas que cotizan en la Bolsa de Valores de Moscú. Igualmente, y ante un eventual desabastecimiento de gas provocado por el conflicto, el mercado europeo de gas ha reaccionado al alza y la gravedad de la situación ha generado también una alta volatilidad en el mercado, con sus correspondientes impactos en los precios eléctricos.

Dichas dificultades también se han acrecentado con un mayor nivel de riesgos tecnológicos, al que se encuentran expuestas empresas y Administraciones, lo que ha provocado también la adopción de adecuadas medidas de defensa y máximos controles internos para la protección de infraestructuras digitales.

Considerando el escenario de referencia, y en cumplimiento de las recientes recomendaciones del «European Securities and Markets Authority» (ESMA) de fecha 14 de marzo de 2022 y 13 de mayo de 2022, Endesa monitorea el estado y evolución de la situación actual generada por la crisis al objeto de gestionar los riesgos potenciales.

A tal efecto, los análisis realizados tienen por objeto evaluar los impactos indirectos del conflicto en la actividad empresarial, en la situación financiera y en el desempeño económico, con especial referencia al aumento generalizado de los precios de las materias primas y, si cabe, a la menor disponibilidad de suministros de materiales de las zonas afectadas por el conflicto:

| Aspectos                                 | Notas             | Contenido   |
|--|-------------------|---|
| Empresa en Funcionamiento                | 37.2              | Impacto del conflicto en las actividades que desarrollan las sociedades del Grupo.  |
| Marco Regulatorio                        | 5                 | Medidas regulatorias adoptadas por las autoridades comunitarias y nacionales en respuesta a las consecuencias económicas y sociales del conflicto.  |
| Deterioro de Activos No Financieros      | 18.3, 20.3 y 21.1 | Seguimiento del contexto actual.  |
| Existencias                              | 28.2              | Efecto del contexto económico en los contratos con cláusulas "take or pay".   |
| Provisiones                              | 32.1 y 32.2       | Hipótesis actuariales utilizadas.   |
| Instrumentos Financieros                 | 10, 36.1 y 36.2   | Modificación del modelo de negocio y de las características de los flujos de efectivo contractuales de los activos financieros, así como reclasificación entre las categorías de los mismos. Evolución de la valoración y liquidación de derivados de materias energéticas, detalle de instrumentos financieros y cumplimiento de los criterios establecidos por la normativa para aplicar la contabilidad de coberturas. |
| Deuda Financiera y Riesgo de liquidez    | 36.3 y 37.2       | Detalle de deuda financiera.  |
| Riesgo de Precio de Materias Energéticas | 37.1              | Análisis de sensibilidad.   |
| Riesgo de Liquidez                       | 30 y 37.2         | Detalle de posición de liquidez.  |
| Riesgo de Crédito                        | 37.3              | Análisis de deterioro de activos financieros.   |
| Riesgo de Concentración                  | 37.4              | Análisis de posibles retrasos en los suministros y cumplimiento de contratos a nivel de la cadena de suministro.  |
| Medición a Valor Razonable               | 38                | Detalle de activos y pasivos financieros valorados a valor razonable.   |

En este contexto, Endesa no tiene contrapartes eventualmente afectadas por las sanciones, ni tiene formalizados contratos de suministro de gas con Rusia de manera que el suministro de gas de Endesa está asegurado, y, de modo indirecto, a través de Enusa Industrias Avanzadas, S.A., S.M.E., está analizando los efectos sobre los pedidos de suministro de combustible nuclear procedentes de Rusia a partir de 2024 si bien dicha sociedad está derivando las órdenes de fabricación a otros proveedores. De acuerdo con lo anterior, en el primer semestre del ejercicio 2022 los efectos del conflicto no han tenido un im-

pacto significativo en el resultado bruto de explotación (EBITDA) ni en el resultado de explotación (EBIT). En un escenario en constante evolución, caracterizado también por una gran incertidumbre regulatoria y un contexto de precios elevados y volátiles, Endesa realiza un seguimiento constante de las variables macroeconómicas y de negocio para disponer en tiempo real de la mejor estimación de los potenciales impactos, tomando también en consideración las diversas recomendaciones de los órganos de supervisión nacionales y supranacionales en la materia.

### 4.3. Crisis sanitaria COVID-19

Endesa realiza una supervisión constante de la evolución de la pandemia COVID-19 y monitoriza los cambios en las variables macroeconómicas, financieras y comerciales, así como las medidas normativas en vigor, al objeto de actualizar la estimación de los posibles impactos en los Estados Financieros Consolidados, en línea con las recomendaciones del «European Securities and Markets Authority» (ESMA) y la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

Las actividades destinadas al suministro de energía eléctrica a las que se dedican las sociedades de Endesa han

sido ratificadas como actividades esenciales y se desarrollan bajo marcos específicos. Es por ello por lo que Endesa, a pesar de la situación provocada por la pandemia COVID-19, ha continuado desarrollando su actividad, sin que se hayan producido acontecimientos significativos que hayan afectado al principio de empresa en funcionamiento.

Dichos impactos se detallan en las siguientes Notas de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios de Endesa correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022:

| Aspectos                                      | Notas | Contenido   |
|---|-------|---|
| Empresa en Funcionamiento                     | 37.2  | Impacto de la crisis sanitaria en las actividades que desarrollan las sociedades del Grupo. |
| Arrendamientos                                | 19    | Efecto de la crisis sanitaria en los contratos de arrendamiento suscritos.                  |
| Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar | 29.1  | Evolución de la corrección de valor.  |
| Riesgo de Crédito                             | 37.3  | Impacto de la crisis sanitaria.   |
| Riesgo de Concentración                       | 37.4  | Efecto de la crisis sanitaria en el riesgo de concentración.                                |

En conjunto, en los primeros semestres del ejercicio 2022 y 2021 los efectos de la crisis sanitaria no han tenido un impacto significativo en el resultado bruto de explotación (EBITDA) ni en el resultado de explotación (EBIT).

## 5. Regulación sectorial

Desde el punto de vista regulatorio las principales novedades del periodo enero-junio de 2022 son las siguientes:

### Marco normativo de España

#### Tarifa eléctrica 2022

Con fecha 22 de diciembre de 2021 se publicó en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Resolución de 16 de diciembre de 2021, 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 2022, que suponen una reducción media del 5,4 % respecto a los valores de 1 de junio de 2021.

Por su parte, con fecha 30 de diciembre de 2021 se publicó en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden TED/1484/

2021, de 28 de diciembre, por la que se establecen los precios de los cargos del Sistema Eléctrico de aplicación a partir del 1 de enero de 2022 y se establecen diversos costes regulados del Sistema Eléctrico para el ejercicio 2022. Los nuevos cargos para 2022 suponen una reducción media aproximada del 31 % respecto a los cargos aprobados el 1 de junio de 2021. Adicionalmente, el Real Decreto Ley 6/2022, de 29 de marzo, aprobó una reducción de los cargos eléctricos del 36 % respecto a los valores vigentes a 1 de enero de 2022.

#### Tarifa de gas natural para 2022

Con fecha 25 de diciembre de 2021 se publicó la Resolución de 22 de diciembre de 2021, 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 en el primer trimestre de 2022, y que, teniendo en cuenta lo contemplado en el Real Decreto Ley 17/2021, de 14 de septiembre, resulta en un incremento aproximado del 5,4 %, 6,8 % y un 7,5 % respectivamente para la Tarifa de Último Recurso 1 (TUR1), Tarifa de Último Recurso 2 (TUR2) y la Tarifa de Último Recurso 3 (TUR3). Con fecha 31 de marzo de 2022 se publicó la Resolución de 28 de marzo de 2022, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la Tarifa de Último Recurso (TUR) de gas natural a aplicar a partir del 1 de abril 2022, con un incremento aproximado del 5,9 %, 7,2 % y 7,9 %, respectivamente, para la Tarifa de Último Recurso 1 (TUR1), Tarifa de Último Recurso 2 (TUR2) y la Tarifa de Último Recurso 3 (TUR3).

Con fecha 29 de junio de 2022 se ha publicado la Resolución de 27 de junio de 2022, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la Tarifa de Último Recurso (TUR) de gas natural a aplicar a partir del 1 de julio de 2022, con un incremento aproximado del 6,4 %, 7,8 % y 8,4 %, respectivamente, para la Tarifa de Último Recurso 1 (TUR1), Tarifa de Último Recurso 2 (TUR2) y la Tarifa de Último Recurso 3 (TUR3).

Asimismo, con fecha 25 de mayo de 2022 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) Resolución de 19 de mayo de 2022, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), por la que se establecen los peajes de acceso a las redes de transporte, redes locales y regasificación para el año de gas 2023 (de 1 de octubre de 2022 a 30 de septiembre de 2023), que supone una reducción media de un 13,2 % aproximadamente.

#### Eficiencia Energética

Con fecha 23 de marzo de 2022 se publicó en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden TED/220/2022, de 16 de marzo, que fija la aportación al Fondo Nacional de Eficiencia Energética en el año 2022, ascendiendo el importe para Endesa a 26 millones de euros.

## Bono Social

El Real Decreto Ley 6/2022, de 29 de marzo, por el que se adoptan medidas urgentes en el marco del Plan Nacional de respuesta a las consecuencias económicas y sociales de la guerra en Ucrania, establece, entre otros aspectos, un nuevo mecanismo de financiación del Bono Social, a raíz de las Sentencias de Tribunal Supremo antes reseñadas. De acuerdo con este nuevo mecanismo, el Bono Social será cubierto por todos los sujetos del Sector Eléctrico (generación, transporte, distribución y comercialización, así como consumidores directos) según la facturación agregada libre de impuestos de cada actividad, en base a la cual se fijará un valor de aportación unitario para cada actividad. En el supuesto de que el grado de cobertura de las aportaciones sea un 20 % inferior a las necesidades reales de financiación, la Comisión Nacional

de los Mercados y la Competencia (CNMC) podrá proponer nuevos valores de las aportaciones. El Real Decreto Ley 6/2022, de 29 de marzo, fija transitoriamente dichos valores unitarios de aportación hasta que la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) proponga los valores unitarios definitivos para el año 2022. A este respecto, y tras la citada propuesta de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) ha iniciado la tramitación de una propuesta de Orden que establece estos valores unitarios. Adicionalmente, se establece que las cuantías que hayan sido soportadas por los comercializadores de referencia, y reconocidas en Sentencia, por financiación del Bono Social, serán asumidas por los nuevos sujetos obligados.

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

Durante el ejercicio 2022, sigue el avance del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia, continuando los distintos Ministerios del Gobierno lanzando diversas con-

vocatorias para la concesión de ayudas a proyectos que cumplan con los requisitos y criterios establecidos en las mismas.

## Real Decreto 184/2022, de 8 de marzo, que regula la actividad de prestación de servicios de recarga energética de vehículos eléctricos

Con fecha 19 de marzo de 2022 se publicó en el Boletín Oficial del Estado (BOE) el Real Decreto 184/2022, de 8 de marzo, por el que se regula la actividad de prestación de servicios de recarga energética de vehículos eléctricos. Los principales aspectos que regula esta norma son:

- Se definen las dos figuras jurídicas que pueden participar en la actividad de recarga de acceso público o de empresas para sus flotas, estableciendo sus derechos y obligaciones: el Operador del Punto de Recarga, titular de los derechos de explotación de las estaciones de recarga y responsable de su operación física, y la Empresa Proveedora de Servicios para la Movilidad Eléctrica, un intermediario entre los opera-

dores y los usuarios de vehículos eléctricos, que puede prestar servicios de valor añadido a dichos usuarios.

- Refuerza la obligatoriedad de la recarga puntual en estaciones de acceso público, eliminando barreras de naturaleza técnica o contractual.
- Adicionalmente, tanto los operadores como los proveedores deben remitir la información necesaria al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO), a las Comunidades Autónomas y a Ceuta y Melilla, con el fin de publicar un mapa oficial de puntos de recarga que indique, entre otros datos, la localización de los mismos, características y precio de la recarga.

## Real Decreto Ley 6/2022, de 29 de marzo, por el que se adoptan medidas urgentes en el marco del Plan Nacional de respuesta a las consecuencias económicas y sociales de la guerra en Ucrania, Real Decreto Ley 11/2022, de 25 de junio, por el que se adoptan y se prorrogan determinadas medidas para responder a las consecuencias económicas y sociales de la guerra en Ucrania, para hacer frente a situaciones de vulnerabilidad social y económica, y para la recuperación económica y social de la isla de La Palma

Con fecha 30 de marzo de 2022 se publicó en el Boletín Oficial del Estado (BOE) el Real Decreto Ley 6/2022, de 29 de marzo, que aprueba determinadas medidas que forman parte del Plan Nacional de respuesta a las consecuencias de la guerra en Ucrania. En el ámbito del sector de la

energía, este Real Decreto Ley contempla diversas medidas, algunas de las cuales han sido prorrogadas hasta el 31 de diciembre de 2022 por el Real Decreto Ley 11/2022, de 25 de junio. Las medidas más relevantes de ambas disposiciones en materia energética son las siguientes:

- Se extiende hasta el 31 de diciembre de 2022 la obligación de pago que el Real Decreto Ley 17/2021, de 14 de septiembre, estableció para las instalaciones de generación no emisoras en una cuantía proporcional al supuesto mayor ingreso que habrían obtenido como consecuencia de la incorporación a los precios de la electricidad en el mercado mayorista del valor del precio del gas natural. Quedará exenta de la aplicación del mecanismo la energía cubierta por contratos a plazo y precio fijo anteriores a 31 de marzo de 2022. En el caso de instrumentos de cobertura con un plazo de cobertura igual o superior a un año y precio fijo posteriores a 31 de marzo de 2022, quedarán excluidos si el precio fijo es igual o inferior a 67 euros/MWh. En el caso de contratos bilaterales entre Generación y Comercialización del mismo Grupo empresarial, el precio de cobertura será el precio que las Comercializadoras repercutan a los consumidores finales y, en ese caso, el precio fijo exento se determinará incrementando el valor de 67 euros/MWh en el margen de comercialización medio del Sector.
- Se prorroga hasta el 30 de junio de 2022 la reducción del Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA) a consumidores cuya potencia contratada sea inferior o igual a 10 kW o que sean perceptores del Bono Social, del 21 % al 10 %, que se reduce al 5 % hasta el 31 de diciembre de 2022.
- Igualmente, se prorroga hasta el 31 de diciembre de 2022 la reducción del impuesto especial de la electricidad al 0,5 % y la suspensión temporal del Impuesto sobre el Valor de la Producción de la Energía Eléctrica.
- En relación con el Bono Social, se prorroga hasta el 31 de diciembre de 2022 la ampliación de los descuentos del Bono Social eléctrico del 25 % al 60 % para el consumidor vulnerable, y del 40 % al 70 % para el consumidor vulnerable severo. Igualmente, se modifican otros aspectos de los criterios para tener derecho al Bono Social. En concreto, se establece la renovación automática del Bono Social cada dos años. Del mismo modo, se fijan nuevos criterios para la determinación de la categoría de consumidor vulnerable, pasando a basarse éste en la figura de la unidad de convivencia, constituida por aquellas personas que convivan en el mismo domicilio por vínculo matrimonial, pareja de hecho, segundo grado de consanguinidad, afinidad, adopción o similar. Se establece como umbral base un valor de 1,5 veces del índice Indicador Público de Renta de Efectos Múltiples (IPREM) de 14 pagas, que se incrementará en 0,3 por cada miembro adicional mayor de edad y 0,5 por cada menor de edad, que integren la unidad de convivencia. Se incorporan igualmente dentro del colectivo beneficiario del Bono Social a los perceptores del ingreso mínimo vital. Los umbrales anteriores se incrementarán en un valor de 1 en determinados supuestos (gran dependencia, violencia de género, terrorismo, etc.), y se reducirán en un 50 % para los consumidores vulnerables severos.
- Se establece un nuevo mecanismo de financiación del Bono Social, al que contribuirán todos los sujetos del Sector Eléctrico (generación, transporte, distribución, comercialización y consumidores directos) según la facturación agregada libre de impuestos de cada actividad (energía adquirida para consumidores directos).
- Se otorga un crédito de 75 millones de euros en los Presupuestos Generales del Estado (PGC) de 2022 para financiar el incremento de cobertura del Bono Social térmico.
- Se establece una reducción de los cargos del sistema del 36 % respecto a los precios vigentes desde el 1 de enero de 2022.
- De forma extraordinaria, en un plazo de dos meses desde la entrada en vigor de este Real Decreto Ley, por Orden Ministerial se realizará una actualización de los parámetros retributivos de las instalaciones renovables, de cogeneración y residuos, teniendo en cuenta para los precios de mercado y de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) los valores de los precios «forward» del segundo semestre de 2021. Por otro lado, desde 2023 inclusive, se eliminaba el mecanismo de ajuste por desvíos del precio de mercado, para fomentar la venta de energía a plazo por parte de estas instalaciones. No obstante, el Real Decreto Ley 10/2022, de 13 de mayo, ha restituido el mecanismo de ajuste por desvíos del precio de mercado, incorporando referencias a precios forward en relación con el precio previsto.
- Se fijan procedimientos específicos que fomentan la agilización de los procedimientos de tramitación de nuevas plantas renovables o en tramitación, para proyectos eólicos de hasta 75 MW y fotovoltaicos de hasta 150 MW, con líneas de conexión de menos de 15 kW, mediante procedimientos simplificados.
- Respecto a los concursos de acceso, entre otros aspectos, durante dos años a partir de la publicación del Real Decreto Ley, en los nudos donde se haya resuelto celebrar concurso de capacidad, se liberará el 10 % de la capacidad disponible que haya sido reservada, para instalaciones renovables (conectadas a transporte o distribución) en autoconsumo.
- Excepcionalmente para el trienio 2023-2025, las distribuidoras eléctricas deberán incluir en sus planes de inversión, debidamente identificadas, actuaciones para aumentar la capacidad de su red para permitir la evacuación de energía de origen renovable y de autoconsumo, que deberán suponer un mínimo del 10 % de la inversión con derecho a retribución con cargo al sistema en cada año, y destinarse prioritariamente a zonas donde haya falta de capacidad de acceso de las energías renovables.
- Se reducen un 80 % los peajes de transporte y distribución para los clientes electrointensivos certificados entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2022. Adicionalmente, se conceden determinadas ayudas a la industria intensiva de gas.
- En relación con la Tarifa de Último Recurso (TUR) del gas natural, se prorroga el requisito del incremento máximo



del 15 % en el coste de la materia prima para las revisiones de la Tarifa de Último Recurso (TUR) de gas correspondientes al año 2022 y hasta el primer trimestre de 2023.

- Las reservas estratégicas de gas natural pasarán de 20 días de consumo a 27,5 días, con mayor flexibilidad.

- Se introducen bonificaciones extraordinarias hasta el 31 de diciembre de 2022 de 0,20 euros/kg (0,20 euros/l) para determinados productos energéticos, como la gasolina, gasóleo, gas licuado de petróleo (GLP), gas natural licuado (GNL), gas natural comprimido (GNC), biometano o el biodiésel.

## **Real Decreto 568/2022, de 11 de julio, por el que se establece el marco general del banco de pruebas regulatorio para el fomento de la investigación y la innovación en el Sector Eléctrico.**

Con fecha 12 de julio de 2022 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) este Real Decreto, cuyo objetivo es el de fijar espacios controlados donde probar potenciales mejoras regulatorias de cara a agilizar los cambios normativos y ayudar a que las modificaciones se ajusten mejor a las necesidades del Sector. De este modo, la norma permite la puesta en marcha de proyectos piloto que impulsen la investigación y la innovación, limitados en volumen, duración

y ámbito geográfico, y que puedan requerir de exenciones de la regulación sectorial. Los promotores de los proyectos deberán suscribir un protocolo de pruebas con la Secretaría de Estado de Energía, en cooperación con la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), que establecerá las normas y condiciones específicas para cada proyecto piloto.

## **Real Decreto Ley 10/2022, de 13 de mayo, por el que se establece con carácter temporal un mecanismo de ajuste de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad en el mercado mayorista**

Con fecha 14 de mayo de 2022 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) el Real Decreto Ley 10/2022, de 13 de mayo, por el que se establece con carácter temporal un mecanismo de ajuste de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad en el mercado mayorista. Esta medida establece un mecanismo de ajuste del coste de producción de las tecnologías fósiles marginales, con la finalidad de lograr una reducción equivalente del precio de casación del mercado mayorista, hasta el 31 de mayo de 2023.

En virtud de este mecanismo, se establece un ajuste en función de la diferencia entre un precio de referencia del gas que consumen las centrales térmicas (40 euros/MWh durante seis meses, que se incrementa en 5 euros/MWh al mes a partir de entonces, terminando en 70 euros/MWh) y el precio spot del gas en el Mercado Organizado Español de Gas (MIB-GAS). Este mecanismo será aplicable a los ciclos combinados, las centrales térmicas de carbón y la cogeneración no acogida a ningún marco retributivo regulado. El importe del ajuste se repartirá entre aquella parte de la demanda ibérica que se beneficie directamente del mismo, bien porque adquiere la energía a un precio directamente referenciado al valor del mercado mayorista o bien porque ha firmado o renovado un contrato teniendo ya en cuenta el efecto beneficioso del mecanismo sobre los precios mayoristas. En relación con este último aspecto, quedan excluidas del pago del coste del ajuste las unidades de oferta de almacenamiento, tanto baterías

como consumos de bombeo, así como las unidades de oferta de servicios auxiliares de generación.

La entrada en aplicación de este mecanismo quedó condicionada a la autorización de la Comisión Europea, que se ha producido el pasado 8 de junio de 2022, tras lo cual el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) ha aprobado la Orden TED/517/2022, de 8 de junio, por la que se ha establecido como fecha de inicio de la aplicación del mecanismo el 14 de junio de 2022 (para la casación del día 15 de junio de 2022). Adicionalmente, este Real Decreto Ley incluye otros aspectos:

- Se establece un mandato para introducir una referencia a los precios de los mercados a plazo, incorporando una componente de precio basada en una cesta de productos (anuales, trimestrales y mensuales) y una componente de precio del mercado diario e intradiario de tal forma que la nueva fórmula de fijación del coste de la energía del Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC) pueda empezar a aplicarse a principios de 2023.
- Se modifica el Régimen de las instalaciones de renovables, cogeneración y residuos restableciéndose el ajuste por desvío del precio de mercado, e incorporando en el precio previsto a futuro una cesta de precios que incluirá tanto el mercado diario como referencias forward (anuales, trimestrales y mensuales), con diferentes ponderaciones.

## Propuesta de Orden por la que se regulan las subastas para el suministro de combustible en los Territorios no Peninsulares (TNP)

El 27 de mayo de 2022 el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO), en ejecución de la Sentencia 1337/2021 del Tribunal Supremo de 16 de noviembre de 2021, ha iniciado la tramitación de una propuesta de Orden que regula las subastas para el suministro de combustible en los Territorios No Peninsulares (TNP) así como otros aspectos de carácter técnico.

La propuesta establece el procedimiento para la realización de las subastas de combustible, que serán subastas a

la baja partiendo de unos precios de salida que se obtienen de incrementar en un 5 % los precios de referencia, los cuales serán los que apliquen hasta la realización de las subastas así como en caso de que dichas subastas queden desiertas o sean anuladas.

Además, la propuesta incorpora igualmente el uso de gas natural en Canarias y Melilla.

## Propuesta de Orden por la que se convoca concurso de capacidad de acceso en determinados nudos de la red de transporte

El 10 de junio de 2022 el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) ha iniciado la tramitación de una propuesta de Orden sobre por la que se convoca concurso de capacidad de acceso en determinados nudos de la

red de transporte, de acuerdo con lo establecido en el Real Decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, y por una capacidad total de 5.844 MW.

## Real Decreto 376/2022, de 17 de mayo, por el que se regulan los criterios de Sostenibilidad y de reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero de los biocarburantes, biolíquidos y combustibles de biomasa, así como el sistema de garantías de origen de los gases renovables

Con fecha 18 de mayo de 2022 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) el Real Decreto 376/2022, de 17 de mayo, que regula los criterios de Sostenibilidad y de reducción

de las emisiones de gases de efecto invernadero de los biocarburantes, biolíquidos y combustibles de biomasa, así como el sistema de garantías de origen de los gases renovables.

## Marco normativo de Europa

### Medidas para combatir los altos precios de la energía

El aumento de los precios de la energía a lo largo del segundo semestre de 2021, debido a la recuperación económica post COVID y el consiguiente aumento de la demanda, llevó a la Comisión Europea a publicar en octubre de 2021 una Comunicación con las actuaciones que los Estados miembro podrían adoptar para hacer frente al incremento de los precios sin ir en contra de la legislación europea existente. No obstante, el agravamiento de la situación debido a la crisis ocasionada por el conflicto entre Rusia y Ucrania, ha llevado a la Comisión Europea a publicar dos nuevas Comunicaciones:

- Con fecha 8 de marzo de 2022, se ha publicado la Comunicación denominada «REPowerEU: Acción Conjunta Europea por una Energía más Asequible, Segura y Sostenible»,

que incide especialmente en la necesidad de tener reservas de gas suficientes de cara al próximo invierno y reducir la dependencia del suministro del gas ruso a través de la diversificación del abastecimiento de la Unión Europea y potenciación de las energías renovables; también señala las medidas que pueden aplicar los Estados miembro en respuesta a los altos precios de los mercados de energía y las condiciones bajo las cuales pueden llevarse a cabo determinadas actuaciones por los Estados miembro.

- Con fecha 23 de marzo de 2022, se ha publicado la Comunicación «Seguridad de Suministro y unos Precios de la Energía Asequibles: Opciones para Medidas Inmediatas y de cara al Próximo Invierno», que detalla las distintas opciones posibles por los Estados miembro para gestionar el incremento de precios de la energía.

Estas Comunicaciones se han detallado a través de diferentes iniciativas y planes:

- Con fecha 18 de mayo de 2022 la Comisión Europea presentó, en respuesta a las dificultades y a las perturbaciones del mercado mundial de la energía causadas por la invasión rusa de Ucrania, el «Plan REPowerEU». Este plan establece diversas medidas para reducir a corto plazo la dependencia de los combustibles fósiles rusos, adelantar la transición ecológica y ahorrar energía, aumentando al mismo tiempo la producción de energía limpia y garantizando la resiliencia del sistema energético a escala de la Unión Europea. Está respaldado por medidas financieras y legales para construir la nueva infraestructura energética y el nuevo sistema energético que Europa necesita.

## Finanzas sostenibles

En el mes de marzo de 2022 se ha aprobado por la Comisión Europea el Acto Delegado complementario a la taxonomía climática sobre la mitigación del Cambio Climático y la adaptación al mismo en el que se contemplan una serie de actividades relacionadas con el gas y la energía nuclear. El texto ha sido aprobado por el Parlamento Europeo con fecha 6 de julio de 2022. El Consejo ya había confirmado que no se opondría, con lo que se cumple el calendario previsto y el Acto Delegado complementario entrará en vigor y será de aplicación el 1 de enero de 2023.

## Ayudas de Estado

El 23 de marzo de 2022 la Comisión Europea ha emitido una comunicación sobre el Marco Temporal relativo a las medidas de ayuda estatal destinadas a respaldar la economía tras la agresión contra Ucrania por parte de Rusia. En dicho Marco Temporal, la Comisión Europea especifica los criterios que guiarán la evaluación de la compatibilidad

## Mercado mayorista

Desde el 10 de mayo de 2022, y siguiendo los criterios de revisión establecidos en la Decisión 4/2017 de la Agencia de Cooperación de los Reguladores de la Energía (HACER) de la Unión Europea, el precio límite máximo armonizado del mercado diario ha pasado de ser 3.000 euros/MWh a 4.000 euros/MWh. La citada Decisión 4/2017 establece que el límite superior debe incrementarse en 1.000 euros/MWh a las cinco semanas de haber sido alcanzado el 60 % del límite (el 3 de abril de 2022, en algunas horas en Francia, se dieron precios superiores al 60 % de 3.000 euros/MWh, alcanzándose precios de 2.713 euros/MWh y 2.988 euros/MWh).

- Igualmente, con fecha 18 de mayo de 2022, se ha publicado la Comunicación «Intervenciones a Corto Plazo en el Mercado de la Energía y Mejoras a Largo Plazo en la Configuración del Mercado de la Electricidad. Línea de Actuación». El documento detalla diversas medidas adicionales a corto plazo para hacer frente a los elevados precios de la energía y responder ante posibles interrupciones del suministro desde Rusia. También presenta varios ámbitos en los que puede optimizarse el diseño del mercado de la electricidad para adecuarlo a la transición hacia el abandono de los combustibles fósiles y aumentar la resiliencia a las perturbaciones de los precios, además de la protección de los consumidores y el suministro de electricidad asequible.

Adicionalmente, en el mes de marzo de 2022, la plataforma de finanzas sostenibles ha presentado a la Comisión Europea un informe con recomendaciones que servirá de base para que la Comisión redacte el reglamento delegado sobre los criterios técnicos de los cuatro objetivos restantes de la taxonomía y que son los siguientes: uso sostenible y protección de los recursos hídricos y marinos, transición hacia una Economía Circular, prevención y control de la contaminación y protección y recuperación de la biodiversidad y los ecosistemas.

con el mercado interior de las medidas de ayuda estatal que los Estados miembro pueden adoptar para paliar los efectos económicos derivados de la guerra y las sanciones subsiguientes adoptadas por la Unión Europea y los socios internacionales, así como de las contramedidas adoptadas por Rusia.

Adicionalmente, desde el pasado 24 de mayo de 2022, para continuar avanzando en España con la implementación del Reglamento europeo de balance 2017/2195, los procesos de programación de la operación por parte de Red Eléctrica (Operador del Sistema Eléctrico Español) han pasado a ser de quince minutos, afectando a los servicios de ajuste.

# 6. Cambios en el perímetro de consolidación

## 6.1. Sociedades Dependientes

### Incorporaciones

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2022 y 2021 se ha producido la incorporación de las siguientes Sociedades Dependientes al perímetro de consolidación:

| Sociedades                                   | Transacción | Fecha                 | Actividad    | Incorporaciones de Sociedades enero-junio 2022 |           |   |           | Incorporaciones de Sociedades enero-junio 2021 |           |   |           |
|--|-------------|-----------------------|--------------|--|-----------|---|-----------|--|-----------|---|-----------|
|  |             |                       |              | Participación a 30 de junio de 2022 (%)        |           | Participación a 31 de diciembre de 2021 (%) |           | Participación a 30 de junio de 2021 (%)        |           | Participación a 31 de diciembre de 2020 (%) |           |
|  |             |                       |              | Control  | Económico | Control                                     | Económico | Control  | Económico | Control                                     | Económico |
| Stonewood Desarrollos, S.L.U. <sup>(1)</sup> | Adquisición | 17 de febrero de 2022 | Fotovoltaica | 100,00   | 100,00    | –   | –         | –  | –         | –   | –         |
| Arena Green Power 1, S.L.U. <sup>(1)</sup>   | Adquisición | 14 de junio de 2022   | Fotovoltaica | 100,00   | 100,00    | –   | –         | –  | –         | –   | –         |
| Arena Green Power 2, S.L.U. <sup>(1)</sup>   | Adquisición | 14 de junio de 2022   | Fotovoltaica | 100,00   | 100,00    | –   | –         | –  | –         | –   | –         |
| Arena Green Power 3, S.L.U. <sup>(1)</sup>   | Adquisición | 14 de junio de 2022   | Fotovoltaica | 100,00   | 100,00    | –   | –         | –  | –         | –   | –         |
| Arena Green Power 4, S.L.U. <sup>(1)</sup>   | Adquisición | 14 de junio de 2022   | Fotovoltaica | 100,00   | 100,00    | –   | –         | –  | –         | –   | –         |
| Arena Green Power 5, S.L.U. <sup>(1)</sup>   | Adquisición | 14 de junio de 2022   | Fotovoltaica | 100,00   | 100,00    | –   | –         | –  | –         | –   | –         |
| Enigma Green Power 1, S.L.U. <sup>(1)</sup>  | Adquisición | 14 de junio de 2022   | Fotovoltaica | 100,00   | 100,00    | –   | –         | –  | –         | –   | –         |
| Shark Power, S.L.U. <sup>(1)</sup>           | Adquisición | 14 de junio de 2022   | Fotovoltaica | 100,00   | 100,00    | –   | –         | –  | –         | –   | –         |
| Shark Power Ren 4, S.L.U. <sup>(1)</sup>     | Adquisición | 14 de junio de 2022   | Fotovoltaica | 100,00   | 100,00    | –   | –         | –  | –         | –   | –         |
| Shark Power Ren 5, S.L.U. <sup>(1)</sup>     | Adquisición | 14 de junio de 2022   | Fotovoltaica | 100,00   | 100,00    | –   | –         | –  | –         | –   | –         |
| Shark Power Ren 6, S.L.U. <sup>(1)</sup>     | Adquisición | 14 de junio de 2022   | Fotovoltaica | 100,00   | 100,00    | –   | –         | –  | –         | –   | –         |
| Shark Power Ren 7, S.L.U. <sup>(1)</sup>     | Adquisición | 14 de junio de 2022   | Fotovoltaica | 100,00   | 100,00    | –   | –         | –  | –         | –   | –         |
| Shark Power Ren 8, S.L.U. <sup>(1)</sup>     | Adquisición | 14 de junio de 2022   | Fotovoltaica | 100,00   | 100,00    | –   | –         | –  | –         | –   | –         |
| Shark Power Ren 9, S.L.U. <sup>(1)</sup>     | Adquisición | 14 de junio de 2022   | Fotovoltaica | 100,00   | 100,00    | –   | –         | –  | –         | –   | –         |
| Shark Power Ren 10, S.L.U. <sup>(1)</sup>    | Adquisición | 14 de junio de 2022   | Fotovoltaica | 100,00   | 100,00    | –   | –         | –  | –         | –   | –         |
| Arena Power Solar 11, S.L.U. <sup>(2)</sup>  | Adquisición | 25 de febrero de 2021 | Fotovoltaica | 100,00   | 100,00    | 100,00                                      | 100,00    | 100,00   | 100,00    | –   | –         |
| Arena Power Solar 12, S.L.U. <sup>(2)</sup>  | Adquisición | 25 de febrero de 2021 | Fotovoltaica | 100,00   | 100,00    | 100,00                                      | 100,00    | 100,00   | 100,00    | –   | –         |
| Arena Power Solar 13, S.L.U. <sup>(2)</sup>  | Adquisición | 25 de febrero de 2021 | Fotovoltaica | 100,00   | 100,00    | 100,00                                      | 100,00    | 100,00   | 100,00    | –   | –         |
| Savanna Power Solar 4, S.L.U. <sup>(2)</sup> | Adquisición | 25 de febrero de 2021 | Fotovoltaica | 100,00   | 100,00    | 100,00                                      | 100,00    | 100,00   | 100,00    | –   | –         |

| Sociedades                                    | Transacción | Fecha                 | Actividad    | Incorporaciones de Sociedades<br>enero-junio 2022 |           |  |           | Incorporaciones de Sociedades<br>enero-junio 2021 |           |  |           |
|---|-------------|-----------------------|--------------|---|-----------|--|-----------|---|-----------|--|-----------|
|   |             |                       |              | Participación a 30 de<br>junio de 2022 (%)        |           | Participación a 31 de<br>diciembre de 2021 (%) |           | Participación a 30 de<br>junio de 2021 (%)        |           | Participación a 31 de<br>diciembre de 2020 (%) |           |
|   |             |                       |              | Control   | Económico | Control  | Económico | Control   | Económico | Control  | Económico |
| Savanna Power Solar 5, S.L.U. <sup>(2)</sup>  | Adquisición | 25 de febrero de 2021 | Fotovoltaica | 100,00  | 100,00    | 100,00   | 100,00    | 100,00  | 100,00    | –  | –         |
| Savanna Power Solar 6, S.L.U. <sup>(2)</sup>  | Adquisición | 25 de febrero de 2021 | Fotovoltaica | 100,00  | 100,00    | 100,00   | 100,00    | 100,00  | 100,00    | –  | –         |
| Arena Power Solar 33, S.L.U. <sup>(2)</sup>   | Adquisición | 15 de marzo de 2021   | Fotovoltaica | 100,00  | 100,00    | 100,00   | 100,00    | 100,00  | 100,00    | –  | –         |
| Arena Power Solar 34, S.L.U. <sup>(2)</sup>   | Adquisición | 15 de marzo de 2021   | Fotovoltaica | 100,00  | 100,00    | 100,00   | 100,00    | 100,00  | 100,00    | –  | –         |
| Arena Power Solar 35, S.L.U. <sup>(2)</sup>   | Adquisición | 15 de marzo de 2021   | Fotovoltaica | 100,00  | 100,00    | 100,00   | 100,00    | 100,00  | 100,00    | –  | –         |
| Savanna Power Solar 9, S.L.U. <sup>(2)</sup>  | Adquisición | 15 de marzo de 2021   | Fotovoltaica | 100,00  | 100,00    | 100,00   | 100,00    | 100,00  | 100,00    | –  | –         |
| Savanna Power Solar 10, S.L.U. <sup>(2)</sup> | Adquisición | 15 de marzo de 2021   | Fotovoltaica | 100,00  | 100,00    | 100,00   | 100,00    | 100,00  | 100,00    | –  | –         |
| Energía Eólica Galerna, S.L.U. <sup>(2)</sup> | Adquisición | 26 de marzo de 2021   | Eólica       | 100,00  | 100,00    | 100,00   | 100,00    | 100,00  | 100,00    | –  | –         |
| Energía Eólica Gregal, S.L.U. <sup>(2)</sup>  | Adquisición | 26 de marzo de 2021   | Eólica       | 100,00  | 100,00    | 100,00   | 100,00    | 100,00  | 100,00    | –  | –         |
| Energía Eólica Ábrego, S.L.U. <sup>(2)</sup>  | Adquisición | 17 de mayo de 2021    | Eólica       | 100,00  | 100,00    | 100,00   | 100,00    | 100,00  | 100,00    | –  | –         |
| Energía Base Natural, S.L.U. <sup>(2)</sup>   | Adquisición | 17 de mayo de 2021    | Fotovoltaica | 100,00  | 100,00    | 100,00   | 100,00    | 100,00  | 100,00    | –  | –         |
| Energía y Naturaleza, S.L.U. <sup>(2)</sup>   | Adquisición | 17 de mayo de 2021    | Fotovoltaica | 100,00  | 100,00    | 100,00   | 100,00    | 100,00  | 100,00    | –  | –         |

<sup>(1)</sup> Sociedades adquiridas por Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) por un importe total de 26 millones de euros, de los cuales 2 millones de euros están pendientes de pago a 30 de junio de 2022.

<sup>(2)</sup> Sociedades adquiridas por Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) por un importe total de 46 millones de euros, de los cuales 26 millones de euros estaban pendientes de pago a 30 de junio de 2021.

## Operaciones societarias en el negocio de renovables

El precio total de las transacciones formalizadas en el primer semestre del ejercicio 2022 ha sido de 26 millones de euros, de los cuales 2 millones de euros se encuentran pendientes de desembolso a 30 de junio de 2022. Asimismo, estas adquisiciones societarias incluyen determinadas estipulaciones pendientes de ejecución por parte del vendedor que se reconocerán en el momento de su realización y ascienden a 17 millones de euros a 30 de junio de 2022.

A 30 de junio de 2022 la adquisición de estas sociedades ha supuesto el registro en el epígrafe «Activo Intangible» del Estado de Situación Financiera Consolidado de 26 millones de euros, correspondientes prácticamente en su totalidad al valor de licencias para el desarrollo de los proyectos de parques eólicos y plantas fotovoltaicas que son traspasados al epígrafe «Inmovilizado Material» del Estado

de Situación Financiera Consolidado en el momento en que se inicie la construcción de las instalaciones.

Dichas sociedades se encuentran, por una parte, en fase de tramitación de permisos y licencias para el desarrollo de los proyectos, y, por otra parte, en fase de inicio de la construcción de las instalaciones de energía renovable y, por tanto, no han generado ingresos ordinarios desde la fecha de adquisición. En concreto, durante el periodo enero-junio del ejercicio 2022 el importe de las inversiones brutas realizadas por dichas sociedades ha ascendido a 42 millones de euros (84 millones de euros para las sociedades adquiridas en el ejercicio 2021) (véase Nota 18.1).

A través de la adquisición de proyectos eólicos y fotovoltaicos, y en línea con las directrices del Plan Estratégico 2022-2024, Endesa reforzará su presencia en el mercado ibérico de generación ampliando la cartera de activos de naturaleza renovable en su «mix» de producción (véase Nota 4.1).

## Variaciones

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2022 y 2021 se han producido las siguientes variaciones en los porcentajes de control y económico de las siguientes Sociedades Dependientes:

| Sociedades  | Transacción | Actividad    | Variaciones en Sociedades enero-junio 2022 |           |   |           | Variaciones en Sociedades enero-junio 2021 |           |   |           |
|---|-------------|--------------|--|-----------|---|-----------|--|-----------|---|-----------|
|   |             |              | Participación a 30 de junio de 2022 (%)    |           | Participación a 31 de diciembre de 2021 (%) |           | Participación a 30 de junio de 2021 (%)    |           | Participación a 31 de diciembre de 2020 (%) |           |
|   |             |              | Control                                    | Económico | Control                                     | Económico | Control                                    | Económico | Control                                     | Económico |
| Energías Especiales de Careón, S.A. <sup>(1)</sup>        | Adquisición | Fotovoltaica | 97,00                                      | 97,00     | 77,00                                       | 77,00     | 77,00                                      | 77,00     | 77,00                                       | 77,00     |
| Energías Especiales de Peña Armada, S.A.U. <sup>(1)</sup> | Adquisición | Fotovoltaica | 100,00                                     | 100,00    | 80,00                                       | 80,00     | 80,00                                      | 80,00     | 80,00                                       | 80,00     |
| Planta Eólica Europea, S.A.U. <sup>(2)</sup>              | Adquisición | Eólica       | 100,00                                     | 100,00    | 100,00                                      | 100,00    | 100,00                                     | 100,00    | 56,12                                       | 56,12     |

<sup>(1)</sup> Participaciones adquiridas por Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) por un importe de 9 millones de euros, de los cuales 7 millones de euros corresponden al precio de la participación en dichas sociedades y 2 millones de euros al pago de la deuda que las sociedades mantenían con los anteriores socios. Dichas transacciones no tienen impacto en el Estado del Resultado Consolidado y suponen un efecto en el Patrimonio Neto por importe de 7 millones de euros de los cuales 3 millones de euros corresponden a Patrimonio Neto de las Participaciones no Dominantes y 4 millones de euros corresponden a Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante (véanse Notas 31.2 y 39.3).

<sup>(2)</sup> Participación adquirida por Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) por un importe de 1 millón de euros sin impacto en el Estado del Resultado Consolidado y con efecto en el Patrimonio Neto por dicha cantidad (véase Nota 39.3).

## Exclusiones

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 se ha realizado la siguiente operación de fusión entre Sociedades Dependientes:

| Sociedad Absorbente                    | Fecha de Fusión     | Sociedad Absorbida         | Fusiones de Sociedades 30 de junio de 2022                   |           |  |           |
|--|---------------------|----------------------------|--|-----------|--|-----------|
|  |                     |                            | Participación a 30 de junio de 2022 (%) (Sociedad Absorbida) |           | Participación a 31 de diciembre de 2021 (%) (Sociedad Absorbida) |           |
|  |                     |                            | Control  | Económico | Control  | Económico |
| Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) | 22 de junio de 2022 | Parque Eólico Tico, S.L.U. | —  | —         | 100,00   | 100,00    |

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 no se produjo la exclusión de ninguna Sociedad Dependiente del perímetro de consolidación.

## 6.2. Sociedades Asociadas

### Incorporaciones

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 se ha producido la incorporación de las siguientes Sociedades Asociadas al perímetro de consolidación:

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

<sup>(1)</sup> Con fecha 9 de febrero de 2022 se constituyó la sociedad Endesa Movilidad Eléctrica, S.L.U. (actualmente denominada Endesa X Way, S.L.) participada en un 100% por Endesa X Servicios, S.L.U. Posteriormente, con fecha 4 de abril de 2022 se formalizó la segregación parcial de Endesa X Servicios, S.L.U. mediante la cual se transmitió la unidad económica de gestión de movilidad eléctrica que incluye la prestación del servicio de gestión de puntos de recarga de vehículos eléctricos y actividades conexas en favor de la sociedad Endesa X Way, S.L. Con fecha 29 de abril de 2022, Endesa X Servicios, S.L.U. ha vendido el 51% de su participación en dicha compañía a Enel X Way, S.r.l. (sociedad del Grupo Enel matriz del negocio de movilidad eléctrica) por un importe de 122 millones de euros generándose una plusvalía de 121 millones de euros (véanse Notas 12, 39.2 y 40.1).

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

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 no se produjo ninguna incorporación de ninguna Sociedad Asociada al perímetro de consolidación.

## Variaciones

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 se ha producido la siguiente variación en los porcentajes de control y económico de la siguiente Sociedad Asociada del perímetro de consolidación:

| Sociedad  | Notas | Transacción | Actividad    | Variaciones en Sociedades<br>enero-junio 2022 |           |   |           |
|---|-------|-------------|--------------|---|-----------|---|-----------|
|   |       |             |              | Participación a 30 de junio de 2022 (%)       |           | Participación a 31 de diciembre de 2021 (%) |           |
|   |       |             |              | Control                                       | Económico | Control                                     | Económico |
| Renovables Manzanares 400 KV, S.L. <sup>(1)</sup> | 23    | Adquisición | Fotovoltaica | 43,98   | 43,98     | 27,86                                       | 27,86     |

<sup>(1)</sup> Sociedad participada directa e indirectamente por Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) por un importe inferior a 1 millón de euros.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 no se produjo ninguna variación en los porcentajes de participación de control y económico de las Sociedades Asociadas.

## Exclusiones

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

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

<sup>(1)</sup> Con fecha 2 de junio de 2022 Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) ha formalizado la venta de la participación en estas compañías por un importe total de 14 millones de euros. El resultado bruto generado ha ascendido a un importe de 1 millón de euros, positivo (véanse Notas 12 y 39.2).

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021 no se produjo 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 2022 y 2021 no se ha producido la incorporación, variación en los porcentajes de participación de control y económico ni exclusión de ninguna Sociedad de Operación Conjunta al perímetro de consolidación.

### 6.3.2. Negocios Conjuntos

#### Incorporaciones

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2022 y 2021 se ha producido la incorporación de los siguientes Negocios Conjuntos al perímetro de consolidación:

| Sociedades  | Notas | Transacción  | Actividad                    | Incorporaciones de Sociedades enero-junio 2022 |           |   |           | Incorporaciones de Sociedades enero-junio 2021 |           |   |           |
|---|-------|--------------|------------------------------|--|-----------|---|-----------|--|-----------|---|-----------|
|   |       |              |                              | Participación a 30 de junio de 2022 (%)        |           | Participación a 31 de diciembre de 2021 (%) |           | Participación a 30 de junio de 2021 (%)        |           | Participación a 31 de diciembre de 2020 (%) |           |
|   |       |              |                              | Control  | Económico | Control                                     | Económico | Control  | Económico | Control                                     | Económico |
| Infraestructura de Evacuación Peñafflor 220 KV, S.L. <sup>(1)</sup> | 23    | Constitución | Fotovoltaica                 | 41,14  | 41,14     | —   | —         | —  | —         | —   | —         |
| Infraestructuras San Serván Set 400, S.L. <sup>(1)</sup>            | 23    | Adquisición  | Fotovoltaica                 | 33,33  | 33,33     | —   | —         | —  | —         | —   | —         |
| Rebuilding Agente Rehabilitador, S.L. <sup>(2)</sup>                | 23    | Constitución | Infraestructuras y Servicios | 50,00  | 50,50     | —   | —         | —  | —         | —   | —         |
| Ateca Renovables, S.L. <sup>(1)</sup>                               | 23    | Constitución | Fotovoltaica                 | 50,00  | 50,00     | 50,00                                       | 50,00     | 50,00  | 50,00     | —   | —         |
| Terrer Renovables, S.L. <sup>(1)</sup>                              | 23    | Constitución | Fotovoltaica                 | 29,57  | 29,57     | 29,57                                       | 29,57     | 29,57  | 29,57     | —   | —         |

<sup>(1)</sup> Sociedades constituidas/adquiridas directa y/o indirectamente por Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) por un importe no significativo.

<sup>(2)</sup> Sociedad constituida por Endesa X Servicios, S.L.U. por un importe no significativo.

#### Variaciones y exclusiones

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2022 y 2021 no se produjeron variaciones en los porcentajes de participación de control y económico ni exclusiones de ningún Negocio Conjunto del perímetro de consolidación.

# 7. Información por Segmentos

## 7.1. Criterios de segmentación

En el desarrollo de su actividad, la organización de Endesa se articula sobre la base del enfoque prioritario a su negocio básico, constituido por la generación, distribución y comercialización de energía eléctrica, gas y servicios relacionados. Por tanto, la información financiera diferenciada por Segmentos se basa en el enfoque empleado por el Comité Ejecutivo de Dirección de la Sociedad para supervisar los resultados e incluye:

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

cipaciones o «Holding» y de las sociedades cuya actividad es la de financiación y prestación de servicios; y

- Ajustes y Eliminaciones de Consolidación, que incluye las eliminaciones y ajustes propios del proceso de consolidación de los Segmentos.




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

En el primer semestre de los ejercicios 2022 y 2021, Endesa no ha tenido, en ninguno de los Segmentos, ningún cliente externo que represente el 10 % o más de sus ingresos.

## 7.2. Información por Segmentos

### 7.2.1. Información por Segmentos: Estado del Resultado Consolidado e Inversiones correspondiente al periodo de enero-junio de 2022 y 2021




Millones de Euros

|  | Enero-junio 2022   |   |   |
|--|--|---|---|
|  | Generación y Comercialización  |   |   |
|  | Generación Convencional  | Generación Renovable  | Comercialización de Energía   |
|  |  |  |  |
| <b>INGRESOS</b>  | <b>6.250</b>   | <b>501</b>  | <b>12.861</b>   |
| Ingresos con Terceros  | 1.801  | 290   | 11.451  |
| Ingresos por Transacciones entre Segmentos                                 | 4.449  | 211   | 1.410   |
| <b>APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS</b>                                      | <b>(4.098)</b>   | <b>(92)</b>   | <b>(12.867)</b>   |
| <b>INGRESOS Y GASTOS POR DERIVADOS DE MATERIAS ENERGÉTICAS</b>             | <b>(983)</b>   | <b>(24)</b>   | <b>83</b>   |
| <b>MARGEN DE CONTRIBUCIÓN</b>  | <b>1.169</b>   | <b>385</b>  | <b>77</b>   |
| <b>COSTES FIJOS DE EXPLOTACIÓN Y OTROS RESULTADOS</b>                      | <b>(381)</b>   | <b>(125)</b>  | <b>(254)</b>  |
| <b>RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN</b>                                      | <b>788</b>   | <b>260</b>  | <b>(177)</b>  |
| <b>Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro de Activos no Financieros</b>   | <b>(257)</b>   | <b>(111)</b>  | <b>(55)</b>   |
| Amortizaciones   | (255)  | (110)   | (55)  |
| Dotación Deterioro de Activos no Financieros                               | (2)  | (1)   | —   |
| <b>Pérdidas por Deterioro de Activos Financieros</b>                       | <b>(2)</b>   | <b>(11)</b>   | <b>(54)</b>   |
| Dotación Deterioro de Activos Financieros                                  | (5)  | (11)  | (116)   |
| Reversión Deterioro de Activos Financieros                                 | 3  | —   | 62  |
| <b>RESULTADO DE EXPLOTACIÓN</b>  | <b>529</b>   | <b>138</b>  | <b>(286)</b>  |
| Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación                | 4  | 10  | (2)   |
| <b>INVERSIONES INMOVILIZADO MATERIAL Y ACTIVO INTANGIBLE<sup>(2)</sup></b> | <b>92</b>  | <b>309</b>  | <b>129</b>  |

<sup>(1)</sup> Incluye el resultado bruto generado por la venta del 51 % de la participación de Endesa X Way, S.L. a Enel Way, S.r.l. y el registro de la participación retenida (49 %) a valor razonable como consecuencia de la pérdida de control de dicha compañía por importe total de 238 millones de euros (véase Nota 23).

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

| Enero-junio 2022                                |  |                 |              |              |                        |  |       |
|---|--|-----------------|--------------|--------------|------------------------|--|-------|
| 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 |                 |              |              |                        |  |       |
|   |  |                 |              |              |                        |  |       |
| <b>158</b>                                      | <b>(6.051)</b>   | <b>13.719</b>   | <b>1.222</b> | <b>217</b>   | <b>(307)</b>           | <b>14.851</b>                            |       |
| 157   | –  | 13.699          | 1.148        | 4            | –                      | 14.851                                   |       |
| 1   | (6.051)  | 20              | 74           | 213          | (307)                  | –  |       |
| <b>(77)</b>                                     | <b>6.013</b>   | <b>(11.121)</b> | <b>(75)</b>  | <b>170</b>   | <b>70</b>              | <b>(10.956)</b>                          |       |
| –   | –  | <b>(924)</b>    | –            | <b>1</b>     | –                      | <b>(923)</b>                             |       |
| <b>81</b>                                       | <b>(38)</b>  | <b>1.674</b>    | <b>1.147</b> | <b>388</b>   | <b>(237)</b>           | <b>2.972</b>                             |       |
| <b>194<sup>(1)</sup></b>                        | <b>38</b>  | <b>(528)</b>    | <b>(273)</b> | <b>(220)</b> | <b>237</b>             | <b>(784)</b>                             |       |
| <b>275</b>                                      | –  | <b>1.146</b>    | <b>874</b>   | <b>168</b>   | –                      | <b>2.188</b>                             |       |
| <b>(16)</b>                                     | –  | <b>(439)</b>    | <b>(326)</b> | <b>(26)</b>  | –                      | <b>(791)</b>                             |       |
| (16)  | –  | (436)           | (326)        | (26)         | –                      | (788)                                    |       |
| –   | –  | (3)             | –            | –            | –                      | (3)                                      |       |
| <b>(11)</b>                                     | –  | <b>(78)</b>     | <b>(3)</b>   | –            | –                      | <b>(81)</b>                              |       |
| (12)  | –  | (144)           | (47)         | –            | –                      | (191)                                    |       |
| 1   | –  | 66              | 44           | –            | –                      | 110                                      |       |
| <b>248</b>                                      | –  | <b>629</b>      | <b>545</b>   | <b>142</b>   | –                      | <b>1.316</b>                             |       |
| –   | –  | 12              | 1            | –            | –                      | 13                                       |       |
| <b>27</b>                                       | –  | <b>557</b>      | <b>389</b>   | <b>9</b>     | –                      | <b>955</b>                               |       |

|  | Enero-junio 2021   |   |   |
|--|--|---|---|
|  | Generación y Comercialización  |   |   |
|  | Generación Convencional  | Generación Renovable  | Comercialización de Energía   |
|  |  |  |  |
| <b>INGRESOS</b>  | <b>2.629</b>   | <b>419</b>  | <b>6.262</b>  |
| Ingresos con Terceros  | 1.085  | 131   | 6.494   |
| Ingresos por Transacciones entre Segmentos                                 | 1.544  | 288   | (232)   |
| <b>APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS</b>                                      | <b>(1.832)</b>   | <b>(61)</b>   | <b>(5.795)</b>  |
| <b>INGRESOS Y GASTOS POR DERIVADOS DE MATERIAS ENERGÉTICAS</b>             | <b>(30)</b>  | <b>—</b>  | <b>60</b>   |
| <b>MARGEN DE CONTRIBUCIÓN</b>  | <b>767</b>   | <b>358</b>  | <b>527</b>  |
| <b>COSTES FIJOS DE EXPLOTACIÓN Y OTROS RESULTADOS</b>                      | <b>(359)</b>   | <b>(101)</b>  | <b>(279)</b>  |
| <b>RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN</b>                                      | <b>408</b>   | <b>257</b>  | <b>248</b>  |
| <b>Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro de Activos no Financieros</b>   | <b>(228)</b>   | <b>(98)</b>   | <b>(50)</b>   |
| Amortizaciones   | (223)  | (98)  | (50)  |
| Dotación Deterioro de Activos no Financieros                               | (5)  | —   | —   |
| <b>Pérdidas por Deterioro de Activos Financieros</b>                       | <b>(2)</b>   | <b>1</b>  | <b>(40)</b>   |
| Dotación Deterioro de Activos Financieros                                  | (2)  | —   | (107)   |
| Reversión Deterioro de Activos Financieros                                 | —  | 1   | 67  |
| <b>RESULTADO DE EXPLOTACIÓN</b>  | <b>178</b>   | <b>160</b>  | <b>158</b>  |
| Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación                | 8  | 1   | —   |
| <b>INVERSIONES INMOVILIZADO MATERIAL Y ACTIVO INTANGIBLE<sup>(1)</sup></b> | <b>95</b>  | <b>229</b>  | <b>194</b>  |

<sup>(1)</sup> Incluye altas de Derechos de Uso por importe de 151 millones de euros (149 millones de euros en Generación y Comercialización y 2 millones de euros en Estructura y Servicios).




## Enero-junio 2021

## Generación y Comercialización

| 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 |                |              |                        |  |                |
|   |  |                |              |                        |  |                |
| <b>123</b>                                      | <b>(1.645)</b>   | <b>7.788</b>   | <b>1.288</b> | <b>248</b>             | <b>(292)</b>                             | <b>9.032</b>   |
| 122   | —  | 7.832          | 1.198        | 2                      | —  | 9.032          |
| 1   | (1.645)  | (44)           | 90           | 246                    | (292)                                    | —              |
| <b>(60)</b>                                     | <b>1.557</b>   | <b>(6.191)</b> | <b>(85)</b>  | <b>(24)</b>            | <b>35</b>                                | <b>(6.265)</b> |
| —   | <b>49</b>  | <b>79</b>      | —            | —                      | —  | <b>79</b>      |
| <b>63</b>                                       | <b>(39)</b>  | <b>1.676</b>   | <b>1.203</b> | <b>224</b>             | <b>(257)</b>                             | <b>2.846</b>   |
| <b>(41)</b>                                     | <b>39</b>  | <b>(741)</b>   | <b>(248)</b> | <b>(236)</b>           | <b>257</b>                               | <b>(968)</b>   |
| <b>22</b>                                       | —  | <b>935</b>     | <b>955</b>   | <b>(12)</b>            | —  | <b>1.878</b>   |
| <b>(15)</b>                                     | —  | <b>(391)</b>   | <b>(319)</b> | <b>(31)</b>            | —  | <b>(741)</b>   |
| (15)  | —  | (386)          | (319)        | (31)                   | —  | (736)          |
| —   | —  | (5)            | —            | —                      | —  | (5)            |
| <b>(9)</b>                                      | —  | <b>(50)</b>    | <b>6</b>     | —                      | —  | <b>(44)</b>    |
| (9)   | —  | (118)          | (8)          | —                      | —  | (126)          |
| —   | —  | 68             | 14           | —                      | —  | 82             |
| <b>(2)</b>                                      | —  | <b>494</b>     | <b>642</b>   | <b>(43)</b>            | —  | <b>1.093</b>   |
| —   | —  | 9              | 3            | —                      | —  | 12             |
| <b>20</b>                                       | —  | <b>538</b>     | <b>346</b>   | <b>11</b>              | —  | <b>895</b>     |

## 7.2.2. Información por Segmentos: Estado de Situación Financiera a 30 de junio de 2022 y 2021

Millones de Euros

|  | 30 de junio de 2022  |   |   |
|--|--|---|---|
|  | Generación y Comercialización  |   |   |
|  | Generación Convencional  | Generación Renovable  | Comercialización de Energía   |
|  |  |  |  |
| <b>Inmovilizado Material<sup>(1)</sup></b>                           | <b>5.296</b>   | <b>4.369</b>  | <b>22</b>   |
| <b>Activo Intangible</b>   | <b>95</b>  | <b>720</b>  | <b>516</b>  |
| <b>Fondo de Comercio</b>   | <b>3</b>   | <b>300</b>  | <b>58</b>   |
| <b>Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación</b>     | <b>91</b>  | <b>36</b>   | <b>2</b>  |
| <b>Activos no Corrientes de Contratos con Clientes</b>               | <b>–</b>   | <b>–</b>  | <b>–</b>  |
| <b>Cientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores</b> | <b>3.543</b>   | <b>318</b>  | <b>6.768</b>  |
| <b>Activos Corrientes de Contratos con Clientes</b>                  | <b>–</b>   | <b>–</b>  | <b>–</b>  |
| <b>Otros<sup>(2)</sup></b>   | <b>575</b>   | <b>56</b>   | <b>445</b>  |
| <b>ACTIVOS SEGMENTOS</b>   | <b>9.603</b>   | <b>5.799</b>  | <b>7.811</b>  |
| <b>TOTAL ACTIVO</b>  |  |   |   |
| <b>Pasivos no Corrientes de Contratos con Clientes</b>               | <b>–</b>   | <b>13</b>   | <b>–</b>  |
| <b>Provisiones no Corrientes</b>                                     | <b>2.177</b>   | <b>186</b>  | <b>144</b>  |
| Provisiones por Prestaciones al Personal                             | 125  | 5   | 22  |
| Otras Provisiones no Corrientes                                      | 2.052  | 181   | 122   |
| <b>Pasivos Corrientes de Contratos con Clientes</b>                  | <b>–</b>   | <b>–</b>  | <b>–</b>  |
| <b>Provisiones Corrientes</b>  | <b>405</b>   | <b>3</b>  | <b>38</b>   |
| Provisiones por Prestaciones al Personal                             | –  | –   | –   |
| Otras Provisiones Corrientes   | 405  | 3   | 38  |
| <b>Proveedores y otros Acreedores</b>                                | <b>3.505</b>   | <b>976</b>  | <b>5.470</b>  |
| <b>Otros<sup>(3)</sup></b>   | <b>137</b>   | <b>38</b>   | <b>6</b>  |
| <b>PASIVOS SEGMENTOS</b>   | <b>6.224</b>   | <b>1.216</b>  | <b>5.658</b>  |
| <b>TOTAL PASIVO</b>  |  |   |   |

<sup>(1)</sup> Incluye Derechos de Uso por importe de 873 millones de euros (766 millones de euros en Generación y Comercialización, 27 millones de euros en Distribución y 80 millones de euros en Estructura y Servicios) (véase Nota 19).

<sup>(2)</sup> Incluye Inversiones Inmobiliarias por importe de 55 millones de euros (51 millones de euros en Distribución y 4 millones de euros en Estructura y Servicios), Existencias por importe de 1.242 millones de euros (1.074 millones de euros en Generación y Comercialización y 168 millones de euros en Distribución) (véase Nota 28), y Otros Activos No Corrientes por importe de 267 millones de euros (17 millones de euros en Generación y Comercialización, 247 millones de euros en Distribución y 3 millones de euros en Estructura y Servicios) (véase Nota 26).




<sup>(3)</sup> Incluye Subvenciones por importe de 245 millones de euros (37 millones de euros en Generación y Comercialización y 208 millones de euros en Distribución) y Otros Pasivos no Corrientes por importe de 628 millones de euros (146 millones de euros en Generación y Comercialización, 478 millones de euros en Distribución y 4 millones de euros en Estructura y Servicios) (véase Nota 33).

| 30 de junio de 2022                             |  |        |              |                        |  |        |       |
|---|--|--------|--------------|------------------------|--|--------|-------|
| Generación y Comercialización                   |  |        |              |                        |  |        |       |
| Comercialización de otros Productos y Servicios | Ajustes y Eliminaciones de Generación y Comercialización | Total  | Distribución | Estructura y Servicios | Ajustes y Eliminaciones de Consolidación | Total  | Total |
|   |  |        |              |                        |  |        |       |
| 56  | –  | 9.743  | 12.229       | 159                    | –  | 22.131 |       |
| 38  | –  | 1.369  | 189          | 52                     | –  | 1.610  |       |
| –   | –  | 361    | 97           | 4                      | –  | 462    |       |
| 125   | –  | 254    | 11           | 4                      | –  | 269    |       |
| –   | –  | –      | –            | –                      | –  | –      |       |
| 83  | (5.512)  | 5.200  | 848          | 369                    | (445)                                    | 5.972  |       |
| –   | –  | –      | 2            | –                      | –  | 2      |       |
| 15  | –  | 1.091  | 467          | 6                      | –  | 1.564  |       |
| 317   | (5.512)  | 18.018 | 13.843       | 594                    | (445)                                    | 32.010 |       |
|   |  |        |              |                        |  | 49.009 |       |
| –   | –  | 13     | 4.269        | –                      | –  | 4.282  |       |
| 14  | –  | 2.521  | 652          | 291                    | –  | 3.464  |       |
| 1   | –  | 153    | 169          | 45                     | –  | 367    |       |
| 13  | –  | 2.368  | 483          | 246                    | –  | 3.097  |       |
| –   | –  | –      | 282          | –                      | –  | 282    |       |
| 2   | –  | 448    | 90           | 92                     | –  | 630    |       |
| –   | –  | –      | –            | –                      | –  | –      |       |
| 2   | –  | 448    | 90           | 92                     | –  | 630    |       |
| 123   | (5.512)  | 4.562  | 1.103        | 1.179                  | (445)                                    | 6.399  |       |
| 1   | –  | 182    | 686          | 5                      | –  | 873    |       |
| 140   | (5.512)  | 7.726  | 7.082        | 1.567                  | (445)                                    | 15.930 |       |
|   |  |        |              |                        |  | 49.009 |       |



31 de diciembre de 2021

## Generación y Comercialización

|  | Generación<br>Convencional   | Generación<br>Renovable   | Comercialización<br>de Energía  |
|--|--|---|---|
|  |  |  |  |
| <b>Inmovilizado Material<sup>(1)</sup></b>                           | <b>5.514</b>   | <b>4.145</b>  | <b>24</b>   |
| <b>Activo Intangible</b>   | <b>98</b>  | <b>740</b>  | <b>440</b>  |
| <b>Fondo de Comercio</b>   | <b>3</b>   | <b>300</b>  | <b>58</b>   |
| <b>Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación</b>     | <b>121</b>   | <b>33</b>   | <b>4</b>  |
| <b>Activos no Corrientes de Contratos con Clientes</b>               | <b>–</b>   | <b>–</b>  | <b>–</b>  |
| <b>Cientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores</b> | <b>2.829</b>   | <b>80</b>   | <b>5.909</b>  |
| <b>Activos Corrientes de Contratos con Clientes</b>                  | <b>–</b>   | <b>–</b>  | <b>–</b>  |
| <b>Otros<sup>(2)</sup></b>   | <b>904</b>   | <b>56</b>   | <b>255</b>  |
| <b>ACTIVOS SEGMENTOS</b>   | <b>9.469</b>   | <b>5.354</b>  | <b>6.690</b>  |
| <b>TOTAL ACTIVO</b>  |  |   |   |
| <b>Pasivos no Corrientes de Contratos con Clientes</b>               | <b>–</b>   | <b>10</b>   | <b>–</b>  |
| <b>Provisiones no Corrientes</b>                                     | <b>2.449</b>   | <b>175</b>  | <b>177</b>  |
| Provisiones por Prestaciones al Personal                             | 248  | 7   | 37  |
| Otras Provisiones no Corrientes                                      | 2.201  | 168   | 140   |
| <b>Pasivos Corrientes de Contratos con Clientes</b>                  | <b>–</b>   | <b>–</b>  | <b>–</b>  |
| <b>Provisiones Corrientes</b>  | <b>378</b>   | <b>1</b>  | <b>36</b>   |
| Provisiones por Prestaciones al Personal                             | –  | –   | –   |
| Otras Provisiones Corrientes   | 378  | 1   | 36  |
| <b>Proveedores y otros Acreedores</b>                                | <b>3.950</b>   | <b>974</b>  | <b>4.222</b>  |
| <b>Otros<sup>(3)</sup></b>   | <b>199</b>   | <b>43</b>   | <b>6</b>  |
| <b>PASIVOS SEGMENTOS</b>   | <b>6.976</b>   | <b>1.203</b>  | <b>4.441</b>  |
| <b>TOTAL PASIVO</b>  |  |   |   |

<sup>(1)</sup> Incluye Derechos de Uso por importe de 900 millones de euros (784 millones de euros en Generación y Comercialización, 29 millones de euros en Distribución y 87 millones de euros en Estructura y Servicios) (véase Nota 19).

<sup>(2)</sup> Incluye Inversiones Inmobiliarias por importe de 55 millones de euros (51 millones de euros en Distribución y 4 millones de euros en Estructura y Servicios), Existencias por importe de 1.343 millones de euros (1.204 millones de euros en Generación y Comercialización y 168 millones de euros en Distribución) (véase Nota 28), y Otros Activos No Corrientes por importe de 264 millones de euros (21 millones de euros en Generación y Comercialización, 240 millones de euros en Distribución y 3 millones de euros en Estructura y Servicios) (véase Nota 26).

<sup>(3)</sup> Incluye Subvenciones por importe de 254 millones de euros (40 millones de euros en Generación y Comercialización y 208 millones de euros en Distribución) y Otros Pasivos no Corrientes por importe de 690 millones de euros (210 millones de euros en Generación y Comercialización, 477 millones de euros en Distribución y 3 millones de euros en Estructura y Servicios) (véase Nota 33).

31 de diciembre de 2021

## Generación y Comercialización

| Comercialización de otros Productos y Servicios | Ajustes y Eliminaciones de Generación y Comercialización | Total  | Distribución | Estructura y Servicios | Ajustes y Eliminaciones de Consolidación | Total  |
|---|--|--------|--------------|------------------------|--|--------|
|   |  |        |              |                        |  |        |
| 53  | —  | 9.736  | 12.191       | 170                    | —  | 22.097 |
| 29  | —  | 1.307  | 176          | 59                     | —  | 1.542  |
| —   | —  | 361    | 97           | 4                      | —  | 462    |
| 5   | —  | 163    | 13           | 4                      | —  | 180    |
| —   | —  | —      | —            | —                      | —  | —      |
| 96  | (4.480)  | 4.434  | 788          | 287                    | (485)                                    | 5.024  |
| —   | —  | —      | 6            | —                      | —  | 6      |
| 12  | —  | 1.227  | 429          | 6                      | —  | 1.662  |
| 195   | (4.480)  | 17.228 | 13.700       | 530                    | (485)                                    | 30.973 |
|   |  |        |              |                        |  | 39.968 |
| —   | —  | 10     | 4.274        | —                      | —  | 4.284  |
| 15  | —  | 2.816  | 834          | 334                    | —  | 3.984  |
| 2   | —  | 294    | 298          | 67                     | —  | 659    |
| 13  | —  | 2.522  | 536          | 267                    | —  | 3.325  |
| —   | —  | —      | 270          | —                      | —  | 270    |
| 2   | —  | 417    | 95           | 99                     | —  | 611    |
| —   | —  | —      | —            | —                      | —  | —      |
| 2   | —  | 417    | 95           | 99                     | —  | 611    |
| 118   | (4.480)  | 4.784  | 1.007        | 765                    | (485)                                    | 6.071  |
| 1   | —  | 249    | 692          | 3                      | —  | 944    |
| 136   | (4.480)  | 8.276  | 7.172        | 1.201                  | (485)                                    | 16.164 |
|   |  |        |              |                        |  | 39.968 |



A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 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 2022 | 31 de diciembre de 2021 |
|---|-------|---------------------|-------------------------|
| <b>TOTAL ACTIVO</b>   |       | <b>49.009</b>       | <b>39.968</b>           |
| Otros Activos Financieros no Corrientes   | 25    | 739                 | 580                     |
| Instrumentos Financieros Derivados no Corrientes  |       | 1.819               | 774                     |
| Activos por Impuesto Diferido   | 22    | 2.763               | 2.362                   |
| Activos por Impuesto sobre Sociedades Corriente   | 29    | 309                 | 76                      |
| Activos por otros Impuestos   | 29    | 275                 | 282                     |
| Otros Activos Financieros Corrientes  | 27    | 5.315               | 1.817                   |
| Instrumentos Financieros Derivados Corrientes   |       | 5.553               | 2.401                   |
| Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes   | 30    | 199                 | 703                     |
| Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas                     |       | 27                  | —                       |
| <b>ACTIVOS SEGMENTOS</b>  |       | <b>32.010</b>       | <b>30.973</b>           |
| <b>TOTAL PASIVO</b>   |       | <b>49.009</b>       | <b>39.968</b>           |
| Patrimonio Neto   | 31    | 4.301               | 5.544                   |
| Deuda Financiera no Corriente   | 36.3  | 9.910               | 7.211                   |
| Instrumentos Financieros Derivados no Corrientes  |       | 2.901               | 573                     |
| Otros Pasivos Financieros no Corrientes   | 34    | 109                 | 120                     |
| Pasivos por Impuesto Diferido   | 22    | 1.636               | 1.486                   |
| Deuda Financiera Corriente  | 36.3  | 4.406               | 3.167                   |
| Instrumentos Financieros Derivados Corrientes   |       | 8.432               | 4.884                   |
| Otros Pasivos Financieros Corrientes  | 34    | 36                  | 34                      |
| Pasivos por Impuesto sobre Sociedades Corriente   | 35    | 662                 | 333                     |
| Pasivos por otros impuestos   | 35    | 686                 | 452                     |
| Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas |       | —                   | —                       |
| <b>PASIVOS SEGMENTOS</b>  |       | <b>15.930</b>       | <b>16.164</b>           |




## 7.2.3. Información por Segmentos: Estados de Flujos de Efectivo Consolidados correspondientes a periodos de enero-junio de 2022 y 2021

Millones de Euros

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

<sup>(1)</sup> Estructura, Servicios y Ajustes.

Millones de Euros

| Estado de Flujos de Efectivo                                | Enero-junio 2021  |   |   |       |
|---|---|---|---|-------|
|   | Generación y Comercialización   | Distribución  | Estructura, Servicios y Otros <sup>(1)</sup>  | Total |
|   |  |  |  |       |
| Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Explotación  | 177   | 469   | (154)   | 492   |
| Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Inversión    | (40)  | (372)   | (482)   | (894) |
| Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Financiación | (165)   | (97)  | 438   | 176   |

<sup>(1)</sup> 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 2022 y 2021

Millones de Euros

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

Millones de Euros

| País         | Enero-junio 2021                                |                               |              |
|--------------|---|-------------------------------|--------------|
|              | Ingresos por Ventas y Prestaciones de Servicios | Otros Ingresos de Explotación | Ingresos     |
| España       | 7.795   | 172                           | 7.967        |
| Portugal     | 541   | 1                             | 542          |
| Francia      | 173   | 3                             | 176          |
| Alemania     | 110   | –                             | 110          |
| Reino Unido  | 49  | –                             | 49           |
| Holanda      | 24  | –                             | 24           |
| Italia       | 22  | –                             | 22           |
| Otros        | 142   | –                             | 142          |
| <b>TOTAL</b> | <b>8.856</b>                                    | <b>176</b>                    | <b>9.032</b> |

## 8. Ingresos

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Millones de Euros

|   | Notas | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 |
|---|-------|------------------|------------------|
| Ingresos por Ventas y Prestaciones de Servicios | 8.1   | 14.702           | 8.856            |
| Otros Ingresos de Explotación                   | 8.2   | 149              | 176              |
| <b>TOTAL</b>                                    | 7.2   | <b>14.851</b>    | <b>9.032</b>     |

## 8.1. Ingresos por ventas y prestaciones de servicios

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2022 y 2021 es el siguiente:

| Millones de Euros                                       | Enero-junio 2022            | Enero-junio 2021           |
|---|-----------------------------|----------------------------|
| Ventas de Electricidad                                  | 10.355                      | 6.249                      |
| Ventas Mercado Liberalizado                             | 6.625                       | 4.046                      |
| Ventas Mercado Liberalizado Español                     | 5.868 <sup>(1)</sup>        | 3.486                      |
| Ventas Mercados Liberalizados fuera de España           | 757                         | 560                        |
| Ventas a Precio Regulado                                | 1.609                       | 1.063                      |
| Ventas Mercado Mayorista                                | 1.725 <sup>(1)</sup>        | 601 <sup>(2)</sup>         |
| Compensaciones de los Territorios No Peninsulares (TNP) | 351                         | 490                        |
| Retribución a la Inversión en Energías Renovables       | 27 <sup>(3)</sup>           | 37                         |
| Otras Ventas de Electricidad                            | 18                          | 12                         |
| Ventas de Gas   | 2.990                       | 1.184                      |
| Ventas Mercado Liberalizado                             | 2.914                       | 1.146                      |
| Ventas a Precio Regulado                                | 76                          | 38                         |
| Ingresos Regulados de Distribución de Electricidad      | 1.012                       | 1.025                      |
| Verificaciones y Enganches                              | 17                          | 21                         |
| Prestación de Servicios en Instalaciones                | 11                          | 5                          |
| Otras Ventas y Prestación de Servicios                  | 315                         | 369                        |
| Ventas relativas a Servicios de Valor Añadido           | 179                         | 154                        |
| Cobros por Capacidad                                    | 9                           | 9                          |
| Ventas de otras Materias Energéticas                    | 6                           | 70                         |
| Prestaciones de Servicios y Otros                       | 121                         | 136                        |
| Ingresos por Arrendamientos                             | 2                           | 3                          |
| <b>TOTAL</b>  | <b>14.702<sup>(4)</sup></b> | <b>8.856<sup>(5)</sup></b> |

<sup>(1)</sup> Incluye el registro en ventas de electricidad al mercado liberalizado español y ventas de electricidad al mercado mayorista del efecto de ajuste temporal de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad en el mercado mayorista conforme al Real Decreto Ley 10/2022, de 13 de mayo, por importe de 173 millones de euros y 106 millones de euros, respectivamente (véase Nota 5).

<sup>(2)</sup> Incluye 188 millones de euros relativos al reconocimiento del derecho a ser indemnizada en el importe de la internalización de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO2) gratuitamente asignados por el Plan Nacional de Asignación de Derechos de Emisión (PNA), que no tiene el deber jurídico de soportar. Asimismo, el epígrafe "Resultado Financiero" del Estado del Resultado Consolidado incluía 71 millones de euros en concepto de intereses de demora (véanse Notas 14.1 y 43).

<sup>(3)</sup> Incluye el reconocimiento de un ingreso por importe de 24 millones de euros como consecuencia de la reversión del pasivo por ajustes por desviación del precio de mercado relativo a aquellas instalaciones tipo (IT) que, a 30 de junio de 2022, han recuperado su Valor Neto del Activo (VNA) y dejarán de percibir Retribución a la Inversión (Rinv) en el siguiente semiperíodo regulatorio.

<sup>(4)</sup> Incluye 14.692 millones de euros relativos a los ingresos de actividades ordinarias de contratos con clientes en el primer semestre de 2022 de los cuales 14.131 millones de euros corresponden a obligaciones de ejecución que Endesa satisface a lo largo del tiempo y 561 millones de euros corresponden a obligaciones de ejecución que Endesa satisface en un momento determinado.

<sup>(5)</sup> Incluye 8.844 millones de euros relativos a los ingresos de actividades ordinarias de contratos con clientes en el primer semestre de 2021 de los cuales 8.628 millones de euros correspondían a obligaciones de ejecución que se satisfacían a lo largo del tiempo y 216 millones de euros correspondían a obligaciones de ejecución que se satisfacían en un momento determinado.

## 8.2. Otros ingresos de explotación

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2022 y 2021 es el siguiente:

| Millones de Euros  | Notas | Enero-junio 2022    | Enero-junio 2021 |
|--|-------|---------------------|------------------|
| Imputación a Resultados de Instalaciones Cedidas de Clientes y Derechos por Acometidas de Extensión y Otros Pasivos por Contratos con Clientes | 24.2  | 84                  | 82               |
| Imputación a Resultados de Subvenciones <sup>(1)</sup>   |       | 34                  | 24               |
| Indemnizaciones de Terceros  |       | (16) <sup>(2)</sup> | 10               |
| Otros  |       | 47                  | 60               |
| <b>TOTAL<sup>(3)</sup></b>   |       | <b>149</b>          | <b>176</b>       |

<sup>(1)</sup> En el primer semestre de 2022 incluye 8 millones de euros relativos a subvenciones de capital y 26 millones de euros de subvenciones de explotación (8 millones de euros y 16 millones de euros, respectivamente, en el primer semestre de 2021). En el periodo enero-junio 2021 las subvenciones de explotación incluían el reconocimiento de una subvención, en Empresa Carbonífera del Sur ENCASUR, S.A.U, por importe de 10 millones de euros, concedida para cubrir costes excepcionales producidos a causa del cierre de unidades de producción de carbón incluidas en el Plan de Cierre del Reino de España, para la minería de carbón no competitiva.

<sup>(2)</sup> Incluye las reliquidaciones de la actividad de distribución registradas en 2021 por importe de 29 millones de euros.

<sup>(3)</sup> Incluyen 96 millones de euros relativos a los ingresos de actividades ordinarias de contratos con clientes en el primer semestre de 2022 (90 millones de euros en el primer semestre de 2021).

## 9. Aprovisionamientos y servicios

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2022 y 2021 es el siguiente:

### 9.1. Compras de energía

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2022 y 2021 es el siguiente:

| Millones de Euros    |                      |                  |
|----------------------|----------------------|------------------|
|                      | Enero-junio 2022     | Enero-junio 2021 |
| Electricidad         | 4.414                | 1.534            |
| Materias Energéticas | 2.131 <sup>(1)</sup> | 913              |
| <b>TOTAL</b>         | <b>6.545</b>         | <b>2.447</b>     |

<sup>(1)</sup> Incluye el efecto de ajuste temporal de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad en el mercado mayorista conforme al Real Decreto Ley 10/2022, de 13 de mayo, por importe de 173 millones de euros (véase Nota 5).

### 9.2. Consumo de combustibles

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2022 y 2021 es el siguiente:

| Millones de Euros    |                  |                  |
|----------------------|------------------|------------------|
|                      | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 |
| Materias Energéticas |                  |                  |
| Carbón               | 63               | 6                |
| Combustible Nuclear  | 56               | 53               |
| Fuel                 | 680              | 359              |
| Gas                  | 798              | 151              |
| <b>TOTAL</b>         | <b>1.597</b>     | <b>569</b>       |

### 9.3. Otros aprovisionamientos variables y servicios

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2022 y 2021 es el siguiente:

| Millones de Euros  |                      |                     |
|--|----------------------|---------------------|
|  | Enero-junio 2022     | Enero-junio 2021    |
| Tributos y Tasas   | 419                  | 481                 |
| Impuesto a la Producción Eléctrica                           | (2) <sup>(1)</sup>   | 153                 |
| Tasa por Tratamiento de Residuos Radiactivos                 | 110                  | 105                 |
| Tasa de Ocupación de la Vía Pública / Alumbrado              | 149                  | 91                  |
| Tasas e Impuestos Nucleares                                  | 53                   | 62                  |
| Impuesto Medioambiental Catalán                              | 67                   | 53                  |
| Cánones Hidráulicos  | 1                    | (24) <sup>(2)</sup> |
| Otros Tributos y Tasas                                       | 41                   | 41                  |
| Bono Social  | (121) <sup>(3)</sup> | 29                  |
| Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO <sub>2</sub> ) | 387                  | 165                 |
| Costes relativos a Servicios de Valor Añadido                | 95                   | 81                  |
| Otros  | 109                  | 103                 |
| <b>TOTAL</b>   | <b>889</b>           | <b>859</b>          |

<sup>(1)</sup> Durante el primer semestre de 2022 no se ha devengado este impuesto de acuerdo con la prórroga de la suspensión temporal del Impuesto sobre el Valor de la Producción de la Energía Eléctrica conforme al Real Decreto Ley 17/2021, de 14 de septiembre.

<sup>(2)</sup> Incluye la devolución por importe de 48 millones de euros como consecuencia de la declaración de inexigibilidad del Canon Hidráulico Estatal según Sentencia del Tribunal Supremo, de 19 de abril de 2021.

<sup>(3)</sup> Por una parte, incluye el registro de 152 millones de euros como consecuencia de la Sentencia 202/2022 de 21 de febrero de 2022, dictada por el Tribunal Supremo en el Recurso núm. 687/2017 que reconoce el derecho de Endesa a ser indemnizada por las cantidades soportadas en concepto de financiación y cofinanciación con las Administraciones Públicas del Bono Social, durante todo el periodo de vigencia del tercer régimen de financiación del Bono Social, de manera que se reintegren a la parte actora todas las cantidades satisfechas, descontando aquellas que, en su caso, hubiesen repercutido a los clientes. Endesa no ha repercutido el coste de financiación a los clientes, por lo que existen fundados argumentos para justificar su derecho a la recuperación íntegra de todas las cantidades soportadas por dicho concepto. En particular, en lo que al segmento regulado de la actividad de comercialización se refiere, las comercializadoras de referencia no pueden repercutir dicho coste a los clientes en la medida en que su régimen retributivo no lo permite, por lo que la recuperación de dichas cantidades debería ser automática. Por otra parte, incluye el ingreso de 18 millones de euros relativo a la reversión de los importes devengados y no pagados correspondientes a la Liquidación 12 del ejercicio 2021 finalmente no emitida por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) en relación a la financiación y cofinanciación con las Administraciones Públicas del Bono Social, como consecuencia de la Sentencia del Tribunal Supremo 202/2022 dictada en el Recurso núm. 687/2017 por la que se declaró la inaplicabilidad del régimen de financiación del Bono Social y del coste del suministro de electricidad del consumidor en riesgo de exclusión social establecido en el artículo 45.4 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, por resultar incompatible con la Directiva 2009/72/CE, del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de julio de 2009, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad (véanse Notas 5, 14.1 y 43).

# 10. Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Millones de Euros

|   | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 |
|---|------------------|------------------|
| <b>Ingresos</b>   |                  |                  |
| <b>Ingresos por Derivados Designados de Cobertura</b>                           | <b>1.535</b>     | <b>84</b>        |
| Ingresos por Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo <sup>(1)</sup>        | 1.535            | 84               |
| <b>Ingresos por Derivados a Valor Razonable con Cambios en Resultados</b>       | <b>2.953</b>     | <b>1.298</b>     |
| Ingresos por Derivados a Valor Razonable Reconocidos en el Estado del Resultado | 2.953            | 1.298            |
| <b>Total Ingresos</b>   | <b>4.488</b>     | <b>1.382</b>     |
| <b>Gastos</b>   |                  |                  |
| <b>Gastos por Derivados Designados de Cobertura</b>                             | <b>(1.967)</b>   | <b>(104)</b>     |
| Gastos por Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo <sup>(1)</sup>          | (1.967)          | (104)            |
| <b>Gastos por Derivados a Valor Razonable con Cambios en Resultados</b>         | <b>(3.444)</b>   | <b>(1.199)</b>   |
| Gastos por Derivados a Valor Razonable Reconocidos en el Estado del Resultado   | (3.444)          | (1.199)          |
| <b>Total Gastos</b>   | <b>(5.411)</b>   | <b>(1.303)</b>   |
| <b>TOTAL</b>  | <b>(923)</b>     | <b>79</b>        |

<sup>(1)</sup> A 30 de junio de 2022 incluye 65 millones de euros, negativos, de impacto en el Estado del Resultado Consolidado por ineficacia (1 millón de euros, positivo, a 30 de junio de 2021).



# 11. Costes fijos de explotación

## 11.1. Gastos de personal

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Millones de Euros

|  | Notas | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 |
|--|-------|------------------|------------------|
| Sueldos y Salarios                                       |       | 365              | 342              |
| Aportaciones a Planes de Pensiones                       | 32.1  | 28               | 30               |
| Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla |       | 10               | 4                |
| Provisiones por Expedientes de Regulación de Empleo      | 32.2  | (1)              | 3                |
| Provisiones por Suspensión de Contratos                  | 32.2  | 11               | 1                |
| Otros Gastos de Personal y Cargas Sociales               |       | 96               | 90               |
| <b>TOTAL</b>   |       | <b>499</b>       | <b>466</b>       |

La información relativa a la plantilla media y final se detallan en la Nota 42.

## 11.2. Otros gastos fijos de explotación

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Millones de Euros

|  | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 |
|--|------------------|------------------|
| Reparaciones y Conservación  | 141              | 125              |
| Primas de Seguros  | 28               | 27               |
| Servicios de Profesionales Independientes y Servicios Externalizados | 39               | 35               |
| Arrendamientos y Cánones   | 14               | 11               |
| Tributos y Tasas   | 85               | 94               |
| Gastos de Viajes   | 6                | 3                |
| Servicios de Asistencia para Sistemas y Aplicaciones                 | 85               | 75               |
| Expedientes Sancionadores  | 5                | 17               |
| Otros  | 257              | 220              |
| <b>TOTAL</b>   | <b>660</b>       | <b>607</b>       |

## 12. Otros resultados

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Millones de Euros

|   | Notas          | Enero-junio 2022   | Enero-junio 2021 |
|---|----------------|--------------------|------------------|
| <b>Enajenaciones en Participaciones Empresas del Grupo y Otros:</b>                                 |                | <b>239</b>         | <b>–</b>         |
| Participación del 51 % de la Compañía Endesa X Way, S.L.  | 6.2, 23 y 40.1 | 121 <sup>(1)</sup> | –                |
| Resultados Reconocidos como Consecuencia de la Pérdida de Control de la Compañía Endesa X Way, S.L. | 23             | 117 <sup>(1)</sup> | –                |
| Participación del 40 % de la Compañía Boiro Energía, S.A. y Depuración Destilación Reciclaje, S.L.  | 6.2 y 23       | 1                  | –                |
| <b>Enajenaciones de Inmovilizado<sup>(2)</sup></b>  |                | <b>2</b>           | <b>(1)</b>       |
| <b>TOTAL</b>  |                | <b>241</b>         | <b>(1)</b>       |

<sup>(1)</sup> 182 millones de euros, netos de efecto fiscal.

<sup>(2)</sup> 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 2022 y 2021 es el siguiente:

Millones de Euros

|   | Notas | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 |
|---|-------|------------------|------------------|
| <b>AMORTIZACIONES</b>   | 7.2.1 | <b>788</b>       | <b>736</b>       |
| Dotación Amortización Inmovilizado Material                                       | 18    | 658              | 626              |
| Dotación Amortización Activo Intangible   | 20    | 130              | 110              |
| <b>PÉRDIDAS POR DETERIORO DE ACTIVOS NO FINANCIEROS</b>                           | 7.2.1 | <b>3</b>         | <b>5</b>         |
| <b>Dotación Pérdidas por Deterioro</b>  |       | <b>3</b>         | <b>5</b>         |
| Dotación Pérdidas por Deterioro Inmovilizado Material e Inversiones Inmobiliarias | 18    | 1                | 5                |
| Dotación Pérdidas por Deterioro Activo Intangible                                 | 20    | 2                | —                |
| <b>TOTAL</b>  |       | <b>791</b>       | <b>741</b>       |

## 13.2. Pérdidas por deterioro de activos financieros

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Millones de Euros

|  | Notas        | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 |
|--|--------------|------------------|------------------|
| <b>Dotación Pérdidas por Deterioro</b>   | 7.2.1 y 37.3 | <b>191</b>       | <b>126</b>       |
| Dotación Pérdidas por Deterioro de Cuentas a Cobrar Procedentes de Contratos con Clientes  | 29           | 191              | 126              |
| Dotación Pérdidas por Deterioro de otros Activos Financieros                               |              | —                | —                |
| <b>Reversión Pérdidas por Deterioro</b>  | 7.2.1 y 37.3 | <b>(110)</b>     | <b>(82)</b>      |
| Reversión Pérdidas por Deterioro de Cuentas a Cobrar Procedentes de Contratos con Clientes | 29           | (109)            | (82)             |
| Reversión Pérdidas por Deterioro de otros Activos Financieros                              |              | (1)              | —                |
| <b>TOTAL</b>   |              | <b>81</b>        | <b>44</b>        |

# 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 2022 y 2021 es el siguiente:

Millones de Euros

|  | Notas | Enero-junio 2022     | Enero-junio 2021   |
|--|-------|----------------------|--------------------|
| <b>Ingresos Financieros</b>  |       | <b>125</b>           | <b>107</b>         |
| Ingresos por Activos Financieros a Coste Amortizado                                    |       | —                    | —                  |
| Ingresos por Activos y Pasivos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados | 14.2  | 40 <sup>(1)</sup>    | —                  |
| Ingresos por Planes de Reestructuración de Plantilla                                   | 32.2  | 52                   | 6                  |
| Otros Ingresos Financieros   |       | 33 <sup>(2)(3)</sup> | 101 <sup>(3)</sup> |
| <b>Gastos Financieros</b>  |       | <b>(114)</b>         | <b>(90)</b>        |
| Gastos por Pasivos Financieros a Coste Amortizado                                      |       | (84)                 | (72)               |
| Gastos por Activos y Pasivos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados   |       | —                    | —                  |
| Gastos por Compromisos Post-empleo   | 32.1  | (4)                  | (2)                |
| Gastos por Planes de Reestructuración de Plantilla                                     | 32.2  | (3)                  | —                  |
| Gastos por Otras Provisiones   | 32.3  | (8)                  | (2)                |
| Gastos Financieros Activos   |       | 2                    | 2                  |
| Gastos por Deterioro de otros Activos Financieros                                      |       | (3)                  | —                  |
| Resultado en Venta de Activos Financieros  | 29    | (14)                 | (11)               |
| Otros Gastos Financieros   |       | —                    | (5)                |
| <b>Diferencias de Cambio</b>   |       | <b>(28)</b>          | <b>(3)</b>         |
| Positivas  |       | 27                   | 13                 |
| Negativas  |       | (55)                 | (16)               |
| <b>TOTAL</b>   |       | <b>(17)</b>          | <b>14</b>          |

<sup>(1)</sup> 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).

<sup>(2)</sup> Incluye 14 millones de euros en concepto de intereses de demora como consecuencia del reconocimiento por parte de Endesa, S.A. del derecho a ser indemnizada por las cantidades soportadas en concepto de financiación y cofinanciación con las Administraciones Públicas del Bono Social, durante todo el periodo de vigencia del tercer régimen de financiación del Bono Social, de manera que se reintegren a la parte actora todas las cantidades satisfechas, descontando aquéllas que, en su caso, hubiesen repercutido a los clientes (véanse Notas 5, 9.3 y 43).

<sup>(3)</sup> En los primeros semestres de 2022 y 2021 incluye los intereses de demora en relación con el derecho a ser indemnizada por la minoración en la retribución como sociedad generadora en el importe de la internalización de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) gratuitamente asignados por el Plan Nacional de Asignación de Derechos de Emisión (PNA), que no tiene el deber jurídico de soportar por importe de 3 millones de euros y 71 millones de euros, respectivamente. Adicionalmente, en el primer semestre de 2021 recogía los intereses de demora relativos a la declaración de inexigibilidad de Canon Hidráulico Estatal según Sentencia del Tribunal Supremo de 19 de abril de 2021 por importe de 11 millones de euros (véanse Notas 8.1 y 43).

## 14.2. Ingresos y gastos financieros por instrumentos financieros derivados

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Millones de Euros

|   | Notas | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 |
|---|-------|------------------|------------------|
| <b>Ingresos</b>   |       |                  |                  |
| <b>Ingresos por Derivados Designados de Cobertura</b>                     |       | <b>3</b>         | <b>—</b>         |
| Ingresos por Derivados de Coberturas de Flujos de Efectivo                |       | —                | —                |
| Ingresos por Derivados de Coberturas de Valor Razonable                   |       | 3                | —                |
| <b>Ingresos por Derivados a Valor Razonable con Cambios en Resultados</b> |       | <b>(4)</b>       | <b>1</b>         |
| Ingresos por Derivados a Valor Razonable con Cambios en Resultados        |       | (4)              | 1                |
| <b>Total Ingresos</b>   |       | <b>(1)</b>       | <b>1</b>         |
| <b>Gastos</b>   |       |                  |                  |
| <b>Gastos por Derivados Designados de Cobertura</b>                       | 14.1  | <b>(41)</b>      | <b>(5)</b>       |
| Gastos por Derivados de Coberturas de Flujos de Efectivo                  |       | (4)              | (4)              |
| Gastos por Derivados de Coberturas de Valor Razonable                     |       | (37)             | (1)              |
| <b>Gastos por Derivados a Valor Razonable con Cambios en Resultados</b>   |       | <b>3</b>         | <b>(1)</b>       |
| Gastos por Derivados a Valor Razonable con Cambios en Resultados          |       | 3                | (1)              |
| <b>Total Gastos</b>   |       | <b>(38)</b>      | <b>(6)</b>       |
| <b>TOTAL</b>  |       | <b>(39)</b>      | <b>(5)</b>       |

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

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Millones de Euros

|   | Notas         | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 |
|---|---------------|------------------|------------------|
| <b>Sociedades Asociadas</b>                                       | <sup>23</sup> | <b>10</b>        | <b>1</b>         |
| Tecnatom, S.A.  |               | –                | (1)              |
| Gorona del Viento El Hierro, S.A.                                 |               | 1                | 1                |
| Boiro Energía, S.A.   |               | 2                | –                |
| Compañía Eólica Tierras Altas, S.A.                               |               | 2                | –                |
| Otras   |               | 5                | 1                |
| <b>Negocios Conjuntos</b>   | <sup>23</sup> | <b>3</b>         | <b>11</b>        |
| Tejo Energia - Produção e Distribuição de Energia Eléctrica, S.A. |               | –                | 4                |
| Énergie Électrique de Tahaddart, S.A.                             |               | –                | 1                |
| Suministradora Eléctrica de Cádiz, S.A.                           |               | –                | 2                |
| Otros   |               | 3                | 4                |
| <b>TOTAL</b>  |               | <b>13</b>        | <b>12</b>        |

## 16. Impuesto sobre Sociedades

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Millones de Euros

|   | Notas         | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 |
|---|---------------|------------------|------------------|
| Impuesto del Ejercicio Corriente                  |               | 153              | 231              |
| Impuesto del Ejercicio Diferido                   | <sup>22</sup> | 163              | 36               |
| Regularizaciones Años Anteriores                  |               | (4)              | 1                |
| Provisiones Fiscales de Impuesto sobre Sociedades |               | 9                | 9                |
| <b>TOTAL</b>                                      |               | <b>321</b>       | <b>277</b>       |

# 17. Beneficio básico y diluido por acción

En el primer semestre de 2022 y 2021 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 2022     | Enero-junio 2021     |
| 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. | 31.1.3 | 164.083              | 82.799               |
| <b>Número Medio Ponderado de Acciones Ordinarias en Circulación</b>   |        | <b>1.058.589.117</b> | <b>1.058.669.318</b> |

El beneficio básico y diluido por acción correspondiente al primer semestre de 2022 y 2021 es el siguiente:

| Millones de Euros   |                                       |                      |  |
|---|---------------------------------------|----------------------|--|
|   | Beneficio por Acción Básico y Diluido |                      |  |
|   | Enero-junio 2022                      | Enero-junio 2021     |  |
| Resultado Después de Impuestos de Actividades Continuas                   | 952                                   | 837                  |  |
| Resultado Después de Impuestos de Actividades Interrumpidas               | —                                     | —                    |  |
| <b>Resultado del Periodo</b>  | <b>952</b>                            | <b>837</b>           |  |
| Sociedad Dominante  | 916                                   | 832                  |  |
| Participaciones no Dominantes   | 36                                    | 5                    |  |
| <b>Número Medio Ponderado de Acciones Ordinarias en Circulación</b>       | <b>1.058.589.117</b>                  | <b>1.058.669.318</b> |  |
| <b>Beneficio Neto por Acción Básico (en Euros)</b>                        | <b>0,87</b>                           | <b>0,79</b>          |  |
| <b>Beneficio Neto por Acción Diluido (en Euros)</b>                       | <b>0,87</b>                           | <b>0,79</b>          |  |
| Beneficio Neto por Acción Básico de Actividades Continuas (en Euros)      | 0,87                                  | 0,79                 |  |
| Beneficio Neto por Acción Diluido de Actividades Continuas (en Euros)     | 0,87                                  | 0,79                 |  |
| 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 2022 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            | Contrucciones | Instalaciones de Generación Eléctrica |                         |                     |
|--|---------------------|---------------|---------------------------------------|-------------------------|---------------------|
|  |                     |               | Centrales Hidroeléctricas             | Centrales Carbón / Fuel | Centrales Nucleares |
| Coste  | 349                 | 1.176         | 3.421                                 | 9.336                   | 10.529              |
| Amortización Acumulada                           | (25)                | (377)         | (2.589)                               | (6.834)                 | (7.925)             |
| Pérdidas por Deterioro                           | (17)                | (35)          | (2)                                   | (2.108)                 | –                   |
| <b>Saldo a 31 de diciembre de 2021</b>           | <b>307</b>          | <b>764</b>    | <b>830</b>                            | <b>394</b>              | <b>2.604</b>        |
| Inversiones <sup>(Nota 18.1)</sup>               | 18                  | 1             | –                                     | 1                       | 15                  |
| Dotaciones                                       | (5)                 | (22)          | (20)                                  | (39)                    | (141)               |
| Amortización <sup>(Nota 13.1)</sup>              | (5)                 | (22)          | (20)                                  | (31)                    | (141)               |
| Pérdidas por Deterioro <sup>(Nota 13.1)</sup>    | –                   | –             | –                                     | (8)                     | –                   |
| Bajas  | –                   | (2)           | –                                     | –                       | –                   |
| Trasposos y otros <sup>(2)</sup>                 | –                   | 50            | 37                                    | 12                      | 48                  |
| <b>Total Variaciones</b>                         | <b>13</b>           | <b>27</b>     | <b>17</b>                             | <b>(26)</b>             | <b>(78)</b>         |
| Coste  | 367                 | 1.222         | 3.458                                 | 9.345                   | 10.583              |
| Amortización Acumulada                           | (30) <sup>(3)</sup> | (396)         | (2.609)                               | (6.860)                 | (8.057)             |
| Pérdidas por Deterioro                           | (17)                | (35)          | (2)                                   | (2.117)                 | –                   |
| <b>Saldo a 30 de Junio de 2022<sup>(4)</sup></b> | <b>320</b>          | <b>791</b>    | <b>847</b>                            | <b>368</b>              | <b>2.526</b>        |

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

<sup>(2)</sup> Incluye las imputaciones al inmovilizado material de los cambios en las estimaciones de los costes de desmantelamiento de las instalaciones por importe de 60 millones de euros, negativos, y el traspaso desde el *Activo Intangible* de proyectos de parques eólicos y plantas fotovoltaicas en los que se ha iniciado la construcción de las instalaciones por importe de 35 millones de euros, positivos (véase Nota 20).

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

<sup>(4)</sup> Incluye activos por derechos de uso por importe de 873 millones de euros (véase Nota 19).








| Instalaciones de Generación Eléctrica |              |              | Instalaciones de Transporte y Distribución <sup>(4)</sup> | Otro Inmovilizado | Inmovilizado en Curso | Total         |
|---------------------------------------|--------------|--------------|---|-------------------|-----------------------|---------------|
| Centrales de Ciclo Combinado          | Renovables   | Total        |   |                   |                       |               |
| 4.229                                 | 2.288        | 29.803       | 23.044  | 819               | 1.309                 | 56.500        |
| (1.682)                               | (316)        | (19.346)     | (11.268)  | (474)             | —                     | (31.490)      |
| (673)                                 | (7)          | (2.790)      | —   | (45)              | (26)                  | (2.913)       |
| <b>1.874</b>                          | <b>1.965</b> | <b>7.667</b> | <b>11.776</b>   | <b>300</b>        | <b>1.283</b>          | <b>22.097</b> |
| 1                                     | 9            | 26           | 12  | 1                 | 662                   | 720           |
| (51)                                  | (53)         | (304)        | (305)   | (29)              | 6                     | (659)         |
| (52)                                  | (53)         | (297)        | (305)   | (29)              | —                     | (658)         |
| 1                                     | —            | (7)          | —   | —                 | 6                     | (1)           |
| —                                     | —            | —            | —   | —                 | —                     | (2)           |
| 46                                    | 180          | 323          | 212   | 2                 | (612)                 | (25)          |
| <b>(4)</b>                            | <b>136</b>   | <b>45</b>    | <b>(81)</b>   | <b>(26)</b>       | <b>56</b>             | <b>34</b>     |
| 4.276                                 | 2.472        | 30.134       | 23.242  | 822               | 1.359                 | 57.146        |
| (1.734)                               | (364)        | (19.624)     | (11.547)  | (503)             | —                     | (32.100)      |
| (672)                                 | (7)          | (2.798)      | —   | (45)              | (20)                  | (2.915)       |
| <b>1.870</b>                          | <b>2.101</b> | <b>7.712</b> | <b>11.695</b>   | <b>274</b>        | <b>1.339</b>          | <b>22.131</b> |

## 18.1. Principales inversiones y desinversiones

### 18.1.1. Principales inversiones

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2022 y 2021 el detalle de las inversiones materiales realizadas es el siguiente:

Millones de Euros

| Actividad   Segmento  | Inversiones Materiales |                  |   |
|---|------------------------|------------------|---|
|   | Enero-junio 2022       | Enero-junio 2021 |   |
| <b>Generación y Comercialización</b><br>           | <b>361</b>             | <b>444</b>       |   |
|  Generación Convencional                           | 84                     | 90               | <ul style="list-style-type: none"> <li>Incluye, fundamentalmente, inversiones en instalaciones de generación de diversas tecnologías, principalmente nuclear.</li> </ul>  |
|  Generación Renovable                              | 270                    | 220              | <ul style="list-style-type: none"> <li>En el primer semestre de 2022, en línea con el Acuerdo de París sobre la reducción de emisiones de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) y de acuerdo con los objetivos de eficiencia energética y de Transición Energética contemplados en el Plan Estratégico 2022-2024, incluye la inversión en la construcción de instalaciones de generación de electricidad procedente de fuentes renovables por importe de 259 millones de euros, de los cuales 42 millones de euros y 84 millones de euros corresponden a las sociedades adquiridas y/o constituidas en el primer semestre de 2022 y en el ejercicio 2021, respectivamente (véase Nota 6).</li> <li>Las inversiones en esta actividad incluyen el reconocimiento de un activo por derecho de uso correspondiente a los terrenos donde se encuentran ubicadas determinadas instalaciones de generación renovable, por importe de 18 millones de euros.</li> </ul> |
|  Comercialización de Energía                     | –                      | 127              | <ul style="list-style-type: none"> <li>En el primer semestre de 2021, las inversiones brutas de comercialización correspondían al reconocimiento de un activo por derecho de uso, correspondiente al contrato de fletamento de un buque metanero para el transporte de gas natural licuado (GNL).</li> </ul>  |
|  Comercialización de otros Productos y Servicios | 7                      | 7                | <ul style="list-style-type: none"> <li>Corresponden a las inversiones en puntos de recarga de la actividad de e-Mobility.</li> </ul>  |
|  <b>Distribución</b>                             | <b>356</b>             | <b>325</b>       | <ul style="list-style-type: none"> <li>Corresponden a extensiones de la red, así como a inversiones destinadas a optimizar el funcionamiento de la misma con el fin de mejorar la eficiencia y el nivel de calidad del servicio.</li> </ul>   |
|  <b>Estructura y Otros<sup>(1)</sup></b>         | <b>3</b>               | <b>3</b>         | <ul style="list-style-type: none"> <li>Incluye, principalmente, el patrocinio de la Liga Endesa de baloncesto.</li> </ul>   |
| <b>TOTAL</b>  | <b>720</b>             | <b>772</b>       |   |

<sup>(1)</sup> Estructura, Servicios y Ajustes.

A 30 de junio de 2022, las fechas de puesta en marcha de los proyectos previstos en el plan de inversiones no han sufrido modificaciones.




### 18.1.2. Principales desinversiones

En el primer semestre de 2022 no se han producido bajas por importe significativo de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado.

## 18.2. Compromisos de adquisición

A 30 de junio de 2022 Endesa mantiene compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por importe de 1.297 millones de euros y se estima que se materializarán fundamentalmente en los próximos 12 meses (1.064 millones de euros a 31 de diciembre de 2021):

Millones de Euros

| Actividad   Segmento  | Compromisos de Adquisición <sup>(1)</sup> |                         |
|---|---|-------------------------|
|   | 30 de junio de 2022                       | 31 de diciembre de 2021 |
| <b>Generación y Comercialización<sup>(2)</sup></b><br> | 902                                       | 853                     |
| <b>Distribución<sup>(3)</sup></b><br>                  | 392                                       | 206                     |
| <b>Estructura y Otros<sup>(4)</sup></b><br>            | 3   | 5                       |
| <b>TOTAL</b>  | <b>1.297</b>                              | <b>1.064</b>            |

<sup>(1)</sup> Ninguno de estos importes está comprometido con Empresas del Grupo ni corresponden a Negocios Conjuntos.

<sup>(2)</sup> De acuerdo con el objetivo de Endesa de reforzar su presencia en el mercado ibérico de generación ampliando la cartera de activos de naturaleza renovable en su «mix» de producción en línea con su estrategia de Transición Energética y su compromiso de ampliar su parque generador libre de emisiones, a 30 de junio de 2022 tiene comprometidos 608 millones de euros (648 millones de euros a 31 de diciembre de 2021) para inversiones materiales relativas a instalaciones productoras de energía eléctrica a partir de fuentes renovables que se materializarán, básicamente, a partir del segundo semestre de 2022 (véase Nota 4.1).

<sup>(3)</sup> Los compromisos correspondientes a activos de distribución contemplan inversiones destinadas a la extensión o mejora de la red, con un foco centrado en la digitalización de la red, el refuerzo e incremento de la resiliencia de los activos, la mejora de la calidad de servicio y la transformación de procesos y sistemas.

<sup>(4)</sup> Estructura, Servicios y Ajustes.

## 18.3. Otra información

### Test de deterioro

Durante los primeros semestres de 2022 y 2021 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 2021 establece que, a lo largo del ejercicio y, en cualquier caso, en la fecha de cierre del mismo, se evalúe si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro, y, en tal caso, se realice una estimación del importe recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el importe del saneamiento necesario.

En el contexto actual, Endesa está realizando un seguimiento de los precios de las materias primas y de la Propuesta de Orden por la que se regulan las subastas para el

suministro de combustible en los Territorios no Peninsulares (TNP) (véase Nota 5) para evaluar los potenciales impactos de las mismas sobre el valor recuperable de las Unidades Generadoras de Efectivo (UGEs) de los Territorios No Peninsulares (TNP) de Baleares, Canarias, Ceuta y Melilla, no considerando a la fecha de aprobación de los presentes Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios realizar registro o desglose adicional alguno como consecuencia de dicho análisis.

A 30 de junio de 2022, teniendo en consideración la evolución actual y la información disponible, Endesa ha evaluado que no existen indicios de deterioro distintos de los mencionados en el párrafo anterior que impliquen tener que actualizar la estimación del valor recuperable de los activos no financieros.

### Seguros

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

Durante el periodo enero-junio de 2022 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 2022.

## Otra información

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre 2021 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 2022 |  | 31 de diciembre de 2021 |  |
|---|-------------------------|--------------------------|---------------------|--|-------------------------|--|
|   |                         |                          | Valor Neto Contable | Provisión por Desmantelamiento (Nota 32.3) | Valor Neto Contable     | Provisión por Desmantelamiento (Nota 32.3) |
| As Pontes (A Coruña)  | 27 de diciembre de 2019 | Pendiente                | —                   | 122  | —                       | 120  |
| Litoral (Almería)   | 27 de diciembre de 2019 | 26 de noviembre de 2021  | —                   | 87   | —                       | 92   |
| Compostilla II (León) - Grupos III, IV y V  | 19 de diciembre de 2018 | 23 de septiembre de 2020 | —                   | 66   | —                       | 66   |
| Teruel (Teruel)   | 19 de diciembre de 2018 | 21 de julio de 2020      | —                   | 62   | —                       | 67   |
| Alcudía (Islas Baleares) - Grupos I y II  | 27 de diciembre de 2018 | 30 de diciembre de 2019  | —                   | 32   | —                       | 33   |
| <b>TOTAL</b>  |                         |                          | <b>—</b>            | <b>369</b>                                 | <b>—</b>                | <b>378</b>                                 |

A 30 de junio de 2022, los parques eólicos Peña del Gato y Valdesamario, titularidad de Energías Especiales del Alto Ulla, S.A.U. (Sociedad 100 % de Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE)), que se encontraban paralizados a 31 de diciembre de 2021, han obtenido una nueva autorización administrativa y declaración de impacto ambiental (véase Nota 43). Con fecha 5 de julio de 2022 ambos parques se han puesto en funcionamiento de nuevo.

## 19. Derechos de uso

A 30 de junio de 2022 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 2022 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      |
|--|------------|----------------|---|-------------------|------------|
| <b>Saldo a 31 de diciembre de 2021</b>           | <b>243</b> | <b>110</b>     | <b>336</b>  | <b>211</b>        | <b>900</b> |
| Adiciones  | 18         | 1              | –   | 1                 | 20         |
| Bajas  | –          | –              | –   | –                 | –          |
| Amortización y Pérdidas por Deterioro            | (5)        | (7)            | (14)  | (21)              | (47)       |
| <b>Saldo a 30 de junio de 2022<sup>(1)</sup></b> | <b>256</b> | <b>104</b>     | <b>322</b>  | <b>191</b>        | <b>873</b> |

<sup>(1)</sup> Asignado a la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) de Generación de la Península Ibérica (766 millones de euros), Distribución (27 millones de euros) y Otros (80 millones de euros) (véase Nota 7.2.2).

Durante los primeros semestres de 2022 y 2021 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 2022 | Enero-junio 2021 |
|---|-------|------------------|------------------|
| Dotación Amortización Activos por Derechos de Uso                                       |       | 47               | 40               |
| Gastos por Intereses de Deuda Financiera Asociada a Derechos de Uso                     | 14.1  | 33               | 16               |
| Gasto Financiero  |       | 17               | 16               |
| Diferencias de Cambio   |       | 16               | –                |
| <b>Gastos por Arrendamientos de Corto Plazo y/o Activos de Bajo Valor<sup>(1)</sup></b> |       | <b>–</b>         | <b>2</b>         |
| Gastos por Pagos Variables en Arrendamientos  |       | 3                | –                |
| <b>Efecto Total en el Estado del Resultado Consolidado</b>                              |       | <b>83</b>        | <b>58</b>        |

<sup>(1)</sup> 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 2021.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 Endesa no ha procedido a la modificación, renegocia-

ción ni cancelación de cláusulas contenidas en aquellos contratos de arrendamiento en los que actúa como arrendatario por lo que, en consecuencia, no se ha visto modificado ni el activo por el derecho de uso que representa el derecho a la utilización del activo arrendado ni el pasivo que representa el valor presente de la obligación de realizar los pagos de arrendamiento durante el plazo del mismo.

## 19.2. Derechos de uso como arrendador

### Arrendamiento financiero

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 Endesa no tiene formalizados contratos de arrendamiento financiero donde actúe como arrendador.

### Arrendamiento operativo

A 30 de junio de 2022 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 2022 ha ascendido a 2 millones de euros (1 millón de euros en el primer semestre de 2021).

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 Endesa no ha procedido a la modificación, renegociación ni cancelación de cláusulas contenidas en aquellos contratos de arrendamiento en los que actúa como arrendador.

## 20. Activo intangible

A 30 de junio de 2022 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   | 1.991                     | 65          | 495                 | 1.023                    | 3.574        |
| Amortización Acumulada                        | (1.468)                   | (30)        | (254)               | (275)                    | (2.027)      |
| Pérdidas por Deterioro                        | —                         | (4)         | —                   | (1)                      | (5)          |
| <b>Saldo a 31 de diciembre de 2021</b>        | <b>523</b>                | <b>31</b>   | <b>241</b>          | <b>747</b>               | <b>1.542</b> |
| Inversiones <sup>(Nota 20.1)</sup>            | 75                        | —           | 124                 | 36                       | 235          |
| Dotaciones                                    | (66)                      | (1)         | (38)                | (27)                     | (132)        |
| Amortización <sup>(Nota 13.1)</sup>           | (66)                      | (1)         | (38)                | (25)                     | (130)        |
| Pérdidas por Deterioro <sup>(Nota 13.1)</sup> | —                         | —           | —                   | (2)                      | (2)          |
| Bajas   | —                         | —           | —                   | —                        | —            |
| Traspasos y otros <sup>(1)</sup>              | —                         | —           | —                   | (35)                     | (35)         |
| <b>Total Variaciones</b>                      | <b>9</b>                  | <b>(1)</b>  | <b>86</b>           | <b>(26)</b>              | <b>68</b>    |
| Coste   | 2.067                     | 65          | 619                 | 1.020                    | 3.771        |
| Amortización Acumulada                        | (1.535)                   | (31)        | (292)               | (296)                    | (2.154)      |
| Pérdidas por Deterioro                        | —                         | (4)         | —                   | (3)                      | (7)          |
| <b>Saldo a 30 de junio de 2022</b>            | <b>532</b>                | <b>30</b>   | <b>327</b>          | <b>721<sup>(2)</sup></b> | <b>1.610</b> |

<sup>(1)</sup> Corresponde al traspaso al *Inmovilizado Material* de proyectos de parques eólicos y plantas fotovoltaicas en los que se ha iniciado la construcción de las instalaciones (véase Nota 18).








<sup>(2)</sup> Incluye, principalmente, las autorizaciones para la explotación de los parques eólicos de Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) y las carteras de clientes adquiridas por importe de 664 millones de euros y 15 millones de euros, respectivamente.

### 20.1. Principales inversiones y desinversiones

#### 20.1.1. Principales inversiones

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2022 y 2021 el detalle de las inversiones de inmovilizado intangible realizadas es el siguiente:

Millones de Euros

| Actividad   Segmento  | Inversiones Intangibles |                  |   |
|---|-------------------------|------------------|---|
|   | Enero-junio 2022        | Enero-junio 2021 |   |
| <b>Generación y Comercialización</b><br>         | <b>196</b>              | <b>94</b>        |   |
|  Generación Convencional                         | 8                       | 5                | <ul style="list-style-type: none"> <li>Incluye inversiones de la actividad de sistemas y telecomunicaciones (ICT).</li> </ul>   |
|  Generación Renovable                            | 39                      | 9                | <ul style="list-style-type: none"> <li>Incluye principalmente inversiones orientadas a alcanzar los objetivos estratégicos de descarbonización en sistemas e instalaciones de producción de electricidad de fuentes renovables.</li> </ul>  |
|  Comercialización de Energía                     | 129                     | 67               | <ul style="list-style-type: none"> <li>Corresponden, principalmente, a activación de los costes incrementales incurridos en la obtención de contratos con clientes por importe de 103 millones de euros (56 millones de euros en el primer semestre de 2021).</li> <li>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.</li> </ul> |
|  Comercialización de otros Productos y Servicios | 20                      | 13               | <ul style="list-style-type: none"> <li>Corresponden a la activación de los costes incrementales incurridos en la obtención de contratos con clientes de los negocios de las actividades E-Home y E-Industries.</li> </ul>   |
|  <b>Distribución</b>                             | <b>33</b>               | <b>21</b>        | <ul style="list-style-type: none"> <li>En el primer semestre de 2022 recoge la inversión relativa a la licencia de uso de la Plataforma Grid Blue Sky con Enel Global Infrastructure and Networks S.r.l (EGIN) por importe de 20 millones de euros.</li> <li>Además, incluye inversiones de la actividad de sistemas y telecomunicaciones (ICT) de acuerdo con la estrategia de digitalización y el objetivo estratégico de redes más eficientes.</li> </ul>                    |
|  <b>Estructura y Otros<sup>(1)</sup></b>       | <b>6</b>                | <b>8</b>         | <ul style="list-style-type: none"> <li>Incluye, principalmente, inversiones de la actividad de sistemas y telecomunicaciones (ICT).</li> </ul>  |
| <b>TOTAL</b>  | <b>235</b>              | <b>123</b>       |   |

<sup>(1)</sup> Estructura, Servicios y Ajustes.




## 20.1.2. Principales desinversiones

En el primer semestre de 2022 no se han producido bajas por importe significativo de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado.

## 20.2. Compromisos de adquisición

A 30 de junio de 2022 Endesa mantiene compromisos de adquisición de activos intangibles por importe de 214 millones de euros y se estima que se materializarán principalmente en los próximos 12 meses (19 millones de euros a 31 de diciembre de 2021) que corresponden, fundamentalmente, a aplicaciones informáticas:

Millones de Euros

| Actividad   Segmento  | Compromisos de Adquisición            |  |
|---|---------------------------------------|--|
|   | 30 de junio de 2022 <sup>(1)(2)</sup> | 31 de diciembre de 2021 <sup>(2)</sup> |
| <b>Generación y Comercialización</b><br> | 135 <sup>(3)</sup>                    | 14                                     |
|  Distribución                            | 67 <sup>(4)</sup>                     | –                                      |
|  Estructura y Otros <sup>(5)</sup>       | 12                                    | 5                                      |
| <b>TOTAL</b>  | <b>214</b>                            | <b>19</b>                              |

<sup>(1)</sup> De dicho importe, 67 millones de euros están comprometidos con Empresas del Grupo (véase Nota 40.1.2).

<sup>(2)</sup> Ninguno de estos importes están comprometidos con Negocios Conjuntos.

<sup>(3)</sup> Incluye los compromisos adquiridos con el vendedor de la compañía Shark Power, S.L.U. que incluyen determinadas estipulaciones pendientes de ejecución por su parte (véase Nota 6.1).

<sup>(4)</sup> Incluye 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.

<sup>(5)</sup> Estructura, Servicios y Ajustes.

## 20.3. Otra información

### Test de deterioro

Durante los primeros semestres de 2022 y 2021 no se ha registrado ninguna pérdida neta significativa por deterioro del inmovilizado intangible (véanse 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 2021 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 2022, teniendo en consideración la evolución actual y la información disponible, Endesa ha evaluado que no existen indicios de deterioro que impliquen tener que actualizar la estimación del valor recuperable de los activos intangibles.

## 21. Fondo de comercio

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

| Millones de Euros   |   |                         |            |
|---|---|-------------------------|------------|
| Actividad   Segmento  | 30 de Junio de 2022   | 31 de diciembre de 2021 |            |
| Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) <sup>(1)</sup>           |  | 296                     | 296        |
| Eléctrica del Ebro, S.A.U. <sup>(2)</sup>                       |  | 2                       | 2          |
| Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta, S.A. <sup>(2)</sup>    |  | 21                      | 21         |
| Actividad de Sistemas y Telecomunicaciones (ICT) <sup>(3)</sup> |  | 143                     | 143        |
| <b>TOTAL</b>  |   | <b>462</b>              | <b>462</b> |

<sup>(1)</sup> Asignado a la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) de Generación de la Península Ibérica (véase Nota 7.2).

<sup>(2)</sup> Asignado a la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) de Distribución (véase Nota 7.2).

<sup>(3)</sup> Asignado a la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) de Generación de la Península Ibérica (65 millones de euros), Distribución (74 millones de euros) y Endesa, S.A. (4 millones de euros) (véase Nota 7.2).

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

### 21.1. Otra información

#### Test de deterioro

Durante los primeros semestres de 2022 y 2021 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 2021 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 2022, teniendo en consideración la evolución actual y la información disponible, Endesa ha evaluado que no existen indicios de deterioro que impliquen tener que actualizar la estimación del valor recuperable del fondo de comercio.

## 22. Activos y pasivos por impuesto diferido

Durante el primer semestre de 2022 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 2021         | (Cargo) / Abono Pérdidas y Ganancias (Nota 16) | (Cargo) / Abono Patrimonio | Trasposos y otros | Saldo a 30 de junio de 2022 |
| <b>Activos por Impuestos Diferidos:</b>                | <b>2.362</b>                            | <b>(113)</b>                                   | <b>515</b>                 | <b>(1)</b>        | <b>2.763</b>                |
| <b>Pasivos por Impuestos Diferidos:</b>                | <b>1.486</b>                            | <b>50</b>                                      | <b>97</b>                  | <b>3</b>          | <b>1.636</b>                |
| <b>Activos por Impuestos Diferidos No Compensables</b> | <b>1.124</b>                            |  |                            |                   | <b>1.390</b>                |
| <b>Pasivos por Impuestos Diferidos No Compensables</b> | <b>248</b>                              |  |                            |                   | <b>263</b>                  |
| <b>Impuestos Diferidos Compensables</b>                | <b>1.238</b>                            |  |                            |                   | <b>1.373</b>                |

A la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios, la recuperación de los activos por impuestos diferidos en Endesa no se ha visto afectada por el contexto actual.

## 23. Inversiones contabilizadas por el método de participación

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto es la siguiente:

| Millones de Euros    | 30 de junio de 2022 | 31 de diciembre de 2021 |
|----------------------|---------------------|-------------------------|
| Sociedades Asociadas | 173                 | 80                      |
| Negocios Conjuntos   | 96                  | 100                     |
| <b>TOTAL</b>         | <b>269</b>          | <b>180</b>              |

La relación completa de las sociedades participadas en las que Endesa ejerce una influencia significativa se incluye en el Anexo I de estas Cuentas Anuales Consolidadas. Dichas sociedades no tienen precios de cotización públicos.

A continuación, se presenta un detalle de las principales Sociedades Asociadas y Negocios Conjuntos de Endesa contabilizados por el método de participación y sus movimientos durante el primer semestre de 2022:



Millones de euros

|   | Porcentaje % <sup>(1)</sup> | Saldo a<br>31 de diciembre<br>de 2021 | Incorporación /<br>(Reducción) de<br>Sociedades<br>(Notas 6.2 y 6.3) | Inversiones<br>o Aumentos |
|---|-----------------------------|---------------------------------------|--|---------------------------|
| <b>Sociedades Asociadas</b>                                       |                             | <b>80</b>                             | <b>105</b>   | <b>3</b>                  |
| Tecnatom, S.A.  | 45,0                        | 27                                    | —  | —                         |
| Elcogas, S.A. (En Liquidación)                                    | 41,0                        | —                                     | —  | —                         |
| Gorona del Viento El Hierro, S.A.                                 | 23,2                        | 13                                    | —  | —                         |
| Boiro Energía, S.A.   | 40,0                        | 7                                     | (9)  | —                         |
| Compañía Eólica Tierras Altas, S.A.                               | 37,5                        | 8                                     | —  | —                         |
| Endesa Soluciones, S.L.   | 20,0                        | 5                                     | —  | —                         |
| Endesa X Way, S.L.  | 49,0                        | —                                     | 118  | 2                         |
| Otras   |                             | 20                                    | (4)  | 1                         |
| <b>Negocios Conjuntos</b>   |                             | <b>100</b>                            | <b>1</b>   | <b>12</b>                 |
| Tejo Energia - Produção e Distribuição de Energia Eléctrica, S.A. | 43,7                        | 12                                    | —  | —                         |
| Front Marítim del Besòs, S.L.                                     | 61,4                        | 33                                    | —  | —                         |
| Nuclenor, S.A.  | 50,0                        | —                                     | —  | 7                         |
| Énergie Électrique de Tahaddart, S.A.                             | 32,0                        | 18                                    | —  | —                         |
| Suministradora Eléctrica de Cádiz, S.A.                           | 33,5                        | 10                                    | —  | —                         |
| Otros   |                             | 27                                    | 1  | 5                         |
| <b>TOTAL</b>  |                             | <b>180</b>                            | <b>106</b>   | <b>15</b>                 |

<sup>(1)</sup> Porcentaje a 30 de junio de 2022.

En el período semestral terminado a 30 de junio de 2022, los datos patrimoniales de las Sociedades que han servido de base para la elaboración de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios corresponden a la

información de las sociedades individuales a excepción de los relativos a Tecnatom, S.A. que corresponden a sus Estados Financieros Consolidados.

## Endesa X Way, S.L.

Con fecha 29 de abril de 2022, Endesa X Servicios, S.L.U. vendió el 51 % de su participación en Endesa Movilidad Eléctrica, S.L.U., actualmente denominada Endesa X Way, S.L., a Enel X Way, S.r.l. (sociedad del Grupo Enel matriz del negocio de movilidad eléctrica) por un importe de 122 millones de euros generándose una plusvalía bruta de 121 millones de euros (véanse Notas 6.2, 12, 39.2 y 40.1).

Además esta operación de venta supone para Endesa la pérdida de control sobre Endesa X Way, S.L., lo que implica el registro de la participación retenida en dicha compañía por su valor razonable y el reconocimiento de un resultado bruto por importe de 117 millones de euros, positivos (véase Nota 12).

Con el objeto de integrar dicha sociedad por el método de la participación en los Estados Financieros Consolidados de Endesa, el precio de compra se ha asignado, de manera provisional, en función del valor razonable de los activos adquiridos y pasivos asumidos (Activos Netos Adquiridos) de Endesa X Way, S.L.

A 30 de junio de 2022, la conciliación del valor contable de la participación en Endesa X Way, S.L. con la información financiera de esta Sociedad es la siguiente:

Millones de Euros

|   | 30 de junio<br>de 2022 |
|---|------------------------|
| <b>Patrimonio Neto de la Sociedad</b>                     | <b>36</b>              |
| Participación sobre el Patrimonio Neto (49%)              | 17                     |
| Fondo de Comercio Provisional                             | 103                    |
| <b>Inversión Contabilizada Método de la Participación</b> | <b>120</b>             |

Enel y Endesa, en línea con las directrices del Plan Estratégico, tienen como objetivo dar mayor visibilidad y autonomía a este negocio e impulsan el desarrollo del vehículo eléctrico y promueven la movilidad eléctrica como un instrumento para facilitar un modelo energético de cero emisiones.

| Desinversiones o Reducciones | Resultado por el Método de Participación<br>(Nota 15) | Dividendos | Trasposos y otros | Trasposos a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta | Saldo a 30 de junio de 2022 |
|------------------------------|---|------------|-------------------|--|-----------------------------|
| —                            | 10  | (2)        | 4                 | (27)   | 173                         |
| —                            | —   | —          | —                 | (27)   | —                           |
| —                            | —   | —          | —                 | —  | —                           |
| —                            | 1   | (1)        | —                 | —  | 13                          |
| —                            | 2   | —          | —                 | —  | —                           |
| —                            | 2   | (1)        | —                 | —  | 9                           |
| —                            | —   | —          | —                 | —  | 5                           |
| —                            | —   | —          | —                 | —  | 120                         |
| —                            | 5   | —          | 4                 | —  | 26                          |
| (6)                          | 3   | (19)       | 5                 | —  | 96                          |
| —                            | —   | —          | —                 | —  | 12                          |
| —                            | —   | —          | —                 | —  | 33                          |
| —                            | —   | —          | (7)               | —  | —                           |
| (6)                          | —   | (1)        | —                 | —  | 11                          |
| —                            | —   | (2)        | —                 | —  | 8                           |
| —                            | 3   | (16)       | 12                | —  | 32                          |
| (6)                          | 13  | (21)       | 9                 | (27)   | 269                         |

## Boiro Energía, S.A. y Depuración Destilación Reciclaje, S.L.

Con fecha 2 de junio de 2022, Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) ha formalizado la venta de su participación en el 40 % del capital social de Boiro Energía, S.A. y Depuración Destilación Reciclaje, S.L. por un importe total de 14 millones de euros. El resultado bruto generado por la venta de esta participación ha ascendido a 1 millón de euros (véanse Notas 6.2, 12 y 39.2).

## Énergie Électrique de Tahaddart, S.A.

Con fecha 16 de junio de 2022, los accionistas de la sociedad Énergie Électrique de Tahaddart, S.A. han acordado la reducción de capital de la sociedad en un 40 % con reembolso a los socios de sus aportaciones de acuerdo con su participación en la misma, correspondiendo a Endesa un importe de 6 millones de euros que se encuentran pendientes de cobro.

# 24. Activos y pasivos de contratos con clientes

## 24.1. Activos no corrientes y corrientes de contratos con clientes

Durante el primer semestre de 2022 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 <sup>(1)</sup> |
|--|---|---|
| <b>Saldo a 31 de diciembre de 2021</b> | –   | <b>6</b>  |
| Bajas                                  | –   | (22)  |
| Imputación a Resultados                | –   | 18  |
| <b>Saldo a 30 de junio de 2022</b>     | –   | <b>2</b>  |

<sup>(1)</sup> Importe neto, incluye la corrección de valor por importe de 1 millón de euros en ambos ejercicios.

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 los activos corrientes de contratos con clientes corresponden, principalmente, a contratos de ejecución de obras formalizados entre Endesa Ingeniería, S.L.U. y Red Eléctrica de España, S.A.U. (REE) que estarán en vigor hasta el año 2025. Durante el primer semestre de 2022 estos activos han generado unos ingresos por importe de 10 millones de euros registrados en el epígrafe «Ingresos por

Ventas y Prestaciones de Servicios» del Estado del Resultado Consolidado (21 millones de euros durante el primer semestre de 2021).

A 30 de junio de 2022 Endesa tiene formalizados compromisos futuros de prestación de servicios por importe de 23 millones de euros ligados a los contratos de ejecución de obras formalizados con Red Eléctrica de España, S.A.U. (REE) (25 millones de euros a 31 de diciembre de 2021).

## 24.2. Pasivos no corrientes y corrientes de contratos con clientes

A 30 de junio de 2022 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        |  |
| <b>Saldo a 31 de diciembre de 2021</b> | <b>4.223</b>   | <b>61</b>   | <b>4.284</b> | <b>270</b>                                   |
| Altas                                  | 82   | 3   | 85           | —  |
| Imputación a Resultados <sup>8.2</sup> | —  | —   | —            | (84)   |
| Trasposos y otros                      | (86)   | (1)   | (87)         | 96   |
| <b>Saldo a 30 de junio de 2022</b>     | <b>4.219</b>   | <b>63</b>   | <b>4.282</b> | <b>282</b>                                   |

Los principales conceptos incluidos en estos epígrafes se describen en las Notas 3.2.I) y 27.2 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021.

## 25. Otros activos financieros no corrientes

Durante el primer semestre de 2022 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 2021 | Entradas o Dotaciones | Salidas, Bajas o Reducciones | Corrección de Valor contra Patrimonio Neto | Traspasos y otros | Saldo a 30 de junio de 2022 |
|-----------------------------------|---------------------------------|-----------------------|------------------------------|--|-------------------|-----------------------------|
| Préstamos y Partidas a Cobrar     | 595                             | 171                   | (10)                         | –  | (2)               | 754                         |
| Instrumentos de Patrimonio        | 8                               | –                     | –                            | –  | –                 | 8                           |
| Corrección de Valor por Deterioro | (23)                            | –                     | –                            | –  | –                 | (23)                        |
| <b>TOTAL</b>                      | <b>580</b>                      | <b>171</b>            | <b>(10)</b>                  | <b>–</b>                                   | <b>(2)</b>        | <b>739</b>                  |

### 25.1. Préstamos y otras partidas a cobrar

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 el detalle de préstamos y otras cuentas a cobrar es el siguiente:

Millones de Euros

|  | Notas | 30 de junio de 2022 | 31 de diciembre de 2021 |
|--|-------|---------------------|-------------------------|
| Fianzas y Depósitos  |       | 436                 | 441                     |
| Créditos al Personal   |       | 39                  | 36                      |
| Créditos a Empresas Asociadas, Negocios Conjuntos y Sociedades de Operación Conjunta | 40.2  | 58                  | 58                      |
| Garantías Financieras Registradas en Activo  |       | 199                 | 40                      |
| Otros Activos Financieros  |       | 22                  | 20                      |
| Corrección de Valor  |       | (21)                | (21)                    |
| <b>TOTAL</b>   |       | <b>733</b>          | <b>574</b>              |

### 25.2. Instrumentos de patrimonio

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021, esta categoría incluye los instrumentos de patrimonio que corresponden a participaciones en otras empresas, netas de deterioro, por importe de 6 millones de euros en ambos periodos.

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

## 26. Otros activos no corrientes

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto es la siguiente:

Millones de Euros

|   | Notas | 30 de junio de 2022 | 31 de diciembre de 2021 |
|---|-------|---------------------|-------------------------|
| Retribución de la Actividad de Distribución | 5     | 243                 | 236                     |
| Otros Activos                               |       | 24                  | 28                      |
| Corrección de Valor                         |       | –                   | –                       |
| <b>TOTAL</b>                                |       | <b>267</b>          | <b>264</b>              |

## 27. Otros activos financieros corrientes

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto es la siguiente:

Millones de Euros

|  | Notas | 30 de junio de 2022 | 31 de diciembre de 2021 |
|--|-------|---------------------|-------------------------|
| Financiación del Déficit de Ingresos de las Actividades Reguladas en España y otras Retribuciones Reguladas <sup>(1)</sup> | 5     | 100                 | 168                     |
| Compensaciones por Sobrecostos de la Generación en los Territorios No Peninsulares (TNP)                                   | 5     | 1.505               | 749                     |
| Créditos al Personal   |       | 15                  | 10                      |
| Créditos a Empresas Asociadas, Negocios Conjuntos y Sociedades de Operación Conjunta                                       | 40.2  | 8                   | 5                       |
| Garantías Financieras Registradas en Activo  |       | 3.611               | 836                     |
| Otros Activos Financieros  |       | 81                  | 51                      |
| Corrección de Valor  |       | (5)                 | (2)                     |
| <b>TOTAL</b>   |       | <b>5.315</b>        | <b>1.817</b>            |

<sup>(1)</sup> La financiación del déficit de ingresos de las actividades reguladas en España no ha devengado interés alguno durante el primer semestre de 2022 y el ejercicio 2021 dado que la totalidad del importe pendiente de cobro durante ambos ejercicios ha correspondido a desviaciones transitorias.

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

## 28. Existencias

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

| Millones de Euros  |                     |                         |
|--|---------------------|-------------------------|
|  | 30 de junio de 2022 | 31 de diciembre de 2021 |
| Materias Energéticas:  | 806                 | 614                     |
| Carbón   | 2                   | 20                      |
| Combustible Nuclear  | 240                 | 255                     |
| Fuel   | 195                 | 115                     |
| Gas  | 369                 | 224                     |
| Otras Existencias  | 376                 | 339                     |
| Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO <sub>2</sub> ) | 88                  | 418                     |
| Corrección de Valor  | (28)                | (28)                    |
| <b>TOTAL</b>   | <b>1.242</b>        | <b>1.343</b>            |

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

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2022 y 2021 se ha efectuado la redención de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) de 2021 y 2020, que han supuesto una baja por importe de 326 millones de euros y 229 millones de euros, respectivamente (11 millones de toneladas y 10 millones de toneladas, respectivamente).

A 30 de junio de 2022 la provisión por derechos a entregar para cubrir las emisiones de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) incluida en el epígrafe «Provisiones Corrientes» del Estado de Situación Financiera Consolidado es igual a 385 millones de euros (340 millones de euros a 31 de diciembre de 2021) (véase Nota 32.3).

### 28.2. Compromisos de adquisición

A 30 de junio de 2022 el importe de los compromisos de compras de existencias asciende a 24.105 millones de euros (19.766 millones de euros a 31 de diciembre de 2021), 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 2022 <sup>(1)</sup> |              |                     |            |               |               |
|                   | Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO <sub>2</sub> )       | Electricidad | Combustible Nuclear | Fuel       | Gas           | Total         |
| 2023 - 2027       | 171  | 347          | 332                 | —          | 8.473         | 9.323         |
| 2028 - 2032       | —  | —            | 145                 | 336        | 6.716         | 7.197         |
| 2033 - 2037       | —  | —            | 19                  | —          | 5.147         | 5.166         |
| 2038 - Resto      | —  | —            | —                   | —          | 2.419         | 2.419         |
| <b>TOTAL</b>      | <b>171</b>   | <b>347</b>   | <b>496</b>          | <b>336</b> | <b>22.755</b> | <b>24.105</b> |

<sup>(1)</sup> Ninguno de estos importes corresponde a Negocios Conjuntos.



A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 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 40.1.2).

Respecto a los contratos que contienen cláusulas «take or pay», en el contexto actual, las previsiones indican que Endesa seguirá consumiendo las existencias determinadas en dichos contratos.

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

## 28.3. Otra información

### Corrección de valor

En el primer semestre de 2021 se registró un deterioro de existencias de carbón y de otros materiales relativos a las centrales térmicas peninsulares de carbón por importe de

2 millones de euros, relacionado con la discontinuidad de las centrales térmicas peninsulares de carbón.

### 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 2022, 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 2022.

### Otra información

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 Endesa no tiene existencias por importe significativo pignoras en garantía de cumplimiento de deudas.

## 29. Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

|  | Notas       | 30 de junio de 2022 | 31 de diciembre de 2021 |
|--|-------------|---------------------|-------------------------|
| <b>Cientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores</b> |             | <b>5.972</b>        | <b>5.024</b>            |
| Cientes por Ventas y Prestación de Servicios                         |             | 5.519               | 4.709                   |
| Cientes por Ventas de Electricidad                                   |             | 3.490               | 2.913                   |
| Cientes por Ventas de Gas  |             | 1.167               | 983                     |
| Cientes por otras Operaciones  |             | 764                 | 595                     |
| Cientes Empresas del Grupo y Asociadas                               | 40.1 y 40.2 | 98                  | 218                     |
| Otros Deudores   |             | 907                 | 778                     |
| Retribución de la Actividad de Distribución                          |             | 210                 | 183                     |
| Otros Deudores Terceros  |             | 419                 | 402                     |
| Otros Deudores Empresas del Grupo y Asociadas                        | 40.1 y 40.2 | 278                 | 193                     |
| Corrección de Valor  |             | (454)               | (463)                   |
| Cientes por Ventas y Prestación de Servicios                         |             | (345)               | (375)                   |
| Otros Deudores   |             | (109)               | (88)                    |
| <b>Activos por Impuestos</b>   |             | <b>584</b>          | <b>358</b>              |
| Impuesto sobre Sociedades Corriente                                  |             | 309                 | 76                      |
| Hacienda Pública Deudora por Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA)   |             | 251                 | 260                     |
| Otros Impuestos  |             | 24                  | 22                      |
| <b>TOTAL</b>   |             | <b>6.556</b>        | <b>5.382</b>            |

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 ejercicio, Endesa realiza una estimación de las ventas a clientes realizadas por sus sociedades comercializadoras Endesa Energía, S.A.U., Endesa Energía Renovable, S.L.U., Energía XXI Comercializadora de Referencia, S.L.U., Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta, S.A. y Energía Ceuta XXI Comercializadora de Referencia, S.L.U., que se encuentran pendientes de facturación.

A 30 de junio de 2022, 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 1.865 millones de euros y 475 millones de euros, respectivamente (1.548 millones de euros y 417 millones de euros, respectivamente, a 31 de diciembre de 2021).

## 29.1. Otra información

### Corrección de valor

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2022 y 2021 el movimiento del epígrafe «Corrección de Valor» es el siguiente:

Millones de Euros

|                      | Notas       | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 |
|----------------------|-------------|------------------|------------------|
| <b>Saldo Inicial</b> |             | <b>463</b>       | <b>453</b>       |
| Dotaciones           | 13.2 y 37.3 | 82               | 44               |
| Aplicaciones         |             | (91)             | (63)             |
| <b>Saldo Final</b>   |             | <b>454</b>       | <b>434</b>       |

A 30 de junio de 2022 y 2021 la práctica totalidad del importe de corrección de valor corresponde a clientes por ventas de energía (véase Nota 37.3).

### Otra información

Durante los primeros semestres de 2022 y 2021 se han realizado operaciones de *factoring* cuyos importes no vendidos, a 30 de junio de 2022 y 2021, ascienden a 1.795 millones de euros y 999 millones de euros, respectivamente, que han sido dados de baja del Estado de Situación Financiera Consolidado.

Dichas operaciones han tenido un coste de 14 millones de euros y 11 millones de euros, respectivamente, registrado en el epígrafe «Resultado Financiero» del Estado del Resultado Consolidado (véase Nota 14.1).

## 30. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

| Millones de Euros              | 30 de junio de 2022 | 31 de diciembre de 2021 |
|--------------------------------|---------------------|-------------------------|
| Efectivo en Caja y Bancos      | 199                 | 703                     |
| Otros Equivalentes de Efectivo | –                   | –                       |
| <b>TOTAL</b>                   | <b>199</b>          | <b>703</b>              |

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 el detalle de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado por tipo de moneda es el siguiente:

| Millones de Euros          | 30 de junio de 2022 | 31 de diciembre de 2021 |
|----------------------------|---------------------|-------------------------|
| <b>Moneda</b>              |                     |                         |
| Euro                       | 198                 | 700                     |
| Dólar Estadounidense (USD) | –                   | 2                       |
| Libra Esterlina (GBP)      | 1                   | 1                       |
| <b>TOTAL</b>               | <b>199</b>          | <b>703</b>              |

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

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 no existen colocaciones en deuda soberana.

A 30 de junio de 2022 el saldo de efectivo y otros medios líquidos equivalentes incluye 8 millones de euros correspondientes a la cuenta de reserva del servicio de la deuda constituida por determinadas filiales de renovables de Endesa en virtud de las operaciones de préstamos suscritas para la financiación de proyectos (8 millones de euros a 31 de diciembre de 2021) (véase Nota 36.4.3).

# 31. Patrimonio neto

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

|   | Notas  | 30 de junio de 2022 | 31 de diciembre de 2021 |
|---|--------|---------------------|-------------------------|
| <b>Total Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante</b>             |        | <b>4.116</b>        | <b>5.380</b>            |
| Capital Social  | 31.1.1 | 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)                                  | 31.1.3 | (4)                 | (3)                     |
| Beneficio Retenido  |        | 5.190               | 5.798                   |
| Dividendo a Cuenta  | 31.1.4 | —                   | (529)                   |
| Otros Instrumentos de Patrimonio Neto                             |        | 3                   | 2                       |
| Reserva por Pérdidas y Ganancias Actuariales                      | 31.1.2 | (237)               | (455)                   |
| Ajustes por Cambio de Valor                                       |        | (2.960)             | (1.557)                 |
| Diferencias de Conversión   |        | —                   | —                       |
| Reserva por Revaluación de Activos y Pasivos no Realizados        |        | (2.960)             | (1.557)                 |
| <b>Total Patrimonio Neto de las Participaciones no Dominantes</b> |        | <b>185</b>          | <b>164</b>              |
| <b>TOTAL PATRIMONIO NETO</b>                                      |        | <b>4.301</b>        | <b>5.544</b>            |

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 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 2021.

## 31.1. Patrimonio neto: de la Sociedad Dominante

### 31.1.1. Capital social

A 30 de junio de 2022 el capital social de Endesa, S.A. asciende a 1.270.502.540,40 euros y está representado por 1.058.752.117 acciones 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 2022 y a 31 de diciembre de 2021 el porcentaje del capital social de Endesa, S.A. que el Grupo Enel posee a través de Enel Iberia, S.L.U. es del 70,1 %.

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

### 31.1.2. Reserva por pérdidas y ganancias actuariales

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 los importes registrados en esta reserva se derivan de las pérdi-

das y ganancias actuariales reconocidas en patrimonio (véase Nota 32.1)

### 31.1.3. Acciones en patrimonio propias

La información relativa al Programa Temporal de Recomprou de Acciones ejecutado en el ejercicio 2021 se detalla en las Notas 35.1.8 y 49.3.5 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021.

Con la ejecución de dicho Programa, Endesa, S.A. adquirió 79.659 acciones propias que se añadieron a las 82.799 acciones propias que adquirió en el ejercicio 2020 tras la ejecución de un programa similar.

A 30 de junio de 2022 Endesa, S.A. tiene en su poder acciones propias, relativas a los mencionados Programas, de acuerdo con el siguiente detalle:

|                  | N.º de Acciones | Valor Nominal (Euros/Acción) | Porcentaje sobre el Capital Social (%) | Precio Medio de Adquisición (Euros/Acción) | Coste Total de Adquisición (Euros) |
|------------------|-----------------|------------------------------|--|--|------------------------------------|
| Acciones Propias | 162.458         | 1,20                         | 0,01534                                | 21,44                                      | 3.483.847                          |

Desde su adquisición no se han producido enajenaciones ni amortizaciones.

Asimismo, el Consejo de Administración de Endesa, S.A., en sesión celebrada el 10 de mayo de 2022, acordó llevar a cabo otro Programa Temporal de Recomprou de Acciones, de acuerdo, por una parte, con la autorización concedida por la Junta General de Accionistas de la Sociedad celebrada el 5 de mayo de 2020, y, por otra parte, de conformidad con la aprobación del Consejo de Administración de la Sociedad celebrado el 22 de marzo de 2022 en relación al plan de adjudicación de acciones a los empleados («Programa de Retribución Flexible en Acciones»). Este Programa Temporal de Recomprou de Acciones tiene por objeto la

adquisición de acciones para cumplir con las obligaciones del Programa de Retribución Flexible en Acciones para los empleados en activo del Grupo Endesa en España que opten en el ejercicio 2022 por percibir una parte de su salario en acciones de Endesa S.A., en el marco de la política general de remuneraciones de Endesa. El Programa Temporal de Recomprou de Acciones incluye el volumen de acciones necesario para cubrir el importe monetario solicitado por los empleados.

En el marco del citado Programa, Endesa, S.A. ha adquirido 509.982 acciones de la Sociedad Dominante, de las cuales, a 30 de junio de 2022, permanecen 1.625 acciones en poder de la Sociedad Dominante.

### 31.1.4. Dividendos

La Junta General de Accionistas de Endesa, S.A. celebrada el pasado 29 de abril de 2022 aprobó la distribución a sus accionistas de un dividendo total con cargo al resultado del ejercicio 2021 y a remanente de ejercicios anteriores por un importe bruto de 1,4372 euros por acción, lo que supone un total de 1.521 millones de euros conforme al siguiente detalle:

Millones de Euros

|   | Notas | Fecha de Aprobación     | Euros Brutos por Acción | Importe      | Fecha de Pago      |
|---|-------|-------------------------|-------------------------|--------------|--------------------|
| Dividendo a Cuenta                        | 39.3  | 24 de noviembre de 2021 | 0,500                   | 529          | 3 de enero de 2022 |
| Dividendo Complementario                  | 35    | 29 de abril de 2022     | 0,9372                  | 992          | 1 de julio de 2022 |
| <b>Total Dividendo por acción de 2021</b> |       |                         | <b>1,4372</b>           | <b>1.521</b> |                    |

## 31.2. Patrimonio neto: de las Participaciones no Dominantes

A 30 de junio de 2022 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 2021 | Dividendos Distribuidos | Resultado del Ejercicio | Inversiones o Ampliaciones | Desinversiones o Reducciones <sup>(1)</sup> | Otros Movimientos | Saldo a 30 de junio de 2022 |
|---|---------------------------------|-------------------------|-------------------------|----------------------------|---|-------------------|-----------------------------|
| Aguilón 20, S.A.                              | 23                              | (2)                     | 4                       | —                          | —   | —                 | 25                          |
| 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)                     | 3                       | —                          | —   | —                 | 12                          |
| Parque Eólico Sierra del Madero, S.A.         | 22                              | (3)                     | 4                       | —                          | —   | —                 | 23                          |
| Sociedad Eólica de Andalucía, S.A.            | 28                              | —                       | 5                       | —                          | —   | —                 | 33                          |
| Otras   | 75                              | (3)                     | 20                      | —                          | (5)   | (1)               | 86                          |
| <b>TOTAL</b>                                  | <b>164</b>                      | <b>(9)</b>              | <b>36</b>               | <b>—</b>                   | <b>(5)</b>                                  | <b>(1)</b>        | <b>185</b>                  |

<sup>(1)</sup> Corresponde a la compra de las participaciones minoritarias (20 %) en Energías Especiales de Peña Armada, S.A.U. y Energías Especiales de Careón, S.A. por importe de 3 millones de euros y a la devolución de fondos a socios de Bosa del Ebro, S.L. por importe de 2 millones de euros (véanse Notas 6.1 y 39.3).

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 2022 y a 31 de diciembre de 2021, el saldo del epígrafe «Patrimonio Neto de las Participaciones no Dominantes», recoge, principalmente, las participaciones no dominantes mantenidas por Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE).



## 32. Provisiones

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 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 2022 |            | 31 de diciembre de 2021 |            |
|---|-------|---------------------|------------|-------------------------|------------|
|   |       | No Corriente        | Corriente  | No Corriente            | Corriente  |
| Provisiones por Prestaciones al Personal                  |       | 367                 | —          | 659                     | —          |
| Provisiones para Pensiones y otras Obligaciones Similares | 32.1  | 317                 | —          | 610                     | —          |
| Otras Prestaciones al Personal                            |       | 50                  | —          | 49                      | —          |
| Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla  | 32.2  | 648                 | 210        | 767                     | 237        |
| Expedientes de Regulación de Empleo                       |       | 20                  | 29         | 27                      | 32         |
| Suspensiones de Contrato                                  |       | 628                 | 181        | 740                     | 205        |
| Otras Provisiones   | 32.3  | 2.449               | 420        | 2.558                   | 374        |
| <b>TOTAL</b>  |       | <b>3.464</b>        | <b>630</b> | <b>3.984</b>            | <b>611</b> |

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

#### Pasivos actuariales netos

A 30 de junio de 2022 la composición del pasivo actuarial neto y su movimiento durante el primer semestre de 2022 han sido los siguientes:

Millones de Euros

|  | Enero-junio 2022 |            |                      |            |
|--|------------------|------------|----------------------|------------|
|  | Pensiones        | Energía    | Asistencia Sanitaria | Total      |
| <b>Pasivo Actuarial Neto Inicial</b>                                   | <b>228</b>       | <b>380</b> | <b>2</b>             | <b>610</b> |
| Coste Neto por Intereses   | 2                | 2          | —                    | 4          |
| Costes de los Servicios en el Periodo                                  | 3                | 1          | —                    | 4          |
| Beneficios Pagados en el Periodo                                       | —                | —          | —                    | —          |
| Aportaciones del Periodo   | (15)             | (7)        | —                    | (22)       |
| Otros Movimientos  | (5)              | —          | —                    | (5)        |
| Pérdidas (Ganancias) Actuariales por Cambios en Hipótesis Demográficas | —                | —          | —                    | —          |
| Pérdidas (Ganancias) Actuariales por Cambios en Hipótesis Financieras  | (184)            | (73)       | (1)                  | (258)      |
| Pérdidas (Ganancias) Actuariales por Experiencia                       | 6                | (78)       | —                    | (72)       |
| Rendimiento Actuarial de los Activos del Plan Excluyendo Intereses     | 56               | —          | —                    | 56         |
| <b>Pasivo Actuarial Neto Final</b>                                     | <b>91</b>        | <b>225</b> | <b>1</b>             | <b>317</b> |

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

Durante los primeros semestres de 2022 y 2021 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 2022 | Enero-junio 2021 |
| <b>Prestación Definida</b>                   |       | <b>(8)</b>       | <b>(7)</b>       |
| Coste Corriente del Ejercicio <sup>(1)</sup> | 11.1  | (4)              | (5)              |
| Costes Financieros Netos                     | 14.1  | (4)              | (2)              |
| <b>Aportación Definida</b>                   |       | <b>(24)</b>      | <b>(25)</b>      |
| Coste Corriente del Ejercicio <sup>(2)</sup> | 11.1  | (24)             | (25)             |
| <b>TOTAL</b>                                 |       | <b>(32)</b>      | <b>(32)</b>      |

<sup>(1)</sup> En el primer semestre de 2022 incluye 2 millones de euros del coste corriente del periodo correspondiente a personal prejubilado que estaba registrado previamente como provisión en el epígrafe «Provisión por Reestructuración de Plantilla» y que ha sido traspasado durante el periodo al epígrafe «Provisiones para Pensiones y otras Obligaciones Similares» (2 millones de euros en el primer semestre de 2021).

<sup>(2)</sup> Durante los primeros semestres de 2022 y 2021 se han aportado también 11 millones de euros y 15 millones de euros, respectivamente, que estaban incluidos previamente en el epígrafe «Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla».

Durante los primeros semestres de 2022 y 2021 los importes registrados en Otro Resultado Global Consolidado por las provisiones de pensiones de prestación definida han sido los siguientes:

| Millones de Euros  |                  |                  |
|--|------------------|------------------|
|  | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 |
| Rendimiento Actuarial de los Activos del Plan Excluyendo Intereses | (56)             | 29               |
| Ganancias y Pérdidas Actuariales                                   | 330              | 26               |
| <b>TOTAL</b>   | <b>274</b>       | <b>55</b>        |

## Activos afectos

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 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 2022 | 31 de diciembre de 2021 |
| Activos de Renta Fija <sup>(1)</sup> | 46                  | 45                      |
| Acciones <sup>(1)</sup>              | 36                  | 39                      |
| Otras Inversiones                    | 18                  | 16                      |
| <b>TOTAL</b>                         | <b>100</b>          | <b>100</b>              |

<sup>(1)</sup> Incluyen acciones y bonos de sociedades del Grupo Enel por importe de 8 millones de euros a 30 de junio de 2022 (11 millones de euros a 31 de diciembre de 2021).

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 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 2022 | 31 de diciembre de 2021 |
|---------------------------|---------------------|-------------------------|
| España                    | 12                  | 20                      |
| Estados Unidos de América | 64                  | 54                      |
| Luxemburgo                | 42                  | 57                      |
| Francia                   | 15                  | 12                      |
| Italia                    | 10                  | 9                       |
| Reino Unido               | 9                   | 11                      |
| Alemania                  | 7                   | 9                       |
| Holanda                   | 5                   | 2                       |
| Bélgica                   | –                   | –                       |
| Resto                     | 84                  | 101                     |
| <b>TOTAL</b>              | <b>248</b>          | <b>275</b>              |

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 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 2022 | 31 de diciembre de 2021 |
|--------------|---------------------|-------------------------|
| España       | 3                   | 10                      |
| Italia       | 2                   | 4                       |
| Francia      | –                   | 1                       |
| Alemania     | –                   | 1                       |
| Bélgica      | –                   | –                       |
| Resto        | 49                  | 23                      |
| <b>TOTAL</b> | <b>54</b>           | <b>39</b>               |

Las acciones y los activos de renta fija tienen precios cotizados en los mercados activos. La rentabilidad esperada de los activos afectos se ha estimado teniendo en cuenta las previsiones de los principales mercados financieros de renta fija y variable, y asumiendo que las categorías de activos tendrán una ponderación similar a la del ejercicio anterior. Durante el primer semestre de 2022 la rentabilidad media real ha sido del 10,20 %, negativa (9,19 %, positiva, en el ejercicio 2021).

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 2022 y a 31 de diciembre de 2021 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 2022 |         |         |         | 31 de diciembre de 2021 |         |         |         |
|--|---------------------|---------|---------|---------|-------------------------|---------|---------|---------|
|  | Valor Razonable     | Nivel 1 | Nivel 2 | Nivel 3 | Valor Razonable         | Nivel 1 | Nivel 2 | Nivel 3 |
| Activos de los Planes de Prestación Definida | 540                 | 389     | 96      | 55      | 609                     | 464     | 40      | 105     |

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 2022 y a 31 de diciembre de 2021 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 2022 | 31 de diciembre de 2021 |
|-------------------------------------|---------------------|-------------------------|
| Tipo de Interés                     | 3,20 %-3,29 %       | 1,08 %-1,16 %           |
| Tablas de Mortalidad                | PERM / FCOL2020     | PERM / FCOL2020         |
| Rendimiento Esperado de los Activos | 3,22 %              | 1,09 %                  |
| Revisión Salarial <sup>(1)</sup>    | 2,63 %              | 1,00 %                  |
| Incremento de los Costes de Salud   | 4,83 %              | 4,40 %                  |

<sup>(1)</sup> 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.

## 32.2. Provisiones para planes de reestructuración de plantilla

Durante el primer semestre de 2022 el movimiento de las provisiones no corrientes para planes de reestructuración de plantilla ha sido el siguiente:

Millones de Euros

|   | Notas | Expedientes de Regulación de Empleo | Suspensiones de Contrato | Total       |
|---|-------|-------------------------------------|--------------------------|-------------|
| <b>Saldo a 31 de diciembre de 2021</b>                          |       | <b>27</b>                           | <b>740</b>               | <b>767</b>  |
| <b>Dotaciones con Cargo al Estado del Resultado del Periodo</b> |       | <b>(5)</b>                          | <b>(34)</b>              | <b>(39)</b> |
| Gastos de Personal  | 11.1  | (1)                                 | 11                       | 10          |
| Resultados Financieros  | 14.1  | (4)                                 | (45)                     | (49)        |
| <b>Trasposos a Corto Plazo y otros</b>                          |       | <b>(2)</b>                          | <b>(78)</b>              | <b>(80)</b> |
| <b>Saldo a 30 de junio de 2022</b>                              |       | <b>20</b>                           | <b>628</b>               | <b>648</b>  |

### Hipótesis actuariales

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 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 2022                 | 31 de diciembre de 2021 | 30 de junio de 2022      | 31 de diciembre de 2021 |
| Tipo de Interés                    | 2,33 %                              | 0,20 %                  | 2,33 %                   | 0,20 %                  |
| Incremento Futuro Garantía         | Na                                  | Na                      | 1,00 %                   | 1,00 %                  |
| Incremento Resto de Conceptos      | Na                                  | Na                      | 2,63 %                   | 2,20 %                  |
| Índice de Precios de Consumo (IPC) | 2,63 %                              | 2,20 %                  | Na                       | Na                      |
| Tablas de Mortalidad               | PERM / FCOL2020                     | PERM / FCOL2020         | PERM / FCOL2020          | PERM / FCOL2020         |

## 32.3. Otras provisiones

A 30 de junio de 2022 el movimiento de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

|   | Saldo a 31 de diciembre de 2021 | Gastos de Explotación |              | Resultados Financieros (Nota 14.1) | Dotaciones Netas con Cargo a Inmovilizado (Nota 18) | Pagos       | Trasposos y otros | Saldo a 30 de junio de 2022 |
|---|---------------------------------|-----------------------|--------------|------------------------------------|---|-------------|-------------------|-----------------------------|
|   |                                 | Dotaciones            | Reversiones  |                                    |   |             |                   |                             |
| Provisiones por Costes de Cierre de las Instalaciones                                   | 2.134                           | 5                     | (1)          | 5                                  | (60)  | (24)        | 1                 | 2.060                       |
| Centrales Nucleares   | 666                             | —                     | —            | 2                                  | (9)   | —           | —                 | 659                         |
| Otras Centrales   | 1.376                           | 5                     | —            | 3                                  | (41)  | (24)        | 1                 | 1.320                       |
| Desmantelamiento de Contadores  | 87                              | —                     | (1)          | —                                  | (10)  | —           | —                 | 76                          |
| Cierre de Explotaciones Mineras   | 5                               | —                     | —            | —                                  | —   | —           | —                 | 5                           |
| Provisiones de Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO <sub>2</sub> )             | 340                             | 383                   | (339)        | —                                  | —   | —           | 1                 | 385                         |
| Provisiones para Litigios, Indemnizaciones y otras Obligaciones Legales o Contractuales | 458                             | 72                    | (54)         | 1                                  | —   | (60)        | 7                 | 424                         |
| <b>TOTAL</b>  | <b>2.932</b>                    | <b>460</b>            | <b>(394)</b> | <b>6</b>                           | <b>(60)</b>   | <b>(84)</b> | <b>9</b>          | <b>2.869</b>                |

A 30 de junio de 2022 no se ha dotado provisión alguna por contratos onerosos.

### Provisión por costes de cierre de las instalaciones

Endesa registra los costes en los que deberá incurrir para acometer los trabajos de desmantelamiento de algunas de sus centrales, así como de determinadas instalaciones de distribución de electricidad. Dichas provisiones se registran por su valor actualizado.

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

%

|                                   | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 |
|-----------------------------------|------------------|------------------|
| Tasas de Actualización Financiera | 0,0 – 1,9        | 0,0 – 0,5        |

## 33. Otros pasivos no corrientes

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

|                       | Notas | 30 de junio de 2022 | 31 de diciembre de 2021 |
|-----------------------|-------|---------------------|-------------------------|
| Fianzas y Depósitos   | 25.1  | 476                 | 476                     |
| Otras Cuentas a Pagar |       | 152                 | 214                     |
| <b>TOTAL</b>          | 36.2  | <b>628</b>          | <b>690</b>              |

## 34. Otros pasivos financieros no corrientes y corrientes

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

|   | No Corriente        |                         | Corriente           |                         |
|---|---------------------|-------------------------|---------------------|-------------------------|
|   | 30 de junio de 2022 | 31 de diciembre de 2021 | 30 de junio de 2022 | 31 de diciembre de 2021 |
| Intereses a Pagar de Deuda Financiera             | —                   | —                       | 31                  | 22                      |
| Retribución a la Inversión en Energías Renovables | 109                 | 120                     | 5                   | 12                      |
| <b>TOTAL</b>                                      | <b>109</b>          | <b>120</b>              | <b>36</b>           | <b>34</b>               |

A 30 de junio de 2022 el epígrafe «Otros Pasivos Financieros no Corrientes» incluye los importes netos relativos al ajuste por desviaciones en el precio de mercado del semiperiodo regulatorio 2020-2022, que ascienden a 87 millones de euros y de los semiperiodos regulatorios anteriores que ascienden a 22 millones de euros. En relación a estos mismos conceptos, se incluyen 4 millones de euros y 1 millón de euros, respectivamente, en el epígrafe «Otros Pasivos Financieros Corrientes».

## 35. Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

|  | Notas  | 30 de junio de 2022 | 31 de diciembre de 2021 |
|--|--------|---------------------|-------------------------|
| <b>Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes</b>             | 36     | <b>6.399</b>        | <b>6.071</b>            |
| Proveedores y otros Acreedores                                       |        | 4.036               | 3.811                   |
| Dividendo a Pagar  | 31.1.4 | 995                 | 530                     |
| Otras Cuentas por Pagar  |        | 1.368               | 1.730                   |
| <b>Pasivos por Impuestos</b>   |        | <b>1.348</b>        | <b>785</b>              |
| Impuesto sobre Sociedades Corriente                                  |        | 662                 | 333                     |
| Hacienda Pública Acreedora por Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA) |        | 220                 | 108                     |
| Otros Impuestos  |        | 466                 | 344                     |
| <b>TOTAL</b>   |        | <b>7.747</b>        | <b>6.856</b>            |

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 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                        | 39.3   | 31 de diciembre de 2021   | 0,500                   | 529          | 3 de enero de 2022 |
| Dividendo Complementario                  |        | 30 de junio de 2022       | 0,9372                  | 992          | 1 de julio de 2022 |
| <b>Total Dividendo por acción de 2021</b> | 31.1.4 |                           | <b>1,4372</b>           | <b>1.521</b> |                    |

A 30 de junio de 2022 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 15 millones de euros (29 millones de euros a 31 de diciembre de 2021).

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2022 y 2021 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 2022, 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 194 millones de euros y 99 millones de euros, respectivamente (225 millones de euros y 111 millones de euros, respectivamente, a 31 de diciembre de 2021) y se incluye en el epígrafe «Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes» del Estado de Situación Financiera Consolidado.



## 36. Instrumentos financieros

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 la clasificación de los instrumentos financieros del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

|  | Notas       | 30 de junio de 2022 |               | 31 de diciembre de 2021 |               |
|--|-------------|---------------------|---------------|-------------------------|---------------|
|  |             | No Corriente        | Corriente     | No Corriente            | Corriente     |
| <b>Instrumentos Financieros de Activo</b>                      |             |                     |               |                         |               |
| Instrumentos Financieros Derivados                             |             | 1.819               | 5.553         | 774                     | 2.401         |
| Otros Activos Financieros                                      |             | 739                 | 5.315         | 580                     | 1.817         |
| Otros Activos  |             | 267                 | —             | 264                     | —             |
| Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores | 29          | —                   | 5.972         | —                       | 5.024         |
| Activos de Contratos con Clientes                              | 24.1        | —                   | 2             | —                       | 6             |
| Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes                  | 30          | —                   | 199           | —                       | 703           |
| <b>TOTAL</b>   | <b>36.1</b> | <b>2.825</b>        | <b>17.041</b> | <b>1.618</b>            | <b>9.951</b>  |
| <b>Instrumentos Financieros de Pasivo</b>                      |             |                     |               |                         |               |
| Instrumentos Financieros Derivados                             |             | 2.901               | 8.432         | 573                     | 4.884         |
| Deuda Financiera   | 36.3        | 9.910               | 4.406         | 7.211                   | 3.167         |
| Otros Pasivos Financieros                                      |             | 109                 | 36            | 120                     | 34            |
| Otros Pasivos  |             | 628                 | —             | 690                     | —             |
| Acreedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar                 | 35          | —                   | 6.399         | —                       | 6.071         |
| Pasivos de Contratos con Clientes                              | 24.2        | 4.282               | 282           | 4.284                   | 270           |
| <b>TOTAL</b>   | <b>36.2</b> | <b>17.830</b>       | <b>19.555</b> | <b>12.878</b>           | <b>14.426</b> |

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

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 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 2022 |               | 31 de diciembre de 2021 |              |
|--|-------------|---------------------|---------------|-------------------------|--------------|
|  |             | No Corriente        | Corriente     | No Corriente            | Corriente    |
| <b>Activos Financieros a Coste Amortizado</b>  |             | <b>1.000</b>        | <b>11.488</b> | <b>838</b>              | <b>7.550</b> |
| Otros Activos Financieros  |             | 733                 | 5.315         | 574                     | 1.817        |
| Otros Activos  |             | 267                 | –             | 264                     | –            |
| Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores                                 | 29          | –                   | 5.972         | –                       | 5.024        |
| Activos de Contratos con Clientes  | 24.1        | –                   | 2             | –                       | 6            |
| Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes  | 30          | –                   | 199           | –                       | 703          |
| <b>Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en el Estado del Resultado</b>            |             | <b>420</b>          | <b>3.336</b>  | <b>171</b>              | <b>1.420</b> |
| Instrumentos de Patrimonio   | 38.1        | 6                   | –             | 6                       | –            |
| Derivados no Designados Contablemente de Cobertura   | 38.1        | 414                 | 3.336         | 165                     | 1.420        |
| <b>Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en el Estado de Otro Resultado Global</b> |             | <b>–</b>            | <b>–</b>      | <b>–</b>                | <b>–</b>     |
| <b>Derivados de Cobertura</b>  | <b>38.1</b> | <b>1.405</b>        | <b>2.217</b>  | <b>609</b>              | <b>981</b>   |
| <b>TOTAL</b>   |             | <b>2.825</b>        | <b>17.041</b> | <b>1.618</b>            | <b>9.951</b> |

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.

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

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 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 2022 |               | 31 de diciembre de 2021 |               |
|---|-------------|---------------------|---------------|-------------------------|---------------|
|   |             | No Corriente        | Corriente     | No Corriente            | Corriente     |
| <b>Pasivos Financieros a Coste Amortizado</b>                                       |             | <b>14.914</b>       | <b>11.123</b> | <b>11.787</b>           | <b>9.542</b>  |
| Deuda Financiera  | 36.3        | 9.895               | 4.406         | 6.693                   | 3.167         |
| Otros Pasivos financieros   |             | 109                 | 36            | 120                     | 34            |
| Otros Pasivos   |             | 628                 | –             | 690                     | –             |
| Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes                                   | 34          | –                   | 6.399         | –                       | 6.071         |
| Pasivos de Contratos con Clientes   | 24.2        | 4.282               | 282           | 4.284                   | 270           |
| <b>Pasivos Financieros a Valor Razonable con Cambios en el Estado del Resultado</b> |             | <b>601</b>          | <b>3.651</b>  | <b>729</b>              | <b>2.101</b>  |
| Deuda Financiera <sup>(1)</sup>   | 36.3 y 38.2 | 15                  | –             | 518                     | –             |
| Derivados no Designados Contablemente de Cobertura                                  | 38.2        | 586                 | 3.651         | 211                     | 2.101         |
| <b>Derivados de Cobertura</b>   | <b>38.2</b> | <b>2.315</b>        | <b>4.781</b>  | <b>362</b>              | <b>2.783</b>  |
| <b>TOTAL</b>  |             | <b>17.830</b>       | <b>19.555</b> | <b>12.878</b>           | <b>14.426</b> |

<sup>(1)</sup> 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.

## 36.3. Deuda financiera

A 30 de junio de 2022 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 2022 |                |              |               |               | Valor Razonable |
|--|---------------------|----------------|--------------|---------------|---------------|-----------------|
|  | Valor Nominal       | Valor Contable |              |               | Total         |                 |
|  |                     | No Corriente   | Corriente    |               |               |                 |
| Obligaciones y otros Valores Negociables       | 2.740               | 15             | 2.728        | 2.743         | 2.741         |                 |
| Deudas con Entidades de Crédito                | 5.964               | 4.359          | 1.565        | 5.924         | 5.715         |                 |
| Otras Deudas Financieras                       | 5.649               | 5.536          | 113          | 5.649         | 5.658         |                 |
| Deudas Financieras Asociadas a Derechos de Uso | 934                 | 847            | 87           | 934           | 949           |                 |
| Otras  | 4.715               | 4.689          | 26           | 4.715         | 4.709         |                 |
| <b>TOTAL<sup>(1)</sup></b>                     | <b>14.353</b>       | <b>9.910</b>   | <b>4.406</b> | <b>14.316</b> | <b>14.114</b> |                 |

<sup>(1)</sup> Correspondiente a financiación sostenible en un 62 %.

A 30 de junio de 2022 el desglose del valor nominal de la deuda financiera sin derivados por vencimientos es el siguiente:

Millones de Euros

|  | Valor Contable 30 de junio de 2022 | Valor Nominal |              | Vencimientos Totales |              |              |            |            |              |
|--|------------------------------------|---------------|--------------|----------------------|--------------|--------------|------------|------------|--------------|
|  |                                    | Corriente     | No Corriente | 2022                 | 2023         | 2024         | 2025       | 2026       | Siguientes   |
| Obligaciones y otros Valores Negociables       | 2.743                              | 2.728         | 12           | 2.728                | —            | —            | —          | —          | 12           |
| Deudas con Entidades de Crédito                | 5.924                              | 1.565         | 4.399        | 33                   | 1.573        | 990          | 251        | 450        | 2.667        |
| Otras Deudas Financieras                       | 5.649                              | 113           | 5.536        | 69                   | 86           | 3.081        | 86         | 83         | 2.244        |
| Deudas Financieras Asociadas a Derechos de Uso | 934                                | 87            | 847          | 43                   | 84           | 80           | 76         | 77         | 574          |
| Otras  | 4.715                              | 26            | 4.689        | 26                   | 2            | 3.001        | 10         | 6          | 1.670        |
| <b>TOTAL</b>                                   | <b>14.316</b>                      | <b>4.406</b>  | <b>9.947</b> | <b>2.830</b>         | <b>1.659</b> | <b>4.071</b> | <b>337</b> | <b>533</b> | <b>4.923</b> |

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 el movimiento del valor nominal de la deuda financiera no corriente, sin derivados, es el siguiente:

Millones de Euros

|  | Valor Nominal a 31 de diciembre de 2021 | No Genera Flujos de Efectivo |                   | Genera Flujos de Efectivo          |                                | Valor Nominal a 30 de junio de 2022 |
|--|---|------------------------------|-------------------|------------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------|
|  |   | Adiciones / (Bajas)          | Trasposos y otros | Pagos y Amortizaciones (Nota 39.3) | Nueva Financiación (Nota 39.3) |                                     |
| Obligaciones y otros Valores Negociables       | 12                                      | —                            | —                 | —                                  | —                              | 12                                  |
| Deudas con Entidades de Crédito                | 3.311                                   | —                            | (134)             | (3)                                | 1.225                          | 4.399                               |
| Participaciones Preferentes                    | —                                       | —                            | —                 | —                                  | —                              | —                                   |
| Otras Deudas Financieras                       | 3.885                                   | 19                           | (34)              | (2)                                | 1.668                          | 5.536                               |
| Deudas Financieras Asociadas a Derechos de Uso | 861                                     | 19                           | (33)              | —                                  | —                              | 847                                 |
| Otras  | 3.024                                   | —                            | (1)               | (2)                                | 1.668                          | 4.689                               |
| <b>TOTAL</b>                                   | <b>7.208</b>                            | <b>19</b>                    | <b>(168)</b>      | <b>(5)</b>                         | <b>2.893</b>                   | <b>9.947</b>                        |

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 el movimiento del valor nominal de la deuda financiera corriente, sin derivados, es el siguiente:

Millones de Euros

|  | Valor Nominal a 31 de diciembre de 2021 | No Genera Flujos de Efectivo |                   | Genera Flujos de Efectivo          |                                | Valor Nominal a 30 de junio de 2022 |
|--|---|------------------------------|-------------------|------------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------|
|  |   | Adiciones / (Bajas)          | Trasposos y otros | Pagos y Amortizaciones (Nota 39.3) | Nueva Financiación (Nota 39.3) |                                     |
| Obligaciones y otros Valores Negociables       | 2.915                                   | —                            | 2                 | (11.137)                           | 10.948                         | 2.728                               |
| Deudas con Entidades de Crédito                | 134                                     | —                            | 128               | (106)                              | 1.409                          | 1.565                               |
| Otras Deudas Financieras                       | 116                                     | 1                            | 56                | (70)                               | 10                             | 113                                 |
| Deudas Financieras Asociadas a Derechos de Uso | 82                                      | 1                            | 49                | (45)                               | —                              | 87                                  |
| Otras  | 34                                      | —                            | 7                 | (25)                               | 10                             | 26                                  |
| <b>TOTAL</b>                                   | <b>3.165</b>                            | <b>1</b>                     | <b>186</b>        | <b>(11.313)</b>                    | <b>12.367</b>                  | <b>4.406</b>                        |

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2022 y 2021 el tipo de interés medio de la deuda financiera bruta ha sido del 1,1 % y el 1,7 % respectivamente.

## 36.4. Otros aspectos

### 36.4.1. Liquidez

A 30 de junio de 2022 la liquidez de Endesa asciende a 5.987 millones de euros (5.520 millones de euros a 31 de diciembre de 2021) y presenta el siguiente detalle:

Millones de Euros

|  | Notas | Liquidez            |                         |
|--|-------|---------------------|-------------------------|
|  |       | 30 de junio de 2022 | 31 de diciembre de 2021 |
| Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes                | 30    | 199                 | 703                     |
| Disponible Incondicional en Líneas de Crédito <sup>(1)</sup> |       | 5.788               | 4.817                   |
| <b>TOTAL</b>   |       | <b>5.987</b>        | <b>5.520</b>            |

<sup>(1)</sup> A 30 de junio de 2022, 2.400 millones de euros corresponden a la línea de crédito disponible con Enel Finance International N.V. (1.700 millones de euros a 31 de diciembre de 2021) (véase Nota 40.1.2).

Las líneas de crédito no dispuestas garantizan también la refinanciación de la deuda a corto plazo que se presenta en el epígrafe «Deuda Financiera no Corriente» del Estado de Situación Financiera Consolidado, cuyo importe asciende a 35 millones de euros 30 de junio de 2022 (33 millones de euros a 31 de diciembre de 2021) (véase Nota 36.3).

El importe de estas líneas, junto con el activo corriente, cubre las obligaciones de pago de Endesa a corto plazo (véase Nota 37.2).

## 36.4.2. Principales operaciones financieras

Durante el primer semestre de 2022 las principales operaciones financieras realizadas han sido las siguientes:

- En el primer semestre de 2022 Endesa ha registrado un nuevo programa de emisiones de SDG7 Euro Commercial Paper (ECP) siendo el saldo vivo nominal a 30 de junio de 2022 igual a 2.728 millones de euros cuya renovación está respaldada por líneas de crédito bancarias irrevocables. Este Programa incorpora objetivos de Sostenibilidad, en línea con el Plan Estratégico.
- A la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios se han formalizado las siguientes operaciones financieras, incorporando la mayoría de ellas objetivos de Sostenibilidad:

Millones de Euros

| Operaciones                         | Contraparte                     | Fecha de Firma          | Fecha de Vencimiento    | Importe      |
|-------------------------------------|---------------------------------|-------------------------|-------------------------|--------------|
| Préstamo <sup>(1) (2)</sup>         | Instituto de Crédito Oficial    | 20 de diciembre de 2021 | 20 de diciembre de 2033 | 300          |
| Préstamo <sup>(1) (2)</sup>         | Banco Europeo de Inversiones    | 21 de diciembre de 2021 | 28 de marzo de 2037     | 250          |
| Préstamo <sup>(3)</sup>             | Caixabank, S.A.                 | 25 de marzo de 2022     | 13 de mayo de 2027      | 500          |
| Préstamo                            | Caixabank, S.A.                 | 25 de marzo de 2022     | 8 de abril de 2023      | 400          |
| Préstamo                            | Ibercaja, S.A.                  | 30 de marzo de 2022     | 30 de marzo de 2023     | 50           |
| Préstamo                            | Banco de Sabadell, S.A.         | 31 de marzo de 2022     | 31 de marzo de 2023     | 175          |
| Préstamo                            | BBVA, S.A.                      | 31 de marzo de 2022     | 8 de abril de 2023      | 300          |
| Préstamo                            | Banco Santander, S.A.           | 31 de marzo de 2022     | 8 de abril de 2023      | 275          |
| Préstamo                            | Bankinter, S.A.                 | 31 de marzo de 2022     | 1 de abril de 2023      | 25           |
| Préstamo <sup>(3)</sup>             | Bankinter, S.A.                 | 31 de marzo de 2022     | 1 de abril de 2027      | 75           |
| Préstamo <sup>(3)</sup>             | Banco Cooperativo Español, S.A. | 8 de abril de 2022      | 13 de mayo de 2027      | 50           |
| Préstamo                            | Intesa San Paolo, S.P.A.        | 19 de abril de 2022     | 19 de abril de 2023     | 100          |
| Préstamo <sup>(3)</sup>             | ING Bank NV Sucursal en España  | 29 de abril de 2022     | 13 de mayo de 2027      | 50           |
| Préstamo                            | Credit Agricole                 | 10 de mayo de 2022      | 10 de mayo de 2023      | 75           |
| Línea de Crédito <sup>(1) (5)</sup> | Caixabank, S.A.                 | 25 de marzo de 2022     | 25 de marzo de 2025     | 50           |
| Línea de Crédito <sup>(4) (5)</sup> | Ibercaja, S.A.                  | 30 de marzo de 2022     | 25 de marzo de 2025     | 20           |
| Línea de Crédito <sup>(4) (5)</sup> | Kutxabank, S.A.                 | 31 de marzo de 2022     | 25 de marzo de 2025     | 50           |
| Línea de Crédito <sup>(4) (5)</sup> | Banco de Sabadell, S.A.         | 31 de marzo de 2022     | 25 de marzo de 2025     | 25           |
| Línea de Crédito <sup>(1)</sup>     | Banco Santander, S.A.           | 31 de marzo de 2022     | 31 de marzo de 2025     | 25           |
| Línea de Crédito <sup>(1)</sup>     | Intesa San Paolo, S.P.A.        | 19 de abril de 2022     | 19 de abril de 2025     | 100          |
| Préstamo <sup>(3)</sup>             | Enel Finance International N.V. | 13 de mayo de 2022      | 13 de mayo de 2027      | 1.650        |
| Línea de Crédito <sup>(1)</sup>     | Enel Finance International N.V. | 13 de mayo de 2022      | 13 de mayo de 2025      | 700          |
| <b>TOTAL</b>                        |                                 |                         |                         | <b>5.245</b> |

<sup>(1)</sup> Las condiciones crediticias de estas operaciones están ligadas al objetivo establecido en el Plan Estratégico de reducir las emisiones específicas de Alcance 1 de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) equivalente hasta 150 gCO<sub>2</sub>eq/kWh en 2023.

<sup>(2)</sup> Los desembolsos se produjeron los días 17 de enero de 2022 y el 28 de marzo de 2022, respectivamente. Ambos préstamos están destinados a la financiación de instalaciones de producción de energía renovable.

<sup>(3)</sup> Las condiciones crediticias de estas operaciones están ligadas al objetivo establecido en el Plan Estratégico de reducir las emisiones específicas de Alcance 1 de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) equivalente hasta 145 gCO<sub>2</sub>eq/kWh en 2024.

<sup>(4)</sup> Operaciones calificadas como sostenibles al incorporar el indicador de desempeño (KPI) en relación con el compromiso de que la capacidad instalada neta peninsular con fuentes renovables sea el 55 % del total de la capacidad instalada neta peninsular a 31 de diciembre de 2022.

<sup>(5)</sup> Ampliación de líneas de crédito existentes.

### 36.4.3. 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 2022 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 2022.

#### Estipulaciones financieras

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

En el caso de las emisiones de bonos vivos de Endesa, S.A. (12 millones de euros a 30 de junio de 2022), estas contienen:

- Cláusulas de incumplimiento cruzado («*cross-default*») bajo las que dicha deuda deberá ser prepagada en el caso de incumplimiento en los pagos (por encima de cierto importe) sobre ciertas obligaciones de Endesa, S.A.

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

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

#### Cláusulas relativas a cumplimiento de ratios e indicadores de sostenibilidad

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021, Endesa, S.A. tiene contratadas operaciones financieras que podrían ver modificadas sus condiciones de financiación en supuestos de incumplimiento de ratios o indicadores relacionados con la sostenibilidad como pueden ser la reducción de ciertos niveles de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) a determinadas fechas, o alcanzar un ratio de capacidad instalada neta peninsular con fuentes renovables en ciertos plazos.

## Cláusulas relacionadas con la calificación crediticia, con el cambio de control y con la cesión de activos

Las estipulaciones financieras que contiene la deuda financiera de Endesa son las siguientes:

Millones de Euros

| Cláusulas                                   | Operaciones   | Estipulaciones  | Deuda Nominal        |                         |
|---|---|---|----------------------|-------------------------|
|   |   |   | 30 de junio de 2022  | 31 de diciembre de 2021 |
| 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                           | 2.338                | 1.887                   |
| Relacionadas con el Cambio de Control       | Préstamos y otros Acuerdos con Entidades Financieras y Enel Finance International, N.V.                   | Susceptibles de Amortización Anticipada en caso de Cambio de Control en Endesa, S.A.                                    | 6.988 <sup>(1)</sup> | 4.887 <sup>(1)</sup>    |
| Relacionadas con la Cesión de Activos       | Préstamos y otros Acuerdos con Entidades Financieras  | Restricciones si se supera un Porcentaje entre el 7 % y el 10 % sobre los Activos Consolidados de Endesa <sup>(2)</sup> | 5.862                | 3.336                   |

<sup>(1)</sup> A 30 de junio de 2022 el importe formalizado asciende a 9.388 millones de euros (7.137 millones de euros a 31 de diciembre de 2021).

<sup>(2)</sup> 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.

## Financiación de proyectos

A 30 de junio de 2022 determinadas filiales de renovables de Endesa financiadas a través de «*project finance*» mantienen deuda nominal por importe de 79 millones de euros que incluye las siguientes cláusulas (84 millones de euros a 31 de diciembre de 2021) (véase Nota 41):

- Estas deudas, así como los derivados asociados a las mismas con valor de mercado neto negativo de 1 millón de euros (1 millón de euros a 31 de diciembre de 2021), podrían ser susceptibles de amortización anticipada si se produjera un cambio de control accionarial.
- Prendas de acciones dadas en garantía del cumplimiento de las obligaciones marcadas por contrato a favor de las entidades financieras acreedoras por el importe de la deuda financiera viva (véase Nota 42).
- Restricciones de ventas de activos consistentes en la obtención de autorización de la mayoría de los presta-

mistas, y en algunos casos, destinar el importe de la venta a la amortización de su deuda.

- Restricciones en las distribuciones de resultados a los accionistas, sujetas al cumplimiento de determinadas condiciones.
- La obligación de dotar una cuenta de reserva del servicio de la deuda (véase Nota 30).

## Cláusulas relativas a cumplimiento de ratios

Determinadas filiales de Endesa, cuya actividad consiste en la generación renovable, están obligadas al cumplimiento de determinados Ratios de Cobertura Anual del Servicio de la Deuda (RCASD). A 30 de junio de 2022 no existen incumplimiento de dichos ratios.

## 37. Política general de gestión de riesgos

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 Endesa ha seguido la misma política general de gestión de riesgos que la descrita en la Nota 44 de la

Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021.

### 37.1. 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 2021.

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, petró-

leo y derivados y derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) y tienen como objetivo gestionar de forma activa el riesgo en las operaciones subyacentes que son objeto de cobertura.

A 30 de junio de 2022, Endesa ha revisado que siguen cumpliendo con los criterios establecidos por la normativa para aplicar la contabilidad de coberturas.

#### Riesgo de materias energéticas

A 30 de junio de 2022, 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:

|  | 30 de junio de 2022                         |                                  |                                 |
|--|---|----------------------------------|---------------------------------|
|  | Variación de Precio de Materias Energéticas | Estado del Resultado Consolidado | Estado de Otro Resultado Global |
| Derivados de Cobertura de Flujos de Caja           | 20 %  | —                                | (927) <sup>(1)</sup>            |
|  | -20 %                                       | —                                | 928 <sup>(1)</sup>              |
| Derivados no Designados Contablemente de Cobertura | 20 %  | 198 <sup>(2)</sup>               | —                               |
|  | -20 %                                       | (219) <sup>(2)</sup>             | —                               |

<sup>(1)</sup> 1.106 millones de euros, negativos, y 1.108 millones de euros, positivos, respectivamente correspondientes a gas.

<sup>(2)</sup> 40 millones de euros, negativos, y 19 millones de euros, positivos, respectivamente, correspondientes a gas.



## 37.2. Riesgo de liquidez

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 la posición de liquidez de Endesa presenta el siguiente detalle:

Millones de Euros

|  | Notas | Liquidez            |                         |            |            |
|--|-------|---------------------|-------------------------|------------|------------|
|  |       | 30 de junio de 2022 | 31 de diciembre de 2021 | Diferencia | % Var.     |
| Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes                | 30    | 199                 | 703                     | (504)      | (71,7)     |
| Disponible Incondicional en Líneas de Crédito <sup>(1)</sup> |       | 5.788               | 4.817                   | 971        | 20,2       |
| <b>TOTAL</b>   |       | <b>5.987</b>        | <b>5.520</b>            | <b>467</b> | <b>8,5</b> |

<sup>(1)</sup> A 30 de junio de 2022, 2.400 millones de euros corresponden a la línea de crédito disponible con Enel Finance International N.V. (1.700 millones de euros a 31 de diciembre de 2021) (véanse Notas 36.3 y 40.1.2).

A 30 de junio de 2022 Endesa mantiene un fondo de maniobra negativo por importe de 2.639 millones de euros. Los estados de liquidez previstos, unido al importe disponible en líneas de crédito a largo plazo, aseguran que dis-

ponga de recursos financieros suficientes para continuar sus operaciones y liquidar sus activos y pasivos por los importes con que figuran en el Estado de Situación Financiera Consolidado.

## 37.3. 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 que incluye el posible impacto entre sus contrapartidas del conflicto Rusia-Ucrania (véase Nota 4.2) y la evolución de la pandemia COVID-19 (véase Nota 4.3).

En el primer semestre de 2022, las pérdidas netas por deterioro de activos financieros han ascendido a 81 millones de euros y corresponden, principalmente, a la dotación de pérdidas por deterioro de cuentas a cobrar procedentes de contratos con clientes por importe de 82 millones de

euros. Su evolución es debida, entre otros aspectos, al empeoramiento del comportamiento de pago tanto de las pequeñas compañías comercializadoras de energía motivado por el fuerte incremento de precios de las materias energéticas en los últimos meses que ha supuesto un mayor gasto por importe de 23 millones de euros como de los clientes de «*Business to Customer (B2C)*», especialmente de los clientes más vulnerables del mercado regulado, como consecuencia de la situación macroeconómica y de los elevados precios que conlleva una mayor dotación de pérdidas por deterioro por importe de 14 millones de euros (véase Nota 29.1).

## 37.4. 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 pro-

veedores es alta en términos generales, tal y como está descrito en la Nota 44.6 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021, sin perjuicio del seguimiento que está realizando Endesa respecto de la evolución de dicho riesgo de concentración (véanse Notas 4.2 y 4.3).

## 38. Medición a valor razonable

### 38.1. Medición a valor razonable de las categorías de activos financieros

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 la clasificación por niveles de jerarquía de valor razonable de los activos financieros no corrientes y corrientes valorados a valor razonable del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

|  | 30 de junio de 2022 |                      |         |         |         |                  |                      |         |         |         |
|--|---------------------|----------------------|---------|---------|---------|------------------|----------------------|---------|---------|---------|
|  | Activo no Corriente |                      |         |         |         | Activo Corriente |                      |         |         |         |
|  | Notas               | Valor Razonable      | Nivel 1 | Nivel 2 | Nivel 3 | Notas            | Valor Razonable      | Nivel 1 | Nivel 2 | Nivel 3 |
| <b>Instrumentos de Patrimonio</b>                          | 36.1                | 6                    | —       | —       | 6       | 36.1             | —                    | —       | —       | —       |
| <b>Derivados de Cobertura de Valor Razonable:</b>          | 36.1                | 3                    | —       | 3       | —       | 36.1             | —                    | —       | —       | —       |
| Tipo de Interés  |                     | 3                    | —       | 3       | —       |                  | —                    | —       | —       | —       |
| <b>Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo:</b>       | 36.1                | 1.402                | 68      | 744     | 590     | 36.1             | 2.217                | 460     | 1.546   | 211     |
| Tipo de Interés  |                     | 64                   | —       | 64      | —       |                  | —                    | —       | —       | —       |
| Tipo de Cambio   |                     | 100                  | —       | 100     | —       |                  | 124                  | —       | 124     | —       |
| Materias Energéticas                                       |                     | 1.238 <sup>(1)</sup> | 68      | 580     | 590     |                  | 2.093 <sup>(2)</sup> | 460     | 1.422   | 211     |
| <b>Derivados no Designados Contablemente de Cobertura:</b> | 36.1                | 414                  | 88      | 325     | 1       | 36.1             | 3.336                | 1.259   | 2.076   | 1       |
| Tipo de Interés  |                     | —                    | —       | —       | —       |                  | —                    | —       | —       | —       |
| Tipo de Cambio   |                     | 1                    | —       | 1       | —       |                  | 16                   | —       | 16      | —       |
| Materias Energéticas                                       |                     | 413                  | 88      | 324     | 1       |                  | 3.320 <sup>(3)</sup> | 1.259   | 2.060   | 1       |
| <b>Existencias</b>   |                     | —                    | —       | —       | —       |                  | 6                    | —       | 6       | —       |
| <b>TOTAL</b>   | 36                  | 1.825                | 156     | 1.072   | 597     | 36               | 5.559                | 1.719   | 3.628   | 212     |

<sup>(1)</sup> Incluyen derivados de electricidad por 595 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 644 millones de euros.

<sup>(2)</sup> Incluyen derivados de electricidad por 226 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 1.867 millones de euros.

<sup>(3)</sup> Incluyen derivados de electricidad por 319 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 2.838 millones de euros.

Millones de Euros

| 31 de diciembre de 2021                                    |                     |                    |         |         |         |                  |                      |         |         |         |
|--|---------------------|--------------------|---------|---------|---------|------------------|----------------------|---------|---------|---------|
|  | Activo no Corriente |                    |         |         |         | Activo Corriente |                      |         |         |         |
|  | Notas               | Valor Razonable    | Nivel 1 | Nivel 2 | Nivel 3 | Notas            | Valor Razonable      | Nivel 1 | Nivel 2 | Nivel 3 |
| <b>Instrumentos de Patrimonio</b>                          | 36.1                | 6                  | —       | —       | 6       | 36.1             | —                    | —       | —       | —       |
| <b>Derivados de Cobertura de Valor Razonable:</b>          | 36.1                | 6                  | —       | 6       | —       | 36.1             | —                    | —       | —       | —       |
| Tipo de Interés  |                     | 6                  | —       | 6       | —       |                  | —                    | —       | —       | —       |
| <b>Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo:</b>       | 36.1                | 603                | —       | 263     | 340     | 36.1             | 981                  | —       | 706     | 275     |
| Tipo de Interés  |                     | 1                  | —       | 1       | —       |                  | —                    | —       | —       | —       |
| Tipo de Cambio   |                     | 30                 | —       | 30      | —       |                  | 44                   | —       | 44      | —       |
| Materias Energéticas                                       |                     | 572 <sup>(1)</sup> | —       | 232     | 340     |                  | 937 <sup>(2)</sup>   | —       | 662     | 275     |
| <b>Derivados no Designados Contablemente de Cobertura:</b> | 36.1                | 165                | —       | 164     | 1       | 36.1             | 1.420                | —       | 1.419   | 1       |
| Tipo de Interés  |                     | —                  | —       | —       | —       |                  | —                    | —       | —       | —       |
| Tipo de Cambio   |                     | —                  | —       | —       | —       |                  | 6                    | —       | 6       | —       |
| Materias Energéticas                                       |                     | 165                | —       | 164     | 1       |                  | 1.414 <sup>(3)</sup> | —       | 1.413   | 1       |
| <b>Existencias</b>   |                     | —                  | —       | —       | —       |                  | 1                    | —       | 1       | —       |
| <b>TOTAL</b>   | 36                  | 780                | —       | 433     | 347     | 36               | 2.402                | —       | 2.126   | 276     |

<sup>(1)</sup> Incluyen derivados de electricidad por 341 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 231 millones de euros.

<sup>(2)</sup> Incluyen derivados de electricidad por 317 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 620 millones de euros.

<sup>(3)</sup> Incluyen derivados de electricidad por 173 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 1.207 millones de euros.

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

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021, la clasificación por niveles de jerarquía de valor razonable de los pasivos financieros no corrientes y corrientes valorados a valor razonable del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

|  | 30 de junio de 2022 |                      |         |         |         |                  |                      |         |         |         |
|--|---------------------|----------------------|---------|---------|---------|------------------|----------------------|---------|---------|---------|
|  | Pasivo no Corriente |                      |         |         |         | Pasivo Corriente |                      |         |         |         |
|  | Notas               | Valor Razonable      | Nivel 1 | Nivel 2 | Nivel 3 | Notas            | Valor Razonable      | Nivel 1 | Nivel 2 | Nivel 3 |
| <b>Obligaciones y otros Valores Negociables</b>            | 36.2                | 15                   | —       | 15      | —       | 36.2             | —                    | —       | —       | —       |
| <b>Deudas con Entidades de Crédito</b>                     | 36.2                | —                    | —       | —       | —       | 36.2             | —                    | —       | —       | —       |
| <b>Derivados de Cobertura de Valor Razonable:</b>          | 36.2                | 35                   | —       | 35      | —       | 36.2             | —                    | —       | —       | —       |
| Tipo de Interés  |                     | 35                   | —       | 35      | —       |                  | —                    | —       | —       | —       |
| Tipo de Cambio   |                     | —                    | —       | —       | —       |                  | —                    | —       | —       | —       |
| <b>Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo:</b>       | 36.2                | 2.280                | 1.769   | 371     | 140     | 36.2             | 4.781                | 1.712   | 3.061   | 8       |
| Tipo de Interés  |                     | —                    | —       | —       | —       |                  | —                    | —       | —       | —       |
| Tipo de Cambio   |                     | 4                    | —       | 4       | —       |                  | 30                   | —       | 30      | —       |
| Materias Energéticas                                       |                     | 2.276 <sup>(1)</sup> | 1.769   | 367     | 140     |                  | 4.751 <sup>(2)</sup> | 1.712   | 3.031   | 8       |
| <b>Derivados no Designados Contablemente de Cobertura:</b> | 36.2                | 586                  | 144     | 442     | —       | 36.2             | 3.651                | 867     | 2.784   | —       |
| Tipo de Interés  |                     | —                    | —       | —       | —       |                  | —                    | —       | —       | —       |
| Tipo de Cambio   |                     | —                    | —       | —       | —       |                  | 13                   | —       | 13      | —       |
| Materias Energéticas                                       |                     | 586                  | 144     | 442     | —       |                  | 3.638 <sup>(3)</sup> | 867     | 2.771   | —       |
| <b>Existencias</b>   |                     | —                    | —       | —       | —       |                  | —                    | —       | —       | —       |
| <b>Otros Derivados</b>                                     |                     | —                    | —       | —       | —       |                  | —                    | —       | —       | —       |
| <b>Otros Pasivos Financieros</b>                           |                     | —                    | —       | —       | —       |                  | —                    | —       | —       | —       |
| <b>TOTAL</b>   | 36                  | 2.916                | 1.913   | 863     | 140     | 36               | 8.432                | 2.579   | 5.845   | 8       |

<sup>(1)</sup> Incluyen derivados de electricidad por 160 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 2.102 millones de euros.

<sup>(2)</sup> Incluyen derivados de electricidad por 313 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 4.437 millones de euros.

<sup>(3)</sup> Incluyen derivados de electricidad por 321 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 3.143 millones de euros.

|  | 31 de diciembre de 2021 |                    |          |            |            |                  |                      |          |              |          |
|--|-------------------------|--------------------|----------|------------|------------|------------------|----------------------|----------|--------------|----------|
|  | Pasivo no Corriente     |                    |          |            |            | Pasivo Corriente |                      |          |              |          |
|  | Notas                   | Valor Razonable    | Nivel 1  | Nivel 2    | Nivel 3    | Notas            | Valor Razonable      | Nivel 1  | Nivel 2      | Nivel 3  |
| <b>Obligaciones y otros Valores Negociables</b>            | 36.2                    | 18                 | –        | 18         | –          | 36.2             | –                    | –        | –            | –        |
| <b>Deudas con Entidades de Crédito</b>                     | 36.2                    | 500                | –        | 500        | –          | 36.2             | –                    | –        | –            | –        |
| <b>Derivados de Cobertura de Valor Razonable:</b>          | 36.2                    | 1                  | –        | 1          | –          | 36.2             | –                    | –        | –            | –        |
| Tipo de Interés  |                         | 1                  | –        | 1          | –          |                  | –                    | –        | –            | –        |
| <b>Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo:</b>       | 36.2                    | 361                | –        | 218        | 143        | 36.2             | 2.783                | –        | 2.776        | 7        |
| Tipo de Interés  |                         | 12                 | –        | 12         | –          |                  | –                    | –        | –            | –        |
| Tipo de Cambio   |                         | 1                  | –        | 1          | –          |                  | 27                   | –        | 27           | –        |
| Materias Energéticas                                       |                         | 348 <sup>(1)</sup> | –        | 205        | 143        |                  | 2.756 <sup>(2)</sup> | –        | 2.749        | 7        |
| <b>Derivados no Designados Contablemente de Cobertura:</b> | 36.2                    | 211                | –        | 211        | –          | 36.2             | 2.101                | –        | 2.101        | –        |
| Tipo de Interés  |                         | –                  | –        | –          | –          |                  | 1                    | –        | 1            | –        |
| Tipo de Cambio   |                         | 1                  | –        | 1          | –          |                  | 12                   | –        | 12           | –        |
| Materias Energéticas                                       |                         | 210                | –        | 210        | –          |                  | 2.088 <sup>(3)</sup> | –        | 2.088        | –        |
| <b>TOTAL</b>   | 36                      | <b>1.091</b>       | <b>–</b> | <b>948</b> | <b>143</b> | 36               | <b>4.884</b>         | <b>–</b> | <b>4.877</b> | <b>7</b> |

<sup>(1)</sup> Incluyen derivados de electricidad por 151 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 197 millones de euros.

<sup>(2)</sup> Incluyen derivados de electricidad por 360 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 2.396 millones de euros.

<sup>(3)</sup> Incluyen derivados de electricidad por 213 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por 1.842 millones de euros.

### 38.3. Otros aspectos

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 Endesa ha utilizado los mismos niveles de jerarquía para medir el valor razonable de los activos y pasivos no corrientes y corrientes, y no se han producido traspasos entre ninguno de los niveles de jerarquía que se detallan en la Nota 3q de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021.

Asimismo, durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 Endesa ha utilizado las mismas normas de valoración para determinar el valor razonable que las indi-

cidas en las Notas 3h.5 y 3q de la Memoria de las Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021.

En el primer semestre de 2022 no se han producido interrupciones de derivados designados inicialmente como coberturas de flujos de efectivo (80 millones de euros de ingreso en el primer semestre de 2021 como consecuencia de modificaciones contractuales en un contrato de compra de gas a largo plazo que hicieron que las transacciones futuras, tal y como estaban contratadas, fueran re-motas).

## Instrumentos financieros derivados valorados a valor razonable de Nivel 3

Durante los primeros semestres de 2022 y 2021 el movimiento de los instrumentos financieros derivados valorados a valor razonable de Nivel 3 es el siguiente:

Millones de Euros

|  | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 |
|--|------------------|------------------|
| <b>Saldo Inicial</b>   | <b>467</b>       | <b>16</b>        |
| (Pérdidas) / Ganancias en el Estado del Resultado Consolidado            | —                | (2)              |
| (Pérdidas) / Ganancias en el Estado de Otro Resultado Global Consolidado | 188              | 100              |
| <b>Saldo Final</b>   | <b>655</b>       | <b>114</b>       |

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

A 30 de junio de 2022, 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.

## 39. Estado de flujos de efectivo

A 30 de junio de 2022, el importe de efectivo y otros medios líquidos equivalentes se ha situado en 199 millones de euros (703 millones de euros a 31 de diciembre de 2021) (véase Nota 30).

Durante los primeros semestres de 2022 y 2021, 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 2022             | Enero-junio 2021 |
| Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Explotación  | (169)                        | 492              |
| Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Inversión    | (3.724)                      | (894)            |
| Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Financiación | 3.389                        | 176              |

En el primer semestre de 2022, los flujos de efectivo obtenidos por las actividades de financiación (3.389 millones de euros) y la reducción de efectivo y otros medios líquidos equivalentes (504 millones de euros) han permitido aten-

der los flujos netos de efectivo aplicados a las actividades de explotación (169 millones de euros), y los pagos netos derivados de las actividades de inversión (3.724 millones de euros).

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

En el primer semestre de 2022 los flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de explotación han ascendido a 169 millones de euros, negativos (492 millones de

euros, positivos, en el primer semestre de 2021) y presentan el detalle que figura a continuación:

Millones de Euros

|   | Notas | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 |
|---|-------|------------------|------------------|
| Resultado Bruto Antes de Impuestos                                    |       | 1.273            | 1.114            |
| Ajustes del Resultado:  |       | 908              | 720              |
| Amortizaciones del Inmovilizado y Pérdidas por Deterioro              | 13    | 872              | 785              |
| Otros Ajustes del Resultado (Neto)                                    |       | 36               | (65)             |
| Cambios en el Capital Corriente:                                      |       | (2.048)          | (1.037)          |
| Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar                         |       | (908)            | (593)            |
| Existencias   |       | (391)            | (311)            |
| Activos Financieros Corrientes  |       | (733)            | 66               |
| Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes                     |       | (16)             | (199)            |
| Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación:           |       | (302)            | (305)            |
| Cobro de Intereses  |       | 33               | 15               |
| Cobro de Dividendos   |       | 18               | 17               |
| Pagos de Intereses <sup>(1)</sup>                                     |       | (81)             | (78)             |
| Pagos de Impuesto sobre Sociedades                                    |       | (53)             | (85)             |
| Otros Cobros y Pagos de las Actividades de Explotación <sup>(2)</sup> |       | (219)            | (174)            |
| <b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN</b>     |       | <b>(169)</b>     | <b>492</b>       |

<sup>(1)</sup> Incluye pagos de intereses de deudas financieras por derechos de uso por importe de 17 millones de euros y 16 millones de euros, respectivamente (véase Nota 19).

<sup>(2)</sup> Correspondientes 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                           |   |
|--|-------------------------------------|---|
| Resultado Bruto Antes de Impuestos y Ajustes del Resultado | ▲ 347 millones de euros (+18,9 %)   | Véanse Notas 8 a 16.  |
| Cambios en el Capital Corriente                            | ▼ 1.011 millones de euros (-97,5 %) | <p>La disminución en este epígrafe es consecuencia de los siguientes efectos:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• El aumento de los deudores comerciales y otras cuentas a cobrar por importe de 315 millones de euros.</li> <li>• El aumento de los pagos por existencias por importe de 80 millones de euros.</li> <li>• El aumento de las partidas regulatorias a cobrar por importe de 798 millones de euros, que recoge, por una parte, un incremento de 647 millones de euros por compensaciones por los sobrecostos de la generación de los Territorios No Peninsulares (TNP) debido a que las liquidaciones provisionales del Operador del Sistema de 2022 y 2021 están realizadas en parte con precios provisionales que no recogen aún la subida completa de precios en los mercados de «<i>commodities</i>» de dichos ejercicios y, por otra parte, un incremento de 91 millones de euros por déficit de tarifa, 30 millones de euros por la retribución a la inversión en energías renovables y 29 millones de euros por limitación del incremento de la Tarifa de Último Recurso (TUR) de gas.</li> <li>• La disminución de los pagos a acreedores comerciales por importe de 183 millones de euros.</li> </ul> |

Durante el primer semestre de 2022 la Sociedad ha continuado también con su política activa de gestión del activo circulante y pasivo circulante, enfocada, entre otros as-

pectos, en la mejora de procesos, la factorización de cobros y acuerdos de alargamiento de plazos de pago con proveedores.

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

Durante el primer semestre de 2022 los flujos netos de efectivo aplicados a las actividades de inversión han ascendido a 3.724 millones de euros (894 millones de euros en el primer semestre de 2021) 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 2022 | Enero-junio 2021 |
|--|-------|------------------|------------------|
| <b>Adquisiciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles</b> |       | <b>(944)</b>     | <b>(798)</b>     |
| Adquisiciones de Inmovilizados Materiales <sup>(1)</sup>               | 18.1  | (700)            | (621)            |
| Adquisiciones de Activos Intangibles                                   | 20.1  | (235)            | (123)            |
| Instalaciones Cedidas de Clientes                                      |       | 46               | 53               |
| Proveedores de Inmovilizado  |       | (55)             | (107)            |
| <b>Enajenaciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles</b> |       | <b>4</b>         | <b>7</b>         |
| <b>Otros Cobros y Pagos de Actividades de Inversión<sup>(2)</sup></b>  |       | <b>40</b>        | <b>43</b>        |
| <b>TOTAL</b>   |       | <b>(900)</b>     | <b>(748)</b>     |

<sup>(1)</sup> No incluye altas por derechos de uso por importe de 20 millones de euros a 30 de junio de 2022 y 151 millones de euros a 30 de junio de 2021.

<sup>(2)</sup> Correspondiente a cobros de subvenciones y de nuevas instalaciones solicitadas por los clientes.



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

Millones de Euros

|   | Notas    | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 |
|---|----------|------------------|------------------|
| <b>Inversiones en Participaciones Empresas del Grupo</b>  |          | –                | (34)             |
| <b>Enajenaciones en Participaciones Empresas del Grupo</b>                                      |          | 136              | –                |
| Venta del 51 % de la Compañía Endesa X Way, S.L. a Enel Way, S.r.l.                             | 6.2 y 23 | 122              | –                |
| Venta de la Participación del 40 % Boiro Energía, S.A. y Depuración Destilación Reciclaje, S.L. | 6.2 y 23 | 14               | –                |
| <b>TOTAL</b>  |          | <b>136</b>       | <b>(34)</b>      |

– Pagos y cobros de efectivo aplicados a adquisiciones y/o enajenaciones de otras inversiones:

Millones de Euros

|  | Notas     | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 |
|--|-----------|------------------|------------------|
| <b>Adquisiciones de otras inversiones</b>                |           | <b>(2.960)</b>   | <b>(123)</b>     |
| Retribución de la Actividad de Distribución no Corriente |           | (125)            | (105)            |
| Garantías Financieras Netas                              | 25.1 y 27 | (2.828)          | –                |
| Otros Activos Financieros                                |           | (7)              | (18)             |
| <b>Enajenación de otras Inversiones</b>                  |           | –                | <b>11</b>        |
| Otros Activos Financieros                                |           | –                | 11               |
| <b>TOTAL</b>   |           | <b>(2.960)</b>   | <b>(112)</b>     |

## 39.3. Flujos netos de efectivo de las actividades de financiación

Durante el primer semestre de 2022 los flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de financiación han ascendido a 3.389 millones de euros (176 millones de euros en el primer semestre de 2021) e incluyen, principalmente, los siguientes aspectos:

– Flujos de efectivo por instrumentos de patrimonio:

Millones de Euros

|  | Notas      | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 |
|--|------------|------------------|------------------|
| Adquisición de Minoritarios Energías Especiales de Peña Armada, S.A.U. y Energías Especiales de Careón, S.A. | 6.1 y 31.2 | (7)              | –                |
| Devolución Aportación de Endesa Soluciones, S.L.   |            | –                | 4                |
| Aportaciones de Socios San Serván SET 400 kV, S.L.   |            | (5)              | –                |
| Aportación de Socios Endesa X Way, S.L.  |            | (3)              | –                |
| Adquisición de Minoritarios Planta Eólica Europea, S.A.  |            | –                | (1)              |
| Devolución de Fondos de Bosa del Ebro, S.L.  | 31.2       | (2)              | (2)              |
| <b>TOTAL</b>   |            | <b>(17)</b>      | <b>1</b>         |

**– Disposiciones de deuda financiera no corriente:**

Millones de Euros

|  | Notas       | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 |
|--|-------------|------------------|------------------|
| Disposiciones de Préstamos Bancarios Caixabank, S.A., Bankia, S.A., Kutxabank, S.A., Unicaja Banco, S.A.U. y Cajasur Banco, S.A.U. |             | 625              | 225              |
| Disposiciones de Préstamos y Líneas de Crédito Enel Finance International N.V.   |             | 1.650            | –                |
| Disposiciones de Préstamos del Banco Europeo de Inversiones (BEI) y el Instituto de Crédito Oficial (ICO)                          |             | 550              | –                |
| Disposiciones Banco Cooperativo  |             | 50               | –                |
| Disposiciones de Líneas de Crédito   |             | –                | 266              |
| Otros  |             | 18               | 3                |
| <b>TOTAL</b>   | <b>36.3</b> | <b>2.893</b>     | <b>494</b>       |

**– Reembolsos de deuda financiera no corriente:**

Millones de Euros

|              | Notas       | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 |
|--------------|-------------|------------------|------------------|
| Otros        |             | (5)              | (2)              |
| <b>TOTAL</b> | <b>36.3</b> | <b>(5)</b>       | <b>(2)</b>       |

**– Amortizaciones y disposiciones de deuda financiera corriente:**

Millones de Euros

|   | Notas       | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 |
|---|-------------|------------------|------------------|
| <b>Disposiciones</b>  |             |                  |                  |
| Emisiones de Euro Commercial Paper (ECP)  | 36.4.2      | 10.948           | 6.440            |
| Disposiciones de Préstamos y Líneas de Crédito Caixabank, S.A., Santander, Bankinter, BBVA, Sabadell, Ibercaja, Int Paolo |             | 1.325            | –                |
| Disposición de Préstamo Crédit Agricole   |             | 75               | –                |
| Otros   |             | 19               | 189              |
| <b>Amortizaciones</b>   |             |                  |                  |
| Amortizaciones de Euro Commercial Paper (ECP)   | 36.4.2      | (11.137)         | (5.996)          |
| Pagos de Contratos de Derechos de Uso   |             | (45)             | (36)             |
| Amortizaciones de Préstamos del Banco Europeo de Inversiones (BEI) y el Instituto de Crédito Oficial (ICO)                |             | (98)             | (133)            |
| Otros   |             | (33)             | (36)             |
| <b>TOTAL</b>  | <b>36.3</b> | <b>1.054</b>     | <b>428</b>       |

**– Pagos de dividendos:**

Millones de Euros

|  | Notas  | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 |
|--|--------|------------------|------------------|
| Pagos de Dividendos de la Sociedad Dominante                       | 31.1.4 | (529)            | (741)            |
| Pagos de Dividendos a Participaciones no Dominantes <sup>(1)</sup> |        | (7)              | (4)              |
| <b>TOTAL</b>   |        | <b>(536)</b>     | <b>(745)</b>     |

<sup>(1)</sup> Corresponsdientes a sociedades de Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE).

## 40. Saldos y transacciones con partes vinculadas

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

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

Las operaciones entre la Sociedad y sus Sociedades Dependientes y de Operación Conjunta, que son partes vinculadas, forman parte del tráfico habitual de la Sociedad en cuanto a su objeto y condiciones y han sido eliminadas en el proceso de consolidación y no se desglosan en esta Nota.

A efectos de la información incluida en esta Nota se han considerado accionistas significativos de la Sociedad, a todas las empresas que componen el Grupo Enel y que no se integran en los Estados Financieros Consolidados de Endesa.

El importe de las operaciones realizadas con otras partes vinculadas a determinados miembros del Consejo de Administración de la Sociedad corresponde a operaciones del tráfico habitual de la Sociedad y que han sido realizadas, en todos los casos, en condiciones de mercado.

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

### 40.1. Gastos e ingresos y otras transacciones

Durante los primeros semestres de 2022 y 2021 los saldos y operaciones relevantes realizadas con partes vinculadas, han sido las siguientes:

## 40.1.1. Gastos e ingresos

Millones de Euros

| Notas  | Enero-junio 2022           |                                  |  |                         |              |
|--|----------------------------|----------------------------------|--|-------------------------|--------------|
|  | Accionistas Significativos | Administradores y Alta Dirección | Personas, Sociedades o Entidades de Endesa | Otras Partes Vinculadas | Total        |
| Gastos Financieros   | 59                         | –                                | –  | –                       | 59           |
| Arrendamientos   | –                          | –                                | –  | –                       | –            |
| Recepción de Servicios   | 25                         | –                                | –  | –                       | 25           |
| Compra de Existencias  | 25                         | –                                | –  | –                       | 25           |
| Otros Gastos   | 2.059                      | –                                | –  | –                       | 2.059        |
| Gastos por Instrumentos Financieros Derivados de Materias Energéticas <sup>(1)</sup>   | 1.995                      | –                                | –  | –                       | 1.995        |
| Compras de Energía   | 31                         | –                                | –  | –                       | 31           |
| Contratos de Gestión o Colaboración  | 33                         | –                                | –  | –                       | 33           |
| <b>TOTAL GASTOS</b>  | <b>2.168</b>               | <b>–</b>                         | <b>–</b>                                   | <b>–</b>                | <b>2.168</b> |
| Ingresos Financieros   | 13                         | –                                | –  | –                       | 13           |
| Dividendos Recibidos   | –                          | –                                | –  | –                       | –            |
| Prestación de Servicios  | 4                          | –                                | –  | –                       | 4            |
| Ventas de Existencias  | 31                         | –                                | –  | –                       | 31           |
| Otros Ingresos   | 866                        | –                                | –  | –                       | 866          |
| Ingresos por Instrumentos Financieros Derivados de Materias Energéticas <sup>(1)</sup> | 738                        | –                                | –  | –                       | 738          |
| Ventas de Energía  | 5                          | –                                | –  | –                       | 5            |
| Contratos de Gestión o Colaboración  | 1                          | –                                | –  | –                       | 1            |
| Arrendamientos   | 1                          | –                                | –  | –                       | 1            |
| Otros <sup>(2)</sup>   | 121                        | –                                | –  | –                       | 121          |
| <b>TOTAL INGRESOS</b>  | <b>914</b>                 | <b>–</b>                         | <b>–</b>                                   | <b>–</b>                | <b>914</b>   |

<sup>(1)</sup> Incluye 789 millones de euros registrados en el Estado de Otro Resultado Global Consolidado

<sup>(2)</sup> Incluye 121 millones de euros correspondientes a la plusvalía bruta generada por la venta de la participación del 51 % de Endesa X Way, S.L. a Enel X Way, S.r.l.

Millones de Euros

|  | Enero-junio 2021           |                                  |  |                         |              |
|--|----------------------------|----------------------------------|--|-------------------------|--------------|
|  | Accionistas Significativos | Administradores y Alta Dirección | Personas, Sociedades o Entidades de Endesa | Otras Partes Vinculadas | Total        |
| Gastos Financieros   | 48                         | —                                | —  | —                       | 48           |
| Arrendamientos   | —                          | —                                | —  | —                       | —            |
| Recepción de Servicios   | 24                         | —                                | —  | 3                       | 27           |
| Compra de Existencias <sup>(1)</sup>   | (9)                        | —                                | —  | —                       | (9)          |
| Otros Gastos   | 1.391                      | —                                | —  | —                       | 1.391        |
| Gastos por Instrumentos Financieros Derivados de Materias Energéticas <sup>(2)</sup>   | 1.323                      | —                                | —  | —                       | 1.323        |
| Compras de Energía <sup>(1)</sup>  | 46                         | —                                | —  | —                       | 46           |
| Contratos de Gestión o Colaboración  | 22                         | —                                | —  | —                       | 22           |
| <b>TOTAL GASTOS</b>  | <b>1.454</b>               | <b>—</b>                         | <b>—</b>                                   | <b>3</b>                | <b>1.457</b> |
| Ingresos Financieros   | 1                          | —                                | —  | —                       | 1            |
| Dividendos Recibidos   | —                          | —                                | —  | —                       | —            |
| Prestación de Servicios  | 6                          | —                                | —  | 1                       | 7            |
| Ventas de Existencias <sup>(1)</sup>   | (5)                        | —                                | —  | —                       | (5)          |
| Otros Ingresos   | 1.021                      | —                                | —  | —                       | 1.021        |
| Ingresos por Instrumentos Financieros Derivados de Materias Energéticas <sup>(2)</sup> | 1.053                      | —                                | —  | —                       | 1.053        |
| Ventas de Energía <sup>(1)</sup>   | (33)                       | —                                | —  | —                       | (33)         |
| Contratos de Gestión o Colaboración  | 1                          | —                                | —  | —                       | 1            |
| Arrendamientos   | —                          | —                                | —  | —                       | —            |
| <b>TOTAL INGRESOS</b>  | <b>1.023</b>               | <b>—</b>                         | <b>—</b>                                   | <b>1</b>                | <b>1.024</b> |

<sup>(1)</sup> Incluye la liquidación de derivados de cobertura.

<sup>(2)</sup> Incluye 259 millones de euros registrados en el Estado de Otro Resultado Global Consolidado.

## 40.1.2. Otras transacciones

Millones de Euros

| Notas  | 30 de junio de 2022        |                                  |  |                         |       |
|--|----------------------------|----------------------------------|--|-------------------------|-------|
|  | Accionistas Significativos | Administradores y Alta Dirección | Personas, Sociedades o Entidades de Endesa | Otras Partes Vinculadas | Total |
| Acuerdos de Financiación: Créditos y Aportaciones de Capital (Prestamista)                 | —                          | 1                                | —  | —                       | 1     |
| Acuerdos de Financiación: Préstamos y Aportaciones de Capital (Prestatario) <sup>(1)</sup> | 7050                       | —                                | —  | —                       | 7050  |
| Garantías y Avals Prestados  | —                          | 7                                | —  | —                       | 7     |
| Garantías y Avals Recibidos <sup>(2)</sup>   | 28.2                       | 131                              | —  | —                       | 131   |
| Compromisos Adquiridos <sup>(3)</sup>  | 20.2                       | 67                               | —  | —                       | 67    |
| Dividendos y otros Beneficios Distribuidos   | 31.1.4                     | 371                              | —  | —                       | 371   |
| Otras Operaciones <sup>(4)</sup>   |                            | 147                              | —  | —                       | 147   |

<sup>(1)</sup> Corresponde tanto al saldo vivo de los préstamos intercompañía suscritos con Enel Finance International N.V., como a las líneas de crédito comprometidas e irrevocables con Enel Finance International N.V., por importe de 2.400 millones de euros a 30 de junio de 2022 (véanse Notas 36.4.1 y 36.4.2).

<sup>(2)</sup> 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.

<sup>(3)</sup> Corresponde con el compromiso adquirido con Enel Global Infrastructure and Networks S.r.l (EGIN) relativo a la Licencia de uso de la Plataforma Grid Blue Sky.

<sup>(4)</sup> Incluye 122 millones de euros correspondientes al precio pagado por la venta de la participación del 51 % de Endesa X Way, S.L. a Enel X Way, S.r.l. (véase Nota 23) y 20 millones de euros relativos a la inversión realizada en el periodo relativa a la Licencia de uso de la Plataforma Grid Blue Sky con Enel Global Infrastructure and Networks S.r.l (EGIN) (véase Nota 20.1).

Millones de Euros

|  | Notas | 30 de junio de 2021        |                                  |  |                         | Total |
|--|-------|----------------------------|----------------------------------|--|-------------------------|-------|
|  |       | Accionistas Significativos | Administradores y Alta Dirección | Personas, Sociedades o Entidades de Endesa | Otras Partes Vinculadas |       |
| Acuerdos de Financiación: Créditos y Aportaciones de Capital (Prestamista)                 |       | —                          | 1                                | —  | —                       | 1     |
| Acuerdos de Financiación: Préstamos y Aportaciones de Capital (Prestatario) <sup>(1)</sup> |       | 4.700                      | —                                | —  | —                       | 4.700 |
| Garantías y Avales Prestados   |       | —                          | 7                                | —  | —                       | 7     |
| Garantías y Avales Recibidos <sup>(2)</sup>  | 28.2  | 115                        | —                                | —  | —                       | 115   |
| Compromisos Adquiridos <sup>(3)</sup>  |       | 57                         | —                                | —  | —                       | 57    |
| Dividendos y otros Beneficios Distribuidos   |       | 520                        | —                                | —  | —                       | 520   |
| Otras Operaciones <sup>(4)</sup>   |       | 27                         | —                                | —  | —                       | 27    |

<sup>(1)</sup> Corresponde al saldo vivo del préstamo intercompañía suscrito con Enel Finance International N.V. Adicionalmente Endesa tiene una línea de crédito comprometida e irrevocable con Enel Finance International N.V., por importe de 1.700 millones de euros de la que no había importe dispuesto a 30 de junio de 2021.

<sup>(2)</sup> 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.

<sup>(3)</sup> Corresponde a compromisos de compra de existencias de derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>).

<sup>(4)</sup> Incluye compras de activos materiales, intangibles u otros activos.

Durante los primeros semestres de 2022 y 2021 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.

### 40.1.3. Saldos a cierre del ejercicio

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 los saldos con partes vinculadas son los que se detallan a continuación:

Millones de Euros

|   | Notas | 30 de junio de 2022        |                                     |               |                                  |  |                         |               |
|---|-------|----------------------------|-------------------------------------|---------------|----------------------------------|--|-------------------------|---------------|
|   |       | Accionistas Significativos |                                     |               | Administradores y Alta Dirección | Personas, Sociedades o Entidades de Endesa | Otras Partes Vinculadas | Total         |
|   |       | Enel Iberia, S.L.U.        | Resto de Accionistas Significativos | Total         |                                  |  |                         |               |
| Clientes y Deudores Comerciales           | 29    | 61                         | 2.945                               | 3.006         | —                                | —  | —                       | 3.006         |
| Préstamos y Créditos Concedidos           |       | —                          | —                                   | —             | 1                                | —  | —                       | 1             |
| Otros Derechos de Cobro <sup>(1)</sup>    |       | 292                        | 477                                 | 769           | —                                | —  | —                       | 769           |
| <b>TOTAL SALDOS DEUDORES</b>              |       | <b>353</b>                 | <b>3.422</b>                        | <b>3.775</b>  | <b>1</b>                         | <b>—</b>                                   | <b>—</b>                | <b>3.776</b>  |
| Proveedores y Acreedores Comerciales      |       | 784                        | 5.779                               | 6.563         | —                                | —  | —                       | 6.563         |
| Préstamos y Créditos Recibidos            |       | 1                          | 4.650                               | 4.651         | —                                | —  | —                       | 4.651         |
| Otras Obligaciones de Pago <sup>(1)</sup> |       | 483                        | 399                                 | 882           | —                                | —  | —                       | 882           |
| <b>TOTAL SALDOS ACREEDORES</b>            |       | <b>1.268</b>               | <b>10.828</b>                       | <b>12.096</b> | <b>—</b>                         | <b>—</b>                                   | <b>—</b>                | <b>12.096</b> |

<sup>(1)</sup> Recogen la cuenta a cobrar y la cuenta a pagar, respectivamente, de las sociedades de Endesa que componen el Grupo Consolidado Fiscal con número 572/10 cuya Sociedad Dominante es Enel, S.p.A. y su representante en España es Enel Iberia, S.L.U.

Millones de Euros

|   | Notas | 31 de diciembre de 2021    |                                     |              |                                  |  |                         | Total        |
|---|-------|----------------------------|-------------------------------------|--------------|----------------------------------|--|-------------------------|--------------|
|   |       | Accionistas Significativos |                                     |              | Administradores y Alta Dirección | Personas, Sociedades o Entidades de Endesa | Otras Partes Vinculadas |              |
|   |       | Enel Iberia, S.L.U.        | Resto de Accionistas Significativos | Total        |                                  |  |                         |              |
| Cientes y Deudores Comerciales            | 29    | 33                         | 1.657                               | 1.690        | —                                | —  | —                       | 1.690        |
| Préstamos y Créditos Concedidos           |       | —                          | —                                   | —            | 1                                | —  | —                       | 1            |
| Otros Derechos de Cobro <sup>(1)</sup>    |       | 564                        | 310                                 | 874          | —                                | —  | —                       | 874          |
| <b>TOTAL SALDOS DEUDORES</b>              |       | <b>597</b>                 | <b>1.967</b>                        | <b>2.564</b> | <b>1</b>                         | <b>—</b>                                   | <b>—</b>                | <b>2.565</b> |
| Proveedores y Acreedores Comerciales      |       | 1.032                      | 1.999                               | 3.031        | —                                | —  | —                       | 3.031        |
| Préstamos y Créditos Recibidos            |       | 1                          | 3.000                               | 3.001        | —                                | —  | —                       | 3.001        |
| Otras Obligaciones de Pago <sup>(1)</sup> |       | 719                        | 244                                 | 963          | —                                | —  | —                       | 963          |
| <b>TOTAL SALDOS ACREEDORES</b>            |       | <b>1.752</b>               | <b>5.243</b>                        | <b>6.995</b> | <b>—</b>                         | <b>—</b>                                   | <b>—</b>                | <b>6.995</b> |

<sup>(1)</sup> 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.

## 40.2. Empresas asociadas, negocios conjuntos y sociedades de operación conjunta

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 la información de los clientes por ventas y prestación de servicios y créditos y avales concedidos a Empresas Asociadas y Negocios Conjuntos es la siguiente:

Millones de Euros

|  | Sociedades Asociadas |                         | Negocios Conjuntos  |                         | Operación Conjunta  |                         |
|--|----------------------|-------------------------|---------------------|-------------------------|---------------------|-------------------------|
|  | 30 de junio de 2022  | 31 de diciembre de 2021 | 30 de junio de 2022 | 31 de diciembre de 2021 | 30 de junio de 2022 | 31 de diciembre de 2021 |
| Cientes por Ventas y Prestación de Servicios | 8                    | 2                       | 8                   | 2                       | —                   | —                       |
| Créditos                                     | 62                   | 59                      | —                   | —                       | 4                   | 4                       |
| Avales Concedidos                            | —                    | —                       | —                   | —                       | —                   | —                       |

Durante los primeros semestres de 2022 y 2021 las transacciones realizadas con Empresas Asociadas, Negocios Conjuntos y sociedades de Operación Conjunta, no eliminadas en el proceso de consolidación, han sido las siguientes:

Millones de Euros

|          | Sociedades Asociadas |                  | Negocios Conjuntos |                  | Operación Conjunta |                  |
|----------|----------------------|------------------|--------------------|------------------|--------------------|------------------|
|          | Enero-junio 2022     | Enero-junio 2021 | Enero-junio 2022   | Enero-junio 2021 | Enero-junio 2022   | Enero-junio 2021 |
| Ingresos | 1                    | 3                | 1                  | 1                | —                  | —                |
| Gastos   | (12)                 | (11)             | (12)               | (12)             | (10)               | (16)             |

## 40.3. Remuneración y otros beneficios de los Consejeros y la Alta Dirección

Durante los primeros semestres de 2022 y 2021 las remuneraciones devengadas por los Consejeros han sido las siguientes:

Miles de Euros

| Concepto Retributivo   | Consejeros       |                  |
|--|------------------|------------------|
|  | Importe          |                  |
|  | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 |
| Remuneración por Pertenencia al Consejo y/o Comisiones del Consejo | 1.053            | 1.191            |
| Sueldos  | 480              | 480              |
| Retribución Variable en Efectivo                                   | 413              | 456              |
| Sistemas de Retribución Basados en Acciones                        | 130              | 86               |
| Indemnizaciones  | —                | —                |
| Sistemas de Ahorro a Largo Plazo                                   | 6                | 29               |
| Otros Conceptos  | 123              | 98               |
| <b>TOTAL</b>   | <b>2.205</b>     | <b>2.340</b>     |

A 30 de junio de 2022 y 2021 el Consejero Ejecutivo tiene préstamos por importe de 396 miles de euros, de los que 230 miles de euros corresponden a préstamos con un interés medio del 0,167 % y 166 miles de euros a préstamos sin intereses (la subvención de intereses se considera retribución en especie). La amortización del principal se efectuará durante la vida laboral, procediendo a su cancelación total en el momento de causar baja en la empresa.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2022 y 2021 las remuneraciones recibidas por la Alta Dirección han sido las siguientes:



| Concepto Retributivo     | Directivos           |                  |
|--------------------------|----------------------|------------------|
|                          | Importe              |                  |
|                          | Enero-junio 2022     | Enero-junio 2021 |
| Remuneraciones Recibidas | 5.065 <sup>(1)</sup> | 4.877            |
| <b>TOTAL</b>             | <b>5.065</b>         | <b>4.877</b>     |

<sup>(1)</sup> Incluye el importe correspondiente al descuento por la compra de acciones dentro del Plan de Retribución Flexible. El valor de la compra asciende a 78 miles de euros.

A 30 de junio de 2022 y 2021 la Alta Dirección está compuesta por 16 personas.

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021, 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 2022 y 2021 la Sociedad tiene totalmente cubiertos los compromisos por prejubilación y pensiones con los Consejeros y miembros de la Alta Dirección.

## 40.4. Otra Información referente al Consejo de Administración

De conformidad con los artículos 229 y 529 duodécimos de la Ley de Sociedades de Capital, se señala que los miembros del Consejo de Administración no han tenido situaciones de conflicto, directo o indirecto con el interés de la Sociedad, durante el primer semestre de 2022.

Diversidad de género: A 30 de junio de 2022 el Consejo de Administración de Endesa, S.A. está integrado por 12 Consejeros, de los cuales 5 son mujeres (11 Conse-

jeros, de los cuales 4 eran mujeres a 31 de diciembre de 2021).

Durante los primeros semestres de 2022 y de 2021 la Sociedad ha dispuesto de pólizas de responsabilidad civil para Consejeros y Altos Directivos por importe bruto de 757 miles de euros y 886 miles de euros, respectivamente. Se asegura tanto a los Administradores como al personal de la Sociedad con responsabilidades directivas.

## 40.5. Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción de Endesa, S.A.

La retribución variable a largo plazo de Endesa se articula a través de los planes de remuneración a largo plazo, denominados Planes de Fidelización e Incentivo Estratégico, que tiene como principal finalidad fortalecer el compromiso de los empleados, que ocupan posiciones de mayor responsabilidad en la consecución de los objetivos estratégicos del Grupo. El Plan está estructurado a través de programas trienales sucesivos, que se inician cada año desde el 1 de enero de 2010. Desde el año 2014, los Planes tienen previsto un diferimiento del pago y la necesidad de que el Directivo esté en activo en la fecha de liquidación del mismo; y los pagos se realizan en 2 fechas: en el año siguiente a la finalización del Plan se abonará, en su caso, el 30 % del incentivo y el 70 % restante, en su caso, transcurridos 2 años desde la finalización del Plan. Únicamente, en caso de jubilación o de finalización de contrato de duración determinada, se prevé el cobro de los incentivos fina-

lizados cuyo pago está pendiente, que se realizaría en la fecha que corresponda.

La información relativa tanto al Plan de Incentivo Estratégico 2020-2022 como al Plan de Incentivo Estratégico 2021-2023 de Endesa, se detalla en la Nota 49.3.5 de la Memoria de Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021.

Con fecha 29 de abril de 2022 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 2022-2024»:

La finalidad y las características de este Plan son iguales al «Plan de Incentivo Estratégico 2020-2022» y «Plan de Incentivo Estratégico 2021-2023» descritos en la Nota 49.3.5 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre

de 2021, las diferencias son el periodo de desempeño y los objetivos a los que está vinculado su devengo.

De acuerdo con lo anterior, el devengo del «Incentivo Estratégico 2022-2024» está vinculado al cumplimiento de 5 objetivos durante el periodo de desempeño, que será de 3 años, a contar desde el 1 de enero de 2022:

- a) Evolución del *Total Shareholder Return* (TSR) medio de Endesa, S.A. respecto a la evolución del Total Shareholder Return (TSR) medio del índice Eurostoxx Utilities, elegido como Grupo comparable. Este parámetro tiene una ponderación del 50 % en el total del incentivo.
- b) Objetivo de rentabilidad sobre el capital medio empleado (*Return on Average Capital Employed* (ROACE))<sup>1</sup> acumulado en el periodo de devengo. El objetivo de ROACE acumulado de Endesa representa la relación entre el Resultado Operativo Ordinario (EBIT Ordinario)<sup>2</sup> y el Capital Neto Invertido (CIN)<sup>3</sup> de forma acumulada en el periodo 2022-2024. Este parámetro tiene una ponderación del 25 % en el total del incentivo.
- c) Capacidad instalada neta de fuentes renovables, representado por la relación entre la capacidad instalada neta de fuentes renovables y la capacidad instalada

netamente total acumulada en Endesa en 2024 (véase Nota 4.1). Este parámetro tiene una ponderación del 10 % en el total del incentivo.

- d) Reducción de emisiones de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) de Endesa en 2024 (véase Nota 4.1). Este parámetro tiene una ponderación del 10 % en el incentivo.
- e) Porcentaje de mujeres en los planes de sucesión de la dirección en 2024. Este parámetro tiene una ponderación del 5 % en el incentivo.

El importe devengado por los Planes vigentes durante el primer semestre de 2022 ha sido de 2 millones de euros (1,9 millones de euros en el primer semestre de 2021), correspondiendo 0,9 millones de euros a la estimación de los pagos basados en acciones que se liquidarán en instrumentos de patrimonio (0,6 millones de euros en el primer semestre de 2021) y 1,1 millones de euros a la estimación de los pagos del Plan que se liquidarán en efectivo (1,3 millones de euros en el primer semestre de 2021).

El epígrafe *Otros Instrumentos de Patrimonio Neto* del Patrimonio Neto del Balance de Situación recoge los movimientos del primer semestre de 2022 siendo el saldo a 30 de junio de 2022 de 3 millones de euros.

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

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

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

# 41. Compromisos de adquisición y garantías comprometidas con terceros y otros compromisos

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 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 2022 | 31 de diciembre de 2021 |
|---|---------------|---------------------|-------------------------|
| <b>Garantías Prestadas Frente a Terceros:</b>                             |               |                     |                         |
| Inmovilizado Material en Garantía por la Financiación Recibida            | 18.3 y 36.4.3 | 77                  | 84                      |
| Contratos a Corto y Largo Plazo de Gas                                    |               | 217                 | 175                     |
| Contratos de Energía  |               | 55                  | 61                      |
| Contrato de Arrendamiento del Buque Metanero                              |               | 165                 | 152                     |
| Contratos para operar en Mercados Financieros                             |               | 40                  | 40                      |
| Empresas Asociadas, Negocios Conjuntos y sociedades de Operación Conjunta | 40.2          | —                   | —                       |
| <b>TOTAL<sup>(1)</sup></b>  |               | <b>554</b>          | <b>512</b>              |
| Compromisos Futuros de Compra:  |               |                     |                         |
| Inmovilizado Material   | 18.2          | 1.297               | 1.064                   |
| Activo Intangible   | 20.2          | 214                 | 19                      |
| Prestación de Servicios   | 24.1          | 23                  | 25                      |
| Compras de Materias Energéticas y otras:                                  | 28.2          | 24.105              | 19.766                  |
| Materias Energéticas  |               | 23.587              | 19.487                  |
| Electricidad  |               | 347                 | 251                     |
| Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO <sub>2</sub> )              |               | 171                 | 28                      |
| <b>TOTAL</b>  |               | <b>25.639</b>       | <b>20.874</b>           |

<sup>(1)</sup> 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 2022, si los hubiera, no serían significativos.

No existen compromisos adicionales a los descritos en las Notas 18, 20, 28 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.

## 42. Plantilla

### 42.1. Plantilla final

El detalle de la plantilla final de Endesa es el siguiente:

| Número de Empleados                              | Plantilla Final     |              |              |                         |              |              |
|--|---------------------|--------------|--------------|-------------------------|--------------|--------------|
|  | 30 de junio de 2022 |              |              | 31 de diciembre de 2021 |              |              |
|  | Hombres             | Mujeres      | Total        | Hombres                 | Mujeres      | Total        |
| Directivos                                       | 195                 | 54           | 249          | 196                     | 52           | 248          |
| Mandos Intermedios                               | 2.442               | 1.271        | 3.713        | 2.421                   | 1.236        | 3.657        |
| Personal de Administración y Gestión y Operarios | 4.175               | 1.078        | 5.253        | 4.277                   | 1.076        | 5.353        |
| <b>TOTAL EMPLEADOS</b>                           | <b>6.812</b>        | <b>2.403</b> | <b>9.215</b> | <b>6.894</b>            | <b>2.364</b> | <b>9.258</b> |

| Número de Empleados               | Plantilla Final     |              |              |                         |              |              |
|-----------------------------------|---------------------|--------------|--------------|-------------------------|--------------|--------------|
|                                   | 30 de junio de 2022 |              |              | 31 de diciembre de 2021 |              |              |
|                                   | Hombres             | Mujeres      | Total        | Hombres                 | Mujeres      | Total        |
| Generación y Comercialización     | 3.821               | 1.244        | 5.065        | 3.824                   | 1.213        | 5.037        |
| Distribución                      | 2.262               | 475          | 2.737        | 2.358                   | 470          | 2.828        |
| Estructura y Otros <sup>(1)</sup> | 729                 | 684          | 1.413        | 712                     | 681          | 1.393        |
| <b>TOTAL EMPLEADOS</b>            | <b>6.812</b>        | <b>2.403</b> | <b>9.215</b> | <b>6.894</b>            | <b>2.364</b> | <b>9.258</b> |

<sup>(1)</sup> Estructura y Servicios.

### 42.2. Plantilla media

El detalle de la plantilla media de Endesa es el siguiente:

| Número de Empleados                              | Plantilla Media  |              |              |                  |              |              |
|--|------------------|--------------|--------------|------------------|--------------|--------------|
|  | Enero-junio 2022 |              |              | Enero-junio 2021 |              |              |
|  | Hombres          | Mujeres      | Total        | Hombres          | Mujeres      | Total        |
| Directivos                                       | 194              | 52           | 246          | 211              | 52           | 263          |
| Mandos Intermedios                               | 2.421            | 1.241        | 3.662        | 2.357            | 1.141        | 3.498        |
| Personal de Administración y Gestión y Operarios | 4.193            | 1.063        | 5.256        | 4.510            | 1.104        | 5.614        |
| <b>TOTAL EMPLEADOS</b>                           | <b>6.808</b>     | <b>2.356</b> | <b>9.164</b> | <b>7.078</b>     | <b>2.297</b> | <b>9.375</b> |

| Número de Empleados               | Plantilla Media  |              |              |                  |              |              |
|-----------------------------------|------------------|--------------|--------------|------------------|--------------|--------------|
|                                   | Enero-junio 2022 |              |              | Enero-junio 2021 |              |              |
|                                   | Hombres          | Mujeres      | Total        | Hombres          | Mujeres      | Total        |
| Generación y Comercialización     | 3.783            | 1.220        | 5.003        | 3.514            | 1.020        | 4.534        |
| Distribución                      | 2.309            | 462          | 2.771        | 2.457            | 439          | 2.896        |
| Estructura y Otros <sup>(1)</sup> | 716              | 674          | 1.390        | 1.107            | 838          | 1.945        |
| <b>TOTAL</b>                      | <b>6.808</b>     | <b>2.356</b> | <b>9.164</b> | <b>7.078</b>     | <b>2.297</b> | <b>9.375</b> |

<sup>(1)</sup> Estructura y Servicios.

Durante los primeros semestres de 2022 y 2021 el número medio de personas empleadas por las Sociedades de

Operación Conjunta ha sido de 791 y 805 trabajadores, respectivamente.

## 43. Activos y pasivos contingentes

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 se han producido los siguientes cambios significativos en relación con los litigios y arbitrajes en los que se hallan incurso las sociedades de Endesa descritos en la Nota 53 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021:

- El 11 de mayo de 2009 el Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital (actualmente Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico) dictó Orden Ministerial por la que impuso cuatro sanciones por valor acumulado de 15 millones de euros a Endesa Generación, S.A.U., como explotador responsable de la Central Nuclear Ascó I, en relación con la liberación de partículas radiactivas en dicha central en diciembre de 2007, por la comisión de cuatro infracciones graves tipificadas por la Ley 25/1964, de 29 de abril, de Energía Nuclear. Tal Orden Ministerial fue recurrida ante la Audiencia Nacional, la cual, mediante Auto de 1 de diciembre de 2009, acordó la suspensión cautelar de la ejecutividad de la Resolución impugnada, quedando prestado ante dicho Tribunal aval bancario por el importe de la sanción impuesta. La Sección 1 de la Sala de lo Contencioso Administrativo de la Audiencia Nacional dictó sentencia el 18 de marzo de 2022 desestimando el recurso interpuesto por Endesa Generación, S.A.U. contra la Orden del entonces Ministro de Industria, Turismo y Comercio de 11 de mayo de 2009, por la que se sanciona a Endesa Generación, S.A.U., como explotador responsable de la central nuclear Ascó I, por cuatro infracciones graves, tres recogidas en el art. 86.b).1 de la Ley 25/1964, de 29 de abril, sobre Energía Nuclear, por importes de 7,5 millones de euros, 3 millones de euros y 3 millones de euros, respectivamente, y una, del art. 86.b).3 de la citada norma, por importe de 1,8 millones de euros, declarando la citada Orden Ministerial conforme a derecho. Se ha presentado escrito de preparación de recurso de casación.
- Las autorizaciones administrativas de los parques eólicos Peña del Gato y Valdesamario, titularidad de Energías Especiales del Alto Ulla, S.A.U. (Sociedad 100 % de Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE)) fueron anuladas mediante Sentencias del Tribunal Supremo de 13 de julio de 2015 y 5 de mayo de 2017, respectivamente, por entender que la tramitación de la Declaración de Impacto Ambiental no fue realizada correctamente. También fueron anuladas, por el mismo motivo, las licencias municipales otorgadas por los Ayuntamientos de Valdesamario y Riello para el

Parque Eólico de Valdesamario (Sentencia del Tribunal Superior de Justicia de Castilla y León de 26 de junio de 2017 y Sentencia del Juzgado Contencioso Administrativo de León de 30 de mayo de 2017, ambas firmes) así como las infraestructuras de evacuación de los parques (Sentencias del Tribunal Superior de Justicia de Castilla y León de 13 y 19 de marzo de 2018, que fueron impugnadas ante el Tribunal Supremo por su titular, Promociones Energéticas del Bierzo, S.L.U. (Sociedad 100 % de Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE)), habiendo el Tribunal Supremo inadmitido los tres recursos de casación interpuestos mediante Autos de 20 de diciembre de 2018 y 31 de enero de 2019) y la aprobación del proyecto de la subestación eléctrica de transformación (SET) Ponjos (Sentencia del Juzgado Contencioso Administrativo 1 de León de 31 de mayo de 2017, impugnada por Promociones Energéticas del Bierzo, S.L.U., recurrida en apelación, habiéndose estimado dicho recurso mediante Sentencia del Tribunal Superior de Justicia de Castilla y León de 1 de julio de 2021. En lo que respecta al parque eólico Peña del Gato, se obtuvo una nueva autorización administrativa con fecha 8 de mayo de 2017 (tras volver a tramitar el proyecto subsanando los defectos de su evaluación ambiental) y las instalaciones se pusieron en marcha con fecha 3 de enero de 2018 (14 máquinas), y las restantes 11 máquinas con fecha 4 de abril de 2018, tras recibir el permiso de ocupación de montes modificado para ajustarse a la nueva autorización administrativa. En incidente de ejecución de Sentencia, el Tribunal Superior de Justicia de Castilla y León ha anulado la nueva autorización administrativa concedida mediante Auto de 30 de julio de 2018, por entender que se ha dictado con la finalidad de eludir la Sentencia del Tribunal Superior de Justicia de 13 de julio de 2015. Contra dicho Auto se interpuso recurso de reposición por parte de la Junta de Castilla y León y de Energías Especiales del Alto Ulla, S.A.U., que fue desestimado mediante Auto de 21 de diciembre de 2018, habiéndose interpuesto contra dicho Auto, por Energías Especiales del Alto Ulla, S.A.U., recurso de casación ante el Tribunal Supremo, el cual fue inadmitido a trámite mediante Providencia de 3 de julio de 2019.

El parque eólico Peña del Gato se vio obligado a paralizar de nuevo su funcionamiento en mayo de 2019, como consecuencia de la paralización de la infraestructura de evacuación. Con fecha 26 de octubre de 2021 se dio traslado a Energías Especiales del Alto Ulla, S.A.U. del escrito presentado ante el Tribunal Superior de Justicia de Castilla y León por parte de la asociación «Plataforma para la Defensa de la Cordillera Cantábrica», por el que

se solicita la paralización de la tramitación de la nueva autorización administrativa y la realización de una prueba pericial ambiental, todo ello en el marco del incidente de ejecución de la Sentencia que anuló la autorización administrativa del parque eólico Peña del Gato. Tanto Energías Especiales del Alto Ulla, S.A.U., como la Junta de Castilla y León se han opuesto a la referida solicitud, que ha sido desestimada mediante Auto del Tribunal Superior de Justicia de Castilla y León de 10 de febrero de 2022. Con fecha 24 de mayo de 2022 se ha obtenido una nueva autorización administrativa y declaración de impacto ambiental de los parques eólicos Peña del Gato y Valdesamario, así como de la infraestructura de evacuación. Contra dichas autorizaciones se han presentado recursos de alzada por parte de dos asociaciones ecologistas, pendientes de resolver.

- El Tribunal Supremo ha dictado Sentencia en el recurso interpuesto por Endesa, S.A., Endesa Energía, S.A.U. y Energía XXI Comercializadora de Referencia, S.L.U. (Sentencia número 212/2022 de 21 de febrero de 2022), así como en los recursos interpuestos por otras empresas del Sector Eléctrico contra la obligación, prevista en el artículo 45.4 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, Real Decreto Ley 7/2016, de 23 de diciembre, y Real Decreto 897/2017, de 6 de octubre, de financiar el coste del Bono Social, así como de cofinanciar con las Administraciones Públicas el suministro de consumidores vulnerables severos acogidos a tarifas de último recurso y en riesgo de exclusión social. Se trata del recurso interpuesto contra el tercer régimen de financiación del Bono Social en virtud del cual se imponía la obligación de financiación a las matrices de los grupos de sociedades que desarrollen la actividad de comercialización de energía eléctrica o a las propias sociedades que así lo hagan, si no forman parte de un grupo empresarial. En particular, el Tribunal Supremo estima parcialmente el recurso declarando (i) inaplicables el régimen de financiación del Bono Social y el régimen de cofinanciación con las Administraciones del suministro de consumidores vulnerables severos acogidos a Tarifa de Último Recurso (TUR) y en riesgo de exclusión social; (ii) inaplicables y nulos los artículos 12 a 17 del Real Decreto 897/2017, de 6 de octubre. Se reconoce a su vez, (iii) el derecho de la parte actora a ser indemnizada por las cantidades abonadas en concepto de financiación del Bono Social y de cofinanciación con las Administraciones Públicas, de manera que se reintegren todas las cantidades satisfechas por esos conceptos, descontando las cantidades que, en su caso, hubiesen repercutido a los clientes. Se declara, por último, (iv) el derecho de la actora a ser resarcida por el importe de las cantidades invertidas para implantar el procedimiento de solicitud, comprobación y gestión del Bono Social, así como de las cantidades satisfechas para la apli-

cación de dicho procedimiento, descontando aquellas cantidades que, en su caso, se hubieran repercutido a los clientes. Mediante Auto de 24 de marzo de 2022, el Tribunal Supremo ha desestimado la solicitud de subsanación o complemento de Sentencia planteada por la Abogacía del Estado al objeto de que la Administración pudiera seguir liquidando a los sujetos obligados el correspondiente coste de financiación, por cuanto el régimen de financiación ha sido expulsado del ordenamiento. No obstante, el Tribunal Supremo confirma que: «pese a la declaración de inaplicabilidad y de anulación de los preceptos legales y reglamentarios que regulan el régimen de financiación del Bono Social, la pervivencia de la obligación de descuento en el precio de la electricidad suministrada a los consumidores vulnerables seguirá generando a determinadas empresas, aun después de la Sentencia, unos desembolsos cuyo tratamiento y resarcimiento habrá de abordarse en el nuevo régimen legal de financiación del Bono Social que se establezca, en sustitución del que ahora se declara inaplicable, o en una norma específica que a tal efecto se apruebe».

- Con fecha 14 de diciembre de 2020, la Dirección de Competencia de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha notificado a Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) y a su matriz, Endesa Generación, S.A.U., la incoación de un expediente sancionador por presunto abuso de posición de dominio por parte de Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) en el mercado de acceso y conexión a la red de transporte en determinados nudos con efectos en el mercado conexo de generación eléctrica. Según la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) habría, supuestamente, aprovechado su condición de Interlocutor Único de Nudo (IUN) para favorecer a empresas de su mismo Grupo en perjuicio de terceras empresas generadoras. Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) ha remitido 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) tiene conferidas facultades de decisión, ni margen de apreciación alguno en el proceso de tramitación de acceso a la red, tal y como ha sido reconocido por la propia Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) en numerosos casos y así está recogido en la normativa sectorial que confiere al Operador del Sistema la facultad exclusiva para atender y analizar las solicitudes de conexión a la red de transporte. Por lo demás, Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) considera que no se ha producido efecto exclusionario, ni cierre de mercado alguno debiéndose excluir, de plano, la supuesta práctica abusiva. En diciembre de 2021, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha no-



tificado pliego de concreción de hechos por el que considera que Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) ha incurrido en dos infracciones muy graves por abuso de posición de dominio en el mercado de acceso a la red de transporte en los nudos ubicados en las subestaciones de Tajo de la Encantada y Lastras. Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) ha formulado, de nuevo, alegaciones por cuanto considera que ni tiene posición de dominio en dicho mercado, ni mucho menos, ha abusado de dicha posición, ni tampoco ha generado un efecto exclusión en perjuicio de otros competidores. Posteriormente, con fecha 24 de febrero de 2022, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) remitió Propuesta de Resolución solicitando, de nuevo, se declare la existencia de un abuso de posición de dominio al considerar que Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE), en su condición de Interlocutor Único de Nudo (IUN), favoreció el acceso a la red de transporte de sus propios proyectos en perjuicio de terceros competidores en el mercado de acceso y conexión a la red de transporte. A tal efecto, la autoridad de competencia propone multas totales por importe de 5 millones de euros solicitando se declare responsable a Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) y de forma solidaria a la empresa matriz, Endesa Generación, S.A.U. Finalmente, Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) y Endesa Generación, S.A.U. presentaron, con fecha 17 de marzo de 2022, nuevas alegaciones solicitando el archivo del expediente, entre otras cuestiones, porque no concurre el tipo previsto en el artículo 2 de la Ley de Defensa de la Competencia (LDC), ni se considera que la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) sea competente para resolver el mismo. Con fecha 10 de junio de 2022, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) dictó resolución sancionadora acordando imponer a Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE) y, solidariamente, a su matriz Endesa Generación, S.A.U. multas por importe total de 5 millones de euros por la comisión de dos infracciones muy graves contrarias al artículo 2 de la Ley 15/2007, de 3 de julio, de Defensa de la Competencia (LDC).

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

Endesa, S.A. y Endesa Generación, S.A.U. solicitaron el pago de 285 millones de euros, de los cuales 188 millones de euros corresponden a contratos bilaterales físicos y 97 millones de euros a contratos bilaterales físicos asimilados. El recurso contencioso-administrativo contra la desestimación presunta se interpuso ante la Audiencia Nacional con fecha 3 de marzo de 2017, y el 12 de febrero de 2020 dicta Sentencia por la que estima la concurrencia de la responsabilidad patrimonial si bien circunscribe la estimación al importe correspondiente, únicamente, a los contratos bilaterales físicos, entendiendo que la Sentencia del Tribunal Supremo que anuló la Orden ITC/3315/2007, de 15 de noviembre, de la cual se hace derivar la responsabilidad patrimonial, se refiere exclusivamente a éstos. Dicha Sentencia establece que la determinación de las cantidades objeto de la indemnización, y su actualización serán determinadas por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

El Abogado del Estado recurrió en casación el 4 de septiembre de 2020, y el 30 de octubre de 2020 Endesa, S.A. y Endesa Generación, S.A.U. presentaron escrito por el que se opuso a su admisión. Con fecha 12 de febrero de 2021, se notificó la Providencia del día anterior por la que el Tribunal Supremo inadmite el recurso de casación preparado por la Administración General del Estado.

Al no haber interpuesto el Abogado del Estado ningún incidente o recurso, Endesa, S.A. y Endesa Generación, S.A.U. han solicitado directamente a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) que cumpla la Sentencia aportando a la Audiencia Nacional el cálculo del importe final de la indemnización a pagar a Endesa, S.A. y Endesa Generación, S.A.U.

Endesa, S.A. y Endesa Generación, S.A.U. instaron, con fecha 10 de junio de 2021, la ejecución de esta Sentencia ante la Audiencia Nacional. Con fecha 27 de octubre de 2021 y, posteriormente, con fecha 23 de diciembre de 2021, Endesa, S.A. y Endesa Generación, S.A.U. presentaron nuevos escritos ante la Audiencia Nacional instando la ejecución de la Sentencia. Se aportó, a su vez, informe de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) de 30 de noviembre de 2021, en el que se cuantifica el importe indemnizatorio adeudado en este asunto. Con fecha 22 de abril de 2022, se notificó Resolución de la Secretaría de Estado de Energía por la que se acuerda ejecutar la referida Sentencia de la Audiencia Nacional y se ordena el pago de la indemnización conforme a los siguientes términos: «*Ordenar el pago a Endesa, S.A. y a Endesa Generación, S.A.U. de la cantidad de 259 millones de euros (186 millones de euros en concepto de responsabilidad patrimonial y 73 millones de euros en concepto de intereses) de acuerdo con lo establecido en la Sentencia de 12 de febrero de 2020 dictada por la Audiencia Nacional recaída en el procedimiento número 115/2017 y Auto de ejecución de 5 de enero y de*

21 de febrero de 2022». Con fecha 20 de mayo de 2022, Endesa, S.A. y Endesa Generación, S.A.U. presentaron nuevo escrito reiterando la solicitud de ejecución de la Sentencia al no haber recibido, en dicha fecha, el pago de la correspondiente indemnización y, con fecha 1 de julio de 2022, se volvió a remitir escrito reiterando la petición de ejecución de la Sentencia.

- El 6 de octubre de 2021, la Dirección General de Energía del Gobierno de Canarias notificó a EDistribución Redes Digitales, S.L.U. tres 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 dos 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, ha resuelto 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, se presentaron las primeras alegaciones el 28 de febrero de 2022.

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 cinco infracciones calificadas de continuadas y graves y dos infracciones calificadas de muy graves no continuadas, señalando la posibilidad de imponer una sanción de 94 millones de euros. Las infracciones imputadas vuelven a hacer 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 cincuenta expedientes administrativos no sancionadores. Con fecha 18 de marzo de 2022 se presentaron alegaciones.

La acumulación de circunstancias anómalas en los acuerdos de incoación señalados hacen a juicio de la Compañía imposible realizar una valoración razonable del riesgo jurídico, y, en consecuencia, poder determinar el desenlace posible de estas situaciones y realizar una estimación lo suficientemente fiable a efectos de reconocimiento de un pasivo, resultando procedente posponer a un momento procedimental posterior en el procedimiento administrativo sancionador, como puede ser la eventual propuesta de Resolución, la valoración del riesgo efectivo existente. En efecto, los acuerdos de incoación muestran unas relevantes dilaciones en la tramitación de expedientes previos, discrepancias interadministrativas sobre la cuantificación, calificación y valoración de los hechos presuntamente cometidos, acumulación de procedimientos heterogéneos, una absoluta desproporción en la cuantía de las multas respecto a cualquier otra situación similar en el ámbito nacional o autonómico, un inadecuado examen de la prescripción de las infracciones y caducidad de los procedimientos y, en definitiva, unos anómalos planteamientos jurídicos que conducen a la imposibilidad de valorar en estos momentos el riesgo jurídico existente, en tanto no se disponga de una valoración jurídica adicional en el procedimiento administrativo sancionador.

- El 9 de julio de 2018 se notificaron a Endesa, S.A. los Acuerdos de Liquidación definitivos del Impuesto sobre Sociedades (IS) y del Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA) de los Grupos de Consolidación Fiscal de Impuesto sobre Sociedades (IS) e Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA) a los que pertenece Endesa, S.A. relativos al proceso de Inspección de los ejercicios 2011 a 2014, los cuales fueron recurridos en fecha 27 de julio de 2018 ante el Tribunal Económico-Administrativo Central. El 28 de enero de 2022 se ha recibido Resolución estimatoria parcial para el Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA), que se ha decidido seguir recurriendo ante la Audiencia Nacional.

Con fecha 4 de abril de 2022 se han recibido las Resoluciones relativas al Impuesto sobre Sociedades (IS), que



en idéntico sentido se van a seguir recurriendo ante la Audiencia Nacional.

Los conceptos objeto de discusión tienen su origen, principalmente, en la diferencia de criterio sobre la deducibilidad de gastos por desmantelamiento de centrales, de determinados gastos financieros y de determinadas pérdidas derivadas de la transmisión de participaciones del periodo inspeccionado y sobre la deducibilidad del Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA) en aplicación de la regla de la prorrata. 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 proceso de Inspección de los ejercicios 2015 a 2018 se han recibido Acuerdos de Liquidación definitivos del Impuesto sobre Sociedades (IS) y el Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA) de los Grupos de Consolidación Fiscal de 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 cada una de las sociedades inspeccionadas. Los Acuerdos han sido recurridos ante el Tribunal Económico-Administrativo Central.

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 59 millones de euros. Se dispone de un aval que garantiza la suspensión de la deuda.

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 2022 cubren adecuadamente los riesgos por litigios, arbitrajes y reclamaciones, sin que se espere que surjan pasivos adicionales a los registrados.

Dadas las características de los riesgos que cubren estas provisiones, no es posible determinar un calendario razonable de fechas de pago o cobro si, en su caso, las hubiese. Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 el importe de los pagos realizados por la Resolución de litigios ha ascendido a 40 millones de euros (3 millones de euros pagados durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021).

## 44. Hechos posteriores






No se han producido hechos significativos posteriores entre el 30 de junio de 2022 y la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.
















# Anexo I. Sociedades y participaciones relevantes de Endesa























A continuación, se presentan las Sociedades que componen Endesa a 30 de junio de 2022.

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 de Energía  |
|  | Generación Renovable     |  | Comercialización de otros Productos y Servicios |  | Estructura y Servicios   |

| Denominación Social   | Domicilio Social  | Capital Social       | Actividad   | Método de Consolidación |
|---|-------------------|----------------------|---|-------------------------|
| <b>MATRIZ</b>   |                   |                      |   |                         |
| ENDESA, S.A.  | MADRID (ESPAÑA)   | 1.270.502.540,40 EUR |  | HOLDING                 |
| <b>SOCIEDADES</b>   |                   |                      |   |                         |
| AGUILÓN 20, S.A.  | ZARAGOZA (ESPAÑA) | 2.682.000,00 EUR     |  | I.G.                    |
| ARAGONESA DE ACTIVIDADES ENERGÉTICAS, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | TERUEL (ESPAÑA)   | 60.100,00 EUR        |  | I.G.                    |
| ARANORT DESARROLLOS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                  | MADRID (ESPAÑA)   | 3.010,00 EUR         |  | I.G.                    |
| ARENA GREEN POWER 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                  | SEVILLA (ESPAÑA)  | 3.000,00 EUR         |  | I.G.                    |
| ARENA GREEN POWER 2, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                  | SEVILLA (ESPAÑA)  | 3.000,00 EUR         |  | I.G.                    |
| ARENA GREEN POWER 3, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                  | SEVILLA (ESPAÑA)  | 3.000,00 EUR         |  | I.G.                    |
| ARENA GREEN POWER 4, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                  | SEVILLA (ESPAÑA)  | 3.000,00 EUR         |  | I.G.                    |
| ARENA GREEN POWER 5, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                  | SEVILLA (ESPAÑA)  | 3.000,00 EUR         |  | I.G.                    |
| ARENA POWER SOLAR 11, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                 | MADRID (ESPAÑA)   | 3.000,00 EUR         |  | I.G.                    |
| ARENA POWER SOLAR 12, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                 | MADRID (ESPAÑA)   | 3.000,00 EUR         |  | I.G.                    |
| ARENA POWER SOLAR 13, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                 | MADRID (ESPAÑA)   | 3.000,00 EUR         |  | I.G.                    |
| ARENA POWER SOLAR 20, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                 | SEVILLA (ESPAÑA)  | 3.000,00 EUR         |  | I.G.                    |

| Accionistas  | % Participación a 30/06/2022 |           | % Participación a 31/12/2021 |           | Sociedad Auditora |
|--|------------------------------|-----------|------------------------------|-----------|-------------------|
|  | Control                      | Económico | Control                      | Económico |                   |
|  |                              | 100,00    |                              | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | 51,00                        | 51,00     | 51,00                        | 51,00     | KPMG AUDITORES    |
| ENDESA RED, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)              | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| SHARK POWER, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)             | 100,00                       | 100,00    | –                            | –         | NO AUDITADA       |
| SHARK POWER, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)             | 100,00                       | 100,00    | –                            | –         | NO AUDITADA       |
| SHARK POWER, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)             | 100,00                       | 100,00    | –                            | –         | NO AUDITADA       |
| SHARK POWER, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)             | 100,00                       | 100,00    | –                            | –         | NO AUDITADA       |
| SHARK POWER, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)             | 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       |


| Denominación Social   | Domicilio Social           | Capital Social    | Actividad   | Método de Consolidación |
|---|----------------------------|-------------------|---|-------------------------|
| 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.                    |
| CASTIBLANCO SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)              | MADRID (ESPAÑA)            | 3.000,00 EUR      |  | I.G.                    |
| 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)                |
| COQUINA SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                  | MADRID (ESPAÑA)            | 3.000,00 EUR      |  | I.G.                    |
| 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 30/06/2022 |           | % Participación a 31/12/2021 |           | 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       |
| 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, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 51,00                        | 51,00     | 51,00                        | 51,00     | KPMG AUDITORES    |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 33,33                        | 33,33     | 33,33                        | 33,33     | GATT AUDITORES    |
| ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)              | 33,33                        | 33,33     | 33,33                        | 33,33     | NO AUDITADA       |
| ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)              | 24,18                        | 24,18     | 24,18                        | 24,18     | KPMG AUDITORES    |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 20,00                        | 20,00     | 20,00                        | 20,00     | NO AUDITADA       |
| ENDESA X SERVICIOS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)             | 20,00                        | 20,00     | 20,00                        | 20,00     | DELOITTE          |
| ENDESA RED, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                     | 33,50                        | 33,50     | 33,50                        | 33,50     | DELOITTE          |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 37,51                        | 37,51     | 37,51                        | 37,51     | ERNST & YOUNG     |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 25,00                        | 25,00     | 25,00                        | 25,00     | ERNST & YOUNG     |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |





















| 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.                    |
| ELCOGAS, S.A. (EN LIQUIDACIÓN)  | CIUDAD REAL (ESPAÑA)            | 809.690,40 EUR       |           | M.P. (A)                |
| ELECGAS, S.A.   | SANTARÉM (PORTUGAL)             | 50.000,00 EUR        |           | M.P. (N.C.)             |
| ELÉCTRICA DE JAFRE, S.A.  | BARCELONA (ESPAÑA)              | 165.876,00 EUR       |           | I.G.                    |
| ELÉCTRICA DE LIJAR, S.L.  | CÁDIZ (ESPAÑA)                  | 1.081.821,79 EUR     |           | M.P. (N.C.)             |
| ELÉCTRICA DEL EBRO, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                                   | BARCELONA (ESPAÑA)              | 500.000,00 EUR       |           | I.G.                    |
| ELECTRICIDAD DE PUERTO REAL, S.A.   | CÁDIZ (ESPAÑA)                  | 4.960.246,40 EUR     |           | M.P. (N.C.)             |
| EMINTEGRAL CYCLE, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                                     | MADRID (ESPAÑA)                 | 3.000,00 EUR         |           | I.G.                    |
| EMPRESA CARBONÍFERA DEL SUR, ENCASUR, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                 | MADRID (ESPAÑA)                 | 18.030.000,00 EUR    |           | I.G.                    |
| EMPRESA DE ALUMBRADO ELÉCTRICO DE CEUTA DISTRIBUCIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | CEUTA (ESPAÑA)                  | 9.335.000,00 EUR     |           | I.G.                    |
| EMPRESA DE ALUMBRADO ELÉCTRICO DE CEUTA, 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 COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA, S.A.   | OPORTO (PORTUGAL)               | 250.000,00 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.                    |

| Accionistas  | % Participación a 30/06/2022 |           | % Participación a 31/12/2021 |           | Sociedad Auditora |
|--|------------------------------|-----------|------------------------------|-----------|-------------------|
|  | Control                      | Económico | Control                      | Económico |                   |
| HIDROELÉCTRICA DE CATALUNYA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | 45,00                        |           | 45,00                        |           |                   |
| ENDESA RED, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                  | 55,00                        | 100,00    | 55,00                        | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| ENDESA RED, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                  | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| ENDESA RED, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                  | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)           | 40,99                        | 40,99     | 40,99                        | 40,99     | DELOITTE          |
| ENDESA GENERACIÓN PORTUGAL, S.A.                         | 50,00                        | 50,00     | 50,00                        | 50,00     | KPMG AUDITORES    |
| HIDROELÉCTRICA DE CATALUNYA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | 47,46                        |           | 47,46                        |           |                   |
| ENDESA RED, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                  | 52,54                        | 100,00    | 52,54                        | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| ENDESA RED, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                  | 50,00                        | 50,00     | 50,00                        | 50,00     | AVANTER AUDITORES |
| ENDESA RED, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                  | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| ENDESA RED, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                  | 50,00                        | 50,00     | 50,00                        | 50,00     | DELOITTE          |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)     | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)           | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| EMPRESA DE ALUMBRADO ELÉCTRICO DE CEUTA, S.A.            | 100,00                       | 96,42     | 100,00                       | 96,42     | KPMG AUDITORES    |
| ENDESA RED, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                  | 96,42                        | 96,42     | 96,42                        | 96,42     | KPMG AUDITORES    |
| ENDESA, S.A.   | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| ENDESA ENERGÍA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)              | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| ENDESA ENERGÍA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)              | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| ENDESA, S.A.   | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| ENDESA, S.A.   | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| ENDESA, S.A.   | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)           | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)           | 99,20                        |           | 99,20                        |           |                   |
| ENDESA ENERGÍA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)              | 0,20                         | 100,00    | 0,20                         | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)     | 0,60                         |           | 0,60                         |           |                   |



| Denominación Social   | Domicilio Social                    | Capital Social       | Actividad   | Método de Consolidación |
|---|-------------------------------------|----------------------|---|-------------------------|
| ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                                | SEVILLA (ESPAÑA)                    | 1.940.379.737,02 EUR |    | I.G.                    |
| ENDESA INGENIERÍA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                                | SEVILLA (ESPAÑA)                    | 965.305,00 EUR       |    | I.G.                    |
| ENDESA MEDIOS Y SISTEMAS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                         | MADRID (ESPAÑA)                     | 89.999.790,00 EUR    |    | I.G.                    |
| ENDESA OPERACIONES Y SERVICIOS COMERCIALES, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)       | MADRID (ESPAÑA)                     | 10.138.577,00 EUR    |    | I.G.                    |
| ENDESA RED, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                                       | MADRID (ESPAÑA)                     | 719.901.728,28 EUR   |    | I.G.                    |
| ENDESA X SERVICIOS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                               | MADRID (ESPAÑA)                     | 60.000,00 EUR        |    | I.G.                    |
| ENDESA X WAY, S.L.  | MADRID (ESPAÑA)                     | 600.000,00 EUR       |    | M.P. (A)                |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                          | MADRID (ESPAÑA)                     | 11.152,74 EUR        |    | I.G.                    |
| ENERGÍA BASE NATURAL, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                             | VALENCIA (ESPAÑA)                   | 3.000,00 EUR         |    | I.G.                    |
| ENERGÍA CEUTA XXI COMERCIALIZADORA DE REFERENCIA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | CEUTA (ESPAÑA)                      | 65.000,00 EUR        |    | I.G.                    |
| ENERGÍA EÓLICA ÁBREGO, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                            | VALENCIA (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)                             | VALENCIA (ESPAÑA)                   | 3.000,00 EUR         |  | I.G.                    |
| ENERGÍAS ALTERNATIVAS DEL SUR, S.L.   | LAS PALMAS DE GRAN CANARIA (ESPAÑA) | 546.919,10 EUR       |  | I.G.                    |
| ENERGÍAS DE ARAGÓN I, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                             | ZARAGOZA (ESPAÑA)                   | 3.200.000,00 EUR     |  | I.G.                    |
| ENERGÍAS DE GRAUS, S.L.   | ZARAGOZA (ESPAÑA)                   | 1.298.160,00 EUR     |  | I.G.                    |
| ENERGÍAS ESPECIALES DE CAREÓN, S.A.   | LA CORUÑA (ESPAÑA)                  | 270.450,00 EUR       |  | I.G.                    |
| ENERGÍAS ESPECIALES DE PEÑA ARMADA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)               | MADRID (ESPAÑA)                     | 963.300,00 EUR       |  | I.G.                    |
| ENERGÍAS ESPECIALES DEL ALTO ULLA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                | MADRID (ESPAÑA)                     | 19.594.860,00 EUR    |  | I.G.                    |
| ENERGÍAS ESPECIALES DEL BIERZO, S.A.  | LEÓN (ESPAÑA)                       | 1.635.000,00 EUR     |  | M.P. (A)                |

















| Accionistas  | % Participación a 30/06/2022 |           | % Participación a 31/12/2021 |           | Sociedad Auditora |
|--|------------------------------|-----------|------------------------------|-----------|-------------------|
|  | Control                      | Económico | Control                      | Económico |                   |
| ENDESA, S.A.   | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| ENDESA RED, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)              | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| ENDESA, S.A.   | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| ENDESA ENERGÍA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)          | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| ENDESA, S.A.   | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| ENDESA, S.A.   | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| ENDESA X SERVICIOS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)      | 49,00                        | 49,00     | –                            | –         | 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) | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| EMPRESA DE ALUMBRADO ELÉCTRICO DE CEUTA, S.A.        | 100,00                       | 96,42     | 100,00                       | 96,42     | KPMG AUDITORES    |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| ENDESA ENERGÍA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)          | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | 54,95                        | 54,95     | 54,95                        | 54,95     | KPMG AUDITORES    |
| ENDESA RED, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)              | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | 66,67                        | 66,67     | 66,67                        | 66,67     | KPMG AUDITORES    |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | 97,00                        | 97,00     | 77,00                        | 77,00     | KPMG AUDITORES    |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | 100,00                       | 100,00    | 80,00                        | 80,00     | 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    |

| Denominación Social                                 | Domicilio Social                    | Capital Social     | Actividad   | Método de Consolidación |
|---|-------------------------------------|--------------------|---|-------------------------|
| ENERGÍAS LIMPIAS DE CARMONA, S.L.                   | SEVILLA (ESPAÑA)                    | 7.000,00 EUR       |    | M.P. (A)                |
| ENERGIE ELECTRIQUE DE TAHADDART, S.A.               | TÁNGER (MARRUECOS)                  | 510.270.000,00 MAD |    | M.P. (N.C.)             |
| ENIGMA GREEN POWER 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)   | SEVILLA (ESPAÑA)                    | 3.000,00 EUR       |    | I.G.                    |
| ENVATIOS PROMOCIÓN I, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)   | MADRID (ESPAÑA)                     | 3.000,00 EUR       |    | I.G.                    |
| ENVATIOS PROMOCIÓN II, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)  | MADRID (ESPAÑA)                     | 3.000,00 EUR       |    | I.G.                    |
| ENVATIOS PROMOCIÓN III, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | MADRID (ESPAÑA)                     | 3.000,00 EUR       |    | I.G.                    |
| ENVATIOS PROMOCIÓN XX, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)  | MADRID (ESPAÑA)                     | 3.000,00 EUR       |    | I.G.                    |
| EÓLICA VALLE DEL EBRO, S.A.                         | ZARAGOZA (ESPAÑA)                   | 3.561.342,50 EUR   |    | I.G.                    |
| EÓLICAS DE AGAETE, S.L.                             | LAS PALMAS DE GRAN CANARIA (ESPAÑA) | 240.400,00 EUR     |   | I.G.                    |
| EÓLICAS DE FUENCALIENTE, S.A.                       | LAS PALMAS DE GRAN CANARIA (ESPAÑA) | 216.360,00 EUR     |  | I.G.                    |
| EÓLICAS DE FUERTEVENTURA, A.I.E.                    | LAS PALMAS DE GRAN CANARIA (ESPAÑA) | 4.558.426,83 EUR   |  | M.P. (A)                |
| EÓLICAS DE LA PATAGONIA, S.A.                       | 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)                    | 10.003,00 EUR      |  | M.P. (A)                |
| EXPLOTACIONES EÓLICAS DE ESCUCHA, S.A.              | ZARAGOZA (ESPAÑA)                   | 3.505.000,00 EUR   |  | I.G.                    |
| EXPLOTACIONES EÓLICAS EL PUERTO, S.A.               | ZARAGOZA (ESPAÑA)                   | 3.230.000,00 EUR   |  | I.G.                    |
| EXPLOTACIONES EÓLICAS SANTO DOMINGO DE LUNA, S.A.   | ZARAGOZA (ESPAÑA)                   | 100.000,00 EUR     |  | I.G.                    |
| EXPLOTACIONES EÓLICAS SASO PLANO, S.A.              | ZARAGOZA (ESPAÑA)                   | 5.488.500,00 EUR   |  | I.G.                    |

| Accionistas  | % Participación a 30/06/2022 |           | % Participación a 31/12/2021 |           | Sociedad Auditora |
|--|------------------------------|-----------|------------------------------|-----------|-------------------|
|  | Control                      | Económico | Control                      | Económico |                   |
| ENVATIOS PROMOCIÓN I, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)    | 6,25                         |           |                              |           |                   |
| ENVATIOS PROMOCIÓN II, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)   | 6,25                         | 18,75     | —                            | —         | NO AUDITADA       |
| ENVATIOS PROMOCIÓN III, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)  | 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    | —                            | —         | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | 50,50                        | 50,50     | 50,50                        | 50,50     | KPMG AUDITORES    |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | 80,00                        | 80,00     | 80,00                        | 80,00     | KPMG AUDITORES    |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | 55,00                        | 55,00     | 55,00                        | 55,00     | KPMG AUDITORES    |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | 40,00                        | 40,00     | 40,00                        | 40,00     | ERNST & YOUNG     |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | 50,00                        | 50,00     | 50,00                        | 50,00     | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | 40,00                        | 40,00     | 40,00                        | 40,00     | LUJAN AUDITORES   |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | 50,00                        | 50,00     | 50,00                        | 50,00     | ANCERO AUDITORES  |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | 60,00                        | 60,00     | 60,00                        | 60,00     | KPMG AUDITORES    |
| ENDESA RED, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)              | 50,00                        | 50,00     | 50,00                        | 50,00     | DELOITTE          |
| ENVATIOS PROMOCIÓN I, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)    | 3,13                         |           |                              |           |                   |
| ENVATIOS PROMOCIÓN II, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)   | 3,13                         | 9,39      | —                            | —         | NO AUDITADA       |
| ENVATIOS PROMOCIÓN III, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)  | 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    |





















| Denominación Social   | Domicilio Social                | Capital Social     | Actividad   | Método de Consolidación |
|---|---------------------------------|--------------------|---|-------------------------|
| EXPLOTACIONES EÓLICAS SIERRA COSTERA, S.A.                  | ZARAGOZA (ESPAÑA)               | 8.046.800,00 EUR   |    | I.G.                    |
| EXPLOTACIONES EÓLICAS SIERRA LA VIRGEN, S.A.                | ZARAGOZA (ESPAÑA)               | 4.200.000,00 EUR   |    | I.G.                    |
| FOTOVOLTAICA YUNCLILLOS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | MADRID (ESPAÑA)                 | 3.000,00 EUR       |    | I.G.                    |
| FRONT MARÍTIM DEL BESÒS, S.L.                               | BARCELONA (ESPAÑA)              | 6.000,00 EUR       |    | M.P. (N.C.)             |
| FRV CORCHITOS I, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                | MADRID (ESPAÑA)                 | 75.800,00 EUR      |    | I.G.                    |
| FRV CORCHITOS II SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)         | MADRID (ESPAÑA)                 | 22.000,00 EUR      |    | I.G.                    |
| FRV GIBALBIN –JEREZ, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)            | MADRID (ESPAÑA)                 | 23.000,00 EUR      |    | I.G.                    |
| FRV TARIFA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                     | MADRID (ESPAÑA)                 | 3.000,00 EUR       |    | I.G.                    |
| FRV VILLALOBILLOS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)              | MADRID (ESPAÑA)                 | 3.000,00 EUR       |    | I.G.                    |
| FRV ZAMORA SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)             | MADRID (ESPAÑA)                 | 3.000,00 EUR       |    | I.G.                    |
| FRV ZAMORA SOLAR 3, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)             | MADRID (ESPAÑA)                 | 3.000,00 EUR       |  | I.G.                    |
| FUNDAMENTAL RECOGNIZED SYSTEMS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | MADRID (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)                |
| 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.                    |

| Accionistas   | % Participación a 30/06/2022 |           | % Participación a 31/12/2021 |           | Sociedad Auditora |
|---|------------------------------|-----------|------------------------------|-----------|-------------------|
|   | Control                      | Económico | Control                      | Económico |                   |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                | 90,00                        | 90,00     | 90,00                        | 90,00     | KPMG AUDITORES    |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                | 90,00                        | 90,00     | 90,00                        | 90,00     | KPMG AUDITORES    |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                      | 61,37                        | 61,37     | 61,37                        | 61,37     | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                      | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| UNIÓN ELÉCTRICA DE CANARIAS GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | 23,21                        | 23,21     | 23,21                        | 23,21     | ERNST & YOUNG     |
| ENDESA GENERACIÓN II, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                   | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENDESA RED, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                             | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                | 30,00                        | 30,00     | 30,00                        | 30,00     | DELOITTE          |
| 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     | –                            | –         | 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       |




















| Denominación Social                              | Domicilio Social   | Capital Social   | Actividad   | Método de Consolidación |
|--|--------------------|------------------|---|-------------------------|
| INFRAESTRUCTURAS SAN SERVÁN SET 400, S.L.        | MADRID (ESPAÑA)    | 52.500,00 EUR    |    | M.P. (N.C.)             |
| INFRAESTRUCTURAS SAN SERVÁN 220, S.L.            | MADRID (ESPAÑA)    | 12.000,00 EUR    |    | M.P. (A)                |
| INSTALACIONES SAN SERVÁN II 400, S.L.            | MADRID (ESPAÑA)    | 11.026,00 EUR    |    | M.P. (A)                |
| KROMSCHROEDER, S.A.                              | BARCELONA (ESPAÑA) | 627.126,00 EUR   |    | M.P. (A)                |
| LUCAS SOSTENIBLE, S.L.                           | MADRID (ESPAÑA)    | 1.099.775,00 EUR |    | M.P. (A)                |
| 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)                |
| NAVALVILLAR SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)   | MADRID (ESPAÑA)    | 3.000,00 EUR     |  | I.G.                    |
| 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)                |

| Accionistas   | % Participación a 30/06/2022 |           | % Participación a 31/12/2021 |           | Sociedad Auditora |
|---|------------------------------|-----------|------------------------------|-----------|-------------------|
|   | Control                      | Económico | Control                      | Económico |                   |
| BAYLIO SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)             | 11,11                        |           |                              |           |                   |
| FURATENA SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)         | 11,11                        | 33,33     | —                            | —         | NO AUDITADA       |
| ARANORT DESARROLLOS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)      | 11,11                        |           |                              |           |                   |
| VALDECABALLERO SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)     | 10,30                        |           | 10,30                        |           |                   |
| NAVALVILLAR SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 10,30                        | 30,80     | 10,30                        | 30,80     | NO AUDITADA       |
| CASTIBLANCO SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 10,20                        |           | 10,20                        |           |                   |
| BAYLIO SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)             | 7,94                         |           |                              |           |                   |
| FURATENA SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)         | 7,94                         | 23,81     | —                            | —         | NO AUDITADA       |
| ARANORT DESARROLLOS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)      | 7,94                         |           |                              |           |                   |
| ENDESA MEDIOS Y SISTEMAS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | 29,26                        | 29,26     | 29,26                        | 29,26     | BDO AUDITORES     |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)  | 35,29                        | 35,29     | 35,29                        | 35,29     | 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       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)  | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 50,00                        | 50,00     | 50,00                        | 50,00     | ERNST & YOUNG     |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)  | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)  | 33,33                        | 33,33     | 33,33                        | 33,33     | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)  | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)  | 90,00                        | 90,00     | 90,00                        | 90,00     | KPMG AUDITORES    |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)  | 30,00                        | 30,00     | 30,00                        | 30,00     | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)  | 30,00                        | 30,00     | 30,00                        | 30,00     | NO AUDITADA       |




| Denominación Social   | Domicilio Social                    | Capital Social   | Actividad   | Método de Consolidación |
|---|-------------------------------------|------------------|---|-------------------------|
| 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.                    |
| 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.                    |
| PARQUE EÓLICO TICO, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                 | ZARAGOZA (ESPAÑA)                   | 234.900,00 EUR   |  | I.G.                    |
| PEGOP – ENERGÍA ELÉCTRICA, S.A.                                 | SANTARÉM (PORTUGAL)                 | 50.000,00 EUR    |  | M.P. (N.C.)             |
| PLANTA EÓLICA EUROPEA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)              | SEVILLA (ESPAÑA)                    | 1.198.532,33 EUR |  | I.G.                    |
| PRODUCTIVE SOLAR SYSTEMS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)           | MADRID (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)                |
| PROYECTO ALMERÍA MEDITERRÁNEO, S.A. (EN LIQUIDACIÓN)            | MADRID (ESPAÑA)                     | 601.012,00 EUR   |  | M.P. (A)                |
| PROYECTOS UNIVERSITARIOS DE ENERGÍAS RENOVABLES, S.L.           | ALICANTE (ESPAÑA)                   | 27.000,00 EUR    |  | M.P. (A)                |
| PUERTO SANTA MARÍA ENERGÍA I, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)       | MADRID (ESPAÑA)                     | 3.000,00 EUR     |  | I.G.                    |
| PUERTO SANTA MARÍA ENERGÍA II, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)      | MADRID (ESPAÑA)                     | 3.000,00 EUR     |  | I.G.                    |














| Accionistas  | % Participación a 30/06/2022 |           | % Participación a 31/12/2021 |           | Sociedad Auditora |
|--|------------------------------|-----------|------------------------------|-----------|-------------------|
|  | Control                      | Económico | Control                      | Económico |                   |
| 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    |
| 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    |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | –                            | –         | 100,00                       | 100,00    | –                 |
| 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    | 56,12                        | 56,12     | 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) | 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                        |           |                              |           |                   |
| RENOVABLES MEDIAVILLA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)   | 5,69                         | 37,19     | –                            | –         | NO AUDITADA       |
| RENOVABLES LA PEDRERA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)   | 6,75                         |           |                              |           |                   |
| ENDESA, S.A.   | 45,00                        | 45,00     | 45,00                        | 45,00     | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | 33,33                        | 33,33     | 33,33                        | 33,33     | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |

| Denominación Social                                      | Domicilio Social  | Capital Social | Actividad   | Método de Consolidación |
|--|-------------------|----------------|---|-------------------------|
| 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 LA PEDRERA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)       | ZARAGOZA (ESPAÑA) | 3.000,00 EUR   |    | I.G.                    |
| RENOVABLES MANZANARES 400 KV, S.L.                       | MADRID (ESPAÑA)   | 5.000,00 EUR   |    | M.P. (A)                |
| RENOVABLES MEDIAVILLA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)       | ZARAGOZA (ESPAÑA) | 3.000,00 EUR   |  | I.G.                    |
| RENOVABLES TERUEL, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)           | MADRID (ESPAÑA)   | 3.000,00 EUR   |  | I.G.                    |
| 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.                    |

| Accionistas   | % Participación a 30/06/2022 |           | % Participación a 31/12/2021 |           | Sociedad Auditora |
|---|------------------------------|-----------|------------------------------|-----------|-------------------|
|   | Control                      | Económico | Control                      | Económico |                   |
| ENDESA X SERVICIOS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)             | 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                         |           |                              |           |                   |
| FURATENA SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)               | 6,24                         |           |                              |           |                   |
| BAYLIO SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                   | 6,24                         | 64,15     | –                            | –         | NO AUDITADA       |
| SEGUIDORES SOLARES PLANTA 2, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)    | 6,24                         |           |                              |           |                   |
| EMINTEGRAL CYCLE, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)               | 16,99                        |           |                              |           |                   |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 22,20                        |           |                              |           |                   |
| 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                        | 27,86     | NO AUDITADA       |
| STONEWOOD DESARROLLOS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)          | 16,12                        |           |                              |           |                   |
| 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)        | 50,00                        | 50,00     | 50,00                        | 50,00     | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 66,67                        | 66,67     | 66,67                        | 66,67     | KPMG AUDITORES    |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 45,00                        | 45,00     | 45,00                        | 45,00     | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 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     | –                            | –         | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | KPMG AUDITORES    |

| Denominación Social   | Domicilio Social   | Capital Social    | Actividad   | Método de Consolidación |
|---|--------------------|-------------------|---|-------------------------|
| SET CARMONA 400 KV RENOVABLES, S.L.                               | SEVILLA (ESPAÑA)   | 10.000,00 EUR     |    | M.P. (A)                |
| SHARK POWER, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                          | SEVILLA (ESPAÑA)   | 143.000,00 EUR    |    | I.G.                    |
| SHARK POWER REN 4, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                    | SEVILLA (ESPAÑA)   | 3.000,00 EUR      |    | I.G.                    |
| SHARK POWER REN 5, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                    | SEVILLA (ESPAÑA)   | 3.000,00 EUR      |    | I.G.                    |
| SHARK POWER REN 6, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                    | SEVILLA (ESPAÑA)   | 3.000,00 EUR      |    | I.G.                    |
| SHARK POWER REN 7, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                    | SEVILLA (ESPAÑA)   | 3.000,00 EUR      |    | I.G.                    |
| SHARK POWER REN 8, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                    | SEVILLA (ESPAÑA)   | 3.000,00 EUR      |    | I.G.                    |
| SHARK POWER REN 9, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                    | SEVILLA (ESPAÑA)   | 3.000,00 EUR      |    | I.G.                    |
| SHARK POWER REN 10, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                   | SEVILLA (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.                    |
| SOLANA RENOVABLES, S.L.   | MADRID (ESPAÑA)    | 5.000,00 EUR      |  | M.P. (A)                |
| SOTAVENTO GALICIA, S.A.   | LA CORUÑA (ESPAÑA) | 601.000,00 EUR    |  | M.P. (A)                |
| STONEWOOD DESARROLLOS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                | MADRID (ESPAÑA)    | 4.053.000,00 EUR  |  | I.G.                    |
| SUGGESTION POWER, UNIPESSOAL, LDA.                                | LISBOA (PORTUGAL)  | 50.000,00 EUR     |  | I.G.                    |
| SUMINISTRADORA ELÉCTRICA DE CÁDIZ, S.A.                           | CÁDIZ (ESPAÑA)     | 12.020.240,00 EUR |  | M.P. (N.C.)             |
| SUMINISTRO DE LUZ Y FUERZA, S.L.                                  | BARCELONA (ESPAÑA) | 2.800.000,00 EUR  |  | I.G.                    |
| TAUSTE ENERGÍA DISTRIBUIDA, S.L.                                  | ZARAGOZA (ESPAÑA)  | 60.508,00 EUR     |  | I.G.                    |
| TECNATOM, S.A.  | MADRID (ESPAÑA)    | 4.025.700,00 EUR  |  | M.P. (A)                |
| TEJO ENERGIA – PRODUÇÃO E DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉCTRICA, S.A. | LISBOA (PORTUGAL)  | 5.025.000,00 EUR  |  | M.P. (N.C.)             |
| TERMOTEC ENERGÍA, A.I.E. (EN LIQUIDACIÓN)                         | VALENCIA (ESPAÑA)  | 481.000,00 EUR    |  | M.P. (A)                |


| Accionistas  | % Participación a 30/06/2022 |           | % Participación a 31/12/2021 |           | Sociedad Auditora |
|--|------------------------------|-----------|------------------------------|-----------|-------------------|
|  | Control                      | Económico | Control                      | Económico |                   |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)     | 16,00                        | 16,00     | –                            | –         | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)     | 100,00                       | 100,00    | –                            | –         | NO AUDITADA       |
| SHARK POWER, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                 | 100,00                       | 100,00    | –                            | –         | NO AUDITADA       |
| SHARK POWER, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                 | 100,00                       | 100,00    | –                            | –         | NO AUDITADA       |
| SHARK POWER, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                 | 100,00                       | 100,00    | –                            | –         | NO AUDITADA       |
| SHARK POWER, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                 | 100,00                       | 100,00    | –                            | –         | NO AUDITADA       |
| SHARK POWER, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                 | 100,00                       | 100,00    | –                            | –         | NO AUDITADA       |
| SHARK POWER, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                 | 100,00                       | 100,00    | –                            | –         | NO AUDITADA       |
| SHARK POWER, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                 | 100,00                       | 100,00    | –                            | –         | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)     | 28,12                        | 28,12     | 28,12                        | 28,12     | KPMG AUDITORES    |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)     | 96,00                        | 96,00     | 96,00                        | 96,00     | KPMG AUDITORES    |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)     | 64,73                        | 64,73     | 64,73                        | 64,73     | KPMG AUDITORES    |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)     | 50,00                        | 50,00     | 50,00                        | 50,00     | KPMG AUDITORES    |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)     | 60,00                        | 60,00     | 60,00                        | 60,00     | KPMG AUDITORES    |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)     | 49,84                        | 49,84     | 49,84                        | 49,84     | NO AUDITADA       |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)     | 36,00                        | 36,00     | 36,00                        | 36,00     | AUDIESA           |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)     | 100,00                       | 100,00    | –                            | –         | NO AUDITADA       |
| ENDESA GENERACIÓN PORTUGAL, S.A.                         | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| ENDESA RED, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                  | 33,50                        | 33,50     | 33,50                        | 33,50     | DELOITTE          |
| HIDROELÉCTRICA DE CATALUNYA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | 60,00                        | 60,00     | 60,00                        | 60,00     | KPMG AUDITORES    |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)     | 51,00                        | 51,00     | 51,00                        | 51,00     | KPMG AUDITORES    |
| ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)           | 45,00                        | 45,00     | 45,00                        | 45,00     | ERNST & YOUNG     |
| ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)           | 43,75                        | 43,75     | 43,75                        | 43,75     | KPMG AUDITORES    |
| ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)     | 45,00                        | 45,00     | 45,00                        | 45,00     | NO AUDITADA       |

| Denominación Social   | Domicilio Social                    | Capital Social     | Actividad   | Método de Consolidación |
|---|-------------------------------------|--------------------|---|-------------------------|
| 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.                    |
| 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.                    |
| VALDECABALLERO SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                   | MADRID (ESPAÑA)                     | 3.000,00 EUR       |  | I.G.                    |
| VIRULEIROS, S.L.  | LA CORUÑA (ESPAÑA)                  | 160.000,00 EUR     |  | I.G.                    |
| XALOC SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)                            | VALENCIA (ESPAÑA)                   | 3.000,00 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 30/06/2022 |           | % Participación a 31/12/2021 |           | Sociedad Auditora |
|---|------------------------------|-----------|------------------------------|-----------|-------------------|
|   | Control                      | Económico | Control                      | Económico |                   |
| 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       |
| DEHESA DE LOS GUADALUPES SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL) | 11,66                        |           | 11,66                        |           |                   |
| EHEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| EHEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| EHEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 33,33                        | 33,33     | 33,33                        | 33,33     | PWC               |
| FRV ZAMORA SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)             | 8,28                         | 8,28      | 8,28                         | 8,28      | NO AUDITADA       |
| EHEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| 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    |
| EHEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | KPMG AUDITORES    |
| EHEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 67,00                        | 67,00     | 67,00                        | 67,00     | NO AUDITADA       |
| EHEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 100,00                       | 100,00    | 100,00                       | 100,00    | NO AUDITADA       |
| EHEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)        | 40,00                        | 40,00     | 40,00                        | 40,00     | NO AUDITADA       |





**IV. 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. correspondientes al ejercicio finalizado el 30.06.2022)



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 2022, 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 2022 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 2021. 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 2022 contiene las explicaciones que los Administradores consideran oportunas sobre los hechos importantes acaecidos en este periodo y su incidencia en la información financiera intermedia presentada, de la que no forma parte, así como sobre la información requerida conforme a lo previsto en el artículo 15 del Real Decreto 1362/2007. Hemos verificado que la información contable que contiene el citado informe de gestión intermedio concuerda con los estados financieros intermedios del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2022. 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 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.

KPMG Auditores, S.L.

Estibaliz Bilbao Belda  
26 de julio de 2022







**V. Estados  
Financieros  
Resumidos  
Intermedios  
Individuales  
correspondientes  
al periodo semestral  
terminado a 30 de  
junio de 2022**







# Endesa, S.A.

## Balances de situación

a 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021

Millones de Euros

|  | Notas    | 30 de junio de 2022<br>(No Auditado) | 31 de diciembre<br>de 2021 |
|--|----------|--------------------------------------|----------------------------|
| <b>ACTIVO</b>  |          |                                      |                            |
| <b>ACTIVO NO CORRIENTE</b>   |          | <b>19.206</b>                        | <b>19.169</b>              |
| <b>Inmovilizado Intangible</b>                                     |          | <b>97</b>                            | <b>104</b>                 |
| Patentes, Licencias, Marcas y Similares                            |          | 2                                    | 3                          |
| Aplicaciones Informáticas  |          | 95                                   | 101                        |
| <b>Inmovilizado Material</b>                                       |          | <b>2</b>                             | <b>2</b>                   |
| Instalaciones Técnicas y otro Inmovilizado Material                |          | 2                                    | 2                          |
| <b>Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo</b> | 3 y 10.1 | <b>18.925</b>                        | <b>18.924</b>              |
| Instrumentos de Patrimonio   |          | 18.925                               | 18.924                     |
| <b>Inversiones Financieras a Largo Plazo</b>                       | 3        | <b>83</b>                            | <b>28</b>                  |
| Instrumentos de Patrimonio   |          | 3                                    | 3                          |
| Créditos a Terceros  |          | 6                                    | 6                          |
| Derivados  |          | 66                                   | 7                          |
| Otros Activos Financieros  |          | 8                                    | 12                         |
| <b>Activos por Impuesto Diferido</b>                               |          | <b>99</b>                            | <b>111</b>                 |
| <b>ACTIVO CORRIENTE</b>  |          | <b>2.370</b>                         | <b>654</b>                 |
| <b>Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar</b>               |          | <b>362</b>                           | <b>203</b>                 |
| Deudores Varios  |          | 167                                  | 35                         |
| Deudores Empresas del Grupo y Asociadas                            | 10.1     | 193                                  | 168                        |
| Personal   |          | 1                                    | –                          |
| Otros Créditos con las Administraciones Públicas                   |          | 1                                    | –                          |
| <b>Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo</b> | 3 y 10.1 | <b>1.965</b>                         | <b>70</b>                  |
| Créditos a Empresas  |          | 1.965                                | 70                         |
| <b>Inversiones Financieras a Corto Plazo</b>                       | 3        | <b>6</b>                             | <b>2</b>                   |
| Créditos a Terceros  |          | 6                                    | 2                          |
| <b>Periodificaciones a Corto Plazo</b>                             |          | <b>–</b>                             | <b>1</b>                   |
| <b>Efectivo y otros Activos Líquidos Equivalentes</b>              |          | <b>37</b>                            | <b>378</b>                 |
| Tesorería  |          | 37                                   | 378                        |
| <b>TOTAL ACTIVO</b>  |          | <b>21.576</b>                        | <b>19.823</b>              |

Las Notas 1 a 12 incluidas en las Notas Explicativas Resumidas adjuntas forman parte integrante de los Balances de Situación a 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021.

# Endesa, S.A.

## Balances de situación

a 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021

Millones de Euros

|  | Notas    | 30 de junio de 2022<br>(No Auditado) | 31 de diciembre de 2021 |
|--|----------|--------------------------------------|-------------------------|
| <b>PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>                                |          |                                      |                         |
| <b>PATRIMONIO NETO</b>   | 4        | <b>6.808</b>                         | <b>7.636</b>            |
| <b>Fondos Propios</b>  |          | <b>6.760</b>                         | <b>7.644</b>            |
| <b>Capital</b>   |          | <b>1.271</b>                         | <b>1.271</b>            |
| Capital Escriturado  |          | 1.271                                | 1.271                   |
| <b>Prima de Emisión</b>  |          | <b>89</b>                            | <b>89</b>               |
| <b>Reservas</b>  |          | <b>1.450</b>                         | <b>1.438</b>            |
| Legal y Estatutarias   |          | 254                                  | 254                     |
| Otras Reservas   |          | 1.196                                | 1.184                   |
| <b>(Acciones en Patrimonio Propias)</b>                        |          | <b>(4)</b>                           | <b>(3)</b>              |
| <b>Resultados de Ejercicios Anteriores</b>                     |          | <b>3.855</b>                         | <b>4.795</b>            |
| Remanente  |          | 3.855                                | 4.795                   |
| <b>Resultado del Ejercicio</b>                                 |          | <b>96</b>                            | <b>581</b>              |
| <b>Dividendo a Cuenta</b>                                      |          | <b>—</b>                             | <b>(529)</b>            |
| <b>Otros Instrumentos de Patrimonio Neto</b>                   |          | <b>3</b>                             | <b>2</b>                |
| <b>Ajustes por Cambios de Valor</b>                            |          | <b>48</b>                            | <b>(8)</b>              |
| Operaciones de Cobertura                                       |          | 48                                   | (8)                     |
| <b>PASIVO NO CORRIENTE</b>                                     |          |                                      |                         |
| <b>Provisiones a Largo Plazo</b>                               | 5        | <b>219</b>                           | <b>253</b>              |
| Obligaciones por Prestaciones a Largo Plazo al Personal        |          | 35                                   | 51                      |
| Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla       |          | 122                                  | 140                     |
| Otras Provisiones  |          | 62                                   | 62                      |
| <b>Deudas a Largo Plazo</b>                                    | 6        | <b>4.313</b>                         | <b>3.238</b>            |
| Obligaciones y Otros Valores Negociables                       |          | 15                                   | 18                      |
| Deudas con Entidades de Crédito                                |          | 4.258                                | 3.203                   |
| Acreedores por Arrendamiento Financiero                        |          | 1                                    | 1                       |
| Derivados  |          | 35                                   | 13                      |
| Otros Pasivos Financieros                                      |          | 4                                    | 3                       |
| <b>Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo</b> | 6 y 10.1 | <b>4.650</b>                         | <b>4.835</b>            |
| Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas                      |          | 4.650                                | 4.835                   |
| <b>Pasivos por Impuesto Diferido</b>                           |          | <b>31</b>                            | <b>16</b>               |
| <b>PASIVO CORRIENTE</b>  |          |                                      |                         |
| <b>Provisiones a Corto Plazo</b>                               | 5        | <b>39</b>                            | <b>44</b>               |
| Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla       |          | 39                                   | 44                      |
| <b>Deudas a Corto Plazo</b>                                    | 6        | <b>4.597</b>                         | <b>3.216</b>            |
| Deudas con Entidades de Crédito                                |          | 1.569                                | 134                     |
| Acreedores por Arrendamiento Financiero                        |          | 1                                    | 1                       |
| Otros Pasivos Financieros                                      |          | 3.027                                | 3.081                   |
| <b>Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo</b> | 6 y 10.1 | <b>771</b>                           | <b>430</b>              |
| Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas                      |          | 71                                   | 48                      |
| Otros Pasivos Financieros                                      |          | 700                                  | 382                     |
| <b>Acreedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar</b>          |          | <b>148</b>                           | <b>155</b>              |
| Proveedores Empresas del Grupo y Asociadas                     | 10.1     | 43                                   | 33                      |
| Acreedores Varios  |          | 81                                   | 96                      |
| Personal (Remuneraciones Pendientes de Pago)                   |          | 16                                   | 20                      |
| Otras Deudas con las Administraciones Públicas                 |          | 8                                    | 6                       |
| <b>TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>                          |          | <b>21.576</b>                        | <b>19.823</b>           |

Las Notas 1 a 12 incluidas en las Notas Explicativas Resumidas adjuntas forman parte integrante de los Balances de Situación a 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021.

# Endesa, S.A.

## Cuentas de pérdidas y ganancias

correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2022 y 2021

Millones de Euros

|  | Notas      | Enero-junio 2022<br>(No Auditado) | Enero-junio 2021<br>(No Auditado) |
|--|------------|-----------------------------------|-----------------------------------|
| <b>OPERACIONES CONTINUADAS</b>   |            |                                   |                                   |
| <b>Importe Neto de la Cifra de Negocios</b>  | 8.1 y 10.1 | <b>134</b>                        | <b>271</b>                        |
| Prestaciones de Servicios  |            | 134                               | 126                               |
| Ingresos por Dividendos de Empresas del Grupo y Asociadas                                |            | —                                 | 145                               |
| <b>Otros Ingresos de Explotación</b>   |            | <b>1</b>                          | <b>2</b>                          |
| Ingresos Accesorios y otros de Gestión Corriente   |            | 1                                 | 2                                 |
| <b>Gastos de Personal</b>  | 8.3        | <b>(88)</b>                       | <b>(77)</b>                       |
| Sueldos, Salarios y Asimilados   |            | (62)                              | (58)                              |
| Cargas Sociales  |            | (13)                              | (13)                              |
| Provisiones  |            | (13)                              | (6)                               |
| <b>Otros Gastos de Explotación</b>   | 8.4        | <b>(41)</b>                       | <b>(77)</b>                       |
| Servicios Exteriores   |            | (49)                              | (47)                              |
| Tributos   |            | —                                 | 1                                 |
| Otros Gastos de Gestión Corriente  |            | 8                                 | (31)                              |
| <b>Amortización del Inmovilizado</b>   |            | <b>(18)</b>                       | <b>(19)</b>                       |
| <b>Excesos de Provisiones</b>  |            | <b>—</b>                          | <b>6</b>                          |
| <b>Otros Resultados</b>  | 8.6        | <b>152</b>                        | <b>—</b>                          |
| <b>RESULTADO DE EXPLOTACIÓN</b>  |            | <b>140</b>                        | <b>106</b>                        |
| <b>Ingresos Financieros</b>  | 8.5        | <b>42</b>                         | <b>8</b>                          |
| <b>De Valores Negociables y de Créditos del Activo Inmovilizado</b>                      |            | <b>42</b>                         | <b>8</b>                          |
| De Empresas del Grupo y Asociadas  | 10.1       | 9                                 | —                                 |
| De Terceros  |            | 33                                | 8                                 |
| <b>Gastos Financieros</b>  | 8.5        | <b>(66)</b>                       | <b>(82)</b>                       |
| Por Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas  | 10.1       | (51)                              | (70)                              |
| Por Deudas con Terceros  |            | (14)                              | (12)                              |
| Por Actualización de Provisiones   |            | (1)                               | —                                 |
| <b>Variación de Valor Razonable en Instrumentos Financieros</b>                          |            | <b>7</b>                          | <b>(1)</b>                        |
| Cartera de Negociación y otros   |            | 7                                 | (1)                               |
| <b>Diferencias de Cambio</b>   |            | <b>6</b>                          | <b>(1)</b>                        |
| <b>Deterioro y Resultados por Enajenaciones de Instrumentos Financieros</b>              |            | <b>—</b>                          | <b>(1)</b>                        |
| Deterioros   |            | —                                 | (1)                               |
| <b>RESULTADO FINANCIERO</b>  |            | <b>(11)</b>                       | <b>(77)</b>                       |
| <b>RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS</b>  |            | <b>129</b>                        | <b>29</b>                         |
| <b>Impuesto sobre Sociedades</b>   |            | <b>(33)</b>                       | <b>26</b>                         |
| <b>RESULTADO DEL EJERCICIO PROCEDENTE DE OPERACIONES CONTINUADAS</b>                     |            | <b>96</b>                         | <b>55</b>                         |
| <b>RESULTADO DEL EJERCICIO PROCEDENTE DE OPERACIONES INTERRUMPIDAS NETO DE IMPUESTOS</b> |            | <b>—</b>                          | <b>—</b>                          |
| <b>RESULTADO DEL EJERCICIO</b>   |            | <b>96</b>                         | <b>55</b>                         |

Las Notas 1 a 12 incluidas en las Notas Explicativas Resumidas adjuntas forman parte integrante de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2022 y 2021.

# Endesa, S.A.

## Estados de cambios en el patrimonio neto

correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2022 y 2021

### A) ESTADOS DE INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS A 30 DE JUNIO DE 2022 Y 2021

Millones de Euros

|   | Notas     | Enero-junio 2022<br>(No Auditado) | Enero-junio 2021<br>(No Auditado) |
|---|-----------|-----------------------------------|-----------------------------------|
| <b>RESULTADO DE LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS</b>                       |           | <b>96</b>                         | <b>55</b>                         |
| <b>INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO</b>       |           |                                   |                                   |
| Por Coberturas de Flujos de Efectivo  | 3.3 y 6.2 | 70                                | 7                                 |
| Por Ganancias y Pérdidas Actuariales y otros Ajustes                        | 5.1       | 16                                | 6                                 |
| Efecto Impositivo   |           | (21)                              | (3)                               |
| <b>TOTAL INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO</b> |           | <b>65</b>                         | <b>10</b>                         |
| <b>TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS</b>                   |           |                                   |                                   |
| Por Coberturas de Flujos de Efectivo  | 6.2       | 4                                 | 4                                 |
| Efecto Impositivo   |           | (1)                               | (1)                               |
| <b>TOTAL TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS</b>             |           | <b>3</b>                          | <b>3</b>                          |
| <b>TOTAL DE INGRESOS / (GASTOS) RECONOCIDOS</b>                             |           | <b>164</b>                        | <b>68</b>                         |

Las Notas 1 a 12 incluidas en las Notas Explicativas Resumidas adjuntas forman parte integrante de los Estados de Ingresos y Gastos Reconocidos correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2022 y 2021.

# Endesa, S.A.

## Estados de cambios en el patrimonio neto

correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2022 y 2021

### B) ESTADOS TOTALES DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS A 30 DE JUNIO DE 2022 Y 2021

Millones de Euros

|  | 30 de junio de 2022 (No Auditado) |                                |   |   |
|--|-----------------------------------|--------------------------------|---|---|
|  | Fondos Propios                    |                                |   |   |
|  | Capital<br>(Nota 4.1)             | Prima de Emisión<br>(Nota 4.2) | Reservas y Resultados de<br>Ejercicios Anteriores | (Acciones en<br>Patrimonio Propias)<br>(Nota 4.4) |
| <b>Saldo a 31 de diciembre de 2021</b>           | <b>1.271</b>                      | <b>89</b>                      | <b>6.233</b>                                      | <b>(3)</b>  |
| <b>TOTAL INGRESOS / (GASTOS)<br/>RECONOCIDOS</b> | <b>—</b>                          | <b>—</b>                       | <b>12</b>   | <b>—</b>  |
| <b>Operaciones con los Accionistas</b>           | <b>—</b>                          | <b>—</b>                       | <b>—</b>  | <b>(1)</b>  |
| Otras Operaciones con los<br>Accionistas         | —                                 | —                              | —   | (1)   |
| <b>Otras Variaciones del Patrimonio Neto</b>     | <b>—</b>                          | <b>—</b>                       | <b>(940)</b>                                      | <b>—</b>  |
| Distribución del Resultado                       | —                                 | —                              | (940)   | —   |
| Otras Variaciones                                | —                                 | —                              | —   | —   |
| <b>Saldo a 30 de junio de 2022</b>               | <b>1.271</b>                      | <b>89</b>                      | <b>5.305</b>                                      | <b>(4)</b>  |

Millones de Euros

|  | 30 de junio de 2021 (No Auditado) |                                |   |   |
|--|-----------------------------------|--------------------------------|---|---|
|  | Fondos Propios                    |                                |   |   |
|  | Capital<br>(Nota 4.1)             | Prima de Emisión<br>(Nota 4.2) | Reservas y Resultados de<br>Ejercicios Anteriores | (Acciones en<br>Patrimonio Propias)<br>(Nota 4.4) |
| <b>Saldo a 31 de diciembre de 2020</b>           | <b>1.271</b>                      | <b>89</b>                      | <b>6.033</b>                                      | <b>(2)</b>  |
| <b>TOTAL INGRESOS / (GASTOS)<br/>RECONOCIDOS</b> | <b>—</b>                          | <b>—</b>                       | <b>5</b>  | <b>—</b>  |
| <b>Otras Variaciones del Patrimonio Neto</b>     | <b>—</b>                          | <b>—</b>                       | <b>198</b>  | <b>—</b>  |
| Distribución del Resultado                       | —                                 | —                              | 198   | —   |
| <b>Saldo a 30 de junio de 2021</b>               | <b>1.271</b>                      | <b>89</b>                      | <b>6.236</b>                                      | <b>(2)</b>  |

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 2022 y 2021.

| 30 de junio de 2022 (No Auditado) |                                    |                                  |  |                       |  |
|-----------------------------------|------------------------------------|----------------------------------|--|-----------------------|--|
| Fondos Propios                    |                                    |                                  | Ajustes por Cambios de Valor<br>(Nota 4.6) | Total Patrimonio Neto |  |
| Resultado del Ejercicio           | (Dividendo a Cuenta)<br>(Nota 4.5) | Otros Instrumentos de Patrimonio |  |                       |  |
| 581                               | (529)                              | 2                                | (8)  | 7.636                 |  |
| 96                                | —                                  | —                                | 56   | 164                   |  |
| —                                 | —                                  | —                                | —  | (1)                   |  |
| —                                 | —                                  | —                                | —  | (1)                   |  |
| (581)                             | 529                                | 1                                | —  | (991)                 |  |
| (581)                             | 529                                | —                                | —  | (992)                 |  |
| —                                 | —                                  | 1                                | —  | 1                     |  |
| 96                                | —                                  | 3                                | 48   | 6.808                 |  |
| 30 de junio de 2021 (No Auditado) |                                    |                                  |  |                       |  |
| Fondos Propios                    |                                    |                                  | Ajustes por Cambios de Valor<br>(Nota 4.6) | Total Patrimonio Neto |  |
| Resultado del Ejercicio           | (Dividendo a Cuenta)               | Otros Instrumentos de Patrimonio |  |                       |  |
| 2.330                             | (741)                              | 1                                | (26)                                       | 8.955                 |  |
| 55                                | —                                  | —                                | 8  | 68                    |  |
| (2.330)                           | 741                                | —                                | —  | (1.391)               |  |
| (2.330)                           | 741                                | —                                | —  | (1.391)               |  |
| 55                                | —                                  | 1                                | (18)                                       | 7.632                 |  |

# Endesa, S.A.

## Estados de flujos de efectivo correspondientes

a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2022 y 2021

Millones de Euros

|  | Notas      | Enero-junio 2022<br>(No Auditado) | Enero-junio 2021<br>(No Auditado) |
|--|------------|-----------------------------------|-----------------------------------|
| <b>FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN</b>                      |            | <b>(61)</b>                       | <b>423</b>                        |
| <b>Resultado del Ejercicio Antes de Impuestos</b>                                |            | <b>129</b>                        | <b>29</b>                         |
| <b>Ajustes del Resultado</b>   |            | <b>47</b>                         | <b>(53)</b>                       |
| Ingresos por Dividendos  | 8.1 y 10.1 | —                                 | (145)                             |
| Amortización del Inmovilizado  |            | 18                                | 19                                |
| Correcciones Valorativas por Deterioro   |            | —                                 | 1                                 |
| Variación de Provisiones   |            | 11                                | (3)                               |
| Ingresos Financieros   | 8.5        | (42)                              | (8)                               |
| Gastos Financieros   | 8.5        | 66                                | 82                                |
| Variación del Valor Razonable en Instrumentos Financieros                        |            | (7)                               | 1                                 |
| Otros Ajustes del Resultado  |            | 1                                 | —                                 |
| <b>Cambios en el Capital Corriente</b>   |            | <b>(155)</b>                      | <b>77</b>                         |
| <b>Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación</b>                |            | <b>(82)</b>                       | <b>370</b>                        |
| Pagos de Intereses   |            | (65)                              | (87)                              |
| Cobros de Dividendos   |            | —                                 | 476                               |
| Cobros de Intereses  |            | 8                                 | 5                                 |
| Otros Cobros / (Pagos)   |            | (25)                              | (24)                              |
| <b>FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>                        |            | <b>(1.899)</b>                    | <b>(58)</b>                       |
| <b>Pagos por Inversiones</b>   |            | <b>(1.904)</b>                    | <b>(59)</b>                       |
| Empresas del Grupo y Asociadas   |            | (1.885)                           | (47)                              |
| Inmovilizado Material e Intangible   |            | (17)                              | (10)                              |
| Otros Activos Financieros  |            | (2)                               | (2)                               |
| <b>Cobros por Desinversiones</b>   |            | <b>5</b>                          | <b>1</b>                          |
| Otros Activos Financieros  |            | 5                                 | 1                                 |
| <b>FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</b>                     |            | <b>1.619</b>                      | <b>(453)</b>                      |
| <b>Cobros y (Pagos) por Instrumentos de Pasivo Financiero</b>                    |            | <b>2.148</b>                      | <b>288</b>                        |
| Emisión  |            | 4.275                             | 935                               |
| Devolución y Amortización  |            | (2.127)                           | (647)                             |
| <b>Pagos por Dividendos y Remuneraciones de otros Instrumentos de Patrimonio</b> |            | <b>(529)</b>                      | <b>(741)</b>                      |
| Dividendos   | 4.5        | (529)                             | (741)                             |
| <b>AUMENTO (DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO O EQUIVALENTES</b>                     |            | <b>(341)</b>                      | <b>(88)</b>                       |
| <b>EFECTIVO O EQUIVALENTES AL INICIO DEL EJERCICIO</b>                           |            | <b>378</b>                        | <b>130</b>                        |
| <b>EFECTIVO O EQUIVALENTES AL FINAL DEL EJERCICIO</b>                            |            | <b>37</b>                         | <b>42</b>                         |

Las Notas 1 a 12 incluidas en las Notas Explicativas Resumidas forman parte integrante de los Estados de Flujos de Efectivo correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2022 y 2021.

**Notas explicativas resumidas  
de los estados financieros  
intermedios individuales  
correspondientes al periodo semestral  
terminado a 30 de junio de 2022**



# Índice

## ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES RESUMIDOS INTERMEDIOS E INFORME DE GESTIÓN



|   |            |   |            |   |            |
|---|------------|---|------------|---|------------|
| <b>Balances de situación</b>                          | <b>242</b> | <b>NOTAS EXPLICATIVAS RESUMIDAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS INDIVIDUALES CORRESPONDIENTES AL PERIODO SEMESTRAL TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2022</b> | <b>249</b> | <b>3. Activos financieros a largo y corto plazo</b>   | <b>257</b> |
| <b>Cuentas de pérdidas y ganancias</b>                | <b>244</b> | <b>1. Actividad y Estados Financieros Resumidos Intermedios de la Sociedad</b>  | <b>252</b> | 3.1. Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a largo y corto plazo                    | 258        |
| <b>Estados de cambios en el patrimonio neto</b>       | <b>245</b> | <b>2. Bases de presentación de los Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales y Notas Explicativas Resumidas</b>                                  | <b>254</b> | 3.2. Inversiones financieras a largo y corto plazo  | 260        |
| <b>Estados de flujos de efectivo correspondientes</b> | <b>248</b> | 2.1. Imagen fiel  | 254        | 3.3. Imputaciones a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias y al Patrimonio Neto                  | 261        |
|   |            | 2.2. Principios contables   | 254        | 3.4. Activos financieros a valor razonable con cambios en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias | 261        |
|   |            | 2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas  | 255        | 3.5. Medición a valor razonable   | 262        |
|   |            | 2.4. Empresa en funcionamiento  | 255        | 3.6. Compromisos de inversiones financieras   | 262        |
|   |            | 2.5. Moneda funcional y moneda de presentación  | 255        | <b>4. Patrimonio neto y dividendos</b>  | <b>263</b> |
|   |            | 2.6. Comparación de la información  | 255        | 4.1. Capital social   | 263        |
|   |            | 2.7. Agrupación de partidas   | 256        | 4.2. Prima de emisión   | 263        |
|   |            |   |            | 4.3. Reservas   | 264        |
|   |            |   |            | 4.4. Acciones en patrimonio propias   | 264        |
|   |            |   |            | 4.5. Dividendos   | 265        |
|   |            |   |            | 4.6. Ajustes por cambios de valor   | 265        |

|   |            |  |            |   |            |
|---|------------|--|------------|---|------------|
| <b>5. Provisiones a largo y corto plazo</b>   | <b>266</b> | <b>8. Ingresos y gastos</b>  | <b>279</b> | <b>INFORME DE GESTIÓN CORRESPONDIENTE AL PERIODO SEMESTRAL TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2022</b>    | <b>290</b> |
| 5.1. Provisiones para pensiones y otras obligaciones similares                              | 266        | 8.1. Importe neto de la cifra de negocios                                  | 279        | <b>1. Evolución de los negocios</b>   | <b>291</b> |
| 5.2. Provisiones para planes de reestructuración de plantilla                               | 268        | 8.2. Deterioro de inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas            | 279        | <b>2. Principales operaciones financieras</b>   | <b>292</b> |
| 5.3. Otras provisiones a largo plazo  | 269        | 8.3. Gastos de personal  | 280        | <b>3. Acontecimientos posteriores al cierre</b>   | <b>293</b> |
| 5.4. Litigios y arbitrajes  | 269        | 8.4. Otros gastos de explotación   | 280        | <b>4. Conflicto Rusia-Ucrania</b>   | <b>293</b> |
| <b>6. Pasivos financieros a largo y corto plazo</b>   | <b>271</b> | 8.5. Ingresos y gastos financieros   | 281        | <b>5. Política de gestión de riesgos y principales riesgos asociados a la actividad de Endesa</b> | <b>294</b> |
| 6.1. Pasivos financieros a largo y corto plazo  | 271        | 8.6. Otros resultados  | 281        | <b>6. Política de instrumentos financieros derivados</b>  | <b>294</b> |
| 6.2. Imputaciones a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias y al Patrimonio Neto                  | 275        | <b>9. Garantías con terceros, compromisos y otros pasivos contingentes</b> | <b>282</b> | <b>7. Recursos humanos</b>  | <b>294</b> |
| 6.3. Pasivos financieros a valor razonable con cambios en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias | 275        | <b>10. Operaciones con partes vinculadas</b>                               | <b>283</b> | <b>8. Acciones propias</b>  | <b>295</b> |
| 6.4. Medición a valor razonable   | 276        | 10.1. Operaciones y saldos con partes vinculadas                           | 283        | <b>9. Protección del medio ambiente</b>   | <b>295</b> |
| 6.5. Estipulaciones financieras   | 277        | 10.2. Información referente al Consejo de Administración y Alta Dirección  | 286        | <b>10. Actividades en materia de investigación y desarrollo</b>                                   | <b>295</b> |
| 6.6. Otros aspectos   | 277        | <b>11. Otra información</b>  | <b>288</b> | <b>11. Información sobre el periodo medio de pago a proveedores</b>                               | <b>295</b> |
| <b>7. Política de gestión y control de riesgos</b>  | <b>278</b> | 11.1. Personal   | 288        |   |            |
| 7.1. Riesgos de tipo de interés y tipo de cambio  | 278        | 11.2. Seguros  | 289        |   |            |
| 7.2. Riesgo de liquidez   | 278        | <b>12. Hechos posteriores al cierre</b>                                    | <b>289</b> |   |            |
| 7.3. Riesgo de crédito  | 278        |  |            |   |            |

# 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 2021 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 29 de abril de 2022 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 2021 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 29 de abril de 2022 y están depositadas en el Registro Mercantil de Madrid.

El Consejo de Administración de Endesa, S.A. con fecha 26 de julio de 2022 ha aprobado los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios para el periodo semestral terminado el 30 de junio de 2022 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 2022 y del periodo anual terminado a 31 de diciembre de 2021 son las siguientes:

Millones de Euros

|                               | 30 de junio de 2022<br>(No Auditado) | 31 de diciembre<br>de 2021 |
|-------------------------------|--------------------------------------|----------------------------|
| <b>Total Activo</b>           | <b>49.009</b>                        | <b>39.968</b>              |
| <b>Patrimonio Neto</b>        | <b>4.301</b>                         | <b>5.544</b>               |
| De la Sociedad Dominante      | 4.116                                | 5.380                      |
| De los Intereses Minoritarios | 185                                  | 164                        |

Millones de Euros

|  | Enero-junio 2022<br>(No Auditado) | Enero-junio 2021<br>(No Auditado) |
|--|-----------------------------------|-----------------------------------|
| <b>Ingresos</b>  | <b>14.851</b>                     | <b>9.032</b>                      |
| <b>Resultado Después de Impuestos de Actividades Continuas</b>     | <b>952</b>                        | <b>837</b>                        |
| <b>Resultado Después de Impuestos de Actividades Interrumpidas</b> | <b>–</b>                          | <b>–</b>                          |
| <b>Resultado del Ejercicio</b>                                     | <b>952</b>                        | <b>837</b>                        |
| De la Sociedad Dominante   | 916                               | 832                               |
| De los Intereses Minoritarios                                      | 36                                | 5                                 |

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021, 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 2021 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 19 de mayo de 2022 y están depositadas en los Registros Mercantiles de Roma y Madrid.

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

### 2.1. Imagen fiel

Los Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales y Notas Explicativas Resumidas, que han sido aprobados por los Administradores de la Sociedad en reunión del Consejo de Administración celebrada el 26 de julio de 2022, 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 2022 se han preparado teniendo en cuenta los principios

contables y métodos de valoración establecidos por la Ley 16/2007, de 4 de julio, de reforma y adaptación de la legislación mercantil en materia contable para su armonización internacional con base en la normativa de la Unión Europea y en el Plan General de Contabilidad aprobado por el Real Decreto 1514/2007, de 16 de noviembre, modificado posteriormente por el Real Decreto 1159/2010, de 17 de septiembre, por el Real Decreto 602/2016, de 2 de diciembre y por el Real Decreto 1/2021, de 12 de enero. No obstante, estos Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales y Notas Explicativas Resumidas no incorporan toda la información requerida para la preparación de unos Estados Financieros Intermedios Individuales completos, por lo que para su adecuada comprensión tienen que ser leídos conjuntamente con las Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021.

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 2022, de los resultados de sus operaciones, de los cambios en el Patrimonio Neto y de los flujos de efectivo que se han producido en la Sociedad en el periodo semestral terminado en dicha fecha y han sido elaboradas a partir de los registros de contabilidad de la Sociedad.

### 2.2. Principios contables

Los principios y criterios contables aplicados para la elaboración de estos Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales y Notas Explicativas Resumidas adjuntas son los mismos que los descritos en las Notas 2 y 4 de la Memoria de las Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021.

## 2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

Estos Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales y Notas Explicativas Resumidas adjuntas han sido aprobados en sesión del Consejo de Administración de fecha 26 de julio de 2022 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 2021 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 2022 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 2022 la Sociedad, como consecuencia de su política financiera y de gestión de tesorería, mantiene un fondo de maniobra negativo por importe de 3.185 millones de euros. En este sentido, los estados de liquidez de la Sociedad previstos, unido al importe disponible en líneas de crédito a largo plazo que posee la Sociedad (véase Nota 6.6), aseguran que disponga de recursos financieros sufi-

cientes para continuar sus operaciones y liquidar sus activos y 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 2022, las co-

rrespondientes al ejercicio anterior que formaban parte de las Cuentas Anuales del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021 aprobadas por la Junta General de Accionistas el 29 de abril de 2022.

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 2022, las correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021.

## 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 2022 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 2022 han sido las siguientes:

Millones de Euros

|  | Notas      | Saldo a 31 de diciembre de 2021 | Entradas y Dotaciones | Bajas      | Saldo a 30 de junio de 2022 |
|--|------------|---------------------------------|-----------------------|------------|-----------------------------|
| <b>Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo</b> | 3.1 y 10.1 | <b>18.924</b>                   | <b>1</b>              | <b>—</b>   | <b>18.925</b>               |
| Instrumentos de Patrimonio   | 3.1.1      | 18.924                          | 1                     | —          | 18.925                      |
| Participaciones en Empresas del Grupo y Asociadas                  |            | 18.926                          | 1                     | —          | 18.927                      |
| Corrección de Valor por Deterioro                                  |            | (2)                             | —                     | —          | (2)                         |
| Créditos a Empresas  | 3.1.2      | —                               | —                     | —          | —                           |
| Créditos a Empresas  |            | 54                              | —                     | —          | 54                          |
| Corrección de Valor por Deterioro                                  |            | (54)                            | —                     | —          | (54)                        |
| <b>Inversiones Financieras a Largo Plazo</b>                       | 3.2        | <b>28</b>                       | <b>63</b>             | <b>(8)</b> | <b>83</b>                   |
| Instrumentos de Patrimonio   | 3.2.1      | 3                               | —                     | —          | 3                           |
| Inversiones Financieras a Largo Plazo                              |            | 5                               | —                     | —          | 5                           |
| Corrección de Valor por Deterioro                                  |            | (2)                             | —                     | —          | (2)                         |
| Créditos a Terceros  | 3.2.2      | 6                               | 1                     | (1)        | 6                           |
| Créditos a Terceros  |            | 6                               | 1                     | (1)        | 6                           |
| Derivados  | 3.5        | 7                               | 62                    | (3)        | 66                          |
| Otros Activos Financieros  | 3.2.3      | 12                              | —                     | (4)        | 8                           |
| <b>TOTAL ACTIVOS FINANCIEROS A LARGO PLAZO</b>                     |            | <b>18.952</b>                   | <b>64</b>             | <b>(8)</b> | <b>19.008</b>               |

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 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

|  | Notas | 30 de junio de 2022 | 31 de diciembre de 2021 |
|--|-------|---------------------|-------------------------|
| <b>Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo</b> | 10.1  | <b>1.965</b>        | <b>70</b>               |
| Créditos a Empresas  | 3.1.2 | 1.965               | 70                      |
| Créditos a Empresas del Grupo y Asociadas                          |       | 1.965               | 70                      |
| <b>Inversiones Financieras a Corto Plazo</b>                       |       | <b>6</b>            | <b>2</b>                |
| Créditos a Terceros  |       | 6                   | 2                       |
| Créditos a Terceros  |       | 6                   | 2                       |
| <b>TOTAL ACTIVOS FINANCIEROS A CORTO PLAZO</b>                     |       | <b>1.971</b>        | <b>72</b>               |



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

### 3.1.1. Instrumentos de patrimonio

A 30 de junio de 2022 el detalle de las inversiones en instrumentos de patrimonio de Empresas del Grupo y Asociadas de la Sociedad, así como la información más signi-

ficativa 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 2022 Sociedad <sup>(1)</sup> |  | Millones de Euros       |         |          |                    |                          |                |
|---|--|-------------------------|---------|----------|--------------------|--------------------------|----------------|
| Domicilio   | Actividad  | % Participación Directa | Capital | Reservas | Dividendo a Cuenta | Resultados Ejercicio     |                |
|   |  |                         |         |          |                    | Resultado de Explotación | Resultado Neto |
| <b>Empresas del Grupo:</b>  |  |                         |         |          |                    |                          |                |
| Endesa Energía, S.A.U. – Madrid <sup>(2)</sup>  | Comercialización de Productos Energéticos          | 100 %                   | 14      | 1.284    | –                  | (30)                     | (55)           |
| Endesa Generación, S.A.U. – Sevilla <sup>(2)</sup>  | Generación y Comercialización de Energía Eléctrica | 100 %                   | 1.940   | 3.318    | –                  | 685                      | 234            |
| Endesa Red, S.A.U. – Madrid <sup>(2)</sup>  | Actividades de Distribución                        | 100 %                   | 720     | 2.340    | –                  | 541                      | 401            |
| Endesa Medios y Sistemas, S.L.U. – Madrid   | Prestación de Servicios                            | 100 %                   | 90      | 61       | –                  | 4                        | 4              |
| Endesa Financiación Filiales, S.A.U. – Madrid   | Financiación de las Filiales de Endesa, S.A.       | 100 %                   | 4.621   | 4.653    | –                  | –                        | 52             |
| Endesa X Servicios, S.L.U. – Madrid   | Comercialización de Productos Energéticos          | 100 %                   | –       | 84       | –                  | 17                       | 104            |
| Resto del Grupo   |  |                         |         |          |                    |                          |                |
| <b>TOTAL</b>  |  |                         |         |          |                    |                          |                |

<sup>(1)</sup> Datos no auditados.

<sup>(2)</sup> Datos correspondientes a la información del Subgrupo Consolidado.

<sup>(3)</sup> Según el Artículo 36 del Real Decreto de 22 de agosto de 1885 por el cual se publica el Código de Comercio, esta sociedad no se encuentra en las causas establecidas de reducción obligatoria de capital social ni de disolución obligatoria por pérdidas, al no considerarse como elementos del Patrimonio Neto, a estos efectos, los ajustes por cambios de valor originados en operaciones de cobertura de flujos de efectivo, que se transferirán a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias en la medida en que los flujos de efectivo futuros esperados cubiertos afecten al resultado del ejercicio.

## Millones de Euros

| Total Fondos Propios | Subvenciones, Donaciones y Legados Recibidos | Ajustes por Cambios de Valor | Total Patrimonio Neto  | Valor en Libros |                         |                     | Dividendos Recibidos<br>(Notas 8.1 y 10.1) |
|----------------------|--|------------------------------|------------------------|-----------------|-------------------------|---------------------|--|
|                      |  |                              |                        | Coste           | Deterioro del Ejercicio | Deterioro Acumulado |  |
| 1.243                | —  | (2.428)                      | (1.185) <sup>(3)</sup> | 1.102           | —                       | —                   | —  |
| 5.492                | 49   | (762)                        | 4.779                  | 5.891           | —                       | —                   | —  |
| 3.461                | 4.746  | (127)                        | 8.080                  | 2.440           | —                       | —                   | —  |
| 155                  | —  | 2                            | 157                    | 168             | —                       | —                   | —  |
| 9.326                | —  | —                            | 9.326                  | 9.242           | —                       | —                   | —  |
| 188                  | —  | —                            | 188                    | 80              | —                       | —                   | —  |
|                      |  |                              | —                      | 4               | —                       | (2)                 | —  |
|                      |  |                              |                        | <b>18.927</b>   | <b>—</b>                | <b>(2)</b>          | <b>—</b>                                   |

Estas sociedades no tienen precios de cotización públicos.

### Variaciones más significativas del periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022

No se han producido variaciones significativas en las inversiones en instrumentos de patrimonio de Empresas del

Grupo y Asociadas de la Sociedad en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022.

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

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 el epígrafe de «Créditos a Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo», recoge el préstamo concedido a Elcogas, S.A. totalmente deteriorado.

A 30 de junio de 2022 el epígrafe de «Créditos a Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo» recoge, principalmente, el saldo deudor por la cuenta corriente inter-em-

presa con Endesa Financiación Filiales, S.A.U., por importe de 1.885 millones de euros.

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 mí-

nima de 13 meses antes del final del periodo. El tipo de interés aplicable a la cuenta corriente se determinará por Endesa Financiación Filiales, S.A.U., y será igual al coste medio de la deuda bruta para el Grupo Endesa (o cualquier otro que le pudiera sustituir en el futuro) publicado por la Dirección de Finanzas en el mes inmediatamente anterior al periodo de interés de que se trate, y que podrá ser revisado, en su caso, en función de dicho tipo real existente a la finalización del periodo de interés. De acuerdo con este contrato, la Sociedad puede hacer disposiciones para cubrir necesidades financieras y colocar sus excedentes al objeto de regular sus flujos de tesorería. Las disposiciones

monetarias pueden realizarse entre las partes sin limitación de importe. A 30 de junio de 2022 los intereses devengados y pendientes de cobro de esta póliza de crédito ascienden a 8 millones de euros (13 millones de euros correspondientes a intereses devengados y pendientes de pago a 31 de diciembre de 2021) (véanse Notas 6 y 10.1). Asimismo, a 30 de junio de 2022 este epígrafe recoge también la cuenta a cobrar con Enel Iberia, S.L.U. por el Impuesto sobre Sociedades correspondiente al ejercicio anterior por importe de 56 millones de euros (56 millones de euros correspondientes al ejercicio actual a 31 de diciembre de 2021).

### 3.1.3. Test de deterioro

Durante los primeros semestres de 2022 y 2021 no se ha registrado ninguna pérdida por deterioro de las inversiones en Empresas del Grupo, Multigrupo y Asociadas. La Nota 4d.2 «Inversiones en el Patrimonio de Empresas del Grupo, Multigrupo y Asociadas» de la Memoria de las Cuentas Anuales correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021 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 2022, 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 2022 y a 31 de diciembre de 2021 las participaciones en instrumentos de patrimonio ascienden a 3 millones de euros y 3 millones de euros, respectivamente.

### 3.2.2. Créditos a terceros a largo plazo

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 este epígrafe recoge 6 millones de euros correspondientes a créditos a largo plazo con el personal, respectivamente.

### 3.2.3. Otros activos financieros a largo plazo

A 30 de junio de 2022 este epígrafe incluye 8 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. (12 millones a 31 de diciembre de 2021) (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 2022 y 2021 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 2022     |                 | Enero-junio 2021     |                 |
|---|----------------------|-----------------|----------------------|-----------------|
|   | (Pérdidas)/Ganancias | Patrimonio Neto | (Pérdidas)/Ganancias | Patrimonio Neto |
| Activos Financieros a Coste Amortizado                        | 24                   | —               | 1                    | —               |
| Activos a Valor Razonable con Cambios en Pérdidas y Ganancias | —                    | —               | —                    | —               |
| Mantenidos para Negociar                                      | —                    | —               | —                    | —               |
| Derivados de Cobertura de Valor Razonable                     | —                    | —               | —                    | —               |
| Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo                  | —                    | 62              | —                    | —               |
| <b>TOTAL</b>  | <b>24</b>            | <b>62</b>       | <b>1</b>             | <b>—</b>        |

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

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 y 2021, la variación del valor razonable de los «Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Pérdidas y Ganancias» a largo y corto plazo ha sido la siguiente:

Millones de Euros

|  | Valor Razonable a 31 de diciembre de 2021 | Variación del Valor Razonable | Liquidaciones de Derivados | Otros Movimientos | Valor Razonable a 30 de junio de 2022 |
|--|---|-------------------------------|----------------------------|-------------------|---------------------------------------|
| <b>Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Pérdidas y Ganancias</b> | —   | —                             | —                          | —                 | —                                     |
| A Largo Plazo  | —   | —                             | —                          | —                 | —                                     |
| A Corto Plazo  | —   | —                             | —                          | —                 | —                                     |
| <b>TOTAL</b>   | <b>—</b>                                  | <b>—</b>                      | <b>—</b>                   | <b>—</b>          | <b>—</b>                              |

Millones de Euros

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

## 3.5. Medición a valor razonable

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 la clasificación por niveles de jerarquía de valor razonable de los activos financieros valorados a valor razonable del Balance de Situación es la siguiente:

Millones de Euros

|  | 30 de junio de 2022 |          |           |          |
|--|---------------------|----------|-----------|----------|
|  | Valor Razonable     | Nivel 1  | Nivel 2   | Nivel 3  |
| <b>Inversiones Financieras a Largo Plazo</b> | <b>66</b>           | <b>—</b> | <b>66</b> | <b>—</b> |
| Derivados                                    | 66                  | —        | 66        | —        |
| Cobertura de Tipo de Interés                 | 66                  | —        | 66        | —        |
| Cobertura de Valor Razonable                 | 3                   | —        | 3         | —        |
| Cobertura de Flujos de Efectivo              | 63                  | —        | 63        | —        |
| <b>Total Activo no Corriente</b>             | <b>66</b>           | <b>—</b> | <b>66</b> | <b>—</b> |

Millones de Euros

|  | 31 de diciembre de 2021 |          |          |          |
|--|-------------------------|----------|----------|----------|
|  | Valor Razonable         | Nivel 1  | Nivel 2  | Nivel 3  |
| <b>Inversiones Financieras a Largo Plazo</b> | <b>7</b>                | <b>—</b> | <b>7</b> | <b>—</b> |
| Derivados                                    | 7                       | —        | 7        | —        |
| Cobertura de Tipo de Interés                 | 7                       | —        | 7        | —        |
| Cobertura de Valor Razonable                 | 6                       | —        | 6        | —        |
| Cobertura de Flujos de Efectivo              | 1                       | —        | 1        | —        |
| <b>Total Activo no Corriente</b>             | <b>7</b>                | <b>—</b> | <b>7</b> | <b>—</b> |

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 y el ejercicio anual 2021 no se han producido traspasos de ninguno de los niveles de jerarquía de los activos financieros indicados anteriormente.

## 3.6. Compromisos de inversiones financieras

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 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 2022 y 2021 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 2022 y a 31 de diciembre de 2021 la composición del Patrimonio Neto se desglosa como figura a continuación:

| Millones de Euros                     |       |                     |                         |
|---------------------------------------|-------|---------------------|-------------------------|
|                                       | Notas | 30 de junio de 2022 | 31 de diciembre de 2021 |
| Capital Social                        | 4.1   | 1.271               | 1.271                   |
| Prima de Emisión                      | 4.2   | 89                  | 89                      |
| Reservas                              | 4.3   | 1.450               | 1.438                   |
| (Acciones en Patrimonio Propias)      | 4.4   | (4)                 | (3)                     |
| Resultados de Ejercicios Anteriores   |       | 3.855               | 4.795                   |
| Resultado del Ejercicio               |       | 96                  | 581                     |
| Dividendo a Cuenta                    | 4.5   | —                   | (529)                   |
| Otros Instrumentos de Patrimonio Neto |       | 3                   | 2                       |
| Ajustes por Cambios de Valor          | 4.6   | 48                  | (8)                     |
| <b>TOTAL</b>                          |       | <b>6.808</b>        | <b>7.636</b>            |

### 4.1. Capital social

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 el capital social de Endesa, S.A. asciende a 1.270.502.540,40 euros y está representado por 1.058.752.117 acciones 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 2022 y a 31 de diciembre de 2021, 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 2022, 34 millones de euros tienen carácter restringido en la medida en que están sujetos a beneficios fiscales aplicados en ejercicios anteriores (35 millones de euros a 31 de diciembre de 2021).

## 4.3. Reservas

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 el detalle de las reservas de la Sociedad es el siguiente:

Millones de Euros

|  | 30 de junio de 2022 | 31 de diciembre de 2021 |
|--|---------------------|-------------------------|
| 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 | (5)                 | (17)                    |
| Otras Reservas   | 693                 | 693                     |
| Reserva de Fusión  | 667                 | 667                     |
| Otras Reservas de Libre Disposición                          | 26                  | 26                      |
| Reservas Voluntarias y otras                                 | 26                  | 26                      |
| <b>TOTAL</b>   | <b>1.450</b>        | <b>1.438</b>            |

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

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 los importes reconocidos en esta reserva se derivan de las pérdidas y ganancias actuariales reconocidas en patrimonio (véase Nota 5.1).

## 4.4. Acciones en patrimonio propias

La información relativa al Programa Temporal de Compra de Acciones ejecutado en el ejercicio 2021 se detalla en la Notas 10.4 y 18.3.5 de la Memoria de las Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021.

Con la ejecución de dicho Programa, Endesa, S.A. adquirió 79.659 acciones propias que se añadieron a las 82.799 ac-

ciones propias que adquirió en el ejercicio 2020 tras la ejecución de un Programa similar.

A 30 de junio de 2022 Endesa, S.A. tiene en su poder acciones propias, relativas a los mencionados Programas, 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 | 162.458        | 1,20                         | 0,01534                                | 21,44                                      | 3.483.847                          |

Desde su adquisición no se han producido enajenaciones ni amortizaciones.

Asimismo, el Consejo de Administración de Endesa, S.A., en sesión celebrada el 10 de mayo de 2022, acordó llevar a cabo otro Programa Temporal de Compra de Acciones, de acuerdo, por una parte, con la autorización concedida por la Junta General de Accionistas de la Sociedad celebrada el 5 de mayo de 2020, y, por otra parte, de conformidad con la aprobación del Consejo de Administración de la Sociedad celebrado el 22 de marzo de 2022 en relación al plan

de adjudicación de acciones a los empleados («Programa de Retribución Flexible en Acciones»). Este Programa Temporal de Compra de Acciones tiene por objeto la adquisición de acciones para cumplir con las obligaciones del Programa de Retribución Flexible en Acciones para los empleados en activo del Grupo Endesa en España que opten en el ejercicio 2022 por percibir una parte de su salario en acciones de Endesa, S.A., en el marco de la política general de remuneraciones del Grupo. El Programa de Re-

compra incluye el volumen de acciones necesario para cubrir el importe monetario solicitado por los empleados.

En el marco del citado Programa, Endesa, S.A. ha adquirido 509.982 acciones propias de la Sociedad, de las cuales, a

30 de junio de 2022, permanecen 1.625 acciones en poder de la Sociedad.

## 4.5. Dividendos

La Junta General de Accionistas de Endesa, S.A. celebrada el pasado 29 de abril de 2022 aprobó la distribución a sus accionistas de un dividendo total con cargo al resultado del ejercicio 2021 y a remanente de ejercicios anteriores

por un importe bruto de 1,4372 euros por acción, lo que supone un total de 1.521 millones de euros conforme al siguiente detalle:

|  | Fecha Aprobación        | Euros Brutos por Acción | Importe (Millones de Euros) | Fecha de Pago      |
|--|-------------------------|-------------------------|-----------------------------|--------------------|
| Dividendo a Cuenta   | 24 de noviembre de 2021 | 0,50                    | 529                         | 3 de enero de 2022 |
| Dividendo Complementario   | 29 de abril de 2022     | 0,9372                  | 992                         | 1 de julio de 2022 |
| <b>Total Dividendo con cargo al Resultado de 2021 y Remanente de Ejercicios Anteriores</b> |                         | <b>1,4372</b>           | <b>1.521</b>                |                    |

## 4.6. Ajustes por cambios de valor

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



## 5. Provisiones a largo y corto plazo

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 el detalle de las provisiones a largo y corto plazo del pasivo del Balance de Situación adjunto, es el siguiente:

Millones de Euros

|  | Notas | 30 de junio de 2022 | 31 de diciembre de 2021 |
|--|-------|---------------------|-------------------------|
| <b>Provisiones a Largo Plazo</b>   |       |                     |                         |
| Provisiones por Prestaciones a Largo Plazo al Personal                   |       | 35                  | 51                      |
| Provisiones para Pensiones y otras Obligaciones Similares <sup>(1)</sup> | 5.1   | 19                  | 36                      |
| Otras Prestaciones a los Empleados                                       |       | 16                  | 15                      |
| Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla                 | 5.2   | 122                 | 140                     |
| Suspensiones de Contratos  |       | 122                 | 140                     |
| Otras Provisiones  | 5.3   | 62                  | 62                      |
| <b>TOTAL</b>   |       | <b>219</b>          | <b>253</b>              |
| <b>Provisiones a Corto Plazo</b>   |       |                     |                         |
| Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla                 |       | 39                  | 44                      |
| Suspensiones de Contratos  |       | 39                  | 44                      |
| <b>TOTAL</b>   |       | <b>39</b>           | <b>44</b>               |

<sup>(1)</sup> Incluye prestaciones post-empleo distintas de los planes de pensiones por importe de 9 millones de euros a 30 de junio de 2022 (17 millones de euros a 31 de diciembre de 2021).

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

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 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 2022 | 31 de diciembre de 2021 |
|---|---------------------|-------------------------|
| <b>Valor Actual de los Compromisos</b>  | <b>64</b>           | <b>85</b>               |
| Activos   | 8                   | 14                      |
| Pasivos   | 34                  | 37                      |
| Prejubilados  | 22                  | 34                      |
| <b>Valor Razonable de los Activos Afectos a los Planes de Prestación Definida</b> | <b>(45)</b>         | <b>(49)</b>             |
| <b>TOTAL NETO<sup>(1)</sup></b>   | <b>19</b>           | <b>36</b>               |

<sup>(1)</sup> Incluye prestaciones post-empleo distintas de los planes de pensiones por importe de 9 millones de euros a 30 de junio 2022 (17 millones de euros a 31 de diciembre de 2021).

Durante el primer semestre de 2022 el movimiento de los pasivos actuariales para los compromisos de prestación definida ha sido el siguiente:

Millones de Euros

|  | Enero - junio 2022 |
|--|--------------------|
| <b>Pasivo Actuarial Inicial</b>                        | <b>85</b>          |
| <b>Dotaciones con Cargo al Resultado del Ejercicio</b> | <b>—</b>           |
| Gastos Financieros                                     | —                  |
| <b>Ganancias y Pérdidas Actuariales</b>                | <b>(19)</b>        |
| <b>Aplicaciones</b>                                    | <b>(3)</b>         |
| Pagos  | (3)                |
| <b>Otros</b>   | <b>1</b>           |
| <b>Pasivo Actuarial Final<sup>(1)</sup></b>            | <b>64</b>          |

<sup>(1)</sup> Incluye prestaciones post-empleo distintas de los planes de pensiones por importe de 9 millones de euros a 30 de junio de 2022 (17 millones de euros en el ejercicio 2021).

Durante el primer semestre de 2022 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 2022 |
|---|------------------|
| <b>Valor de Mercado Inicial</b>             | <b>49</b>        |
| Beneficio Estimado                          | —                |
| Aportación de la Empresa                    | 2                |
| Pagos                                       | (3)              |
| Ganancias y Pérdidas Actuariales            | (3)              |
| <b>Valor de Mercado Final<sup>(1)</sup></b> | <b>45</b>        |
| <b>Saldo Pasivo / (Activo) Inicial</b>      | <b>36</b>        |
| <b>Saldo Pasivo / (Activo) Final</b>        | <b>19</b>        |

<sup>(1)</sup> 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 2022 y a 31 de diciembre de 2021, la Sociedad tiene cubiertas las provisiones anteriormente expuestas.

## Activos afectos

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 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 2022 | 31 de diciembre de 2021 |
|-----------------------|---------------------|-------------------------|
| Acciones              | 36                  | 39                      |
| Activos de Renta Fija | 46                  | 45                      |
| Otras Inversiones     | 18                  | 16                      |
| <b>TOTAL</b>          | <b>100</b>          | <b>100</b>              |

## Hipótesis actuariales

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 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 2022 | 31 de diciembre de 2021 |
|-------------------------------------|---------------------|-------------------------|
| Tablas de Mortalidad                | PERM / FCOL2020     | PERM / FCOL2020         |
| Tipo de Interés                     | 3,20% – 3,29%       | 1,08% – 1,16%           |
| Rendimiento Esperado de los Activos | 3,22%               | 1,09%                   |
| Revisión Salarial <sup>(1)</sup>    | 2,63%               | 2,20%                   |
| Incremento de los Costes de Salud   | 4,83%               | 4,40%                   |

<sup>(1)</sup> 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.

## 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 2022 el movimiento de esta provisión a largo plazo ha sido el siguiente:

Millones de Euros

|  | Notas | Enero-junio 2022 |
|--|-------|------------------|
| <b>Saldo Inicial</b>                                   |       | <b>140</b>       |
| <b>Dotaciones con Cargo al Resultado del Ejercicio</b> |       | <b>10</b>        |
| Gastos de Personal                                     | 8.3   | 9                |
| Gastos Financieros                                     | 8.5   | 1                |
| <b>Aplicaciones</b>                                    |       | <b>(28)</b>      |
| Ingresos Financieros                                   | 8.5   | (11)             |
| Trasposos y otros                                      |       | (17)             |
| <b>Saldo Final</b>                                     |       | <b>122</b>       |

## Hipótesis actuariales

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 las hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de las obligacio-

nes para planes de reestructuración de plantilla han sido las siguientes:

|                               | 30 de junio de 2022 | 31 de diciembre de 2021 |
|-------------------------------|---------------------|-------------------------|
| Tipo de Interés               | 2,33%               | 0,20%                   |
| Incremento Futuro Garantía    | 1,00%               | 1,00%                   |
| Incremento Resto de Conceptos | 2,63%               | 2,20%                   |
| Tablas de Mortalidad          | PERM / FCOL2020     | PERM / FCOL2020         |

## 5.3. Otras provisiones a largo plazo

Durante el primer semestre de 2022 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 2022 |
| <b>Saldo Inicial</b>                                   | <b>62</b>        |
| <b>Dotaciones con Cargo al Resultado del Ejercicio</b> | <b>2</b>         |
| <b>Aplicaciones</b>                                    | <b>(2)</b>       |
| <b>Saldo Final</b>                                     | <b>62</b>        |

## 5.4. Litigios y arbitrajes

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 se han producido los siguientes cambios significativos en relación a los litigios y arbitrajes de la Sociedad descritos en la Nota 11.3 de la Memoria de Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021:

- El Tribunal Supremo ha dictado Sentencia en el recurso interpuesto por Endesa, S.A., Endesa Energía, S.A.U. y Energía XXI Comercializadora de Referencia, S.L.U. (Sentencia número 212/2022 de 21 de febrero de 2022), así como en los recursos interpuestos por otras empresas del Sector Eléctrico contra la obligación, prevista en el artículo 45.4 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, Real Decreto Ley 7/2016, de 23 de diciembre, y Real Decreto 897/2017, de 6 de octubre, de financiar el coste del Bono Social, así como de cofinanciar con las Administraciones Públicas el suministro de consumidores vulnerables severos acogidos a tarifas de último recurso y en riesgo de exclusión social. Se trata del recurso interpuesto contra el tercer régimen de financiación del Bono Social en virtud del cual se imponía la obligación de financiación a las matrices de los grupos de sociedades que desarrollen la actividad de comercialización de energía eléctrica o a las propias sociedades que así lo hagan, si no forman parte de un grupo empresarial. En particular, el Tribunal Supremo estima parcialmente el recurso declarando (i) inaplicables el régimen de financiación del Bono Social y el régimen de cofinanciación con las Administraciones del suministro de consumidores vulnerables severos acogidos a Tarifa de Último Recurso (TUR) y en riesgo de exclusión social; (ii) inaplicables y nulos los artículos 12 a 17 del Real Decreto 897/2017, de 6 de octubre. Se reconoce a su vez, (iii) el derecho de la parte actora a ser indemnizada por las cantidades abonadas en concepto de financiación del Bono Social y de cofinanciación con las Administraciones Públicas, de manera que se reintegren todas las cantidades satisfechas por esos conceptos, descontando las

cantidades que, en su caso, hubiesen repercutido a los clientes. Se declara, por último, (iv) el derecho de la actora a ser resarcida por el importe de las cantidades invertidas para implantar el procedimiento de solicitud, comprobación y gestión del Bono Social, así como de las cantidades satisfechas para la aplicación de dicho procedimiento, descontando aquellas cantidades que, en su caso, se hubieran repercutido a los clientes. Mediante Auto de 24 de marzo de 2022, el Tribunal Supremo ha desestimado la solicitud de subsanación o complemento de Sentencia planteada por la Abogacía del Estado al objeto de que la Administración pudiera seguir liquidando a los sujetos obligados el correspondiente coste de financiación, por cuanto el régimen de financiación ha sido expulsado del ordenamiento. No obstante, el Tribunal Supremo confirma que: «pese a la declaración de inaplicabilidad y de anulación de los preceptos legales y reglamentarios que regulan el régimen de financiación del Bono Social, la pervivencia de la obligación de descuento en el precio de la electricidad suministrada a los consumidores vulnerables seguirá generando a determinadas empresas, aun después de la Sentencia, unos desembolsos cuyo tratamiento y resarcimiento habrá de abordarse en el nuevo régimen legal de financiación del Bono Social que se establezca, en sustitución del que ahora se declara inaplicable, o en una norma específica que a tal efecto se apruebe».

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

Endesa, S.A. y Endesa Generación, S.A.U. solicitaron el pago de 285 millones de euros, de los cuales 188 millones de euros corresponden a contratos bilaterales físicos y 97 millones de euros a contratos bilaterales físicos asimilados. El recurso contencioso-administrativo contra la desestimación presunta se interpuso ante la Audiencia Nacional con fecha 3 de marzo de 2017, y el 12 de febrero de 2020 dicta Sentencia por la que estima la concurrencia de la responsabilidad patrimonial si bien circunscribe la estimación al importe correspondiente, únicamente, a los contratos bilaterales físicos, entendiendo que la Sentencia del Tribunal Supremo que anuló la Orden ITC/3315/ 2007, de 15 de noviembre, de la cual se hace derivar la responsabilidad patrimonial, se refiere exclusivamente a éstos. Dicha Sentencia establece que la determinación de las cantidades objeto de la indemnización, y su actualización serán determinadas por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

El Abogado del Estado recurrió en casación el 4 de septiembre de 2020, y el 30 de octubre de 2020 Endesa, S.A. y Endesa Generación, S.A.U. presentaron escrito por el que se opuso a su admisión. Con fecha 12 de febrero de 2021, se notificó la Providencia del día anterior por la que el Tribunal Supremo inadmite el recurso de casación preparado por la Administración General del Estado.

Al no haber interpuesto el Abogado del Estado ningún incidente o recurso, Endesa, S.A. y Endesa Generación, S.A.U. han solicitado directamente a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) que cumpla la Sentencia aportando a la Audiencia Nacional el cálculo del importe final de la indemnización a pagar a Endesa, S.A. y Endesa Generación, S.A.U.

Endesa, S.A. y Endesa Generación, S.A.U. instaron, con fecha 10 de junio de 2021, la ejecución de esta Sentencia ante la Audiencia Nacional. Con fecha 27 de octubre de 2021 y, posteriormente, con fecha 23 de diciembre de 2021, Endesa, S.A. y Endesa Generación, S.A.U. presentaron nuevos escritos ante la Audiencia Nacional instando la ejecución de la Sentencia. Se aportó, a su vez, informe de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) de 30 de noviembre de 2021, en el que se cuantifica el importe indemnizatorio adeudado en este asunto. Con fecha 22 de abril de 2022, se notificó Resolución de la Secretaría de Estado de Energía por la que se acuerda ejecutar la referida Sentencia de la Audiencia Nacional y se ordena el pago de la indemnización conforme a los siguientes términos: «Ordenar el pago a Endesa, S.A. y a Endesa Generación, S.A.U. de la cantidad de 259 millones de euros (186 millones de euros en concepto de responsabilidad patrimonial y 73 millones de euros en concepto de intereses) de acuerdo con lo establecido en la Sentencia de 12 de febrero de 2020 dictada por la Audiencia Nacional recaída en el procedimiento número 115/2017 y Auto de ejecución de 5 de enero y de 21 de febrero de 2022». Con fecha 20 de mayo de 2022, Endesa, S.A. y Endesa Generación,

S.A.U. presentaron nuevo escrito reiterando la solicitud de ejecución de la Sentencia al no haber recibido, en dicha fecha, el pago de la correspondiente indemnización, y, con fecha 1 de julio de 2022, se volvió a remitir escrito reiterando la petición de ejecución de la Sentencia.

- El 9 de julio de 2018 se notificaron a Endesa, S.A. los Acuerdos de Liquidación definitivos del Impuesto sobre Sociedades (IS) y del Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA) de los Grupos de Consolidación Fiscal de Impuesto sobre Sociedades (IS) e Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA) a los que pertenece Endesa, S.A. relativos al proceso de Inspección de los ejercicios 2011 a 2014, los cuales fueron recurridos en fecha 27 de julio de 2018 ante el Tribunal Económico-Administrativo Central. El 28 de enero de 2022 se ha recibido Resolución estimatoria parcial para el Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA), que se ha decidido seguir recurriendo ante la Audiencia Nacional.

Con fecha 4 de abril de 2022 se han recibido las Resoluciones relativas al Impuesto sobre Sociedades (IS), que en idéntico sentido se van a seguir recurriendo 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 sobre la deducibilidad del Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA) en aplicación de la regla de la prorata. La contingencia asociada al proceso es de 39 millones de euros. Se dispone de un aval que garantiza la suspensión de la deuda.

- 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 el 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 han sido recurridos ante el Tribunal Económico-Administrativo Central.

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 24 millones de euros. Se dispone de un aval que garantiza la suspensión de la deuda.

A 30 de junio de 2022, el Balance de Situación incluye provisiones por litigios, según la mejor estimación realizada con la información disponible a la fecha de formulación de estos Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales sobre la evolución de los mismos y las negociaciones en curso, que cubren los riesgos estimados. Por tanto, los Administradores consideran que no se derivarán pasivos adicionales significativos por los riesgos descritos en esta Nota.

## 6. Pasivos financieros a largo y corto plazo

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

A 30 de junio de 2022 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

|  | Notas       | Saldo a 31 de diciembre de 2021 | Disposiciones | Amortizaciones | Ajustes de Valor Razonable | Trasposos a Corto Plazo y otros | Otros    | Saldo a 30 de junio de 2022 |
|--|-------------|---------------------------------|---------------|----------------|----------------------------|---------------------------------|----------|-----------------------------|
| <b>Deudas a Largo Plazo</b>                                    |             | <b>3.238</b>                    | <b>1.225</b>  | <b>(2)</b>     | <b>(18)</b>                | <b>(132)</b>                    | <b>2</b> | <b>4.313</b>                |
| Obligaciones y otros Valores Negociables                       |             | 18                              | —             | —              | (3)                        | —                               | —        | 15                          |
| Deudas con Entidades de Crédito                                |             | 3.203                           | 1.225         | (2)            | (37)                       | (132)                           | 1        | 4.258                       |
| Acreedores por Arrendamiento Financiero                        |             | 1                               | —             | —              | —                          | —                               | —        | 1                           |
| Derivados  |             | 13                              | —             | —              | 22                         | —                               | —        | 35                          |
| Otros Pasivos Financieros                                      |             | 3                               | —             | —              | —                          | —                               | 1        | 4                           |
| <b>Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo</b> | <b>10.1</b> | <b>4.835</b>                    | <b>1.650</b>  | <b>(1.835)</b> | <b>—</b>                   | <b>—</b>                        | <b>—</b> | <b>4.650</b>                |
| Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas                      |             | 4.835                           | 1.650         | (1.835)        | —                          | —                               | —        | 4.650                       |
| <b>TOTAL</b>   |             | <b>8.073</b>                    | <b>2.875</b>  | <b>(1.837)</b> | <b>(18)</b>                | <b>(132)</b>                    | <b>2</b> | <b>8.963</b>                |

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 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

|  | Notas       | 30 de junio de 2022 | 31 de diciembre de 2021 |
|--|-------------|---------------------|-------------------------|
| <b>Deudas a Corto Plazo</b>                                    |             | <b>4.597</b>        | <b>3.216</b>            |
| Deudas con Entidades de Crédito                                |             | 1.569               | 134                     |
| Acreedores por Arrendamiento Financiero                        |             | 1                   | 1                       |
| Otros Pasivos Financieros <sup>(1)</sup>                       |             | 3.027               | 3.081                   |
| <b>Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo</b> | <b>10.1</b> | <b>771</b>          | <b>430</b>              |
| Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas                      |             | 71                  | 48                      |
| Otros Pasivos Financieros <sup>(2)</sup>                       |             | 700                 | 382                     |
| <b>TOTAL</b>   |             | <b>5.368</b>        | <b>3.646</b>            |

<sup>(1)</sup> A 30 de junio de 2022 incluye, principalmente, el dividendo complementario a pagar por Endesa, S.A. a los accionistas que no forman parte del Grupo Enel por importe de 296 millones de euros (158 millones de euros del dividendo a cuenta a 31 de diciembre de 2021) (véase Nota 4.5) así como el saldo vivo de las emisiones de Euro Commercial Paper (ECP) por importe de 2.728 millones de euros (2.917 millones de euros a 31 de diciembre de 2021).

<sup>(2)</sup> A 30 de junio de 2022 incluye, principalmente, el dividendo complementario a pagar por Endesa, S.A. a Enel Iberia, S.L.U. por importe de 696 millones de euros (371 millones de euros del dividendo a cuenta a pagar a 31 de diciembre de 2021) (véase Nota 4.5).

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 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

| Notas  | 30 de junio de 2022 |              | 31 de diciembre de 2021 |             |
|--|---------------------|--------------|-------------------------|-------------|
|  | Largo Plazo         | Corto Plazo  | Largo Plazo             | Corto Plazo |
| <b>Deudas con Entidades de Crédito</b>           | <b>4.258</b>        | <b>1.569</b> | <b>3.203</b>            | <b>134</b>  |
| Préstamo del Banco Europeo de Inversiones (BEI)  | 1.597               | 150          | 1.463                   | 123         |
| Préstamos del Instituto de Crédito Oficial (ICO) | 574                 | 16           | 290                     | 10          |
| Préstamo Sindicado - Club Deal                   | 300                 | —            | 300                     | —           |
| Préstamos con Entidades Financieras              | 1.786               | 1.402        | 1.148                   | 1           |
| Líneas de Crédito                                | 1                   | 1            | 2                       | —           |
| <b>Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas</b> | <b>4.650</b>        | <b>71</b>    | <b>4.835</b>            | <b>48</b>   |
| Enel Finance International, N.V.                 | 4.650               | 22           | 3.000                   | 16          |
| Endesa Financiación Filiales, S.A.U.             | —                   | —            | 1.835                   | 13          |
| Otras Deudas                                     | —                   | 49           | —                       | 19          |

Durante el primer semestre de 2022 las principales operaciones financieras realizadas han sido las siguientes:

- Un nuevo programa de emisiones de SDG7 Euro Commercial Paper (ECP) por importe de 5.000 millones de euros, siendo el saldo vivo nominal a 30 de junio de 2022 de 2.728 millones de euros, cuya renovación está respaldada por líneas de crédito bancarias irrevocables. Este programa incorpora objetivos de Sostenibilidad, en línea con el Plan Estratégico.
- Asimismo, a la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales se han formalizado las siguientes operaciones financieras, incorporando la mayoría de ellas objetivos de Sostenibilidad:

Millones de Euros

| Operaciones                         | Contraparte                      | Fecha de Firma          | Fecha de Vencimiento    | Importe      |
|-------------------------------------|----------------------------------|-------------------------|-------------------------|--------------|
| Préstamo <sup>(1) (2)</sup>         | Instituto de Crédito Oficial     | 20 de diciembre de 2021 | 20 de diciembre de 2033 | 300          |
| Préstamo <sup>(1) (2)</sup>         | Banco Europeo de Inversiones     | 21 de diciembre de 2021 | 28 de marzo de 2037     | 250          |
| Préstamo <sup>(3)</sup>             | Caixabank, S.A.                  | 25 de marzo de 2022     | 13 de mayo de 2027      | 500          |
| Préstamo                            | Caixabank, S.A.                  | 25 de marzo de 2022     | 8 de abril de 2023      | 400          |
| Préstamo                            | Ibercaja, S.A.                   | 30 de marzo de 2022     | 30 de marzo de 2023     | 50           |
| Préstamo                            | Banco de Sabadell, S.A.          | 31 de marzo de 2022     | 31 de marzo de 2023     | 175          |
| Préstamo                            | BBVA, S.A.                       | 31 de marzo de 2022     | 8 de abril de 2023      | 300          |
| Préstamo                            | Banco Santander, S.A.            | 31 de marzo de 2022     | 8 de abril de 2023      | 275          |
| Préstamo                            | Bankinter, S.A.                  | 31 de marzo de 2022     | 1 de abril de 2023      | 25           |
| Préstamo <sup>(3)</sup>             | Bankinter, S.A.                  | 31 de marzo de 2022     | 1 de abril de 2027      | 75           |
| Préstamo <sup>(3)</sup>             | Banco Cooperativo Español, S.A.  | 8 de abril de 2022      | 13 de mayo de 2027      | 50           |
| Préstamo                            | Intesa San Paolo, S.P.A.         | 19 de abril de 2022     | 19 de abril de 2023     | 100          |
| Préstamo <sup>(3)</sup>             | ING Bank NV Sucursal en España   | 29 de abril de 2022     | 13 de mayo de 2027      | 50           |
| Préstamo                            | Credit Agricole                  | 10 de mayo de 2022      | 10 de mayo de 2023      | 75           |
| Préstamo <sup>(3)</sup>             | Enel Finance International, N.V. | 13 de mayo de 2022      | 13 de mayo de 2027      | 1.650        |
| Línea de Crédito <sup>(1) (5)</sup> | Caixabank, S.A.                  | 25 de marzo de 2022     | 25 de marzo de 2025     | 50           |
| Línea de Crédito <sup>(4) (5)</sup> | Ibercaja, S.A.                   | 30 de marzo de 2022     | 25 de marzo de 2025     | 20           |
| Línea de Crédito <sup>(4) (5)</sup> | Kutxabank, S.A.                  | 31 de marzo de 2022     | 25 de marzo de 2025     | 50           |
| Línea de Crédito <sup>(4) (5)</sup> | Banco de Sabadell, S.A.          | 31 de marzo de 2022     | 25 de marzo de 2025     | 25           |
| Línea de Crédito <sup>(1)</sup>     | Banco Santander, S.A.            | 31 de marzo de 2022     | 31 de marzo de 2025     | 25           |
| Línea de Crédito <sup>(1)</sup>     | Intesa San Paolo, S.P.A.         | 19 de abril de 2022     | 19 de abril de 2025     | 100          |
| Línea de Crédito <sup>(1)</sup>     | Enel Finance International, N.V. | 13 de mayo de 2022      | 13 de mayo de 2025      | 700          |
| <b>TOTAL</b>                        |                                  |                         |                         | <b>5.245</b> |

<sup>(1)</sup> Las condiciones crediticias de estas operaciones están ligadas al objetivo establecido en el Plan Estratégico de reducir las emisiones específicas de Alcance 1 de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) equivalente hasta 150 gCO<sub>2</sub>eq/kWh en 2023.

<sup>(2)</sup> Los desembolsos se produjeron los días 17 de enero de 2022 y el 28 de marzo de 2022, respectivamente. Ambos préstamos están destinados a la financiación de instalaciones de producción de energía renovable.

<sup>(3)</sup> Las condiciones crediticias de estas operaciones están ligadas al objetivo establecido en el Plan Estratégico de reducir las emisiones específicas de Alcance 1 de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) equivalente hasta 145 gCO<sub>2</sub>eq/kWh en 2024.

<sup>(4)</sup> Operaciones calificadas como sostenibles al incorporar el indicador de desempeño (KPI) en relación con el compromiso de que la capacidad instalada neta peninsular con fuentes renovables sea el 55% del total de la capacidad instalada neta peninsular a 31 de diciembre de 2022.

<sup>(5)</sup> Ampliación de líneas de crédito existentes.

A 30 de junio de 2022 las principales transacciones incluidas en el saldo de los epígrafes de «Obligaciones y otros Valores Negociables», «Deudas con Entidades de Crédito», «Otros Pasivos Financieros» y «Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas», a largo y corto plazo, corresponde a las siguientes operaciones:



Millones de Euros

|   | Límite | 30 de junio de 2022 |              | Condiciones  | Vencimiento                      |
|---|--------|---------------------|--------------|--|----------------------------------|
|   |        | Largo Plazo         | Corto Plazo  |  |                                  |
| <b>Obligaciones y otros Valores Negociables</b>                           |        | <b>15</b>           | <b>—</b>     |  |                                  |
| Bono  |        | 15                  | —            | Tipo de Interés 5,74%                                  | 12 noviembre de 2031             |
| <b>Deudas con Entidades de Crédito</b>                                    |        | <b>4.258</b>        | <b>1.569</b> |  |                                  |
| Líneas de Crédito   | 3.139  | 1                   | 1            | Tipo de Interés Variable                               | Hasta el 25 de marzo de 2025     |
| Banco Europeo de Inversiones (BEI) <sup>(1)</sup>                         | 1.748  | 1.597               | 150          | Tipo de Interés Variable                               | Hasta el 28 de marzo de 2037     |
| Instituto de Crédito Oficial (ICO) <sup>(2)</sup>                         | 590    | 574                 | 16           | Tipo de Interés Variable                               | Hasta el 20 de diciembre de 2033 |
| Club Deal <sup>(3)</sup>  | 550    | 300                 | —            | Tipo de Interés Variable                               | Hasta el 25 de marzo de 2024     |
| Préstamos Bancarios   | 3.224  | 1.786               | 1.402        | Tipo de Interés Fijo y Variable                        | Hasta el 27 de octubre de 2028   |
| <b>Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas</b>                          |        | <b>4.650</b>        | <b>771</b>   |  |                                  |
| Línea de Crédito Enel Finance International, N.V. <sup>(4)</sup>          | 1.700  | —                   | 2            | Margen de 65 p.b. y Comisión de no Disposición 20 p.b. | 25 de mayo de 2025               |
| Línea de Crédito Enel Finance International, N.V. <sup>(4)</sup>          | 700    | —                   | —            | Margen de 72 p.b. y Comisión de no Disposición 25 p.b. | 13 de mayo de 2025               |
| Préstamo Intercompañía Enel Finance International, N.V. <sup>(4)(5)</sup> | 3.000  | 3.000               | 16           | Tipo de Interés Fijo 3,0%                              | 29 de octubre de 2024            |
| Préstamo Intercompañía Enel Finance International, N.V. <sup>(5)</sup>    | 1.650  | 1.650               | 4            | Tipo de Interés Fijo 1,997%                            | 13 de mayo de 2027               |
| Cuenta Corriente Endesa Financiación Filiales, S.A.U. <sup>(6)</sup>      |        | —                   | —            | Tipo de Interés Medio 1,5% (1,7% en el ejercicio 2021) | 1 de julio de 2026               |
| Otras Deudas  |        | —                   | 49           |  |                                  |
| Otros Pasivos Financieros <sup>(6)</sup>                                  |        | —                   | 700          |  |                                  |
| <b>Otros Pasivos Financieros</b>  |        | <b>4</b>            | <b>3.027</b> |  |                                  |
| European Commercial Papers (ECPs) <sup>(7)</sup>                          | 5.000  | —                   | 2.728        | Tipo de Interés Variable                               | Renovación Anual                 |
| Otros Pasivos Financieros <sup>(9)</sup>                                  |        | 4                   | 299          | —  | —                                |
| <b>TOTAL</b>  |        | <b>8.927</b>        | <b>5.367</b> |  |                                  |

<sup>(1)</sup> Con fecha 11 de noviembre de 2021, Endesa, S.A. suscribió una financiación con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) por importe de 250 millones de euros, cuyo desembolso se hizo efectivo con fecha 22 de noviembre de 2021. Con fecha 21 de diciembre de 2021 Endesa, S.A. suscribió otra financiación con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) por importe de 250 millones de euros, cuyo desembolso se hizo efectivo con fecha 28 de marzo de 2022.

<sup>(2)</sup> Con fecha 10 de mayo de 2019, Endesa, S.A. suscribió una financiación con el Instituto de Crédito Oficial (ICO) por importe de 300 millones de euros. Asimismo, con fecha 20 de diciembre de 2021, Endesa, S.A. suscribió otra financiación con el Instituto de Crédito Oficial (ICO) por importe de 300 millones de euros, la cual ha sido desembolsada con fecha 17 de enero de 2022.

<sup>(3)</sup> Con fecha 17 de abril de 2020, Endesa, S.A. suscribió una financiación sindicada ligada a objetivos de Sostenibilidad con Caixabank, S.A., Bankia, S.A. y Kutxabank, S.A. por importe de 300 millones de euros y que fue renovada por el mismo importe el 25 de marzo de 2021.

<sup>(4)</sup> Líneas de crédito comprometidas e irrevocables (véase Nota 10.1).

<sup>(5)</sup> Con fecha 23 de octubre de 2014, Endesa, S.A. formalizó un préstamo intercompañía a largo plazo con Enel Finance International, N.V por importe de 4.500 millones de euros. Con fecha 30 de junio de 2015, Endesa, S.A. realizó una amortización parcial de este préstamo por importe de 1.500 millones de euros. A 13 de mayo de 2022, Endesa, S.A. formalizó otro préstamo intercompañía a largo plazo con Enel Finance International, N.V por importe de 1.650 millones de euros. A 30 de junio de 2022 los intereses devengados y pendientes de pago por ambos préstamos vigentes ascienden a 20 millones de euros (16 millones de euros a 31 de diciembre de 2021) (véase Nota 10.1).

<sup>(6)</sup> La Sociedad tiene formalizado con Endesa Financiación Filiales, S.A.U. un contrato de financiación por cuenta corriente prorrogable automáticamente por periodos de 5 años salvo que cualquiera de las partes comunique a la otra su decisión de no prorrogarlo con una antelación mínima de 13 meses antes del final del periodo. El tipo de interés aplicable a la cuenta corriente se determinará por Endesa Financiación Filiales, S.A.U., y será igual al coste medio de la deuda bruta para el Grupo Endesa (o cualquier otro que le pudiera sustituir en el futuro) publicado por la Dirección de Finanzas en el mes inmediatamente anterior al periodo de interés de que se trate, y que podrá ser revisado, en su caso, en función de dicho tipo real existente a la finalización del periodo de interés. De acuerdo con este contrato, la Sociedad puede hacer disposiciones para cubrir necesidades financieras y colocar sus excedentes al objeto de regular sus flujos de tesorería. Las disposiciones monetarias pueden realizarse entre las partes sin limitación de importe. A 30 de junio de 2022 el saldo de esta cuenta corriente es deudor por importe de 1.885 millones de euros y los intereses pendientes de cobro ascienden a 8 millones de euros, importes que están clasificados en el epígrafe de «Créditos a Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo» (véanse Notas 3.1.2 y 10.1). A 31 de diciembre de 2021 los intereses devengados y pendientes de pago de esta póliza de crédito ascenderían a 13 millones de euros (véase Nota 10.1).

<sup>(7)</sup> Corresponde al saldo vivo de Euro Commercial Paper (ECPs) conforme al nuevo programa de emisiones registrado por Endesa, S.A. con fecha 10 de mayo de 2022.

<sup>(8)</sup> Corresponde principalmente a los dividendos pendientes de pago a Enel Iberia, S.L.U. por importe de 696 millones de euros (371 millones de euros a 31 de diciembre de 2021).

<sup>(9)</sup> Corresponde principalmente a los dividendos pendientes de pago a los accionistas por importe de 296 millones de euros (158 millones de euros a 31 de diciembre de 2021).

## Otras deudas

Adicionalmente, a 30 de junio de 2022, el epígrafe «Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo» incluye un depósito recibido de Nuclenor, S.A. por importe de 6 millones de euros (6 millones de euros a 31 de diciembre de 2021).

Asimismo, a 30 de junio de 2022 el epígrafe «Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo» también recoge el importe a pagar a Enel Iberia, S.L.U. en concepto de Impuesto de Valor Añadido (IVA) por importe de 16 millones de euros (13 millones de euros a 31 de diciembre de 2021) así como en concepto de Impuesto sobre Sociedades del ejercicio por importe de 27 millones de euros.

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

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2022 y 2021 las imputaciones en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias y en el Patrimonio Neto originados por los pa-

sivos financieros a largo y corto plazo agrupados por las distintas categorías existentes son las siguientes:

Millones de Euros

|   | Enero-junio 2022       |                 | Enero-junio 2021       |                 |
|---|------------------------|-----------------|------------------------|-----------------|
|   | (Pérdidas) / Ganancias | Patrimonio Neto | (Pérdidas) / Ganancias | Patrimonio Neto |
| Pasivos Financieros a Coste Amortizado                                    | (13)                   | –               | (76)                   | –               |
| Pasivos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Pérdidas y Ganancias | –                      | –               | –                      | –               |
| Mantenidos para Negociar  | –                      | –               | –                      | –               |
| Derivados de Cobertura de Valor Razonable                                 | (33)                   | –               | –                      | –               |
| Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo                              | (4)                    | 12              | (4)                    | 11              |
| <b>TOTAL</b>  | <b>(50)</b>            | <b>12</b>       | <b>(80)</b>            | <b>11</b>       |

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

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 y 2021, la variación del valor razonable de los «Pasivos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Pérdidas y Ganancias» a largo y corto plazo ha sido la siguiente:

Millones de Euros

|  | Valor Razonable a 31 de diciembre de 2021 | Variación del Valor Razonable | Liquidación de Derivados | Otros Movimientos | Valor Razonable a 30 de junio de 2022 |
|--|---|-------------------------------|--------------------------|-------------------|---------------------------------------|
| <b>Pasivos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Pérdidas y Ganancias</b> | –   | –                             | –                        | –                 | –                                     |
| A Largo Plazo  | –   | –                             | –                        | –                 | –                                     |
| A Corto Plazo  | –   | –                             | –                        | –                 | –                                     |
| <b>TOTAL</b>   | <b>–</b>                                  | <b>–</b>                      | <b>–</b>                 | <b>–</b>          | <b>–</b>                              |

Millones de Euros

|  | Valor Razonable a 31 de diciembre de 2020 | Variación del Valor Razonable | Liquidación de Derivados | Otros Movimientos | Valor Razonable a 30 de junio de 2021 |
|--|---|-------------------------------|--------------------------|-------------------|---------------------------------------|
| <b>Pasivos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Pérdidas y Ganancias</b> | <b>31</b>                                 | <b>20</b>                     | <b>(28)</b>              | <b>(5)</b>        | <b>18</b>                             |
| A Largo Plazo  | 1   | —                             | —                        | (1)               | —                                     |
| A Corto Plazo  | 30  | 20                            | (28)                     | (4)               | 18                                    |
| <b>TOTAL</b>   | <b>31</b>                                 | <b>20</b>                     | <b>(28)</b>              | <b>(5)</b>        | <b>18</b>                             |

## 6.4. Medición a valor razonable

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 los pasivos financieros no corrientes y corrientes valorados a valor razonable del Balance de Situación por niveles en jerarquía de valor razonable es la siguiente:

Millones de Euros

|  | 30 de junio de 2022 |          |              |          |
|--|---------------------|----------|--------------|----------|
|  | Valor Razonable     | Nivel 1  | Nivel 2      | Nivel 3  |
| <b>Deudas a Largo Plazo</b>              | <b>1.188</b>        | <b>—</b> | <b>1.188</b> | <b>—</b> |
| Obligaciones y otros Valores Negociables | 15                  | —        | 15           | —        |
| Deudas con Entidades de Crédito          | 1.138               | —        | 1.138        | —        |
| Derivados                                | 35                  | —        | 35           | —        |
| Cobertura de Tipo de Interés             | 35                  | —        | 35           | —        |
| Cobertura de Valor Razonable             | 35                  | —        | 35           | —        |
| <b>Total Pasivo no Corriente</b>         | <b>1.188</b>        | <b>—</b> | <b>1.188</b> | <b>—</b> |

Millones de Euros

|  | 31 de diciembre de 2021 |          |            |          |
|--|-------------------------|----------|------------|----------|
|  | Valor Razonable         | Nivel 1  | Nivel 2    | Nivel 3  |
| <b>Deudas a Largo Plazo</b>              | <b>531</b>              | <b>—</b> | <b>531</b> | <b>—</b> |
| Obligaciones y otros Valores Negociables | 18                      | —        | 18         | —        |
| Deudas con Entidades de Crédito          | 500                     | —        | 500        | —        |
| Derivados                                | 13                      | —        | 13         | —        |
| Cobertura de Tipo de Interés             | 13                      | —        | 13         | —        |
| Cobertura de Valor Razonable             | 1                       | —        | 1          | —        |
| Cobertura de Flujos de Efectivo          | 12                      | —        | 12         | —        |
| <b>Total Pasivo no Corriente</b>         | <b>531</b>              | <b>—</b> | <b>531</b> | <b>—</b> |

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 y en el ejercicio anual 2021 no se han producido trasposos de ninguno de los niveles de jerarquía de los pasivos financieros indicados anteriormente.

## 6.5. Estipulaciones financieras

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

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 Endesa, S.A. no se encuentra en situación de incumplimiento de sus obligaciones financieras o de cualquier tipo de obligación que pudiera dar lugar a una situación de vencimiento anticipado de sus compromisos financieros.

Los Administradores de la Sociedad consideran que la existencia de estas cláusulas no modificará la clasificación de la deuda entre largo y corto plazo que recoge el Balance de Situación adjunto a 30 de junio de 2022.

En la Nota 12.8 de la Memoria de Cuentas Anuales de Endesa, S.A. del ejercicio terminado a 31 de diciembre de 2021 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 2022  | 31 de diciembre de 2021 |
| 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                         | 2.338                | 1.887                   |
| Relacionadas con el Cambio de Control       | Préstamos y otros Acuerdos con Entidades Financieras y Enel Finance International, N.V.                   | Susceptibles de Amortización Anticipada en caso de Cambio de Control en Endesa, S.A.                                  | 6.988 <sup>(1)</sup> | 4.887 <sup>(1)</sup>    |
| Relacionadas con la Cesión de Activos       | Préstamos y otros Acuerdos con Entidades Financieras  | Restricciones si se supera un Porcentaje entre el 7% y el 10% sobre los Activos Consolidados de Endesa <sup>(2)</sup> | 5.862                | 3.336                   |

<sup>(1)</sup> A 30 de junio de 2022 el importe formalizado asciende a 9.388 millones de euros (7.137 millones de euros a 31 de diciembre de 2021).

<sup>(2)</sup> Por encima de dichos porcentajes las restricciones sólo aplicarían, con carácter general, si no se recibe contraprestación equivalente o si la solvencia de Endesa, S.A. se ve afectada negativa y significativamente.

Adicionalmente a 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021, Endesa, S.A. tiene contratadas operaciones financieras que podrían ver modificadas sus condiciones de financiación en supuestos de incumplimiento de ratios o indicadores relacionados con la Sostenibilidad como pue-

den ser la reducción de ciertos niveles de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) a determinadas fechas, o alcanzar un ratio de capacidad instalada neta peninsular con fuentes renovables en ciertos plazos.

## 6.6. Otros aspectos

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021, Endesa, S.A. tenía concedidas líneas de crédito no dispuestas por importe de 5.788 millones de euros y 4.817 millones de euros, respectivamente, de los que 2.400 millones de euros y 1.700 millones de euros, respectivamente, corresponden a las líneas de crédito comprometidas e irrevocables formalizadas con Enel Finance Internacional, N.V. (véase Nota 10.1).

# 7. Política de gestión y control de riesgos

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 Endesa, S.A., ha seguido la misma política general de gestión de riesgos que la descrita en la Nota 13 de la Me-

moria de las Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021.

## 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 2021.

Los derivados mantenidos por Endesa, S.A. corresponden fundamentalmente a operaciones contratadas con el fin de cubrir el riesgo de tipo de interés que tienen como ob-

jetivo eliminar o reducir significativamente este riesgo en las operaciones subyacentes que son objeto de cobertura. A 30 de junio de 2022 no hay operaciones contratadas de tipo de cambio. En el contexto actual, Endesa, S.A. ha revisado que siguen cumpliendo con los criterios establecidos por la normativa para aplicar la contabilidad de coberturas.

## 7.2. Riesgo de liquidez

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 la posición de liquidez de Endesa, S.A. presenta el siguiente detalle:

Millones de Euros

|   | Liquidez            |                         |
|---|---------------------|-------------------------|
|   | 30 de junio de 2022 | 31 de diciembre de 2021 |
| Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes                       | 37                  | 378                     |
| Líneas de Crédito Disponibles de Forma Incondicional <sup>(1)</sup> | 5.788               | 4.817                   |
| <b>Liquidez</b>   | <b>5.825</b>        | <b>5.195</b>            |

<sup>(1)</sup> A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021, 2.400 millones de euros y 1.700 millones de euros, respectivamente, corresponden a las líneas de crédito disponibles con Enel Finance International, N.V. (véase Nota 10.1).

A 30 de junio de 2022 Endesa, S.A. mantiene un fondo de maniobra negativo por importe de 3.185 millones de euros. Los estados de liquidez previstos, unido al importe disponible en líneas de crédito a largo plazo (véase Nota 6.6), aseguran

que disponga de recursos financieros suficientes para continuar sus operaciones y liquidar sus activos y pasivos por los importes con que figuran en el Balance de Situación.

## 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 2022, la mayor exposición con una contraparte por posiciones de tesorería asciende a 24 millones de euros sobre un total de 37 millones de euros siendo la calificación de esta contraparte igual a A (252 millones de euros sobre un total de 378 millones de euros a 31 de diciembre de 2021 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 2022 y 2021 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 2022 y 2021 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

|   | Notas        | Enero-junio 2022 |                     |            | Enero-junio 2021 |                     |            |
|---|--------------|------------------|---------------------|------------|------------------|---------------------|------------|
|   |              | Nacional         | Resto Unión Europea | Total      | Nacional         | Resto Unión Europea | Total      |
| Prestaciones de Servicios                                 | 10.1         | 132              | 2                   | 134        | 125              | 1                   | 126        |
| Ingresos por Dividendos de Empresas del Grupo y Asociadas | 3.1.1 y 10.1 | —                | —                   | —          | 145              | —                   | 145        |
| <b>TOTAL</b>  |              | <b>132</b>       | <b>2</b>            | <b>134</b> | <b>270</b>       | <b>1</b>            | <b>271</b> |

El epígrafe «Ingresos por Dividendos de Empresas del Grupo y Asociadas» recoge los dividendos repartidos por

las Empresas del Grupo (véase Nota 3.1.1), según el desglose siguiente:

Millones de Euros

| Sociedad                             | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 |
|--------------------------------------|------------------|------------------|
| Endesa Red, S.A.U.                   | —                | 84               |
| Endesa Energía, S.A.U.               | —                | 32               |
| Endesa Financiación Filiales, S.A.U. | —                | 29               |
| <b>TOTAL</b>                         | <b>—</b>         | <b>145</b>       |

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

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2022 y 2021 no se han registrado deterioros (véanse Notas 3.1.1 y 10.1).

## 8.3. Gastos de personal

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2022 y 2021 el detalle del epígrafe «Gastos de Personal» de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias adjunta es el siguiente:

Millones de Euros

|   | Notas | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 |
|---|-------|------------------|------------------|
| <b>Sueldos y Salarios</b>                               |       | <b>62</b>        | <b>58</b>        |
| <b>Cargas Sociales</b>                                  |       | <b>13</b>        | <b>13</b>        |
| Seguridad Social  |       | 10               | 10               |
| Otras Cargas Sociales                                   |       | 3                | 3                |
| <b>Provisiones</b>                                      |       | <b>13</b>        | <b>6</b>         |
| Obligaciones por Prestaciones a Largo Plazo al Personal |       | 4                | 5                |
| Obligaciones por Suspensión de Contratos                | 5.2   | 9                | 1                |
| <b>TOTAL</b>  |       | <b>88</b>        | <b>77</b>        |

## 8.4. Otros gastos de explotación

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2022 y 2021 el detalle del epígrafe «Otros Gastos de Explotación» de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias adjunta es el siguiente:

Millones de Euros

|  | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 |
|--|------------------|------------------|
| <b>Servicios Exteriores</b>                  | <b>49</b>        | <b>47</b>        |
| Arrendamientos y Cánones                     | 4                | 5                |
| Otras Reparaciones y Conservación            | 1                | –                |
| Servicios de Profesionales Independientes    | 10               | 9                |
| Servicios Bancarios y Similares              | –                | 1                |
| Publicidad, Propaganda y Relaciones Públicas | 5                | 4                |
| Otros Servicios Exteriores                   | 29               | 28               |
| <b>Tributos</b>                              | <b>–</b>         | <b>(1)</b>       |
| <b>Otros Gastos de Gestión Corriente</b>     | <b>(8)</b>       | <b>31</b>        |
| <b>TOTAL</b>                                 | <b>41</b>        | <b>77</b>        |

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 el epígrafe «Arrendamientos y Cánones» incluye el gasto de los contratos de estas características formalizados con Empresas del Grupo y Asociadas por importe de 3 millones de euros (4 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021) (véase Nota 10.1).

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 el epígrafe «Otros Gastos de Explotación» incluye también otros servicios recibidos de Empresas del Grupo y Asociadas por importe de 21 millones de euros (21 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021) (véase Nota 10.1).

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 el epígrafe «Otros Gastos de Gestión Corriente» de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias adjunta incluye 18 millones de eu-

ros de ingreso relativos a la reversión de los importes devengados y no pagados correspondientes a la Liquidación 12 del ejercicio 2021, finalmente no emitida por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) en relación a la financiación y cofinanciación con las Administraciones Públicas del Bono Social, como consecuencia de la Sentencia del Tribunal Supremo 202/2022 dictada en el Recurso núm.687/2017 por la que se declaró la inaplicabilidad del régimen de financiación del Bono Social y del coste del suministro de electricidad del consumidor en riesgo de exclusión social establecido en el artículo 45.4 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, por resultar incompatible con la Directiva 2009/72/CE, del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de julio de 2009, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad (véase Nota 5.3).

## 8.5. Ingresos y gastos financieros

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2022 y 2021 el detalle de los ingresos y gastos financieros de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias adjunta es el siguiente:

Millones de Euros

|   | Notas | Enero-junio 2022 | Enero-junio 2021 |
|---|-------|------------------|------------------|
| <b>Ingresos Financieros</b>                               |       | <b>42</b>        | <b>8</b>         |
| De Valores Negociables y Créditos del Activo Inmovilizado |       | 42               | 8                |
| Intereses de Créditos a Empresas del Grupo y Asociadas    | 10.1  | 9                | —                |
| Intereses de Créditos a Terceros                          |       | 33               | 8                |
| Por Préstamos y Créditos                                  |       | 8                | 7                |
| Por Planes de Reestructuración de Plantilla               | 5.2   | 11               | 1                |
| Por Suspensión de Contrato                                |       | 11               | 1                |
| Otros Ingresos Financieros                                | 8.6   | 14               | —                |
| <b>Gastos Financieros</b>                                 |       | <b>(66)</b>      | <b>(82)</b>      |
| Por Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas             | 10.1  | (51)             | (70)             |
| Por Deudas con Terceros                                   |       | (14)             | (12)             |
| Por Actualización de Provisiones                          |       | (1)              | —                |
| Por Suspensión de Contrato                                | 5.2   | (1)              | —                |

## 8.6. Otros resultados

Mediante la Sentencia 202/2022 de 21 de febrero de 2022, dictada por el Tribunal Supremo en el Recurso núm. 687/2017 (véase Nota 8.4) se reconoce el derecho de Endesa, S.A. a ser indemnizada por las cantidades soportadas en concepto de financiación y cofinanciación con las Administraciones Públicas del Bono Social, durante todo el periodo de vigencia del tercer régimen de financiación del Bono Social, de manera que se reintegren a la parte actora todas las cantidades satisfechas, descontando aquéllas que, en su caso, hubiesen repercutido a los clientes. Endesa, S.A. no ha repercutido el coste de financiación a los clientes, por lo que existen fundados argumentos para justificar su derecho a la recuperación íntegra de todas las cantidades soportadas por dicho concepto. En particular, en lo que al segmento regulado de la actividad de comercialización se refiere, las comercializadoras de referencia no pueden repercutir dicho coste a los clientes en la medida en que su régimen retributivo no lo permite, por lo que la recuperación de dichas cantidades debería ser automática.

Por este motivo, en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 se ha registrado un ingreso por importe de 152 millones de euros, relativo a este concepto. Adicionalmente, se han registrado 14 millones de euros en el epígrafe de «Ingresos Financieros» de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias adjunta en concepto de intereses de demora (véase Nota 8.5).



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

En la Nota 17.1 de la Memoria de Cuentas Anuales de Endesa, S.A. del ejercicio terminado a 31 de diciembre de 2021 se describen las garantías con terceros y otros pasivos

contingentes de forma detallada. A continuación, se detallan los importes más significativos a 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021:

Millones de Euros

| Empresa  | Objeto Garantía   | 30 de junio de 2022 | 31 de diciembre de 2021 |
|--|---|---------------------|-------------------------|
| Endesa Generación, S.A.U.                          | Contratos a Largo Plazo Gas   | 58                  | 53                      |
| Endesa Energía, S.A.U.                             | Contratos Gas   | 190                 | 132                     |
| Endesa Generación, S.A.U.                          | Producción de Energía Eléctrica de Elecgas, S.A. ( <i>Tolling</i> ) | 344                 | 353                     |
| Endesa Generación, S.A.U.                          | Contratos Energía   | 64                  | 81                      |
| Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE)             | Contratos de Suministros Módulos Fotovoltaicos                      | 216                 | –                       |
| Explotaciones Eólicas Santo Domingo de Luna, S.A.  | Financiación  | 21                  | 21                      |
| Nuclenor, S.A.                                     | Seguros   | 7                   | 7                       |
| Endesa X Servicios, S.L.U.                         | Contratos de Suministros de Equipos                                 | 23                  | 8                       |
| Empresas del Grupo                                 | Planes de Reestructuración de Plantilla                             | 10                  | 13                      |
| Empresas del Grupo                                 | Otros Compromisos   | 3.637               | 3.420                   |
| Enel Green Power España, S.L.U. (EGPE)             |   | 1.341               | 1.370                   |
| Endesa Energía, S.A.U.                             |   | 1.399               | 1.244                   |
| Endesa Generación, S.A.U.                          |   | 197                 | 149                     |
| Energía XXI Comercializadora de Referencia, S.L.U. |   | 185                 | 166                     |
| Edistribución Redes Digitales, S.L.U.              |   | 100                 | 104                     |
| Gas y Electricidad Generación, S.A.U.              |   | 47                  | 32                      |
| Empresa Carbonífera del Sur, S.A.U.                |   | 4                   | 11                      |
| Endesa Ingeniería, S.L.U.                          |   | 7                   | 7                       |
| Unión Eléctrica de Canarias Generación, S.A.U.     |   | 7                   | 13                      |
| Resto  |   | 350                 | 324                     |
| <b>TOTAL</b>                                       |   | <b>4.570</b>        | <b>4.088</b>            |

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

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

Enel, S.p.A. ha prestado una garantía a favor de Endesa, S.A. por importe de 137 millones de dólares estadounidenses (USD) (aproximadamente 131 millones de euros) para el cumplimiento de los contratos firmados con Corpus Christi Liquefaction, LLC. (aproximadamente 121 millones de euros a 31 de diciembre de 2021) (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 2022 y 2021 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 2022 y 2021 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 2022 y 2021 el detalle de las operaciones realizadas con partes vinculadas es el siguiente:

Millones de Euros

| Notas   | Enero-junio 2022           |                              |                    |                    |                         |          |             |
|---|----------------------------|------------------------------|--------------------|--------------------|-------------------------|----------|-------------|
|   | Accionistas Significativos | Administradores y Directivos | Empresas del Grupo | Empresas Asociadas | Otras Partes Vinculadas | Total    |             |
| Gastos Financieros                                      | 8.5                        | —                            | —                  | (51)               | —                       | —        | (51)        |
| Arrendamientos  | 8.4                        | —                            | —                  | (3)                | —                       | —        | (3)         |
| Recepción de Servicios                                  | 8.4                        | (4)                          | —                  | (17)               | —                       | —        | (21)        |
| <b>TOTAL GASTOS</b>                                     |                            | <b>(4)</b>                   | <b>—</b>           | <b>(71)</b>        | <b>—</b>                | <b>—</b> | <b>(75)</b> |
| Ingresos Financieros                                    | 8.5                        | —                            | —                  | 9                  | —                       | —        | 9           |
| Prestación de Servicios                                 | 8.1                        | 1                            | —                  | 133                | —                       | —        | 134         |
| <b>TOTAL INGRESOS</b>                                   |                            | <b>1</b>                     | <b>—</b>           | <b>142</b>         | <b>—</b>                | <b>—</b> | <b>143</b>  |
| <b>Dividendos y otros Beneficios Distribuidos</b>       | 4.5                        | <b>696</b>                   | <b>—</b>           | <b>—</b>           | <b>—</b>                | <b>—</b> | <b>696</b>  |
| <b>Otras Operaciones: Compra de Activos Intangibles</b> |                            | <b>—</b>                     | <b>—</b>           | <b>8</b>           | <b>—</b>                | <b>—</b> | <b>8</b>    |

Millones de Euros

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

Además, la Sociedad tiene firmado con Endesa Energía, S.A.U. y con Enel Global Trading, S.p.A. contratos de venta de gas natural licuado (GNL) por el que transfiere, en las mismas condiciones, las compras que la Sociedad tiene contratadas con Corpus Christi Liquefaction, LLC para el cumplimiento de los contratos mencionados. Esta operativa se considera una intermediación y se presenta neteada en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias en el epígrafe de

«Aprovisionamientos». Las compras y ventas asociadas a esta operativa ascienden a 603 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 (296 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2021).

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 el importe de los saldos con partes vinculadas registrados en el Balance de Situación adjunto es el siguiente:

Millones de Euros

|   | Notas | 30 de junio de 2022        |  |                    |                    |                         | Total          |
|---|-------|----------------------------|--|--------------------|--------------------|-------------------------|----------------|
|   |       | Accionistas Significativos | Administradores y Directivos (Nota 10.2) | Empresas del Grupo | Empresas Asociadas | Otras Partes Vinculadas |                |
| <b>Inversiones Financieras a Largo Plazo</b>            | 3     | —                          | —  | <b>18.925</b>      | —                  | —                       | <b>18.925</b>  |
| Instrumentos de Patrimonio                              |       | —                          | —  | 18.925             | —                  | —                       | 18.925         |
| <b>Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar</b>    |       | <b>2</b>                   | —  | <b>191</b>         | —                  | —                       | <b>193</b>     |
| <b>Inversiones Financieras a Corto Plazo</b>            | 3     | <b>56</b>                  | —  | <b>1.909</b>       | —                  | —                       | <b>1.965</b>   |
| Créditos a Empresas                                     |       | 56                         | —  | 1.909              | —                  | —                       | 1.965          |
| <b>Deudas a Largo Plazo</b>                             | 6.1   | —                          | —  | <b>(4.650)</b>     | —                  | —                       | <b>(4.650)</b> |
| Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo |       | —                          | —  | (4.650)            | —                  | —                       | (4.650)        |
| <b>Deudas a Corto Plazo</b>                             | 6.1   | <b>(739)</b>               | —  | <b>(26)</b>        | <b>(6)</b>         | —                       | <b>(771)</b>   |
| Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo |       | (43)                       | —  | (22)               | (6)                | —                       | (71)           |
| Otros Pasivos Financieros                               |       | (696)                      | —  | (4)                | —                  | —                       | (700)          |
| <b>Acreeedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar</b>  |       | <b>(13)</b>                | —  | <b>(30)</b>        | —                  | —                       | <b>(43)</b>    |
| <b>Garantías y Avals Recibidos</b>                      | 9     | <b>131</b>                 | —  | —                  | —                  | —                       | <b>131</b>     |
| <b>Garantías y Avals Prestados</b>                      | 9     | —                          | <b>7</b>                                 | <b>4.562</b>       | <b>8</b>           | —                       | <b>4.577</b>   |
| <b>Acuerdos de Financiación</b>                         |       | —                          | <b>1</b>                                 | —                  | —                  | —                       | <b>1</b>       |

Millones de Euros

| 31 de diciembre de 2021                                 |       |                            |  |                    |                    |                         |                |
|---|-------|----------------------------|--|--------------------|--------------------|-------------------------|----------------|
|   | Notas | Accionistas Significativos | Administradores y Directivos (Nota 10.2) | Empresas del Grupo | Empresas Asociadas | Otras Partes Vinculadas | Total          |
| <b>Inversiones Financieras a Largo Plazo</b>            | 3     | —                          | —  | <b>18.924</b>      | —                  | —                       | <b>18.924</b>  |
| Instrumentos de Patrimonio                              |       | —                          | —  | 18.924             | —                  | —                       | 18.924         |
| <b>Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar</b>    |       | <b>3</b>                   | —  | <b>165</b>         | —                  | —                       | <b>168</b>     |
| <b>Inversiones Financieras a Corto Plazo</b>            | 3     | <b>56</b>                  | —  | <b>14</b>          | —                  | —                       | <b>70</b>      |
| Créditos a Empresas                                     |       | 56                         | —  | 14                 | —                  | —                       | 70             |
| <b>Deudas a Largo Plazo</b>                             | 6.1   | —                          | —  | <b>(4.835)</b>     | —                  | —                       | <b>(4.835)</b> |
| Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo |       | —                          | —  | (4.835)            | —                  | —                       | (4.835)        |
| <b>Deudas a Corto Plazo</b>                             | 6.1   | <b>(385)</b>               | —  | <b>(39)</b>        | <b>(6)</b>         | —                       | <b>(430)</b>   |
| Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo |       | (13)                       | —  | (29)               | (6)                | —                       | (48)           |
| Otros Pasivos Financieros                               |       | (372)                      | —  | (10)               | —                  | —                       | (382)          |
| <b>Acreeedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar</b>  |       | <b>(9)</b>                 | —  | <b>(24)</b>        | —                  | —                       | <b>(33)</b>    |
| <b>Garantías y Avales Recibidos</b>                     | 9     | <b>121</b>                 | —  | —                  | —                  | —                       | <b>121</b>     |
| <b>Garantías y Avales Prestados</b>                     | 9     | —                          | <b>7</b>                                 | <b>4.074</b>       | <b>7</b>           | —                       | <b>4.088</b>   |
| <b>Acuerdos de Financiación</b>                         |       | —                          | <b>1</b>                                 | —                  | —                  | —                       | <b>1</b>       |

A 30 de junio de 2022 Endesa, S.A. mantiene con Enel Finance International, N.V. una línea de crédito intercompañía, comprometida e irrevocable, por importe de 2.400 millones de euros (1.700 millones de euros a 31 de diciembre de 2021). A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 no había importe dispuesto de dichas líneas de crédito (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 2022 y 2021 las remuneraciones y otros beneficios reci-

bidos por los Consejeros, en función del cargo ostentado en cada caso, han sido las siguientes:

Miles de Euros

| Concepto Retributivo   | Administradores    |                    |
|--|--------------------|--------------------|
|  | Importe            |                    |
|  | Enero - junio 2022 | Enero - junio 2021 |
| Remuneración por Pertenencia al Consejo y/o Comisiones del Consejo | 1.053              | 1.191              |
| Sueldos  | 480                | 480                |
| Retribución Variable en Efectivo                                   | 413                | 456                |
| Sistemas de Retribución Basados en Acciones                        | 130                | 86                 |
| Indemnizaciones  | —                  | —                  |
| Sistemas de Ahorro a Largo Plazo                                   | 6                  | 29                 |
| Otros Conceptos  | 123                | 98                 |
| <b>TOTAL</b>   | <b>2.205</b>       | <b>2.340</b>       |

A 30 de junio de 2022 y 2021 el Consejero Ejecutivo tiene préstamos por importe de 396 miles de euros, de los que 230 miles de euros corresponden a préstamos con un interés medio del 0,167 % y 166 miles de euros a préstamos

sin intereses (la subvención de intereses se considera retribución en especie). La amortización del principal se efectuará durante la vida laboral, procediendo a su cancelación total en el momento de causar baja en la empresa.

### 10.2.2. Retribución de la Alta Dirección

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2022 y 2021 las remuneraciones recibidas por la Alta Dirección han sido las siguientes:

Miles de Euros

| Concepto Retributivo                    | Directivos         |                    |
|---|--------------------|--------------------|
|   | Importe            |                    |
|   | Enero - junio 2022 | Enero - junio 2021 |
| Remuneraciones Recibidas <sup>(1)</sup> | 3.703              | 3.559              |
| <b>TOTAL</b>                            | <b>3.703</b>       | <b>3.559</b>       |

<sup>(1)</sup> Incluye el importe correspondiente al descuento por la compra de acciones dentro del Plan de Retribución Flexible. El valor de la compra asciende a 66 miles de euros.

A 30 de junio de 2022 y 2021 la Alta Dirección está compuesta por 12 personas.

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021, 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 2022 y 2021 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 2022.

Diversidad de género: A 30 de junio de 2022 el Consejo de Administración de Endesa, S.A. está integrado por 12 Con-

sejeros, de los cuales 5 son mujeres (11 Consejeros, de los cuales 4 eran mujeres, a 31 de diciembre de 2021).

Durante los primeros semestres de 2022 y de 2021 la Sociedad ha dispuesto de pólizas de responsabilidad civil para Consejeros y Altos Directivos por importe bruto de 757 miles de euros y 886 miles de euros, respectivamente. Se asegura tanto a los Administradores como al personal de la Sociedad con responsabilidades directivas.

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

La retribución variable a largo plazo de Endesa se articula a través de los planes de remuneración a largo plazo, denominados Planes de Fidelización e Incentivo Estratégico, que tiene como principal finalidad fortalecer el compromiso de los empleados, que ocupan posiciones de mayor responsabilidad en la consecución de los objetivos estratégicos del Grupo. El Plan está estructurado a través de programas trienales sucesivos, que se inician cada año desde el 1 de enero de 2010. Desde el año 2014, los Planes tienen previsto un diferimiento del pago y la necesidad de que el Directivo esté en activo en la fecha de liquidación del mismo; y los pagos se realizan en 2 fechas: en el año siguiente a la finalización del Plan se abonará, en su caso, el 30 % del incentivo y el 70 % restante, en su caso, transcurridos 2 años desde la finalización del Plan. Únicamente, en caso de jubilación o de finalización de contrato de duración determinada, se prevé el cobro de los incentivos finalizados cuyo pago está pendiente, que se realizaría en la fecha que corresponda. La información relativa al Plan de Fidelización 2019-2021, al Plan Incentivo estratégico 2020-2022 y al Plan Incentivo estratégico 2021-2023 de Endesa, se detalla en la Nota 18.3.5 de la Memoria de las Cuentas Anuales de Endesa del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021.

Con fecha 29 de abril de 2022 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 2022-2024».

La finalidad y las características de este Plan son iguales a las de los planes «Plan de Incentivo Estratégico 2020-2022» y «Plan de Incentivo Estratégico 2021-2023» descritos en la Nota 18.3.5 de la Memoria de las Cuentas Anuales de Endesa del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021, las diferencias son el periodo de desempeño y los objetivos a los que está vinculado su devengo.

De acuerdo con lo anterior, el devengo del «Incentivo Estratégico 2022-2024» está vinculado al cumplimiento de 5 objetivos durante el periodo de desempeño, que será de 3 años, a contar desde el 1 de enero de 2022:

a. Evolución del *Total Shareholder Return* (TSR) medio de Endesa, S.A. respecto a la evolución del Total Shareholder Return (TSR) medio del índice Eurostoxx Utilities, ele-

gido como Grupo comparable. Este parámetro tiene una ponderación del 50 % en el total del incentivo.

b. Objetivo de rentabilidad sobre el capital medio empleado (*Return on Average Capital Employed* (ROACE))<sup>1</sup> acumulado en el periodo de devengo. El objetivo del ROACE acumulado de Endesa representa la relación entre el Resultado Operativo Ordinario (EBIT Ordinario)<sup>2</sup> y el Capital Neto Invertido (CIN)<sup>3</sup> de forma acumulada en el periodo 2022-2024. Este parámetro tiene una ponderación del 25 % en el total del incentivo.

c. Capacidad instalada neta de fuentes renovables, representado por la relación entre la capacidad instalada neta de fuentes renovables y la capacidad instalada neta total acumulada en Endesa en 2024. Este parámetro tiene una ponderación del 10 % en el total del incentivo.

d. Reducción de emisiones de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) de Endesa. Este parámetro tiene una ponderación del 10 % en el incentivo.

e. Porcentaje de mujeres en los planes de sucesión de la Dirección en 2024. Este parámetro tiene una ponderación del 5 % en el incentivo.

El importe devengado por los Planes mencionados anteriormente durante el primer semestre de 2022 ha sido de 1,4 millones de euros (1,4 millones de euros en el primer semestre de 2021), correspondiendo 0,7 millones de euros a la estimación de los pagos basados en acciones que se liquidarán en instrumentos de patrimonio (0,5 millones de euros en el primer semestre de 2021) y 0,7 millones de euros a la estimación de los pagos del Plan que se liquidarán en efectivo (0,9 millones de euros en el primer semestre de 2021).

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

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

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

# 11. Otra información

## 11.1. Personal

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2022 y 2021 el número medio de empleados de la Sociedad expresado por categorías y sexos ha sido el siguiente:

Número de Empleados

|  | Enero-junio 2022 |            |              | Enero-junio 2021 |            |              |
|--|------------------|------------|--------------|------------------|------------|--------------|
|  | Hombres          | Mujeres    | Total        | Hombres          | Mujeres    | Total        |
| Directivos                                       | 81               | 27         | 108          | 89               | 28         | 117          |
| Mandos Intermedios                               | 456              | 459        | 915          | 436              | 441        | 877          |
| Personal de Administración y Gestión y Operarios | 78               | 143        | 221          | 95               | 180        | 275          |
| <b>TOTAL EMPLEADOS</b>                           | <b>615</b>       | <b>629</b> | <b>1.244</b> | <b>620</b>       | <b>649</b> | <b>1.269</b> |

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021, la distribución de la plantilla final por categorías y sexos, es la siguiente:

Número de Empleados

|  | 30 de junio de 2022 |            |              | 31 de diciembre de 2021 |            |              |
|--|---------------------|------------|--------------|-------------------------|------------|--------------|
|  | Hombres             | Mujeres    | Total        | Hombres                 | Mujeres    | Total        |
| Directivos                                       | 83                  | 28         | 111          | 88                      | 28         | 116          |
| Mandos Intermedios                               | 468                 | 469        | 937          | 439                     | 453        | 892          |
| Personal de Administración y Gestión y Operarios | 80                  | 143        | 223          | 86                      | 165        | 251          |
| <b>TOTAL EMPLEADOS</b>                           | <b>631</b>          | <b>640</b> | <b>1.271</b> | <b>613</b>              | <b>646</b> | <b>1.259</b> |

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2022 y 2021 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 2022 |          |           | Enero-junio 2021 |          |           |
|--|------------------|----------|-----------|------------------|----------|-----------|
|  | Hombres          | Mujeres  | Total     | Hombres          | Mujeres  | Total     |
| Mandos Intermedios                               | 5                | 4        | 9         | 3                | 4        | 7         |
| Personal de Administración y Gestión y Operarios | 2                | 4        | 6         | 4                | 4        | 8         |
| <b>TOTAL EMPLEADOS</b>                           | <b>7</b>         | <b>8</b> | <b>15</b> | <b>7</b>         | <b>8</b> | <b>15</b> |

## 11.2. Seguros

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

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

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

Durante el primer semestre de 2022 Endesa, S.A. no ha detectado impactos significativos en relación a los seguros que tiene formalizados.

## 12. Hechos posteriores al cierre

No se han producido hechos significativos posteriores entre el 30 de junio de 2022 y la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales que no hayan sido reflejados en los mismos.



# **Informe de Gestión correspondiente al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022**

# 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 donaciones y reversiones de provisiones por la cartera de participaciones.

El importe neto de la cifra de negocios en el primer semestre de 2022 ha ascendido a 134 millones de euros, los cuales corresponden íntegramente a ingresos por la prestación de servicios a las empresas dependientes.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 el importe total de los ingresos de explotación ha ascendido a 287 millones de euros, frente a unos gastos de explotación de 147 millones de euros, lo que ha dado lugar a un resultado de explotación positivo de 140 millones de euros. Este resultado positivo viene motivado principalmente por el registro del ingreso por importe de 152 millones de euros derivado de la Sentencia del Tribunal Supremo respecto a la inaplicabilidad del régimen de financiación del Bono Social (véase Nota 8.6 de las Notas Explicativas Resumidas de los Estados Financieros Intermedios Individuales correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022).

El resultado financiero del primer semestre de 2022 ha sido negativo por importe de 11 millones de euros e incluye, fundamentalmente, gastos financieros por deudas con Empresas del Grupo y Asociadas por importe de 51 millones de euros.

El resultado antes de impuestos positivo obtenido en el periodo ha ascendido a 129 millones de euros.

El Impuesto sobre Sociedades devengado en el primer semestre de 2022 ha supuesto un gasto de 33 millones de euros, por lo que el resultado neto positivo obtenido en el primer semestre de 2022 ha ascendido a 96 millones de euros.

## 2. Principales operaciones financieras

Durante el primer semestre de 2022 las principales operaciones financieras realizadas han sido las siguientes:

- Un nuevo programa de emisiones de SDG7 Euro Commercial Paper (ECP) por importe de 5.000 millones de euros, siendo el saldo vivo nominal a 30 de junio de 2022 de 2.728 millones de euros, cuya renovación está respaldada por líneas de crédito bancarias irrevocables. Este programa incorpora objetivos de Sostenibilidad, en línea con el Plan Estratégico.
- Asimismo, a la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales se han formalizado las siguientes operaciones financieras, incorporando todas ellas objetivos de Sostenibilidad:

Millones de Euros

| Operaciones                         | Contraparte                      | Fecha de Firma          | Fecha de Vencimiento    | Importe      |
|-------------------------------------|----------------------------------|-------------------------|-------------------------|--------------|
| Préstamo <sup>(1) (2)</sup>         | Instituto de Crédito Oficial     | 20 de diciembre de 2021 | 20 de diciembre de 2033 | 300          |
| Préstamo <sup>(1) (2)</sup>         | Banco Europeo de Inversiones     | 21 de diciembre de 2021 | 28 de marzo de 2037     | 250          |
| Préstamo <sup>(3)</sup>             | Caixabank, S.A.                  | 25 de marzo de 2022     | 13 de mayo de 2027      | 500          |
| Préstamo                            | Caixabank, S.A.                  | 25 de marzo de 2022     | 8 de abril de 2023      | 400          |
| Préstamo                            | Ibercaja, S.A.                   | 30 de marzo de 2022     | 30 de marzo de 2023     | 50           |
| Préstamo                            | Banco de Sabadell, S.A.          | 31 de marzo de 2022     | 31 de marzo de 2023     | 175          |
| Préstamo                            | BBVA, S.A.                       | 31 de marzo de 2022     | 8 de abril de 2023      | 300          |
| Préstamo                            | Banco Santander, S.A.            | 31 de marzo de 2022     | 8 de abril de 2023      | 275          |
| Préstamo                            | Bankinter, S.A.                  | 31 de marzo de 2022     | 1 de abril de 2023      | 25           |
| Préstamo <sup>(3)</sup>             | Bankinter, S.A.                  | 31 de marzo de 2022     | 1 de abril de 2027      | 75           |
| Préstamo <sup>(3)</sup>             | Banco Cooperativo Español, S.A.  | 8 de abril de 2022      | 13 de mayo de 2027      | 50           |
| Préstamo                            | Intesa San Paolo, S.P.A.         | 19 de abril de 2022     | 19 de abril de 2023     | 100          |
| Préstamo <sup>(3)</sup>             | ING Bank NV Sucursal en España   | 29 de abril de 2022     | 13 de mayo de 2027      | 50           |
| Préstamo                            | Credit Agricole                  | 10 de mayo de 2022      | 10 de mayo de 2023      | 75           |
| Préstamo <sup>(3)</sup>             | Enel Finance International, N.V. | 13 de mayo de 2022      | 13 de mayo de 2027      | 1.650        |
| Línea de Crédito <sup>(4) (5)</sup> | Caixabank, S.A.                  | 25 de marzo de 2022     | 25 de marzo de 2025     | 50           |
| Línea de Crédito <sup>(4) (5)</sup> | Ibercaja, S.A.                   | 30 de marzo de 2022     | 25 de marzo de 2025     | 20           |
| Línea de Crédito <sup>(4) (5)</sup> | Kutxabank, S.A.                  | 31 de marzo de 2022     | 25 de marzo de 2025     | 50           |
| Línea de Crédito <sup>(4) (5)</sup> | Banco de Sabadell, S.A.          | 31 de marzo de 2022     | 25 de marzo de 2025     | 25           |
| Línea de Crédito <sup>(1)</sup>     | Banco Santander, S.A.            | 31 de marzo de 2022     | 31 de marzo de 2025     | 25           |
| Línea de Crédito <sup>(1)</sup>     | Intesa San Paolo, S.P.A.         | 19 de abril de 2022     | 19 de abril de 2025     | 100          |
| Línea de Crédito <sup>(1)</sup>     | Enel Finance International, N.V. | 13 de mayo de 2022      | 13 de mayo de 2025      | 700          |
| <b>TOTAL</b>                        |                                  |                         |                         | <b>5.245</b> |

<sup>(1)</sup> Las condiciones crediticias de estas operaciones están ligadas al objetivo establecido en el Plan Estratégico de reducir las emisiones específicas de Alcance 1 de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) equivalente hasta 150 gCO<sub>2</sub>eq/kWh en 2023.

<sup>(2)</sup> Los desembolsos se produjeron los días 17 de enero de 2022 y el 28 de marzo de 2022, respectivamente. Ambos préstamos están destinados a la financiación de instalaciones de producción de energía renovable.

<sup>(3)</sup> Las condiciones crediticias de estas operaciones están ligadas al objetivo establecido en el Plan Estratégico de reducir las emisiones específicas de Alcance 1 de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) equivalente hasta 145 gCO<sub>2</sub>eq/kWh en 2024.

<sup>(4)</sup> Operaciones calificadas como sostenibles al incorporar el indicador de desempeño (KPI) en relación con el compromiso de que la capacidad instalada neta peninsular con fuentes renovables sea el 55% del total de la capacidad instalada neta peninsular a 31 de diciembre de 2022.

<sup>(5)</sup> Ampliación de líneas de crédito existentes.

## 3. Acontecimientos posteriores al cierre

Los acontecimientos posteriores al cierre del periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 se describen en la Nota 12 de las Notas Explicativas Resumidas de los Es-

tados Financieros Intermedios Individuales correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022.

## 4. Conflicto Rusia-Ucrania

El pasado 24 de febrero de 2022, el presidente ruso anunció «una operación militar especial» en territorio ucraniano que provocó el estallido del conflicto entre ambos países.

La intervención militar rusa en Ucrania suscitó también la reacción inmediata de Estados y organizaciones supranacionales, algunas de ellas instrumentadas bajo la imposición de severas sanciones a Rusia que, entre otros aspectos, afectan a los sectores estratégicos de la economía rusa y al sector financiero, e imponen restricciones personales sobre el presidente ruso y otras figuras políticas y empresariales de ese país.

Dichas sanciones han ocasionado impactos en la evolución del tipo de cambio de la moneda local, en las tasas de interés locales y en la cotización bursátil de empresas que cotizan en la Bolsa de Valores de Moscú. Igualmente, y ante un eventual desabastecimiento de gas provocado por el conflicto, el mercado europeo de gas ha reaccionado al alza y la gravedad de la situación ha generado también una alta volatilidad en el mercado, con sus correspondientes impactos en los precios eléctricos.

Dichas dificultades también se han acrecentado con un mayor nivel de riesgos tecnológicos, al que se encuentran expuestas empresas y Administraciones, lo que ha provocado también la adopción de adecuadas medidas de defensa y máximos controles internos para la protección de infraestructuras digitales.

Considerando el escenario de referencia, y en cumplimiento de las recientes recomendaciones del *European*

*Securities and Markets Authority* (ESMA) de fecha 14 de marzo de 2022 y 13 de mayo de 2022, Endesa monitorea el estado y evolución de la situación actual generada por la crisis al objeto de gestionar los riesgos potenciales.

A tal efecto, los análisis realizados tienen por objeto evaluar los impactos indirectos del conflicto en la actividad empresarial, en la situación financiera y en el desempeño económico, con especial referencia al aumento generalizado de los precios de las materias primas y, si cabe, a la menor disponibilidad de suministros de materiales de las zonas afectadas por el conflicto.

En este contexto, Endesa no tiene contrapartes eventualmente afectadas por las sanciones, ni tiene formalizados contratos de suministro de gas con Rusia de manera que el suministro de gas de Endesa está asegurado, y, de modo indirecto, a través de Enusa Industrias Avanzadas, S.A., S.M.E., está analizando los efectos sobre los pedidos de suministro de combustible nuclear procedentes de Rusia a partir de 2024 si bien dicha sociedad está derivando las órdenes de fabricación a otros proveedores.

En un escenario en constante evolución, caracterizado también por una gran incertidumbre regulatoria y un contexto de precios elevados y volátiles, Endesa realiza un seguimiento constante de las variables macroeconómicas y de negocio para disponer en tiempo real de la mejor estimación de los potenciales impactos, tomando también en consideración las diversas recomendaciones de los órganos de supervisión nacionales y supranacionales en la materia.

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

La información relativa a la política de gestión y control de riesgos se incluye en la Nota 7 de las Notas Explicativas Resumidas de los Estados Financieros Intermedios Individuales correspondientes al periodo semestral ter-

minado a 30 de junio de 2022 y en la Nota 13 de la Memoria de las Cuentas Anuales de Endesa, S.A. correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021.

## 6. Política de instrumentos financieros derivados

La información relativa a instrumentos financieros derivados se incluye en la Nota 14 de la Memoria de las Cuentas Anuales de Endesa, S.A. correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021.

## 7. Recursos humanos

La información relativa a plantilla se incluye en las Nota 11.1 de las Notas Explicativas Resumidas de los Estados Financieros Intermedios Individuales correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022.

## 8. Acciones propias

A 30 de junio de 2022 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 (véase Nota 4.4 de las Notas Explicativas Resumidas de los Estados Financieros Intermedios Individuales correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 y Nota 10.4 de la Memoria de

las Cuentas Anuales de Endesa, S.A. correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021).

Las operaciones con acciones propias realizadas en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2022 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 2022.

## 9. Protección del medio ambiente

La información relativa a actividades medioambientales se incluye en la Nota 20 de la Memoria de las Cuentas Anuales de Endesa, S.A. correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021.

## 10. Actividades en materia de investigación y desarrollo

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

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

La información relativa al periodo medio de pago a proveedores se incluye en la Nota 19.3 de la Memoria de las Cuentas Anuales de Endesa, S.A. correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021.

endesa

[endesa.com](http://endesa.com)