



Informe de Revisión Limitada de Red Eléctrica Corporación, S.A. y sociedades dependientes

(Junto con los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados y el Informe de Gestión Intermedio Consolidado de Red Eléctrica Corporación, S.A. y sociedades dependientes del periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2022)



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

Informe de Revisión Limitada sobre Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados

A los accionistas de Red Eléctrica Corporación, S.A., por encargo de la Dirección

INFORME SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS RESUMIDOS CONSOLIDADOS

Introducción

Hemos realizado una revisión limitada de los estados financieros intermedios resumidos consolidados adjuntos (los "estados financieros intermedios") de Red Eléctrica Corporación, S.A. (la "Sociedad") y sociedades dependientes (en adelante el Grupo), que comprenden el estado de situación financiera al 30 de junio de 2022, la cuenta de resultados, el estado del 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 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 Red Eléctrica Corporación, 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.

Ana Fernández Poderós

26 de julio de 2022

INSTITUTO DE CENSORES
JURADOS DE CUENTAS
DE ESPAÑA

KPMG AUDITORES, S.L.

2022 Núm. 01/22/15451


30,00 EUR

SELLO CORPORATIVO:

Sello distintivo de otras actuaciones

redeia

El valor de lo esencial



Estados Financieros
Intermedios Resumidos
Consolidados e Informe
de Gestión Intermedio
Consolidado del
periodo de seis meses
finalizados el 30 de
junio de 2022

Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2022

Miles de Euros

Activo	Nota	30.06.2022	31.12.2021
Inmovilizado intangible	6	751.780	720.619
Inmovilizado material	6	9.591.113	9.575.848
Inversiones inmobiliarias	6	1.720	1.772
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	7	692.996	587.983
Activos financieros no corrientes	12	131.465	114.689
A valor razonable con cambios en Otro resultado global		96.377	85.368
A valor razonable con cambios en resultados		11.205	5.379
A coste amortizado		23.883	23.942
Derivados no corrientes	12	90.972	23.592
Activos por impuesto diferido	14	69.944	70.567
Otros activos no corrientes		4.141	1.998
Total Activo no Corriente		11.334.131	11.097.068
Existencias	8	31.831	26.535
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	9	1.278.242	1.260.956
Clientes por ventas y prestaciones de servicio		74.328	59.709
Otros deudores		1.195.977	1.193.686
Activos por impuesto corriente		7.937	7.561
Otros activos financieros corrientes	12	730.294	25.401
A coste amortizado		730.294	25.401
Derivados corrientes	12	86	91
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes		1.207.516	1.574.427
Total Activo Corriente		3.247.969	2.887.410
Total Activo		14.582.100	13.984.478

Las notas 1 a 22 y el Anexo I forman parte integrante de estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados.

Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2022

Miles de Euros

Patrimonio Neto y Pasivo	Nota	30.06.2022	31.12.2021
Fondos propios		4.659.426	3.762.199
Capital		270.540	270.540
Reservas		4.057.478	2.989.711
Acciones y participaciones en patrimonio propias (-)		(31.618)	(31.618)
Resultado del ejercicio atribuido a la Sociedad dominante		363.026	680.627
Dividendo a cuenta (-)		-	(147.061)
Ajustes por cambios de valor		(18.136)	(131.117)
Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral		29.775	18.766
Operaciones de cobertura		(10.620)	(62.170)
Diferencias de conversión		(37.291)	(87.713)
Patrimonio neto atribuido a la sociedad dominante		4.641.290	3.631.082
Participaciones no dominantes		90.392	54.049
Total Patrimonio Neto	9	4.731.682	3.685.131
Subvenciones y otros		716.259	726.002
Provisiones no corrientes		112.601	129.965
Pasivos financieros no corrientes	12	5.960.907	5.953.434
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables		5.905.854	5.896.170
Otros pasivos financieros no corrientes		55.053	57.264
Pasivos por impuesto diferido	14	419.039	397.811
Derivados no corrientes	12	29.086	16.436
Otros pasivos no corrientes		107.101	102.288
Total Pasivo no Corriente		7.344.993	7.325.936
Provisiones a corto plazo		30.258	21.202
Pasivos financieros corrientes	12	1.431.570	2.144.425
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables		434.995	1.391.722
Otros pasivos financieros corrientes		996.575	752.703
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	13	1.037.439	802.655
Proveedores		438.305	382.309
Otros acreedores		510.691	409.459
Pasivos por impuesto corriente		88.443	10.887
Derivados corrientes	12	6.158	5.129
Total Pasivo Corriente		2.505.425	2.973.411
Total Patrimonio Neto y Pasivo		14.582.100	13.984.478

Las notas 1 a 22 y el Anexo I forman parte integrante de estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados.

Cuenta de Resultados Consolidada a 30 de junio de 2022

Miles de Euros

	Nota	30.06.2022	30.06.2021
Importe neto de la cifra de negocio	15.a	1.003.224	975.853
Trabajos realizados por la empresa para su activo	6	31.132	24.220
Participación en beneficios de sociedades valoradas por el método de la participación (con actividad análoga al Grupo)	7	27.774	15.528
Aprovisionamientos	15.c	(11.803)	(10.989)
Otros ingresos de explotación	15.b	2.226	8.010
Gastos de personal	15.d	(91.649)	(88.213)
Otros gastos de explotación	15.c	(176.300)	(153.140)
Amortización del inmovilizado	6	(268.378)	(258.167)
Imputación de subvenciones de inmovilizado no financiero y otras		7.755	14.112
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado		110	324
Resultado de Explotación		524.091	527.538
Ingresos financieros		7.691	6.037
Gastos financieros		(52.711)	(56.365)
Diferencias de cambio		261	702
Variación de valor razonable en instrumentos financieros		391	-
Resultado Financiero		(44.368)	(49.626)
Resultado antes de Impuestos		479.723	477.912
Impuesto sobre beneficios		(115.478)	(117.992)
Resultado Consolidado del Ejercicio		364.245	359.920
A) Resultado Consolidado del Ejercicio Atribuido a la Sociedad Dominante		363.026	358.170
B) Resultado Consolidado del Ejercicio Atribuido a Participaciones no Dominantes	2.e	1.219	1.750
Beneficio por Acción en euros			-
Beneficio básico por acción en euros	20	0,67	0,66
Beneficio diluido por acción en euros	20	0,67	0,66

Las notas 1 a 22 y el Anexo I forman parte integrante de estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados.

Estado Consolidado de Resultados Global a 30 de Junio 2022
Miles de Euros

	30.06.2022	30.06.2021
A) Resultado Consolidado del ejercicio (de la cuenta de resultados)	364.245	359.920
B) Otro Resultado Global – Partidas que no se reclasifican al resultado del periodo:	19.608	3.493
Por ganancias y pérdidas actuariales	11.465	5.101
Instrumentos de patrimonio con cambios en otro resultado global	11.009	(333)
Efecto impositivo	(2.866)	(1.275)
C) Otro Resultado Global – Partidas que pueden reclasificarse posteriormente al resultado del periodo:	103.114	37.987
Coberturas de los flujos de efectivo:	52.126	10.091
a) Ganancias/(Pérdidas) por valoración	44.330	3.920
b) Importes transferidos a la cuenta de resultados	7.796	6.171
Diferencias de conversión:	68.753	24.468
a) Ganancias/(Pérdidas) por valoración	68.753	24.468
Participación en Otro resultado global reconocidos por las inversiones en negocios conjuntos y asociadas:	12.455	12.067
a) Ganancias/(Pérdidas) por valoración	12.455	12.067
Efecto impositivo	(30.220)	(8.639)
Resultado Global Total del Ejercicio (A + B + C)	486.967	401.400
a) Atribuidos a la entidad dominante	484.605	399.227
b) Atribuidos a participaciones no controladoras	2.362	2.173

Las notas 1 a 22 y el Anexo I forman parte integrante de estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados.

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado a 30 de junio de 2022

Miles de Euros

Patrimonio Neto	Capital suscrito	Reservas y Dividendo a cuenta	Acciones propias	Resultado del ejercicio atribuido a la dominante	Ajustes por cambios de valor	Participaciones no dominantes	Total Patrimonio
Saldos a 1 de enero de 2021	270.540	2.758.250	(36.550)	621.185	(177.823)	56.351	3.491.953
I. Resultado Global del Ejercicio	-	3.826	-	358.170	37.231	2.173	401.400
II. Operaciones con socios o propietarios	-	146.984	-	(540.511)	-	-	(393.527)
- Distribución de dividendos	-	146.984	-	(540.511)	-	-	(393.527)
- Operaciones con acciones propias	-	-	-	-	-	-	-
III. Otras variaciones de Patrimonio neto	-	75.809	-	(80.674)	-	-	(4.865)
- Traspasos entre partidas de patrimonio neto	-	80.674	-	(80.674)	-	-	-
- Otras variaciones	-	(4.865)	-	-	-	-	(4.865)
Saldos a 30 de junio de 2021	270.540	2.984.869	(36.550)	358.170	(140.592)	58.524	3.494.961
Saldos a 1 de enero de 2022	270.540	2.842.650	(31.618)	680.627	(131.117)	54.049	3.685.131
I. Resultado Global del Ejercicio	-	8.598	-	363.026	112.981	2.362	486.967
II. Operaciones con socios o propietarios	-	1.065.987	-	(540.588)	-	33.961	559.360
- Distribución de dividendos	-	147.061	-	(540.588)	-	(4.604)	(398.131)
- Operaciones con acciones propias	-	-	-	-	-	-	-
- Otras operaciones con socios o propietarios	-	918.926	-	-	-	38.565	957.491
III. Otras variaciones de Patrimonio neto	-	140.243	-	(140.039)	-	20	224
- Traspasos entre partidas de patrimonio neto	-	140.039	-	(140.039)	-	-	-
- Otras variaciones	-	204	-	-	-	20	224
Saldos a 30 de junio de 2022	270.540	4.057.478	(31.618)	363.026	(18.136)	90.392	4.731.682

Las notas 1 a 22 y el Anexo I forman parte integrante de estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados.

Estado de Flujos de Efectivo Consolidado a 30 de Junio de 2022
Miles de Euros

	Nota	30.06.2022	30.06.2021
Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación		765.309	788.505
Resultado antes de impuestos		479.723	477.912
Ajustes del resultado:		281.395	283.788
Amortización del inmovilizado	6	268.378	258.167
Otros ajustes del resultado		13.017	25.621
Participaciones por el método de la participación		(27.774)	(15.528)
Resultados por enajenación/deterioro de activos no corrientes e instrumentos financieros		(501)	(324)
Devengo de ingresos financieros		(7.691)	(6.037)
Devengo de gastos financieros		52.711	56.365
Dotación (exceso) provisiones riesgos y gastos		8.743	5.257
Imputación de subvenciones de capital y otros		(12.471)	(14.112)
Cambios en el capital corriente		144.787	156.176
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación:		(140.596)	(129.371)
Pagos de intereses		(76.447)	(76.674)
Cobros de dividendos		4.672	4.848
Cobros de intereses		2.530	534
Cobros / (pagos) por impuesto sobre beneficios		(65.277)	(61.693)
Otros cobros / (pagos) de actividades de explotación		(6.074)	3.614
Flujos de Efectivo por Actividades de Inversión		(980.389)	(268.198)
Pagos por inversiones		(987.116)	(274.702)
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias		(271.453)	(263.544)
Otros activos financieros		(715.663)	(11.158)
Cobros por desinversiones		(92)	(653)
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias		-	586
Otros activos financieros		(92)	(1.239)
Otros flujos de efectivo de actividades de inversión		6.819	7.157
Otros cobros de actividades de inversión		6.819	7.157
Flujos de Efectivo por Actividades de Financiación		(155.423)	146.941
Cobros / (pagos) por instrumentos de patrimonio		989.959	-
Emisión		3.619	-
Adquisición		(9.278)	-
Enajenación		995.618	-
Cobros / (pagos) por instrumentos de pasivo financiero	12	(988.727)	317.641
Emisión y disposición		32.035	709.684
Devolución y amortización		(1.020.762)	(392.043)
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	10	(151.665)	(146.984)
Otros flujos de efectivo de actividades de financiación		(4.990)	(23.716)
Pagos de intereses		-	(48)
Otros cobros/ (pagos) de actividades de financiación		(4.990)	(23.668)
Efecto de las Variaciones de los Tipos de Cambio en el Efectivo		3.592	1.238
Aumento / (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes		(366.911)	668.486
Efectivo y equivalentes al efectivo en el principio del periodo		1.574.427	481.772
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo		1.207.516	1.150.258

Las notas 1 a 22 y el Anexo I forman parte integrante de estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados

Índice

1 Actividades de las sociedades del Grupo	8
2 Bases de presentación de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados	8
3 Regulación sectorial	11
4 Principios contables y normas de valoración	13
5 Consideraciones sobre la coyuntura macroeconómica.....	13
6 Inmovilizado intangible, Inmovilizado Material e Inversiones Inmobiliarias	14
7 Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación.....	15
8 Existencias	15
9 Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	16
10 Patrimonio Neto.....	16
11 Política de gestión del riesgo financiero	19
12 Activos financieros, Pasivos financieros y Derivados	20
13 Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	24
14 Situación fiscal	25
15 Ingresos y Gastos	25
16 Garantías y otros compromisos comprometidos con terceros y otros activos y pasivos contingentes.....	27
17 Transacciones con inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación y partes vinculadas	27
18 Retribución al Consejo de Administración	28
19 Retribuciones a Directivos.....	31
20 Información por segmentos	32
21 Beneficio por acción	35
22 Hechos posteriores al 30 de junio de 2022.....	35
Anexo I: Detalle de participaciones a 30 de junio de 2022	36

Con el objeto de facilitar la comprensión de la información facilitada en este documento se han incluido algunas medidas alternativas de rendimiento. Su definición puede encontrarse en <https://www.redeia.com/es/accionistas-e-inversores/informacion-financiera/medidas-alternativas-rendimiento>

1 Actividades de las sociedades del Grupo

Red Eléctrica Corporación, S.A. (en adelante la Sociedad matriz o la Sociedad) es la Sociedad dominante de un Grupo formado por sociedades dependientes. Asimismo, el Grupo participa en operaciones conjuntas con otros operadores. La Sociedad matriz y sus sociedades dependientes componen Redeia (en adelante Grupo o Redeia). La Sociedad tiene su domicilio social y fiscal en Alcobendas (Madrid), y tiene sus acciones admitidas a cotización en el mercado continuo español formando parte del selectivo IBEX-35.

El Grupo centra su actividad en garantizar el suministro eléctrico y la conectividad. De esta manera, Red Eléctrica de España S.A.U. (en adelante Red Eléctrica), desarrolla actividades reguladas de transporte de energía eléctrica, operación del sistema y gestión de la red de transporte en el sistema eléctrico español. El Grupo también desarrolla actividades de transporte de energía eléctrica fuera de España a través de Red Eléctrica Internacional S.A.U. y sus participadas (en adelante Redinter).

El Grupo también presta servicios de telecomunicaciones a terceros a través del Subgrupo HISPA-SAT (en adelante Hispasat) mediante la operación de infraestructuras satelitales y a través de Red Eléctrica Infraestructuras de Telecomunicación S.A.U. (en adelante Reintel), a través del alquiler de fibra oscura troncal.

Asimismo, el Grupo realiza actividades orientadas al impulso y aceleración de la innovación tecnológica a través de su filial Red Eléctrica y de Telecomunicaciones, Innovación y Tecnología S.A.U. (Elewit).

Adicionalmente, el Grupo desarrolla actividades a través de sus sociedades dependientes encaminadas a facilitar la financiación de sus actividades y la cobertura de riesgos a través del reaseguro de sus activos y actividades. También lleva a cabo actividades de desarrollo y construcción de infraestructuras e instalaciones eléctricas a través de sus entidades dependientes y/o participadas, Red Eléctrica Infraestructuras en Canarias, S.A.U. (Reincan) e Interconexión Eléctrica Francia-España, S.A.S. (Inelfe).

En el Anexo I se detallan las actividades y domicilio social tanto de la Sociedad matriz como de las sociedades dependientes, así como la participación, tanto directa como indirecta, que la Sociedad matriz posee de las sociedades dependientes.

2 Bases de presentación de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados

a) Información general

Los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados han sido formulados por los Administradores de la Sociedad matriz en reunión del Consejo de Administración celebrada el día 26 de julio de 2022, de forma que muestran la imagen fiel del Patrimonio consolidado y de la situación financiera consolidada de la Sociedad y sociedades dependientes a 30 de junio de 2022 y del rendimiento financiero consolidado, de sus flujos de efectivo consolidados y de los cambios en el patrimonio neto consolidado correspondientes al semestre terminado en dicha fecha.

Estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados, se han preparado a partir de los registros individuales de la Sociedad y del resto de sociedades integradas en el Grupo que, junto con la Sociedad, componen Redeia (Anexo I). Cada sociedad prepara sus estados financieros siguiendo los principios y criterios contables en vigor en el país en el que realiza las operaciones, por lo que en el proceso de consolidación se han introducido los ajustes y reclasificaciones necesarios

para homogeneizar entre sí tales principios y criterios para adecuarlos a las NIIF-UE. Asimismo, se modifican las políticas contables de las sociedades consolidadas, cuando es necesario, para asegurar su uniformidad con las políticas contables adoptadas por la Sociedad.

Los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados de Redeia adjuntos, que corresponden al periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2022, han sido preparados de acuerdo con la NIC 34 “Información financiera intermedia” y se presentan en miles de euros (salvo que se indique otra unidad).

De acuerdo con lo establecido por la NIC 34, la información financiera intermedia se prepara únicamente con la intención de poner al día el contenido de las últimas Cuentas Anuales Consolidadas formuladas por el Grupo, poniendo énfasis en las nuevas actividades, sucesos y circunstancias ocurridos durante el semestre y no duplicando la información publicada previamente en las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio.

Por lo anterior, para una adecuada comprensión de la información que se incluye en estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados, los mismos deben leerse conjuntamente con las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021, las cuales fueron preparadas conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE) en vigor y fueron aprobadas en la Junta General de Accionistas celebrada el 7 de junio de 2022.

No existe ningún principio contable obligatorio que, siendo su efecto significativo en la elaboración de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados, se haya dejado de aplicar.

b) Nuevas normas y modificaciones a las NIIF - UE

En la preparación de estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados se han tenido en cuenta las mejoras a las NIIF emitidas y aprobadas para su aplicación en la Unión Europea a partir del 1 de enero de 2022. Estas modificaciones no han tenido efectos significativos en estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados:

Efectivo desde:	Nuevas modificaciones
1 de enero de 2022	Modificación “NIIF 3 Combinaciones de negocios” Referencia al Marco Conceptual
	Modificación “NIC 16 Propiedad, planta y equipo” Ingresos obtenidos antes del uso previsto”
	Modificación “NIC 37 Provisiones, pasivos contingentes y activos contingentes” Contratos onerosos: Coste de cumplir un contrato
	Mejoras Anuales de las NIIF. Ciclo 2018 – 2020

- Modificaciones de la NIIF 3 Combinaciones de negocio: se actualizan las referencias de las definiciones de activo y pasivo en una combinación de negocios haciendo referencia a las contenidas en el Marco Conceptual, se añaden nuevos requisitos con relación a las obligaciones comprendidas en la NIC 37 Provisiones, pasivos contingentes y activos contingentes, señala explícitamente que el adquirente no se puede reconocer un activo contingente adquirido en una combinación de negocios.
- Modificación a la NIC 16 Propiedad, planta y equipo, mediante esta modificación se prohíbe deducir del coste de adquisición de los activos en el alcance de esta norma cualquier ingreso obtenido en la fase previa a su puesta en uso.
- Modificación a la NIC 37 Provisiones, pasivos contingentes y activos contingentes mediante la cual se aclara el concepto de coste de cumplimiento de un contrato para evaluar si un contrato es oneroso.

- Mejoras anuales ciclo 2018-2020, mediante las que se establecen modificaciones menores a las NIIF 1 Adopción de las NIIF por Primera Vez, NIIF 9 Instrumentos Financieros y NIIF 16 Arrendamientos.

Asimismo, el Grupo está analizando el impacto de las nuevas NIIF y mejoras emitidas y aprobadas para su aplicación en la Unión Europea a partir del 1 de enero de 2023, que son las siguientes:

Efectivo desde:	Nuevas normas y modificaciones
1 de enero de 2023	Nueva norma "NIIF 17 Contratos de seguros"
	Modificación "NIC 1 Presentación de los estados financieros" Desgloses de políticas contables
	Modificación "NIC 8 Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores" Definición de estimaciones contables

- NIIF 17 Contratos de seguro y sus modificaciones. Reemplaza a la NIIF 4, recogiendo los principios de registro, valoración, presentación y desglose de los contratos de seguros con el objetivo de que la entidad proporcione información relevante y fiable que permita a los usuarios de la información determinar el efecto que los contratos tienen en los estados financieros.
- Modificación a la NIC 1 Presentación de Estados Financieros mediante la cual permite a las entidades identificar adecuadamente la información sobre políticas contables materiales que debe ser desglosada en los estados financieros.
- Modificación a la NIC 8 Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores. Recoge modificaciones y aclaraciones sobre qué debe entenderse como un cambio de una estimación contable.

El Grupo no espera que dichas normas tengan un efecto significativo sobre las cuentas anuales consolidadas en la fecha en que su aplicación sea obligatoria en la Unión Europea.

Por último, existen modificaciones que, a pesar de encontrarse pendientes de aprobación para su uso en la Unión Europea, se prevé que sean de aplicación obligatoria en los ejercicios iniciados a partir del 1 de enero de 2023. Estas modificaciones son:

- Modificación "NIC 1 Presentación de los estados financieros" Clasificación de pasivos como corrientes o no corrientes, mediante la cual se modifican y clarifican determinados aspectos de la clasificación de los pasivos como corrientes o no corrientes.
- Modificación "NIC 12 Impuestos diferidos relacionados con Activos y Pasivos que surgen de una Transacción Única", mediante la cual se clarifican aspectos sobre el registro del impuesto diferido que se genera en operaciones como arrendamiento y obligaciones por desmantelamiento.

El Grupo está analizando el impacto de estas modificaciones, si bien tampoco espera que tengan un efecto significativo sobre las cuentas anuales consolidadas en la fecha en que su aplicación sea obligatoria en la Unión Europea.

c) **Uso de estimaciones e hipótesis**

La preparación de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados de acuerdo con las NIIF requiere que la Dirección del Grupo realice juicios, estimaciones y asunciones que afectan a la aplicación de las normas y a los importes de activos, pasivos, ingresos y gastos. Las estimaciones y asunciones adoptadas por el Grupo están basadas en experiencias históricas y otros factores que son razonables bajo las circunstancias existentes. Se debe considerar que los resultados reales pudieran diferir de estas estimaciones y que estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados se han preparado de acuerdo al principio de empresa en funcionamiento.

Estas estimaciones se realizan en función de la mejor información disponible, tal y como se describen en la nota 2c) “uso de estimaciones e hipótesis” de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio 2021.

d) Principios de consolidación

En estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados se han mantenido los mismos principios de consolidación utilizados para la elaboración de las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2021.

e) Variaciones en el perímetro de consolidación

- Con fecha 31 de enero de 2022, se ha hecho efectiva la adquisición de la totalidad de las acciones ordinarias nominativas y representativas del 100% del capital social de Rialma Transmissora de Energia III S.A. (“Rialma III”), la cual cambió en la misma fecha su razón social a “Argo IV Transmissão de Energia S.A.”. Esta adquisición se ha realizado, tras el cumplimiento de las condiciones suspensivas y la obtención de las aprobaciones que se establecieron en el contrato que Argo Energia Empreendimentos e Participações S.A. (“Argo”), sociedad participada al 50% por Red Electrica Brasil, suscribió con Rialma Administração e Participações S.A., el 3 de noviembre de 2021.
- El 29 de junio de 2022, tras las pertinentes aprobaciones, se ha materializado la transmisión de una participación minoritaria del 49% de Red Eléctrica Infraestructuras de Telecomunicación, S.A.U (REINTEL), según el acuerdo suscrito entre Red Eléctrica Corporación, S.A. y Kohlberg Kravis Roberts & Co. L.P. (KKR, en adelante) a través de su filial Rudolph Bidco S.À.R.L, el 16 de diciembre de 2021. Después de esta operación, Redeia mantiene el control de REINTEL, con una participación del 51%, por lo que continúa consolidándose como entidad dependiente, registrándose una variación en el perímetro de consolidación a partir de esta fecha.

Esta transacción no genera impacto en la cuenta de Resultados Consolidada por tratarse de la venta de un porcentaje minoritario manteniendo el Grupo el control de la Sociedad. El impacto de esta venta ha supuesto un aumento en el Patrimonio Neto atribuido a la Sociedad dominante en el epígrafe de Otras reservas por importe de 918,9 millones de euros (ver nota 10.b), así como de las Participaciones no dominantes por importe de 34,9 millones de euros (ver nota 10.c).

f) Comparabilidad de la información

La Dirección del Grupo presenta en estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados información comparativa correspondiente al ejercicio 2021.

3 Regulación sectorial

a) Sector eléctrico en España

Como se recoge en las Cuentas Anuales Consolidadas presentadas a 31 de diciembre de 2021, el marco normativo del sector eléctrico actualmente en vigor emana de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico.

En dichas Cuentas Anuales Consolidadas de 2021, además, se contempla el marco retributivo general de las actividades reguladas realizadas por Red Eléctrica, es decir, el transporte de energía eléctrica y la operación del sistema eléctrico en España. Dicho marco retributivo, derivado del Real Decreto-ley 1/2019 y de las circulares retributivas de la CNMC del año 2019, no ha sido alterado durante el primer semestre de 2022.

Respecto a las principales novedades legislativas del primer semestre de 2022 en el sector eléctrico, destaca la publicación de varios reales decreto-ley anticrisis que tienen como principal objetivo combatir la inflación, y concretamente los altos precios de la electricidad y el gas, y proteger a los consumidores. En este sentido, destacan:

- 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. En él se prorrogaban hasta el 30 de junio de 2022 el mecanismo de minoración de exceso de retribución a las tecnologías no emisoras, así como las rebajas fiscales (IVA de la electricidad al 10%; Impuesto Especial sobre Electricidad, IEE al 0,5%; suspensión del Impuesto sobre el Valor de la Producción de la Energía Eléctrica, IVPEE). Además, el decreto-ley modifica el mecanismo de financiación del bono social: si antes lo asumían las comercializadoras, ahora tendrán que hacerlo todos los agentes que participan en la cadena de suministro de electricidad, incluyendo a Red Eléctrica como transportista, de acuerdo con su facturación, si bien en su Disposición adicional novena esta norma recoge que para los sujetos que realicen actividades que tengan una retribución regulada esta financiación será reconocida como coste en el cálculo de su retribución.
- 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. De forma simplificada, el objetivo del mecanismo es reducir el precio de las ofertas de las centrales de generación fósiles marginales, estableciendo un ajuste en el precio que estas tecnologías pueden trasladar en sus ofertas en base a un precio de referencia del gas.
- 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. Con este decreto-ley, además de la prórroga, hasta el 31 de diciembre de 2022, de parte de las medidas que estaban en vigor (suspensión del IVPEE, tipo impositivo del 0,5% del IEE y minoración de los beneficios extraordinarios obtenidos por las empresas eléctricas gracias a la repercusión de los precios de la generación con gas sobre la generación inframarginal), se establece una bajada todavía mayor del IVA de la electricidad del 10% al 5%.

A nivel de derecho de la UE, y de aplicación directa en España al tratarse de un reglamento, destaca la publicación del Reglamento (UE) 2022/869, relativo a las orientaciones sobre las infraestructuras energéticas transeuropeas (conocido como Reglamento TEN-E por sus siglas en inglés). El Reglamento establece 11 corredores prioritarios y 3 áreas temáticas, sobre los que se sustentarán las futuras listas de Proyectos de Interés Común (PIC) de la UE. Entre las novedades de esta nueva versión del Reglamento, cabe destacar las nuevas categorías de PIC sobre redes marinas, redes de hidrógeno y electrolizadores. También es novedoso el establecimiento de los Proyectos de Interés Mutuo (PIM), para proyectos de infraestructuras que vinculen las redes de la UE con redes de terceros países, siempre que se cumplan una serie de requisitos.

b) Sector eléctrico Internacional

Respecto al sector eléctrico de Chile, Perú y Brasil no ha habido novedades legislativas sectoriales significativas desde las Cuentas Anuales Consolidadas presentadas a 31 de diciembre de 2021.

En Chile, a la fecha de los presentes Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados, en relación con el proceso de Valorización de Instalaciones de los Sistemas de Transmisión por Usuarios Sometidos a Regulación de Precios correspondiente al cuatrienio 2020-2023, sigue pendiente de aprobación mediante decreto por parte del Ministerio de Energía la fijación del valor anual de las instalaciones de transmisión.

c) Sector Telecomunicaciones

Respecto al sector de telecomunicaciones, el 29 de junio de 2022 se publicó en el BOE la Ley 11/2022, de 28 de junio, General de Telecomunicaciones. La Ley transpone al ordenamiento español la Directiva de 2018/1972, que establece el Código Europeo de las Comunicaciones Electrónicas.

La aprobación de esta Ley sustituye a la hasta ahora vigente Ley 9/2014, General de Telecomunicaciones. Esta Ley constituye una de las medidas incluidas en el Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia de la economía española.

Un aspecto importante de la Ley es el fomento de la inversión en redes de muy alta capacidad, introduciendo figuras como la de los estudios geográficos o la de la coinversión y la utilización compartida del dominio público y la propiedad privada, incentivando el uso compartido de las infraestructuras y recursos asociados y la utilización compartida de los tramos finales de las redes de acceso. Entre sus principales novedades en el ámbito de las infraestructuras, la norma establece previsiones específicas para organizar el despliegue masivo de redes 5G. Estas redes impulsarán servicios basados en el internet de las cosas, e incluso los vehículos autónomos.

Por último, en el mes de marzo se publicó el Real Decreto-ley 7/2022, de 29 de marzo, sobre requisitos para garantizar la seguridad de las redes y servicios de comunicaciones electrónicas de quinta generación. En él se establecen los requisitos de seguridad para la instalación, el despliegue y la explotación de redes de comunicaciones electrónicas y la prestación de servicios de comunicaciones electrónicas e inalámbricas basados en la tecnología 5G.

4 Principios contables y normas de valoración

En estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados se han mantenido los mismos principios contables utilizados para la elaboración de las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2021, excepto por los correspondientes a las modificaciones a la normativa NIIF-UE (ver nota 2b), que no han tenido un impacto significativo en los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados.

5 Consideraciones sobre la coyuntura macroeconómica

Como consecuencia de las tensiones de los últimos años entre Rusia y Ucrania, el 24 de febrero de 2022 comenzó un conflicto bélico que a la fecha de formulación de estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados sigue en curso. En respuesta a esta acción militar, se han anunciado por parte de numerosos países diferentes sanciones económicas contra Rusia así como se han suspendido o interrumpido las actividades que empresas públicas y privadas desarrollaban en el país.

Todo ello ha generado una gran incertidumbre y una volatilidad económica global significativa que ha provocado un alza de precios, revaluación de diferentes monedas frente al Euro, alteración de las condiciones actuales del mercado, interrupción de las relaciones comerciales con Rusia, en algunos casos una ruptura de la cadena de suministro y en último término un aumento de los tipos de interés tanto dentro como fuera de la Unión Europea.

Cabe destacar que Redeia no posee relaciones comerciales directas ni indirectas con Rusia y Ucrania así como tampoco mantiene inversiones en participadas ni activos en dichos países y su política de riesgos financieros asegura la identificación, análisis, gestión y evaluación de todos los riesgos asociados al mencionado conflicto.

Durante el ejercicio 2022, se han llevado a cabo en España con normalidad las actividades de operación y mantenimiento de instalaciones, así como los trabajos de construcción de nuevas

infraestructuras. Además, tampoco se ha presentado incidencias significativas en la cobertura de la demanda eléctrica y el correcto funcionamiento del sistema, y tampoco se han registrado incidencias en la red de transporte que hayan condicionado la operación del sistema eléctrico español.

Asimismo, tanto el negocio de infraestructuras eléctrico internacional como el negocio de telecomunicaciones han estado prestando servicios sin incidencias y la disponibilidad de las instalaciones se ha mantenido en niveles habituales, no habiéndose registrado incidencias en la calidad del servicio.

El sector eléctrico está viéndose influenciado por la tensa situación del mercado mayorista derivada del mencionado conflicto bélico. En nuestro país, al igual que en otros de nuestro entorno, el precio medio de la electricidad ha marcado récords en el primer semestre. Esta situación ha obligado a las autoridades comunitarias y nacionales a tomar medidas para intentar paliar sus efectos (ver nota 3.a).

6 Inmovilizado intangible, Inmovilizado Material e Inversiones Inmobiliarias

A 30 de junio de 2022 los activos intangibles corresponden principalmente a:

- 362 millones de euros netos de amortizaciones acumuladas correspondientes principalmente a las concesiones de las sociedades peruanas Redesur, Tesur, Tesur 2, Tesur 3, Tesur 4 y CCNCM. De estas últimas, Tesur 4 se encuentra en curso de construcción de sus instalaciones en régimen de concesión.
- 232 millones de euros del Fondo de comercio procedente de las combinaciones de negocios realizadas en 2019 correspondientes al Subgrupo Hispasat y Concesionaria Línea de Transmisión CCNCM, S.A.C. (en adelante CCNCM) y 53 millones de euros de la sociedad chilena Redenor 2 correspondientes al derecho de tarifa regulada perpetuo (activo de vida indefinida).
- 36 millones de euros por las licencias de diferentes bandas para la explotación de posiciones orbitales de titularidad brasileña de Hispasat.
- 11 millones de euros correspondientes a la valoración de la marca de HISPASAT.

A 30 de junio de 2022 los activos tangibles corresponden principalmente a:

- 8.413 millones de euros netos correspondientes a Instalaciones técnicas de energía eléctrica.
- 1.055 millones de euros netos correspondientes a Instalaciones técnicas de telecomunicaciones.

Las altas del Inmovilizado Intangible, Inmovilizado Material e Inversiones Inmobiliarias durante el primer semestre del 2022, sin considerar los activos surgidos a raíz de la aplicación de la NIIF 16, han ascendido a 258,9 millones de euros (250,9 millones en el periodo semestral finalizado el 30 de junio de 2021). Las altas de activos surgidos por la aplicación de la NIIF 16 durante este semestre han ascendido 5,6 millones de euros (3,7 millones de euros en el periodo semestral finalizado el 30 de junio de 2021).

Las amortizaciones en el periodo semestral finalizado a 30 de junio de 2022 han ascendido a 268.378 miles de euros (258.167 miles de euros en el periodo semestral finalizado a 30 de junio de 2021).

Los gastos de explotación incorporados al inmovilizado en el primer semestre de 2022 han ascendido a 31.132 miles de euros (24.220 miles de euros en el primer semestre de 2021).

Los gastos financieros incorporados al inmovilizado en el primer semestre de 2022 han ascendido a 4.508 miles de euros (3.768 miles de euros en el primer semestre de 2021).

No se han producido paralizaciones significativas de las instalaciones en curso durante el ejercicio (ver nota 11).

No ha habido altas, ni bajas, ni cambios en los plazos de duración significativos en los contratos de arrendamiento reflejados en las Cuentas Anuales Consolidadas de 2021.

Tal y como se desglosó en las notas 6 y 7 de la memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2021, al cierre de dicho ejercicio el Grupo efectuó tests de deterioro de los activos intangibles e inmovilizado material calculando el valor en uso de las UGEs asociadas a los activos, no habiéndose identificado correcciones valorativas al respecto. Las hipótesis empleadas para su cálculo se encuentran explicitadas en las notas 6 y 7 de la memoria de las citadas Cuentas Anuales Consolidadas. A 30 de junio de 2022 el Grupo ha realizado un análisis de los posibles indicios de deterioro en sus activos no financieros. Tras dicho análisis no se han detectado a 30 de junio de 2022 indicios de deterioro significativos.

Las Inversiones inmobiliarias, mantienen un valor de mercado de aproximadamente 2,6 millones de euros (1,9 millones de euros en el periodo semestral finalizado el 30 de junio de 2021).

7 Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación

Los movimientos registrados durante el ejercicio sobre las Inversiones contabilizadas por el método de la participación son los siguientes:

Miles de Euros	31.12.2021	Resultado de la participación	Dividendos	Diferencias de Conversión y otros	Ajustes por Cambio de Valor	30.06.2022
Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (TEN)	209.931	29	-	16.035	12.455	238.450
Argo Energia Empreendimentos e Participações S.A.	300.937	27.275	(306)	49.055	-	376.961
Hisdesat Servicios Estratégicos, S.A.	72.877	470	-	-	-	73.347
Grupo de Navegación Sistemas y Servicios S.L.	119	-	-	-	-	119
Participaciones Influencia significativa Elewit	4.119	-	-	-	-	4.119
Total	587.983	27.774	(306)	65.090	12.455	692.996

8 Existencias

El detalle a 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021 del epígrafe de Existencias del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto, es el siguiente:

Miles de Euros	30.06.2022	31.12.2021
Existencias	67.260	63.175
Correcciones de valor	(35.429)	(36.640)
Total	31.831	26.535

Las existencias se corresponden principalmente con los equipos, materiales y repuestos que se utilizan para el mantenimiento de las Instalaciones de transporte de energía eléctrica.

Las sociedades del Grupo realizan un análisis periódico para calcular las correcciones de valor asociadas a las existencias basado en hipótesis de deterioro por envejecimiento y por exceso de stock, no habiendo tenido efecto significativo a 30 de junio de 2022.

9 Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar

El detalle a 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 del epígrafe Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto es el siguiente:

Miles de Euros	30.06.2022	31.12.2021
Clientes por ventas y prestación de servicios	74.328	59.709
Otros deudores	1.195.977	1.193.686
Activos por impuestos corrientes	7.937	7.561
Total	1.278.242	1.260.956

Clientes por ventas y prestaciones de servicios recoge principalmente los saldos pendientes de cobro por el arrendamiento y prestación de servicios de capacidad satelital. Asimismo, se recogen activos por contrato con clientes.

Otros deudores recogen principalmente los importes pendientes de cobro derivados de las actividades reguladas de transporte y operación del sistema, realizadas en España.

No existen a 30 de junio de 2022 importes vencidos significativos superiores a doce meses.

Las estimaciones a valor razonable se han realizado reflejando las hipótesis de los participantes del mercado en base a la información disponible y las condiciones del mercado a la fecha de estimación.

10 Patrimonio Neto

a) Gestión del riesgo de capital

Los objetivos del Grupo en relación con la gestión de capital son el salvaguardar la capacidad del mismo para continuar como empresa en funcionamiento, para procurar un rendimiento para los accionistas y para mantener una estructura óptima de capital y reducir su coste.

Para poder mantener o ajustar la estructura de capital, el Grupo podría ajustar el importe de los dividendos a pagar a los accionistas, reembolsar capital a los accionistas o emitir nuevas acciones.

El Grupo hace seguimiento del capital de acuerdo con el ratio de apalancamiento, en línea con la práctica del sector. Este ratio se calcula como la Deuda financiera neta dividida entre el Patrimonio neto del Grupo más la Deuda financiera neta. La Deuda financiera neta, se calcula de la siguiente manera:

Miles de Euros	30.06.2022	31.12.2021
Deudas a largo plazo (*)	5.905.590	5.896.053
Deudas a corto plazo (*)	408.357	1.341.053
Derivado de tipo de cambio	(31.779)	(14.800)
Inversiones en el mercado monetario a corto plazo (**)	(700.000)	-
Efectivo y equivalentes	(1.207.516)	(1.574.427)
Deuda financiera neta (A)	4.374.652	5.647.879
Patrimonio Neto (B)	4.731.682	3.685.131
Ratio de apalancamiento = A/(A+B)	48%	61%

(*) Se ha excluido tanto en 2022 como en 2021 los intereses pendientes de pago

(**) Se trata de depósitos a plazo y activos financieros análogos registrados en el epígrafe de 'Otros activos financieros corrientes' a coste amortizado que no cumplen con los criterios contables de clasificación como 'Efectivo y equivalentes' pero cuya naturaleza es idéntica a esta.

Durante el primer semestre de 2022 la agencia de calificación crediticia Standard & Poor's ha emitido un nuevo informe manteniendo el nivel de rating a la Sociedad en 'A-' en el largo plazo con perspectiva estable y 'A-2' en el corto plazo. Por su parte, la agencia de calificación crediticia Fitch Ratings mantiene el rating a largo plazo en 'A-' con perspectiva estable y 'F1' en el corto plazo.

Patrimonio neto atribuido a la Sociedad Dominante

- **Fondos propios**

- Capital Social

A 30 de junio de 2022 el Capital social de la de la Sociedad está representado por 541.080.000 acciones representadas mediante anotaciones en cuenta, totalmente suscritas y desembolsadas, con los mismos derechos políticos y económicos (sin perjuicio de los límites establecidos en el párrafo siguiente), y con valor nominal de cincuenta céntimos de euro cada una, admitidas a cotización en las cuatro Bolsas españolas en el Sistema de Interconexión Bursátil Español (SIBE).

La Sociedad, está sujeta a los límites accionariales establecidos en la disposición adicional vigésima tercera de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre y en el artículo 30 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico.

De acuerdo con estas disposiciones, cualquier persona física o jurídica podrá participar en el accionariado de la Sociedad, siempre que la suma de su participación directa o indirecta en el capital de esta Sociedad no supere el 5% del Capital social, ni ejerza derechos políticos por encima del 3%. Estas acciones no podrán sindicarse a ningún efecto. En el caso de sujetos que realicen actividades en el Sector Eléctrico y aquellas personas físicas o jurídicas que, directa o indirectamente participen en el capital de éstos con una cuota superior al 5%, no podrán ejercer derechos políticos en la Sociedad matriz por encima del 1%, sin perjuicio de las limitaciones establecidas en el artículo 30 de la Ley 24/2013 para generadores y comercializadores. Los límites de participación en el capital de la Sociedad matriz no aplican a la Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI) que mantendrá, en todo caso, una participación no inferior al 10%. A 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, SEPI posee una participación del 20% en el Capital de la Sociedad.

- Reservas

Este epígrafe recoge:

- ◆ Reserva legal

Las sociedades españolas están obligadas a destinar el 10% de los beneficios de cada ejercicio a la constitución de un fondo de reserva hasta que éste alcance, al menos, el 20% del Capital social. Esta reserva no es distribuible a los accionistas, mientras no supere el límite indicado, y sólo podrá ser utilizada para cubrir, en el caso de no tener otras reservas disponibles, el saldo deudor de la Cuenta de Resultados. También, bajo determinadas condiciones se podrá destinar a incrementar el Capital social. A 30 de junio de 2022 la Reserva legal alcanza en la sociedad matriz el 20% del Capital social (54.199 miles de euros).

- ◆ Otras reservas

Este concepto incorpora las Reservas voluntarias de la Sociedad matriz, las Reservas en sociedades consolidadas y las Reservas de primera aplicación, siendo todas ellas de libre distribución. A 30 de junio de 2022 dichas reservas ascienden a 4.003 millones de euros.

Como consecuencia de la transmisión de un 49% de la participación de Reintel (ver nota 2.e) esta partida ha aumentado en 918,9 miles de euros obtenidos como resultado de la plusvalía neta de impuestos de la operación.

- ◆ Acciones y participaciones en patrimonio propias

Las acciones de la Sociedad dominante en poder de la misma a 30 de junio de 2022 representan el 0,33% del capital social de la Sociedad matriz y totalizan 1.803.403 acciones, con

un valor nominal global de 902 miles de euros y un precio medio de adquisición de 17,53 euros por acción.

Dichas acciones se encuentran registradas reduciendo el valor del Patrimonio neto del Grupo a 30 de junio de 2022 por importe de 31.618 miles de euros.

La Sociedad matriz ha cumplido las obligaciones derivadas del artículo 509 de la Ley de Sociedades de Capital que establece, en relación a las acciones cotizadas en un mercado secundario oficial, que el valor nominal de las acciones adquiridas, sumándose al de las que ya posean la Sociedad matriz y sus sociedades filiales, no debe exceder del 10% del Capital social. Las sociedades filiales no poseen ni acciones propias ni de la Sociedad dominante.

o Resultado del ejercicio atribuido a la sociedad dominante

El Resultado del ejercicio 2022 ha ascendido a 363.026 miles de euros (358.170 miles de euros a 30 de junio de 2021).

o Dividendo a cuenta del ejercicio y propuesta de distribución de dividendo de la Sociedad matriz

Los dividendos pagados, en miles de euros, en el primer semestre de 2022 y de 2021 se detallan a continuación:

	30.06.2022			30.06.2021		
	% Sobre nominal	Euros por acción	Importe	% Sobre nominal	Euros por acción	Importe
Miles de euros						
Acciones ordinarias	54,54%	0,2727	147.061	54,54%	0,2727	146.984
Dividendos totales pagados	54,54%	0,2727	147.061	54,54%	0,2727	146.984
Dividendos con cargo a resultados	54,54%	0,2727	147.061	54,54%	0,2727	146.984

El pasado 7 de junio la Junta General de accionistas aprobó el reparto de un dividendo complementario del ejercicio 2021 por importe de 0,7273 euros por acción, ascendiendo el dividendo total de dicho ejercicio a 1 euro por acción. El dividendo complementario ha sido pagado el 1 de julio de 2022.

• **Ajustes por cambios de valor**

Este epígrafe recoge fundamentalmente las variaciones de los Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral producidas por los Instrumentos de Patrimonio, los derivados de cobertura y las diferencias de conversión provenientes de las filiales en moneda funcional diferente a la del Grupo.

El saldo a 30 de junio de 2022 asciende a -18.136 miles de euros, correspondiendo principalmente a ajustes negativos por cambio de valor de operaciones de cobertura y diferencias de conversión procedentes de la depreciación del real brasileño, que se ven compensadas en parte con variaciones positivas en activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral producidas por fluctuaciones en el valor de cotización de las acciones de la sociedad portuguesa REN. Durante el primer semestre de 2022 se ha producido un incremento en este epígrafe debido principalmente tanto a la evolución del real brasileño y el dólar americano como a la de los tipos de interés.

Participaciones no dominantes

El saldo incluido en el apartado Participaciones no dominantes dentro del Patrimonio neto del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto, recoge el valor de las Participaciones no

controladoras en las sociedades del Subgrupo Hispasat y la sociedad chilena Redenor y adicionalmente en 2022 recoge la entrada de Participaciones no controladoras en la sociedad Reintel (ver nota 2.e) por un importe de 34,9 millones de euros.

Durante el primer semestre del ejercicio 2022 Redeia, a través de la Sociedad Hispasat S.A., ha repartido a las participaciones no dominantes un dividendo por importe de 4,6 millones de euros.

11 Política de gestión del riesgo financiero

La Política de gestión del riesgo financiero del Grupo tiene por objeto establecer los principios y directrices para asegurar que los riesgos relevantes, que pudieran afectar a los objetivos y actividades de Redeia, sean identificados, analizados, evaluados, gestionados y controlados, y que estos procesos se realicen de forma sistemática y con criterios uniformes.

El Grupo ha seguido aplicando las políticas de gestión del riesgo financiero desglosadas en la Nota 17 de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2021. Las principales directrices se pueden resumir en:

- La gestión de los riesgos debe ser fundamentalmente anticipativa, orientándose también al medio y largo plazo y teniendo en cuenta los escenarios posibles en un entorno cada vez más globalizado.
- Con carácter general, la gestión de los riesgos debe realizarse con criterios de coherencia entre la importancia del riesgo (probabilidad/impacto), el coste y los medios necesarios para reducirlo.
- La gestión de riesgos financieros debe orientarse a evitar variaciones no deseadas en el valor del Grupo, no teniendo como objeto obtener beneficios extraordinarios.

Los responsables financieros del Grupo son los encargados de gestionar los riesgos financieros, asegurando su coherencia con la estrategia del Grupo y coordinando la gestión de los mismos en las distintas empresas, identificando los principales riesgos y definiendo las actuaciones sobre los mismos en base al establecimiento de distintos escenarios financieros.

La metodología para la identificación, medición, seguimiento y control de estos riesgos, así como los indicadores de gestión y las herramientas de medición y control específicos para cada riesgo, siguen lo establecido en las directrices de actuación y criterios establecidos en la Política de Gestión integral de riesgos y en la Política Económico-Financiera.

A 30 de junio de 2022, no se han producido cambios significativos en la política de gestión del riesgo financiero desde la fecha de cierre del ejercicio anterior. Asimismo, en 2022 tampoco se han producido cambios importantes en las circunstancias económicas o del negocio que afecten al valor razonable de los activos y pasivos financieros del Grupo.

Redeia sigue contando con una sólida posición financiera y han continuado aplicándose medidas encaminadas a reforzar la liquidez. En el primer semestre de 2022 el Grupo ha suscrito operaciones de crédito por importe de 1.150 millones de euros y 95 millones de dólares. Tras la realización de estas operaciones, y una vez hecho frente tanto a los vencimientos de deuda producidos, como a los pagos como consecuencia de la actividad del Grupo, la posición de liquidez del Grupo a junio de 2022 alcanza los 3.688 millones de euros (1.908 millones de euros de disponibilidad en tesorería, depósitos a plazo y activos financieros y 1.781 millones de euros de líneas de crédito disponibles), y garantiza poder hacer frente a las necesidades operativas de tesorería y a los vencimientos de deuda previstos para los próximos 24 meses.

12 Activos financieros, Pasivos financieros y Derivados

a) Activos financieros

El detalle del epígrafe Activos financieros tanto corrientes como no corrientes de Redeia en miles de euros a 30 de junio 2022 y 31 de diciembre de 2021 es como sigue:

	30.06.2022				
	A valor razonable con cambios en Otro resultado global	A valor razonable con cambios en resultados	A coste amortizado	Derivados de cobertura	Total
Miles de Euros					
Instrumentos de patrimonio	96.377	5.875	-	-	102.252
Derivados	-	-	-	90.972	90.972
Otros activos financieros	-	5.330	23.883	-	29.213
Largo plazo/ no corrientes	96.377	11.205	23.883	90.972	222.437
Otros activos financieros	-	-	730.294	-	730.294
Derivados	-	-	-	86	86
Corto plazo/ corrientes	-	-	730.294	86	730.380
Total	96.377	11.205	754.177	91.058	952.817

	31.12.2021				
	A valor razonable con cambios en Otro resultado global	A valor razonable con cambios en resultados	A coste amortizado	Derivados de cobertura	Total
Miles de Euros					
Instrumentos de patrimonio	85.368	4.329	-	-	89.697
Derivados	-	-	-	23.592	23.592
Otros activos financieros	-	1.050	23.942	-	24.992
Largo plazo/ no corrientes	85.368	5.379	23.942	23.592	138.281
Otros activos financieros	-	-	25.401	-	25.401
Derivados	-	-	-	91	91
Corto plazo/ corrientes	-	-	25.401	91	25.492
Total	85.368	5.379	49.343	23.683	163.773

La partida Instrumentos de patrimonio a valor razonable con cambios en Otro resultado global corresponde fundamentalmente a la participación del 5% que tiene el Grupo en REN, sociedad holding que engloba la operación y la explotación de los activos de transporte de electricidad y de diversas infraestructuras de gas de Portugal. A 30 de junio de 2022 el valor de esta participación asciende a 95.909 miles de euros.

Esta participación fue adquirida en 2007 y el precio de la transacción ascendió a 98.822 miles de euros. La valoración de esta participación está sujeta a la cotización de la acción. Durante el ejercicio 2022 ha aumentado el valor de la participación, registrándose el ajuste por cambio de valor directamente en el Patrimonio neto del Grupo.

Dentro de Instrumentos de patrimonio a valor razonable con cambios en resultados se recogen las inversiones que la sociedad de Red Eléctrica de Telecomunicaciones, Innovación y Tecnología, S.A.U. (Elewit) realiza en diferentes fondos o sociedades de carácter innovador. Durante el primer

semestre el Grupo ha realizado desembolsos por 1.155 miles de euros así como se ha reconocido un ingreso de 391 miles de euros en la Cuenta de Resultados Consolidada por estas inversiones.

En Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se recoge la inversión en Agrupaciones de Interés Económico (AIE), cuya actividad es el arrendamiento de activos dirigidos por otra entidad no vinculada al Grupo, que es la que retiene tanto la mayoría de los beneficios como los riesgos de la actividad, acogiéndose el Grupo únicamente a los incentivos fiscales regulados en la legislación española. El Grupo imputa las bases imponibles negativas que van generando estas AIE contra las participaciones. La diferencia entre esta imputación y el importe de las mencionadas participaciones se registra como ingreso financiero.

En Derivados se recogen instrumentos financieros de cobertura a valor razonable de aquellas operaciones en vigor cuya valoración es positiva. Durante el primer semestre de 2022 se ha producido un aumento del valor razonable de los mismos debido tanto por tipo de interés como por tipo de cambio.

Dentro de Otros activos financieros a coste amortizado a largo plazo se incluye principalmente el crédito concedido a la sociedad TEN por importe de 13.484 miles de euros. El resto de Otros activos financieros a coste amortizado a corto y largo plazo se corresponden principalmente con Otros créditos, Depósitos y fianzas.

La siguiente tabla presenta los Activos financieros del Grupo valorados a valor razonable según las variables utilizadas para el cálculo del valor razonable a 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021:

Miles de euros	30.06.2022			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Saldo total
Instrumentos de patrimonio	95.909	-	6.343	102.252
Derivados	-	91.058	-	91.058
Otros activos financieros	-	5.330	-	5.330

Miles de euros	31.12.2021			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Saldo total
Instrumentos de patrimonio	84.900	-	4.797	89.697
Derivados	-	23.683	-	23.683
Otros activos financieros	-	1.050	-	1.050

Los Instrumentos de patrimonio clasificados en el nivel 1 corresponden a la participación en REN. Dentro del Nivel 2 se encuentran fundamentalmente los Derivados de tipo de cambio y tipo de interés. En el Nivel 3 se encuentran principalmente las inversiones realizadas por Elewit en empresas de carácter innovador.

b) Pasivos financieros

El detalle del epígrafe Pasivos financieros tanto corrientes como no corrientes de Redeia en miles de euros a 30 de junio 2022 y 31 de diciembre de 2021 es como sigue:

	30.06.2022		
	Pasivos Financieros	Derivados de cobertura	Total
Miles de Euros			
Deudas con entidades de crédito	1.876.313	-	1.876.313
Obligaciones y otros valores negociables	4.029.541	-	4.029.541
Derivados	-	29.086	29.086
Otros pasivos financieros ⁽¹⁾	55.053	-	55.053
Largo plazo/no corrientes	5.960.907	29.086	5.989.993
Deudas con entidades de crédito	411.241	-	411.241
Obligaciones y otros valores negociables	23.754	-	23.754
Derivados	-	6.158	6.158
Otros pasivos financieros	996.575	-	996.575
Corto plazo/corrientes	1.431.570	6.158	1.437.728
Total	7.392.477	35.244	7.427.721

	31.12.2021		
	Pasivos Financieros	Derivados de cobertura	Total
Miles de Euros			
Deudas con entidades de crédito	1.899.560	-	1.899.560
Obligaciones y otros valores negociables	3.996.610	-	3.996.610
Derivados	-	16.436	16.436
Otros pasivos financieros ⁽¹⁾	57.264	-	57.264
Largo plazo/ no corrientes	5.953.434	16.436	5.969.870
Deudas con entidades de crédito	945.757	-	945.757
Obligaciones y otros valores negociables	445.965	-	445.965
Derivados	-	5.129	5.129
Otros pasivos financieros	752.703	-	752.703
Corto plazo/ corrientes	2.144.425	5.129	2.149.554
Total	8.097.859	21.565	8.119.424

(1) Corresponde a proveedores de inmovilizado a largo plazo y deudas a largo plazo por arrendamientos principalmente.

Dentro de Deudas con entidades de crédito y Obligaciones y otros valores negociables se incluyen tanto los principales como los intereses devengados pendientes de pago en la fecha indicada.

En Derivados se recogen instrumentos financieros derivados de cobertura por operaciones en vigor.

El valor contable y razonable de las Deudas con entidades de crédito y de las Obligaciones y otros valores negociables, sin incluir los intereses devengados y no pagados, a 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

Miles de Euros	Valor contable		Valor razonable	
	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2022	31.12.2021
Emisiones en euros	3.634.119	4.026.747	3.327.832	4.172.723
Emisiones en dólares americanos	401.057	374.890	432.996	471.183
Deudas bancarias en euros	1.849.013	2.439.008	1.737.319	2.463.081
Deudas bancarias en divisas	429.758	396.461	438.844	421.014
Total	6.313.947	7.237.106	5.936.991	7.528.001

El movimiento de las Emisiones, recompras o reembolsos de valores representativos de deuda en los periodos semestrales finalizados el 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, expresado en miles de euros, es el siguiente:

Miles de Euros	30.06.2022				
	Saldo vivo inicial 31.12.2021	Emisiones	(-) Recompras o reembolsos	(+/-) Ajustes por tipo de cambio y otros	Saldo vivo final 30.06.2022
Valores representativos de deuda emitidos en un estado miembro de la Unión Europea, que han requerido del registro de un folleto informativo	4.026.747	-	(400.000)	7.372	3.634.119
Otros valores representativos de deuda emitidos fuera de un estado miembro de la Unión Europea	374.890	-	(2.613)	28.780	401.057
Total	4.401.637	-	(402.613)	36.152	4.035.176

Miles de Euros	31.12.2021				
	Saldo vivo inicial 31.12.2020	Emisiones	(-) Recompras o reembolsos	(+/-) Ajustes por tipo de cambio y otros	Saldo vivo final 31.12.2021
Valores representativos de deuda emitidos en un estado miembro de la Unión Europea, que han requerido del registro de un folleto informativo	3.422.760	600.000	-	3.987	4.026.747
Otros valores representativos de deuda emitidos fuera de un estado miembro de la Unión Europea	350.324	-	(4.586)	29.152	374.890
Total	3.773.084	600.000	(4.586)	33.139	4.401.637

El saldo vivo a 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021 de valores representativos en un mercado de deuda que han requerido del registro de un folleto informativo corresponde a emisiones registradas en Luxemburgo.

Recompras o reembolsos a 30 de junio de 2022 recoge amortización de deuda Euro Medium Term Note Programme (Programa EMTN) en el euromercado por importe 400 millones de euros.

A 30 de junio de 2022 los intereses devengados y no pagados de estas emisiones ascienden a 26.902 miles de euros (33.080 miles de euros en el primer semestre de 2021).

El valor razonable de las Deudas con entidades de crédito y de las Emisiones de Obligaciones y otros valores negociables se ha estimado en su totalidad utilizando una técnica de valoración basada en el descuento de flujos de caja futuros a los tipos de interés de mercado vigentes en cada fecha.

La siguiente tabla presenta los valores contables de los Pasivos financieros del Grupo según las variables utilizadas para el cálculo del valor razonable a 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021:

Miles de euros	30.06.2022			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Saldo total
Deudas con entidades de crédito	-	2.278.771	-	2.278.771
Obligaciones y otros valores negociables	-	4.035.176	-	4.035.176
Derivados	-	35.244	-	35.244
Total	-	6.349.191	-	6.349.191

Miles de euros	31.12.2021			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Saldo total
Deudas con entidades de crédito	-	2.835.469	-	2.835.469
Obligaciones y otros valores negociables	-	4.401.637	-	4.401.637
Derivados	-	21.565	-	21.565
Total	-	7.258.671	-	7.258.671

Dentro del Nivel 2 se encuentran las deudas con entidades de crédito, las obligaciones y otras emisiones y los derivados de tipo de cambio y tipo de interés. No existen diferencias significativas entre el valor razonable y el valor neto contable de este epígrafe a 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021.

Para la realización de las estimaciones de valor razonable el Grupo ha reflejado las hipótesis de los participantes del mercado en base la información disponible y las condiciones del mercado en la fecha de realización de estos Estados Financieros, incorporándose las estimaciones por el riesgo de crédito propio y de la contraparte y considerado si los inputs no observables se han vuelto significativos.

13 Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar

El detalle de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto a 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Miles de Euros	30.06.2022	31.12.2021
Proveedores	438.305	382.309
Otros acreedores	510.691	409.459
Pasivo por impuesto corriente	88.443	10.887
Total	1.037.439	802.655

El epígrafe de Proveedores corresponde a importes pendientes de vencimiento por la compra de bienes y servicios por operaciones de tráfico, fundamentalmente derivados de los trabajos de reparación, mantenimiento y modificación de instalaciones.

Otros acreedores corresponden fundamentalmente a partidas pendientes de rembolsar procedentes de las tarifas provisionales que se han generado por la diferencia entre el importe liquidado y cobrado y el ingreso devengado en los ejercicios 2016 a 2022. Asimismo, dicho epígrafe también

recoge el saldo de Hacienda Pública acreedora por IVA, remuneraciones pendientes de pago y otros importes pendientes de vencimiento por la compra de bienes y servicios.

Pasivo por impuesto corriente corresponde en 2022 y 2021 al Impuesto sobre beneficios pendiente de pago.

14 Situación fiscal

A 30 de junio de 2022 el Grupo Fiscal del que Red Eléctrica Corporación, S.A. es sociedad dominante y tributa en Régimen de Consolidación Fiscal en España desde el ejercicio 2002 queda conformado, además de la Sociedad matriz por las sociedades Red Eléctrica, Redinter, REF, Reincan, Restel, Elewit, REEF., Hispasat S.A., Hispamar Exterior, S.L.U. e Hispasat Canarias S.L..

Durante el ejercicio 2022 la sociedad Hispamar Exterior, S.L.U. se ha incorporado al Grupo Fiscal del que Red Eléctrica Corporación, S.A. es Sociedad dominante. Asimismo, como consecuencia de la transmisión de un 49% de la participación de Red Eléctrica Corporación, S.A. en REINTEL (ver nota 2.e) se ha producido la salida del perímetro de consolidación fiscal en España de REINTEL.

El saldo de los Impuestos diferidos es el siguiente:

Miles de Euros	30.06.2022	31.12.2021
Activos por Impuestos diferido	69.944	70.567
Pasivos por Impuestos diferido	(419.039)	(397.811)
Total	(349.095)	(327.244)

Durante el primer semestre del 2022 no se han registrado movimientos significativos en los activos y pasivos por impuestos diferidos. Los pasivos diferidos a 30 de junio de 2022 y 2021 corresponden fundamentalmente a las amortizaciones fiscales libres y aceleradas de determinados bienes del inmovilizado.

En marzo de 2022 se ha comunicado el inicio de actuaciones inspectoras de carácter general del impuesto sobre sociedades consolidado de los ejercicios 2017 a 2020 para Red Eléctrica Corporación, S.A. y Red Eléctrica de España, S.A.U. y actuaciones de carácter parcial del ejercicio 2012 para Red Eléctrica Internacional, S.A.U. Asimismo se han iniciado actuaciones de comprobación de carácter general en relación al impuesto sobre el valor añadido, retenciones a cuenta del IRPF y del impuesto de no residentes para las sociedades REC y REE de los ejercicios 2018 a 2020.

El Grupo no considera que existan riesgos o incertidumbres fiscales que afecten de forma significativa a los impuestos registrados.

15 Ingresos y Gastos

a) Importe neto de la cifra de negocio

El detalle de este epígrafe de la Cuenta de Resultados Consolidada de los periodos semestrales finalizados a 30 de junio de 2022 y 2021, distribuido por zonas geográficas es el siguiente:

Miles de euros	30.06.2022	30.06.2021
España	912.041	906.028
Resto	91.183	69.825
Total	1.003.224	975.853

En la partida de España se incluyen principalmente los ingresos por los servicios de transporte y operación del sistema eléctrico español, que suponen a junio de 2022 el 81% del Importe neto de la cifra de negocio del Grupo. También se incluyen en este epígrafe los ingresos procedentes de servicios de telecomunicaciones realizados en España y que a junio de 2022 suponen un 10% del Importe neto de la cifra de negocio del Grupo.

En la partida de Resto se incluyen principalmente dentro de Unión Europea los ingresos por servicios de reaseguro y los ingresos por servicios de transporte de energía eléctrica y telecomunicaciones de las sociedades del Grupo, realizadas en Latinoamérica.

Tanto el reconocimiento de ingresos de las obligaciones de desempeño de Transporte y Operación del Sistema como el relativo a los servicios de telecomunicaciones se realizan a lo largo del tiempo.

b) Otros Ingresos de explotación

Este epígrafe de la Cuenta de Resultados Consolidada incluye fundamentalmente los ingresos derivados de las indemnizaciones de las compañías de seguros por los siniestros y averías producidos cubiertos por las pólizas contratadas y otros ingresos accesorios. También incluye la imputación a resultados de las Subvenciones oficiales a la explotación.

c) Aprovisionamientos y otros gastos de explotación

Los epígrafes Aprovisionamientos y Otros gastos de explotación recogen principalmente los gastos derivados de la reparación, mantenimiento y conservación de las instalaciones técnicas de energía eléctrica y de redes de telecomunicaciones, así como otros gastos de servicios informáticos, asesorías, arrendamientos, tributos y otros servicios.

d) Gastos de personal

La composición de esta partida de la Cuenta de Resultados Consolidada de los periodos semestrales finalizados a 30 de junio de 2022 y 2021, es la siguiente:

Miles de Euros	30.06.2022	30.06.2021
Sueldos, salarios y otras retribuciones	70.345	67.536
Seguridad Social	15.715	15.060
Aportaciones a Fondos de pensiones y obligaciones similares	1.200	1.168
Otros conceptos y cargas sociales	4.389	4.450
Total	91.649	88.213

● Personal empleado

La distribución de la plantilla media por sexo de los periodos semestrales finalizados a 30 de junio de 2022 y 2021 de Redeia y de la Sociedad Matriz es la siguiente:

	Redeia		Red Eléctrica Corporación S.A.	
	30.06.2022	30.06.2021	30.06.2022	30.06.2021
Hombres	1.570	1.514	184	187
Mujeres	572	548	204	204
Total	2.142	2.062	388	391

e) Impuesto sobre Beneficios

El tipo impositivo contable se ha situado en el 24,1% frente al 24,7% del ejercicio anterior.

16 Garantías y otros compromisos comprometidos con terceros y otros activos y pasivos contingentes

Redeia a través de Hispasat S.A., sociedad participada al 89,68% por el Grupo, llegó durante el primer semestre de 2022 a un acuerdo para adquirir el 100 % de Axess Networks Solutions Holdings, S.L. por un importe de 96 millones de dólares estadounidenses. La operación a 30 de junio se encuentra pendiente de la obtención de las autorizaciones pertinentes y otras condiciones suspensivas.

17 Transacciones con inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación y partes vinculadas

Las transacciones con partes vinculadas, según se definen en la NIC 24, se han realizado en condiciones normales de mercado, siendo su detalle en miles de euros el siguiente:

	30.06.2022	
	Otras partes vinculadas	Total
Miles de euros		
Gastos e Ingresos:		
Otros gastos	93	93
Gastos	93	93
Prestación de servicios	1.028	1.028
Ingresos financieros	199	199
Ingresos	1.227	1.227
Otras transacciones:		
Acuerdos de financiación préstamos y aportaciones de capital (prestamista)	13.484	13.484
Proveedores y Acreedores comerciales	40	40
Otras transacciones	13.524	13.524

Miles de euros	31.12.2021	
	Otras partes vinculadas	Total
Gastos e Ingresos:		
Otros gastos	138	138
Gastos	138	138
Prestación de servicios	2.170	2.170
Ingresos financieros	368	368
Ingresos	2.538	2.538
Otras transacciones:		
Acuerdos de financiación préstamos y aportaciones de capital (prestamista)	12.338	12.338
Otras transacciones	12.338	12.338

Los Acuerdos de financiación préstamos y aportaciones de capital en los que el Grupo actúa como prestamista con otras partes vinculadas hacen referencia tanto a 30 de junio de 2022 como a 31 de diciembre de 2021 al crédito que el Grupo tiene concedido a la sociedad del Grupo TEN. Los Gastos, Ingresos y Saldos con Otras partes vinculadas hacen referencia principalmente a las realizadas con las sociedades del Grupo, TEN e Hisdesat. Dado que TEN e Hisdesat se valoran por el método de la participación, las transacciones indicadas no son eliminadas en el proceso de consolidación del Grupo.

18 Retribución al Consejo de Administración

La Junta General de Accionistas de 29 de junio de 2021 aprobó la Política de Remuneraciones de los Consejeros de Red Eléctrica Corporación, S.A. para los ejercicios 2022, 2023 y 2024 (la anterior política de Remuneraciones fue aprobada en 2019 para los ejercicios 2019 a 2021).

La nueva Política de remuneraciones es continuista con la anterior, sin incorporar cambios significativos, si bien se refuerzan algunos apartados de la misma, entre otros, su contribución a la estrategia empresarial y a los intereses y a la sostenibilidad a largo plazo de la sociedad, la mejora de la transparencia sobre su determinación, la información sobre la gestión de los posibles riesgos asociados a la remuneración y sobre su alineamiento con la política de remuneraciones de los empleados del Grupo en su conjunto, en línea con las exigencias establecidas en la vigente Ley de Sociedades de Capital.

La Junta General de Accionistas de 7 de junio de 2022, a propuesta del Consejo de Administración y de conformidad con lo establecido en los Estatutos Sociales, ha aprobado el Informe anual sobre remuneraciones de los Consejeros, que incluye, entre otros aspectos, la retribución del Consejo de Administración para el ejercicio 2022.

La retribución del Consejo de Administración aprobada, incluida la retribución de los miembros del Consejo, de la Presidenta y del Consejero delegado, no ha sufrido variación con respecto a 2021.

Por lo que respecta a la Presidenta, de acuerdo a sus funciones como Presidenta no ejecutiva de la Sociedad, tiene asignada una retribución fija anual, a la que hay que añadir la retribución como miembro del Consejo de Administración. Su retribución se compone exclusivamente de elementos de carácter fijo y no tiene asignada retribución variable, ni anual, ni plurianual, ni indemnización por cese. Como ya se ha indicado, en 2022 ambas retribuciones se han mantenido en los mismos términos que en 2021.

En relación con el Consejero delegado, tiene asignada una retribución que incluye, tanto una retribución fija y variable, anual y plurianual, por sus funciones ejecutivas, como una retribución fija en

su condición de miembro del Consejo de Administración. También tiene asignado un complemento en concepto de beneficios sociales. Una parte de la retribución variable anual y plurianual, se liquida mediante la entrega de acciones de la Sociedad.

Asimismo, el Consejero delegado participa en un sistema de previsión social de aportación definida. Las contingencias cubiertas por este sistema son jubilación, fallecimiento e incapacidad permanente. La obligación de Red Eléctrica Corporación se limita a la realización de una contribución anual equivalente a un 20% de la retribución fija anual del Consejero delegado.

La retribución variable anual del Consejero delegado se establece con criterios objetivos predeterminados y cuantificables por la Comisión de Nombramientos y Retribuciones de la Sociedad matriz al inicio de cada ejercicio. Los objetivos se encuentran alineados con las estrategias y actuaciones establecidas en el Plan Estratégico de la Compañía y la valoración de su cumplimiento se lleva igualmente a cabo por la citada Comisión.

El Consejero delegado participa en el Plan de Incentivo a Largo Plazo de Impulso a la Transición Energética, Reducción de la Brecha Digital y Diversificación. Los objetivos de dicho Plan están vinculados a los contemplados en el Plan Estratégico del Grupo y se ajustan a las líneas marcadas en la Política de Remuneraciones de los Consejeros. Este Plan de Incentivo a Largo Plazo tiene una duración de 6 años y finalizará el 31 de diciembre de 2025.

De acuerdo con la política de remuneraciones, el contrato del Consejero delegado, siguiendo las prácticas habituales del mercado, contempla una indemnización equivalente a una anualidad en caso de extinción de la relación mercantil por cese por voluntad de la Sociedad matriz o cambios de control.

Siguiendo las prácticas de mercado para estos casos, como consecuencia del nombramiento del Consejero delegado, el contrato laboral existente con anterioridad queda en suspensión. En el caso en que se produjera la extinción del mismo, devengaría en términos indemnizatorios la retribución existente a la fecha de su suspensión, considerándose, a los efectos oportunos, su antigüedad en el Grupo hasta la fecha de su nombramiento como Consejero delegado (15 años), más el periodo de servicios, si los hubiera, tras su cese como Consejero delegado; todo ello de acuerdo con la legislación laboral vigente.

Por lo que respecta al Consejo de Administración, su retribución contempla una retribución fija anual, una remuneración por asistencia a las sesiones de Consejo, una remuneración por dedicación a las Comisiones del Consejo de Administración y una retribución específica anual tanto para los Presidentes de las mismas como para el cargo de Consejero Independiente Coordinador (CIC). Los conceptos y cuantías de esta retribución se han mantenido sin cambios en 2022.

Asimismo, se les abonarán o reembolsarán a los Consejeros los gastos razonables y debidamente justificados en que éstos hubieran incurrido como consecuencia de su asistencia a las reuniones y demás tareas directamente relacionadas con el desempeño de su cargo, tales como desplazamiento, alojamiento, manutención y cualquier otro en que puedan incurrir.

El importe total devengado por los miembros del Consejo de Administración de la Sociedad matriz a 30 de junio de 2022 y 2021, es el siguiente:

Miles de euros	30.06.2022	30.06.2021
Retribución del Consejo de Administración por todos los conceptos	1.243	1.260
Retribución de los Consejeros por su condición ejecutiva ⁽¹⁾	371	371
Total	1.614	1.631

⁽¹⁾ Incluye la retribución fija y la retribución variable anual devengadas en el periodo.

Las remuneraciones devengadas por los miembros del Consejo de Administración de la Sociedad a 30 de junio de 2022 y 2021, por conceptos, son las siguientes:

Miles de euros	30.06.2022	30.06.2021
Retribución fija	1.146	1.159
Retribución variable	131	131
Dietas	107	108
Dedicación Comisiones ⁽¹⁾	165	168
Otras retribuciones	65	65
Total	1.614	1.631

⁽¹⁾ Incluye la remuneración de los Presidentes de las Comisiones y del CIC.

La disminución, con respecto al ejercicio anterior, en la “Retribución fija”, “Dietas” y “Dedicación Comisiones”, incluidas en la partida de “Retribución del Consejo de Administración por todos los conceptos”, se debe a que durante 2022 ha habido un periodo en el que ha estado vacante un puesto de Consejero.

A 30 de junio de 2022 y 2021, no existen en el Estado de situación financiera consolidado, créditos, ni anticipos concedidos, ni garantías constituidas por la Sociedad a favor de los miembros del Consejo de Administración. Tampoco existen a dichas fechas obligaciones contraídas en materia de pensiones y seguros de vida, diferentes a las mencionadas, ni préstamos o anticipos concedidos a los miembros del Consejo de Administración.

A 30 de junio de 2022 y 2021 el Grupo tiene contratadas pólizas de seguro de responsabilidad civil que cubren reclamaciones de terceros por posibles daños y/o perjuicios ocasionados por actos u omisiones en el ejercicio del cargo como Administradores del Grupo. Estas pólizas cubren tanto a los Administradores como a los Directivos del Grupo, el coste anual en 2022 de las primas asciende a 583 miles de euros incluidos los impuestos (519 miles de euros a 31 de diciembre de 2021). Estas primas son calculadas en base a la naturaleza de la actividad del Grupo y de sus magnitudes económico-financieras, con lo que no es factible su diferenciación entre Administradores y Directivos, ni su individualización.

Durante los ejercicios 2022 y 2021, los miembros del Consejo de Administración no han realizado con la Sociedad o sociedades del Grupo, ni directamente ni a través de personas que actúen por cuenta de ellos, operaciones que sean ajenas al tráfico ordinario o que no se realicen en condiciones normales de mercado.

19 Retribuciones a Directivos

Los Directivos de primer nivel que durante 2022 y 2021 han prestado sus servicios en el Grupo, y los cargos que ostentan a 30 de junio de 2022, son los que se detallan a continuación:

Nombre	Cargo
Dña. Concepción María Sánchez Pérez ⁽¹⁾	Directora General de Operación
D. Miguel Duvison García ⁽¹⁾	Director General de Operación Adjunto
D. Angel Luis Mahou Fernández	Director General de Transporte
D. Mariano Aparicio Bueno	Director General de Negocio de Telecomunicaciones
Dña. Eva Pagán Díaz	Directora General de Negocio Internacional
D. Emilio Cerezo Díez	Director Corporativo Económico Financiero
D. José Antonio Vernia Peris	Director Corporativo de Transformación y Recursos
Dña. Fátima Rojas Cimadevila	Directora Corporativa de Sostenibilidad y Estudios
Dña. Miryam Aguilar Muñoz	Directora Corporativa de Relaciones Institucionales, Comunicación y Territorio
Dña. Laura de Rivera García de Leániz	Directora de Regulación y Servicios Jurídicos
Dña. Silvia María Bruno De la Cruz	Directora de Tecnología e Innovación
D. Carlos Puente Pérez	Director de Desarrollo Corporativo
Dña. Eva Rodicio González	Directora de Auditoría Interna y Control de Riesgo

⁽¹⁾ Desde el 29 de junio de 2022, Dña. Concepción María Sánchez Pérez ha pasado a desempeñar el cargo de Directora General de Operación, sustituyendo en el mismo a D. Miguel Duvison García que pasa a desempeñar el cargo de Director General de Operación Adjunto.

Hasta el 30 de junio de 2022, la retribución total devengada de los Directivos de primer nivel ha ascendido a 1.602 miles de euros y figura registrada como Gastos de personal en la Cuenta de Resultados Consolidada. Hasta el 30 de junio de 2021 la retribución total devengada por los Directivos de primer nivel ascendió a 1.553 miles de euros. Estas cantidades incluyen el devengo de la retribución variable anual considerando el cumplimiento de los objetivos fijados para cada ejercicio. Una vez valorados los cumplimientos de los citados objetivos, se procede a hacer efectiva dicha retribución variable en los primeros meses del ejercicio siguiente, ajustándose esta retribución al cumplimiento real.

De la retribución total devengada de estos Directivos en 2022, corresponden a aportaciones de seguros de vida y de planes de pensiones 18 miles de euros.

A 30 de junio de 2022 y 2021 no existen anticipos ni préstamos concedidos a estos directivos. A 30 de junio de 2022 el Grupo tiene compromisos articulados mediante seguros de vida con los mencionados directivos, el coste anual de las primas de dichos seguros asciende aproximadamente a 24 miles de euros (19 miles de euros en 2021)

Los Directivos de primer nivel participan en el Plan de Incentivo a Largo Plazo de Impulso a la Transición Energética, Reducción de la Brecha Digital y Diversificación. Los objetivos de dicho Plan están vinculados a los contemplados en el Plan Estratégico del Grupo y se ajustan a las líneas marcadas en la Política de Remuneraciones de los Consejeros. Este Plan de Incentivo a Largo Plazo tiene una duración de 6 años y finalizará el 31 de diciembre de 2025.

Cabe destacar también que, con el fin de reforzar el compromiso de independencia del Operador del Sistema, se han establecido unos objetivos específicos para la Dirección General de Operación de Red Eléctrica de España, S.A.U., que excluyen aquellos aspectos que no guardan relación con la actividad del Operador del Sistema eléctrico.

No existen cláusulas de garantía o blindaje, para casos de despido a favor de los Directivos de primer nivel que actualmente prestan sus servicios en el Grupo. En caso de extinción de la relación laboral, la indemnización que les correspondería a dichos Directivos sería calculada conforme a la normativa laboral aplicable.

El Grupo puso en marcha en 2015 un Plan de Gestión Estructural que resulta de aplicación a una parte de los Directivos de primer nivel. La participación en el Plan se encuentra sujeta al

cumplimiento de determinadas condiciones y podrá ser modificado o revocado por el Grupo en determinados supuestos.

A 30 de junio de 2022 y 2021 el Grupo tiene contratadas pólizas de seguro de responsabilidad civil que cubren reclamaciones de terceros por posibles daños y/o perjuicios ocasionados por actos u omisiones en el ejercicio del cargo como Directivos del Grupo. Estas pólizas cubren tanto a la totalidad de los Directivos como a los Administradores del Grupo, el coste anual en 2022 de las primas asciende a 583 miles de euros incluidos los impuestos (519 miles de euros para el ejercicio 2021). Estas primas son calculadas en base a la naturaleza de la actividad del Grupo y de sus magnitudes económico-financieras, con lo que no es factible su diferenciación entre Directivos y Administradores, ni su individualización.

20 Información por segmentos

Redeia agrupa sus segmentos atendiendo a la naturaleza de sus actividades de negocio que corresponden a las principales ramas de actividad que el Grupo utiliza en la gestión y toma de decisiones.

A 30 de junio de 2022, el Grupo está compuesto por los siguientes segmentos operativos, cuyos productos, servicios principales y operaciones son los siguientes:

- **Gestión y operación de infraestructuras eléctricas (Nacional)**

Este segmento recoge la actividad principal del Grupo, mediante el desempeño de las funciones de transportista único y operador del sistema eléctrico español (TSO). Su misión consiste en garantizar en todo momento la seguridad y continuidad del suministro eléctrico y gestionar el transporte de energía en alta tensión.

El Grupo a través de su sociedad Red Eléctrica transporta la energía eléctrica en alta tensión. Para ello, gestiona las infraestructuras eléctricas que componen la red de transporte que conectan las centrales de generación con los puntos de distribución a los consumidores. Como gestor de la red de transporte, Red Eléctrica es responsable del desarrollo y ampliación de la red, de realizar su mantenimiento, de gestionar el tránsito de electricidad entre sistemas exteriores y la península y de garantizar el acceso de terceros a la red de transporte en condiciones de igualdad.

Adicionalmente, Red Eléctrica opera el sistema eléctrico español, tanto en la península como en los sistemas no peninsulares de Canarias, Baleares, Ceuta y Melilla, garantizando en todo momento la seguridad y la continuidad del suministro eléctrico. La operación del sistema comprende las actividades necesarias para garantizar dicha seguridad y continuidad, así como la correcta coordinación entre el sistema de producción y la red de transporte, asegurando que la energía producida por los generadores sea transportada hasta las redes de distribución con las condiciones de calidad exigibles en aplicación de la normativa vigente.

- **Telecomunicaciones (satélites y fibra óptica)**

El segmento de telecomunicaciones recoge, tanto la operación de infraestructuras y prestación de servicios satelitales en España, Portugal y Sudamérica como el alquiler en España de una amplia red troncal de fibra óptica oscura y de emplazamientos y espacios técnicos para el alojamiento de los equipos de telecomunicaciones de los clientes. Los principales servicios que se prestan son la provisión de capacidad satelital y servicios de telecomunicaciones en el mercado mayorista de servicios de Internet por satélite así como el alquiler y cesión de fibra óptica, el alquiler de emplazamientos, el mantenimiento de instalaciones de telecomunicaciones y soluciones integradas de infraestructuras de telecomunicaciones (torres, fibra óptica, espacios técnicos y suministro eléctrico) para la prestación por parte de los operadores de telecomunicaciones de servicios de telefonía móvil de voz y datos en las líneas del AVE.

• **Gestión y operación de infraestructuras eléctricas (Internacional)**

Este segmento recoge las actividades asociadas al desarrollo de negocio internacional como vía natural de crecimiento, centrada principalmente en la construcción y explotación de redes de transporte de energía eléctrica fuera de España, a 30 de junio de 2022 en Perú, Chile y Brasil.

El Grupo también realiza actividades de reaseguro y de impulso de la innovación en el ámbito de los sectores eléctrico y de telecomunicaciones. Dichas actividades no cumplen los criterios cuantitativos para ser presentadas separadamente.

Los precios de venta intersegmentos se establecen siguiendo los términos y condiciones comerciales normales que están disponibles para terceros no vinculados.

A continuación, se presentan las magnitudes más relevantes de los segmentos de operación identificados:

Segmentos de negocio a 30 de junio de 2022

	Gestión y operación de infraestructuras eléctricas Nacionales	Gestión y operación de infraestructuras eléctricas Internacionales	Telecomunicaciones		Otros, Corporación y ajustes	Total
			Satélites	Fibra óptica		
Miles de euros						
Importe neto de la cifra de negocio	815.409	30.359	95.542	73.038	(11.124)	1.003.224
Externos	814.282	30.359	95.434	50.936	12.213	1.003.224
Inter-segmento	1.127	-	108	22.102	(23.337)	-
Participación en asociadas método de la participación (actividad análoga)	-	27.304	470	-	-	27.774
Depreciación y amortización	(194.091)	(8.974)	(50.970)	(11.893)	(2.450)	(268.378)
Deterioro y resultado por enajenaciones de inmovilizado	106	-	-	-	4	110
Resultado de Explotación	413.975	38.487	20.420	42.564	8.645	524.091
Ingresos por intereses	139	5.793	123	-	1.636	7.691
Gastos por intereses	(36.131)	(10.752)	(4.124)	(229)	(1.475)	(52.711)
Impuesto sobre beneficios	(93.883)	(1.425)	(5.755)	(10.584)	(3.831)	(115.478)
Resultado Atribuido a Participaciones no Dominantes	-	150	(1.369)	-	-	(1.219)
Resultado de la Sociedad dominante después de impuestos	284.103	31.948	9.802	31.752	5.421	363.026
Activos del segmento	10.290.347	1.454.624	1.336.719	357.547	1.142.863	14.582.100
Participaciones contabilizadas por el método de la participación	-	615.411	73.466	-	4.119	692.996
Pasivos del segmento	7.714.892	791.390	783.265	301.516	259.355	9.850.418

Segmentos de negocio a 30 de junio de 2021

	Gestión y operación de infraestructuras eléctricas Nacionales	Gestión y operación de infraestructuras eléctricas Internacionales	Telecomunicaciones		Otros, Corporación y ajustes	Total
			Satélites	Fibra óptica		
Miles de euros						
Importe neto de la cifra de negocio	809.022	24.479	83.272	69.362	(10.282)	975.853
Externos	808.145	24.317	83.199	48.665	11.454	975.853
Inter-segmento	877	162	73	20.697	(21.809)	-
Participación en asociadas método de la participación (actividad análoga)	-	13.277	2.251	-	-	15.528
Depreciación y amortización	(191.746)	(8.020)	(44.631)	(11.782)	(1.988)	(258.167)
Deterioro y resultado por enajenaciones de inmovilizado	28	-	297	-	(1)	324
Resultado de Explotación	436.244	21.446	22.300	41.702	5.846	527.538
Ingresos por intereses	25	6.008	32	-	(28)	6.037
Gastos por intereses	(42.432)	(9.349)	(3.201)	(582)	(801)	(56.365)
Impuesto sobre beneficios	(97.978)	(1.112)	(3.797)	(10.280)	(4.825)	(117.992)
Resultado Atribuido a Participaciones no Dominantes	-	27	(1.777)	-	-	(1.750)
Resultado de la Sociedad dominante después de impuestos	295.838	16.864	14.415	30.841	212	358.170
Activos del segmento	9.797.340	1.238.430	1.325.521	432.053	627.142	13.420.486
Participaciones contabilizadas por el método de la participación	-	501.432	65.488	-	-	566.920
Pasivos del segmento	7.536.217	694.180	797.728	314.316	583.084	9.925.525

Atendiendo al criterio geográfico, a continuación, se detalla la Cifra de negocio y los Activos no corrientes a 30 de junio de 2022 y 2021:

Cifra de negocio

Miles de euros	30.06.2022	30.06.2021
España	912.041	906.028
Resto	91.183	69.825
Total	1.003.224	975.853

Activo fijo (*)

Miles de euros	30.06.2022	31.12.2021
España	9.783.780	9.791.652
Resto	1.253.829	1.111.082
Total	11.037.609	10.902.734

(*) Se excluyen las inversiones financieras no corrientes, Impuestos diferidos activos y Deudores comerciales y Otras cuentas a cobrar no corrientes.

21 Beneficio por acción

Los Beneficios por acción correspondientes al primer semestre de los ejercicios 2022 y 2021 son los siguientes:

	30.06.2022	30.06.2021
Beneficio neto atribuido a la Sociedad Dominante (miles de euros)	363.026	358.170
Número de acciones (acciones)	541.080.000	541.080.000
Número medio de acciones propias en cartera (acciones)	1.803.403	2.084.729
Beneficio básico por acción (euros)	0,67	0,66
Beneficio diluido por acción (euros)	0,67	0,66

A 30 de junio de 2022 y 2021 en el Grupo no existen operaciones que diferencien el Beneficio básico por acción del Beneficio diluido por acción.

22 Hechos posteriores al 30 de junio de 2022

No se han producido hechos de carácter significativo desde la fecha de cierre hasta la fecha de formulación de los presentes Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados.

Anexo I: Detalle de participaciones a 30 de junio de 2022

Redeia

Detalle de participaciones a 30 de junio de 2022

- Sociedad
- Domicilio
- Actividad principal

	2022	
	Porcentaje de participación ⁽¹⁾	
	Directa	Indirecta
Red Eléctrica Corporación S.A. , sociedad matriz, se constituyó en 1985. - Paseo Conde de los Gaitanes, 177. Alcobendas. Madrid. (España). - Gestión del grupo empresarial, prestación de servicios de asistencia o apoyo a las sociedades participadas y explotación de los inmuebles propiedad de la Sociedad.		
A) Sociedades Consolidadas por el Método de Integración Global		
Red Eléctrica de España, S.A.U. (Red Eléctrica) - Paseo Conde de los Gaitanes, 177. Alcobendas. Madrid. (España). - Transporte y operación del sistema eléctrico Español y de la gestión de la red de transporte.	100%	-
Red Eléctrica Internacional, S.A.U. (Redinter) - Paseo Conde de los Gaitanes, 177. Alcobendas. Madrid. (España). - Adquisición y tenencia de participaciones internacionales. Prestación de servicios de consultoría, ingeniería y construcción. Realización de actividades eléctricas fuera del sistema eléctrico español.	100%	-
Red Eléctrica Infraestructuras de Telecomunicación, S.A.U. (Reintel) - Paseo Conde de los Gaitanes, 177. Alcobendas. Madrid. (España). - Prestación de servicios de consultoría, ingeniería, construcción y de telecomunicaciones.	51%	-
Red Eléctrica Infraestructuras en Canarias, S.A.U (Reincan) - Calle Juan de Quesada, 9. Las Palmas de Gran Canaria. (España). - Gestión de la construcción de instalaciones de almacenamiento de energía y del ciclo del agua.	100%	-
Red Eléctrica de España Finance, S.L. ⁽²⁾ (REEF) - Paseo Conde de los Gaitanes, 177. Alcobendas. Madrid. (España). - Actividades de financiación.	100%	-
Red Eléctrica Financiaciones, S.A.U. (REF) - Paseo Conde de los Gaitanes, 177. Alcobendas. Madrid. (España). - Actividades de financiación.	100%	-
Red Eléctrica Sistemas de Telecomunicaciones, S.A.U. (Restel) - Paseo Conde de los Gaitanes, 177. Alcobendas. Madrid. (España). - Adquisición, tenencia, administración, dirección y gestión de valores, nacionales o extranjeros, representativos de fondos propios de entidades.	100%	-
Red Eléctrica y de Telecomunicaciones, Innovación y Tecnología, S.A.U. (Elewit) - Paseo Conde de los Gaitanes, 177. Alcobendas. Madrid. (España). - Actividades orientadas al impulso y aceleración de la innovación tecnológica.	100%	-
Redcor Reaseguros, S.A (Redcor) - 26, Rue Louvigny. (Luxemburgo). - Actividades de reaseguro. Constituida en 2010 en Luxemburgo para poder reasegurar los riesgos de las distintas sociedades del Grupo, garantizando un mejor acceso a los mercados de reaseguro internacionales.	100%	-
Red Eléctrica Andina, S.A.C. (REA) -Av. Javier Prado Este 492 Int. 1001 Urb. Jardín San Isidro. Lima (Perú) - Prestación de servicios de mantenimiento de líneas y subestaciones.	-	100%(a)

- Sociedad
- Domicilio
- Actividad principal

	2022	
	Porcentaje de participación ⁽¹⁾	
	Directa	Indirecta
Red Eléctrica del Sur, S.A. (Redesur) - Av. Javier Prado Este 492 Int. 1001 Urb. Jardín San Isidro. Lima (Perú) - Transporte de energía eléctrica y la operación y mantenimiento de redes de transporte de electricidad.	-	100%(a)
Transmisora Eléctrica del Sur , S.A.C. (Tesur) - Av. Javier Prado Este 492 Int. 1001 Urb. Jardín San Isidro. Lima (Perú) - Transmisión de energía eléctrica y la operación y mantenimiento de redes de transmisión de electricidad.	-	100%(c)
Transmisora Eléctrica del Sur 2 , S.A.C. (Tesur 2) - Av. Javier Prado Este 492 Int. 1001 Urb. Jardín San Isidro. Lima (Perú) - Transmisión de energía eléctrica y la operación y mantenimiento de redes de transmisión de electricidad.	-	100%(c)
Transmisora Eléctrica del Sur 3 , S.A.C. (Tesur 3) - Av. Javier Prado Este 492 Int. 1001 Urb. Jardín San Isidro. Lima (Perú) - Transmisión de energía eléctrica y la operación y mantenimiento de redes de transmisión de electricidad.	-	100%(c)
Transmisora Eléctrica del Sur 4 , S.A.C. (Tesur 4) - Av. Javier Prado Este 492 Int. 1001 Urb. Jardín San Isidro. Lima (Perú) - Transmisión de energía eléctrica y la operación y mantenimiento de redes de transmisión de electricidad.	-	100%(j)
Red Eléctrica del Norte Perú, S.A.C. (Redelnor) - Av. Javier Prado Este 492 Int. 1001 Urb. Jardín San Isidro. Lima (Perú) - Transmisión de energía eléctrica y la operación y mantenimiento de redes de transmisión de electricidad.	-	100%(a)
Concesionaria Línea de Transmisión CCNCM, S.A.C. (CCNCM) - Av. Javier Prado Este 492 Int. 1001 Urb. Jardín San Isidro. Lima (Perú) - Transmisión de energía eléctrica y la operación y mantenimiento de redes de transmisión de electricidad.	-	100%(d)
Red Eléctrica Chile S.P.A. (RECH) - Isidora Goyenechea 3000, Oficina 1602 Las Condes, Santiago (Chile) - Adquisición, tenencia, administración, dirección y gestión de valores.	-	100%(a)
Red Eléctrica del Norte S.A. (Redenor) - Isidora Goyenechea 3000, Oficina 1602 Las Condes, Santiago (Chile) - Transmisión de energía eléctrica y la operación y mantenimiento de redes de transmisión de electricidad.	-	69,9%(e)
Red Eléctrica del Norte 2 S.A. (Redenor 2) - Isidora Goyenechea 3000, Oficina 1602 Las Condes, Santiago (Chile) - Transmisión de energía eléctrica y la operación y mantenimiento de redes de transmisión de electricidad.	-	100%(e)
Red Eléctrica Brasil Holding Ltda. (REB) - Calle Libero Badaró, 293. Sao Paulo. (Brasil) - Adquisición, tenencia, administración, dirección y gestión de valores.		100%(a)
Hispasat S.A. - Calle de Anabel Segura, 11. Alcobendas. Madrid. (España). - Sociedad dominante del Subgrupo Hispasat. Explotación del sistema de comunicaciones por satélite y prestación del servicio de segmento espacial de las posiciones orbitales geoestacionales atribuidas al Estado español.	-	89,68%(f) (3)
Hispasat Canarias, S.L.U. - Calle Practicante Ignacio Rodríguez s/n Edificio Polivalente IV. Las Palmas de Gran Canaria (España) - Venta y arrendamiento de satélites así como de su capacidad espacial.	-	89,68%(g) (3)

- Sociedad
- Domicilio
- Actividad principal

	2022	
	Porcentaje de participación ⁽¹⁾	
	Directa	Indirecta
Hispasat Brasil, Ltda. - Praia do Flamengo, 200 Rio de Janeiro, (Brasil) - Comercialización de capacidad de satélite.	-	89,68%(g)(3)
Hispamar Satélites, S.A. - Praia do Flamengo, 200 Rio de Janeiro, (Brasil) - Comercialización de capacidad de satélite.	-	89,68% (h)(3)
Hispamar Exterior, S.L.U. - Paseo de la Castellana 39, 28046 Madrid (España). - Comercialización de capacidad de satélite.	-	89,68%(i)(3)
Hispasat de México, S.A. de C.V. - Agustín Manuel Chávez 1-001 Col. Centro de Ciudad Santa Fe, México D.F. (México) - Uso del espectro radioeléctrico, redes de telecomunicaciones y comunicación vía satélite.	-	89,68%(g)(3)
Consultek Inc. - 1036 Country Club Drive, Suite 202, Moraga, CA 94556. (Estados Unidos de América) -Servicios de consultoría técnica.	-	89,68%(g)(3)
Hispamar Satélites, S.A. (Venezuela) - Torre Phelps, piso 10 ofic. 10, Caracas (Venezuela) -Comercialización y prestación de servicios de telecomunicaciones vía satélite.	-	89,68%(i)(3)
Hispasat UK, LTD. 30 Finsbury Square, Londres. (Inglaterra) -Comercialización y prestación de servicios de telecomunicaciones vía satélite.	-	89,68%(g)(3)
Hispasat Perú, S.A.C. Jr. Baca Flor N° 307, Dpto. N° 701, distrito de Magdalena del Mar. Lima (Perú) -Comercialización y prestación de servicios de telecomunicaciones vía satélite.	-	89,68%(g)(3)
B) Sociedades consolidadas por el Método de Integración Proporcional		
Interconexión Eléctrica Francia-España, S.A.S. (Inelfe) - Inmueble Window, 7 C Place du Dôme. Paris. (Francia) - Estudio y ejecución de Interconexiones eléctricas entre España y Francia.	-	50%(b)
C) Sociedades consolidadas por el Método de la Participación		
Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (TEN) - Avenida Apoquindo N°3721, piso 6, Las Condes, Santiago (Chile) - Transporte de energía eléctrica y la operación y mantenimiento de redes de transmisión de electricidad.	-	50%(e)
Argo Energía Empreendimentos y Participações S.A. - Calle Tabapuã, 841 – 5º andar – Itaim Bibi – São Paulo/SP (Brasil) - Adquisición, tenencia, administración, dirección y gestión de valores.	-	50% (k)
Argo Transmissão de Energia S.A. (“Argo I”) - Calle Tabapuã, 841 – 5º andar – Itaim Bibi – São Paulo/SP (Brasil) - Transmisión de energía eléctrica y la operación y mantenimiento de redes de transmisión de electricidad.	-	50% (l)

- Sociedad

- Domicilio

- Actividad principal

	2022	
	Porcentaje de participación ⁽¹⁾	
	Directa	Indirecta
Argo II Transmissão de Energia S.A. (“Argo II”) - Calle Tabapuã, 841 – 5º andar – Itaim Bibi – São Paulo/SP (Brasil) - Transmisión de energía eléctrica y la operación y mantenimiento de redes de transmisión de electricidad.	-	50% (l)
Argo III T Transmissão de Energia S.A. (“Argo III”) - Calle Tabapuã, 841 – 5º andar – Itaim Bibi – São Paulo/SP (Brasil) - Transmisión de energía eléctrica y la operación y mantenimiento de redes de transmisión de electricidad.	-	50% (l)
Argo IV Transmissão de Energia S.A. (“Argo IV”) - Calle Tabapuã, 841 – 5º andar – Itaim Bibi – São Paulo/SP (Brasil) - Transmisión de energía eléctrica y la operación y mantenimiento de redes de transmisión de electricidad.	-	50% (l)
Hidesat Servicios Estratégicos, S.A. - Paseo de la Castellana 143, 28046 Madrid (España) - Comercialización de sistemas espaciales de aplicación gubernamental.	-	38,56%(g) (3)
Grupo de Navegación Sistemas y Servicios, S.L. - Calle Isaac Newton 1, Madrid (España) - Explotación de sistemas de satélites.	-	12,82%(g) (3)
Zeleros Global, S.L. - Muelle de la Aduana s/n, Edificio Lanzadera, 46024, Valencia - Investigación y desarrollo de nuevas tecnologías aplicadas al sector del transporte.	-	5,91%(m)
Nearby Computing, S.L. - Travessera de Gràcia 18, 3r, 3a, 08021 Barcelona - Desarrollo de software y/o aplicaciones informáticas.	-	11,71%(m)
Hybrid Energy Storage Solutions, S.L. - Av. Benjamín Franklin, 12, Mód. Nº24, 46980 Paterna, Valencia - Diseño, producción y venta de soluciones tecnológicas de almacenamiento de energía para la nueva generación de redes eléctricas.	-	19,61%(m)
Aerolaser System, S.L. - Av. José Mesa y López, 45, L. D4, 35010 Las Palmas de Gran Canaria. - Desarrollo y comercialización de soluciones tecnológicas en el campo de la sensórica para tecnología geoespacial.	-	15,79%(m)

(1) Equivalente a derechos de voto

(2) La sociedad cambió su domicilio y denominación social en 2021. Anteriormente, Red Eléctrica de España Finance, B.V. con domicilio en Amsterdam (Holanda).

(3) Sociedad perteneciente al Subgrupo Hispasat

(a) Participación a través de Red Eléctrica Internacional S.A.U.

(b) Participación a través de Red Eléctrica de España S.A.U.

(c) Participación a través de Red Eléctrica del Sur, S.A.

(d) Participación a través de Red Eléctrica del Norte Perú, S.A.C.

(e) Participación a través de Red Eléctrica Chile SpA

(f) Participación a través de Red Eléctrica Sistemas de Telecomunicaciones, S.A.U.

(g) Participación a través de Hispasat, S.A.

(h) Participación a través de Hispasat, S.A. e Hispasat Brasil, Ltda.

(i) Participación a través de Hispamar Satélites S.A.

(j) Participación a través de Red Eléctrica del Sur, S.A. y Red Eléctrica Internacional S.A.U.

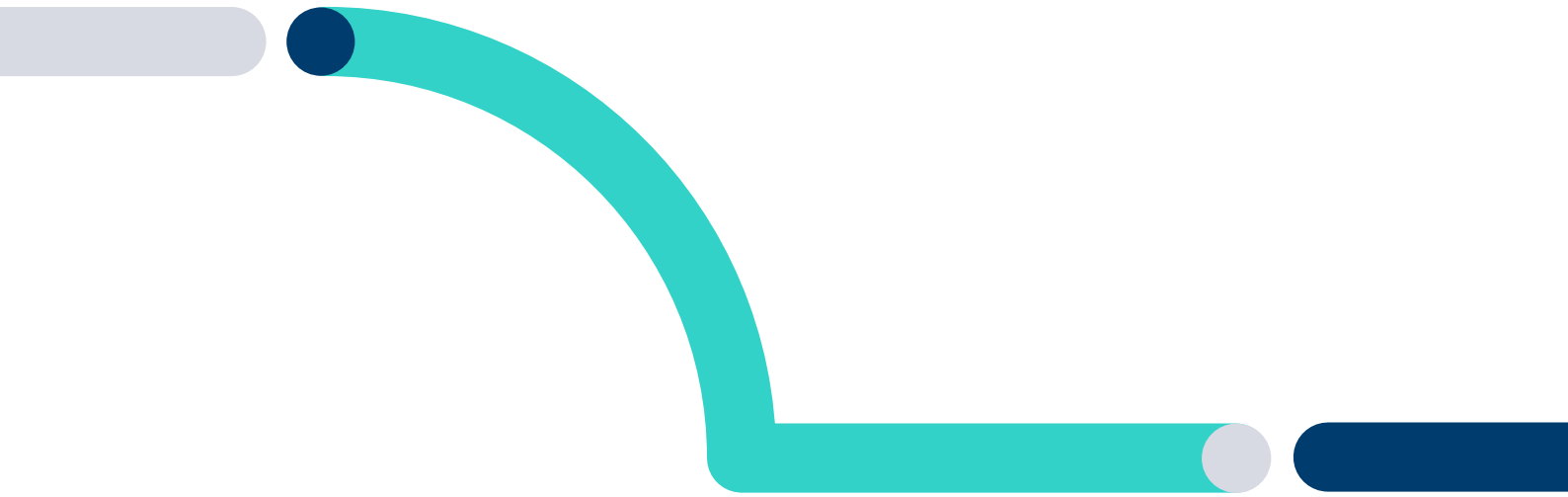
(k) Participación a través de Red Eléctrica Brasil Holding Ltda.

(l) Participación a través de Argo Energía Empreendimientos y Participaciones S.A.

(m) Participación a través de Red Eléctrica y de Telecomunicaciones, Innovación y Tecnología, S.A.U.

redeia

El valor de lo esencial



**Informe de Gestión
Intermedio Consolidado
del periodo de seis
meses finalizado el 30
de junio de 2022**

Índice

1	Hechos relevantes acaecidos en el semestre y evolución previsible	2
2	Evolución y resultados de los negocios	6
3	Principales riesgos e incertidumbres del próximo semestre.....	9
4	Hechos posteriores al 30 de junio de 2022.....	11

Los apartados de este Informe de Gestión Consolidado contienen determinada información prospectiva que refleja proyecciones y estimaciones con sus presunciones subyacentes, declaraciones relativas a planes, objetivos y expectativas en relación con operaciones futuras, inversiones, sinergias, productos y servicios, y declaraciones sobre resultados o dividendos futuros, o estimaciones de los administradores, las cuales se basan en asunciones que son consideradas razonables por éstos.

En este sentido, si bien el Grupo considera que las expectativas recogidas en tales afirmaciones son razonables, se advierte a los inversores y titulares de las acciones de la Sociedad matriz, que la información y las afirmaciones con proyecciones de futuro están sometidas a riesgos e incertidumbres, muchas de las cuales son difíciles de prever y están, de manera general, fuera del control del Grupo, riesgos que podrían provocar que los resultados y desarrollos reales difieran significativamente de aquellos expresados, implícitos o proyectados en la información y afirmaciones con proyecciones de futuro.

Las afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro no constituyen garantía de resultados futuros y no han sido revisadas por los auditores externos del Grupo, ni por otros terceros independientes. Se recomienda no tomar decisiones sobre la base de afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro que se refieren exclusivamente a la información disponible en la fecha de este informe. La totalidad de las declaraciones o afirmaciones de futuro, reflejadas en este informe, quedan sujetas, expresamente, a las advertencias realizadas. Las afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro incluidas en este documento están basadas en la información disponible a la fecha de este Informe de gestión. Salvo en la medida en que así lo requiriese la ley aplicable, el Grupo no asume la obligación de actualizar públicamente sus afirmaciones o revisar la información con proyecciones de futuro, aunque se publiquen nuevos datos o se produzcan nuevos hechos.

Con el objeto de facilitar la comprensión de la información facilitada en este documento se han incluido algunas medidas alternativas de rendimiento. Su definición puede encontrarse en <https://www.redeia.com/es/accionistas-e-inversores/informacion-financiera/medidas-alternativas-rendimiento>

1 Hechos relevantes acaecidos en el semestre y evolución previsible

Red Eléctrica Corporación, S.A. (en adelante la Sociedad matriz o la Sociedad) es la Sociedad dominante de un Grupo formado por sociedades dependientes. Asimismo, el Grupo participa en operaciones conjuntas con otros operadores. La Sociedad matriz y sus sociedades dependientes componen Redeia (en adelante también el Grupo).

El Grupo tiene como actividad principal la gestión y operación de infraestructuras eléctricas tanto en el ámbito nacional, a través de Red Eléctrica de España, S.A.U. (Red Eléctrica), como en el ámbito internacional a través de Red Eléctrica Internacional, S.A.U., y sus participadas (Redinter). Asimismo, el Grupo presta servicios de telecomunicaciones por satélite a través de Hispasat, S.A. y sus filiales (Hispasat), y servicios de telecomunicaciones de fibra óptica a terceros en España a través de Red Eléctrica Infraestructuras de Telecomunicación, S.A. (Reintel).

Redeia impulsa la innovación, el emprendimiento y el desarrollo tecnológico, como elemento clave de la sostenibilidad, a través de la filial Red Eléctrica y de Telecomunicaciones, Innovación y Tecnología, S.A.U. (Elewit). Asimismo, a través de la filial Red Eléctrica Sistemas de Telecomunicaciones, S.A.U. (Restel), está impulsando el desarrollo de emplazamientos de comunicaciones móviles para que los operadores puedan llevar a cabo el despliegue de sus redes de telecomunicaciones 5G.

Con fecha 7 de junio, se ha comunicado el lanzamiento de la nueva marca comercial Redeia, en sustitución de Grupo Red Eléctrica. Con Redeia se define y transmite de forma clara e inequívoca la esencia del Grupo:

- Un grupo sólido y diversificado, referente en los sectores de la energía y las telecomunicaciones.
- Un grupo que, tras culminar con éxito su proceso de corporativización, avanza con la fuerza de sus cinco empresas de referencia (Red Eléctrica, Reintel, Hispasat, Redinter y Elewit).
- Un grupo internacional, presente en España y Latinoamérica y firmemente comprometido con su progreso.

Esta nueva identidad refuerza aún más la cohesión como grupo con negocios separados y diferenciados que ejercen un liderazgo responsable y ético, cambiando la imagen sin cambiar los pilares:

- Red Eléctrica seguirá siendo el buque insignia del Grupo, columna vertebral del sistema eléctrico y de la transición energética.
- Reintel, el mayor proveedor de fibra óptica oscura de España y un elemento esencial en el despliegue de una nueva generación de conectividad universal.
- Hispasat, que, con su capacidad satelital para superar la brecha digital, se espera que sea uno de los protagonistas de la transformación digital en España y Latinoamérica.
- Redinter, nueva marca del negocio internacional, a través de la cual se comparte con Latinoamérica el conocimiento en los sectores energético y de las telecomunicaciones.
- La plataforma tecnológica, Elewit, referente del ecosistema de innovación en España.

En relación a Reintel, el 29 de junio de 2022, tras las pertinentes aprobaciones, se ha materializado la transmisión de una participación minoritaria del 49% de Reintel, según el acuerdo suscrito entre Red Eléctrica Corporación, S.A. y Kohlberg Kravis Roberts & Co. L.P. (KKR, en adelante) a través de su filial Rudolph Bidco S.À.R.L. el 16 de diciembre de 2021. Después de esta operación, Redeia mantiene el control de Reintel, con una participación del 51%, por lo que continúa integrándose por el método de integración global, registrándose una variación en el perímetro de consolidación a partir de esta fecha.

Gestión y operación de infraestructuras eléctricas nacional

Red Eléctrica, como transportista y operador del sistema eléctrico español, tiene la misión de asegurar el correcto funcionamiento del sistema eléctrico español y garantizar en todo momento la continuidad y seguridad del suministro eléctrico. Para ello, supervisa y coordina el sistema eléctrico en alta tensión y gestiona el desarrollo de la red de transporte. La compañía ejerce esta misión bajo los principios de neutralidad, transparencia, independencia y eficiencia económica con el objetivo de contribuir a prestar un servicio eléctrico seguro, eficiente y de calidad para el conjunto de la sociedad.

Redeia ha invertido hasta junio de 2022 185,1 millones de euros que se destinaron al desarrollo de la red de transporte en España.

Durante el primer semestre de 2022 se ha mantenido el compromiso con el desarrollo eficiente de la red de transporte, mediante la puesta en servicio de instalaciones que contribuyen a la transición energética, cuyo fin es integrar la mayor generación renovable posible y fomentar la electrificación, garantizando la seguridad del suministro y asegurando la calidad del servicio. De las puestas en servicio realizadas a lo largo del primer semestre de 2022, cabe destacar las puestas en servicio de la Interconexión Lanzarote-Fuerteventura (16,9 km), de diversas posiciones para la Evacuación Renovable (7 posiciones), la subestación Torrent (Valencia) (6 posiciones) y de la subestación Chucena (Huelva) (4 posiciones).

Asimismo en el primer semestre de 2022, el Consejo de Ministros, a instancias del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, ha aprobado la Planificación Eléctrica 2021-2026, la cual preparará la red de transporte para que en los próximos años sea capaz de conectar e integrar más energía renovable, reforzará la fiabilidad del suministro allí donde se necesita, impulsará el desarrollo de nuevas demandas y ejes ferroviarios y fortalecerá los sistemas aislados y nuestras conexiones internacionales. La Planificación será un catalizador del progreso económico y social de nuestro país y contribuirá firmemente a la recuperación tras la pandemia.

Sistema eléctrico peninsular

En el primer semestre de 2022 los hechos más destacables, han sido:

La demanda de energía eléctrica peninsular se situó en 118.284 GWh, lo que supone una variación del -1,8% respecto a la del primer semestre del 2021. Corregidos los efectos del calendario y las temperaturas la variación ha sido del -2,7%.

Los máximos de demanda de potencia media horaria y de energía diaria se alcanzaron el 20 de enero con 37.524 MW y 770 GWh, ambos inferiores en un -9,5% y -7,7% respecto a los máximos alcanzados en el primer semestre de 2021.

En cuanto a la cobertura de la generación, se ha cubierto un 45,6% con producción de origen renovable, 7,5% por debajo del mismo periodo de 2021, fundamentalmente por menor generación con tecnología hidráulica.

Los máximos de potencia instantánea y de energía diaria, en lo que respecta a la energía eólica, se alcanzaron respectivamente el 14 de marzo y el 9 de enero con 18.104 MW y 393 GWh, experimentando una variación del -6,2% y -4,5% respecto a los máximos alcanzados en el primer semestre de 2021.

El saldo de intercambios internacionales de energía eléctrica presenta un signo exportador al contrario que ocurrió en el mismo periodo del año pasado, alcanzando en el primer semestre de 2022 un valor de 6.887 GWh.

El comportamiento de la red de transporte de Red Eléctrica en la península ha sido de nuevo excelente: la disponibilidad total provisional de la red hasta junio ha alcanzado el 98,4%, inferior al índice del mismo periodo del año anterior (98,6%). Los indicadores de continuidad del suministro continúan mostrando el alto grado de seguridad y calidad proporcionado por las instalaciones de Red Eléctrica, situándose por debajo de los valores de referencia establecidos en el Real Decreto 1955/2000, con una ENS (energía no suministrada) y un TIM (tiempo de interrupción medio) acumulados a junio de 2022 de 51,08 MWh y 0,113 minutos respectivamente, (126,12 MWh y 0,273 minutos a junio de 2021).

Sistemas eléctricos no peninsulares

En cuanto al sistema eléctrico balear, en comparación con el mismo periodo del año anterior, la demanda hasta junio de 2022 ha aumentado un 13,1%. La contribución de la temperatura ha tenido un efecto sobre la demanda del 0,3%. El enlace HDVC-250 kV Morvedre-Santa-Ponça sigue aportando seguridad y calidad de suministro, con la energía proveniente de la península sólo se ha cubierto un 6,8% de la demanda de este sistema en el primer semestre de 2022 (27,1% en 2021), motivado por la diferencia en los costes de generación entre el sistema eléctrico balear y el peninsular.

En el sistema eléctrico canario, la demanda ha aumentado un 10,2% en el primer semestre de 2022 con respecto al mismo periodo del año anterior. Por otra parte, la generación de origen renovable acumulada en el primer semestre de 2022, eólica, fotovoltaica, otras renovables e hidroeléctrica, han representado el 19,9% del total de la generación (19,8% en 2021).

Gestión y operación de infraestructuras eléctricas Internacional (Redinter)

El negocio internacional del Grupo se desarrolla a través de su filial Red Eléctrica Internacional, S.AU. (en adelante REI) con presencia, a día de hoy, en Perú, Chile, Brasil y Portugal.

El Grupo gestiona en Perú, Chile y Brasil una red de 5.182 km (1.686 km en Perú, 1.749 km en Chile y 1.747 km en Brasil), de los que actualmente se encuentran en operación 4.776 km.

Actualmente la plantilla de Redinter está formada por 112 personas, de las cuales 77 están en Perú, 31 en Chile y 4 en Brasil. No se incluye en esta cifra la plantilla de TEN (Chile) ni la de Argo (Brasil) por ser sociedades participadas al 50%, así como tampoco la de REN.

Actividades en Perú

En Perú, el Grupo es el principal transmisor del sur del país y, a través de CCNCM desde 2019 (sociedad participada en un 100% por REDELNOR), opera también en el norte.

Las filiales REDESUR, TESUR, TESUR 2, TESUR 3 y CCNCM son concesiones en operación comercial por un periodo de 30 años, y TESUR 4 se encuentra en fase final de construcción.

Durante este primer semestre del año se han mantenido los niveles de tensión promedio dentro de los límites establecidos en la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos, no registrándose incidencias en la calidad del servicio y alcanzándose una disponibilidad de la red del 99,894% en REDESUR, 100% en TESUR, TESUR 2 y TESUR 3 y 99,841% en CCNCM, en línea con las disponibilidades del primer semestre de 2021.

Actividades en Chile

En Chile, el Grupo adquirió en 2016 el 50% de TEN, sociedad encargada de la construcción y mantenimiento de la Línea Mejillones-Cardones puesta en servicio en noviembre de 2017. Durante el primer semestre de 2022, TEN ha mantenido un elevado índice de disponibilidad de las instalaciones del 99,87% (en el primer semestre del 2021 99,96%).

REDENOR desarrolla el diseño, construcción y posterior operación y mantenimiento de una subestación y tres líneas cerca de la frontera con Perú, que actualmente se encuentran en fase de construcción, esperando obtener la puesta en servicio en el último trimestre del año 2022.

REDENOR 2 realiza la explotación comercial de 265 km de líneas que enlazan las subestaciones El Cobre – Esperanza – El Tesoro - Encuentro. Durante el primer semestre de 2022 ha mantenido un índice de disponibilidad de las instalaciones del 99,63% (100% durante el primer semestre de 2021). Asimismo, REDENOR 2 está ejecutando las obras de ampliación de la Subestación de Centinela, así como la línea de conexión con el parque fotovoltaico Sierra Gorda. Además, se cuenta con diferentes solicitudes de conexión para la futura integración de nueva generación de energías renovables y grandes consumidores como mineras cercanas a la instalación.

Actividades en Brasil

En Brasil, el Grupo adquirió en marzo de 2020, a través de su sociedad cabecera en el país Red Eléctrica Brasil (REB), el 50% de la sociedad holding Argo propietaria a su vez las sociedades concesionarias Argo I, Argo II y Argo III.

La concesión principal, Argo I, se encuentra en operación desde finales de 2019. Explota 1.115 km de líneas y cinco subestaciones en la región Nordeste de Brasil. Durante el primer semestre de 2022, ha mantenido un elevado índice de disponibilidad de las instalaciones del 99,96% (98,97% en el primer semestre de 2021).

Argo II es un proyecto de ampliación de una subestación en el estado de Minas Gerais, habiéndose concluido la puesta en operación comercial con fecha 8 de febrero de 2022. El índice de disponibilidad de las instalaciones en el primer semestre de 2022 ha sido del 97,94%.

Argo III explora 320 km de líneas de 230kV y cinco subestaciones en el estado de Rondonia. La mayor parte de estas instalaciones fueron puestas en operación comercial en 2020, habiéndose energizado en marzo y en diciembre de 2021 las dos últimas subestaciones. El índice de disponibilidad de las instalaciones en el primer semestre de 2022 ha sido del 100%.

Con fecha 31 de enero de 2022 se formalizó la adquisición y toma de control de las instalaciones de Rialma Transmissora de Energia III S.A, 312 km de líneas de 500kV. A partir de esta fecha el Grupo participa al 50% en esta nueva concesión, en operación comercial, que se ha integrado como Argo IV. El índice de disponibilidad de las instalaciones en el primer semestre de 2022 ha sido del 100%.

Telecomunicaciones

Negocio satelital

El negocio de telecomunicaciones satelital lo desarrolla Redeia a través de Hispasat.

Red Eléctrica Sistemas de Telecomunicaciones, S.A.U. (RESTEL), es la propietaria del 89,68% de las acciones Hispasat. El resto de los accionistas de Hispasat son SEPI, con un 7,41%, y CDTI con un 2,91% de participación respectivamente.

Hispasat es el operador de satélites de referencia en España y Latinoamérica, al mismo tiempo que desempeña un papel relevante como motor de la innovación en el sector aeroespacial. Cuenta con una flota de nueve satélites en seis posiciones orbitales. Asimismo, presta servicios avanzados de comunicación por satélite.

Es el principal puente de comunicaciones entre Europa y América como proveedor de servicios de banda ancha y de conectividad en América, Europa y el norte de África a través de sus empresas en España y Latinoamérica. Es líder asimismo en la difusión y distribución de contenidos audiovisuales en español y portugués para importantes plataformas digitales de Televisión Directa al Hogar (DTH), que ofrecen en su programación canales de Televisión en Alta Definición (TVAD). Estas líneas de negocio le configuran como una de las principales compañías del mundo por ingresos en su sector.

Las actividades de Hispasat se realizan a través de su sociedad matriz, Hispasat, S.A., que opera y comercializa los satélites no ubicados en posiciones orbitales brasileñas, y a través de las sociedades Hispasat Canarias, Hispamar Satélites, Hispamar Exterior, e Hispasat México, que operan y comercializan de forma conjunta los satélites ubicados en posiciones orbitales de titularidad brasileña. La sociedad Hispasat Perú, desde su telepuerto de Lurín, gestiona y transporta las señales del negocio mayorista de DTH para la región de Latinoamérica.

Durante el primer semestre de 2022 se ha continuado con el proceso de fabricación del nuevo satélite Amazonas Nexus que incorpora una carga útil HTS de última generación orientado principalmente a servicios de conectividad en entornos de movilidad en Latinoamérica, incluyendo la cobertura de los corredores aéreos del atlántico norte y sur.

En 2022, Hispasat S.A. ha llegado a un acuerdo para adquirir el 100 % de Axess Networks Solutions Holdings, S.L., "Axess Networks", por un importe de 96 millones de dólares estadounidenses (precio

de las acciones), más 27,5 millones de deuda financiera, lo que supone un valor compañía en el entorno de 123,5 millones de dólares.

La adquisición será financiada con una combinación de disponibilidades de liquidez y líneas de financiación de Hispasat, S.A., sin recurso financiero a sus accionistas.

Axess Networks es una empresa de telecomunicaciones especializada en servicios y soluciones por satélite al mercado corporativo (telcos y grandes empresas) y Administraciones. Tiene presencia en Latinoamérica (Colombia, México, Perú, Ecuador y Chile) y EMEA (principalmente África y Middle East).

La adquisición de Axess Networks busca el objetivo de posicionar a Hispasat como proveedor de soluciones y servicios avanzados por satélite en sus mercados de actuación. La operación supone una mayor implicación de Hispasat en la cadena de valor de servicios gestionados aportando cercanía al cliente, capacidad de adaptación y rápida evolución de su oferta de servicios.

La operación está supeditada a la obtención de las autorizaciones pertinentes y otras condiciones suspensivas.

Negocio fibra óptica

La actividad de telecomunicaciones de fibra óptica de Redeia está basada en la explotación comercial en España de la capacidad excedentaria de las redes de fibra óptica e infraestructuras asociadas, tanto a la red de transporte de energía eléctrica, como a la red ferroviaria de ADIF-Alta Velocidad, cuyos derechos de uso y explotación posee el Grupo.

Reintel es el mayor operador neutral de infraestructuras de fibra óptica oscura en España y su actividad principal es el alquiler de fibra óptica oscura y emplazamientos. Reintel dispone de una red de fibra óptica de 52.366 Kilómetros de cables desplegada sobre la red de transporte eléctrico y la red ferroviaria, siendo sus principales clientes los operadores de telecomunicaciones con presencia en España. Asimismo, Reintel proporciona a Red Eléctrica los servicios de telecomunicaciones que ésta precisa para su actividad como son el mantenimiento de los cables de fibra óptica y equipos de telecomunicaciones.

Durante el primer semestre de 2022, Reintel ha continuado con el desarrollo de su plan comercial como proveedor de infraestructuras de telecomunicaciones, lo que ha supuesto el desarrollo de su cartera de clientes, así como la ejecución de inversiones a petición de los clientes que generan nuevos ingresos para el Grupo.

Las incidencias en la red de fibra óptica se han atendido y reparado dentro de los plazos establecidos con los clientes y, por ello, no han dado lugar a la reclamación de penalizaciones económicas.

La actividad comercial y la gestión proactiva de los cobros en este primer semestre de 2022 se ha mantenido y, por tanto, no se prevé un efecto negativo en la morosidad, ni en las principales magnitudes económico-financieras en 2022.

2 Evolución y resultados de los negocios

Ingresos

La suma conjunta de la Cifra de negocio y de los resultados de las sociedades participadas han alcanzado los 1.031,0 millones de euros, un 4,0% por encima de la registrada en el primer semestre del año 2021. Por actividades su evolución ha sido la siguiente:

- Gestión y operación de infraestructuras eléctricas nacionales: La cifra de negocio generada por esta actividad alcanzó los 815,4 millones de euros, importe ligeramente superior al registrado en el ejercicio precedente.
- Transmisión eléctrica internacional: La cifra de negocio y el resultado de las sociedades participadas de esta actividad ha ascendido a 57,7 millones de euros, un 52,7% por encima de los

registrados a junio de 2021 cuando se situó en 37,8 millones de euros. El detalle de esta variación se debe a:

- La cifra de negocio asociada a la actividad internacional ha pasado de 24,5 millones de euros en el primer semestre de 2021 a 30,4 millones de euros en este ejercicio. Este aumento del 24,0% de la cifra de negocios respecto al año anterior está vinculado a mayores ingresos de las participadas en Chile y Perú y a un efecto favorable del tipo de cambio, estimado en 2,4 millones de euros.
- El resultado de las participaciones del negocio internacional ha alcanzado los 27,3 millones de euros, un 106% por encima del generado en el mismo periodo del año anterior. Una mayor actividad asociada a la filial brasileña de ARGO, por la puesta en servicio de parte de ARGO II (2022) y ARGO III (finales de 2021) y la adquisición de ARGO IV (Rialma), por un importe de 7,3 millones de euros, un tipo de cambio favorable, cuyo efecto estimado ha sido de 1,9 millones de euros, y la actualización de los parámetros regulatorios en Brasil, son los causantes de este comportamiento positivo.
- Telecomunicaciones: Esta actividad ha generado una cifra de negocio y un resultado de las sociedades participadas de 169,0 millones de euros en el primer semestre de 2022, un 9,1% por encima de lo generado en el ejercicio precedente.
 - Negocio satelital: La cifra de negocio satelital, del que forma parte Hispasat, ha mejorado en el primer semestre del año un 14,7% respecto al mismo periodo del año anterior hasta alcanzar los 95,5 millones de euros. Las mayores ventas, el efecto del semestre completo de las adquisiciones llevadas a cabo el año anterior en Perú y la favorable evolución del tipo de cambio, estimado en 4,2 millones de euros, explican esta favorable evolución. La participación en los resultados de las empresas participadas ha sido de 0,5 millones de euros.
 - Fibra óptica: Por su parte, el negocio de fibra óptica, en el que se encuadra Reintel ha generado una cifra de negocio de 73,0 millones de euros, 3,7 millones de euros más que en los primeros 6 meses de 2021. La vinculación de algunos contratos a la inflación es la principal causa de esta evolución.

Gastos operativos

Los costes operativos han sido de 279,8 millones de euros en este primer semestre del año 2022, incrementándose en un 10,9%. Los gastos operativos comparables, sin tener en cuenta el efecto de gastos no comparables (la ejecución de un programa específico de mantenimiento y costes asociados a nuevas líneas de negocio en Perú), han crecido tan solo un 2,1%, demostrando las medidas anticipativas y de eficiencia para contener los efectos de la inflación.

- Los gastos de aprovisionamientos y otros gastos de explotación, han pasado de 164,1 millones de euros en el primer semestre de 2021 a 188,1 millones de euros en el semestre que acabamos de cerrar. Esta cifra incorpora unos 20 millones de euros asociados a un programa específico de mantenimiento de activos críticos que finalizará en 2023, y 2,4 millones de euros consecuencia básicamente de gastos asociados a las adquisiciones realizadas por Hispasat en Perú en mayo de 2021.
- Los gastos de personal han sido de 91,6 millones de euros, incrementándose un 3,9% respecto al primer semestre de 2021. Una mayor plantilla y un contenido incremento salarial explican esta evolución.

La plantilla final a 30 de junio se ha situado en 2.157 personas, frente a las 2.085 del ejercicio anterior. Asimismo, la plantilla media del ejercicio alcanza las 2.142 personas, siendo de 2.062 en el primer semestre de 2021. Esta evolución se explica principalmente por la incorporación al grupo de 34 personas procedentes de la línea de negocio satelital adquirida en Perú, de 20 personas por el Plan de transformación emprendido por Hispasat y 21 nuevas personas en el negocio regulado, asociadas a los mayores planes de inversión que está afrontando.

Resultados

En consecuencia, el **Resultado bruto de explotación (EBITDA)** ha alcanzado los 784,6 millones de euros, un 1,7% más que el obtenido en los primeros 6 meses del ejercicio anterior. Por actividades la evolución del EBITDA se explica por:

- **Gestión y operación de infraestructuras eléctricas nacionales:** El EBITDA generado se situó en los 602,1 millones de euros, frente a los 615,3 millones de euros del mismo periodo del ejercicio anterior. Esta diferencia se explica en buena medida por los mayores gastos asociados a la actividad regulada vinculados a los planes de mantenimiento de activos críticos.
- **Transmisión eléctrica internacional:** El EBITDA generado ha crecido un 61,1% respecto al primer semestre de 2021 hasta alcanzar los 47,5 millones de euros. La buena evolución de la cifra de negocio y de los resultados de las sociedades participadas, combinado con unos costes operativos contenidos explican esta evolución.
- **Telecomunicaciones:** El EBITDA de las actividades de telecomunicaciones ha alcanzado los 126,5 millones de euros, 5,4 millones de euros por encima del registrado un año antes. En el negocio satelital el EBITDA ha mejorado en 4,5 millones de euros, los mayores ingresos se han compensado parcialmente por unos mayores gastos operativos y de personal asociados al incremento de la plantilla media. La mejora del EBITDA en el negocio de fibra óptica ha sido de 1 millón de euros, un 1,7% mejor al generado del año anterior.

Resultado neto de explotación (EBIT) alcanza los 524,1 millones de euros, un 0,7% inferior al registrado en el mismo periodo del año 2021. La causa de esta caída se debe a la evolución de las partidas de “dotaciones a la amortización, imputación de subvenciones al resultado y deterioro de valor” que han pasado de 243,7 millones de euros en el primer semestre de 2021 a 260,5 millones de euros en el primer semestre de este año. Destacan los aumentos experimentados por estas partidas en el negocio regulado, superior a 9 millones de euros, y del negocio satelital, en más de 6 millones de euros.

El **Resultado financiero** ha sido de -44,4 millones de euros, frente a los -49,6 millones de euros del año 2021. El menor coste medio de la deuda, que ha pasado del 1,53% en el primer semestre de 2021 al 1,46% en este 2022, y un menor saldo de la deuda financiera bruta media, al pasar de 6.705 millones de euros en el periodo enero – junio de 2021 a 6.431 millones de euros en el mismo periodo de este año, explican en buena medida esta mejora.

La tasa efectiva del **impuesto sobre sociedades** del grupo ha sido del 24,1%, frente al 24,7% del primer semestre ejercicio anterior. La causa de esta ligera caída de la tasa impositiva se encuentra fundamentalmente en el mayor aporte a los resultados de las sociedades valoradas por el método de participación.

Finalmente, el **Resultado del ejercicio** ha alcanzado los 363,0 millones de euros, un 1,4% mejor que el registrado en el primer semestre de 2021. Por líneas de negocio, el comportamiento de esta partida es:

- **Gestión y operación de infraestructuras eléctricas nacionales:** El resultado neto imputado a esta actividad se sitúa en este primer semestre del año en los 284,1 millones de euros, 11,7 millones de euros por debajo del registrado en el primer semestre de 2021. Esta bajada se debe principalmente a un menor EBITDA, comentado con anterioridad.
- **Transmisión eléctrica internacional:** El resultado neto imputado a esta actividad ha sido de 31,9 millones de euros en el periodo, frente a los 16,9 millones de euros del ejercicio anterior. El buen comportamiento de la filial brasileña Argo es responsable en buena medida de esta mejora.
- **Telecomunicaciones:** El resultado neto imputado a esta actividad ha pasado de 45,3 millones de euros en los primeros 6 meses de 2021 a 41,6 millones de euros en el mismo periodo de este ejercicio. La mejora en el negocio de fibra óptica ha sido absorbida por un peor comportamiento de Hispasat en este primer semestre.

Inversiones

En el primer semestre de 2022 la inversión desarrollada por el Grupo se ha situado en los 273,4 millones de euros, un 8,2% superior a la ejecutada en el ejercicio anterior, esta cifra no incorpora los 32,4 millones de euros destinados por la brasileña Argo a la adquisición de Rialma.

Las inversiones vinculadas a la actividad de gestión y operación de infraestructuras eléctricas nacional se han situado en los 202,8 millones de euros, un 10,8% más que en el mismo periodo del ejercicio precedente. Destacan el aumento experimentado por la inversión asociada con la puesta en servicio de la interconexión Lanzarote – Fuerteventura, el almacenamiento en Canarias o la buena marcha de la interconexión Ibiza-Formentera.

En cuanto a la inversión vinculada a la gestión y operación de infraestructuras eléctricas internacional destaca el aumento de la inversión desarrollada en Perú en el proyecto Tesur 4 cuya puesta en servicio se prevé a finales de este año.

Respecto a la actividad de telecomunicaciones en el negocio satelital las menores inversiones obedecen a la menor acumulación de hitos de pago del proyecto Amazonas Nexus durante el primer semestre de 2022. en relación al mismo periodo del año anterior. La inversión en fibra óptica del semestre ha sido ligeramente superior a la llevada a cabo el ejercicio anterior.

Adicionalmente se han destinado 19,1 millones de euros a otras inversiones que incluyen, entre otras infraestructuras, edificios para el Grupo y las inversiones desarrolladas por Elewit, el vehículo de inversión en capital riesgo de Redeia.

3 Principales riesgos e incertidumbres del próximo semestre

Redeia está expuesto a diferentes riesgos inherentes a las actividades y mercados geográficos en los que opera que podrían llegar a tener un impacto sobre sus resultados.

El Sistema de Gestión de Riesgos implantado funciona de forma integral y continua, consolidándose dicha gestión por unidad de negocio, filial y áreas de soporte a nivel corporativo. Este Sistema de Gestión Integral de Riesgos tiene por objeto asegurar que los riesgos que pudieran afectar a las estrategias y objetivos del Grupo, son identificados, analizados, evaluados, gestionados y controlados de forma sistemática, con criterios uniformes y dentro de los niveles de riesgo fijados, con la finalidad de facilitar el cumplimiento de las estrategias y objetivos del Grupo. Redeia dispone de una Política de gestión integral de riesgos y de un Procedimiento general de gestión y control integral de riesgos, basados en el Marco Integrado de Gestión de Riesgos Corporativos COSO II (Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission) y en la ISO 31000.

En el proceso de identificación, análisis, evaluación y control de los riesgos, indicado anteriormente, se establecen las actuaciones necesarias para reducir el nivel del riesgo y llevarlo a un valor de riesgo aceptable. Asimismo, para la monitorización de los riesgos, el actual Sistema de gestión de riesgos contempla el seguimiento de numerosos planes de actuación dirigidos a reducir el nivel de riesgo, así como un amplio número de indicadores para controlar su evolución. Semestralmente para los riesgos de nivel alto y otros de especial relevancia, anualmente para el resto de riesgos, y cuando las circunstancias lo aconsejen en riesgos concretos, la Dirección de Auditoría Interna y Control de Riesgo revisa con las unidades gestoras la evolución y efecto de los planes de actuación establecidos previamente para reducir el riesgo. La Comisión de Auditoría supervisa el proceso antes descrito al menos dos veces al año y reporta el mismo al Consejo de Administración.

Por otro lado, los procesos del Grupo han sido diseñados de forma que incorporan elementos para mitigar o reducir los riesgos relacionados. Estos procesos han sido integrados en sistemas de gestión estructurados conforme a normas internacionales (ISO 9001, ISO 14001 y ISO 45001, entre otras), que están sometidas a auditorías internas y externas sistemáticas de adecuación de diseño y de cumplimiento, y que incorporan los aspectos de control correspondientes a los objetivos que deben cumplir.

Además, Redeia cuenta con planes de contingencia que regulan las diversas situaciones de crisis que pudieran presentarse en caso de incidente que pueda afectar a la continuidad del servicio o que pueda afectar al medio ambiente, a las personas, a la operatividad de la empresa, a la disponibilidad de sus sistemas, a los resultados empresariales o a cualquier otro hecho con impacto en la reputación del Grupo. Redeia también dispone de una guía de actuación para la gestión de ciberincidentes, que establece los criterios y directrices para la gestión de cualquier incidente relacionado con la ciberseguridad con independencia del ámbito en que se produzca.

El Grupo, de manera complementaria, dispone de un Sistema de Control Interno sobre la Información Financiera (SCIIF), con el objetivo de obtener eficiencia y seguridad en los procesos de elaboración de la información económico-financiera de la empresa, adoptando las mejores prácticas internacionales.

El Grupo ha preparado una nota sobre las consideraciones sobre la coyuntura en el primer semestre de 2022 y su efecto sobre las magnitudes económico-financieras del Grupo, que ha sido incluida en las Notas a los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados de 30 de junio de 2022, sin que se haya puesto de manifiesto ningún impacto significativo.

Los principales riesgos a los que está expuesto Redeia, y que pudieran afectar a la consecución de sus objetivos, son los estratégicos, dentro de los cuales destacan los regulatorios, al estar los principales negocios del Grupo sometidos a regulación, los operacionales, derivados de las actividades realizadas en el ámbito eléctrico y de telecomunicaciones, y los financieros.

Riesgos Regulatorios

La consideración de actividades reguladas afecta tanto a la fijación de ingresos como al entorno y condiciones en las que se deben desarrollar las principales actividades. En este contexto es importante destacar la existencia de riesgos regulatorios por la posibilidad de que pudiera haber cambios en el marco legal que regula las actividades en las diferentes áreas geográficas donde el Grupo lleva a cabo sus actividades, que pueden afectar tanto a los ingresos como a los costes, bien directamente, o bien por la introducción de nuevas exigencias para el desarrollo de las mismas.

Destacan también los riesgos de negocio, derivados del mayor grado de diversificación del grupo en distintas actividades y áreas geográficas.

Riesgos Operacionales

Las actividades de Redeia están expuestas a diferentes riesgos operativos, tales como averías en la red de transporte de energía eléctrica, en la red de fibra óptica o en las infraestructuras satelitales, incendios en las instalaciones, condiciones meteorológicas adversas, accidentes en la red de transporte, incidentes que puedan afectar a la seguridad física/lógica, así como otros supuestos que pudieran tener como resultado deterioro de las instalaciones del Grupo, y daños a las personas y/o materiales. Ante estos eventos, el Grupo ha establecido sistemas de control que, hasta la fecha, han funcionado adecuadamente.

Adicionalmente Redeia dispone de un Programa corporativo de seguros con el objetivo de proteger el patrimonio y limitar el potencial impacto de estos eventos en sus resultados.

Riesgos Financieros

El Grupo está sometido a la volatilidad de los tipos de interés y los tipos de cambio, volatilidad que podría afectar a la situación financiera del Grupo.

Con respecto a la variación de los tipos de cambio, se contempla cualquier variación desfavorable de los tipos de cambio que pudiera afectar a los resultados previstos del Grupo.

La gestión de este riesgo contempla el riesgo de transacción, derivado de tener que cobrar o pagar flujos de caja en una moneda distinta del euro, y el riesgo de conversión, que hace referencia al riesgo que soporta el Grupo al consolidar las filiales y/o los activos situados en países cuya moneda funcional es diferente del euro. Con el objetivo de eliminar el riesgo de cambio derivado de las emisiones realizadas en el mercado de colocaciones privadas de Estados Unidos (USPP), el Grupo tiene contratadas coberturas de flujos de caja, mediante instrumentos swap dólar americano/euro de principales e intereses (cross currency swap), que cubren el importe y la duración total de la

misma, hasta 2035. Asimismo, se han contratado precoberturas de flujos de caja, que permiten cubrir los flujos de efectivo altamente probables de determinados ingresos en reales brasileños y dólares americanos, mediante cross currency swap (que convierten deuda de euros a dólares americanos hasta 2031) y forward de divisas hasta 2025. Con el objetivo de mitigar el riesgo de conversión de los activos situados en países cuya moneda funcional es distinta del euro, el Grupo financia parte de dichas inversiones en la moneda funcional de estos países. Asimismo, el Grupo ha contratado coberturas de inversión neta en dólar americano mediante instrumentos cross currency swap hasta 2026.

El Grupo mantiene una estructura de la deuda que refleja, a 30 de junio de 2022, un perfil de riesgo bajo, con una moderada exposición a variaciones en los tipos de interés, ya que un 85% de la Deuda financiera del Grupo es a tipo fijo, consecuencia de la política de endeudamiento llevada a cabo, que tiene entre sus objetivos adecuar el coste de la deuda a la tasa de retribución financiera aplicada a los activos del Grupo sometidos a regulación. El riesgo de tipo de interés al que el Grupo está expuesto afecta fundamentalmente al Patrimonio neto del ejercicio, como consecuencia de cambios en el valor razonable de los instrumentos financieros derivados. La reforma de los tipos de interés de referencia no está teniendo un impacto significativo en los estados financieros del Grupo.

4 Hechos posteriores al 30 de junio de 2022

No se han producido hechos de carácter significativo desde la fecha de cierre hasta la fecha de formulación de los presentes Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados.

**DECLARACIÓN DE RESPONSABILIDAD DE LOS
ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS RESUMIDOS CONSOLIDADOS**

Los miembros del Consejo de Administración de RED ELECTRICA CORPORACIÓN, S.A. declaran, hasta donde alcanza su conocimiento, que los estados financieros intermedios resumidos consolidados correspondientes al primer semestre de 2022, formulados en la sesión de 26 de julio de 2022, ofrecen la imagen fiel del patrimonio consolidado, de la situación financiera consolidada y de los resultados consolidados de RED ELÉCTRICA CORPORACIÓN, S.A. y de las empresas comprendidas en la consolidación tomados en su conjunto, que el informe de gestión intermedio consolidado incluye un análisis fiel de la información requerida, y que han sido elaborados con arreglo a los principios de contabilidad aplicables y conforme a lo previsto en el R.D. 1362/2007, de 19 de octubre, y sus normas complementarias.

Madrid, 26 de julio de 2022

Beatriz Corredor Sierra
Presidenta

Roberto García Merino
Consejero Delegado

Carmen Gómez de Barreda
Tous de Monsalve
Consejera

Socorro Fernández Larrea
Consejera

Antonio Gómez Ciria
Consejero

Mercedes Real Rodríguez
Mercedes Real Rodríguez
Consejera

José Juan Ruiz Gómez
Consejero

Ricardo García Herrera
Consejero

Marcos Vaquer Caballería
Consejero

Elisenda Malaret García
Consejera

José María Abad Hernández
Consejero

Esther María Rituerto Martínez
Consejera