

redeia

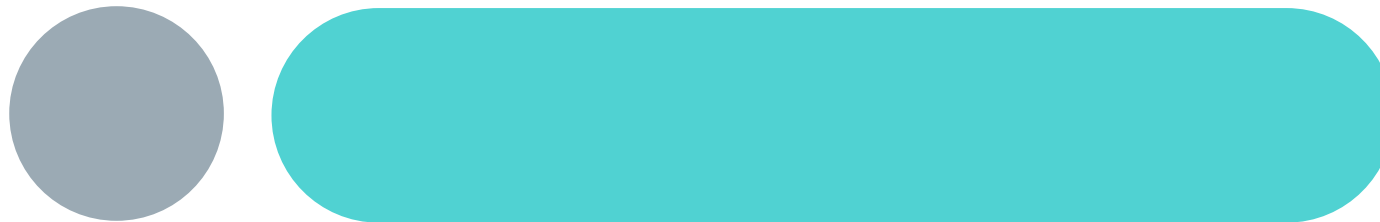
El valor de lo esencial

Informe de resultados Enero-diciembre 2024

26 febrero 2025

redeia.com





Los Estados Financieros Consolidados incluidos en la información financiera presentada en este documento han sido auditados. Esta información ha sido elaborada bajo normas internacionales de información financiera (NIIF). 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>

Índice

1. Aspectos destacados.....	5
2. Redeia: Principales magnitudes.....	14
3. Evolución de resultados.....	18
4. Inversiones	22
5. Fondos generados y evolución del balance	24
Anexo 1. Estados financieros consolidados (Redeia).....	28
Cuenta de resultados consolidada.....	28
Balance consolidado.....	29
Estado de flujos de efectivo consolidado	31
Anexo 2. Reconocimientos en sostenibilidad	32



1. Aspectos destacados

Sistema eléctrico español y transición energética

La **demanda de electricidad** durante el año 2024 en España ha alcanzado los 248,8 TWh, lo que representa un aumento del 0,9% respecto a la registrada en el mismo periodo del ejercicio anterior. La demanda corregida por los efectos de temperatura y laboralidad crece un 1,4%.

La **generación de electricidad** durante el año 2024 ha alcanzado los 262,2 TWh, de los cuales 149,0 TWh proceden de fuentes de energía renovable, es decir, un 56,8% del total generado en nuestro país. Asimismo, la energía procedente de fuentes que no generan CO2 ha sido de un 76,8% respecto al total, frente al 72,0% del año anterior. Este aumento viene explicado en buena medida por el incremento experimentado por la electricidad de origen hidráulico y fotovoltaico, del 35,5% y el 18,9% respectivamente, comparando con el 2023. La electricidad de origen eólico, con un peso del 23,2%, ha sido la más utilizada por nuestro sistema, reduciéndose un ligero 2,8% respecto al año previo.

El ejercicio 2024 se ha cerrado con un **saldo exportador** por tercer año consecutivo, superior a 10 TWh.

Entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2024, el **precio medio de la electricidad** en el mercado spot español se ha situado en los 63,03 euros por MWh, cerca de un 28% por debajo del precio medio registrado en el año 2023, que se situó en los 87,1 euros por MWh. Un precio menor del gas natural y una mayor participación en el *mix* energético de las fuentes de generación de origen renovable han hecho posible esta evolución.

Avances regulatorios

En el **ámbito nacional** podemos destacar lo siguiente en cuanto a novedades regulatorias del 2024:

- **Aprobación del calendario de la CNMC**, que incluye la modificación de la Circular 2/2019, para realizar determinados **ajustes** en la metodología de **cálculo de la tasa de retribución financiera** para **adaptarla a los retos de la transición energética, y posibilitar la inversión eficiente en redes**.

- Avances en la **tramitación de una nueva Planificación 2025-2030**, definidos sus objetivos en la Orden TED/1375/2023, de 21 de diciembre. Durante la Fase de Estudios, el operador del sistema con toda la información recibida y los criterios fijados por el Ministerio lleva a cabo los estudios técnicos pertinentes y elabora la propuesta inicial de desarrollo que se remite a dicho Ministerio.
- El pasado 4 de abril de 2024 el Consejo de la CNMC aprobó la Resolución por la que se establece la **retribución de las instalaciones de transporte de energía eléctrica para el año 2021**. Esta resolución ha permitido que se produzca la devolución de parte de los excesos de tarifa cobrados por Redeia en ejercicios anteriores, por un importe de 183 millones de euros en este período. Dado que las tarifas correspondientes a los **ejercicios 2022, 2023 y 2024 tienen aún carácter provisional**, a cierre de diciembre de 2024 está pendiente la devolución al sistema de unos 220 millones de euros.
- El 16 de abril, el Consejo de Ministros aprobó la **Modificación de Aspectos puntuales de la Planificación vigente**, con horizonte 2026. La modificación incluye 73 actuaciones, con una inversión asociada de 489 millones, para ejecutar proyectos estratégicos de la transición energética y la cadena de valor industrial.

La adenda del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (Inversión 4 del Componente 31, ligado a los fondos REPowerEU) incluye una partida de 931 millones para financiar parcialmente el coste de actuaciones incluidas en la Planificación.

- El 9 de mayo de 2024, la **CNMC abrió una consulta pública específica sobre la tasa de retribución financiera para transporte de energía eléctrica y regasificación de gas natural para el próximo período regulatorio 2026-2031**. El plazo para presentar respuesta a dicha consulta se estableció hasta el 10 de junio de 2024.
- El 4 de junio de 2024, el **Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico abrió una consulta pública sobre la modificación del límite de inversiones en redes**, siendo el plazo establecido para presentar alegaciones hasta el 3 de julio de 2024. Los objetivos de esta consulta son:
 - En particular, se busca adaptar la regulación a las nuevas oportunidades industriales y económicas que la transición energética representa para España a través de una mayor inversión en redes de transporte y distribución con la máxima eficiencia económica.
 - La reforma normativa perseguirá, igualmente, un desarrollo eficiente de la red de transporte y distribución, priorizando maximizar la utilización de la red ya construida y preservando las señales de electrificación y competitividad económica minimizando el coste de los peajes para los consumidores.

- El 24 de junio de 2024, la **CNMC abrió una consulta pública específica para la revisión de la metodología de cálculo de la retribución de la actividad de transporte de energía eléctrica para el período 2026-2031**, siendo el plazo establecido para presentar alegaciones hasta el 15 de septiembre de 2024. Esta consulta específica se justifica particularmente en los retos identificados para el nuevo período y que son diferenciales respecto a los del periodo regulatorio anterior. Así la metodología ha de adaptarse a los cambios derivados del proceso de descarbonización, asegurando el equilibrio entre el desarrollo de infraestructuras, un uso eficiente de las redes existentes y la incorporación de las nuevas funcionalidades que se espera de las mismas asociadas a la digitalización y a las nuevas figuras que emergen en el mercado eléctrico.
- El 25 de septiembre de 2024, el Gobierno aprobó el Real Decreto 986/2024, relativo a **la actualización del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) 2023-2030**. El PNIEC se constituye como la herramienta de orientación estratégica nacional que integra la política de energía y clima con un horizonte temporal a 2030, de acuerdo con la normativa nacional y europea. El primer plan nacional de energía y clima, que abarca el período 2021-2030, se adoptó en 2020, y desde entonces se ha producido un aumento de la ambición climática a nivel europeo, recogido en la Ley Europea sobre el clima y en los planes “Objetivo 55” y “REPowerEU”. En consecuencia, se ha elaborado la actualización del PNIEC 2023-2030 que incluye unos objetivos coherentes con la reducción de emisiones adoptada a nivel europeo, concretados en los siguientes resultados para 2030:
 - 32% de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero respecto a 1990.
 - 48% de renovables sobre el uso final de la energía.
 - 43% de mejora de la eficiencia energética en términos de energía final.
 - 81% de energía renovable en la generación eléctrica.
 - Reducción de la dependencia energética hasta un 50%.
- También el 25 de septiembre de 2024, **el Consejo de Ministros**, a petición del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico y del Ministerio de Economía, Comercio y Empresa, **aprobó el Anteproyecto de ley de restablecimiento de la Comisión Nacional de Energía (CNE)**, que se ha remitido al Congreso de los Diputados para proseguir con su tramitación como Proyecto de ley. El restablecimiento de la CNE permitirá reforzar la capacidad del regulador en un momento clave para la transición energética, respondiendo a las crecientes necesidades de especialización y eficacia del nuevo paradigma energético y regulatorio.
- Dentro del proceso normativo para la modificación de la Circular 2/2019 y dado el contexto de transición energética en fase de aceleración en el que se encuentra inmerso España, el pasado 31 de octubre de 2024 **el Ministerio para la Transición Ecológica y**

el **Reto Demográfico publicaba sus orientaciones de política energética a la Comisión Nacional de los Mercados y Competencia (CNMC)** en relación con la propuesta de modificación de la Circular 2/2019, de 12 de noviembre, por la que se establece la metodología de cálculo de la tasa de retribución financiera. La tasa de retribución financiera que pretende regular la modificación de la Circular 2/2019 es uno de los elementos clave para esta transición al contribuir al despliegue de la infraestructura necesaria para integrar en el sistema las nuevas demandas y la nueva generación renovable. En este sentido, es importante atender no solo a los objetivos establecidos para España, sino también el contexto de competencia a nivel europeo e internacional por los recursos financieros y las inversiones en transición energética, con efecto tractor por su capacidad de permitir a su vez nuevas inversiones en renovables, en descarbonización o industrialización.

- El 9 de diciembre de 2024 **la CNMC aprobó el primer tramo de las rentas de congestión que se destinarán a financiar la interconexión submarina con Francia**. La resolución estableció que el importe de las rentas de congestión destinadas a la financiación del proyecto en **199,8 millones de euros**, correspondientes a los costes derivados de las inversiones realizadas por Redeia en dicho proyecto hasta el 31 de diciembre de 2023. El importe fue cobrado por Redeia a finales de 2024.
- El 30 de diciembre 2024, la Comisión Nacional de los Mercados y Competencia **(CNMC) publicaba el calendario de Circulares de carácter normativo cuya tramitación tiene previsto iniciar en 2025**. Relativo a las Circulares de valores unitarios, y en concreto a la **revisión de valores unitarios de la Circular 7/2019**, indicaron que tanto la retribución del transporte y de la distribución contemplan una serie de precios unitarios que, en su caso, podrán ser revisados a la luz de las conclusiones que se alcancen en el ámbito del debate sobre la revisión de las circulares de retribución del transporte y la distribución, iniciado en el año 2024. La fecha prevista del Trámite de Audiencia sería durante el segundo trimestre de 2025 con fecha prevista de adopción el último trimestre de 2025.

Resultados del Grupo

Aspectos extraordinarios

1) Activos pre-98

En este ejercicio los resultados del Grupo vienen marcados por la finalización de la vida útil regulatoria de los activos anteriores a 1998, cuyo impacto anual en ingresos asciende a 260 millones de euros aproximadamente, generando un impacto negativo en todas las magnitudes de la cuenta de resultados del Grupo.

No obstante, los resultados obtenidos de las operaciones continuadas son los esperados y están alineados con las expectativas del mercado.

Redeia se ha ido preparando en los últimos años para dotar a la organización de las capacidades necesarias para incrementar la inversión de forma significativa en los próximos años. De hecho, la inversión del TSO en 2024 ha sido la más alta de su historia, superando los 1.100 millones de euros, convirtiendo el ejercicio 2024 en el punto de inflexión de un fuerte crecimiento de ingresos futuro.

2) Venta de Hispasat

El 31 de enero de 2025, el Consejo de Administración de Redeia, a través de su filial Redeia Sistemas de Telecomunicaciones, S.A.U., acordó con Indra Sistemas S.A. la venta de su participación del 89,68% en el capital social de Hispasat S.A. (Hispasat) a Orbitude, S.L.U., sociedad íntegramente participada por Indra.

El precio acordado por la venta del 89,68% del capital social de Hispasat asciende a 725 millones de euros, siendo el múltiplo de valoración de 7,7 veces EBITDA considerando los datos de cierre de 2024.

El cierre de la operación, sujeto entre otras consideraciones, a la aprobación del Consejo de Ministros, las autoridades de competencia y otros reguladores, se espera en 2025.

En octubre de 2019, Redeia adquirió Hispasat en el marco de su Plan Estratégico 2018-2022, cuyo objetivo era convertir a Redeia en un gestor de infraestructuras tanto eléctricas como de telecomunicaciones. La estrategia de Redeia se centra actualmente en la actividad regulada de Red Eléctrica (TSO) con el objetivo de desplegar y poner en servicio la infraestructura eléctrica recogida en la futura Planificación 2025-2030 garantizando el cumplimiento de los objetivos de política energética recogidos en el PNIEC. La venta de Hispasat permite a Redeia reforzar su capacidad financiera y mejorar el perfil de riesgo de su rating crediticio para desarrollar el próximo Plan Estratégico cuyo foco principal será impulsar la transición energética en España con la ejecución de un volumen de inversiones sin precedentes entre 2025 y 2030, reafirmando nuestro compromiso con la creación de valor sostenible para nuestros accionistas.

La operación supone el reconocimiento de una minusvalía contable en la cuenta de resultados de 2024 por un importe aproximado de 137 millones de euros después de impuestos, correspondiente a la diferencia entre el coste de los activos netos del negocio satelital que figuran en los estados financieros consolidados de Redeia (862 millones de euros) y el mencionado precio de venta. Dicho importe será registrado en el ejercicio 2024, no teniendo efecto en caja. Adicionalmente, la operación tendrá un impacto positivo de 725 millones de euros en el flujo de efectivo de la Sociedad en 2025 debido al cobro que supondrá esta desinversión.

Redeia invirtió en la compra de Hispasat 933 millones de euros en 2019 y con el cierre de la venta de su participación habrá recibido un total de 821 millones de euros que incluyen el precio acordado con Indra más los 96 millones de euros de dividendos cobrados de Hispasat entre 2019 y 2025, lo que supone una minusvalía total en caja, de 112 millones de euros.

Esta operación, junto con la venta del 49% de Reintel en 2022, supone la culminación de la estrategia de Redeia en el ámbito de telecomunicaciones recogida en su Plan Estratégico 2021-2025 que ambicionaba maximizar la generación de valor de sus negocios de telecomunicaciones. Considerando la operación de venta del 49% de Reintel y la venta del 89,68% de Hispasat, Redeia ha obtenido una plusvalía total por ambas operaciones en el entorno de unos 800 millones de euros después de impuestos. La actividad de telecomunicaciones de Redeia seguirá desplegándose a través de Reintel, que continúa su actividad con un desempeño sólido y positivo.

Tras la consecución de la operación, Redeia mantiene su compromiso de retribución a sus accionistas de un suelo de 0,80 € por acción para los ejercicios 2024 y 2025.

Impactos de la operación de venta de Hispasat en los resultados del ejercicio 2024

- **Cuenta de pérdidas y ganancias:** se deben reclasificar los diferentes epígrafes de la cuenta de resultados de Hispasat atribuibles a Redeia a una sola línea denominada “*Resultado del periodo procedente de actividades interrumpidas*”, recogiendo asimismo en esta misma línea la diferencia entre el coste de los activos netos en libros y el precio de venta.
- **Balance de situación:** se produce una reclasificación como activos y pasivos mantenidos para la venta. En cuanto a la deuda financiera neta, esta se ve minorada por la desconsolidación de la deuda atribuible a Hispasat.
- **Perfil de riesgo:** tras la venta de Hispasat, el perfil de riesgo del rating crediticio de Redeia mejora, ya que el negocio regulado pasa a representar cerca del 90% del EBITDA del grupo.

Actividad del TSO en España

Operación del Sistema eléctrico

Red Eléctrica continúa proporcionando unos elevados niveles de **calidad de servicio**. El índice de disponibilidad de la red de transporte nacional se ha situado a cierre del 2024 en el 97,99%, superior al 97,64% alcanzado durante el año 2023. En Canarias este índice ha sido del 98,83%, ligeramente inferior al 98,93% del año 2023; en Baleares se ha situado en el 98,53%, frente al 97,84% de 2023, mientras que en la península ha alcanzado el 97,98%, por encima del 97,61% de un año antes.

Inversiones del TSO en España

La **inversión del TSO** a cierre de 2024 ascendió a **1.104,9 millones de euros, superando en un 34 %** la inversión realizada en el mismo período del año anterior y por encima del objetivo anual de alcanzar los 1.000 millones de euros.

Los hitos más destacables del período han sido:

- La **interconexión eléctrica entre España y Francia a través del Golfo de Vizcaya** continúa avanzando según lo previsto. En febrero de 2024 se obtuvo la Autorización Administrativa de Construcción (AAC) y la Declaración de Utilidad Pública (DUP) en el lado español. Asimismo, RTE ya dispone de las autorizaciones necesarias. Continúan los trabajos con el objetivo de alcanzar el hito de puesta en servicio del primer enlace, previsto en el año 2027.
- La **interconexión Península – Baleares** engloba diversas actuaciones complementarias entre sí: nuevo enlace de corriente continua en alta tensión entre la península y Mallorca, junto con componentes plenamente integrados en la red como compensadores síncronos en Mallorca y un sistema de baterías en las islas de Menorca e Ibiza, que permiten, además de la conexión eléctrica adicional entre sistemas, maximizar su utilización para incrementar el intercambio desde la península (sistema con un elevado grado de participación renovable) hacia Baleares mejorando la eficiencia, coste y seguridad de suministro del sistema balear.
- El **eje Interconexión Galicia – Portugal** tiene como finalidad el refuerzo de la conexión internacional con Portugal. Durante el mes de mayo se ha alcanzado la puesta en servicio de la subestación Beariz y la línea entrada-salida Beariz, quedando el resto de las actuaciones planificadas para el primer semestre de 2025 y así, culminar el refuerzo de la conexión internacional con Portugal.

- La **Interconexión La Gomera – Tenerife** tiene por objeto integrar los sistemas eléctricos de ambas islas, aumentando la calidad y seguridad de suministro, y reduciendo los costes de producción, gracias a una mejora en la eficiencia de generación, permitiéndose una mayor integración de renovables.
- La **Interconexión Península – Ceuta** tiene como objetivo mejorar la seguridad y calidad de suministro del sistema eléctrico ceutí a través de su integración con el sistema peninsular. En el mes de junio se obtuvo la Autorización Administrativa previa que habilita los trabajos de obra civil de la interconexión.
- En **Almacenamiento Canarias**, continúan los trabajos de obra civil en la Central Hidroeléctrica Reversible para la integración de energía renovable en el sistema eléctrico en Gran Canaria, junto con el reto de poder almacenarla en los momentos que haya excedentes. Avanzan los trabajos de la Conducción Hidráulica para la ejecución de la tubería de impulsión e instalación de la estación de bombeo.

Otros asuntos relevantes

Dividendo a cuenta

El Consejo de Administración propondrá a la Junta General de accionistas el reparto de un dividendo de 0,80 euros con cargo a los resultados del ejercicio 2024. De este importe hay que deducir los 0,20 euros por acción pagados a cuenta el pasado 7 de enero. El dividendo complementario de 0,60 euros se abonará previsiblemente en los primeros días del mes de julio.

Financiación

Durante el ejercicio 2024, **Redeia ha realizado dos emisiones de bonos verdes** para seguir impulsando la transición energética en España, una el 3 de enero de 2024 a través de Red Eléctrica Financiaciones, S.A.U. **por importe de 500 millones de euros**, operación que se ha cerrado a un plazo de 10 años y con un tipo de interés del 3,07%, y otra el pasado 27 de junio de 2024 a través de Redeia Corporación S.A. **igualmente por importe de 500 millones de euros**, a un plazo de 8 años y con un tipo de interés del 3,458%. Se trata de la cuarta y quinta emisión de bonos verdes que realiza la compañía.

Rating

El 12 de abril de 2024, la agencia de rating **S&P** ratificó en el nivel **'A-'** el rating del Grupo, con perspectiva estable.

La calificación crediticia de **Fitch** se ratificó el 8 de octubre de 2024, en el nivel **'A-'** con perspectiva estable.

Sostenibilidad

Aceleramos nuestros esfuerzos en todas las dimensiones de la sostenibilidad para una mayor creación de valor a futuro a través de un **modelo de negocio sostenible** que ayude a lograr una transformación social.

Para ello estamos implantando una **Estrategia de Impacto Integral** con la que amplificamos nuestra contribución social y medioambiental a toda la geografía y áreas de negocio en España y Latinoamérica, buscando desplegar un impacto neto positivo, persiguiendo que nuestras instalaciones sean redes de futuro que mejoren la vida de las comunidades, y haciendo posible el desarrollo del entorno al garantizar el acceso a la electricidad y la inclusión digital. Hasta la fecha, la Estrategia de Impacto Integral de Redeia ha puesto en marcha un total de **176 iniciativas sociales y ambientales** a las que ha destinado más de **11 millones de euros**.

Durante el segundo trimestre del año, **Redeia ha sido reconocida como adoptante del marco Taskforce in nature-related financial disclosures (TNFD)**, primera iniciativa a nivel mundial que define cómo las empresas tienen en cuenta la naturaleza en sus decisiones financieras. Redeia ya ha incorporado algunas de las 14 recomendaciones de dicho marco en su Informe de Sostenibilidad 2023, mostrando así su firme compromiso con la biodiversidad.

La financiación de Redeia está ligada a criterios sostenibles y alineada con la Taxonomía Europea. Las dos emisiones realizadas durante el ejercicio 2024 tienen la consideración de emisiones verdes, reafirmando el compromiso de la compañía en esta materia, cuya **financiación contratada con criterios sostenibles asciende al 69%**. Cabe destacar el **apoyo del BEI** en estas emisiones, así como en anteriores realizadas por el Grupo, permitiendo reforzar la solidez de la estructura de capital y materializar las inversiones previstas en la red de transporte, para hacer posible la transición energética en España.

En 2024 Redeia ha revalidado su inclusión en el **Dow Jones Sustainability World Index** y ha vuelto a entrar en el **Dow Jones Sustainability Europe Index**, siendo una de las cuatro empresas más sostenibles de su sector a nivel mundial.



2. Redeia: Principales magnitudes

Cuenta de resultados

<i>(en millones de euros)</i>	Enero – Diciembre		
	2024	2023 ^(*)	Δ %
Cifra de negocio	1.594,2	1.818,8	(12,3%)
Participación en beneficios de sociedades valoradas por el método de la participación	53,3	61,1	(12,8%)
Rdo. bruto de explotación (EBITDA)	1.210,1	1.381,8	(12,4%)
Rdo. neto de explotación (EBIT)	761,4	957,3	(20,5%)
Resultado antes de impuestos	675,6	885,2	(23,7%)
Resultado del ejercicio procedente de operaciones continuadas neto de impuestos	526,8	690,1	(23,7%)
Resultado del ejercicio procedente de operaciones interrumpidas neto de impuestos	(138,2)	29,5	n.a.
Resultado consolidado del ejercicio	388,6	719,7	(46,0%)
A) Resultado consolidado atribuido a la sociedad dominante	368,4	689,6	(46,6%)
B) Resultado consolidado atribuido a intereses minoritarios	20,2	30,0	(32,9%)

() Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada del ejercicio 2023 reexpresada considerando el impacto de la clasificación de las actividades interrumpidas en aplicación de la NIIF 5.*

Resultados por negocios diciembre 2024

<i>(en millones de euros)</i>	Gestión y Operación Infraestructuras Eléctricas		Telecomunicaciones		Otros negocios, Corp. y Ajustes	Total
	Nacional	Internacional	Negocio Satelital	Fibra Óptica		
Cifra de negocio	1.396,3	83,5	-	148,3	(34,0)	1.594,2
Participación en beneficios de sociedades valoradas por el método de la participación	-	52,4	-	-	0,9	53,3
Rdo. bruto de explotación (EBITDA)	976,2	101,0	-	112,2	20,8	1.210,1
Rdo. neto de explotación (EBIT)	581,7	78,6	-	83,5	17,5	761,4
Resultado antes de impuestos	513,7	38,6	-	78,7	44,5	675,6
Resultado del ejercicio procedente de operaciones continuadas	398,0	43,1	-	59,0	26,8	526,8
Resultado del ejercicio procedente de operaciones interrumpidas neto de impuestos	-	-	(138,2)	-	-	(138,2)
A) Resultado consolidado atribuido a la sociedad dominante	398,0	43,9	(130,3)	30,1	26,8	368,4
B) Resultado consolidado atribuido a intereses minoritarios	-	(0,8)	(7,9)	28,9	(0,0)	20,2

Resultados por negocios diciembre 2023^(*)

(en millones de euros)	Gestión y Operación Infraestructuras Eléctricas		Telecomunicaciones		Otros negocios, Corp. y Ajustes	Total
	Nacional	Internacional	Negocio Satelital	Fibra Óptica		
Cifra de negocio	1.625,2	74,4	-	150,0	(30,8)	1.818,8
Participación en beneficios de sociedades valoradas por el método de la participación	-	61,3	-	-	(0,2)	61,1
Rdo. bruto de explotación (EBITDA)	1.141,7	105,0	-	113,7	21,5	1.381,8
Rdo. neto de explotación (EBIT)	768,5	83,4	-	85,2	20,2	957,3
Resultado antes de impuestos	710,7	47,2	-	78,6	48,7	885,2
Resultado del ejercicio procedente de operaciones continuadas neto de impuestos	545,8	48,8	-	58,9	36,7	690,1
Resultado del ejercicio procedente de operaciones interrumpidas neto de impuestos	-	-	29,5	-	-	29,5
A) Resultado consolidado atribuido a la sociedad dominante	545,8	50,3	26,9	30,0	36,7	689,6
B) Resultado consolidado atribuido a intereses minoritarios	-	(1,5)	2,7	28,9	0,0	30,0

(*) Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada del ejercicio 2023 reexpresada considerando el impacto de la clasificación de las actividades interrumpidas en aplicación de la NIIF 5.

Otras magnitudes financieras

(en millones de euros)	Enero – Diciembre		
	2024	2023	Δ %
FFO	1.187,4	1.027,4	15,6%
Inversiones	1.172,8	876,9	33,7%
Dividendos pagados	572,5	565,5	1,2%

Balance consolidado

(en millones de euros)

	Diciembre 2024	Diciembre 2023	Δ %
Activo no corriente	11.547,4	12.262,8	(5,8%)
Patrimonio neto	5.260,1	5.529,1	(4,9%)
Deuda financiera neta	5.369,9	4.975,4	7,9%

Calificación crediticia

Agencia	Calificación crediticia	Perspectiva	Fecha
Standard & Poor's	A-	Estable	12/04/2024
Fitch Ratings	A-	Estable	08/10/2024

3. Evolución de resultados

Ingresos: Cifra de negocio y participación en beneficios de sociedades valoradas por el método de la participación (con actividad análoga)

La suma de **Cifra de negocio** y de la **participación en beneficios de sociedades valoradas por el método de la participación (con actividad análoga)** ha alcanzado los 1.647,5 millones de euros, un 12,4% inferior a los 1.879,9 millones de euros registrados a cierre de diciembre 2023. No obstante, si hacemos una comparativa homogénea eliminando el efecto de los activos pre-98 en ambos ejercicios (260 millones de euros en conjunto), la suma de la cifra de negocio y de la participación en beneficios de sociedades valoradas por el método de la participación para este período crece un 1,7%.

Por actividades la evolución ha sido la siguiente:

- **Gestión y operación de infraestructuras eléctricas nacionales:** la cifra de negocio generada por esta actividad ha alcanzado los 1.396,3 millones de euros, un 14,1% menor a la registrada en el mismo periodo del ejercicio precedente, debido a unos menores ingresos de la actividad de transporte (242,6 millones de euros) tras el fin de la vida útil retributiva de los activos pre-98. La actividad de la operación del sistema muestra mayores ingresos por 4,1 millones de euros.
- **Transmisión eléctrica internacional:** la cifra de negocio y el resultado de las sociedades participadas de esta actividad ha ascendido a 136,0 millones de euros, un 0,2% superior a los registrados en el mismo período de 2023. El detalle de esta variación se debe a:
 - La cifra de negocio alcanza los 83,5 millones de euros en el período, en comparación con los 74,4 millones de euros registrados a diciembre de 2023. El aumento del 12,3% se debe principalmente a la buena evolución en Perú y en Chile.
 - El resultado de las participaciones del negocio internacional ha alcanzado los 52,4 millones de euros, frente a los 61,3 millones de euros del ejercicio anterior, con un menor resultado de TEN (Chile) y Argo (Brasil), afectado este último por la evolución del tipo de cambio.
- **Fibra óptica:** Ha generado una cifra de negocio de 148,3 millones de euros, ligeramente inferior en un 1,1% respecto al año anterior debido a la renegociación de contratos en un contexto de mercado muy exigente.

Ingresos: Otros ingresos de explotación y TREI

El importe de ambas partidas asciende a 168,9 millones de euros en el ejercicio 2024, frente a los 122,3 millones de euros del ejercicio precedente, que supone un crecimiento del 38,1%.

Los **Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado** (TREI) alcanzan los 62,8 millones de euros, en comparación con los 57,3 millones de euros del ejercicio anterior. Esta evolución se explica fundamentalmente por mayor activación de proyectos en España, parcialmente compensado con un menor volumen de construcción internacional.

En **Otros ingresos de explotación** se incluye la central de bombeo Chira – Soria, contabilizada como un activo financiero en concesión desde diciembre de 2022. Esta contabilización implica unos ingresos durante este ejercicio de 93,6 millones de euros (82,1 millones de euros asociados a los ingresos de construcción y 11,5 millones de euros derivados de aplicar la tasa de rentabilidad financiera del proyecto), frente a los 57,8 millones de euros del año anterior. El resto de esta partida ha alcanzado los 12,5 millones de euros, siendo superior a la obtenida el pasado año debido fundamentalmente a mayores indemnizaciones recibidas y otros ingresos varios.

Gastos operativos

<i>(en millones de euros)</i>	Enero – Diciembre		
	2024	2023	Δ %
Aprovisionamientos y otros gastos de explotación	425,8	442,4	(3,8%)
Gastos de personal	180,6	178,0	1,4%
Total gastos operativos	606,3	620,4	(2,3%)

Los gastos operativos han sido de 606,3 millones de euros, reduciéndose en un 2,3% respecto al año 2023. No obstante, sin considerar los gastos que tienen contrapartida en otros ingresos de explotación, se observa una contención de los gastos operativos que caen un 8,7%:

- Mayores **gastos con contrapartida en otros ingresos de explotación**, como Chira Soria por el mayor avance de obra, así como por proyectos para terceros y otros.

- El **resto de gastos de aprovisionamientos y otros gastos de explotación** disminuyen en 60,6 millones de euros por el menor mantenimiento de activos en el TSO, consecuencia de la finalización de un plan extraordinario en 2023, compensado en parte por mayores gastos de proyectos europeos del Operador del Sistema. Durante el último trimestre se ha intensificado la reducción de gastos respecto al año anterior debido a que el mencionado plan se ejecutó, básicamente, en la segunda parte de 2023.
- Los **gastos de personal** se incrementan en 2,6 millones de euros debido una mayor plantilla media, compensados en parte por el efecto no recurrente de los nuevos convenios colectivos registrado en 2023.

La **plantilla final** a 31 de diciembre se ha situado en 2.489 personas, frente a una plantilla de 2.477 el 2023. La **plantilla media** se ha situado en las 2.471 personas, siendo de 2.447 a cierre de 2023.

Resultados

El resultado bruto de explotación (EBITDA) ha alcanzado los 1.210,1 millones de euros, un 12,4% por debajo del obtenido al cierre del ejercicio de 2023, debido fundamentalmente al impacto de la finalización de la vida útil regulatoria de los activos pre-98, ya comentado anteriormente. No obstante, si hacemos una comparativa homogénea eliminando el efecto conjunto de los activos pre-98, el resultado bruto de explotación (EBITDA) es un 7,8% superior.

Por actividades, la evolución del EBITDA ha sido la siguiente:

- **Gestión y operación de infraestructuras eléctricas nacionales:** el EBITDA generado se ha situado en los 976,2 millones de euros, un 14,5% inferior al obtenido en el mismo período del ejercicio anterior, fundamentalmente por efecto de los activos pre-98. Si comparamos homogéneamente eliminando el efecto de los activos pre-98, el EBITDA crece entorno a un 11% gracias a los mayores activos en explotación y a la reducción de costes.
- **Transmisión eléctrica internacional:** el EBITDA generado se ha situado en los 101,0 millones de euros, inferior en 4,0 millones de euros (-3,8%) respecto al ejercicio precedente, afectado principalmente por mayores costes no recurrentes en Chile.
- **Fibra óptica:** el EBITDA ha alcanzado los 112,2 millones de euros, un 1,4% inferior al del mismo período del año anterior. Esta evolución está condicionada por la disminución de ingresos ya comentada, junto con unos costes operativos en línea a los del año anterior.

El **Resultado neto de explotación (EBIT)** alcanza los 761,4 millones de euros, disminuyendo un 20,5% respecto al año anterior. A la evolución ya comentada del EBITDA hay que añadir el aumento de las amortizaciones, fundamentalmente en Red Eléctrica por mayores activos en explotación.

El **Resultado financiero** empeora un 18,9% y alcanza los -85,7 millones de euros, en comparación con los -72,1 millones de euros del mismo período del año anterior. El gasto financiero se sitúa en los -143,6 millones de euros durante el 2024, aumentando en 22,4 millones de euros respecto al año 2023, consecuencia principalmente del mayor coste medio de la deuda, que ha pasado del 2,11% al 2,27% a cierre de 2024, así como por mayores saldos medios. Esta partida se ha compensado en parte por unos mayores ingresos financieros que alcanzan los 60,0 millones de euros, fruto de la eficiente gestión financiera de colocación de la liquidez existente.

El **Resultado del ejercicio procedente de operaciones continuadas neto de impuestos** ha ascendido a 526,8 millones de euros, un 23,7% inferior a los 690,1 millones de euros del ejercicio 2023. Si comparamos homogéneamente eliminando el efecto de los activos pre-98, el resultado del ejercicio procedente de actividades continuadas crece un 6,5%.

El **Resultado del ejercicio procedente de operaciones interrumpidas neto de impuestos** ha ascendido a -138,2 millones de euros, que compararía con los 29,5 millones de euros del año anterior. Esto es debido fundamentalmente a que la operación de venta de Hispasat supone el reconocimiento de una minusvalía contable en la cuenta de resultados de 2024 por un importe aproximado de 137 millones de euros después de impuestos, correspondiente a la diferencia entre el coste de los activos netos del negocio satelital que figuran en los estados financieros consolidados de Redeia (862 millones de euros) y el precio de venta.

La **tasa efectiva del impuesto sobre sociedades** del grupo ha sido del 22,0%, en línea con el del ejercicio anterior.

Finalmente, el **Resultado consolidado del ejercicio** ha ascendido a los 388,6 millones de euros, un 46,0% menor que el obtenido durante el 2023, con el **Resultado consolidado atribuido a la Sociedad dominante** alcanzando los 368,4 millones de euros, un 46,6% inferior al obtenido durante el año 2023, y con un Resultado atribuido a intereses minoritarios inferior en 9,9 millones de euros debido al impacto de la venta de Hispasat. Por líneas de negocio, el comportamiento del Resultado consolidado atribuido a la Sociedad dominante es el siguiente:

- **Gestión y operación de infraestructuras eléctricas nacionales:** el resultado consolidado atribuido a la sociedad dominante imputado a esta actividad se sitúa en los 398,0 millones de euros, 147,8 millones de euros por debajo del registrado en el 2023. Este descenso se debe principalmente al impacto de los activos pre-98. Excluido el efecto de los activos pre-98, esta actividad habría crecido un 13,5%.
- **Transmisión eléctrica internacional:** el resultado consolidado atribuido a la sociedad dominante de esta actividad ha sido de 43,9 millones de euros en el periodo, frente a los 50,3 millones de euros del ejercicio anterior. A la evolución comentada del EBITDA hay que añadir unos mayores costes financieros.
- **Telecomunicaciones:** el resultado consolidado atribuido a la sociedad dominante de esta actividad se sitúa en los -100,2 millones de euros, frente a los 56,9 millones de euros de 2023, reflejando fundamentalmente la minusvalía por la venta de Hispasat.

4. Inversiones

(en millones de euros)	Enero – Diciembre		
	2024	2023	Δ %
Gestión y operación de infraestructuras eléctricas nacional	1.104,9	824,5	34,0%
Gestión y operación de infraestructuras eléctricas internacional	6,1	5,9	2,8%
Fibra Óptica	11,5	8,3	38,3%
Otras inversiones	50,4	38,2	31,8%
Total	1.172,8	876,9	33,7%

Durante el 2024, el total de las inversiones asciende a 1.172,8 millones de euros y Redeia continúa acelerando su plan de inversiones en el negocio regulado nacional, superando el objetivo de 1.000 millones de euros, asumiendo sus responsabilidades como columna vertebral de la transición energética.

Las inversiones vinculadas a la actividad de **gestión y operación de infraestructuras eléctricas nacional** se han situado en los 1.104,9 millones de euros, un 34,0% más que en el mismo periodo del ejercicio precedente, facilitando la transición energética de nuestro país al permitir una mayor integración de las energías de origen renovable. Su detalle por negocios ha sido:

- **Desarrollo de la red de transporte nacional:** a esta partida se han destinado 976,3 millones de euros, frente a los 744,6 millones de euros del año anterior. Los mayores esfuerzos en la construcción de nuevas líneas, subestaciones y renovación de activos, junto a los avances en las interconexiones con otros países y entre islas, explican esta evolución.
- Por su parte, el **Operador del sistema** ha invertido 34,5 millones de euros, frente a los 22,1 millones del ejercicio 2023.
- Finalmente, la inversión destinada al **almacenamiento en Canarias** ha sido de 94,1 millones de euros, mientras que en el mismo período del año anterior se destinaron 57,8 millones de euros a este epígrafe, dando muestra de los mayores avances llevados a cabo en este importante proyecto del grupo.

La inversión destinada a la **gestión y operación de infraestructuras eléctricas internacional** ha sido de 6,1 millones de euros en comparación con los 5,9 millones de euros en el mismo período de 2023. La inversión de 2024 recoge, entre otras, la adquisición de un Centro de Control en Chile en el primer trimestre.

Respecto a la actividad de **fibra óptica**, se han destinado 11,5 millones de euros, respecto a los 8,3 millones de euros del año anterior, en línea con lo previsto en el plan de inversiones.

Finalmente, hay que reseñar que se han destinado 50,4 millones de euros a otros conceptos. Esta partida incluye, entre otras, inversiones en tecnología y aplicaciones corporativas para el Grupo, así como las inversiones desarrolladas por Elewit, el vehículo de inversión en capital riesgo de Redeia.

5. Fondos generados y evolución del balance

Evolución flujos de caja

(en millones de euros)	Enero – Diciembre		
	2024	2023 ^(*)	Δ %
Resultado antes de impuestos	675,6	885,2	(23,7%)
Ajustes del resultado ⁽ⁱ⁾	459,7	431,8	6,5%
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación ⁽ⁱⁱ⁾	52,1	(289,6)	(118,0%)
Flujo de efectivo operativo después de impuestos	1.187,4	1.027,4	15,6%
Cambios en el capital corriente	(231,7)	(644,6)	(64,1%)
Flujo de efectivo de las actividades de explotación	955,6	382,7	149,7%
Inversiones	(1.172,8)	(876,9)	33,7%
Variación proveedores de Inmovilizado	(32,8)	(86,5)	(62,0%)
Cambios en otros activos y pasivos	333,5	730,0	(54,3%)
Flujo de caja libre para el accionista	83,5	149,4	(44,1%)
Dividendos pagados	(572,5)	(565,5)	1,2%
Movimientos que no suponen flujos de efectivo ⁽ⁱⁱⁱ⁾	94,6	74,5	27,0%
Variación de deuda financiera neta	394,4	341,6	15,5%

(i) Fundamentalmente amortizaciones de activos no corrientes, subvenciones del inmovilizado no financiero y participación en beneficios de Sociedades valoradas por el método de la participación.

(ii) Incluye principalmente los movimientos de efectivo asociados al impuesto sobre sociedades, intereses y dividendos recibidos.

(iii) Incluye fundamentalmente variación por tipo de cambio, entradas en el perímetro de consolidación, discontinuaciones de operaciones y ajustes por coste amortizado.

(*) Ejercicio 2023 reexpresado considerando el impacto de la clasificación de las actividades interrumpidas en aplicación de la NIIF 5.

Nota: Se ha considerado como menor Deuda Financiera Neta las inversiones financieras en el mercado monetario a corto plazo que ascienden a 31 de diciembre 2024 a 25 millones de euros y a 0 millones de euros en diciembre 2023. En el Estado de flujos de efectivo consolidado que aparece en el Anexo, estos importes se consideran como cobros y/o pagos por inversión.

Las variaciones más relevantes de los flujos de caja del periodo se presentan a continuación:

El **Flujo de efectivo operativo después de impuestos (FFO)** alcanzó los 1.187,4 millones de euros, un 15,6% superior al registrado en el mismo período del ejercicio anterior. Esto se debe al cobro del importe a devolver del impuesto sobre beneficios de 2022, que ascendía a 193 millones de euros, fundamentalmente por la plusvalía de la venta de Reintel, compensado por un menor resultado antes de impuestos.

Los **cambios en el capital corriente** han supuesto una salida de caja de 231,7 millones de euros durante el periodo frente a la salida de 644,6 millones de euros del mismo período del ejercicio precedente. Esto es debido a que durante el pasado año se devolvieron 564 millones de euros de exceso de tarifa cobrados en ejercicios anteriores, con contrapartida de 183 millones de euros en este año 2024. El importe pendiente a cierre de 2024 alcanza unos 220 millones de euros, y se prevé devolver en los próximos meses.

Las **inversiones** realizadas en el año han sido de 1.172,8 millones de euros, un 33,7% superiores a las registradas en el ejercicio anterior, principalmente impulsadas por el aumento en el negocio nacional regulado.

Los **cambios en otros activos y pasivos** ascienden a 333,5 millones de euros, un 54,3% menor que los 730,0 millones de euros del mismo período del ejercicio anterior. Esto principalmente se debe a que esta partida, durante el año pasado, recogía los fondos procedentes de la emisión del bono híbrido realizada en enero de 2023 y que supuso un cobro de 500 millones de euros. Asimismo, el resto de los componentes de esta partida en 2024 corresponden al primer tramo de las rentas de congestión destinadas a financiar la interconexión submarina con Francia por importe de unos 200 millones de euros, y otras subvenciones recibidas en el periodo asociadas a posiciones de acceso en Red Eléctrica, y cobros por liquidaciones de derivados compensados por pagos de arrendamientos.

Los **dividendos pagados** aumentan en un 1,2% hasta los 572,5 millones de euros.

La evolución de estas partidas explica un aumento de la **deuda financiera neta** de 394,4 millones de euros respecto a la existente a 31 de diciembre de 2023.

Evolución deuda financiera neta

La **Deuda financiera neta** a 31 de diciembre 2024 se ha situado en los 5.369,9 millones de euros, 394,4 millones de euros superior a los 4.975,4 millones de euros de finales de 2023 debido a las fuertes inversiones del ejercicio que han sido compensadas parcialmente por la generación de caja de nuestras operaciones, las subvenciones recibidas y la desconsolidación de la deuda de Hispasat.

Deuda financiera neta (*)			
<i>(en millones de euros)</i>	Moneda nacional	Moneda extranjera	Total
Empréstitos a largo plazo	4.362,3	356,1	4.718,4
Créditos a largo plazo	1.114,8	451,3	1.566,1
Total deuda financiera bruta	5.477,0	807,4	6.284,5
Efectivo, medios líquidos e imposiciones a plazo	(872,5)	(42,2)	(914,6)
Total deuda financiera neta	4.604,6	765,3	5.369,9

(*) Deuda clasificada de acuerdo a su contratación original, sin considerar los traspasos a corto plazo.

(*) No incluye deuda financiera de Hispasat.

A cierre de 2024, la totalidad de la deuda financiera del Grupo había sido contratada a **largo plazo**. Atendiendo al tipo de interés, un **92%** de la deuda del Grupo es a **tipo fijo**, mientras que el **8%** restante es a **tipo variable**.

En cuanto al **coste medio de la deuda financiera** del Grupo, este período ha sido del **2,27%**, frente al 2,11% del mismo período del año anterior.

Por su parte, el **saldo medio de la deuda bruta** durante el período ha sido de **6.198 millones de euros**, frente a los 5.649 millones de euros del ejercicio anterior.

Redeia ha establecido como **objetivo que un 100% de su deuda financiera en el año 2030 esté contratada con criterios ESG**. En línea a la consecución de este objetivo, es reseñable que actualmente la financiación del Grupo que incorpora estos **criterios ESG** se eleva al **69%**, creciendo desde el 59% a 31 de diciembre del año anterior.

Evolución patrimonio neto

A cierre del 2024 el **Patrimonio Neto** de Redeia alcanzó los 5.260,1 millones de euros, lo que supone una disminución de 269,0 millones de euros frente al existente a 31 de diciembre de 2023. La evolución de esta partida refleja la aportación del resultado acumulado del ejercicio y la distribución de dividendos, las diferencias de conversión y minoritarios.

Anexo 1. Estados financieros consolidados (Redeia)

Cuenta de resultados consolidada

(en millones de euros)	31/12/2024	31/12/2023 ^(*)	2024/2023
Importe neto de la cifra de negocio	1.594,2	1.818,8	(12,3%)
Trabajos realizados por la empresa para su activo	62,8	57,3	9,7%
Participación en beneficios de sociedades valoradas por el método de la participación (con actividad análoga al Grupo)	53,3	61,1	(12,8%)
Aprovisionamientos	(24,5)	(38,6)	(36,5%)
Otros ingresos de explotación	106,1	65,0	63,2%
Gastos de personal	(180,6)	(178,0)	1,4%
Otros gastos de explotación	(401,3)	(403,8)	(0,6%)
Resultado bruto de explotación (EBITDA)	1.210,1	1.381,8	(12,4%)
Dotaciones para amortización de activos no corrientes	(461,7)	(438,7)	5,2%
Imputación de subvenciones del inmovilizado no financiero	13,3	13,0	2,1%
Deterioro de valor y resultado por enajenaciones de inmovilizado	(0,3)	1,2	(128,0%)
Resultado neto de explotación (EBIT)	761,4	957,3	(20,5%)
Ingresos financieros	60,0	49,0	22,3%
Gastos financieros	(143,6)	(121,2)	18,5%
Diferencias de cambio	(2,0)	3,1	(164,7%)
Variación de valor razonable de instrumentos financieros	(0,2)	(3,1)	(94,6%)
Resultado financiero	(85,7)	(72,1)	18,9%
Resultado antes de impuestos	675,6	885,2	(23,7%)
Gasto por impuesto sobre beneficios	(148,8)	(195,1)	(23,7%)
Resultado del ejercicio procedente de operaciones continuadas	526,8	690,1	(23,7%)
Resultado del ejercicio procedente de operaciones interrumpidas neto de impuestos	(138,2)	29,5	(568,0%)
Resultado consolidado del ejercicio	388,6	719,7	(46,0%)
A) Resultado consolidado atribuido a la sociedad dominante	368,4	689,6	(46,6%)
B) Resultado consolidado atribuido a intereses minoritarios	20,2	30,0	(32,9%)

(*) Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada del ejercicio 2023 reexpresada considerando el impacto de la clasificación de las actividades interrumpidas en aplicación de la NIIF 5

Balance consolidado*(en millones de euros)*

Activo	31/12/2024^(*)	31/12/2023
Inmovilizado intangible	492,2	826,3
Inmovilizado material	9.753,1	9.990,8
Inversiones inmobiliarias	0,6	0,6
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	803,5	969,2
Activos financieros y derivados no corrientes	466,1	425,0
Activos por impuesto diferido	30,9	46,3
Otros activos no corrientes	1,0	4,7
Activo no corriente	11.547,4	12.262,8
Activos no corrientes mantenidos para la venta	1.242,5	-
Existencias	97,7	61,3
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	1.259,1	1.444,9
Activos financieros y derivados corrientes	53,8	40,5
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	889,6	675,4
Activo corriente	3.542,8	2.222,1
Total activo	15.090,2	14.484,8

Pasivo	31/12/2024^(*)	31/12/2023
Fondos propios	5.307,9	5.453,3
Capital	270,5	270,5
Reservas	4.288,7	4.159,9
Acciones y participaciones en patrimonio propias (-)	(11,8)	(19,5)
Otros instrumentos de Patrimonio	500,0	500,0
Resultado del ejercicio atribuido a la Sociedad dominante	368,4	689,6
Dividendo entregado a cuenta	(108,1)	(147,2)
Ajustes por cambios de valor	(153,9)	(44,6)
Participaciones no dominantes	106,1	120,3
Patrimonio neto	5.260,1	5.529,1
Subvenciones y otros	1.121,9	945,1
Provisiones no corrientes	123,4	134,5
Pasivos financieros y derivados no corrientes	5.154,0	5.259,9
Pasivos por impuesto diferido	363,1	378,5
Otros pasivos no corrientes	58,1	134,8
Pasivo no corriente	6.820,4	6.852,9
Pasivos vinculados con activos mantenidos para la venta	478,5	-
Pasivos financieros y derivados corrientes	1.859,2	1.401,1
Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar	668,9	671,2
Provisiones corrientes	3,2	30,6
Pasivo corriente	3.009,8	2.102,9
Total pasivo	15.090,2	14.484,8

*A 31 de diciembre 2024, los activos y pasivos pertenecientes al segmento de telecomunicaciones satelitales se han clasificado como activos y pasivos no corrientes mantenidos para la venta.

*Estado de flujos de efectivo consolidado**(en millones de euros)*

	31/12/2024	31/12/2023 ^(**)
Flujos de efectivo de las actividades de explotación	955,6	382,7
Resultado antes de impuestos	675,6	885,2
Ajustes del resultado	459,7	431,8
Cambios en el capital corriente	(231,7)	(644,6)
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación	52,1	(289,6)
Flujos de efectivo de las actividades de inversión (*)	(947,4)	(29,4)
Pagos por inversiones	(2.750,3)	(1.563,4)
Cobros por desinversiones	1.522,4	1.316,9
Otros flujos de efectivo de actividades de inversión	280,6	217,1
Flujos de efectivo de las actividades de financiación	324,5	(516,6)
Cobros/(pagos) por instrumentos de patrimonio	7,3	516,5
Cobros/(pagos) por instrumentos de pasivo financiero	848,1	(459,3)
Pagos por dividendos	(572,5)	(565,5)
Otros flujos de efectivo de actividades de financiación	41,5	(8,4)
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio	1,4	2,8
Aumento / (Disminución) Neto de efectivo y equivalentes	334,1	(160,4)
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del periodo de las actividades continuadas	555,5	715,9
Saldo al final de actividades continuadas	889,6	555,5
Aumento/Disminución neto de efectivo de las actividades interrumpidas	(17,2)	41,0
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo de las actividades interrumpidas	119,9	78,9
Saldo final de efectivo y equivalentes de actividades interrumpidas	102,7	119,9

(*) Incluye en 2024 una inversión neta de 25 millones de euros y en 2023 una inversión neta de -715,0 millones de euros en depósitos y repos con una duración inferior a 1 año. (**) EFE consolidado del ejercicio 2023 reexpresado considerando el impacto de la clasificación de las actividades interrumpidas en aplicación de la NIIF 5.

Anexo 2. Reconocimientos en sostenibilidad

 <p>Member of Dow Jones Sustainability Indices Powered by the S&P Global CSA</p>	<p>Permanencia en el índice DJSI World 2024 e inclusión en el DJSI Europe 2024 como una de las 5 compañías más sostenibles de su sector, a nivel mundial.</p>		<p>Permanencia en los índices Euronext-Vigeo (Eurozone 120, Europe 120 y Global 120), manteniéndose en el Top 5 de las empresas con mejor desempeño ESG de su sector.</p>
	<p>Inclusión en The Sustainability Yearbook 2025 de S&P Global por obtener una puntuación ESG que la sitúa en el Top 5% a nivel mundial.</p>		<p>Revalidación del quinto puesto como empresa con mejor desempeño en materia ESG, según la evaluación de FTSE4Good.</p>
	<p>Mantenimiento de la máxima calificación “AAA” en la evaluación MSCI ESG Ratings Assessment y primera empresa de su sector.</p>		<p>Permanencia en la lista de máxima calificación de CDP “lista A”, por su compromiso constante en la lucha contra el cambio climático.</p>
	<p>Segunda mejor puntuación ESG de las empresas de su sector según Sustainalytics, considerando además que su riesgo ESG es insignificante.</p>		<p>Obtención del estatus “Prime” y nivel de transparencia “muy alta”, otorgado por ISS-ESG a las compañías líderes en materia de ESG.</p>
	<p>Inclusión en el 2025 ESG top rated companies list situándose en el Top 50 de empresas más sostenibles de Europa y del sector utilities.</p>		<p>Permanencia, por segundo año consecutivo, en el índice Ibex ESG gracias a su desempeño en materia ambiental, social y de gobernanza.</p>
	<p>Permanencia en el índice Ibex Gender Equality por su destacable presencia de mujeres en puestos directivos.</p>		<p>Permanencia en el índice Bloomberg Gender Equality como empresa con un gran compromiso en materia de inclusión de género.</p>
	<p>Permanencia en el Top 100 de empresas que apuestan por la igualdad de género según Equileap, escalando al puesto 36 a nivel mundial.</p>		<p>Revalidación del sello de transparencia de responsabilidad fiscal de la Fundación Haz, con la máxima categoría “t de transparente ***”.</p>

(*) FTSE Group confirma que Redeia Corporación S.A. ha sido evaluada de forma independiente de acuerdo con los criterios de FTSE4Good y cumple con los requisitos para convertirse en un componente de los índices FTSE4Good, el índice global creado por FTSE Group. FTSE4Good es un índice bursátil diseñado para facilitar las inversiones en compañías que cumplen con las normas reconocidas a nivel mundial de responsabilidad corporativa. Las empresas incluidas en este índice han cumplido estrictos criterios medioambientales, sociales y de gobierno corporativo, y están en condiciones de beneficiarse de una práctica responsable de sus negocios.

Próximos eventos

Fechas estimadas

Presentación resultados 1T 2025	Abril 2025
Dividendo complementario 2024	Julio 2025



MEMBER OF
**Dow Jones
 Sustainability Indices**
 In Collaboration with RobecoSAM

Para más información

www.redeia.com

Relación con Inversores

Pº del Conde de los Gaitanes, 177
 28109 Alcobendas (Madrid)
 Teléfono (34) 91 650 20 12

investor.relations@redeia.com

Aviso legal

El presente documento ha sido elaborado por Redeia Corporación, S.A. (en adelante, referida por su nombre comercial "Redeia") con el exclusivo propósito que en el mismo se expone. No puede, en ningún caso, ser interpretado como una oferta de venta, canje o adquisición, ni como una invitación a formular ningún tipo de oferta, y en concreto, de compra sobre valores emitidos por Redeia.

Su contenido tiene un carácter meramente informativo y provisional, y las manifestaciones que en él se contienen responden a intenciones, expectativas y previsiones de Redeia o de su dirección. Dicho contenido no ha sido necesariamente contrastado con terceros independientes y queda, en todo caso, sujeto a negociación, cambios y modificaciones.

A este respecto, ni Redeia ni ninguno de sus administradores, directivos, empleados, consultores o asesores de la misma o de sociedades pertenecientes a Redeia (todos ellos denominados en su conjunto "los Representantes") será responsable de la exactitud, certeza, integridad y/o actualización de la información o manifestaciones incluidas en el presente documento, sin que, en ningún caso, pueda extraerse de su contenido ningún tipo de declaración o garantía explícita ni implícita por parte de Redeia o los Representantes. Asimismo, ni Redeia ni ninguno de los representantes será responsable en forma alguna (incluyendo negligencia) por ningún daño o perjuicio que pueda derivarse del uso del presente documento o de cualquier información contenida en el mismo.

Asimismo, Redeia no asume ningún compromiso de publicar las posibles modificaciones o revisiones de la información, datos o manifestaciones contenidos en este documento, en el caso que se produzcan cambios de estrategia o de intenciones, u ocurrieren hechos o acontecimientos no previstos que pudiesen afectarles.

Esta declaración deberá tenerse en cuenta por todas aquellas personas o entidades a las que el presente documento se dirige, así como por aquéllas que consideren que han de adoptar decisiones o emitir o difundir opiniones relativas a valores emitidos por Redeia y, especialmente, por los analistas que lo manejen, todo ello sin perjuicio de la posibilidad de consulta de la documentación e información pública comunicada o registrada en la Comisión Nacional del Mercado de Valores de España, consulta que Redeia recomienda.