

# redeia

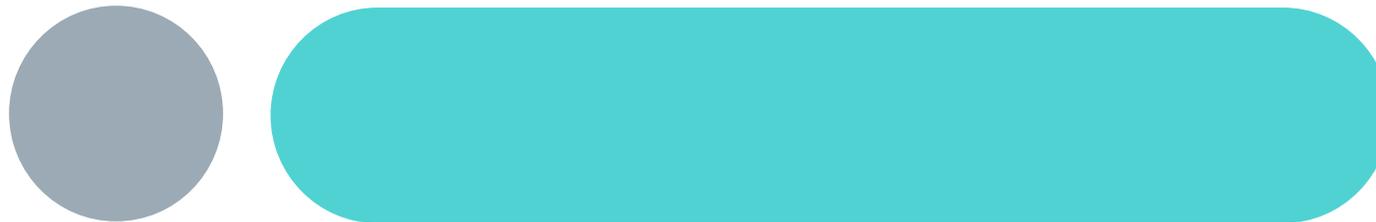
El valor de lo esencial

## Informe de resultados Enero-junio 2025

30 julio 2025

[redeia.com](http://redeia.com)





Los Estados Financieros Consolidados incluidos en la información financiera presentada en este documento han sido objeto de una revisión limitada por parte de EY, que ha emitido una conclusión favorable. 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.....	11
3. Evolución de resultados.....	15
4. Inversiones .....	19
5. Fondos generados y evolución del balance .....	21
Anexo 1. Estados financieros consolidados (Redeia).....	25
Cuenta de resultados consolidada.....	25
Balance consolidado.....	26
Estado de flujos de efectivo consolidado .....	28
Anexo 2. Reconocimientos en sostenibilidad .....	29



ETH/USD  
NEOS/USD  
ZEC/USD  
ADA/USD  
BCH/USD

1845.97  
1845.45

Crypto  
**1845.97**

MARKET OPEN

1845.45+0.04

1757.00

222.9

80.00

70.00

60.00

50.00

# 1. Aspectos destacados

## Incidente grave en el sistema eléctrico

El 28 de abril de 2025 se produjo una pérdida de suministro eléctrico en la Península Ibérica (“cero en el sistema eléctrico peninsular”). Desde el primer momento Redeia (principalmente, a través de su filial Red Eléctrica), junto con otras empresas del sector, trabajaron para reponer el suministro eléctrico en todo el territorio peninsular lo antes posible. El proceso de reposición se realizó de manera ágil y sin incidencias apreciables en la red de transporte gestionada por Red Eléctrica, logrando restablecerse el suministro eléctrico en la mayoría de las áreas afectadas durante el transcurso de ese día y la noche siguiente.

El 17 de junio de 2025, el Comité para el análisis de las circunstancias que concurrieron en la crisis de electricidad de 28 de abril, presidido por la Vicepresidenta Tercera del Gobierno y Ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, emitió un informe aprobado por el Consejo de Seguridad Nacional. Asimismo, Red Eléctrica, como operador del sistema y en cumplimiento de la normativa vigente (Procedimiento de Operación 9), presentó el 18 de junio el informe resultado del análisis efectuado, en el que da cuenta de las causas que desencadenaron el cero en el sistema eléctrico peninsular de 28 de abril. Ambos informes dan cuenta de las causas y proponen las medidas a adoptar para evitar que un incidente similar pueda producirse en el futuro o minimizar sus efectos si se repitiera.

En ambos informes se concluye que el incidente tuvo un origen multifactorial, con una serie de circunstancias acumulativas que excedieron con mucho el criterio de seguridad n-1 y que derivaron en un problema de sobretensión y una desconexión en cascada de generación.

A la fecha de formulación de estos estados financieros intermedios resumidos consolidados a 30 de junio de 2025, está pendiente de emitirse un informe técnico sobre las causas del incidente y el proceso de reposición por parte de la Red Europea de Gestores de Redes de Transporte de Electricidad (ENTSOE), y continúan en marcha investigaciones por parte de la CNMC y de la Audiencia Nacional. Adicionalmente, a la mencionada fecha, no es posible aún evaluar de forma objetiva el volumen de reclamaciones en relación con el incidente.

En función de los análisis internos realizados con la información existente en la actualidad (especialmente el informe emitido por el Operador del Sistema en cumplimiento de la normativa vigente) y de la opinión de la Dirección de Servicios jurídicos de Redeia y de sus asesores legales independientes, los Administradores estiman que no es probable que el mencionado incidente implique la salida de recursos del Grupo en el futuro, por lo que no se ha registrado ninguna provisión en los estados financieros intermedios a 30 de junio de 2025. Dado que continúan en marcha diversas investigaciones, entre ellas la de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), esta estimación realizada por los Administradores podría verse modificada en el futuro.

## Sistema eléctrico español y transición energética

La **demanda de electricidad** durante el primer semestre del año 2025 en España ha alcanzado los 125,0 TWh, lo que representa un aumento del 2,6% respecto a la registrada en el mismo periodo del ejercicio anterior. La demanda corregida por los efectos de temperatura y laboralidad crece un 1,3%.

La **generación de electricidad** durante el primer semestre del año 2025 ha alcanzado los 133,7 TWh, de los cuales 78,0 TWh proceden de fuentes de energía renovable, es decir, un 58,3% del total generado en nuestro país. Asimismo, la energía procedente de fuentes que no generan CO<sub>2</sub> ha sido de un 77,0% respecto al total, frente al 80,0% del año anterior. Este descenso viene explicado en buena medida por la reducción experimentada por la electricidad de origen eólica, solar térmica y residuos renovables del 9,6%, 11,2% y del 9,9% respectivamente, comparando con el 2024. La electricidad de origen eólico, con un peso del 21,8%, ha sido la más utilizada por nuestro sistema. En junio de 2025 la solar fotovoltaica ha registrado su máximo histórico mensual con 6.013 GWh, un 3,3% superior al anterior que se produjo en julio de 2024, y ha alcanzado una cuota récord del 26,1%.

El primer semestre de 2025 se ha cerrado con un **saldo exportador** con un valor de 6,9 TWh.

## Novedades regulatorias

En el **ámbito nacional** podemos destacar lo siguiente en cuanto a novedades regulatorias del primer semestre de 2025:

- Resolución de 12 de marzo de 2025 de la CNMC por la que se establece la **retribución de las instalaciones de transporte de energía eléctrica para el año 2022**. Dado que las tarifas correspondientes a los **ejercicios 2023 y 2024 tienen aún carácter provisional**, a cierre de junio de 2025 está pendiente la devolución al sistema de 351 millones de euros.
- Aprobación del **Real Decreto 534/2025**, de 24 de junio, por el que se regula la concesión directa de subvenciones con cargo a los fondos del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia para la realización de inversiones en la red de transporte de energía eléctrica destinadas a proyectos estratégicos de descarbonización, ascendiendo la cuantía máxima a un total de 931 millones de euros.
- Con posterioridad al cierre, el pasado 4 de julio, la **CNMC** ha abierto el **trámite de audiencia** sobre la propuesta de Circular por la que se modifica la Circular 2/2019, de 12 de noviembre, por la que se establece la **metodología de cálculo de la tasa de retribución financiera de las actividades de transporte y distribución de energía eléctrica**, y regasificación, transporte y distribución de gas natural, y se **establece la tasa de retribución financiera** aplicable a las actividades de transporte, operación del sistema y distribución de energía eléctrica en el periodo regulatorio 2026-2031. Dicha tasa se ha situado en el 6,46% respecto al 5,58% actual. El plazo para remitir alegaciones finaliza el 4 de agosto de 2025.

En este periodo el Ministerio tendrá que emitir un informe sobre la adecuación de la propuesta a sus orientaciones de política energética. Posteriormente, tras analizar los comentarios recibidos, la CNMC elaborará una nueva Propuesta que se remitirá al Consejo de Estado para su dictamen. El plazo para emitir el dictamen será de dos meses si se tramita con carácter general y de quince días si se tramita con carácter de urgencia. Finalmente, y tras atender a lo reflejado en el dictamen del Consejo de Estado, se producirá la aprobación definitiva de la nueva Circular.

- Con posterioridad al cierre, el pasado 8 de julio, el Consejo de Ministros ha aprobado un **listado de actuaciones específicas para aumentar la resiliencia de la red eléctrica, que se incorporarán como una nueva Modificación puntual al Plan de Desarrollo de la Red de Transporte de Energía Eléctrica 2021-2026**, la segunda, tras la experimentada en 2024. El listado incluye 65 actuaciones destinadas a incorporar herramientas adicionales a las redes que faciliten el control de tensión, la estabilidad ante oscilaciones y en general, el refuerzo del sistema eléctrico, tanto en la Península como en Canarias y Baleares.

Esta segunda Modificación puntual, de carácter excepcional por su foco en la resiliencia del sistema, tiene **una inversión asociada de 750 millones de euros**, de modo que **la inversión total de la Planificación con horizonte 2026 se incrementa hasta los 8.203 millones**.

## Resultados del Grupo

### Aspectos extraordinarios

#### Venta de Hispasat

Tal y como se anunció en la pasada Comunicación de Resultados, 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.

Consecuencia de ello, hasta el cierre de la operación, los activos y pasivos relativos al negocio satelital se siguen clasificando en Activos y Pasivos mantenidos para la venta en el balance de situación al igual que en el ejercicio 2024. En función del acuerdo contractual de la venta, los resultados de Hispasat de 2025 no afectan a la cuenta de resultados del grupo.

## Actividad del TSO en España

### Operación del Sistema eléctrico

El índice de disponibilidad de la red de transporte nacional se ha situado 30 de junio del 2025 en el 98,80%, superior al 97,70% alcanzado durante el mismo periodo del año 2024. En Canarias este índice ha sido del 98,00%, inferior al 99,33% del año 2024; en Baleares se ha situado en el 98,76%, frente al 97,80% de 2024, mientras que en la península ha alcanzado el 98,81%, por encima del 97,68% de un año antes.

### Inversiones del TSO en España

La **inversión del TSO** ascendió en el primer semestre de 2025 a **564,2 millones de euros, superando en un 33,9%** la inversión realizada en el mismo período del año anterior.

Los hitos más destacables del primer semestre del año han sido:

- La interconexión eléctrica entre España y Francia a través del Golfo de Vizcaya continúa avanzando dentro de lo previsto, 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 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 dicho país. En el año 2025 continúan los trabajos en la línea Beariz – Frontefría y la línea Frontefría – Frontera Portugal, que se prevén finalizar en el último trimestre.
- 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. En el tercer trimestre se prevé el tendido del cable submarino para la futura conexión de las subestaciones de los extremos, y la puesta en funcionamiento de la interconexión en el año 2025.

- 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 año 2025 se prevé la puesta en servicio tras el tendido del cable y la conexión de las subestaciones de los extremos.
- 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 complementario

El pasado 8 de julio Redeia hizo efectivo el dividendo complementario correspondiente al ejercicio 2024 por un importe de 0,60 euros por acción. De este modo, el dividendo total abonado con cargo a dicho ejercicio asciende a 0,80 euro por acción, tal y como está contemplado en el Plan Estratégico del Grupo.

### Financiación

Durante el primer semestre se han firmado importantes contratos de financiación.

- **Apoyo del BEI en diversas financiaciones:**
  - Durante marzo 2025 se firmó acuerdo con el BEI **por importe de 150 millones de euros para financiar el proyecto de Chira Soria**, que se suman a los ya firmados el pasado año, que ascendieron a otros 150 millones de euros.
  - El pasado 16 de junio 2025 se formalizó el acuerdo con el BEI para la **financiación de la interconexión eléctrica entre España y Francia** por el Golfo de Vizcaya **por importe de 800 M€**, firmando un primer tramo del préstamo por 400 M€.
- **Préstamos por importe de 800 millones de euros** con diferentes entidades financieras.

## Rating

El pasado 26 de junio, la agencia de rating **S&P** situó en “CreditWatch” negativo el rating del Grupo, que había ratificado en el nivel ‘**A-**’ el 12 de abril de 2024.

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

## Sostenibilidad

En Redeia, impulsamos la sostenibilidad en todas las áreas para crear valor futuro, mediante un modelo de negocio sostenible orientado a la **transformación social**.

Para ello hemos implantado 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. Desde su origen, la Estrategia de Impacto Integral de Redeia ha puesto en marcha un total de **239 iniciativas sociales y ambientales** a las que ha destinado más de **17 millones de euros**.

Durante el mes de julio Redeia ha actualizado su **Marco Verde de financiación**, alineado con los Principios Verdes de 2025 de ICMA<sup>1</sup>, los de APLMA/LSTA/LMA<sup>2</sup>, así como con la Taxonomía de la Unión Europea.

Además, la agencia de calificación crediticia S&P ha publicado el **Sustainability Yearbook 2025** donde reconoce a las organizaciones por sus prácticas en sostenibilidad. Con un total de 780 empresas incluidas, Redeia se sitúa en el **5% del ranking global** y es una de las primeras empresas del sector eléctrico a nivel mundial.

---

<sup>1</sup> International Capital Market Association

<sup>2</sup> Asia Pacific Loan Market Association/Loan Syndications and Trading Association/Loan Market Association

## 2. Redeia: Principales magnitudes

### Cuenta de resultados

(en millones de euros)	Enero - Junio			Abril - Junio		
	2025	2024 <sup>(*)</sup>	Δ %	2025	2024 <sup>(*)</sup>	Δ %
Cifra de negocio	811,9	790,4	2,7%	407,4	396,2	2,8%
Participación en beneficios de sociedades valoradas por el método de la participación	31,4	35,1	(10,6%)	12,0	17,7	(32,5%)
Rdo. bruto de explotación (EBITDA)	636,0	618,7	2,8%	315,8	312,1	1,2%
Rdo. neto de explotación (EBIT)	416,2	401,2	3,7%	205,6	203,6	1,0%
Resultado antes de impuestos	367,6	362,8	1,3%	181,5	186,3	(2,6%)
Resultado procedente de operaciones continuadas neto de impuestos	284,9	280,7	1,5%	139,6	143,9	(3,0%)
Resultado procedente de operaciones interrumpidas neto de impuestos	-	4,1	-	-	0,6	-
Resultado consolidado	284,9	284,8	-	139,6	144,5	(3,4%)
A) Resultado consolidado atribuido a la sociedad dominante	269,5	269,3	0,1%	131,6	137,1	(4,0%)
B) Resultado consolidado atribuido a intereses minoritarios	15,4	15,4	(0,3%)	8,0	7,4	7,6%

(\*) Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada del ejercicio junio 2024 reexpresada considerando el impacto de la clasificación de las actividades interrumpidas en aplicación de la NIIF 5.

## Resultados por negocios junio 2025

<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	714,9	40,8	-	74,5	(18,2)	811,9
Participación en beneficios de sociedades valoradas por el método de la participación	-	31,4	-	-	-	31,4
Rdo. bruto de explotación (EBITDA)	504,1	59,6	-	57,8	14,5	636,0
Rdo. neto de explotación (EBIT)	313,6	48,9	-	43,1	10,6	416,2
Resultado antes de impuestos	287,4	34,1	-	40,8	5,2	367,6
Resultado procedente de operaciones continuadas	219,6	35,2	-	30,6	(0,5)	284,9
Resultado procedente de operaciones interrumpidas neto de impuestos	-	-	-	-	-	-
A) Resultado consolidado atribuido a la sociedad dominante	219,6	34,8	-	15,6	(0,5)	269,5
B) Resultado consolidado atribuido a intereses minoritarios	-	0,4	-	15,0	-	15,4

**Resultados por negocios junio 2024<sup>(\*)</sup>**

<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	691,3	38,9	-	76,2	(16,0)	790,4
Participación en beneficios de sociedades valoradas por el método de la participación	-	34,5	-	-	0,6	35,1
Rdo. bruto de explotación (EBITDA)	483,1	61,6	-	58,9	15,0	618,7
Rdo. neto de explotación (EBIT)	292,1	50,7	-	44,7	13,7	401,2
Resultado antes de impuestos	261,0	31,4	-	42,5	27,9	362,8
Resultado procedente de operaciones continuadas neto de impuestos	201,0	32,0	-	31,8	15,9	280,7
Resultado procedente de operaciones interrumpidas neto de impuestos	-	-	4,1	-	-	4,1
A) Resultado consolidado atribuido a la sociedad dominante	201,0	32,3	3,9	16,2	15,9	269,3
B) Resultado consolidado atribuido a intereses minoritarios	-	(0,3)	0,1	15,6	-	15,4

*(\*) Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada del ejercicio junio 2024 reexpresada considerando el impacto de la clasificación de las actividades interrumpidas en aplicación de la NIIF 5.*

## Otras magnitudes financieras

<i>(en millones de euros)</i>	Enero – Junio			Abril - Junio		
	2025	2024	Δ %	2025	2024	Δ %
FFO	472,6	635,4	(25,6%)	218,9	203,3	7,7%
Inversiones	602,7	449,0	34,2%	349,2	299,3	16,7%
Dividendos pagados	119,3	158,0	(24,5%)	11,2	10,8	4,0%

## Balance consolidado

<i>(en millones de euros)</i>	Junio 2025	Diciembre 2024	Δ %
Activo no corriente	11.842,8	11.547,4	2,6%
Patrimonio neto	5.212,7	5.260,1	(0,9%)
Deuda financiera neta	5.539,4	5.369,9	3,2%

## Calificación crediticia

Agencia	Calificación crediticia	Perspectiva	Fecha
Standard & Poor's	A-	Negative CreditWatch	26/06/2025
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 843,3 millones de euros, un 2,2% superior a los 825,6 millones de euros registrados a cierre del primer semestre de 2024.

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 714,9 millones de euros, un 3,4% superior a la registrada en el mismo periodo del ejercicio precedente, debido a los mayores ingresos por la aplicación de una TRF en línea con el borrador publicado por la CNMC para los activos sujetos al n+2 (a partir del 1 de enero de 2012) de acuerdo al criterio de devengo, y a las nuevas puestas en servicio netas de subvenciones, compensadas parcialmente por la amortización del RAB según el modelo retributivo. La actividad de la operación del sistema muestra un ligero crecimiento (+0,6 millones de euros).
- **Transmisión eléctrica internacional:** la cifra de negocio y el resultado de las sociedades participadas de esta actividad ha ascendido a 72,2 millones de euros, un 1,7% inferior a los registrados en el mismo período de 2024. El detalle de esta variación se debe a:
  - La cifra de negocio alcanza los 40,8 millones de euros en el período, en comparación con los 38,9 millones de euros registrados a cierre de junio de 2024. El aumento del 4,7% se debe principalmente a la buena evolución en Perú y en Chile.
  - El resultado de las participaciones del negocio internacional ha alcanzado los 31,4 millones de euros, frente a los 34,5 millones de euros del ejercicio anterior, afectado por el impacto del tipo de cambio del real brasileño en los resultados de Argo (Brasil).
- **Fibra óptica:** ha generado una cifra de negocio de 74,5 millones de euros, disminuyendo un 2,3% respecto al año anterior debido al impacto de la renegociación de contratos en un contexto de mercado muy exigente, compensado en parte por el efecto de la inflación en los contratos ligados al IPC.

## Ingresos: Otros ingresos de explotación y TREI

El importe de ambas partidas asciende a 81,0 millones de euros en el primer semestre, frente a los 72,8 millones de euros a cierre de junio de 2024, mostrando un incremento del 11,2%.

Los **Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado** (TREI) alcanzan los 31,8 millones de euros, en comparación con los 29,0 millones de euros del ejercicio anterior, por mayor activación de proyectos en España.

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 el primer semestre de 33,4 millones de euros (23,0 millones de euros asociados a los ingresos de construcción y 10,4 millones de euros derivados de aplicar la tasa de rentabilidad financiera del proyecto), frente a los 39,7 millones de euros del primer semestre de 2024, debido a menores ingresos de construcción, compensados en parte por mayores ingresos financieros gracias al mayor activo respecto al año anterior. El resto de esta partida ha alcanzado los 15,8 millones de euros, siendo superior a la obtenida el pasado año debido fundamentalmente a mayores indemnizaciones de seguros recibidas.

## Gastos operativos

(en millones de euros)	Enero - Junio			Abril - Junio		
	2025	2024	Δ %	2025	2024	Δ %
Aprovisionamientos y otros gastos de explotación	196,8	192,7	2,1%	101,7	100,5	1,2%
Gastos de personal	91,5	87,0	5,2%	46,4	44,1	5,3%
<b>Total gastos operativos</b>	<b>288,3</b>	<b>279,6</b>	<b>3,1%</b>	<b>148,1</b>	<b>144,6</b>	<b>2,4%</b>

Los gastos operativos han sido de 288,3 millones de euros, aumentando en un 3,1% respecto al primer semestre de 2024. Sin considerar los gastos que tienen contrapartida en otros ingresos de explotación (Salto de Chira y costes de proyectos para terceros), los gastos operativos aumentan un 2,4%, siendo la evolución por epígrafes la siguiente:

- El **resto de gastos de aprovisionamientos y otros gastos de explotación** se incrementan en 2,1 millones de euros en su conjunto.
- Los **gastos de personal** se incrementan en 4,5 millones de euros debido una mayor plantilla media y un mayor coste salarial medio.

Tras la desconsolidación de Hispasat, la **plantilla final** a cierre de junio se ha situado en 2.030 personas, frente a una plantilla de 1.923 en el primer semestre de 2024. La **plantilla media** se ha situado en las 1.975 personas, siendo de 1.922 en junio de 2024.

## Resultados

El resultado bruto de explotación (EBITDA) ha alcanzado los 636,0 millones de euros, creciendo un 2,8% respecto al cierre del primer semestre de 2024.

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 504,1 millones de euros, un 4,3% superior al obtenido en el mismo período del ejercicio anterior debido fundamentalmente a los mayores ingresos de transporte ya comentados.
- **Transmisión eléctrica internacional:** el EBITDA generado se ha situado en los 59,6 millones de euros, 2,0 millones de euros inferior al del primer semestre de 2024 (-3,3%), con una menor contribución de beneficios de sociedades valoradas por el método de la participación afectada por el tipo de cambio en Brasil, según lo comentado anteriormente.
- **Fibra óptica:** el EBITDA ha alcanzado los 57,8 millones de euros, un 1,9% inferior al del mismo período del año anterior. Esta evolución está condicionada por la disminución de ingresos de 1,7 millones de euros ya comentada, ligeramente compensada con unos costes operativos inferiores en 0,6 millones de euros respecto a los del ejercicio anterior.

El **Resultado neto de explotación (EBIT)** alcanza los 416,2 millones de euros, aumentando un 3,7% respecto al cierre de junio del 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. La partida de subvenciones aumenta en 7,6 millones de euros hasta los 14,1 millones de euros, por el reconocimiento de subvenciones ligadas al Plan de Recuperación Transformación y Resiliencia (PRTR), con contrapartida por el mismo importe en la línea de amortizaciones.

El **Resultado financiero** empeora un 26,4% y alcanza los -48,6 millones de euros, en comparación con los -38,4 millones de euros del mismo período del año anterior. El gasto financiero se sitúa en los -64,4 millones de euros, disminuyendo en 2,8 millones de euros respecto al primer semestre de 2024 como consecuencia de un menor coste medio de la deuda, que se sitúa en el 2,20% frente al 2,22% a cierre de junio 2024 y mayor activación de gastos financieros en proyectos asociados al mayor volumen de inversión, parcialmente compensado por mayores saldos medios de deuda bruta. Los ingresos financieros disminuyen en 13,4 millones de euros respecto al mismo período del año anterior por menores ingresos por colocación de excedentes de tesorería, situándose en los 15,5 millones de euros a cierre de junio 2025.

El **Resultado procedente de operaciones interrumpidas neto de impuestos** corresponde a la aportación del negocio satelital al resultado del primer semestre de 2024, que alcanzó los 4,1 millones de euros. En el primer semestre de 2025, la Cuenta de Resultados

consolidada no incluye ningún importe bajo este epígrafe ya que, en función de los acuerdos contractuales, el resultado de Hispasat no afecta a los resultados del grupo.

La **tasa efectiva del impuesto sobre sociedades** del grupo, excluido el resultado de las sociedades participadas, ha sido del 24,6% en comparación con el 25,1% del mismo período del año anterior.

Finalmente, el **Resultado consolidado atribuido a la Sociedad dominante** ha alcanzado los 269,5 millones de euros, un 0,1% superior al obtenido durante el mismo periodo del año anterior, y con un Resultado atribuido a intereses minoritarios de 15,4 millones de euros, plano respecto al ejercicio precedente. Por líneas de negocio, el comportamiento de esta partida 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 219,6 millones de euros, 18,6 millones de euros superior al registrado en junio de 2024.  
A finales de 2024 se produjo una capitalización de 1.000 millones de euros en este negocio, impulsando una mejora en el resultado financiero que, junto con la buena evolución operativa, ha representado una significativa mejora en el resultado de esta actividad.
- **Transmisión eléctrica internacional:** el resultado consolidado atribuido a la sociedad dominante de esta actividad ha sido de 34,8 millones de euros en el periodo, frente a los 32,3 millones de euros del ejercicio anterior. A la evolución comentada del EBITDA hay que añadir una mejora del resultado financiero por menores intereses de deuda fundamentalmente.
- **Fibra óptica:** el resultado consolidado atribuido a la sociedad dominante de esta actividad se sitúa en los 15,6 millones de euros, frente a los 16,2 millones de euros del primer semestre de 2024.

## 4. Inversiones

(en millones de euros)	Enero - Junio			Abril - Junio		
	2025	2024	Δ %	2025	2024	Δ %
Gestión y operación de infraestructuras eléctricas nacional	564,2	421,4	33,9%	327,4	282,1	16,1%
Gestión y operación de infraestructuras eléctricas internacional	1,0	1,9	(48,9%)	0,1	0,5	(69,4%)
Fibra Óptica	7,5	4,5	66,7%	5,8	2,5	132,3%
Otras inversiones	30,1	21,3	41,2%	15,9	14,2	11,5%
<b>Total</b>	<b>602,7</b>	<b>449,0</b>	<b>34,2%</b>	<b>349,2</b>	<b>299,3</b>	<b>16,7%</b>

Durante el primer semestre de 2025, el total de las inversiones asciende a 602,7 millones de euros y Redeia continúa acelerando su plan de inversiones en el negocio regulado nacional, 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 564,2 millones de euros, un 34% 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 517,0 millones de euros, frente a los 366,7 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 13,6 millones de euros, frente a los 15,0 millones del mismo período en 2024.
- Finalmente, la inversión destinada al **almacenamiento en Canarias** ha sido de 33,6 millones de euros, mientras que en el mismo período del año anterior se destinaron 39,7 millones de euros a este epígrafe.

La inversión destinada a la **gestión y operación de infraestructuras eléctricas internacional** ha sido de 1,0 millones de euros en comparación con los 1,9 millones de euros en el mismo período de 2024.

Respecto a la actividad de **fibra óptica**, se han destinado 7,5 millones de euros, en comparación con los 4,5 millones de euros del año anterior, en línea con lo previsto en el plan de inversiones.

Finalmente, hay que reseñar que se han destinado 30,1 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 - Junio			Abril - Junio		
	2025	2024 <sup>(*)</sup>	Δ %	2025	2024 <sup>(*)</sup>	Δ %
Resultado antes de impuestos	367,6	362,8	1,3%	181,5	186,3	(2,6%)
Ajustes del resultado <sup>(i)</sup>	213,6	213,2	0,2%	105,8	104,5	1,3%
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación <sup>(ii)</sup>	(108,6)	59,5	(282,5%)	(68,4)	(87,5)	(21,8%)
<b>Flujo de efectivo operativo después de impuestos</b>	<b>472,6</b>	<b>635,4</b>	<b>(25,6%)</b>	<b>218,9</b>	<b>203,3</b>	<b>7,7%</b>
Cambios en el capital corriente	75,4	(209,3)	(136,0%)	142,6	(145,6)	(198,0%)
<b>Flujo de efectivo de las actividades de explotación</b>	<b>548,0</b>	<b>426,2</b>	<b>28,6%</b>	<b>361,6</b>	<b>57,7</b>	<b>526,5%</b>
Inversiones	(602,7)	(449,0)	34,2%	(349,2)	(299,3)	16,7%
Variación proveedores de Inmovilizado	(79,1)	(13,1)	504,8%	(23,2)	48,6	(147,8%)
Cambios en otros activos y pasivos	30,2	77,6	(61,1%)	26,4	15,2	73,6%
<b>Flujo de caja libre para el accionista</b>	<b>(103,7)</b>	<b>41,6</b>	<b>(349,0%)</b>	<b>15,5</b>	<b>(177,7)</b>	<b>(108,7%)</b>
Dividendos pagados	(119,3)	(158,0)	(24,5%)	(11,2)	(10,8)	4,0%
Movimientos que no suponen flujos de efectivo <sup>(iii)</sup>	53,4	(19,4)	(376,0%)	33,3	(30,5)	(209,2%)
<b>Variación de deuda financiera neta</b>	<b>169,6</b>	<b>135,7</b>	<b>24,9%</b>	<b>(37,6)</b>	<b>219,0</b>	<b>(117,2%)</b>

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 2024 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 30 de junio 2025 a 27,0 millones de euros y a 810,3 millones de euros en junio 2024. 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 472,6 millones de euros, un 25,6% inferior al registrado en el mismo período del ejercicio anterior ya que éste incluía el 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. Excluyendo este efecto, el FFO se habría incrementado en un 6,8% motivado por un mayor resultado antes de impuestos y menor pago por intereses en el primer semestre 2025.

Los **cambios en el capital corriente** han supuesto una entrada de caja de 75,4 millones de euros durante el periodo frente a la salida de 209,3 millones de euros del mismo período del ejercicio precedente, por menores pagos de saldos acreedores a liquidar con el sistema y por las diferencias en devoluciones al sistema en concepto de exceso de tarifa de transporte cobrados en ejercicios anteriores. Durante este primer semestre se han devuelto aproximadamente 13 millones de euros por este concepto, mientras que en el mismo período del año pasado se devolvieron 122 millones de euros. El importe pendiente a junio de 2025 alcanza unos 351 millones de euros aproximadamente, y se prevé devolver en los próximos meses.

Las **inversiones** realizadas en el primer semestre han sido de 602,7 millones de euros, un 34,2% superiores a las registradas en el mismo período del ejercicio anterior, principalmente impulsadas por el aumento en el negocio nacional regulado.

Los **cambios en otros activos y pasivos** ascienden a 30,2 millones de euros, un 61,1% menor que los 77,6 millones de euros del mismo período del ejercicio anterior, por menores subvenciones recibidas asociadas a posiciones de acceso en Red Eléctrica y, adicionalmente el año pasado se incluían cobros por liquidaciones de derivados. Esta partida incluye en el primer semestre de 2025 21 millones de euros de subvenciones europeas en el marco del proyecto de interconexión eléctrica entre España y Francia.

Los **dividendos pagados** se reducen en un 24,5% hasta los 119,3 millones de euros.

La evolución de estas partidas explica un aumento de la **deuda financiera neta** de 169,6 millones de euros respecto a la existente a 31 de diciembre de 2024.

## Evolución deuda financiera neta

La **Deuda financiera neta** a 30 de junio 2025 se ha situado en los 5.539,4 millones de euros, 169,6 millones de euros superior a los 5.369,9 millones de euros de finales de 2024 debido a las fuertes inversiones del ejercicio que han sido compensadas parcialmente por la generación de caja de nuestras operaciones y por las subvenciones recibidas por aproximadamente 21 millones de euros en el marco del proyecto de interconexión eléctrica entre España y Francia.

### Deuda financiera neta (\*)

(en millones de euros)	Moneda nacional	Moneda extranjera	Total
Empréstitos a largo plazo	3.674,2	132,2	3.806,4
Créditos a largo plazo	1.900,0	406,2	2.306,2
<b>Total deuda financiera bruta</b>	<b>5.574,2</b>	<b>538,5</b>	<b>6.112,7</b>
Efectivo, medios líquidos e imposiciones a plazo	(550,4)	(22,9)	(573,3)
<b>Total deuda financiera neta</b>	<b>5.023,9</b>	<b>515,6</b>	<b>5.539,4</b>

(\*) Deuda clasificada de acuerdo al destino final de los fondos, sin considerar los traspasos a corto plazo.

(\*) No incluye deuda financiera de Hispasat.

A cierre de junio 2025, la totalidad de la deuda financiera del Grupo había sido contratada a **largo plazo**. Atendiendo al tipo de interés, un **79%** de la deuda del Grupo es a **tipo fijo**, mientras que el **21%** restante es a **tipo variable**.

En cuanto al **coste medio de la deuda financiera** del Grupo, este período ha sido del **2,20%**, frente al 2,22% del mismo período del año anterior.

Por su parte, el **saldo medio de la deuda bruta** durante el período ha sido de **6.097 millones de euros**, frente a los 5.909 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 **80%**, creciendo desde el 69% a 31 de diciembre del 2024.

## Evolución patrimonio neto

A cierre del primer semestre 2025 el **Patrimonio Neto** de Redeia alcanzó los 5.212,7 millones de euros, lo que supone una reducción de 47,4 millones de euros frente al existente a 31 de diciembre de 2024. La evolución negativa de esta partida es debida fundamentalmente a la aprobación del dividendo complementario y unas mayores diferencias negativas por diferencias de conversión por la depreciación del dólar estadounidense, compensado por el resultado del ejercicio.

## Anexo 1. Estados financieros consolidados (Redeia)

### Cuenta de resultados consolidada

(en millones de euros)	30/06/2025	30/06/2024 <sup>(*)</sup>	Δ %
Importe neto de la cifra de negocio	811,9	790,4	2,7%
Trabajos realizados por la empresa para su activo	31,8	29,0	9,6%
Participación en beneficios de sociedades valoradas por el método de la participación (con actividad análoga al Grupo)	31,4	35,1	(10,6%)
Aprovisionamientos	(12,1)	(9,5)	27,3%
Otros ingresos de explotación	49,2	43,8	12,3%
Gastos de personal	(91,5)	(87,0)	5,2%
Otros gastos de explotación	(184,7)	(183,2)	0,8%
<b>Resultado bruto de explotación (EBITDA)</b>	<b>636,0</b>	<b>618,7</b>	<b>2,8%</b>
Dotaciones para amortización de activos no corrientes	(233,9)	(224,0)	4,4%
Imputación de subvenciones del inmovilizado no financiero	14,1	6,5	115,9%
Deterioro de valor y resultado por enajenaciones de inmovilizado	(0,0)	0,0	-
<b>Resultado neto de explotación (EBIT)</b>	<b>416,2</b>	<b>401,2</b>	<b>3,7%</b>
Ingresos financieros	15,5	29,0	(46,3%)
Gastos financieros	(64,4)	(67,2)	(4,2%)
Diferencias de cambio	0,5	(0,0)	-
Variación de valor razonable de instrumentos financieros	(0,2)	(0,2)	39,8%
<b>Resultado financiero</b>	<b>(48,6)</b>	<b>(38,4)</b>	<b>26,4%</b>
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>367,6</b>	<b>362,8</b>	<b>1,3%</b>
Gasto por impuesto sobre beneficios	(82,7)	(82,1)	0,8%
<b>Resultado procedente de operaciones continuadas</b>	<b>284,9</b>	<b>280,7</b>	<b>1,5%</b>
Resultado procedente de operaciones interrumpidas neto de impuestos	0,0	4,1	(100,0%)
Resultado consolidado	284,9	284,8	0,0%
<b>A) Resultado consolidado atribuido a la sociedad dominante</b>	<b>269,5</b>	<b>269,3</b>	<b>0,1%</b>
<b>B) Resultado consolidado atribuido a intereses minoritarios</b>	<b>15,4</b>	<b>15,4</b>	<b>(0,3%)</b>

(\*) Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada del ejercicio junio 2024 reexpresada considerando el impacto de la clasificación de las actividades interrumpidas en aplicación de la NIIF 5.

**Balance consolidado***(en millones de euros)*

<b>Activo</b>	<b>30/06/2025<sup>(*)</sup></b>	<b>31/12/2024<sup>(*)</sup></b>
Inmovilizado intangible	452,9	492,2
Inmovilizado material	10.051,1	9.753,1
Inversiones inmobiliarias	0,6	0,6
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	773,2	803,5
Activos financieros y derivados no corrientes	523,7	466,1
Activos por impuesto diferido	40,4	30,9
Otros activos no corrientes	0,9	1,0
<b>Activo no corriente</b>	<b>11.842,8</b>	<b>11.547,4</b>
Activos no corrientes mantenidos para la venta	1.191,1	1.242,5
Existencias	142,7	97,7
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	1.568,6	1.259,1
Activos financieros y derivados corrientes	79,7	53,8
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	546,3	889,6
<b>Activo corriente</b>	<b>3.528,3</b>	<b>3.542,8</b>
<b>Total activo</b>	<b>15.371,1</b>	<b>15.090,2</b>

<b>Pasivo</b>	<b>30/06/2025<sup>(*)</sup></b>	<b>31/12/2024<sup>(*)</sup></b>
Fondos propios	5.247,9	5.307,9
Capital	270,5	270,5
Reservas	4.219,7	4.288,7
Acciones y participaciones en patrimonio propias (-)	(11,8)	(11,8)
Otros instrumentos de Patrimonio	500,0	500,0
Resultado del ejercicio atribuido a la Sociedad dominante	269,5	368,4
Dividendo entregado a cuenta	0,0	(108,1)
Ajustes por cambios de valor	(143,3)	(153,9)
Participaciones no dominantes	108,1	106,1
<b>Patrimonio neto</b>	<b>5.212,7</b>	<b>5.260,1</b>
Subvenciones y otros	1.438,6	1.121,9
Provisiones no corrientes	104,9	123,4
Pasivos financieros y derivados no corrientes	4.770,0	5.154,0
Pasivos por impuesto diferido	363,7	363,1
Otros pasivos no corrientes	55,2	58,1
<b>Pasivo no corriente</b>	<b>6.732,3</b>	<b>6.820,4</b>
Pasivos vinculados con activos mantenidos para la venta	427,1	478,5
Pasivos financieros y derivados corrientes	2.136,2	1.859,2
Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar	860,0	668,9
Provisiones corrientes	2,8	3,2
<b>Pasivo corriente</b>	<b>3.426,1</b>	<b>3.009,8</b>
<b>Total pasivo</b>	<b>15.371,1</b>	<b>15.090,2</b>

\*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)

	30/06/2025	31/12/2024 <sup>(**)</sup>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de explotación</b>	<b>548,0</b>	<b>426,2</b>
Resultado antes de impuestos	367,6	362,8
Ajustes del resultado	213,6	213,2
Cambios en el capital corriente	75,4	(209,3)
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación	(108,6)	59,5
<b>Flujos de efectivo de las actividades de inversión (*)</b>	<b>(648,3)</b>	<b>(1.233,3)</b>
Pagos por inversiones	(705,8)	(1.272,4)
Cobros por desinversiones	24,3	2,3
Otros flujos de efectivo de actividades de inversión	33,2	36,9
<b>Flujos de efectivo de las actividades de financiación</b>	<b>(240,0)</b>	<b>387,3</b>
Cobros/(pagos) por instrumentos de patrimonio	0,0	0,0
Cobros/(pagos) por instrumentos de pasivo financiero	(118,4)	507,6
Pagos por dividendos	(119,3)	(158,0)
Otros flujos de efectivo de actividades de financiación	(2,3)	37,8
<b>Efecto de las variaciones de los tipos de cambio</b>	<b>(3,1)</b>	<b>0,7</b>
<b>Aumento / (Disminución) Neto de efectivo y equivalentes</b>	<b>(343,4)</b>	<b>(419,1)</b>
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del periodo de las actividades continuadas</b>	<b>889,6</b>	<b>555,5</b>
<b>Saldo al final de actividades continuadas</b>	<b>546,3</b>	<b>136,4</b>
Aumento/Disminución neto de efectivo de las actividades interrumpidas	(34,3)	(25,4)
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo de las actividades interrumpidas</b>	<b>102,7</b>	<b>119,9</b>
<b>Saldo final de efectivo y equivalentes de actividades interrumpidas</b>	<b>68,4</b>	<b>94,4</b>

(\*) Incluye en 2025 una inversión neta de -2 millones de euros y en 2024 una inversión neta de -810,3 millones de euros en depósitos y repos con una duración inferior a 1 año. (\*\*) EFE consolidado a junio 2024 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 <b>Dow Jones Sustainability Indices</b> Powered by the S&amp;P Global CSA</p>	<p>Permanencia en el índice <b>DJSI World 2024</b> e inclusión en el <b>DJSI Europe 2024</b> como una de las 5 compañías más sostenibles de su sector, a nivel mundial.</p>		<p>Permanencia en los índices <b>Euronext-Vigeo</b> (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 <b>The Sustainability Yearbook 2025</b> de S&amp;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 <b>FTSE4Good</b>.</p>
	<p>Mantenimiento de la máxima calificación “AAA” en la evaluación <b>MSCI ESG Ratings Assessment</b> y primera empresa de su sector.</p>		<p>Permanencia en la lista de máxima calificación de <b>CDP</b> “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 <b>Sustainalytics</b>, considerando además que su riesgo ESG es insignificante.</p>		<p>Obtención del estatus “Prime” y nivel de transparencia “muy alta”, otorgado por <b>ISS-ESG</b> a las compañías líderes en materia de ESG.</p>
	<p>Inclusión en el <b>2025 ESG top rated companies list</b> situándose en el Top 50 de empresas más sostenibles de Europa y del sector utilities.</p>		<p>Permanencia, por segundo año consecutivo, en el <b>índice Ix ESG</b> gracias a su desempeño en materia ambiental, social y de gobernanza.</p>
	<p>Permanencia en el índice <b>Ix Gender Equality</b> por su destacable presencia de mujeres en puestos directivos.</p>		<p>Permanencia en el índice <b>Bloomberg Gender Equality</b> 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 <b>Equileap</b>, escalando al puesto 36 a nivel mundial.</p>		<p>Revalidación del sello de transparencia de responsabilidad fiscal de la <b>Fundación Haz</b>, 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 9M 2025	Octubre 2025
Dividendo a cuenta 2025	Enero 2026



### Para más información

[www.redeia.com](http://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](mailto: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.