Iberdrola

Presentación de resultados
Primer trimestre
30 de abril, 2025

Evento Sostenible

AENOR SOSTENIBILIDAD DE EVENTOS ISO 20121

Aviso legal

EXONERACIÓN DE RESPONSABILIDAD

Este documento ha sido elaborado por Iberdrola, S.A. únicamente para su uso durante la presentación de resultados correspondientes al primer trimestre del ejercicio 2025. En consecuencia, no podrá ser divulgado ni hecho público ni utilizado por ninguna otra persona física o jurídica con una finalidad distinta a la arriba expresada sin el consentimiento expreso y por escrito de Iberdrola, S.A.

Iberdrola, S.A. no asume ninguna responsabilidad por el contenido del documento si este es utilizado con una finalidad distinta a la expresada anteriormente.

La información y cualesquiera de las opiniones y afirmaciones contenidas en este documento no han sido verificadas por terceros independientes y, por lo tanto, ni implícita ni explícitamente se otorga garantía alguna sobre la imparcialidad, precisión, plenitud o corrección de la información o de las opiniones y afirmaciones que en él se expresan.

Ni Iberdrola, S.A., ni sus filiales u otras compañías del grupo Iberdrola o sociedades participadas por Iberdrola, S.A. asumen responsabilidad de ningún tipo, con independencia de que concurra o no negligencia o cualquier otra circunstancia, respecto de los daños o pérdidas que puedan derivarse de cualquier uso de este documento o de sus contenidos.

Ni este documento ni ninguna parte del mismo constituyen un documento de naturaleza contractual, ni podrán ser utilizados para integrar o interpretar ningún contrato o cualquier otro tipo de compromiso.

La información contenida en este documento sobre el precio al cual han sido comprados o vendidos los valores emitidos por Iberdrola, S.A., o sobre el rendimiento de dichos valores, no puede tomarse como base para interpretar el comportamiento futuro de los valores emitidos por Iberdrola, S.A. En particular, las declaraciones o manifestaciones respecto al rendimiento histórico no pretenden dar a entender que el rendimiento futuro, la cotización de la acción o los resultados futuros (incluido el beneficio por acción) de un periodo dado vayan a coincidir o superar necesariamente los de un periodo anterior. Nada de lo reflejado en este documento se debe interpretar como una previsión de beneficios.

Puede haber discrepancias por redondeo.

INFORMACIÓN IMPORTANTE

Este documento no constituye una oferta o invitación para adquirir o suscribir acciones, de acuerdo con lo previsto en el Reglamento (UE) 2017/1129 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 14 de junio de 2017, sobre el folleto que debe publicarse en caso de oferta pública o admisión a cotización de valores en un mercado regulado y por el que se deroga la Directiva 2003/71/CE, y su normativa de desarrollo.

Además, este documento no constituye una oferta de compra, de venta o de canje ni una solicitud de una oferta de compra, de venta o de canje de títulos valores, ni una solicitud de voto alguno o aprobación en ninguna otra jurisdicción.

Las acciones de Iberdrola, S.A. no pueden ser ofrecidas o vendidas en los Estados Unidos de América, salvo si dicha oferta o venta se efectúa a través de una declaración de notificación efectiva de las previstas en la Securities Act de 1933 o al amparo de una exención válida del deber de notificación. Las acciones de Iberdrola, S.A. no pueden ser ofrecidas o vendidas en Brasil, salvo si se registra a Iberdrola, S.A. como un emisor extranjero de valores negociables y se registra una oferta pública de valores que representen sus acciones (depositary receipts), de acuerdo con lo dispuesto en la Ley del Mercado de Valores de 1976 (Ley Federal número 6.385 de 7 de diciembre de 1976, en su redacción actual), o al amparo de una exención de registro de la oferta.

Este documento y la información contenida en el mismo han sido preparados por Iberdrola, S.A. en relación, exclusivamente, con los resultados financieros consolidados de Iberdrola, S.A. y han sido preparados y se presentan de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (International Financial Reporting Standards, IFRS o “NIIF”).

Este documento no contiene, y la información incluida en el mismo no constituye, un anuncio, una declaración o una publicación relativa a los beneficios de Neoenergia S.A. (“Neoenergia”) o a sus resultados financieros. Ni Neoenergia ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento. Para obtener información sobre los resultados financieros de Neoenergia correspondientes al primer trimestre del ejercicio 2025, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergia el 29 de abril de 2025, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa (https://ri.neoenergia.com/) y en la página web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores brasileña (Comissão de Valores Mobiliários, CVM) (www.cvm.gov.br).

Aviso legal

AFIRMACIONES O DECLARACIONES CON PROYECCIONES DE FUTURO

Esta comunicación contiene información y afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro sobre Iberdrola, S.A. Tales declaraciones incluyen proyecciones y estimaciones financieras con sus presunciones subyacentes, declaraciones relativas a planes, objetivos, y expectativas en relación con operaciones futuras, inversiones, sinergias, productos y servicios, y declaraciones sobre resultados futuros. Las declaraciones con proyecciones de futuro no constituyen hechos históricos y se identifican generalmente por el uso de términos como “espera,” “anticipa,” “cree,” “pretende,” “estima” y expresiones similares.

En este sentido, si bien Iberdrola, S.A. considera que las expectativas recogidas en tales afirmaciones son razonables, se advierte a los inversores y titulares de las acciones de Iberdrola, S.A. de que la información y las afirmaciones con proyecciones de futuro están sometidas a riesgos e incertidumbres, muchos de los cuales son difíciles de prever y están, con carácter general, fuera del control de Iberdrola, S.A., riesgos que podrían provocar que los resultados y desarrollos reales difieran significativamente de aquellos expresados, implícitos o proyectados en la información y afirmaciones con proyecciones de futuro. Entre tales riesgos e incertidumbres están aquellos identificados en los documentos enviados por Iberdrola, S.A. a la Comisión Nacional del Mercado de Valores y que son accesibles al público.

Las afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro se refieren exclusivamente a la fecha en la que se manifestaron, no constituyen garantía alguna de resultados futuros y no han sido revisadas por los auditores de Iberdrola, S.A. Se recomienda no tomar decisiones sobre la base de afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro. La totalidad de las declaraciones o afirmaciones de futuro reflejadas a continuación emitidas por Iberdrola, S.A. o cualquiera de sus consejeros, directivos, empleados o representantes quedan sujetas, expresamente, a las advertencias realizadas. Las afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro incluidas en este documento están basadas en la información disponible a la fecha de esta comunicación. Salvo en la medida en que lo requiera la ley aplicable, Iberdrola, S.A. no asume obligación alguna -aun cuando se publiquen nuevos datos o se produzcan nuevos hechos- de actualizar públicamente sus afirmaciones o revisar la información con proyecciones de futuro.

Iberdrola, S.A. se compromete a hacer sus mejores esfuerzos para cumplir su ambición de alcanzar la neutralidad en carbono para sus Alcances 1 y 2 en el año 2030. Para ello, alineará su estrategia, inversiones, operaciones y posicionamiento público con la misma. Adicionalmente, Iberdrola, S.A. también asume el compromiso de afrontar la transición energética asegurando la creación de valor para sus accionistas, empleados, clientes, proveedores y comunidades donde opera. Por tanto, Iberdrola, S.A. se reserva la capacidad de adaptar su planificación para afrontar con éxito el desempeño en importantes aspectos materiales como son el valor de Iberdrola, S.A., la calidad de suministro o las condiciones socio-laborales y de transición justa. Los compromisos a los que se ha hecho referencia anteriormente tienen carácter aspiracional.

MEDIDAS ALTERNATIVAS DEL RENDIMIENTO

Adicionalmente a la información financiera preparada de acuerdo con las NIIF, esta presentación incluye ciertas Medidas Alternativas del Rendimiento (“MARs”), a los efectos de lo dispuesto en el Reglamento Delegado (UE) 2019/979 de la Comisión, de 14 de marzo de 2019, y según se definen en las Directrices sobre las Medidas Alternativas del Rendimiento publicadas por la European Securities and Markets Authority el 5 de octubre de 2015 (ESMA/2015/1415es). Las MARs son medidas del rendimiento financiero elaboradas a partir de la información financiera de Iberdrola, S.A. y las sociedades de su grupo pero que no están definidas o detalladas en el marco de la información financiera aplicable. Estas MARs se utilizan con el objetivo de que contribuyan a una mejor comprensión del desempeño financiero de Iberdrola, S.A., pero deben considerarse únicamente como una información adicional y, en ningún caso, sustituyen a la información financiera elaborada de acuerdo con las NIIF. Asimismo, la forma en la que Iberdrola, S.A. define y calcula estas MARs puede diferir de la de otras entidades que empleen medidas similares y, por tanto, podrían no ser comparables entre ellas. Finalmente, hay que tener en cuenta que algunas de las MARs empleadas en esta presentación no han sido auditadas. Para mayor información sobre estas cuestiones, incluyendo su definición o la reconciliación entre los correspondientes indicadores de gestión y la información financiera consolidada elaborada de acuerdo con las NIIF, véase la información incluida al respecto en esta presentación y la información disponible en la página web corporativa (www.iberdrola.com) y, en particular, en https://www.iberdrola.com/documents/20125/5119580/medidas-alternativas-rendimiento-251T.pdf

Claves del Periodo

Claves del periodo

Beneficio Neto Reportado de 2.004 M Eur y EBITDA Reportado de 4.643 M Eur
Excluyendo la desinversión en generación térmica del 1T '24, Beneficio Neto +26% y EBITDA +12%

Sólida evolución operativa

EBITDA crece +12%[1] hasta 4.643 M Eur

- **Incremento del perfil regulado: Redes contribuye el 52% del EBITDA** en 1T'25
- **Mayor producción** en EE.UU., IEI e Iberia, compensando parcialmente la **normalización del margen** en R.Unido e Iberia

Asegurando crecimiento

Crecimiento basado en Redes y selectivo en Renovables, con foco en EE.UU. y R.U. (2/3 de inversión)

- **Las inversiones orgánicas suben+14% hasta 2.720 M Eur**
  - ▷ **Redes crece +18%,** representando el **53%** del **total de inversiones**
  - ▷ **Renovables crece +7%,** con **1/2** en **eólica marina**, principalmente en **proyectos con COD en 2025/26**
- **Cierre de la transacción de ENW:** incremento de la base de activos regulados en R.Unido hasta 15.500 M Eur

Fortaleza financiera

Flujo de caja crece +11% hasta 3.502 M Eur

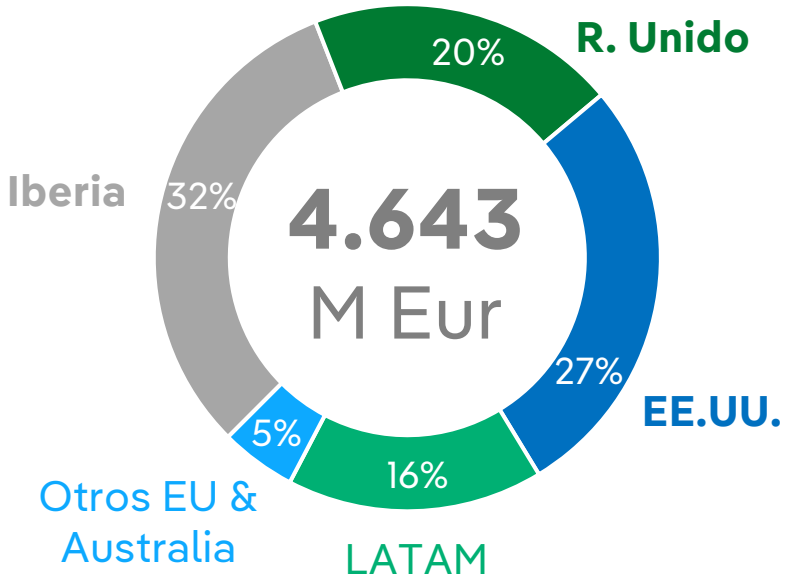
- **Ratios financieros alineados** con **rating BBB+** tras la consolidación de ENW
- **Rotación de activos en línea con el plan**

1. Excluyendo la plusvalía de la desinversión en generación térmica en el 1T '24

EBITDA

El EBITDA crece +12%[1] hasta 4.643 M Eur...

EBITDA por área geográfica



83% en países de calificación crediticia A

Claves de negocio

Redes, negocio que más contribuye al EBITDA (52%)
Aumento de la **base de activos regulados**
Reconocimiento de **costes pasados** en **EE.UU.**

Nueva capacidad instalada:
2.600 MW instalados en últimos 12 meses (660 MW de eólica marina)

Mayor producción en EE.UU., IEI & Iberia

Normalización de márgenes en el R. Unido e Iberia
4 TWh anuales en nuevos **PPAs firmados** en los últimos 12 meses

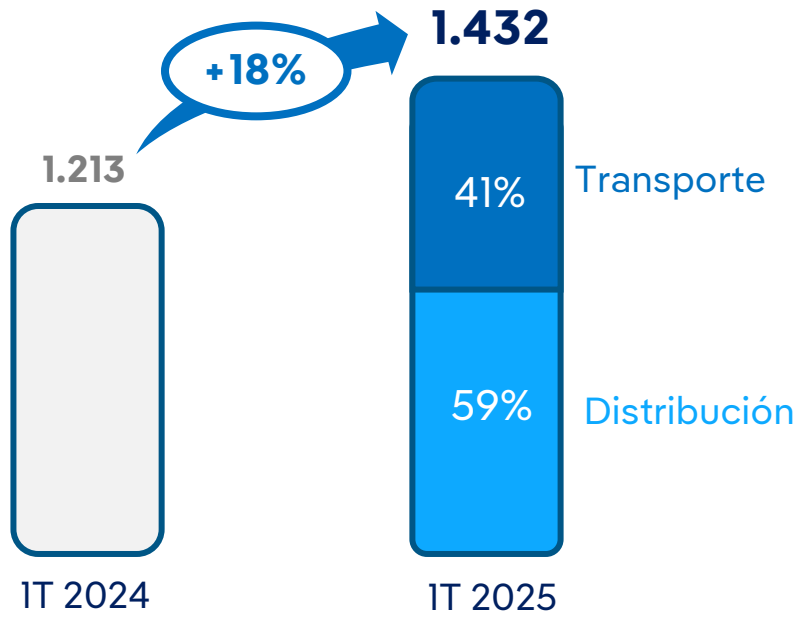
...impulsado por la sólida evolución operativa en Redes

1. Excluyendo la plusvalía de la desinversión en generación térmica en el 1T '24

Crecimiento en Redes: Inversiones

Las inversiones orgánicas en Redes aumentan +18% hasta 1.432 M Eur...

Inversiones orgánicas en Redes (M Eur)



Hitos clave & actualizaciones

R. Unido

- **Ajuste en RIIO-ED2:** Más de **200 M Eur** en inversiones adicionales para reforzar la seguridad incrementando el RAB (incluyendo ENW)
- **RIIO-T3**: Se espera Decisión Preliminar de Ofgem a mediados de año (jun/jul '25)

EE.UU.

- **241 M Eur** invertidos en **Transporte,** principalmente en **NECEC**, con COD esperada a final de año
- **296 M Eur** en **Distribución**, **78%** en **NY**

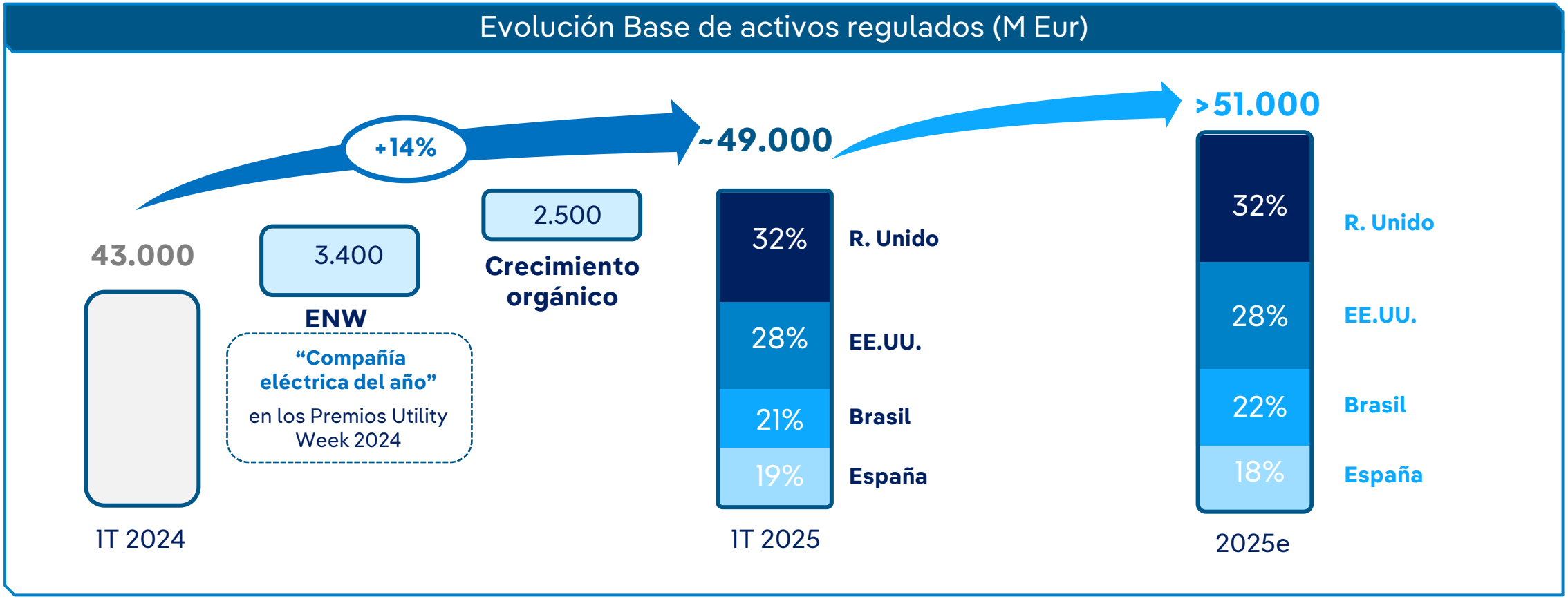
Brasil

- Revisión tarifaria en **Pernambuco** y **reajustes tarifarios** en **Bahia y Rio Grande do Norte**, con impacto anual conjunto de **más de 100 M Eur** en EBITDA

...con más de 2/3 en el R. Unido y EE.UU.

Crecimiento en Redes: Base de activos regulados

El RAB aumenta +14%, impulsado por mayores inversiones y el cierre de la transacción de ENW…

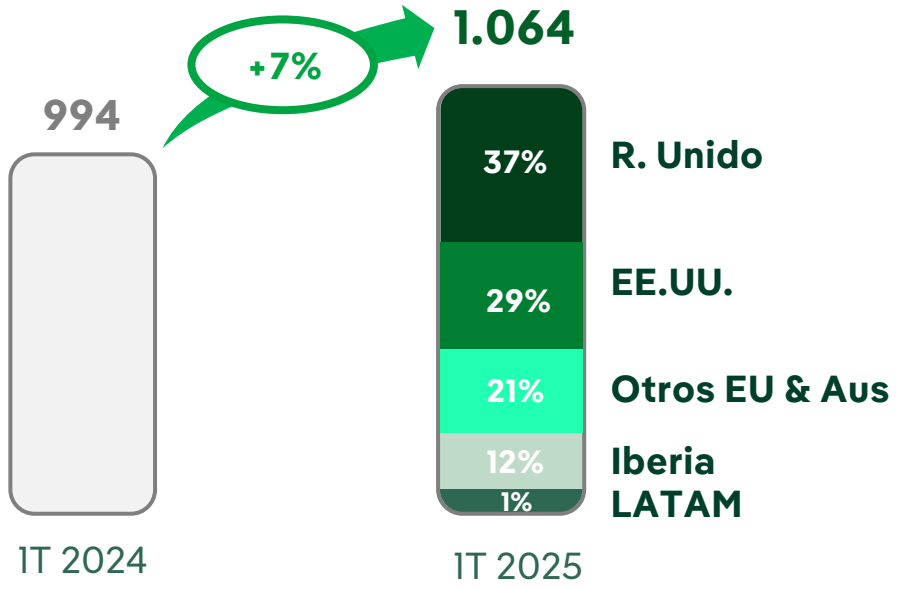


…con un 60% en los EE.UU. y el R. Unido (30.000 M Eur)

Crecimiento en Renovables: Inversión selectiva

Las inversiones en Renovables crecen un +7% hasta los 1.064 M Eur, con 2/3 en el R.Unido y EE.UU.

Inversiones en Renovables (M Eur)



2/3 en el R. Unido y EE.UU.

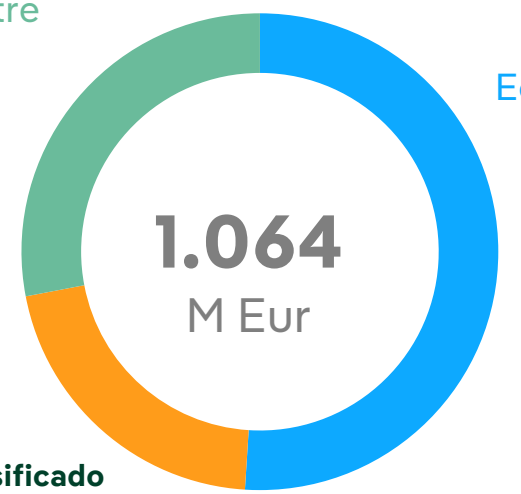
Inversiones por tecnología (M Eur)

Eólica Terrestre 28%

- **Más del 80% en EE.UU. y R.Unido**

Solar FV 21%

- **Altamente diversificado** entre EE.UU, Iberia, Europa Continental y Australia



Eólica marina 51%

EE.UU. y R. Unido: Más del 80%

- East Anglia 2 & 3
- Vineyard Wind 1

Alemania:

- Windanker
- Baltic Eagle

85% de las inversiones en nuevos proyectos con PPAs o CfDs

Asegurando el crecimiento futuro: Cadena de suministro

Impacto mínimo por los nuevos aranceles gracias a nuestra gestión de la cadena de suministro: Sin impacto en resultados...

Gestión de la cadena de suministro Iberdrola

>80%
de compras adjudicadas a **proveedores locales**

+

100%
de **contratos estratégicos asegurados para proyectos en construcción**

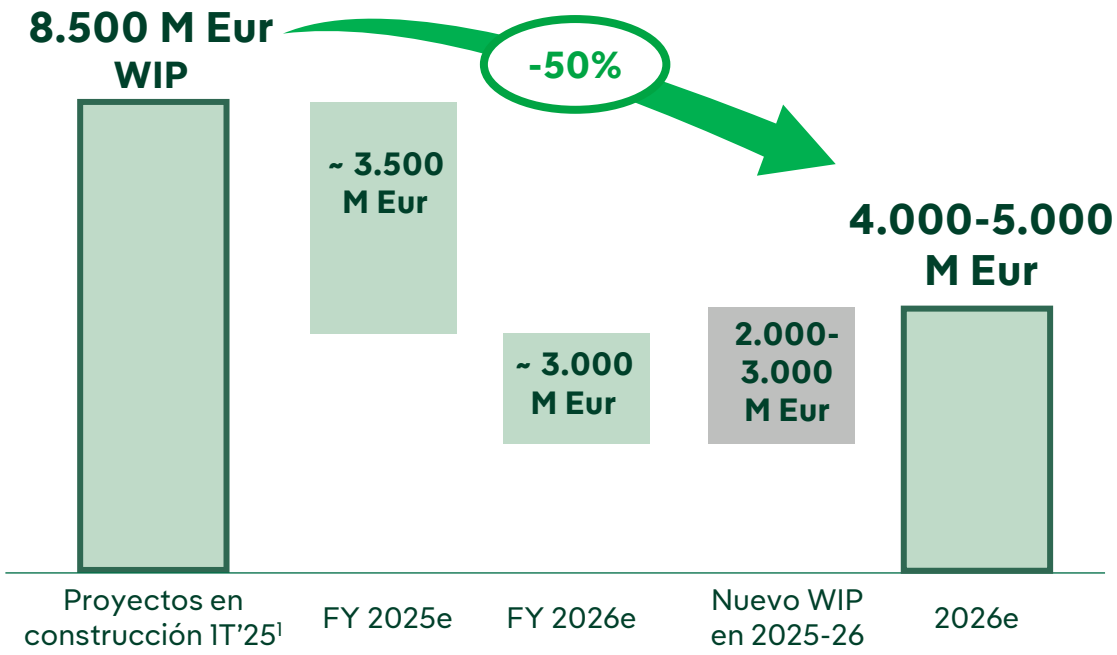
Impacto de los nuevos aranceles en EE.UU.

Redes:	**SIN IMPACTO**	**~99% proveedores locales** **Negocio regulado:** **Traspaso total de costes**
Eólica & Solar FV	**Impacto máximo de 130 M USD en Capex**	**<10% del CAPEX total para proyectos en construcción**
Eólica marina	**SIN IMPACTO**	Sin impacto en **Vineyard Wind 1,** **100% cadena suministro asegurada**

.... y <1% de la inversión planificada para 2025, cubierto por contingencias habituales y acuerdos con proveedores

Aumento del flujo de caja a medida que los grandes proyectos entran en operación...

La inversión renovable en curso se reduce un 50% en 2026



Proyectos en operación total en 2025-2026

	Capacidad total nuevos proyectos	EBITDA[2] Anual
2025	~4.000 MW[3]	~850 M Eur p.a.
2026	>3.000 MW	750 M Eur p.a.

1.600 M Eur de EBITDA adicional al año a partir de 2027

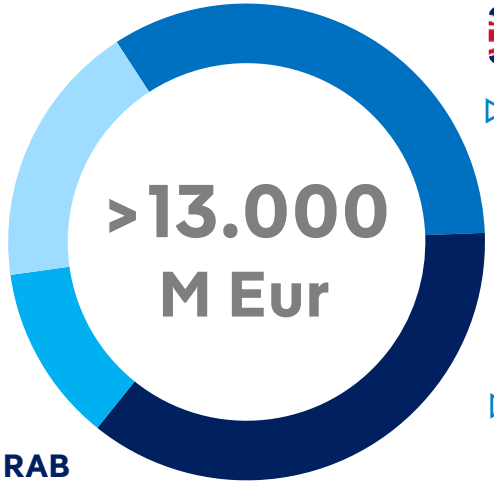
...reduciendo la inversión en curso y aumentando el EBITDA...

[1] *Incluyendo la inversión en capital de Vineyard Wind One*
[2] *EBITDA normalizado esperado en 12 meses para todos los proyectos una vez alcanzado el pleno rendimiento*
[3] *A partir del 31 de marzo de 2025, algunos proyectos en construcción están produciendo parcialmente, con un EBITDA estimado de 43 M Eur en los primeros tres meses del año*

Generación de Caja

… y foco en inversiones en Redes (>13.000 M Eur en 2025-26), incorporadas inmediatamente al RAB y contribuyendo mayoritariamente desde el primer año

Inversiones en Redes 2025-26



Brasil

- **Nuevo régimen de concesiones incluye inversiones en RAB desde el 1er día**
- **Finalizando lotes de transporte adjudicados**

España

- **Inversiones** incluidas en **RAB inmediatamente**, con generación de caja continua[1]

R. Unido

- **Inversiones** incluidas en el **RAB inmediatamente** y generando **flujos de caja**

EE.UU.

- **Inversiones en marcos tarifarios** incluidas en el **RAB inmediatamente** y generando **flujos de caja**
- **Proyecto NECEC: contribución total a partir 2026**

~90% de las inversiones de 2025-26 generan flujos de caja desde el primer año…

…con aumentos en el futuro:

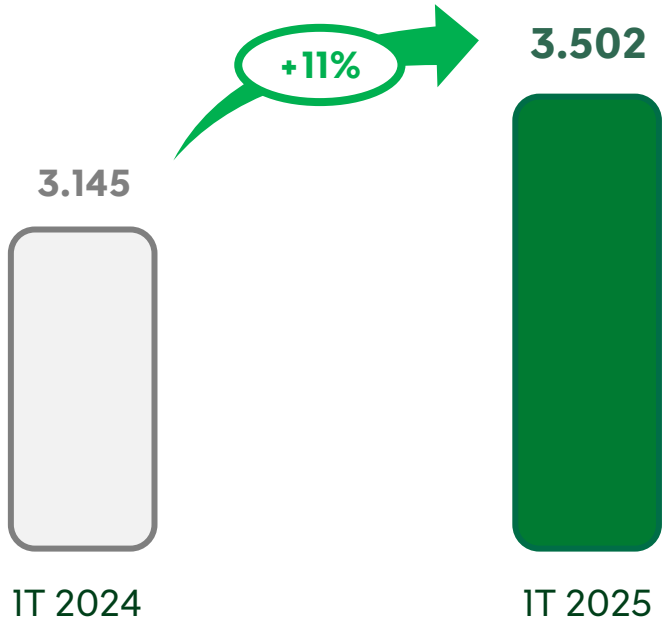
> cuota de inversiones en EE.UU. y el R. Unido y nuevas concesiones en Brasil

[1] *Siguiendo el regimen regulatorio de España, las inversiones se compensan en una base de n+2: la cartera de inversiones de los últimos 2 años coincide con las nuevas inversiones.*

Fortaleza Financiera

El flujo de caja sube +11% hasta 3.502 M Eur ...

Flujo de caja (M Eur)



Ratios Financieros y Liquidez

FFO/Deuda Neta Ajustada[1]	22,3%
Liquidez[2]	**20.900 M Eur** Suficiente para cubrir las necesidades de financiación de **19 meses**

... con ratios financieros alineados con BBB+ tras la consolidación de ENW

1. *Ajustado por derivados de tesorería con liquidación física cuya ejecución no se espera a fecha de hoy (1,388 M Eur en 2025 y 995 M Eur en 2024)*
2. *Incluyendo alrededor 1.700 M Eur en hechos posteriores ya firmados a fecha de hoy*

Análisis de Resultados

Cuenta de Resultados / Grupo

El Beneficio Neto aumenta un 26%, excluyendo la desinversión de activos de generación térmica en el primer trimestre de 2024...

M Eur	1T 2025	1T 2024	%	1T 2024 ajustado[1]	% ajustado
Ingresos	12.864	12.678	+1,5	12.678	+1,5
Margen Bruto	**7.202**	**6.832**	**+5,4**	**6.832**	**+5,4**
Gasto Operativo Neto	-1.470	78	n/a	-1.640	-10,4
Tributos	-1.089	-1.053	+3,4	-1.051	+3,5
EBITDA	**4.643**	**5.857**	**-20,7**	**4.140**	**+12,2**
EBIT	3.256	4.501	-27,7	2.783	+17,0
Resultado Financiero Neto	-508	-524	-3,1	-524	-3,1
Resultado Soc. Método Participación	36	5	n/a	5	n/a
Impuestos	-652	-1.069	-39,0	-517	+26,1
Minoritarios	-127	-153	-16,5	-153	-16,5
Beneficio Neto	**2.004**	**2.760**	**-27,4**	**1.595**	**+25,7**

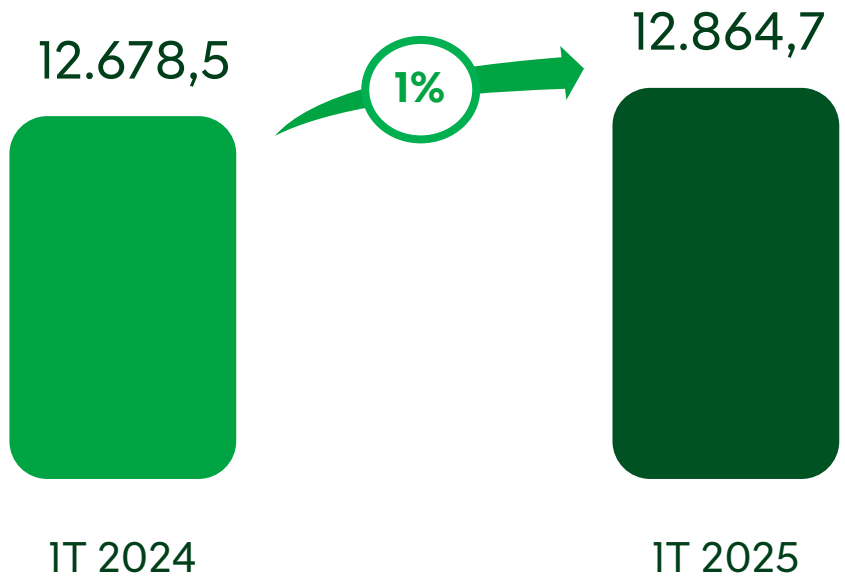
...respaldando el crecimiento subyacente del negocio

1. *Excluyendo la desinversión de activos de generación térmica en el primer trimestre de 2024.*

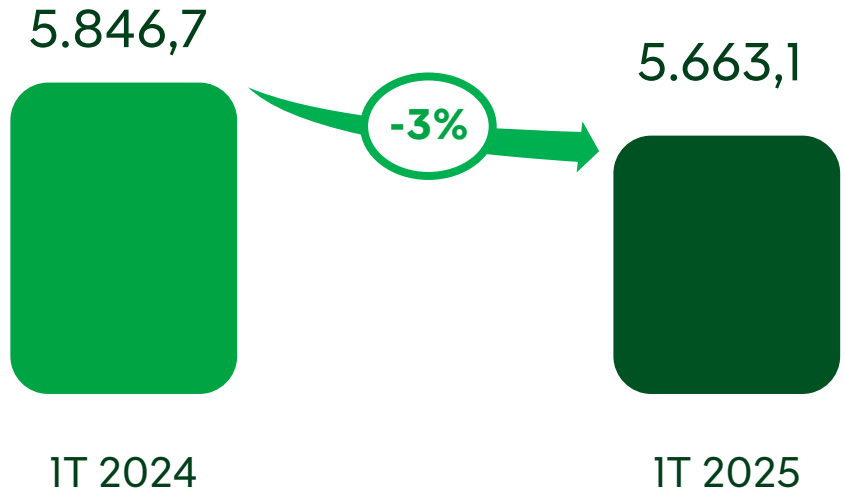
Margen Bruto / Grupo

Un incremento del 1% en Ingresos, unido a una reducción del 3% en Aprovisionamientos...

Ingresos (M Eur)



Aprovisionamientos (M Eur)



... lleva a un crecimiento del Margen Bruto del 5% hasta 7.202 M Eur

Gasto Operativo Neto / Grupo

Excluyendo la rotación de activos, el Gasto Operativo Neto mejora un 10%, gracias a los menores costes de tormentas, que también reducen el Margen Bruto

Gasto Operativo Neto (M Eur)

	1T 2025	1T 2024 ajustado	vs 1T 2024 ajustado (%)	1T 2024 Reportado
Gastos de Personal Netos	-773,6	-776,5	-0,4%	-776,5
Servicios Externos	-965,3	-1.070,1	-9,8%	-1.087,4
Otros Resultados de Explotación[1]	268,8	206,2	+30,4%	1.942,3
Total Gasto Operativo Neto	-1.470,1	-1.640,4	-10,4%	78,5

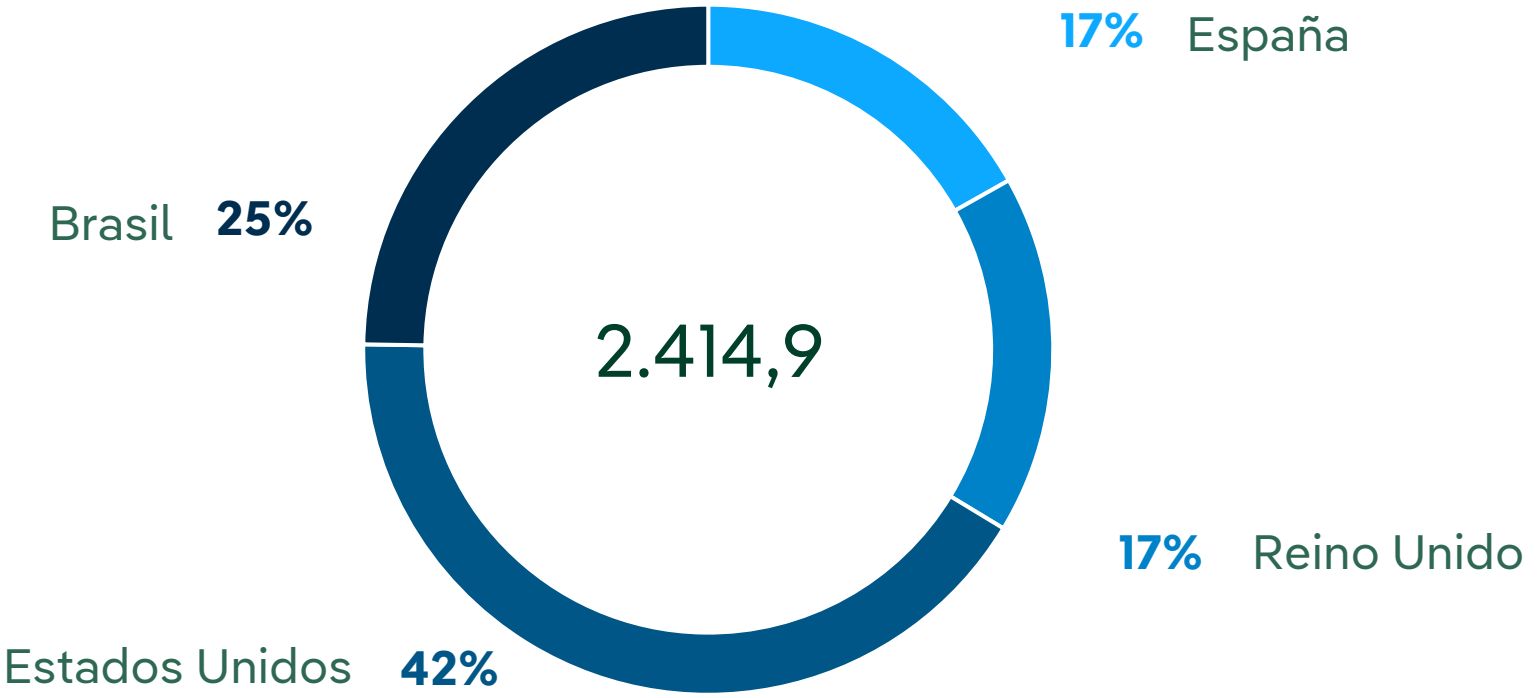
Excluyendo estos efectos reconciliables, el Gasto Operativo Neto mejora un 0,9%

1. *Otros Resultados de Explotación reportados en 1T 2024 incluyen, principalmente, ~1.700 millones de euros procedentes de la operación de venta activos térmicos de generación*

Resultados por Negocios / Redes

El EBITDA de Redes alcanza 2.415 M EUR, +43% vs. 1T 2024...

M Eur

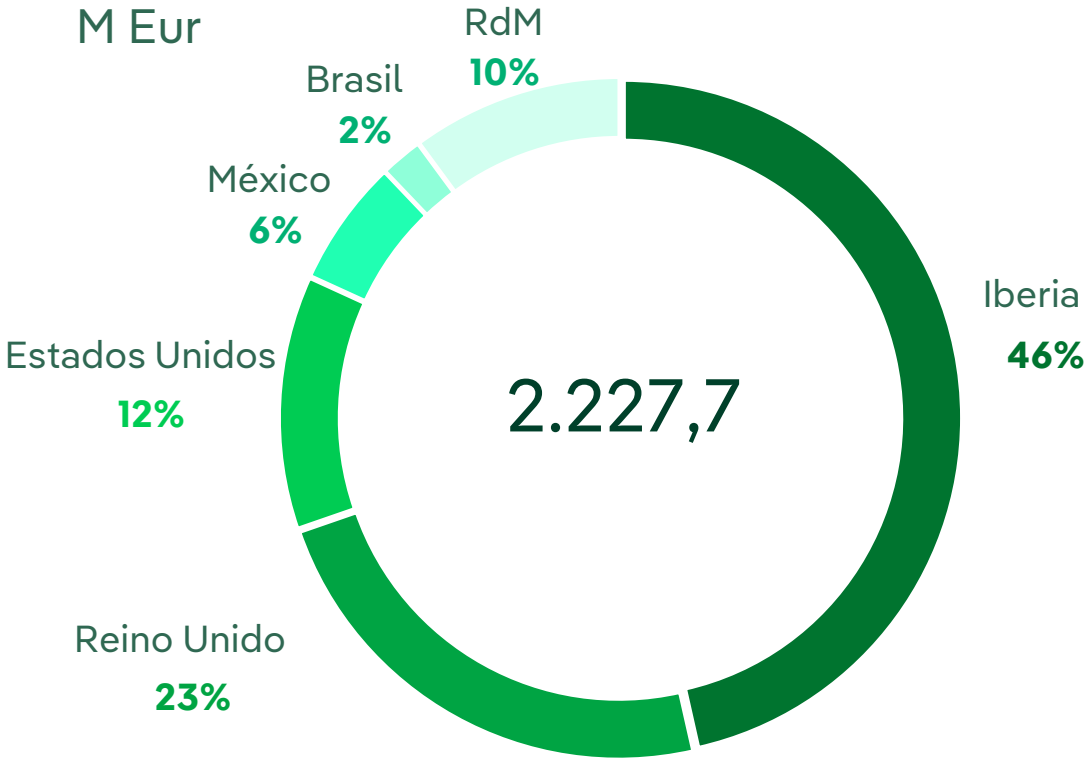


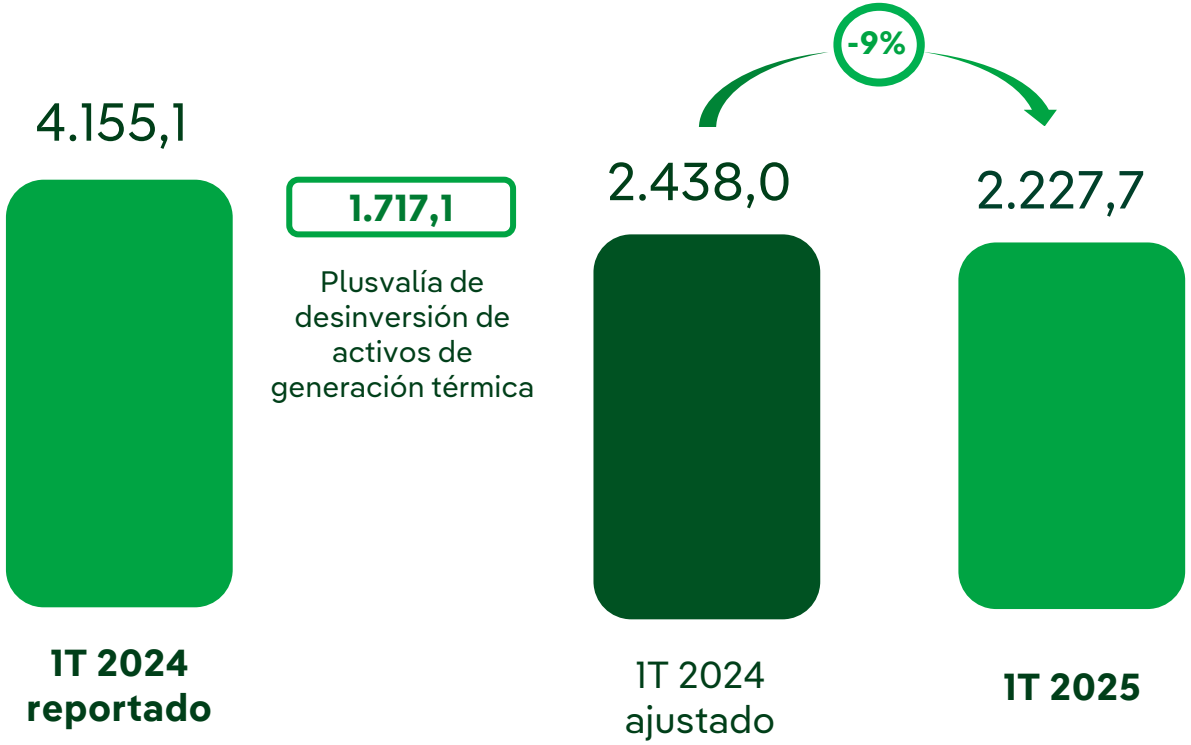
...impulsados por un mejor desempeño en Reino Unido y EE.UU. debido a una mayor base de activos y al reconocimiento de costes de años anteriores

Resultados por Negocios / Redes

REINO UNIDO	**EBITDA 338,7 M GBP (+10,8%):** • Contribución positiva de la consolidación de ENW, efectiva desde marzo (+35 M GBP). • Mayor contribución del negocio de Distribución gracias a la mayor base de activos, que más que compensa la menor contribución de Transporte (-20 M GBP), afectado por la aplicación del "Capital Allowance"
ESTADOS UNIDOS	**EBITDA IFRS 1.054,5 M USD (n/a):** • Mayores tarifas y mayor contribución de Transporte. • Nueva decisión del regulador de NY que permite registrar un activo regulatorio por costes pasados (550 M USD), ya devengados y registrados en US GAAP.
BRASIL	**EBITDA 3.683,8 M BRL (+12,6%):** • Mayor inflación en Distribución. • Contribución positiva de Transporte a medida que progresa la construcción de nuevas líneas.
ESPAÑA	**EBITDA 400,7 M EUR (-1,0%):** • Desempeño operativo en línea con el año pasado

El EBITDA de Producción de Electricidad y Clientes alcanza los 2.228 M Eur en el 1T 2025 vs. 2.438 M Eur en el 1T 2024 excluyendo la desinversión de activos de generación térmica...





... alcanzando c. 89% de producción libre de emisiones

Resultados por Negocios / Producción de Electricidad y Clientes

IBERIA

EBITDA 1.034,9 M EUR (-15,3%):

- Mayor producción que compensa parcialmente la normalización de márgenes
- 3% de aumento en Tributos a pesar de la eliminación del gravamen del 1,2% sobre las ventas
- Récord de reservas hidroeléctricas (~9 TWh[1])

REINO UNIDO

EBITDA 425,7 M GBP (-17,2%):

- Menor recurso eólico tanto en eólica terrestre como marina, parcialmente compensado por menor impuesto a la generación (EGL[(2)])

ESTADOS UNIDOS

EBITDA 286,0 M USD (+35,5%):

- Mejores resultados en eólica y solar, así como efectos temporales, impulsan el fuerte crecimiento del EBITDA, a pesar del efecto positivo no recurrente del primer trimestre de 2024 relacionado con la tormenta "*Artic Blast*"

1. *A cierre de Abril*
2. *Electricity Generation Levy*

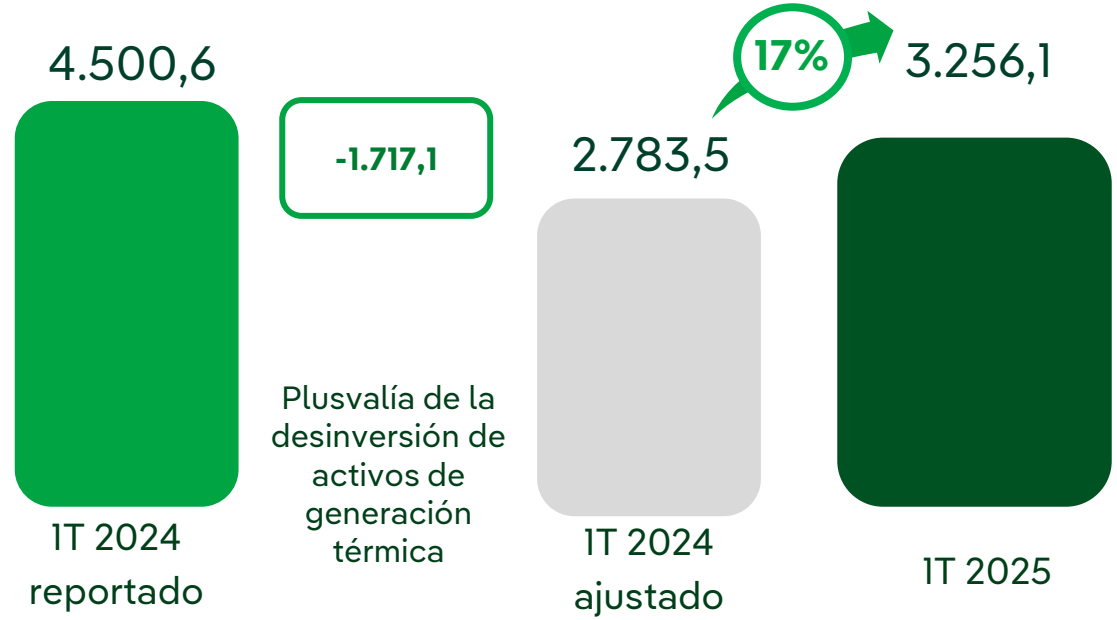
Resultados por Negocios / Producción de Electricidad y Clientes

RdM	**EBITDA 229,2 M EUR (+25,3%):** • Mayor producción en eólica marina (+76%) gracias a la mayor contribución de los parques eólicos marinos de St. Brieuc (Francia) y Baltic Eagle (Alemania)
BRASIL	**EBITDA 253,8 M BRL (-40,3%):** • Menor contribución térmica de nuestro único ciclo combinado de gas (Termope), que compara con el buen resultado de 1T 2024
MÉXICO	**EBITDA 144,3 M USD (-92,9%); (-16,9% excluyendo la plusvalía):** • Menor contribución debido a la desconsolidación de los activos vendidos el 26 de febrero de 2024.

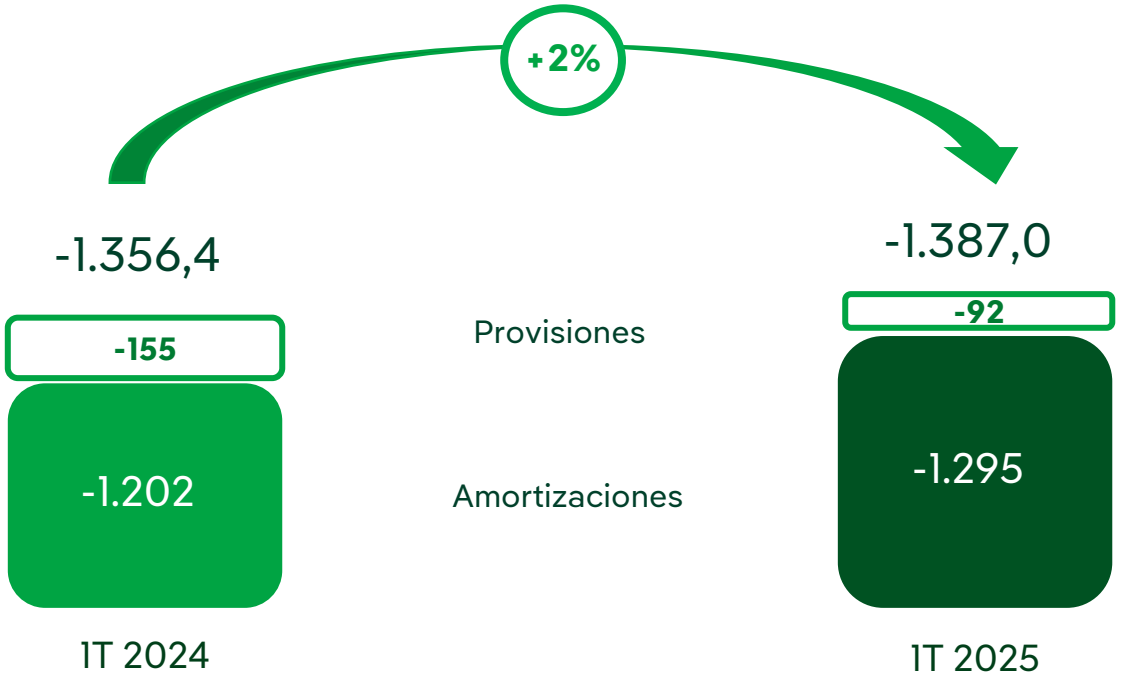
EBIT / Grupo

Las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 2% hasta 1.387 M Eur gracias a la mayor base de activos, parcialmente compensado por una menor depreciación gracias a los ajustes del FY 2024 (30 M Eur) y menores provisiones por incobrables en España y Reino Unido

EBIT (M Eur)



Amortizaciones y Provisiones (M Eur)

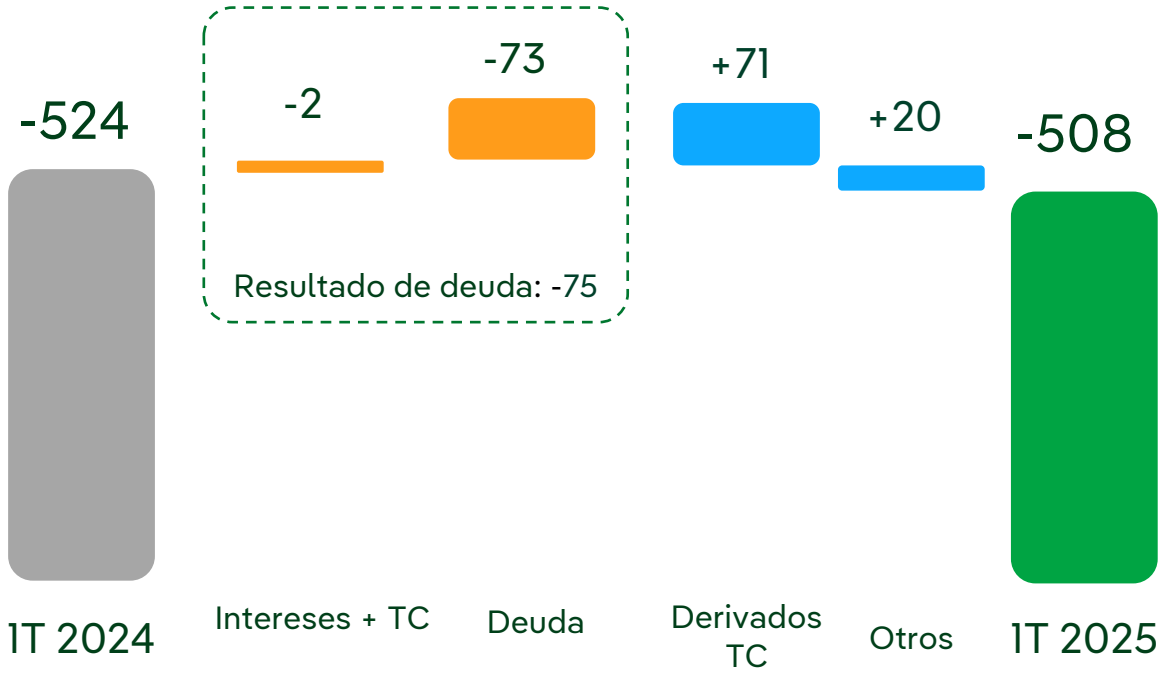


El EBIT crece un 17% hasta 3.256 M Eur en el 1T 2025 frente a 2.783 M Eur en el 1T 2024, ajustado por la plusvalía procedente de la desinversión de activos de generación térmica

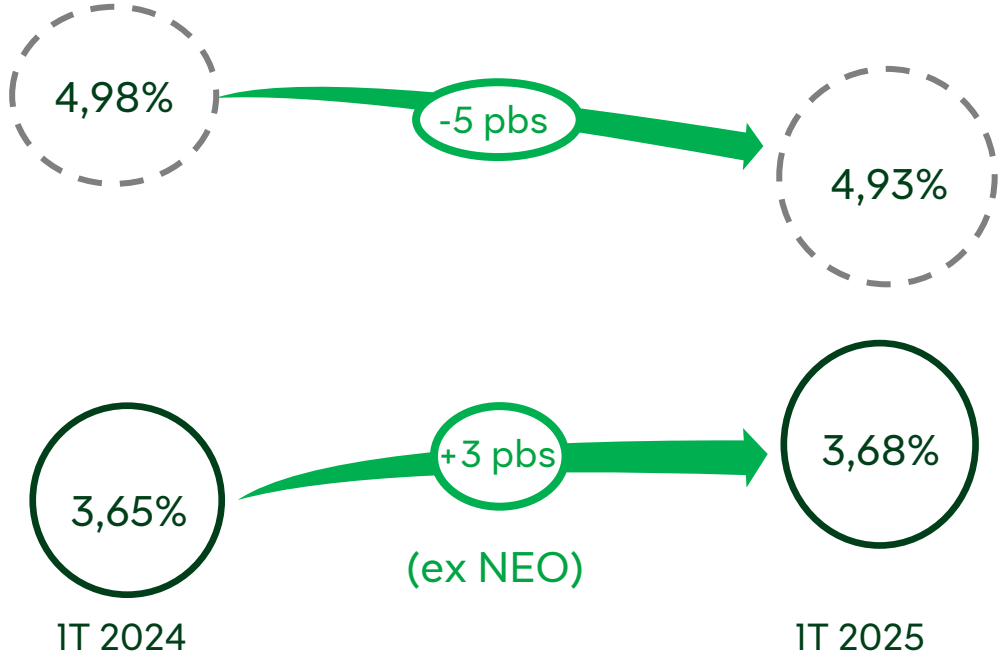
Resultado Financiero Neto / Grupo

El Resultado Financiero Neto mejora +16 M Eur hasta -508 M Eur gracias a derivados de tipo de cambio (+71 M Eur) y otros (+20 M Eur), parcialmente compensado por la mayor deuda media (-73 M Eur)

Resultado Financiero Neto (M Eur)



COSTE DE LA DEUDA



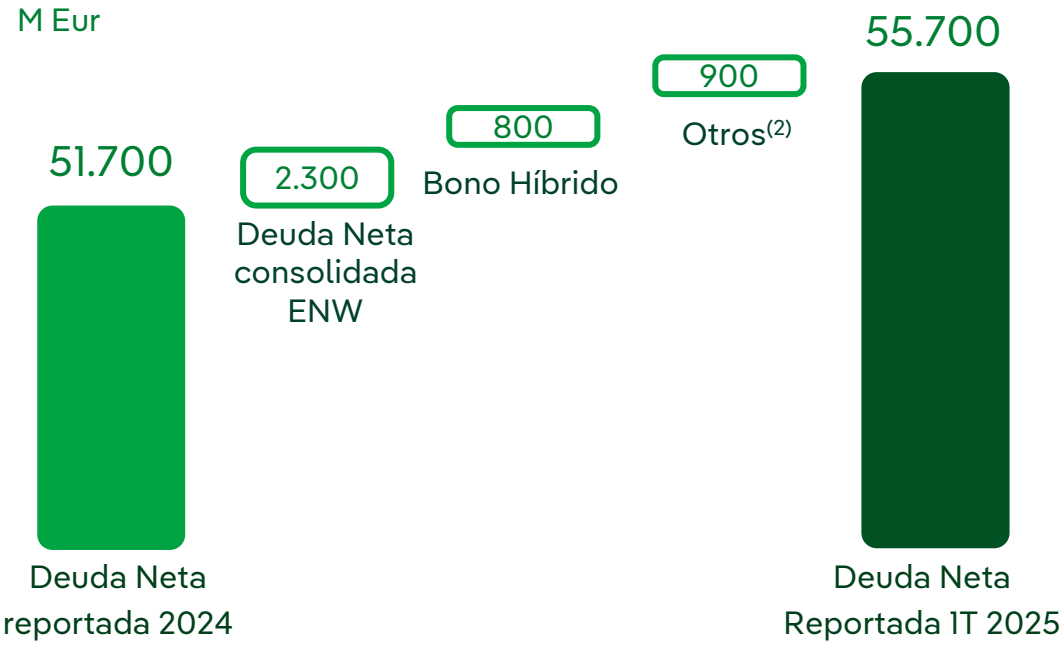
El coste excluyendo Neoenergia aumenta debido a mayor proporción de deuda en GBP

Mayor FFO (+11%) que compensa la mayor Deuda Neta debido a la consolidación de ENW y el bono híbrido recomprado

RATIOS DE CRÉDITO AJUSTADOS

	1T 2025	Dic 2024
Deuda Neta Ajustada[1]/ EBITDA	3,5x	3,4x
FFO / Deuda Neta Ajustada[1]	22,3%	22,9%
Apalancamiento ajustado	47,3%	45,4%

EVOLUCIÓN DE LA DEUDA NETA



Cómodos dentro de los ratios de las agencias de calificación para BBB+/Baa1

1. *Ajustado por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (1.388 M Eur a 2025 y 995 M Eur a 2024)*
2. *Incluye el incremento natural de la Deuda Neta*

Beneficio Neto/ Grupo

El Beneficio Neto crece un 26% en el 1T 2025 hasta 2.004 M Eur, ajustado por la plusvalía procedente de la desinversión de activos de generación térmica

M Eur	1T 2025	1T 2025 ajustado	vs 1T 2025 ajustado (%)	1T 2025 reportado
EBIT	**3.256,1**	**2.783,5**	**+17,0%**	4.500,6
Resultado Soc. Método Participación	**35,8**	**5,2**	**N/A**	5,2
Resultado Financiero Neto	**-507,9**	**-524,4**	**-3,1%**	-524,4
Impuestos de Sociedades	**-652,2**	**-517,2**	**+26,1%**	-1.069,1
Minoritarios	**-127,4**	**-152,5**	**-16,5%**	-152,5
Beneficio Neto	**2.004,4**	**1.594,5**	**+25,7%**	2.759,7

El Resultado de Sociedades Método Participación incluye 25 M Eur de la contribución de ENW durante dos meses

Conclusiones

Conclusiones: Perspectivas para 2025

Se espera un sólido comportamiento durante el resto del año

AUMENTANDO RESULTADOS...

Redes

- **Crecimiento de *doble dígito*** en **RAB**
- **Demanda creciente**
- **Nuevos marcos tarifarios favorables**

Producción de electricidad & Clientes

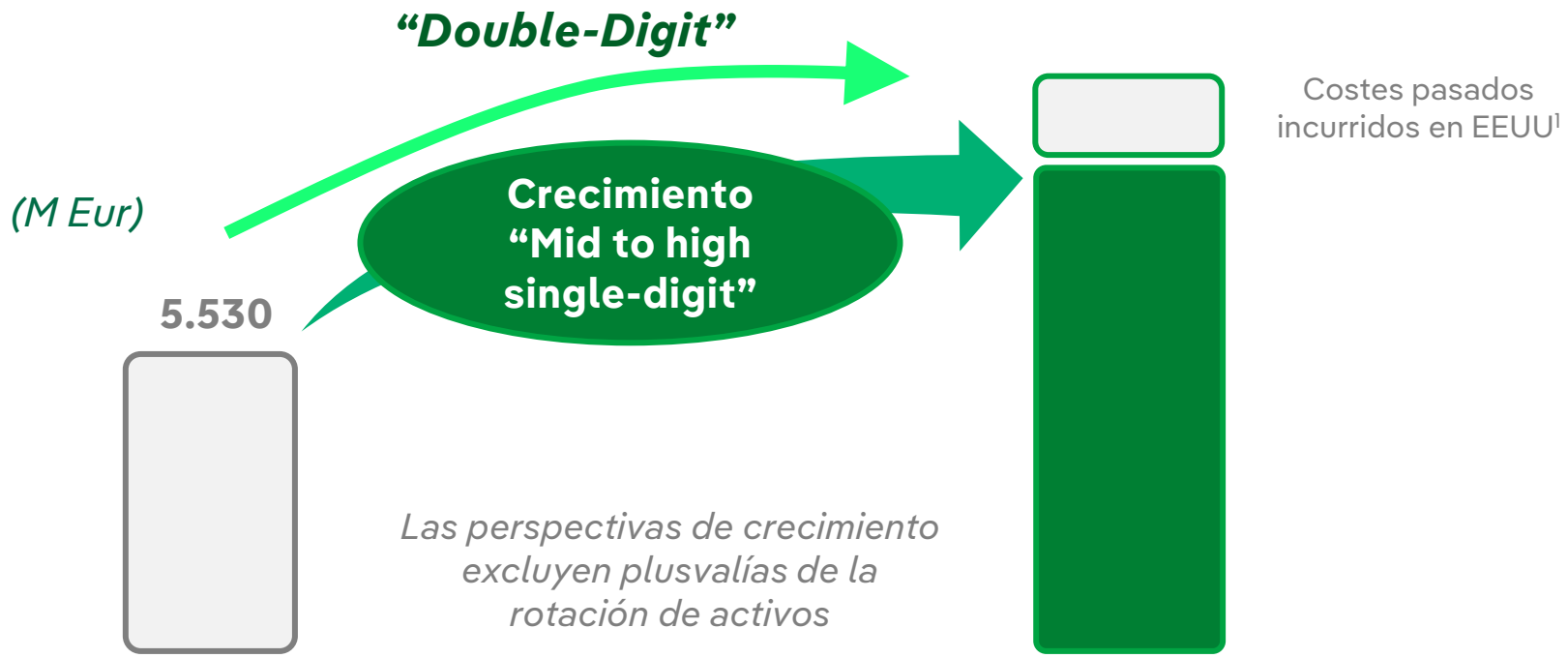
- **~4.000 MW nuevos** con entrada en **operación total** en **2025**
- **100%** de la **energía** de 2025 **vendida**
- **Reservas hidroeléctricas** en niveles récord: **9 TWh**

...MEJORANDO FFO Y ESTRUCTURA FINANCIERA

- ✓ **Acelerando la generación de Flujo de Caja:**
  - **Renovables: Menos inversión en curso + más EBITDA a medida que los proyectos entran en operación**
  - **Más inversiones en Redes que contribuyen desde el primer año**
- ✓ **Optimización continua de la estructura financiera:**
  - **Rotación de activos**
  - **Fortaleza de ratios y liquidez de 20.900 M Eur**

Conclusiones: Perspectivas para 2025

Reafirmando perspectivas de crecimiento de Beneficio Neto para 2025 en *"mid to high single-digit"*, excluyendo el impacto del reconocimiento de costes pasados en EE.UU...



...y alcanzando crecimiento *"Double-digit"* incluyendo este impacto

[1] *Decisión del regulador de NY que permite registrar un activo regulatorio bajo IFRS respecto a costes pasados con un impacto en el Beneficio Neto de 386 M Eur*

LA ELECTRIFICACIÓN, UNA SOLUCION ESTRUCTURAL A LOS DESAFIOS MACROECONÓMICOS Y ENERGÉTICOS ACTUALES

ESCENARIO GLOBAL

MACRO

- Inestabilidad e incertidumbre global
- Necesidad de promover el crecimiento económico
- Priorización de las inversiones en infraestructura
- Nuevas dinámicas del comercio global

ENERGÍA

- Clave para el crecimiento económico y desarrollo social
- Potenciar la autonomía energética nacional

ELECTRIFICACIÓN

- Menor exposición a la volatilidad de combustibles fósiles y riesgos geopolíticos
- Más seguridad energética y la autosuficiencia
- Más competitividad
- Promoción de la industria local
- Precios más bajos y estables a través de mecanismos de mercado (PPAs, CFDs)

Seguridad energética = Seguridad nacional

Conclusiones: Tendencias a largo plazo

IBERDROLA: POSICIONAMIENTO ÓPTIMO

Iberdrola ESTRATEGIA Y TRAYECTORIA DEMOSTRADA

- **Foco en redes reguladas** e inversiones selectivas en renovables
- **Cadena de suministro asegurada**

DIVERSIFICACIÓN GEOGRÁFICA

- **EE.UU. y R.Unido como ejes de crecimiento**, con presencia en Europa Continental, LATAM, Australia...
- **Escala y relevancia estratégica: actor clave** en las regiones en las que operamos

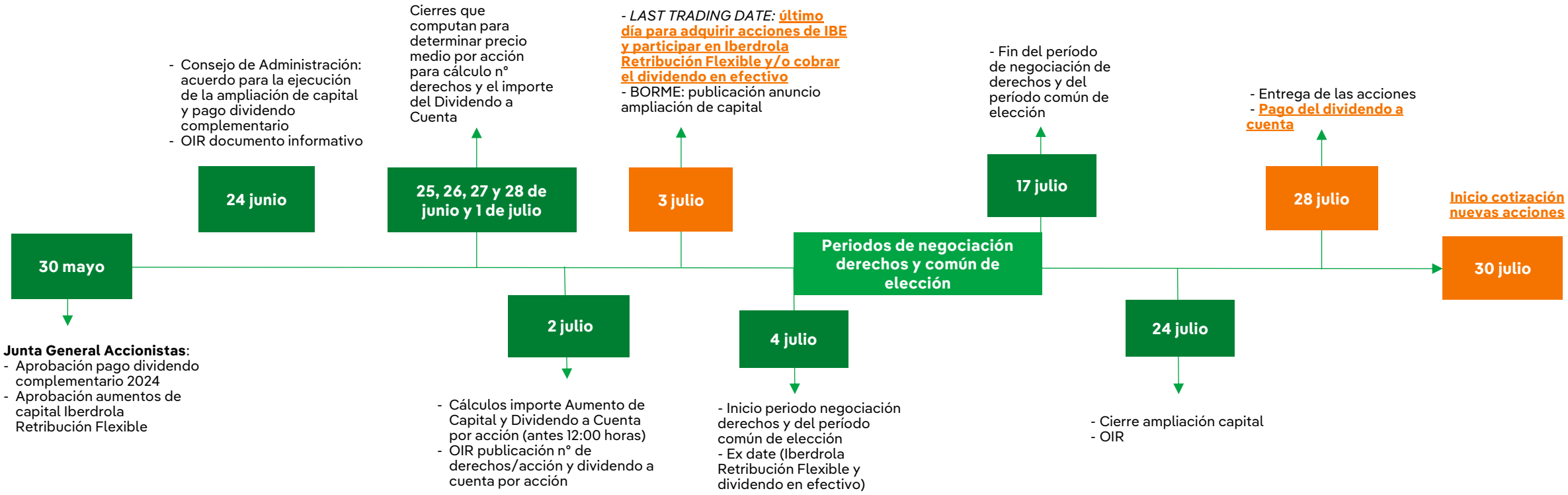
FORTALEZA FINANCIERA

- **Gestión financiera activa:** Compromiso con BBB+/Baa1
- **Rotación de activos:** fondos adicionales para invertir

CRECIMIENTO SOSTENIDO DE RESULTADOS Y DIVIDENDOS

Anexo I
Programa *"Iberdrola Retribución Flexible"* Julio 2025

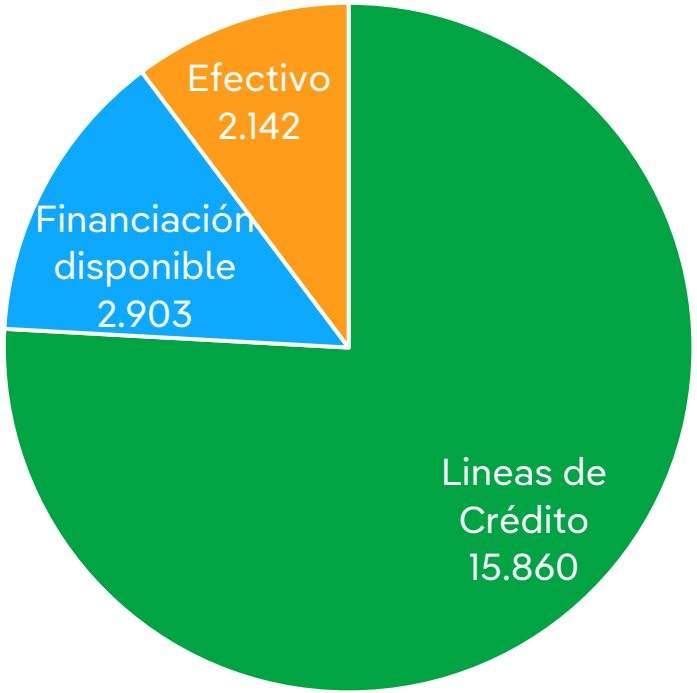
Programa "*Iberdrola Retribución Flexible*" Julio 2025



Anexo II

Liquidez y vencimientos

A día de hoy, Iberdrola dispone de una fuerte posición de liquidez, por encima de 20.900 M Eur[1], que permite cubrir 19 meses de necesidades de financiación…



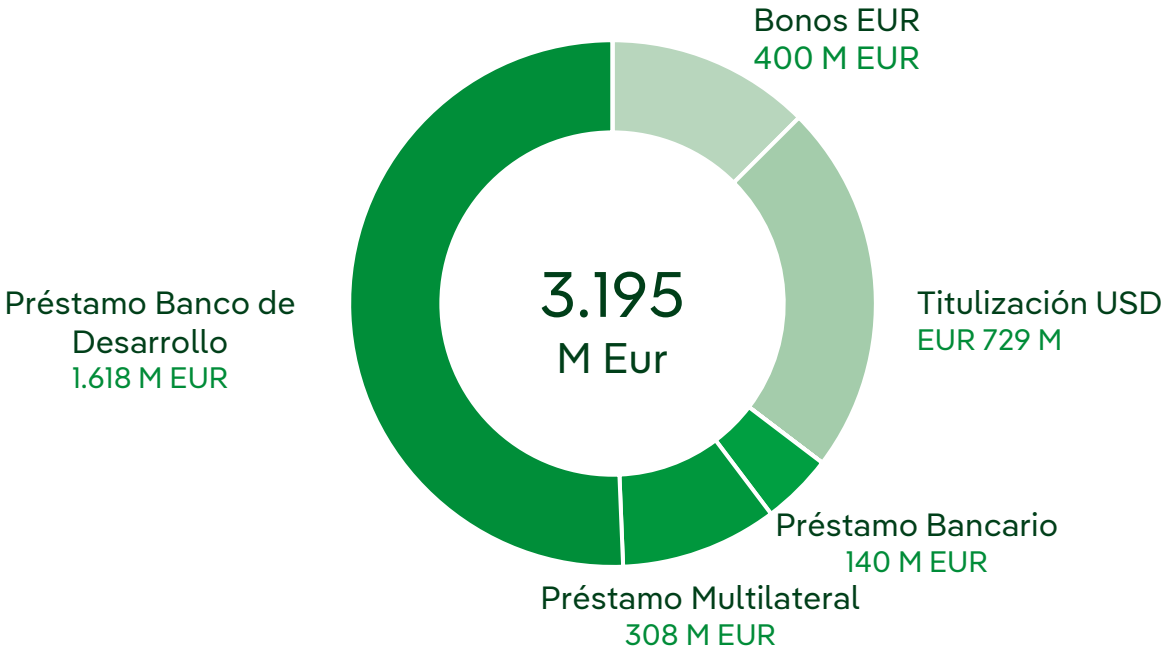
…con un perfil de vencimiento estable, que resulta en una vida media de la deuda de 6 años

1. Incluye 1.700 M Eur de operaciones firmadas hasta la fecha actual

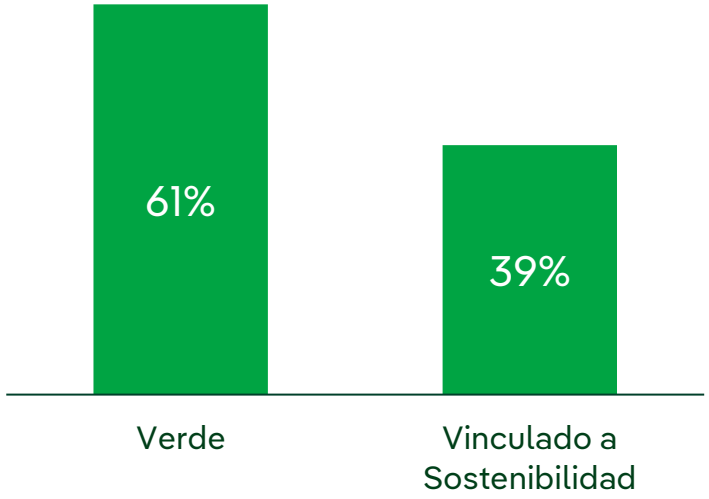
Diversificación financiera

Más de 3.000 M Eur [1] de nueva financiación firmada en diferentes instrumentos y mercados permiten profundizar la diversificación

NUEVOS ACUERDOS FIRMADOS 1T 2025: 3.195 M Eur[1]



TOTAL CARTERA SOSTENIBLE: 70% de la cartera total



El 100%[2] de la financiación firmada son transacciones sostenibles, siendo el grupo privado líder mundial en bonos verdes emitidos

(1) *Incluye EUR 1.600 M Eur de operaciones firmadas hasta la fecha actual*
(2) *Excluye 786 M USD de titulizaciones de bonos emitidos en febrero de 2025 para recuperar costes de tormentas de Avangrid, al ser reconocidos por el regulador*

Financiación sostenible

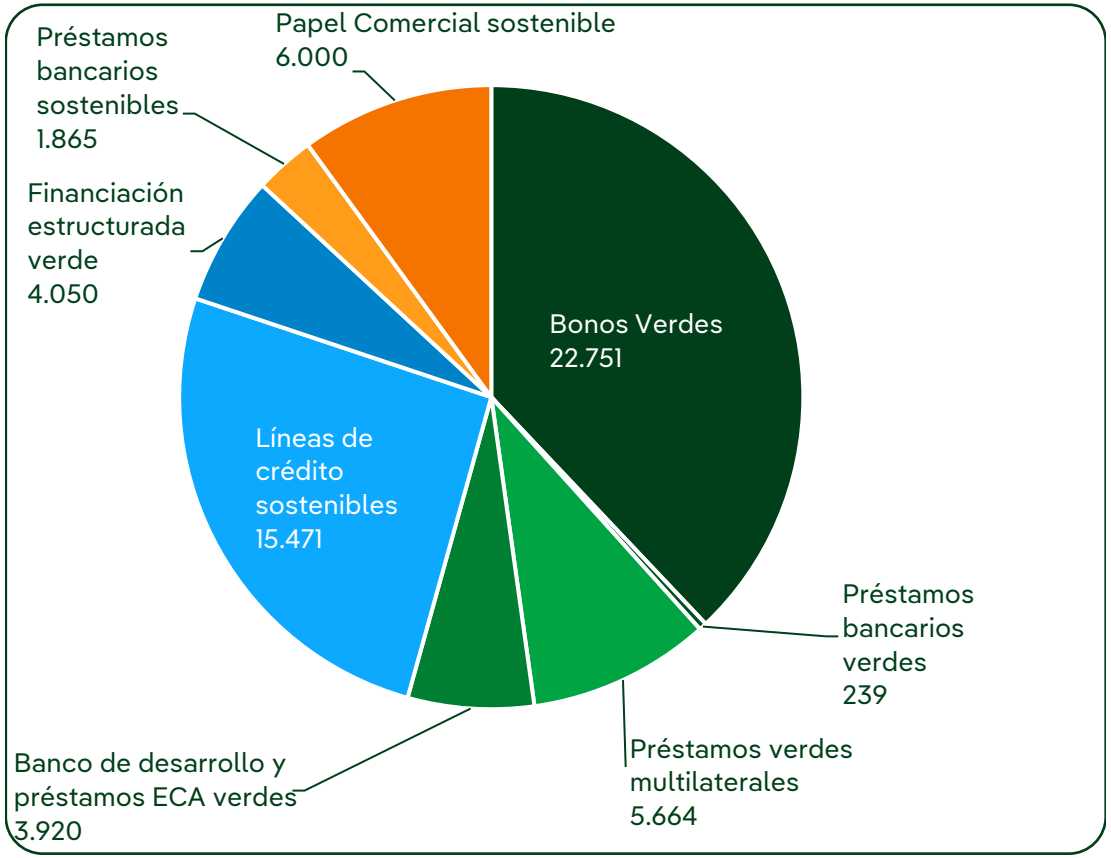
2.500 M Eur levantados en 1T 2025 corresponden a nueva financiación sostenible, con una cartera total de 60.000 M Eur de operaciones sostenibles.

NUEVA FINANCIACIÓN SOSTENIBLE 1T 2025: 2.500 M Eur

Producto	1T 2025
Verde	2.326
Bonos senior	400
Préstamos multilaterales	308
Préstamos bancarios de desarrollo	1.618
Vinculada a Sostenibilidad	140
Préstamos bancarios	140
Total	2.466

Incluyendo 1.700 M Eur de operaciones firmadas hasta la fecha actual

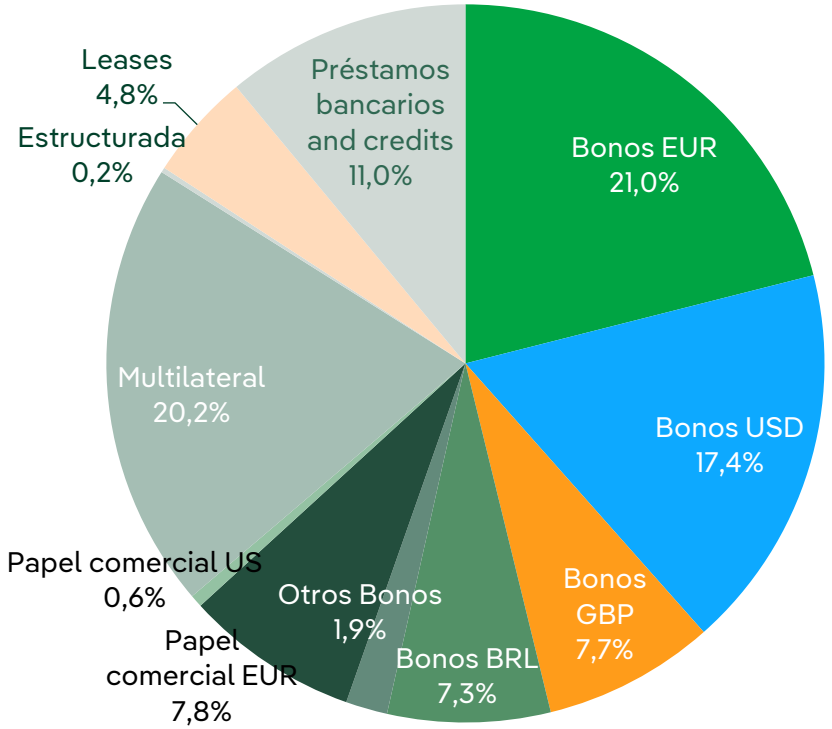
TOTAL FINANCIACIÓN SOSTENIBLE: 59.961 M Eur



Cartera financiera diversificada

Nuestra estrategia de diversificación de fuentes de financiación proporciona flexibilidad para aprovechar el mercado...

% DEUDA POR INSTRUMENTO



FUENTES FINANCIERAS

Mercado de bonos

- Principal fuente de financiación a largo plazo.
- Gran capacidad de acceso a los mercados más grandes del mundo.
- Emisión exitosa en el mercado de productos "equity-linked", consiguiendo ahorros significativos tras compensar el riesgo de equity
- Monitorización de todos los mercados para diversificar en buenas condiciones.

Banca de desarrollo y multilateral

- Financiación a LP sin volatilidad en los mercados de capital.
- Sólido relación con los players tradicionales (BEI, BNDES).
- Ampliando relaciones con nuevos players (IFC, ECAs, NWF).

Mercado bancario

- Pool diversificado y sólido que incluye a los principales players, con nuevos bancos en nuevas localizaciones (Australia, Singapur).
- Se continúa optimizando el riesgo bancario, con baja exposición a deuda viva, que permite aumentar la exposición a través de otros instrumentos (derivados de crédito, cartas de crédito).

... con margen para financiación bancaria adicional y nuevos mercados

Líderes en Sostenibilidad

LIDERANDO LOS PRINCIPALES RATINGS DE SOSTENIBILIDAD

MSCI ESG RATINGS — AAA

CCC | B | BB | BBB | A | AA | AAA

AAA rating en el "MSCI ESG Ratings assessment"

Top 1% S&P Global CSA Score

Climate CDP A List 2024

Incluidos en la lista "CDP A"

Corporate ESG Performance — Prime — RATED BY ISS ESG

Iberdrola clasificada como "Prime"

IMPULSANDO ELECTRICIDAD

1T 2025

47 gCO_2/kWh en intensidad de emisiones	**89%** de la producción libre de emisiones
Servicio a **>100 millones** de clientes	**90%** del capex alineado con taxonomía de la UE