



Presentación de Resultados Primer Trimestre

24 de abril, 2024

Evento
Sostenible



Comprometidos

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 2024. 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.

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 (depository 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 Avangrid, Inc. ("Avangrid") o a sus resultados financieros. Ni Avangrid ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento, que no ha sido preparada ni presentada de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en los Estados Unidos de América (United States Generally Accepted Accounting Principles, "U.S. GAAP"), que difieren de las NIIF en numerosos aspectos significativos. Los resultados financieros bajo las NIIF no son indicativos de los resultados financieros de acuerdo con los U.S. GAAP y no deberían ser considerados como una alternativa o como la base para prever o estimar los resultados financieros de Avangrid. Para obtener información sobre los resultados financieros de Avangrid correspondientes al primer trimestre del ejercicio 2024, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 23 de abril de 2024, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa (www.avangrid.com) y en la página web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores estadounidense (Securities and Exchange Commission, "SEC") (www.sec.gov).

Asimismo, 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 Neoenergía S.A. ("Neoenergía") o a sus resultados financieros. Ni Neoenergía ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento. Para obtener información sobre los resultados financieros de Neoenergía correspondientes al primer trimestre del ejercicio 2024, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 23 de abril de 2024, 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).

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/20125/4129444/medidas-alternativas-rendimiento-241T.pdf>



Claves del periodo

BENEFICIO NETO REPORTADO DE 2.760 M EUR vs 1.485 M EUR EN 1T'23

Sólida Evolución Operativa



El EBITDA reportado alcanza los 5.857 M Eur vs 4.065 M Eur

- **EBITDA crece +10% hasta 4.140 M Eur en términos recurrentes** excluyendo:
 - **1T'24: Transacción de México** (1.717 M Eur en EBITDA, 1.165 M Eur en B. Neto)
 - **1T'23: Recuperación déficit comercial en R.U.** (311 M Eur en EBITDA, 238 M Eur en B. Neto)
- **Mayor contribución de Producción y Clientes:**
 - **Récord de producción renovable** de los últimos 10 años en la **P. Ibérica**

Inversiones récord: cumpliendo el Plan



Inversiones 1T 2024 crecen +36% hasta 2.382 M Eur

- **Redes: 1.213 M Eur (+27%)** por **Nuevos Marcos Tarifarios** en **EE.UU., R.U. y Brasil**
 - **60% en Distribución** y **40% en Transporte**
- **Renovables: 994 M Eur (+50%), 366 M Eur en eólica marina (+70%)**

Mejora del Flujo de Caja y la Solidez Financiera



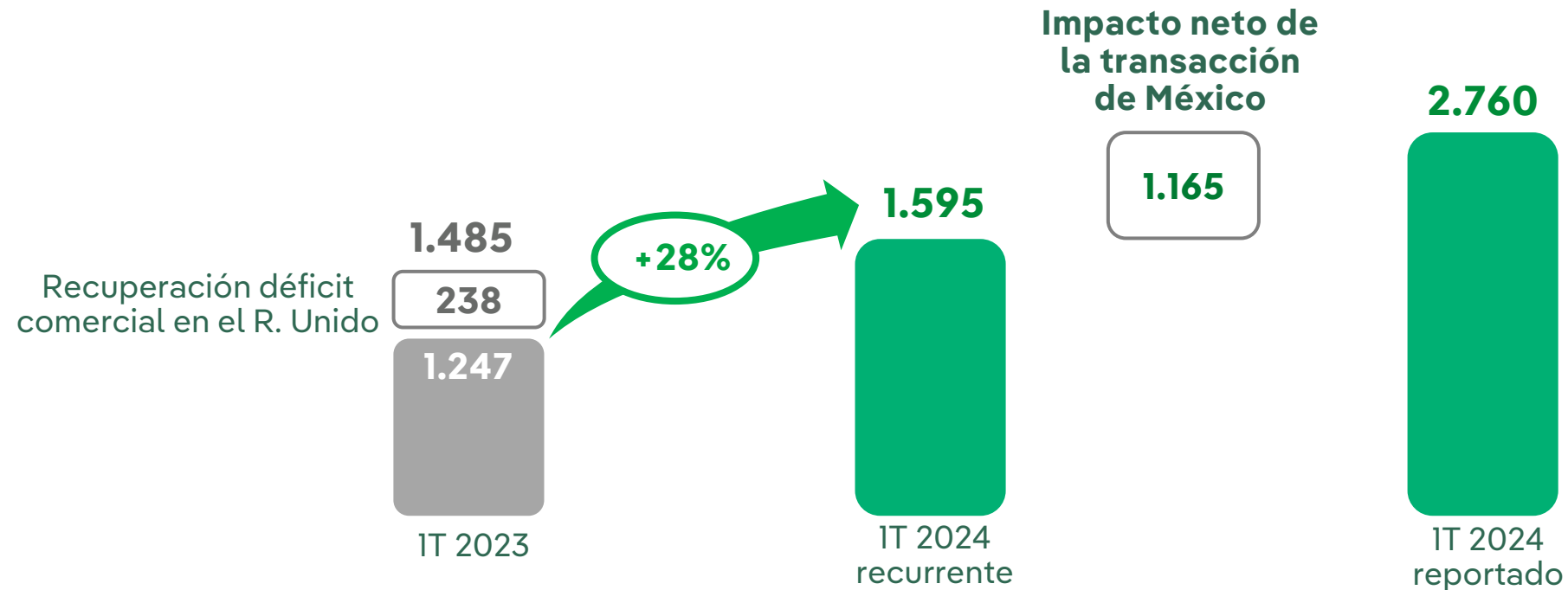
FFO¹/Deuda Neta Ajustada alcanza 25,0%

- **FFO +14%** excluyendo la **recuperación del déficit comercial de R.U.** en **1T 2023**
- **Ingresados 5.437 M EUR** de la **transacción de México** en **1T 2024**

El Beneficio Neto crece un 28% en términos recurrentes (exc. la transacción de México en 1T'24 y la recuperación del déficit comercial en R.Unido en 1T'23)

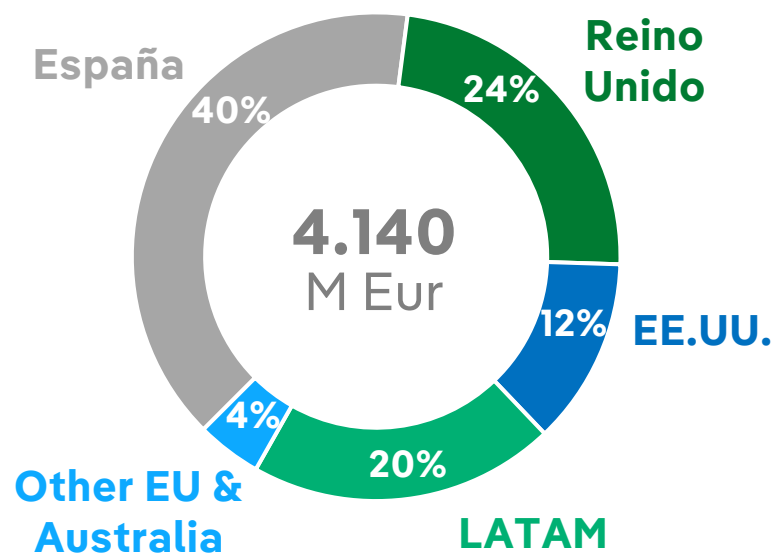
El Beneficio Neto Recurrente aumenta un 28%...

Beneficio Neto 1T'24 (M Eur)



**...gracias a los sólidos resultados operativos en todos los negocios y áreas geográficas:
el EBITDA recurrente crece +10% hasta 4.140 M Eur**

EBITDA recurrente por geografía (ex. transacción de México)



Aspectos destacados de negocio

Redes

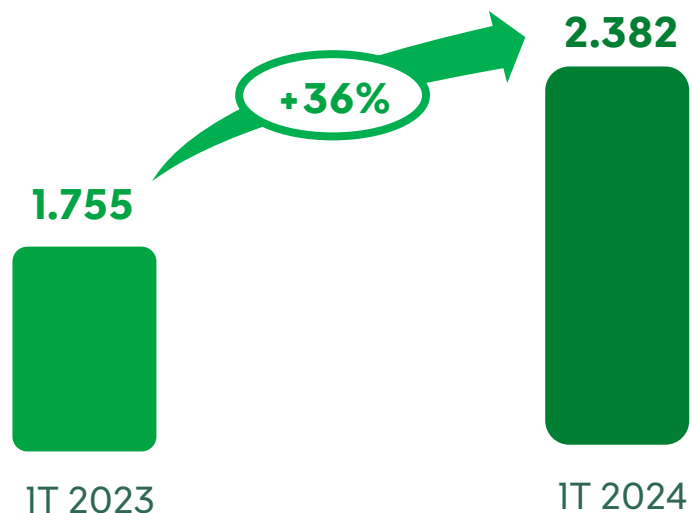
- **Mayor Base de Activos Regulados** en todas las geografías
- Impacto positivo de **ajustes tarifarios** en **EE.UU., R.Unido** y **Brasil** compensado parcialmente por ajustes temporales de IFRS

Producción de Energía y Clientes

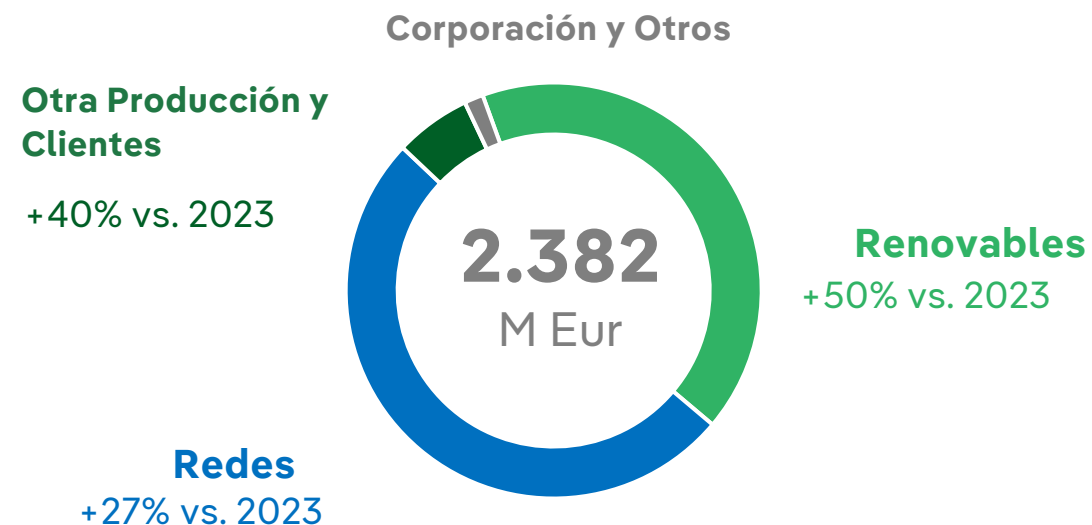
- **Récord** de producción **renovable** de los últimos **10 años** en la P. Ibérica
 - **Mayor producción de renovables gestionables**
- Nueva capacidad:
 - **Eólica Marina: Completada la instalación de St. Briouc**
- **Contribución de la actividad comercial mejor de lo esperado**

Inversiones récord de 2.382 M Eur, un 36% más...

INVERSIONES IT '24 (M Eur)



INVERSIONES POR NEGOCIO IT '24 (M Eur)

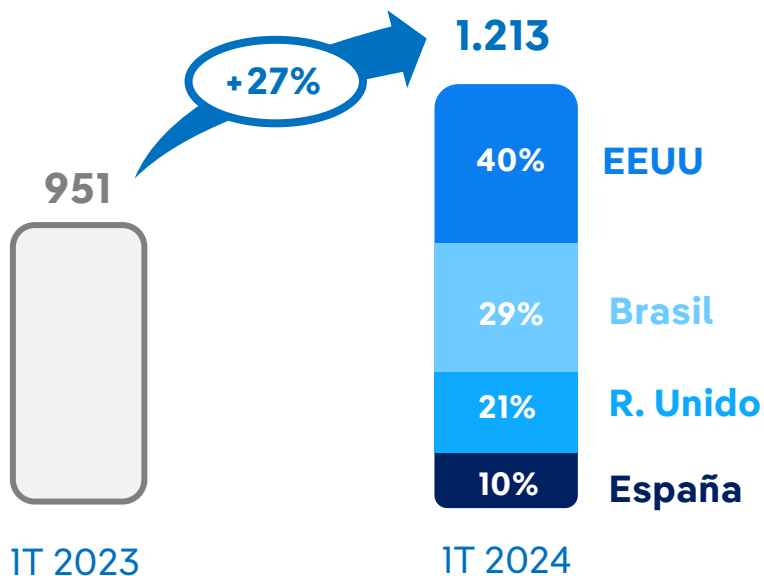


...con un 51% destinado a Redes y un 42% a Renovables

Las inversiones en Redes crecen un 27% hasta los 1.213 M Eur impulsadas por los nuevos marcos tarifarios...

INVERSIONES REDES IT '24 (M Eur)

DESGLOSE INVERSIONES REDES IT '24 (M Eur)



Transporte
+85% vs 2023

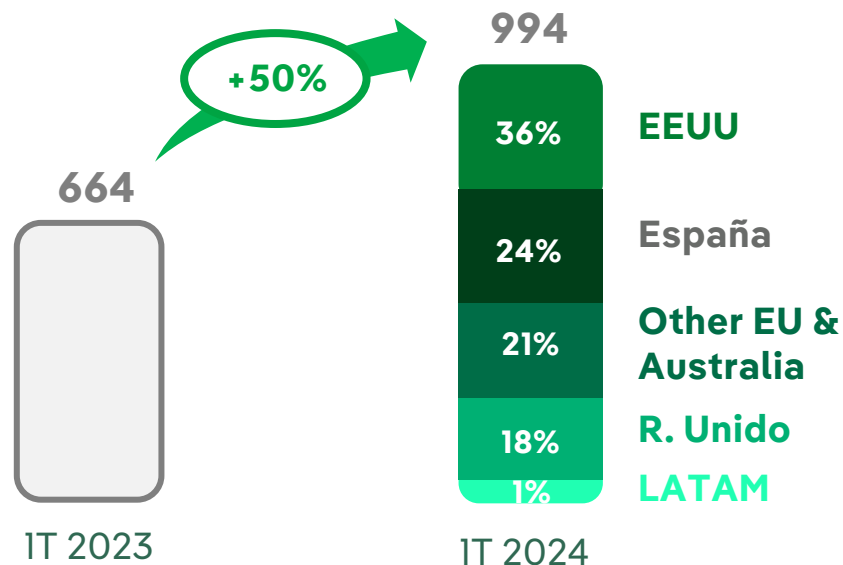


Distribución
+6% vs 2023

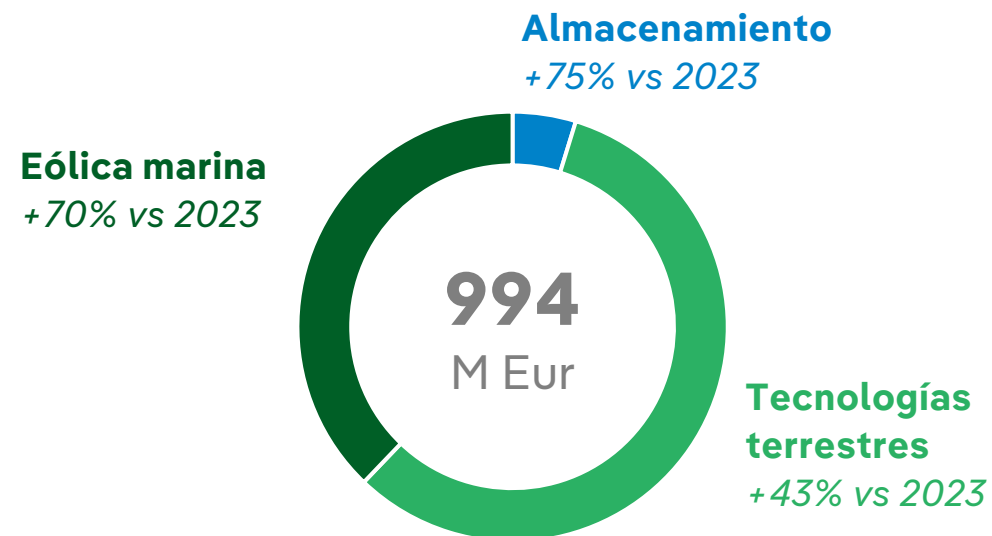
...alcanzando una Base de Activos de 43.000 M Eur (+9% en 12 meses)

Las inversiones alcanzan 994 M Eur, 38% en eólica marina

INVERSIONES RENOVABLES IT '24 (M Eur)

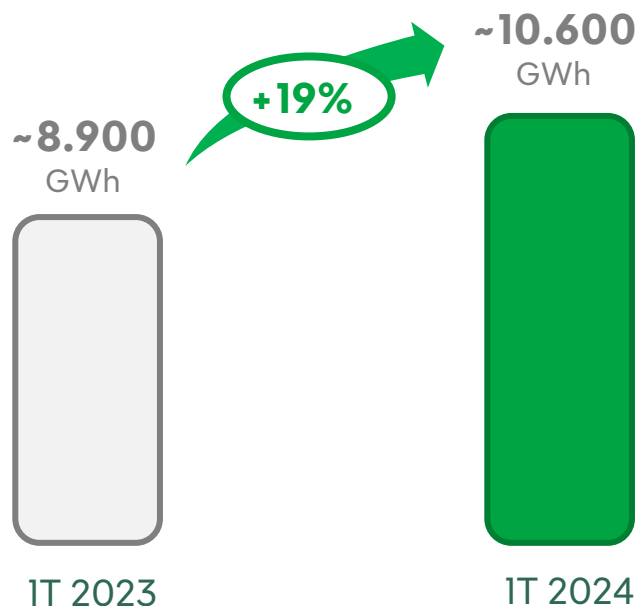


DESGLOSE INVERSIONES RENOVABLES IT '24 (M Eur)

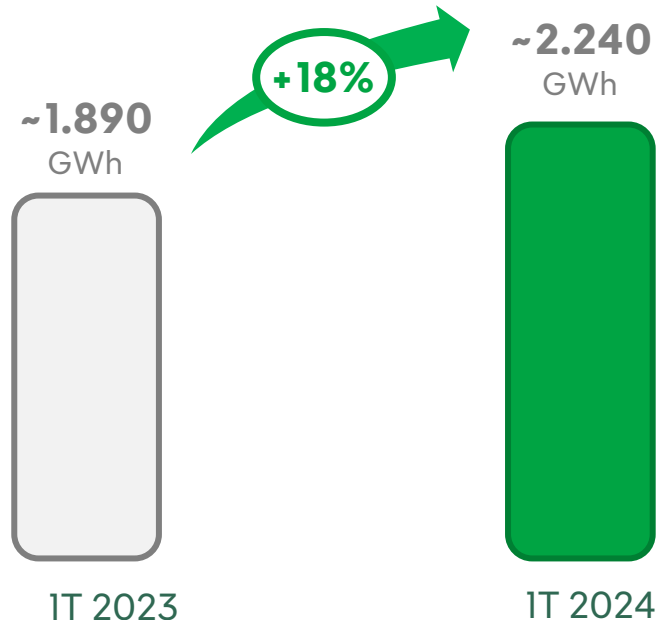


**Producción récord de los últimos 10 años en la Península Ibérica,
con las reservas en máximos históricos...**

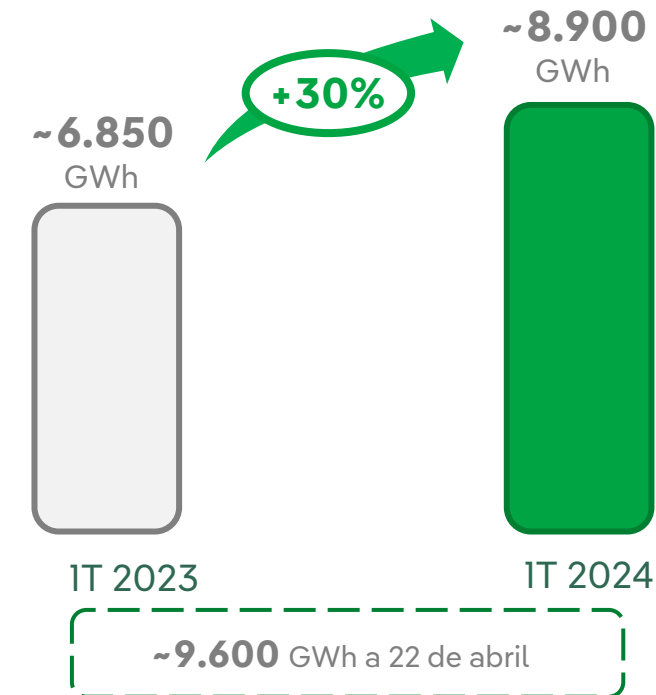
PRODUCCIÓN RENOVABLE EN LA P. IBÉRICA



ALMACENAMIENTO DE ENERGÍA¹ 1T'24










RESERVAS RENOVABLES GESTIONABLES EN LA P. IBÉRICA



...y 20 M kWh de capacidad de almacenamiento adicional en construcción

Eólica Marina: el Plan '24-'26 avanza según lo previsto con ~1,6 GW ya contribuyendo a resultados...

Acelerando en el avance de los proyectos ya asegurados...

<p>1.260 MW</p> <p>Contribuyendo 100% a los resultados del 1T</p>	<ul style="list-style-type: none">  Wikinger (350MW)  East Anglia 1 (715MW) y WoDS (195 MW) en operación
<p>1.300 MW</p> <p>Contribuyendo parcialmente a los resultados 1T</p>	<ul style="list-style-type: none">  Saint Brieu (500 MW): Finalizada la instalación 300 MW ya contribuyendo (152 nuevos MW en el 1T '24) y 200 MW más en 2T/3T '24  Vineyard Wind 1 (800 MW): Continúa la construcción, 130 MW ya instalados 65 nuevos MW contribuyendo en 1T'24, incremento progresivo durante el año
<p>2.190 MW</p> <p>En construcción</p>	<ul style="list-style-type: none">  Baltic Eagle (475MW): PPAs asegurados, puesta en marcha en 2024  Windanker (315MW): PPAs asegurados, puesta en marcha en 2026  East Anglia 3 (1.400 MW): CfD + PPA, puesta en marcha en 2026

...y aumentando las oportunidades de crecimiento para 2028-2030

Subastas ganadas



Happo – Noshiro (375 MW): Adjudicados los derechos para la construcción y operación



- Participación de Iberdrola: 39,9%
- Toma de decisión de inversión en 2025-26
- Produciendo energía en 2028-29

Subastas en curso

con resultados en 2024



East Anglia 1N (765 MW) & 2 (960 MW) : Proyectos listos para participar en la AR6



New England 1 (791 MW) & 2 (1.080 MW) : Participando en la subasta multiestado de Nueva Inglaterra

Derechos de suelo marino

para crecimiento adicional



ScotWind:

- 5 GW proyectos flotantes en JV con Shell (50/50)
- 2 GW proyectos de cimentación fija



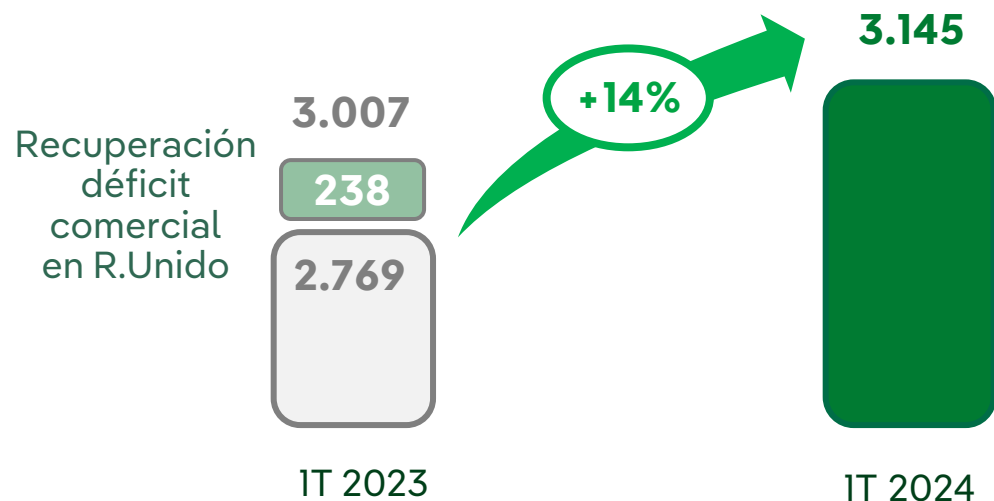
Kitty Hawk: 3,5 GW frente a las costas de Virginia y Carolina del Norte



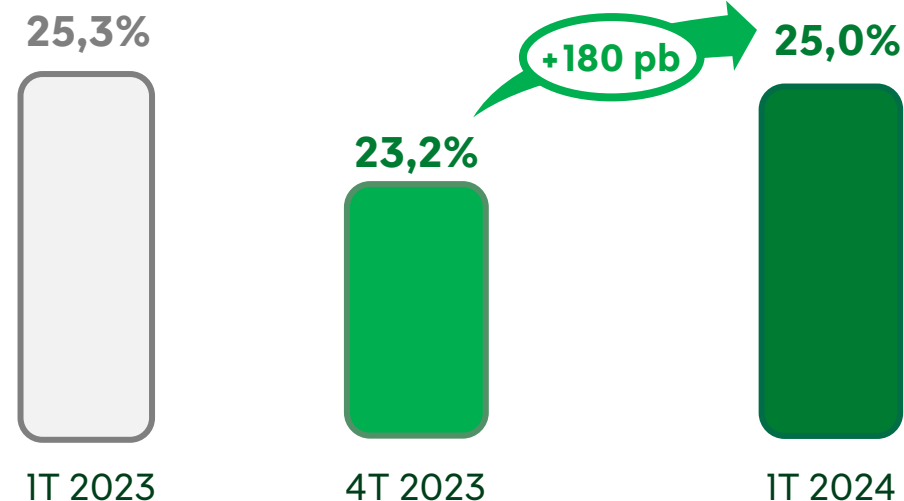
Gippsland (3 GW) a la espera de los resultados de la subasta

Fortaleza financiera: mejora continuada por el flujo de caja operativo...

Flujo de caja operativo – FFO (M Eur)



FFO/Deuda Neta Ajustada (Últimos 12 meses)



Flujo de caja reportado crece 5%

...y los ingresos de la transacción de México (5.437 M EUR)



Análisis de resultados

El EBITDA alcanza 5.857 M Eur en el 1T 2024 vs. 4.065 M Eur del 1T 2023...

M Eur	1T 2024	1T 2023	%
Margen Bruto	6.832	6.709	+1,8
Gasto Operativo Neto	78	-1.465	-105,4
Tributos	-1.053	-1.179	-10,7
EBITDA	5.857	4.065	+44,1
EBIT	4.501	2.738	+64,4
Resultado Financiero Neto	-524	-510	+2,8
Resultado Soc. Método Participación	5	3	+50,1
Impuestos	-1.069	-592	+80,6
Minoritarios	-153	-154	-0,9
Beneficio Neto	2.760	1.485	+85,8

... mientras que el Beneficio Neto alcanza 2.760 M Eur en el 1T 2024 vs. 1.485 M Eur en el 1T 2023

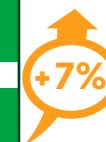
IT 2024 afectado por

- Venta de activos en México cobrada el 26 de febrero
- Plusvalía registrada en Otros Ingresos de Explotación: 1.717 M Eur antes de impuestos y 1.165 M Eur después de impuestos

IT 2023 afectado por

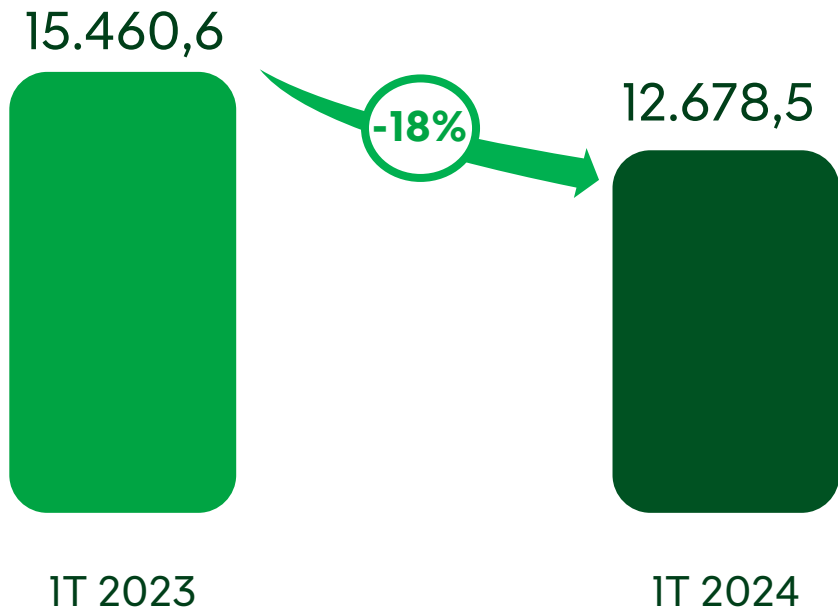
- Recuperación del déficit de tarifa en Reino Unido: 311 M Eur antes de impuestos y 238 M Eur después de impuestos

	M Eur	Margen bruto	EBITDA	EBIT	Beneficio neto
IT 2024	IT 24 reportado	6.832	5.857	4.501	2.760
	Plusvalía de México	-	-1.717	-1.717	-1.165
	IT 24 excluyendo la plusvalía de México (A)	6.832	4.140	2.784	1.595
IT 2023	IT 23 reportado	6.709	4.065	2.738	1.485
	Recuperación del déficit de tarifa en Reino Unido	-311	-311	-311	-238
	IT 23 excluyendo el déficit de tarifa en Reino Unido (B)	6.398	3.754	2.427	1.247
Crecimiento recurrente (A/B)		+7%	+10%	+15%	+28%

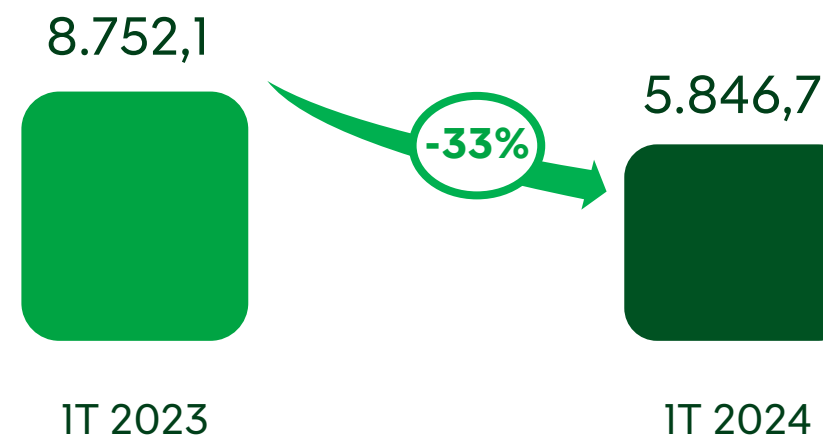


Una mejora del 33% en Aprovisionamientos frente a una disminución del 18% en los Ingresos...

Ingresos (M Eur)



Aprovisionamientos (M Eur)



... lleva a un crecimiento del 2% en el Margen Bruto hasta los 6.832 M Eur

Excluyendo el impacto del tipo de cambio, la plusvalía de México y efectos reconciliables en Estados Unidos, el Gasto Operativo Neto aumenta un 8,1%

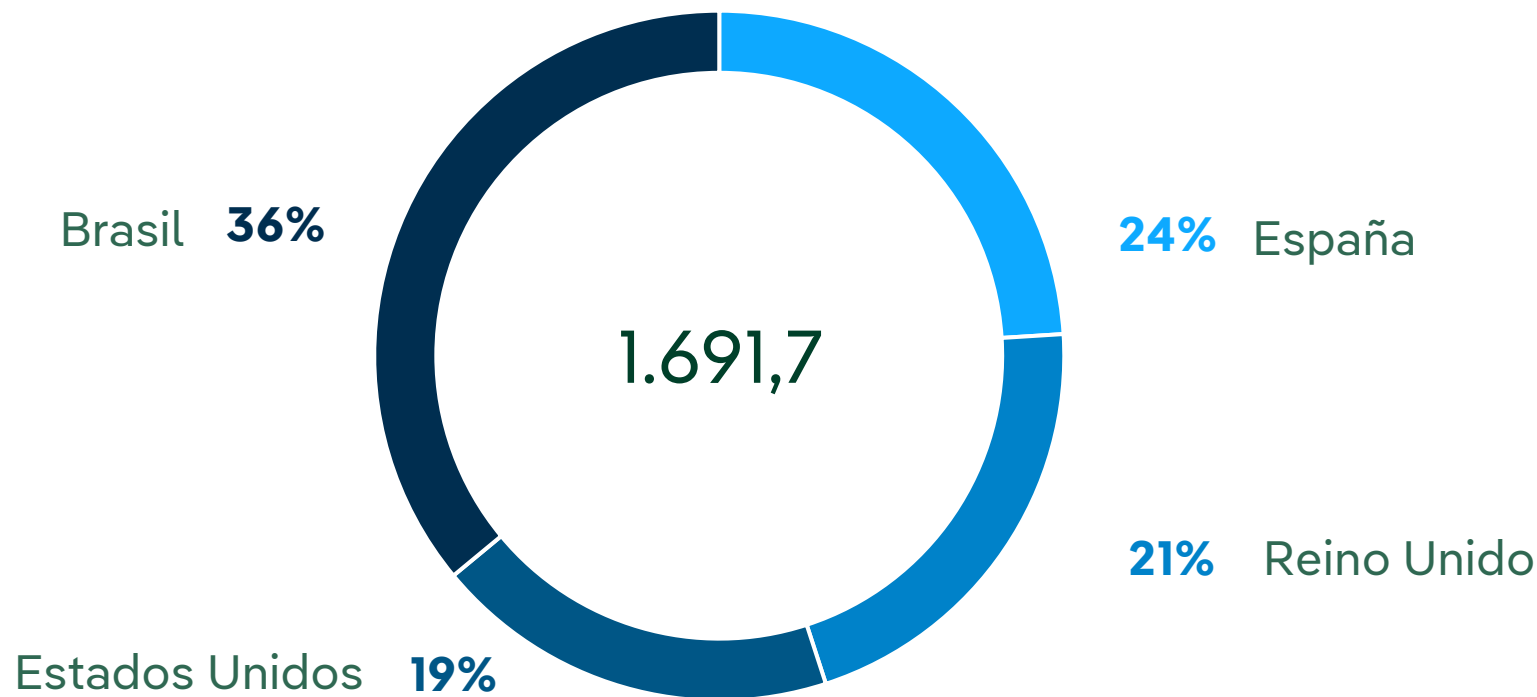
Gasto Operativo Neto (M Eur)

	IT 2024	IT 2024 ex plusvalía México	IT 2023	vs IT 2023 ex plusvalía México (%)
Gastos de Personal Netos	-776,5	-776,5	-714,4	+8,7%
Servicios Exteriores	-1.087,4	-1.070,1	-954,2	+12,1%
Otros Resultados de Explotación	1.942,3	206,1	203,8	+1,2%
Gasto Operativo Neto Total	78,5	-1.640,4	-1.464,8	+12,0%

Otros Resultados de Explotación incluyen 1.717 M Eur procedentes de la plusvalía de México

El EBITDA de Redes alcanza los 1.692 M Eur, +2% vs. 1T 2023...

M Eur



... impulsados por una mayor base de activos regulados y mejores tarifas

ESPAÑA

EBITDA 404,6 M EUR (-6,8%):

- Impactado por regularizaciones positivas de las inversiones reconocidas en el IT 23 (27 M€).

REINO UNIDO

EBITDA 305,6 M GBP (+35,8%):

- Mayor contribución del negocio de Transmisión, gracias a mejores tarifas y a la mayor base de activos y del negocio de Distribución, debido al nuevo marco regulatorio ED2.

BRASIL

EBITDA 3.272,4 M BRL (-0,5%):

- El aumento de las tarifas y de la demanda se compensan parcialmente con una menor inflación y una menor contribución de los activos de transmisión tras el acuerdo con GIC.

ESTADOS UNIDOS

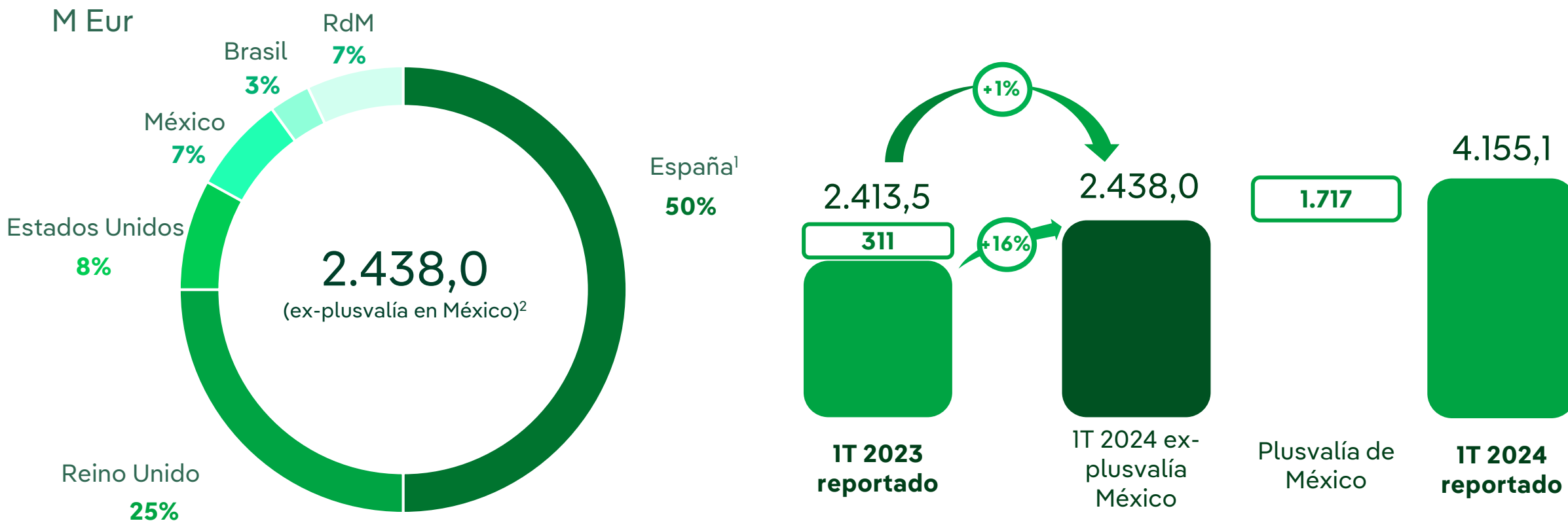
EBITDA US GAAP 578 M USD (+8,1%):

- Mejora del negocio por la contribución de los nuevos marcos regulatorios, principalmente el de NY, gracias a mayores tarifas.

EBITDA IFRS 346,9 M USD (-15,0%):

- Mayor contribución de los nuevos marcos regulatorios, pero con un efecto temporal negativo debido a la contabilización en IFRS de los costes (principalmente materias primas) que se recuperarán a lo largo de 2024

El EBITDA de Producción de Electricidad y Clientes alcanza 4.155 M Eur en el 1T 2024 vs. 2.414 M Eur en el 1T 2023



... impulsados por la plusvalía de México y un mejor desempeño operativo

ESPAÑA

EBITDA EUR 1.221,9 M (+2,7%):

- El aumento de la producción renovable, junto con la reducción de los costes de aprovisionamiento y los tributos, más que compensan:
 - Menores precios.
 - Efecto positivo en la gestión del gas en el 1T 2023.

REINO UNIDO

EBITDA GBP 514,2 M (GBP -65,4 M; -11,3%):

- La mayor contribución de la producción eólica marina y terrestre gracias a los mejores precios y volúmenes, absorbe en gran medida, el impacto positivo del déficit de tarifa (311 M EUR) del 1T 2023.

BRASIL

EBITDA BRL 425,0 M (+3,2%):

- La consolidación global de los activos hidroeléctricos (261 MW) resultante del intercambio de activos con Eletrobras más que compensa la menor producción eólica.

ESTADOS UNIDOS

EBITDA 211,1 M USD (+26,6%):

- La buena evolución operativa de la flota de activos de generación flexible mejora los resultados, a pesar de la menor producción eólica (-6,6%).

RdM

EBITDA 182,9 M EUR (+39,6%):

- Mayor producción (+0,5 TWh, +29%) debido a la entrada progresiva en operación del parque eólico marino St. Brieuc (496 MW) y a la mayor capacidad eólica terrestre.

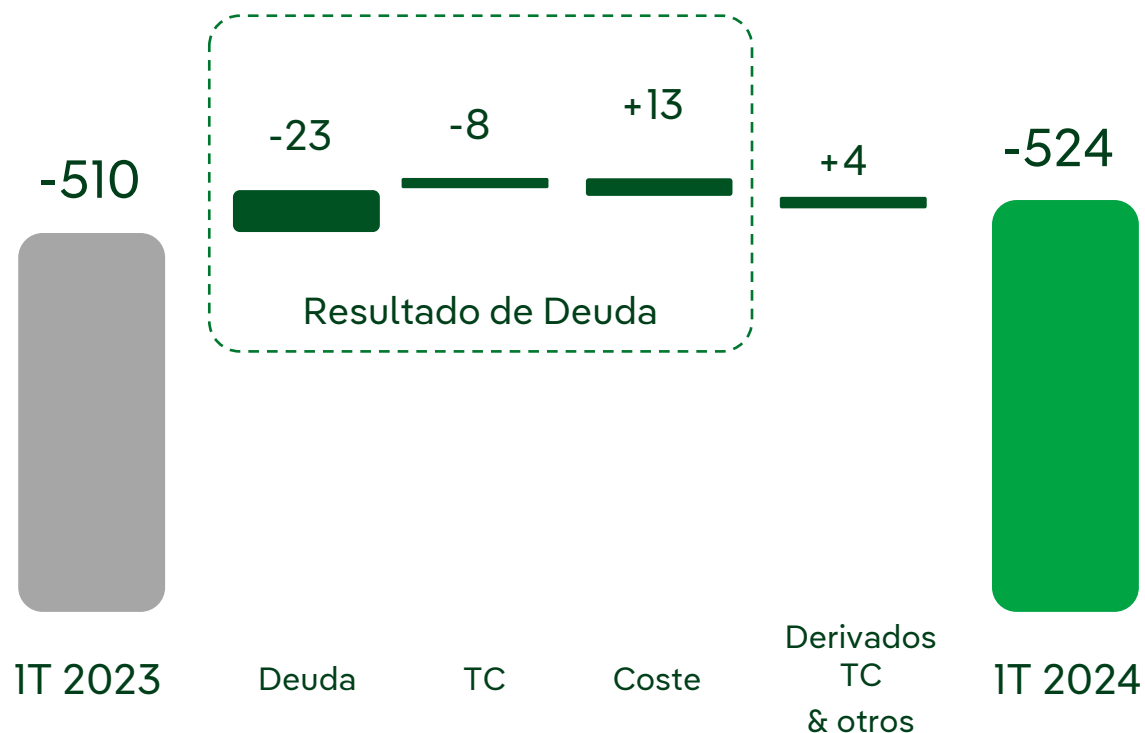
MÉXICO

EBITDA 2.037,4 M USD; 176,0 M USD excluyendo la plusvalía de México (-21,0%):

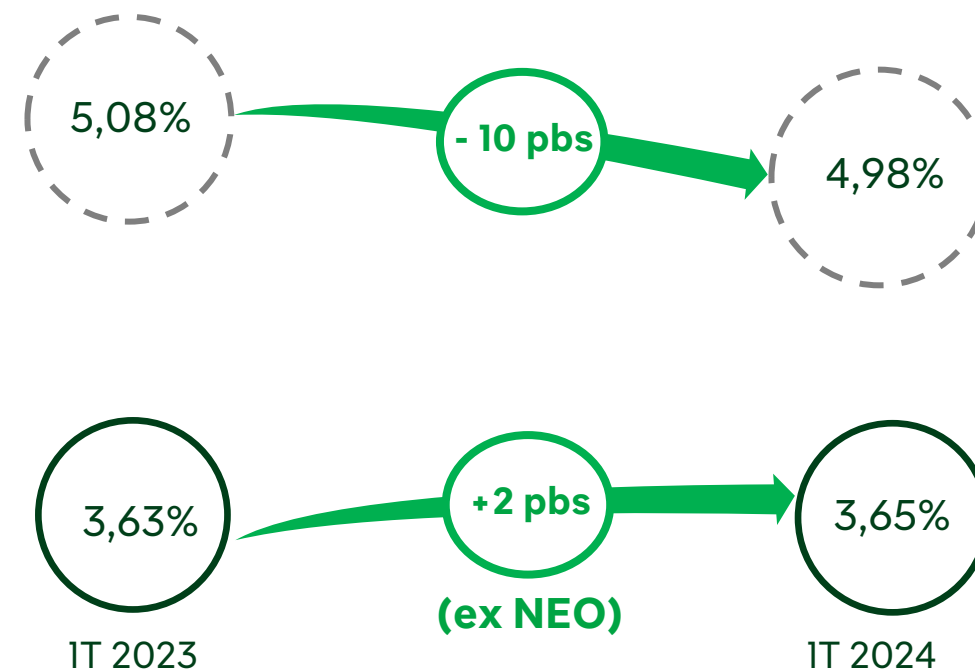
- Los mejores precios y volúmenes de los activos mantenidos no compensan la desconsolidación de los activos vendidos desde el 26 de febrero de 2024.

El resultado financiero neto aumenta 14 M Eur hasta los 524 M Eur, debido a la mayor deuda media...

RESULTADO FINANCIERO NETO (M Eur)



COSTE DE LA DEUDA



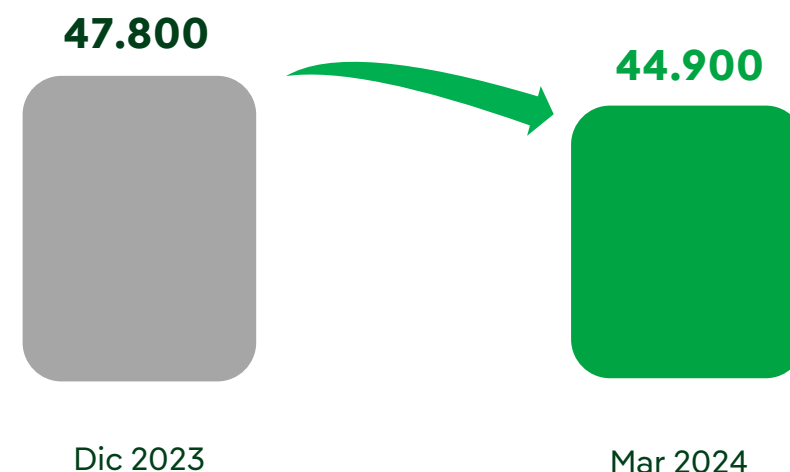
... a pesar del menor coste de la deuda debido a la caída del real brasileño

Los ratios de solvencia mejoran frente a 2023 gracias a la caja recibida de la transacción de México

RATIOS DE CRÉDITO AJUSTADOS

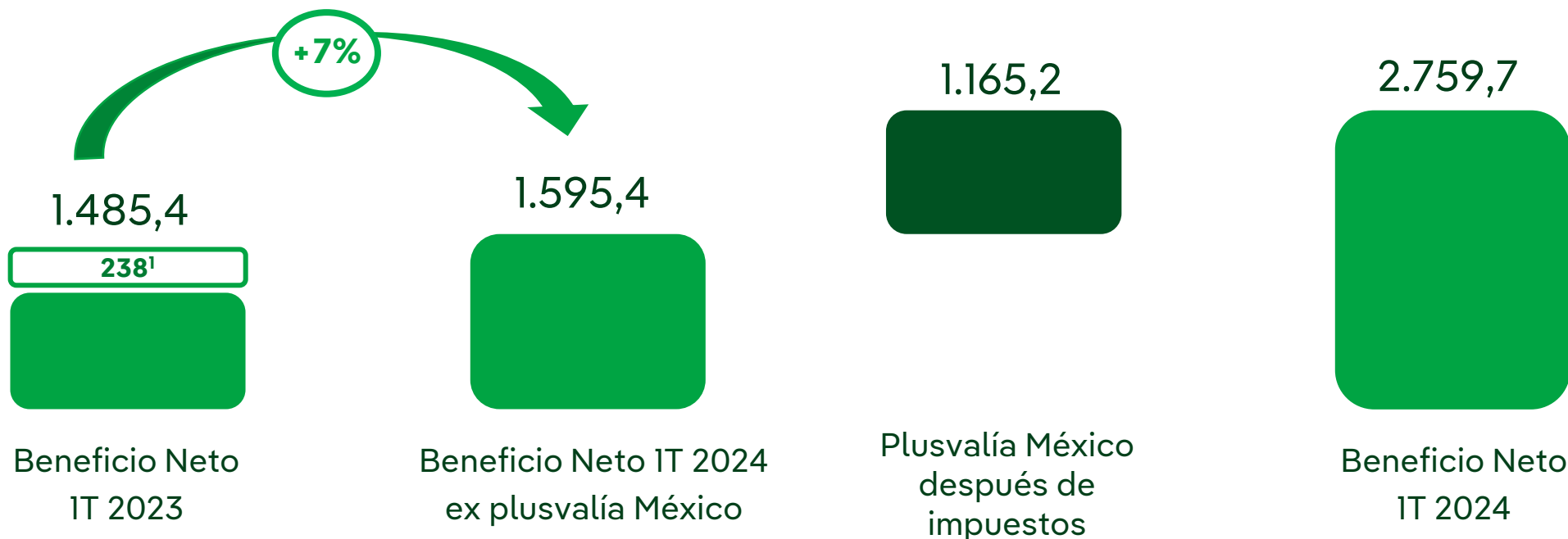
	Mar 2023	Dic 2023	Mar 2024
Deuda Neta Ajustada / EBITDA	3,07x	3,32x	3,10x
FFO / Deuda Neta Ajustada ⁽¹⁾	25,3%	23,2%	25,0%
Apalancamiento ajustado	42,2%	44,2%	41,8%

DEUDA NETA AJUSTADA (M Eur)



La Deuda Neta Ajustada disminuye debido a la desinversión de México (5.400 M EUR), parcialmente compensada por el pago de dividendos, la inversión récord y el tipo de cambio

El Beneficio Neto crece un 85% hasta 2.759,7 M Eur, y un 7% hasta 1.595 M Eur excluyendo la plusvalía de México

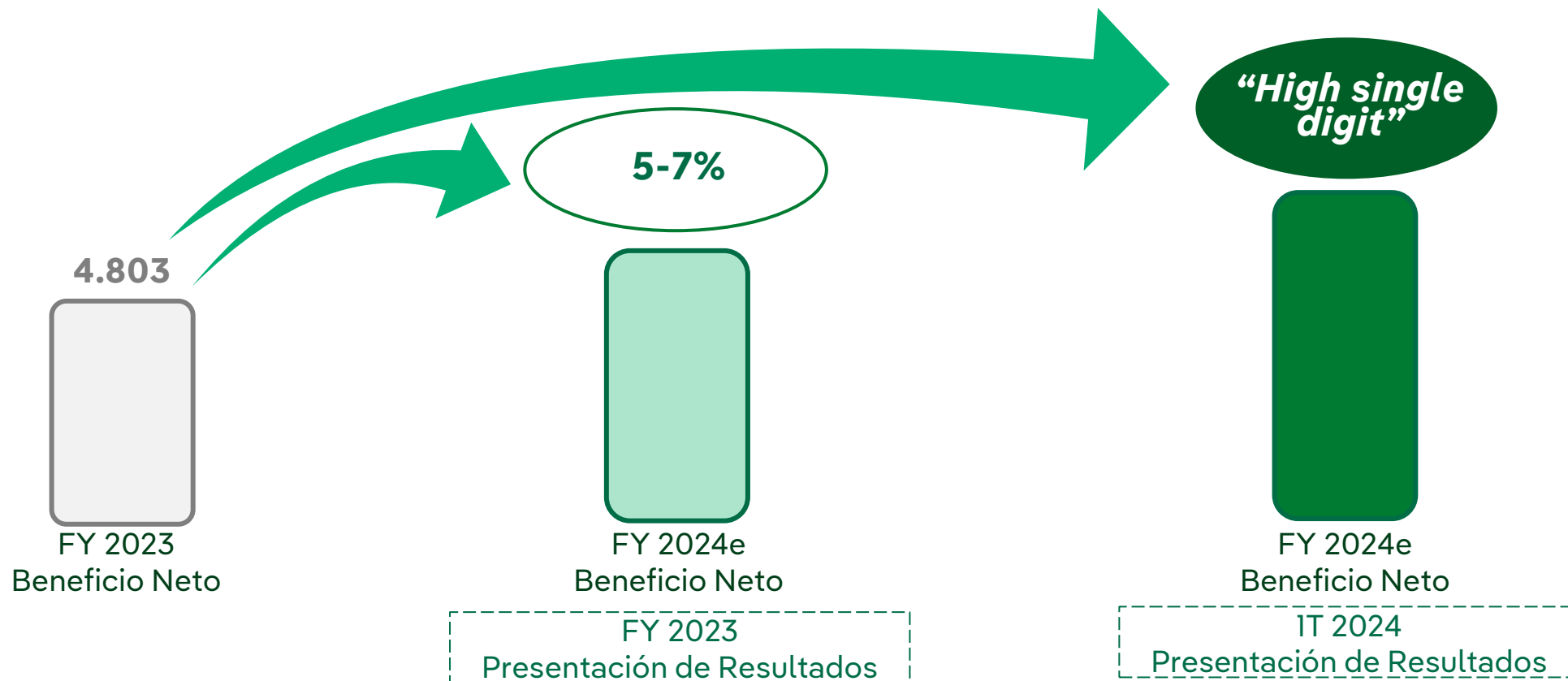


Excluyendo también la recuperación del déficit de tarifa en Reino Unido en el IT 2023, el Beneficio Neto aumenta un +28%



Conclusiones

MEJORANDO NUESTRA PREVISIÓN DE BENEFICIO NETO PARA 2024
a crecimiento **“HIGH SINGLE DIGIT”**¹ (sin incluir plusvalías por rotación de activos)...



...gracias al buen desempeño operativo del primer trimestre

CUMPLIENDO NUESTRAS PERSPECTIVAS PARA 2024-26

- **Mayor contribución por las inversiones**
✓ **2.400 M Eur invertidos** en IT 2024, esperando alcanzar **12.000 M Eur** en 2024
- **Nuevos marcos regulatorios con mayores resultados y flujos de caja**
- **Mayor producción gracias a la nueva Capacidad Instalada**
✓ **Eólica Marina:** contribución de St. Briec al completo en 2S '24, aumento progresivo de la capacidad de Vineyard Wind 1 y Baltic Eagle a lo largo del año
- **Mayor aportación de renovables gestionables**
- **100% de la energía de 2024 ya vendida**
- **Reforzando la fortaleza financiera**
✓ **Ratios más sólidos** gracias al **aumento del flujo de caja operativo**

JGA 2024 TENDRÁ LUGAR EL 17 DE MAYO

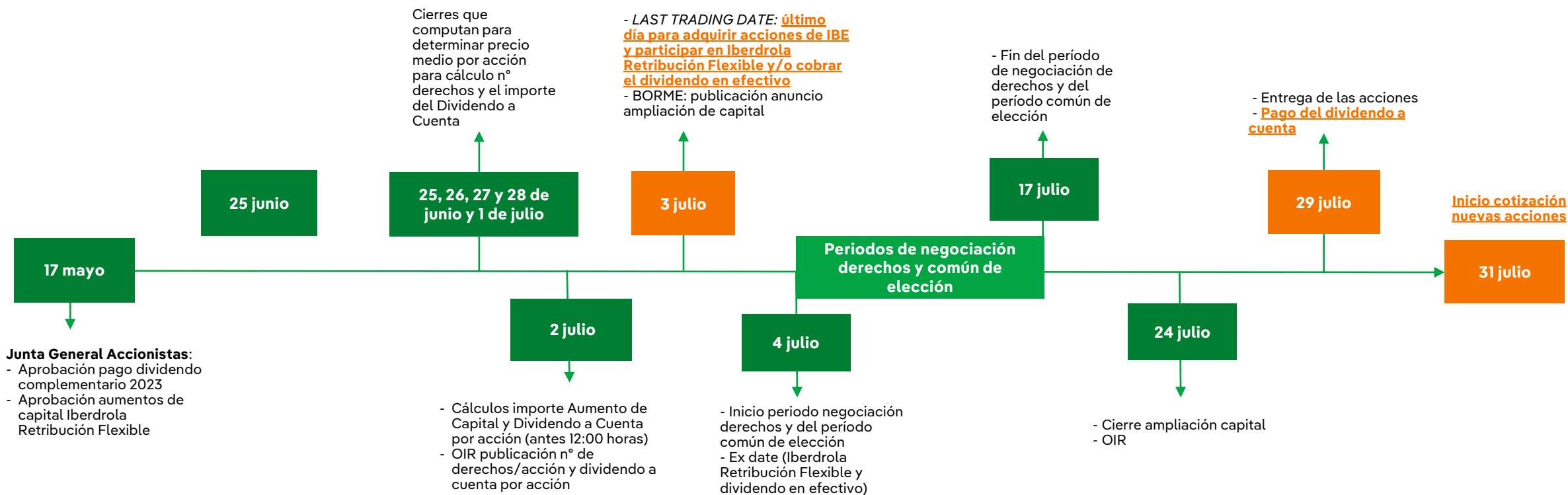
[Link para participar en la JGA 2024](#)



Anexo I

Programa "*Iberdrola Retribución Flexible*" Julio 2024

Programa “Iberdrola Retribución Flexible” Julio 2024

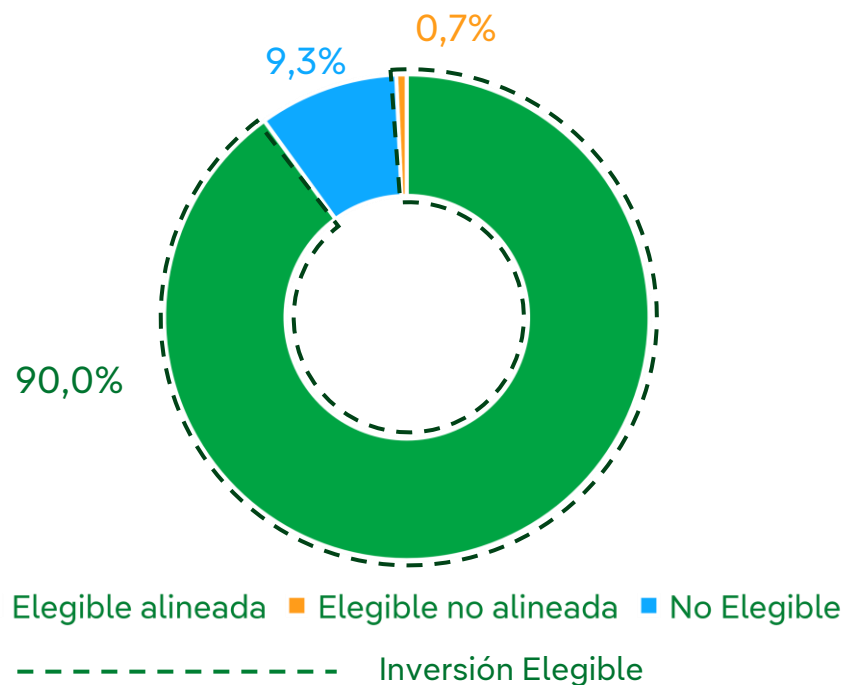




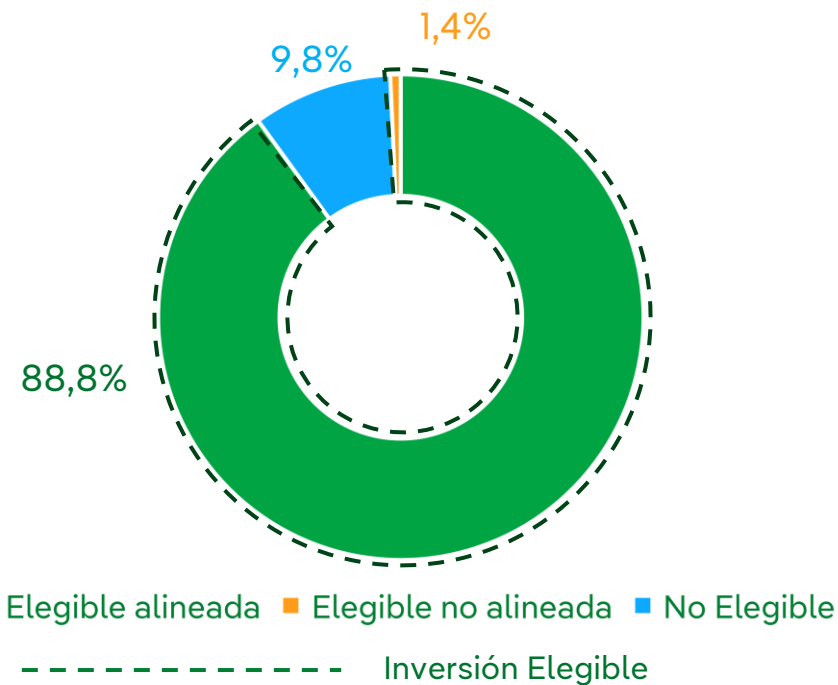
Anexo II

Alineamiento de CAPEX con la taxonomía de la UE

1T 2024



Diciembre 2023

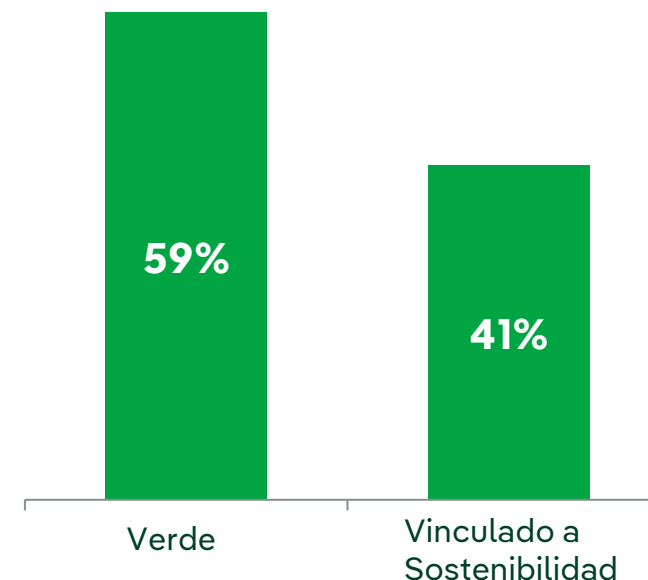
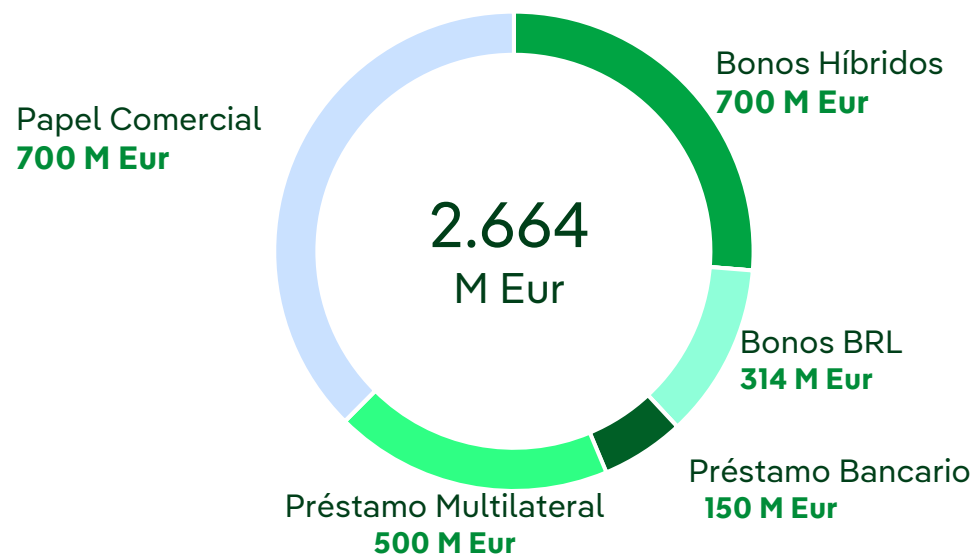


El 99,2 % de la inversión elegible está alineada con la taxonomía de la UE

Durante el IT, las principales transacciones fueron 700 M Eur de bonos híbridos y 500 M Eur de préstamos del BEI, continuando con el proceso de diversificación de mercados...

NUEVOS ACUERDOS FIRMADOS EN IT 2024: 2.664 M Eur

TOTAL CARTERA ESG: 69% de la cartera total

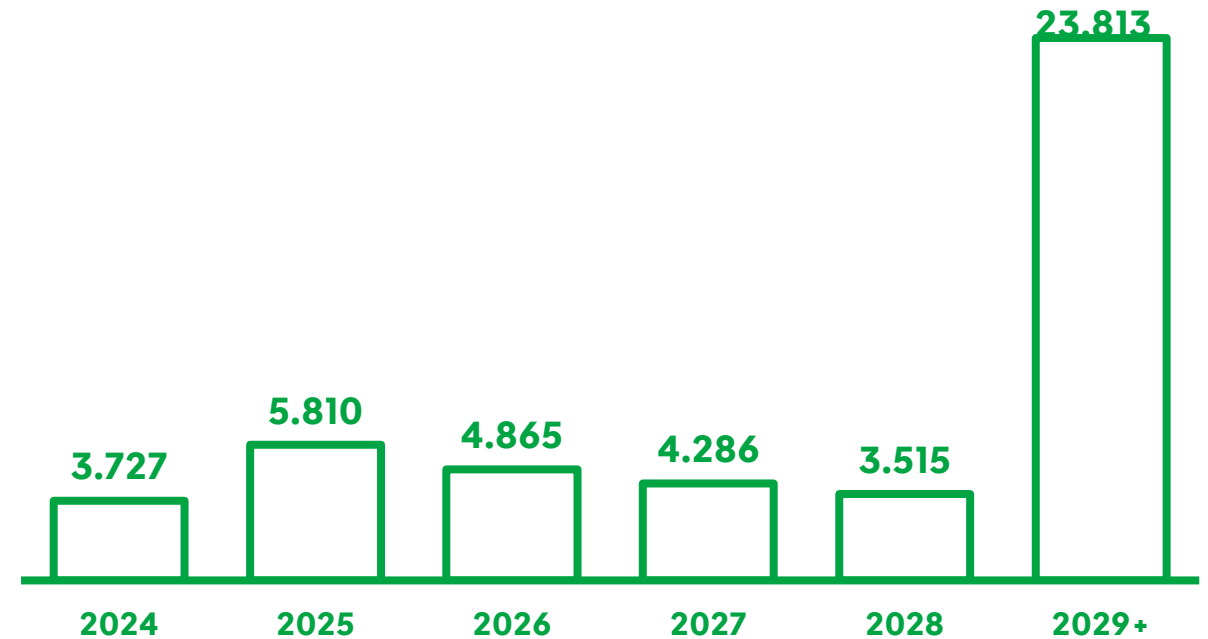
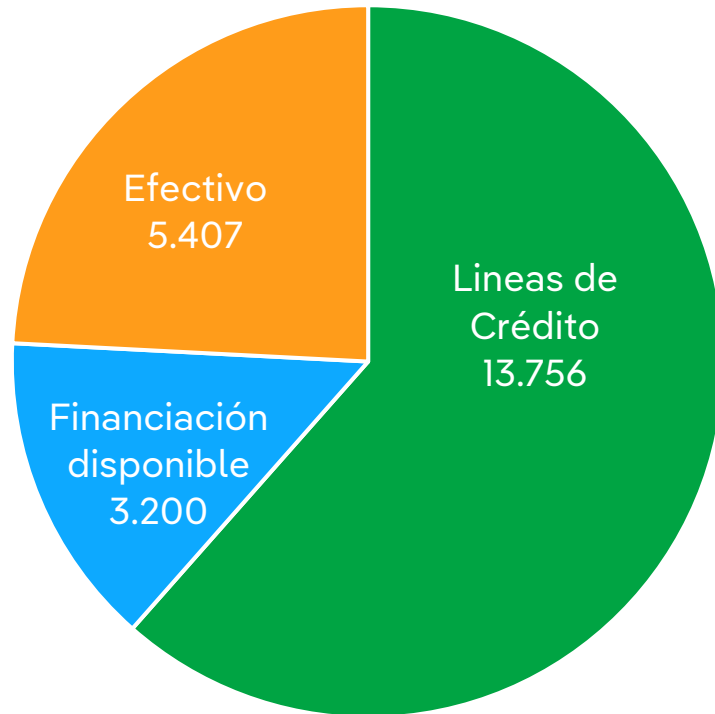


El 94%* de la nueva financiación firmada (2.500 M Eur) son transacciones sostenibles, reafirmando el compromiso de Iberdrola

Grupo privado líder mundial en bonos verdes emitidos (24.000 M Eur)

... y liderando el mercado de bonos verdes con una fuerte demanda de inversores ESG

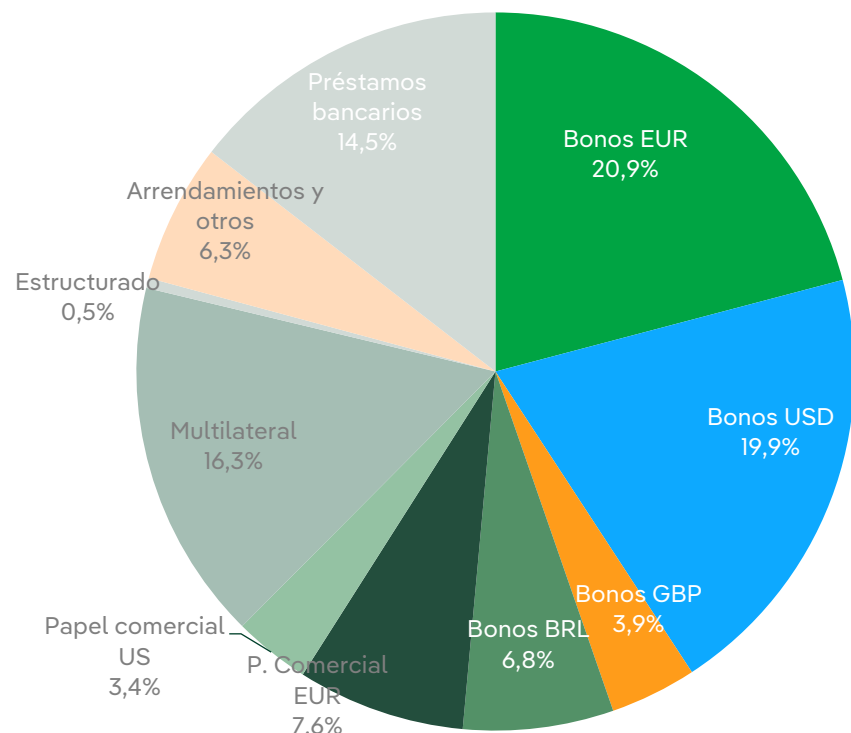
A día de hoy, la liquidez asciende a 22.400 M Eur y cubre 26 meses de necesidades de financiación, con una vida media de la deuda de 6 años



Fuerte liquidez para afrontar la potencial volatilidad de los mercados financieros

Nuestra estrategia de diversificación de fuentes de financiación proporciona flexibilidad para acceder al mercado...

% DEUDA POR INSTRUMENTO



FUENTES FINANCIERAS

Mercado de bonos

- Principal fuente de financiación a largo plazo.
- Gran capacidad debido a las pocas emisiones en 2023.
- Con fácil acceso a los mercados más grandes del mundo.
- Experiencia en mercados pequeños y a medida (JPY, AUD, CHF).

Mercado bancario

- Pool diversificado y sólido que incluye a los principales players, con nuevos bancos en nuevas localizaciones (Australia, Singapur).
- Bancos que favorecen la financiación sostenible donde Iberdrola es líder.
- La baja exposición de deuda viva permite aumentar el riesgo bancario en otros instrumentos (crédito, coberturas).

Multilateral and development banks

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

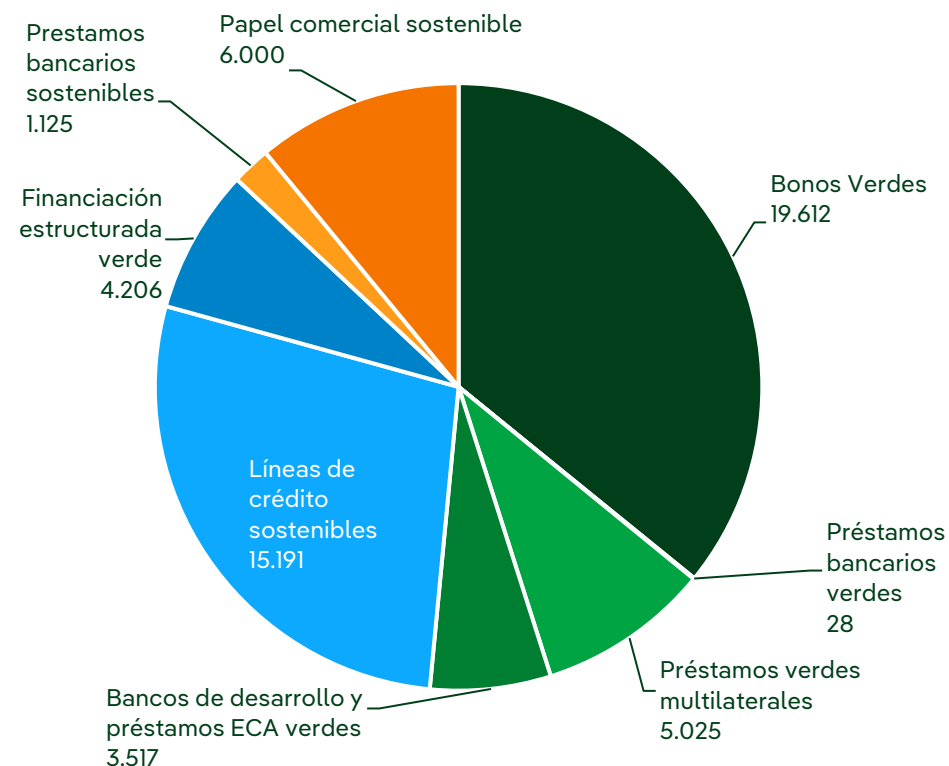
... con margen para financiación bancaria adicional y acceso a nuevos mercados

De los 2.700¹ M Eur obtenidos en IT 2024, 2.514 M Eur corresponden a nueva financiación sostenible, con una cartera total de 54.703 M Eur de operaciones sostenibles

NUEVA FINANCIACIÓN SOSTENIBLE IT 2024: 2.514 M Eur

TOTAL FINANCIACIÓN SOSTENIBLE: 54.703 M Eur

Producto	IT 2024
Verde	1.514
Bonos híbridos	700
Bonos senior	314
Préstamos multilaterales	500
Vinculada a Sostenibilidad	1.000
Papel comercial	1.000
Total ESG	2.514



Iberdrola se mantiene como el grupo privado líder mundial en bonos verdes emitidos

		2023	2025e	2030e	
E	“Carbon Neutral” en generación de electricidad en 2030	Emissiones específicas (mix global) g CO2 /kWh	77	<70	Carbon Neutral ¹
	Biodiversidad: impacto neto positivo en 2030	% activos con evaluación de biodiversidad y plan de neutralidad	0%	20%	100%/ Positivo Neto
	Biodiversidad: Conservación, restauración y plantación	árboles, en millones & No deforestación neta en 2025	3,4	8	20
	Reciclaje de palas	% palas recicladas	87%	50%	100%
	Consumo de agua	Reducción vs. 2021	-10,9%	-18%	-63%
	Soluciones Smart	Numero de soluciones, en millones	14,2	18	21
S	Inversión en I&D	Millones de Euros	384,4	420	550
	Horas de formación	Horas por empleado (anuales)	73,5	≥55	≥55
	Despliegue de redes inteligentes	% de redes de HV y MV	78	83	-
	Mujeres en posiciones de relevancia	% de mujeres	27,8%	30%	35%
	Certificación externa de igualdad salarial	Certificación de igualdad salarial	n/a	✓	-
	Ratio de accidentalidad	% de mejora vs 2021 (empleados propios)	-17%	-10%	-21%
	Programa “Electricidad para todos”	Millones de beneficiarios (acumulados)	12,4	14	16
	Beneficiarios de la fundación	Millones de beneficiarios anuales	7,2	8	10
	Proveedores sostenibles	% del total de compras	90,0%	≥85%	≥85%
	Ciberseguridad	Número de evaluaciones o verificaciones externas anuales	2.497	2.000	2.000
G	Mejores prácticas en Gobierno corporativo	Mantener	✓	✓	✓
	Miembros independientes en el Consejo de Administración	Superior al 50%	✓	✓	✓
	Mujeres en el Consejo de Administración	Al menos un 40%	✓	✓	✓
F	Financiación ESG	% Financiación ESG	90	Mínimo 80%	-

