



Presentación de resultados Nueve meses

23 de octubre, 2024

Evento
Sostenible



EXONERACIÓN DE RESPONSABILIDAD

Este documento ha sido elaborado por Iberdrola, S.A. únicamente para su uso durante la presentación de resultados correspondientes al periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 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.

Pueden producirse discrepancias debido a redondeos.

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 periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 22 de octubre 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 periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 22 de octubre 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/20125/4621706/medidas-alternativas-rendimiento-249M.pdf>



Claves del periodo

Beneficio Neto Reportado de 5.471 M EUR (+50%) EBITDA reportado de 13.269 M EUR (+23%)

EBITDA¹ recurrente de 11.551 M EUR (+11%) y Beneficio Neto recurrente de 4.305 M Eur (+22%)

- **Aumento del perfil regulado:** El EBITDA de redes crece +11% impulsado por la mayor base de activos
- **Mejores resultados en producción de energía** por la **eólica marina** y **mayor contribución de Iberia**
- **82%** del EBITDA recurrente en **países con rating “A”**

Flujo de caja de 13.821 M Eur (+69%) incluidos ingresos por rotación de activos

- **FFO recurrente sube +13%² hasta 8,888 M Eur**, resultando en **FFO/Deuda Neta Ajustada³ de 25,3%**
- Liquidez actual de **22.100 M Eur**, cubriendo **20 meses** de necesidades financieras

Cumpliendo con anticipación con el plan y capturando oportunidades adicionales de crecimiento

- **Inversiones crecen +12% hasta 8.600 M Eur**
- Mayor **cuota en negocios regulados: Adquisición ENW** y adquisición del 100% aprobada por JGA **Avangrid**
- **Nuevos proyectos de eólica marina adjudicados por 1 GW** en R.U. y **800 MW EE.UU.** (COD 2028-29)

Aumentando la remuneración al accionista 14% hasta 0,23 euros/acción

EBITDA reportado sube +23% hasta 13.269 M Eur

EBITDA 9M'24 por negocio (M Eur)

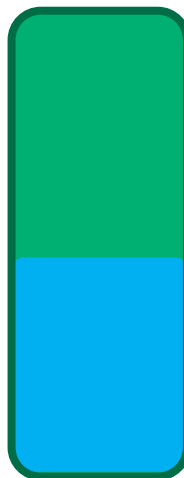
13.269 +23% vs. 9M '23



1.717

Plusvalía
México

11.551 +11% vs. 9M '23



**Producción de
Electricidad y
Clientes**

+11% vs. 9M '23

Redes

+11% vs. 9M '23

Claves de negocio



Ajustes tarifarios en **EE.UU.** y **R. Unido**

Mayor **base de activos regulados** en todos los países



Producción de energía renovable alcanzando **máximos históricos**

Nueva capacidad instalada (marina y terrestre):

✓ **+2.300 MW** en 2024

✓ Puesta en operación total de **St. Brieuç (FRA)** y todas las turbinas instaladas en **Baltic Eagle (ALE)**



Reservas por encima de la media histórica **~60%**

Rendimiento excelente del **bombeo (+23%)**

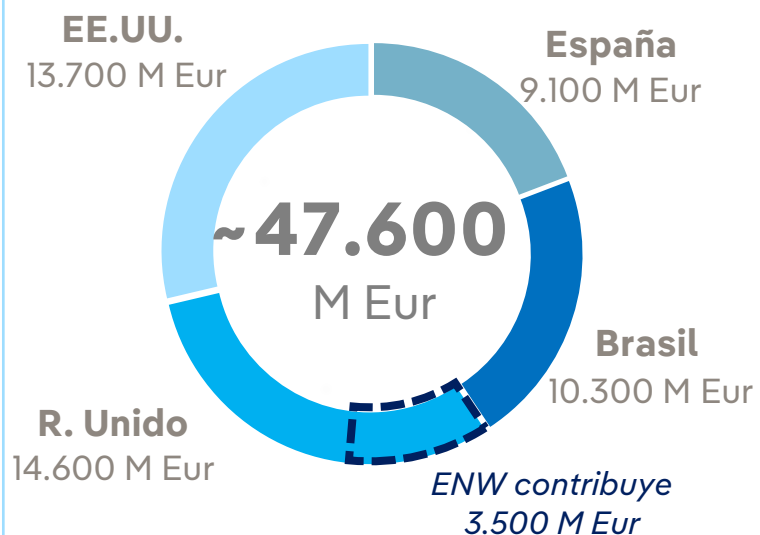


Aumento de **PPAs a largo plazo** con clientes industriales

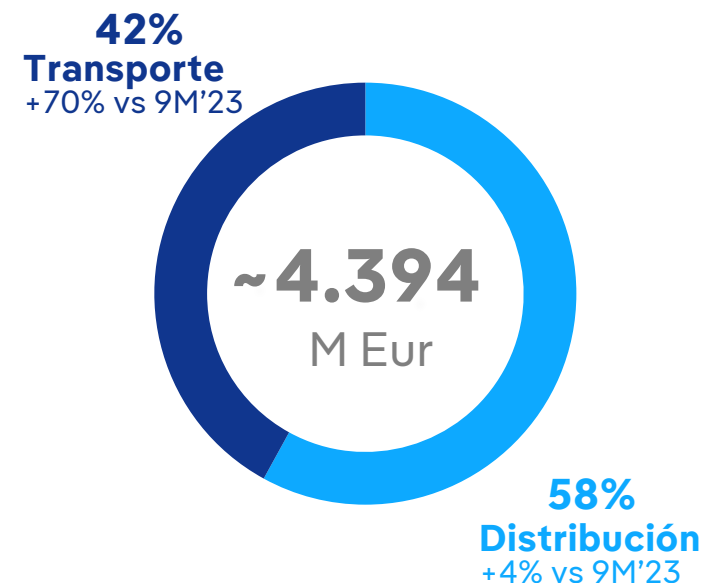
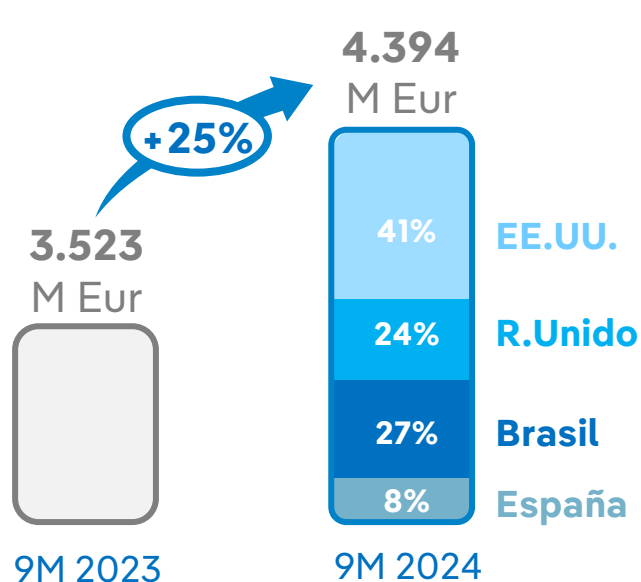
EBITDA recurrente crece un +11% hasta 11.551 M Eur 82% en países con calificación "A"

Inversiones en redes a 9M crecen +25% hasta 4.394 M Eur consolidando nuestra base de activos diversificada en países de alta calificación

Base de activos de redes por geografía incluido ENW



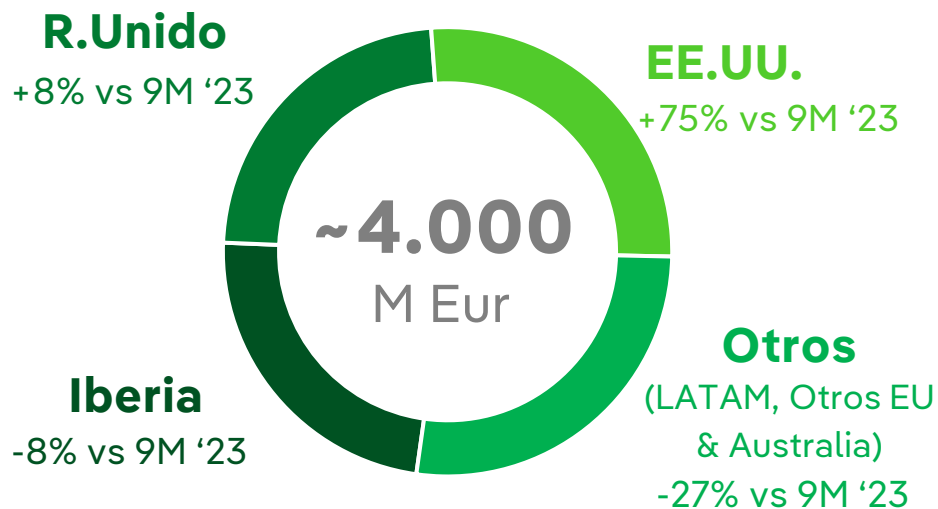
Inversión orgánica en redes a 9M'24



Alcanzando ~60% en R. Unido y EE.UU. tras el cierre de la operación de ENW

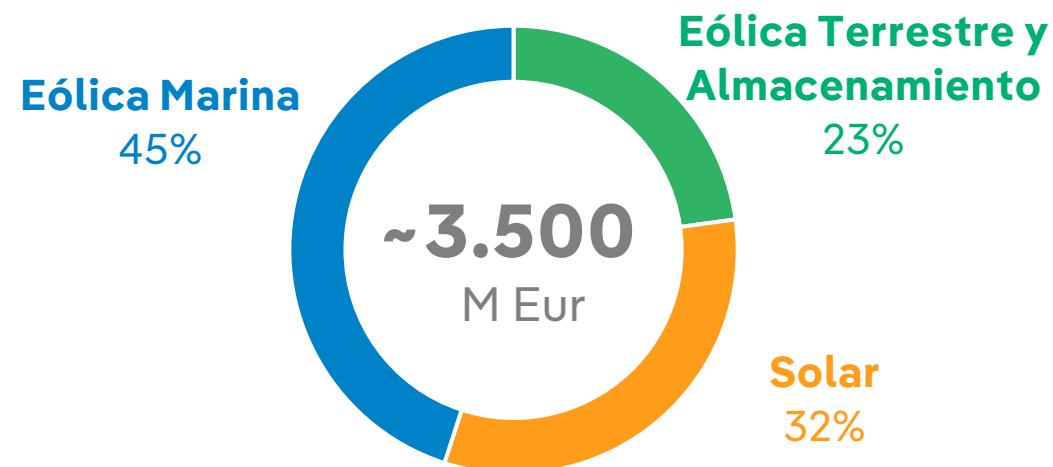
Más de 4.000 M Eur de inversiones en producción de electricidad y clientes muy diversificada entre geografías y tecnologías

Inversiones por geografía



~1/2 en EE.UU. y R.Unido (+35% vs 9M'23)

Inversiones renovables por tecnología



1.500 M Eur invertidos en eólica marina & 710 nuevos MW instalados

Asegurando el crecimiento para 2027-30 y más allá

Incrementando nuestro perfil regulado y semi-regulado y capturando oportunidades fruto de la electrificación

Redes

- ▶ **Adquisición de Electricity North West** cerrada
- ▶ **Aprobación de la operación de minoritarios de AVANGRID** por los accionistas incrementando nuestra **participación** hasta el **100%**
- ▶ Principales **marcos de transporte y distribución avanzando** en **R.Unido, EE.UU., Brasil y España**

Eólica Marina

- ▶ **Dos proyectos de eólica marina** adjudicados en **AR6 (R.Unido)** con **>1,000 MW: East Anglia 2 (nuevo proyecto) & East Anglia 3...**
- ▶ ...y un nuevo proyecto en **EE.UU (New England Wind 1)** con **c.800 MW...**
- ▶ ...multiplicando nuestra **capacidad operativa por 3** hasta **6.500 MW** en **2030**

Almacenamiento

- ▶ **Completados** los proyectos de **Santiago Jares** y **Valparaiso** (~2 M kWh)

Rutas a mercado

- ▶ **Incrementando contratos a largo plazo: ~5 TWh/año firmados** en 2024
- ▶ Suministrando más de **10 TWh/año** a **empresas tecnológicas**

615 MW con conexión asegurada en ubicaciones “Tier-1” como Madrid o Aragón

Proyectos de Iberdrola por geografía



Potencial
cartera de
+5 GW

- ① 615 MW ya asegurados
- ② c.50% de los MWs ya asegurados están ubicados a <100km de Madrid

Modelo de alianzas - Roles JV

🔥 Valor añadido Iberdrola (Participación minoritaria)

- Terreno con conexión a la red
- Co-diseño + Co-tramitación de permisos
- PPAs y suministros de energía renovable 24x7
- Nueva renovable dedicada de nuestra cartera

👤 Valor añadido socio (Participación mayoritaria)

- Construcción del centro de datos
- Co-diseño + Co-tramitación de permisos
- Comercialización de la capacidad del centro de datos
- Operación del centro de datos

España como un primer paso para el análisis de otras oportunidades

~90% de la cadena de suministro clave de Redes y Renovables asegurada a 2026 ...

Hasta 2026...

- **Eólica marina:** 100% asegurado
- **Eólica terrestre y Solar FV:**
 - ▶ ~85% de aerogeneradores asegurados a 2026, negociaciones avanzadas para el 15% restante
 - ▶ ~85% de paneles solares asegurados a 2026
- **Redes:** ~95% de la cadena de suministro asegurada para proyectos de Transporte y Distribución



...y la segunda mitad de la década

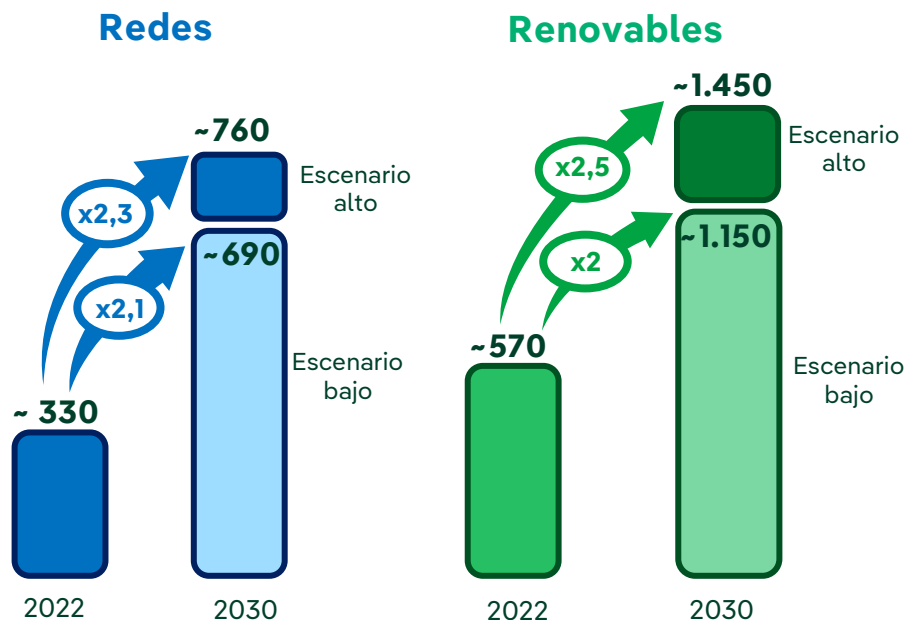
- **Eólica marina:** Asegurando la cadena de suministro para los nuevos proyectos adjudicados (EA2 y NEW1)
- **Eólica terrestre y Solar FV:** Asegurando los equipos principales antes de la decisión de inversión a través de acuerdos marco
- **Redes:** Firma de ofertas, acuerdos marcos o precontratos

...y cerrando los equipos principales para la segunda mitad de la década garantizando el calendario y disponibilidad, y minimizando la volatilidad de precios

La cuota de electricidad en el consumo energético final mundial se espera que se duplique para 2040

Nuevas estimaciones AIE: WEO 2024

Inversiones (Miles de millones \$)



El escenario bajo de Redes para 2030 es ahora mayor que el escenario alto de la anterior previsión

Actualización política energética



Estados Unidos

- ▶ National Transmission Planning y Transmission Facilitation Program
- ▶ IRA y Bipartisan Infrastructure Bill: > 200.000 M \$ de inversión hasta ahora



Reino Unido

- ▶ Progresando en la aprobación del RIIO-T3
- ▶ Acelerando los procesos de planificación
- ▶ Net Zero en 2030: Incrementando los objetivos renovables (x4 en eólica marina hasta 60 GW)



Unión Europea

- ▶ Informe de competitividad – Mario Draghi: Electrificación = Competitividad
- ▶ Clean Industrial Deal
- ▶ Nueva normativa del ESMA para calificar inversiones como verdes



España

- ▶ Nuevo Plan Nacional en línea con el borrador, reforzando la necesidad de invertir en redes

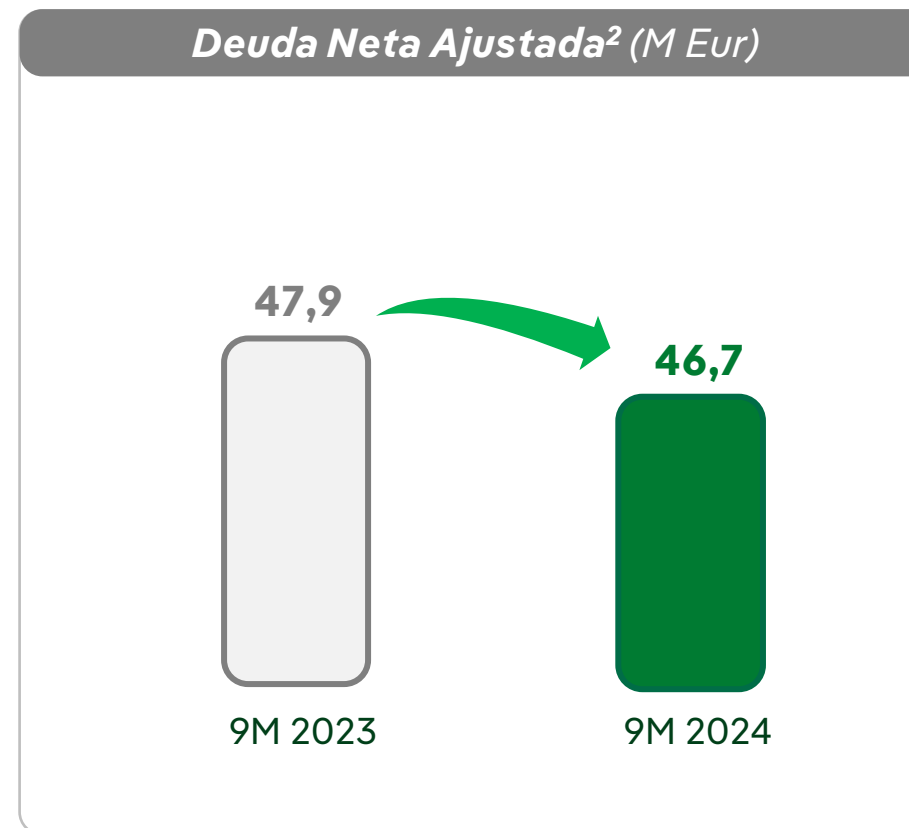
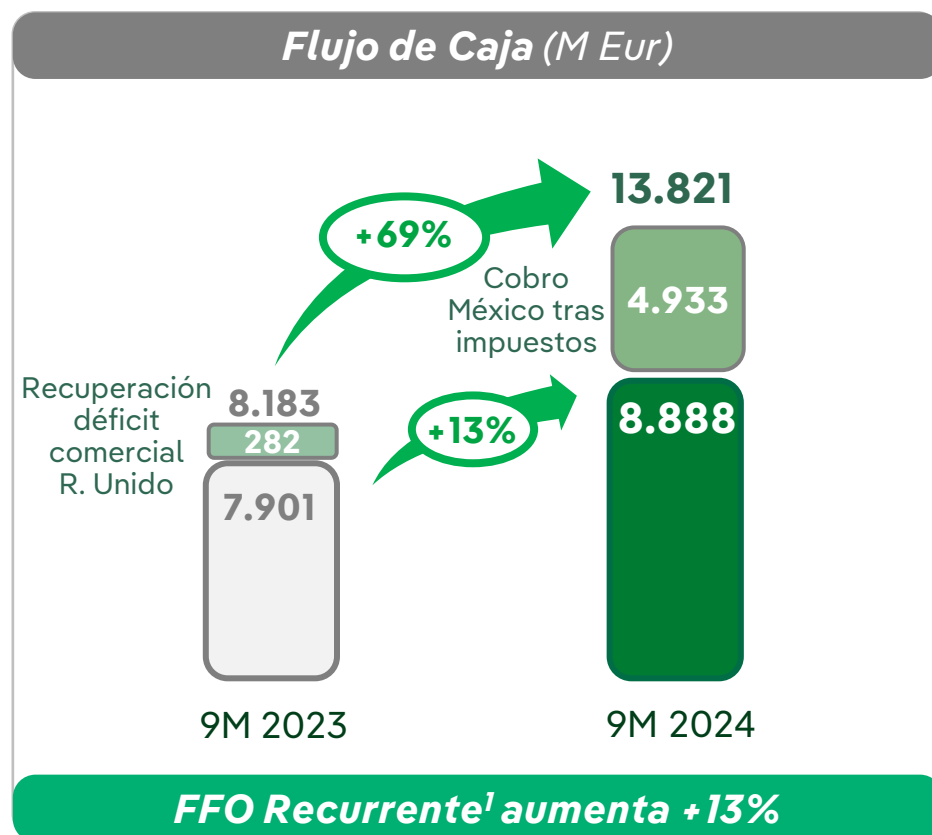


Brasil

- ▶ Renovación de las concesiones de distribución en proceso, se espera para T2

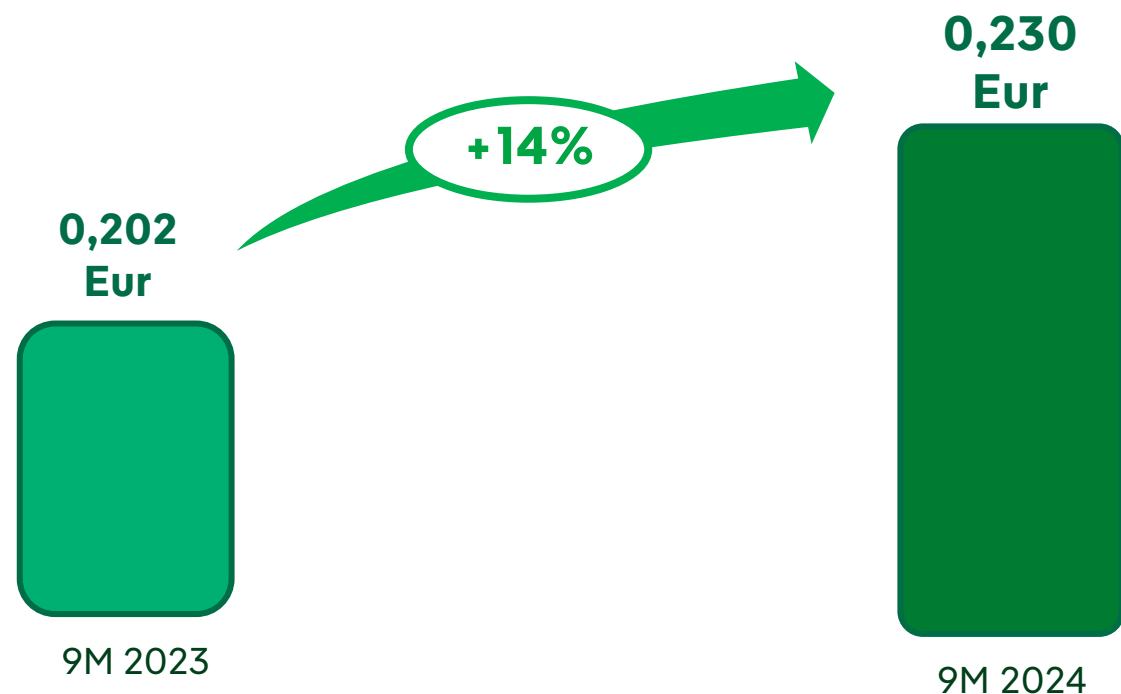
... con respaldo político clave en las principales geografías de Iberdrola

Flujo de Caja total aumenta +69% en 9M'24 hasta 13.821 M Eur



...con 22.100 M Eur de liquidez actual cubriendo 20 meses de necesidades financieras

Dividendo a cuenta 2024 aumenta +14% hasta 0,23 euros/acción



...más el dividendo complementario que será determinado en la JGA¹



Análisis de resultados

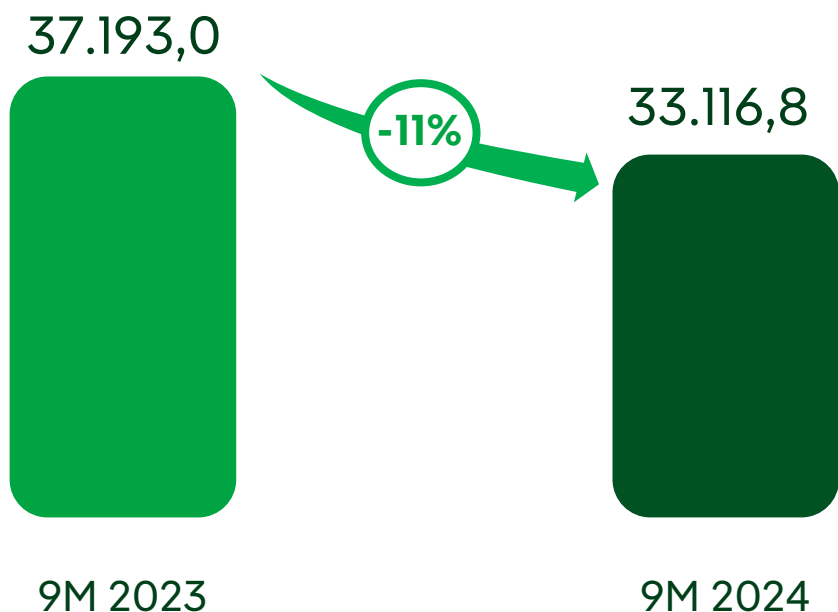
El EBITDA alcanza 13.269 M Eur en 9M 2024 vs. 10.783 M Eur de 9M 2023...

M Eur	9M 2024	9M 2023	%
Margen Bruto	18.045	17.200	+4,9
Gasto Operativo Neto	-2.853	-4.341	-34,3
Tributos	-1.924	-2.076	-7,3
EBITDA	13.269	10.783	+23,0
EBIT	9.071	6.813	+33,1
Resultado Financiero Neto	-1.152	-1.666	-30,8
Resultado Soc. Método Participación	-19	213	-109,1
Impuestos	-2.051	-1.312	+56,3
Minoritarios	-378	-411	-8,0
Beneficio Neto	5.471	3.637	+50,4

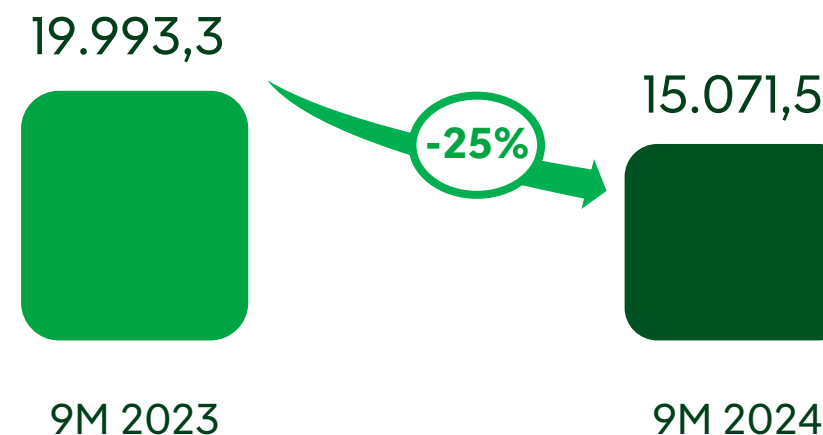
... mientras que el Beneficio Neto alcanza 5.471 M Eur vs. 3.637 M Eur

Una mejora del 25% en Aprovisionamientos frente a una disminución del 11% en los Ingresos...

Ingresos (M Eur)



Aprovisionamientos (M Eur)



... lleva a un crecimiento del 5% en el Margen Bruto hasta los 18.045 M Eur, incluyendo 100 M Eur de impacto positivo del IEH (Céntimo Verde)

Excluyendo la operación de México, el gasto operativo neto aumenta un 5,3%

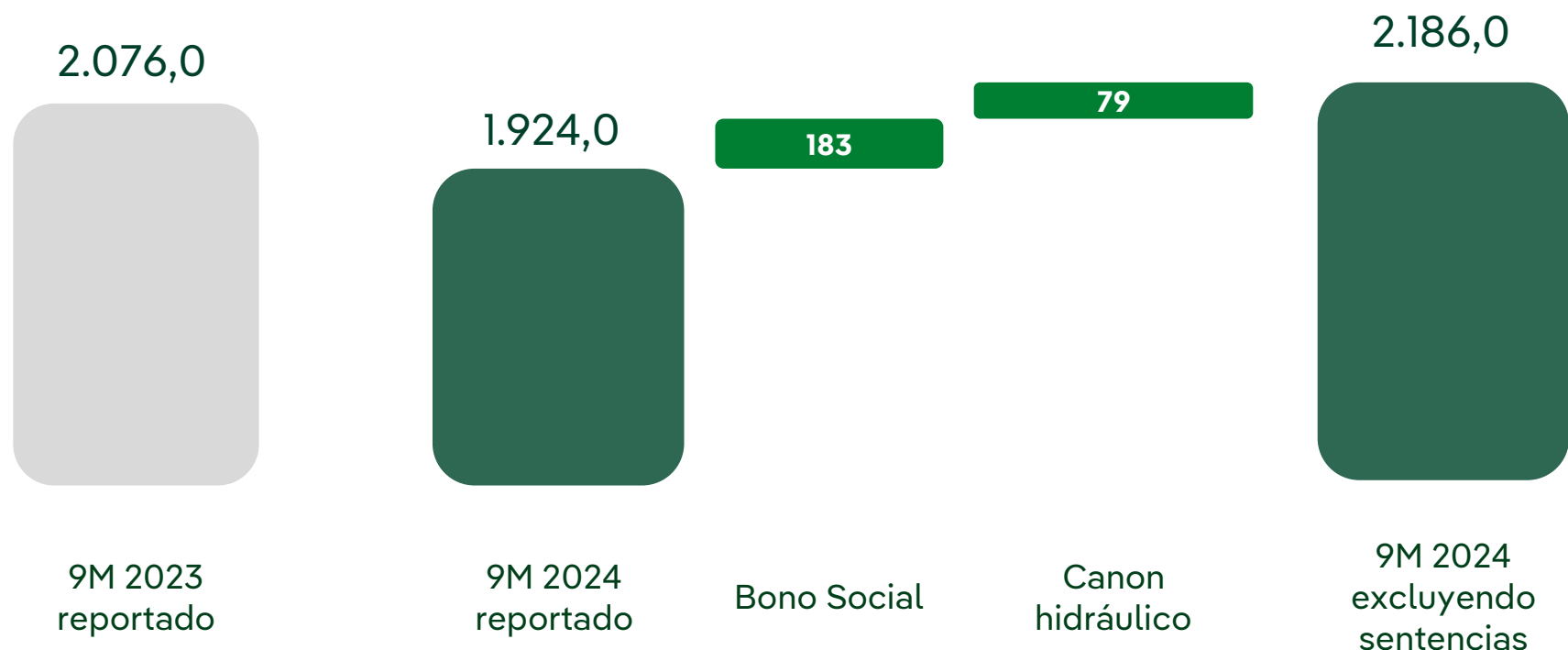
Gasto Operativo Neto (M Eur)

	9M 2024 ex transacción México	9M 2023	vs 9M 2023 ex transacción México (%)	9M 2024 Reportado	
Gastos de Personal Netos	-2.144,9	-2.105,2	+1,9%	-2.144,9	
Servicios Exteriores	-3.015,2	-2.809,3	+7,3%	-3.032,2	
Otros Resultados de Explotación ¹	588,3	573,9	+2,5%	2.324,3	
Gasto Operativo Neto Total	-4.571,8	-4.340,6	+5,3%	-2.852,8	-34,3%

Excluyendo impactos reconciliables en EE.UU., ajustes de pensiones en el Reino Unido y EE.UU. y otros impactos extraordinarios, el Gasto Operativo Neto aumenta un 3,7%. El Gasto Operativo Neto reportado mejora un 34,3%.

Los tributos alcanzan 1.924 M Eur en 9M 2024 frente a 2.076 M Eur en 9M 2023, mejorando un 7%...

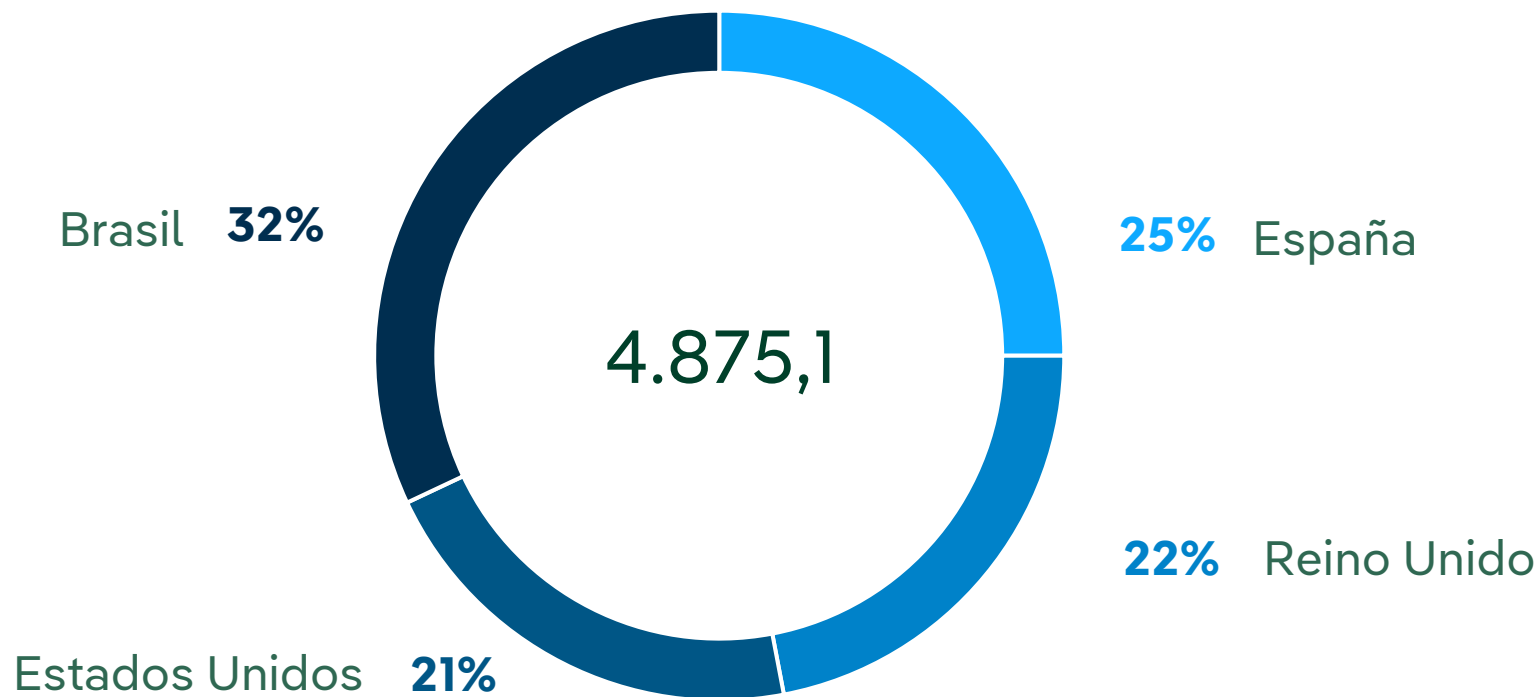
M Eur



Excluyendo las sentencias judiciales en España, los tributos crecen un 5%

El EBITDA de Redes alcanza los 4.875 M Eur, +11% vs. 9M 2023...

M Eur



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

ESPAÑA

EBITDA 1.225,9 M EUR (-1,7%):

- Impactado por regularizaciones positivas de inversiones reconocidas en 9M 23 (27 M Eur)

REINO UNIDO

EBITDA 922,0 M GBP (+20,1%):

- Mayor contribución del negocio de Distribución debido al nuevo marco regulatorio ED2 y a la mayor demanda. Recuperación parcial de una provisión de 2023

BRASIL

EBITDA 8.909,8 M BRL (+18,0%):

- Mayor demanda y mayores tarifas en Distribución. Transmisión impactado positivamente por un impacto extraordinario negativo en 9M 23 (983 M BRL)

ESTADOS UNIDOS

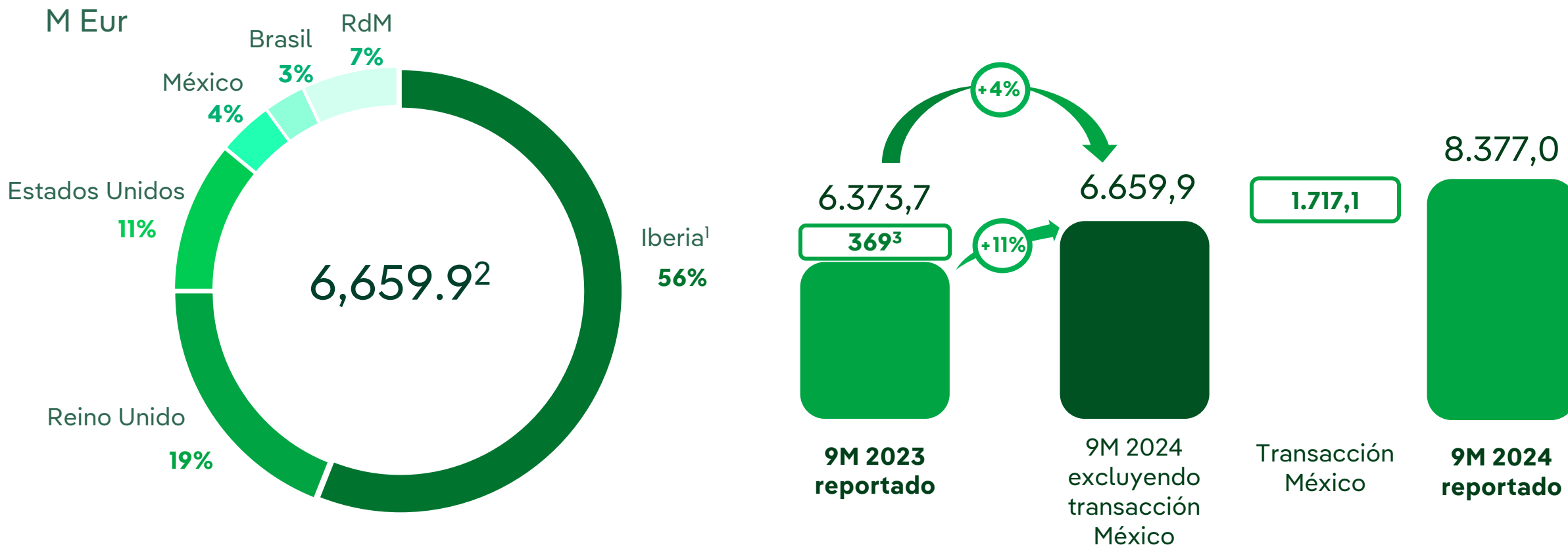
EBITDA US GAAP 1.490,9 M USD (+18,5%):

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

EBITDA IFRS 1.087,7 M USD (+14,2%):

- Mayor contribución de los marcos regulatorios, compensan un efecto temporal negativo debido a la contabilización en IFRS de costes que están siendo recuperados

El EBITDA de Producción de Electricidad y Clientes alcanza 8.377 M Eur en 9M 2024 vs. 6.374 M Eur en 9M 2023 debido a la transacción de México y al mejor desempeño operativo...



... alcanzando ~85% de generación libre de emisiones

IBERIA

EBITDA 3.699,9 M EUR (+17,4%):

- Mayor producción renovable gestionable (+5,7 TWh), incluyendo el bombeo
- Menores costes de aprovisionamientos
- Impacto positivo de sentencias judiciales

Lo cual más que compensa los menores precios y la menor producción nuclear (-10,5%) derivada de las condiciones del mercado

91% de producción libre de emisiones en Iberia

REINO UNIDO

EBITDA 1.079,3 GBP (-274,8 M GBP; -20,3%): +4,5% excluyendo la recuperación del déficit de tarifa (321 M GBP) en 9M 23, debido a:

- Mayor producción eólica terrestre y mejores precios, parcialmente compensado por mayor “*windfall tax*”
- Un impacto extraordinario negativo por un problema operativo en un parque eólico marino (-105 M GBP), que ya ha sido reparado

ESTADOS UNIDOS

EBITDA 812,0 M USD (+44,3%):

- Mejores precios y buena evolución operativa de la flota de activos de generación flexible
- Mayor producción renovable (+0,8%)
- Extraordinario negativo no recurrente en 3T2023

RdM

EBITDA 447,6 M EUR (+48,1%):

- Mayor producción (+36%) debido a la entrada progresiva en operación del parque eólico marino St. Brieuç, funcionando ya a plena capacidad desde mayo, y a la mayor capacidad eólica terrestre¹

BRASIL

EBITDA 1.240,4 M BRL (-7,8%):

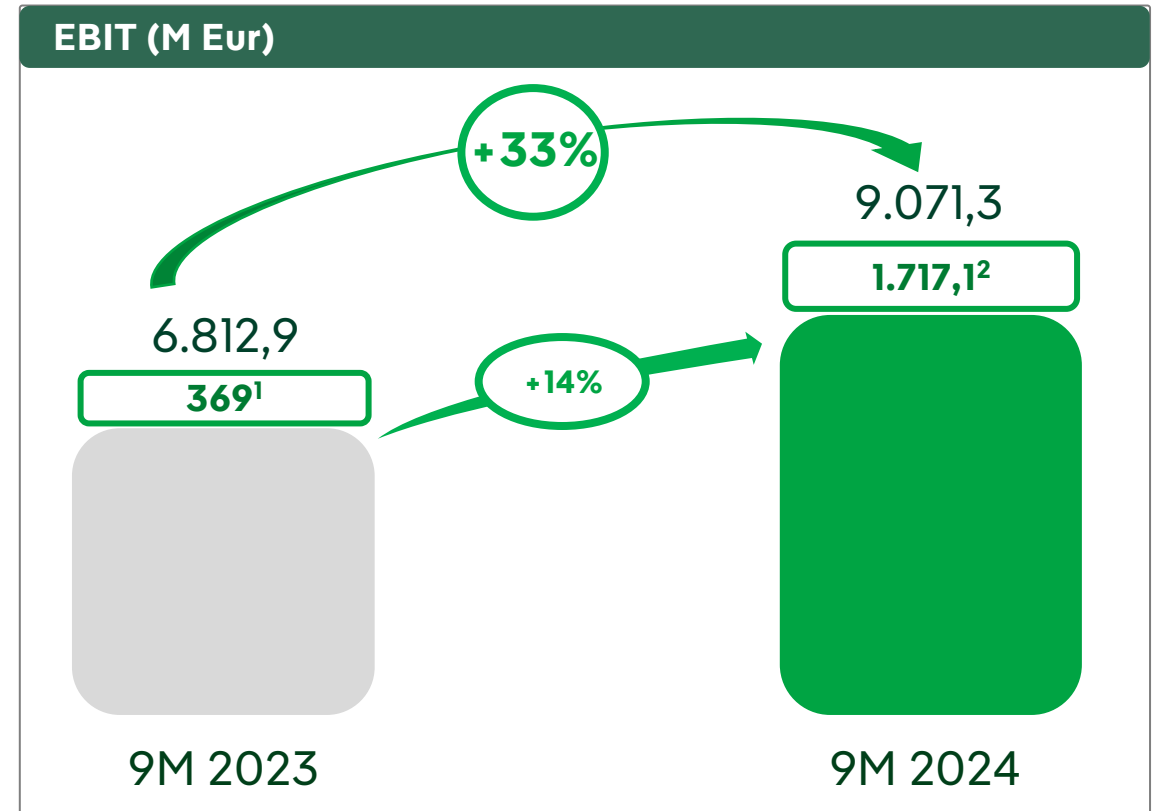
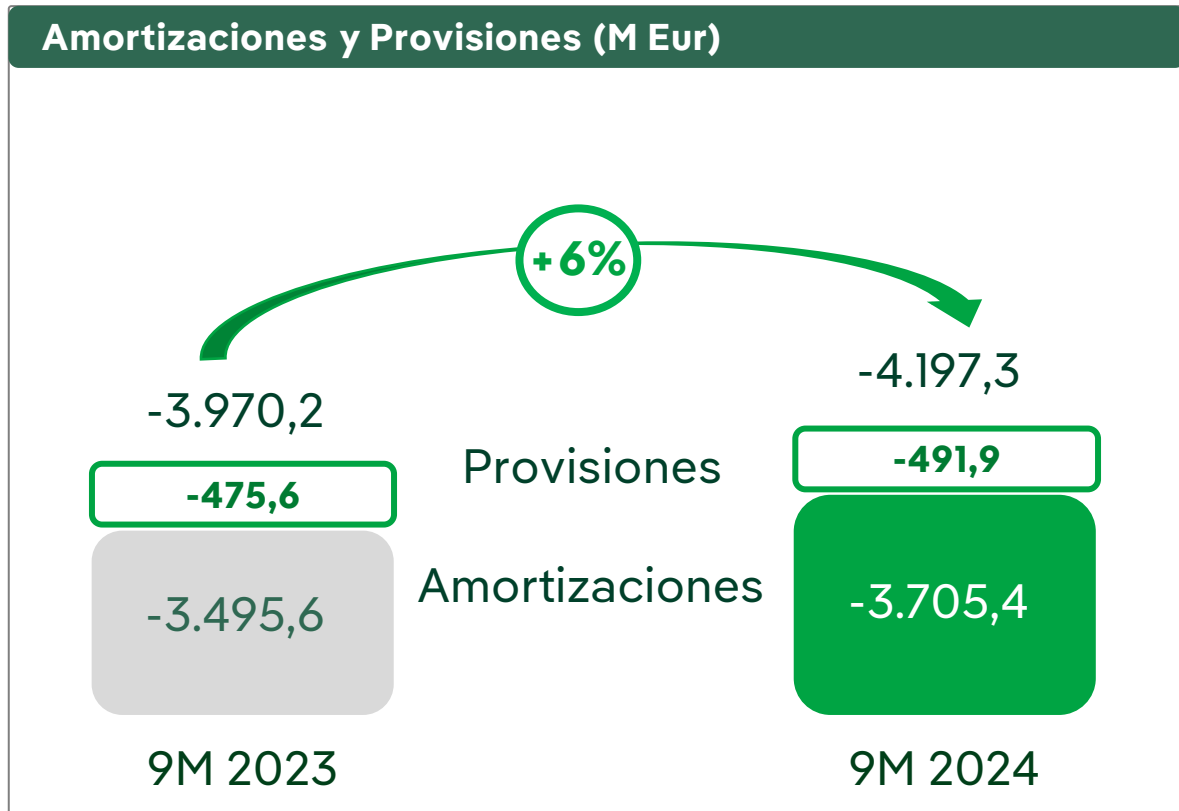
- Menor contribución de activos térmicos parcialmente compensado por mayor contribución de activos hidroeléctricos, resultante del intercambio de activos con Eletrobras, y por mayor recurso eólico

MÉXICO

EBITDA 2.167,3 M USD; 305,9 M USD excluyendo la transacción de México (-52,6%):

- Menor contribución debido a la desconsolidación de los activos vendidos desde el 26 de febrero de 2024.

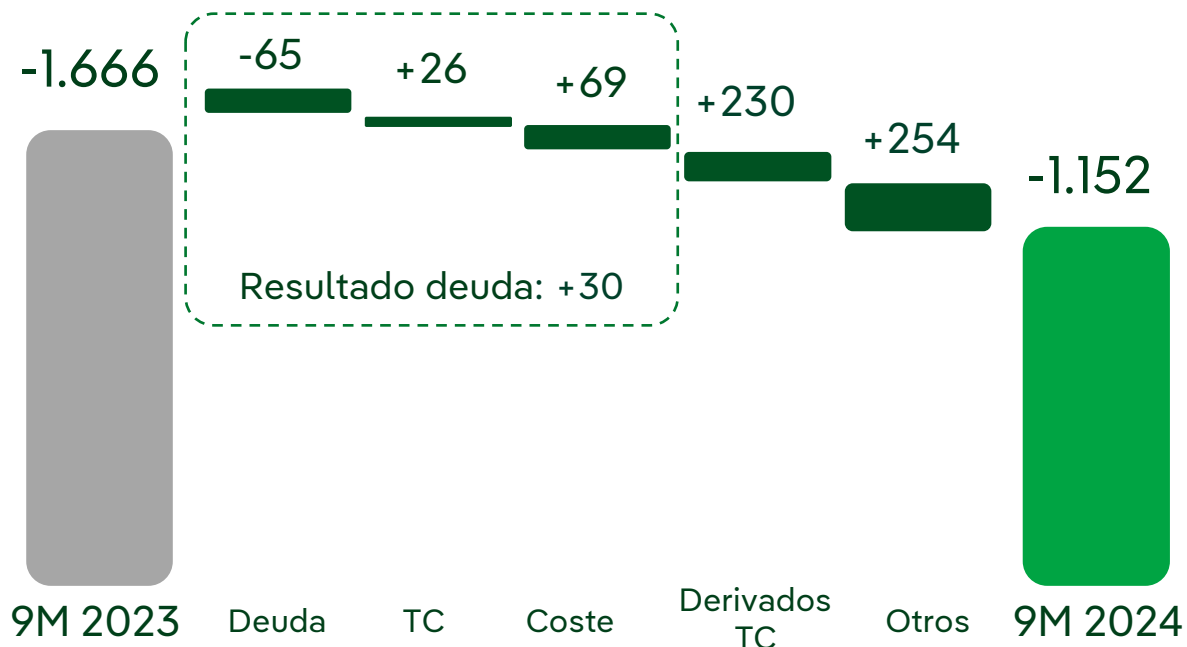
Amortizaciones y Provisiones aumentaron un 6% hasta 4.197 M Eur, debido a la mayor base de activos y mayores provisiones



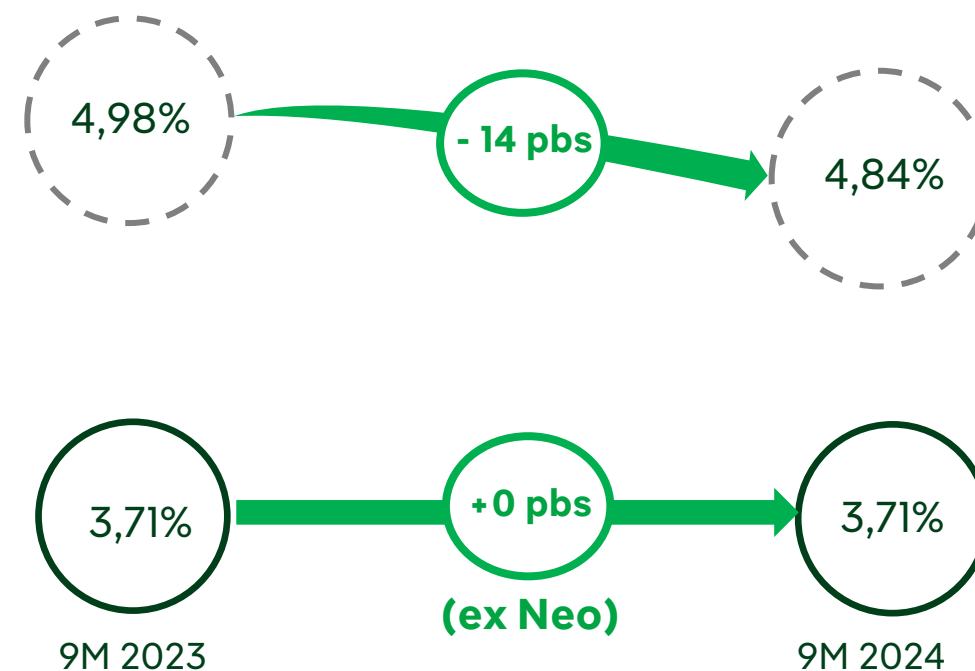
Como consecuencia, el EBIT reportado crece un 33,1% hasta 9.071 M Eur en 9M 2024 vs. 6.813 M Eur en 9M 2023 y 7,9% hasta 7.354 M Eur excluyendo la transacción de México

El resultado financiero neto mejora 514 M Eur hasta los 1.152 M Eur debido al mejor resultado de la deuda (+30 M Eur), los derivados de tipo de cambio (+230 M Eur debido a la devaluación del MXN y BRL) y otros (intereses capitalizados y extraordinarios)

RESULTADO FINANCIERO NETO (M Eur)



COSTE DE LA DEUDA



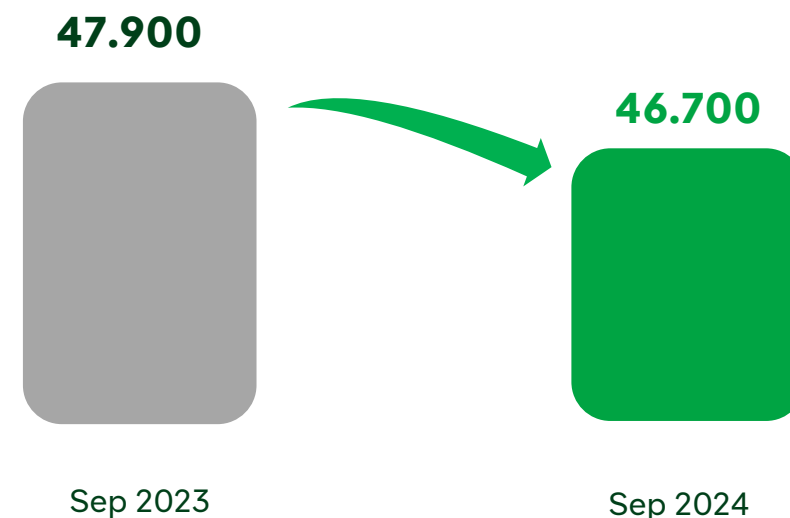
El coste de la deuda mejora -14 pbs por los menores tipos de interés en Brasil
El coste de la deuda (ex Neo) se mantiene estable a pesar de los de mayores tipos de interés a corto plazo

Los ratios de solvencia mejoran impulsados por el aumento del FFO...

RATIOS DE CRÉDITO AJUSTADOS

	Sep 2023	Sep 2024
Deuda Neta Ajustada ¹ / EBITDA	3,3x	3,1x
FFO / Deuda Neta Ajustada ¹	23,2%	25,3%
Apalancamiento ajustado	44,4%	42,6%

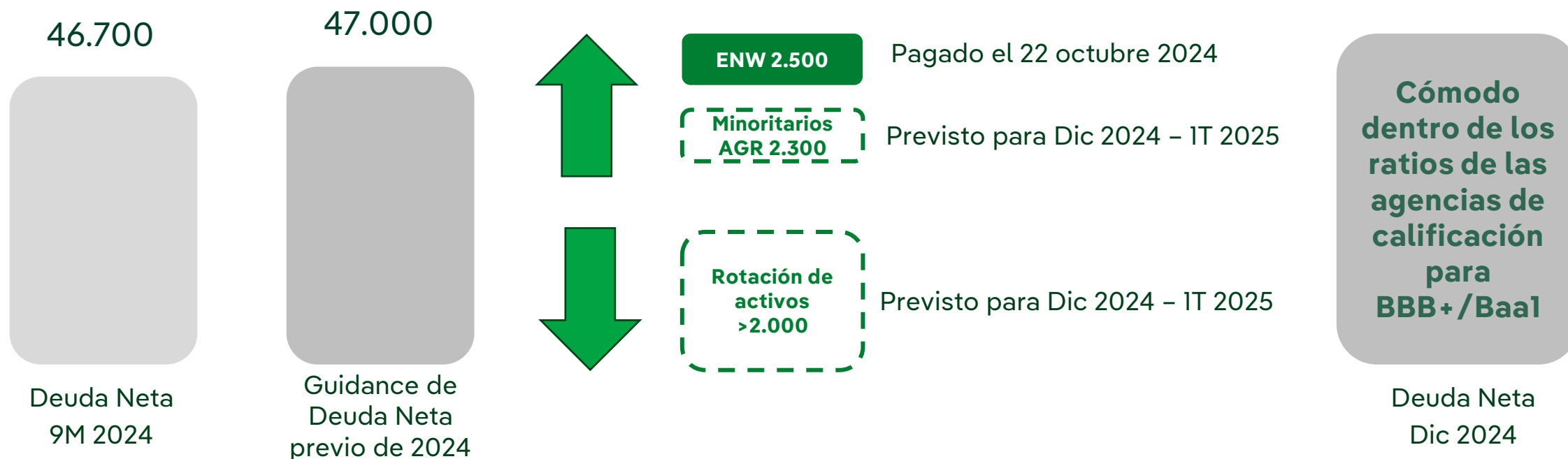
DEUDA NETA AJUSTADA¹ (M Eur)



... junto con una disminución de 1,200 millones de euros en la deuda neta ajustada debido a la generación de caja que más que compensa la inversión y el pago de dividendos

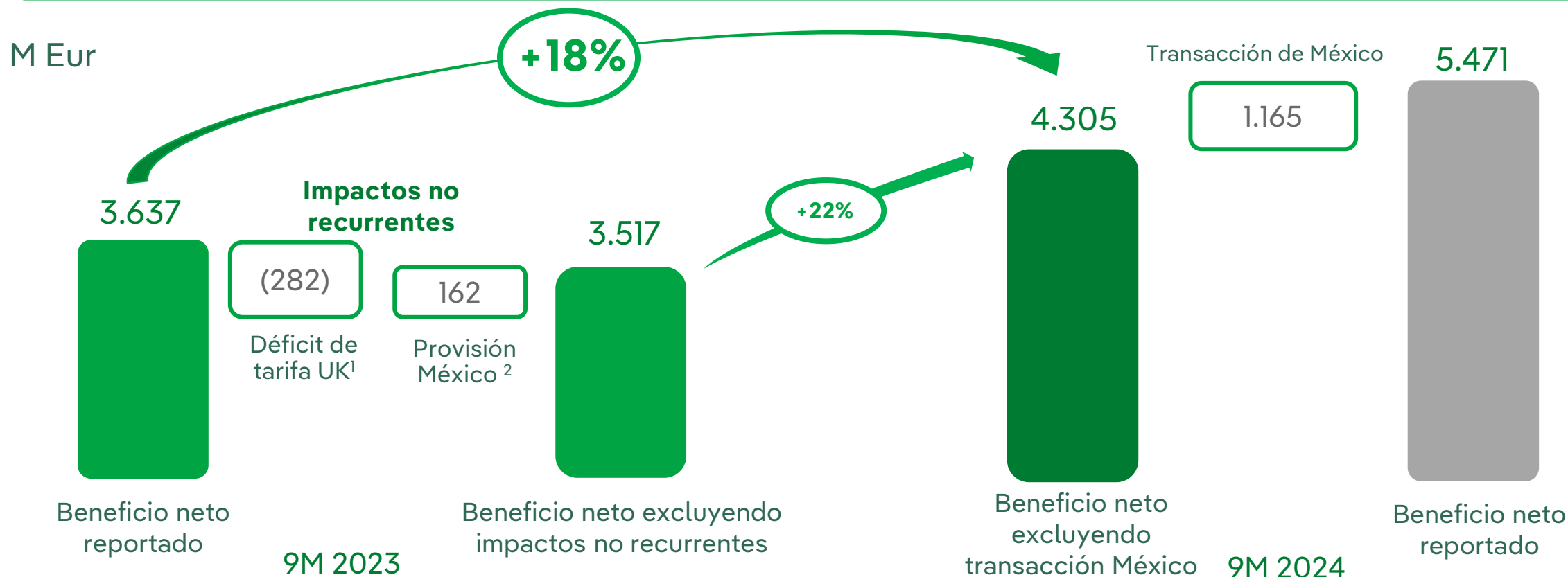
El crecimiento inorgánico incrementa la Deuda Neta, cuyo efecto será compensado por la rotación de activos

EUR M



Liquidez actual de 22.100 M Eur que cubre 20 meses de necesidades de financiación

El Beneficio Neto de 9M 2024 excluyendo la transacción de México (1.165 M Eur) crece hasta 4.305 M Eur, +18% frente al Beneficio Neto reportado en 9M 23...







...y un 22% en términos recurrentes



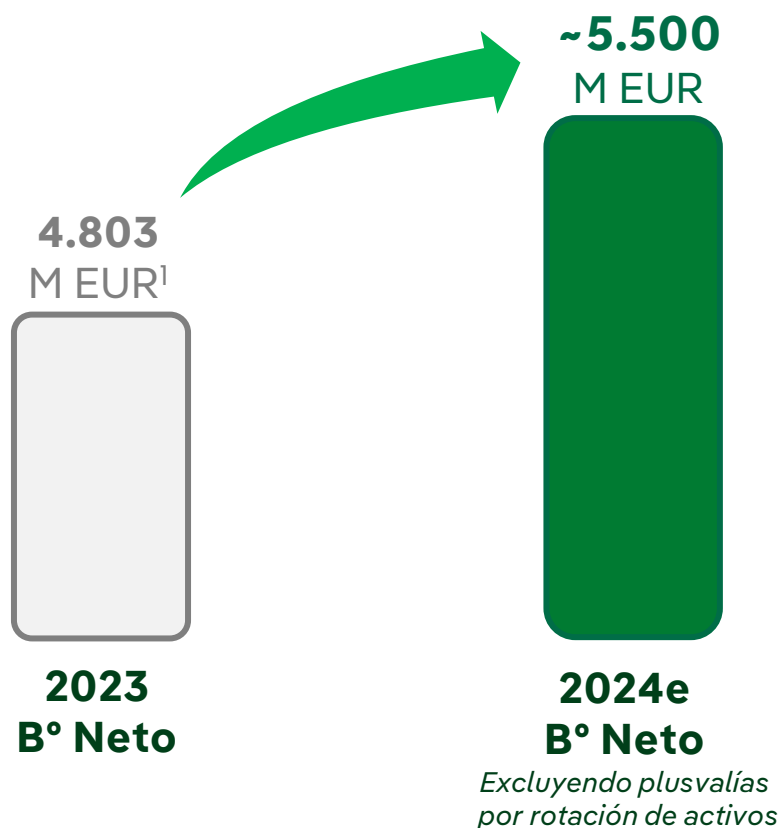
Conclusiones

Resultados e inversiones consolidando un crecimiento de doble dígito...

EBITDA Recurrente		+11%
FFO Recurrente		+13%
Beneficio Neto Recurrente		+22%
Inversiones		+12%

...dividendo a cuenta propuesto por el Consejo de +14% hasta 0,23 euros/acción

Excluyendo plusvalías por rotación de activos, Previsión de Beneficio Neto a 2024 de ~5.500 M Eur



Aumento tarifario en EE.UU. y R. Unido
+ Mayor **Base de Activos**



Aumento de las inversiones
(nuevos marcos tarifarios y proyectos de transporte)



+ 2.300 MWs de nueva capacidad renovable



Nuevos proyectos offshore entrando en funcionamiento
en Francia y Alemania



Aumentando el portfolio PPA
en un entorno de aumento de precios/márgenes



Proporcionando **visibilidad a largo plazo** y **asegurando los márgenes**

**NUESTRO PRÓXIMO CAPITAL MARKETS DAY SE CELEBRARÁ
EN OTOÑO DE 2025**



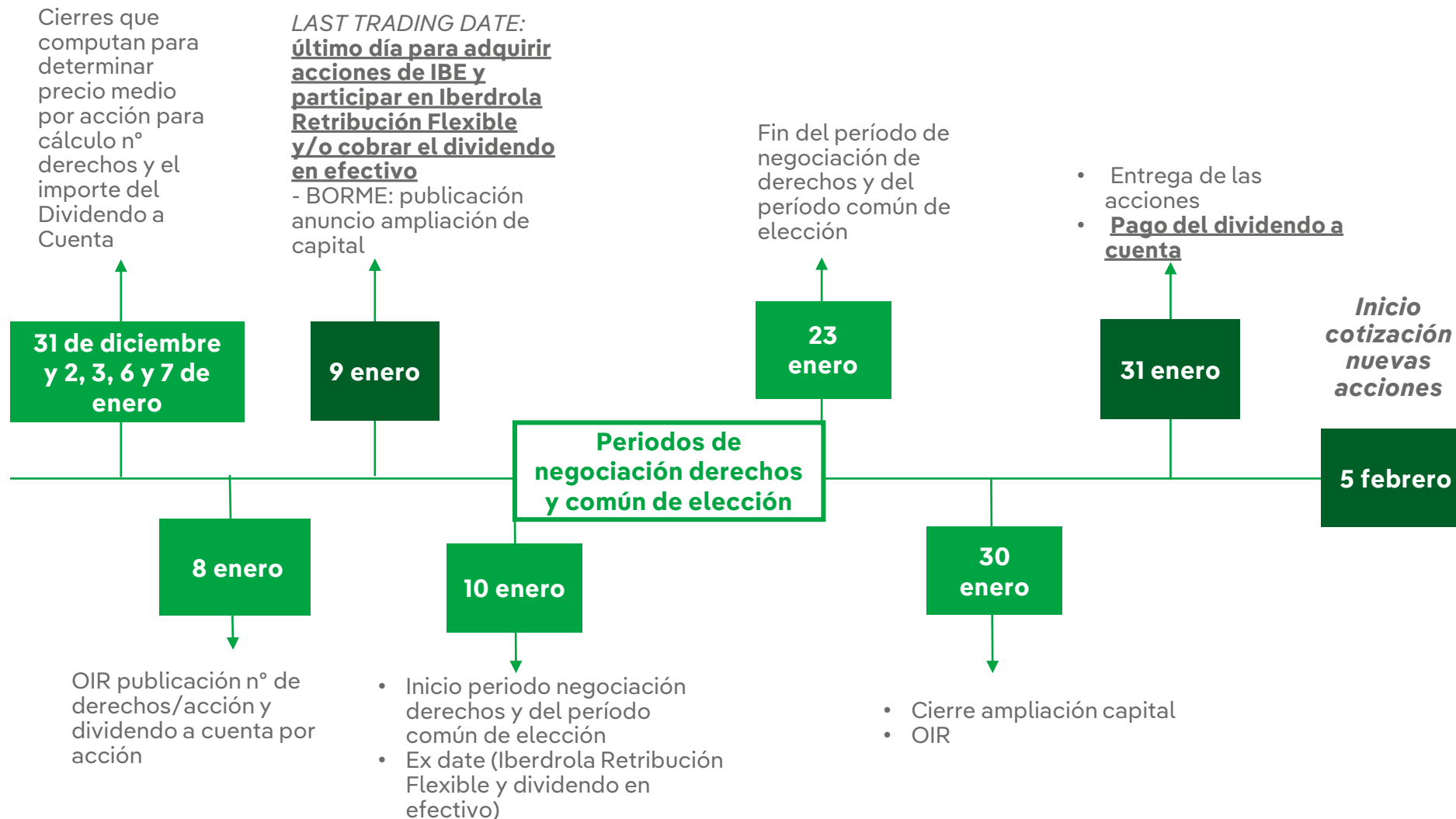


Anexo I

Programa “Iberdrola Retribución Flexible”

Enero 2025

Programa “Iberdrola Retribución Flexible” enero 2025





Anexo II

9M 2024 afectado por

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

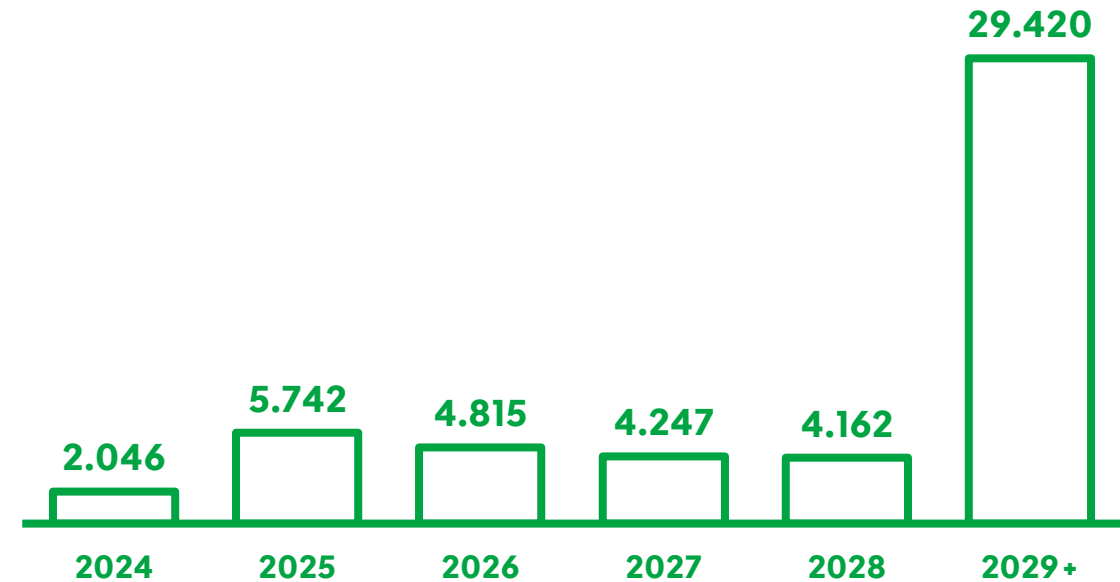
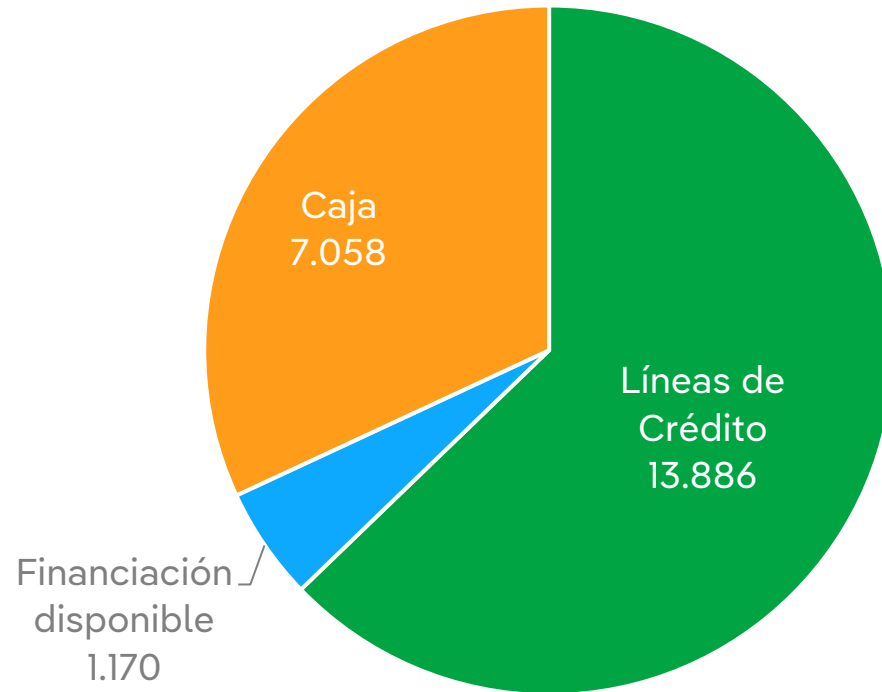
9M 2023 afectado por

- Recuperación del déficit de tarifa en Reino Unido: 369 M Eur antes de impuestos y 282 M Eur después de impuestos
- Impuesto diferido de la transacción en México¹ -140 M Eur después de impuestos

	M Eur	EBITDA	EBIT	Beneficio neto
9M 2024	9M 24 reportado	13.269	9.071	5.471
	Plusvalía de México	-1.717	-1.717	-1.165
	9M 24 excluyendo la plusvalía de México (A)	11.551	7.354	4.305
9M 2023	9M 23 reportado (C)	10.783	6.813	3.637
	Recuperación del déficit de tarifa en Reino Unido	-369	-369	-282
	Impuesto diferido de la transacción en Mexico ¹	-	-	+162
	9M 23 excluyendo el déficit de tarifa en Reino Unido (B)	10.414	6.444	3.517
Crecimiento recurrente (A/B)		+11%	+14%	+22%



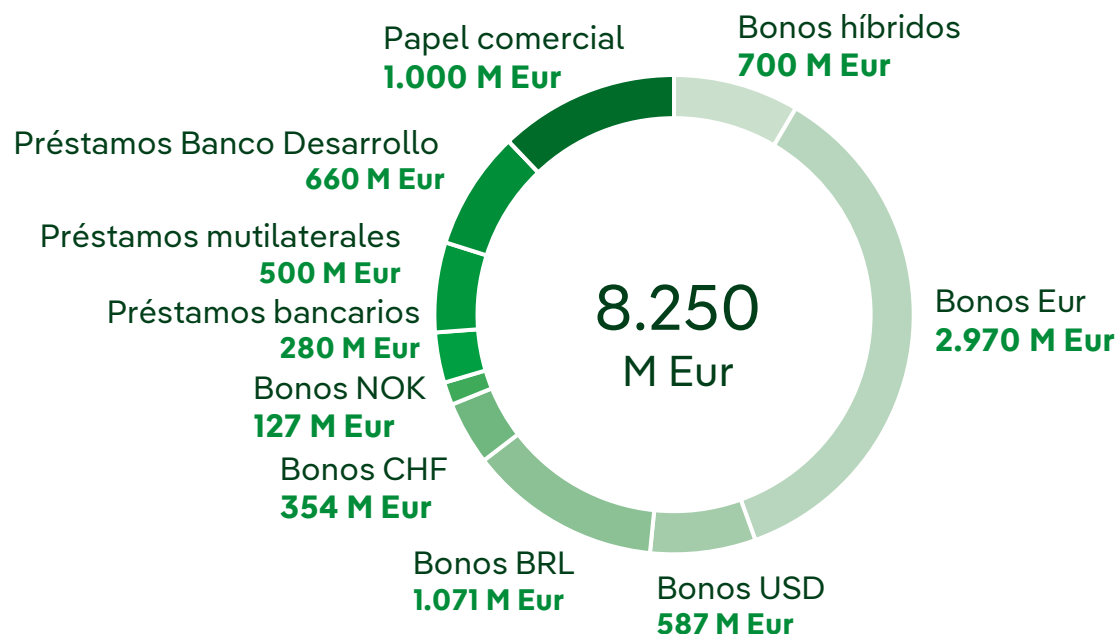
A día de hoy, la liquidez asciende a 22.100 M Eur, que cubre 20 meses de necesidades de financiación, con una vida media de la deuda de 6 años...



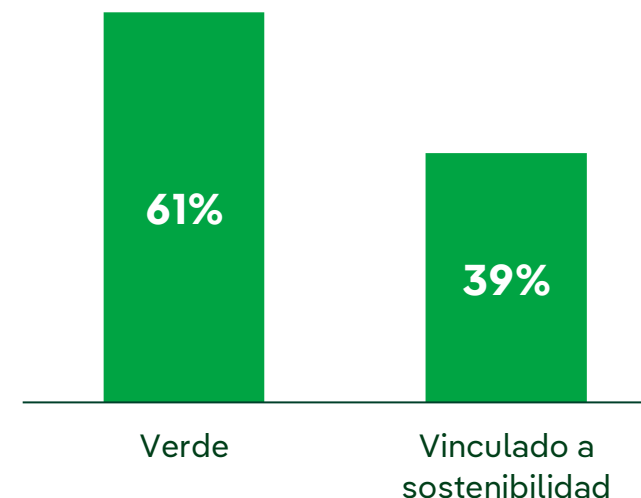
...incluyendo el mayor Bono Senior (Eur 2.150 M) de Iberdrola para financiar el crecimiento en UK

Fuerte diversificación de las fuentes de financiación, principalmente en mercados de capitales

NUEVOS ACUERDOS FIRMADOS en 9M 2024: Eur 8.250 M



TOTAL CARTERA SOSTENIBLE: 71%¹ de la cartera total



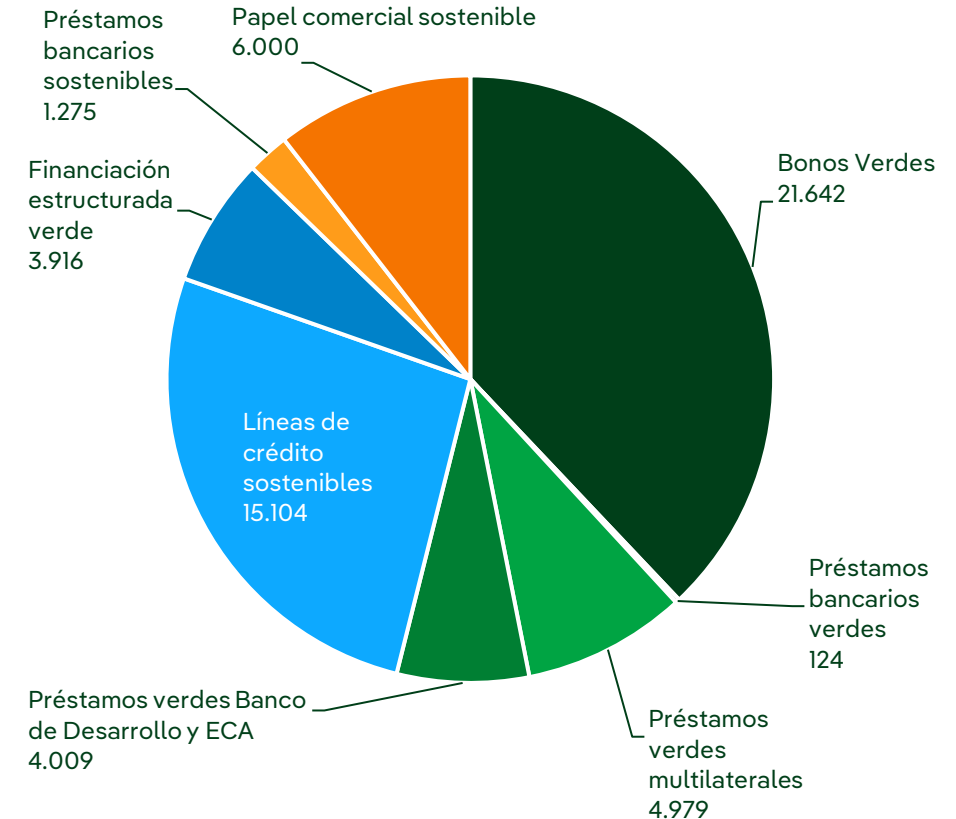
94%¹ de las operaciones firmadas en 9M 2024 (5.800 M Eur) son sostenibles, reafirmando el compromiso de Iberdrola. Grupo privado líder mundial en emisión de bonos verdes (25.800 M Eur)

De los ~6.100¹ millones de euros emitidos en 9M2024, ~5.800 millones de euros corresponden a nueva financiación Sostenible sobre una cartera total de ~57.000 millones de euros en transacciones sostenibles

NUEVAS TRANSACCIONES SOSTENIBLES 9M 2024: 5.760 M Eur

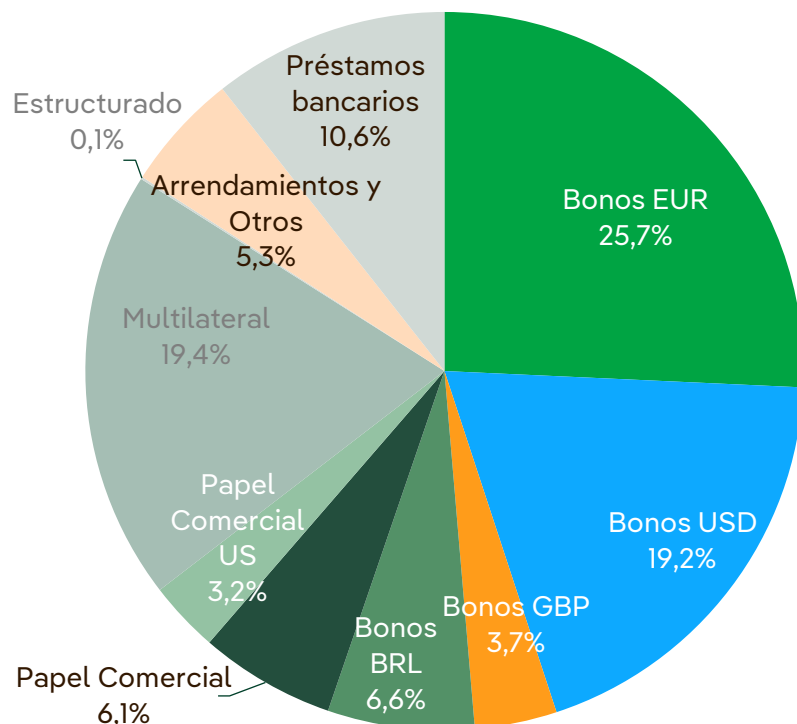
Producto	1T 2024	2T 2024	3T 2024	Total
Verde	1.373	1.363	1.874 ²	4.610
Bonos híbridos	700			700
Bonos senior	173	1.170	1.310	2.653
Prést. Multilaterales	500			500
Prést. Banco Desarrollo		160	500	660
Préstamos bancarios		33	64	97
Ligado a Sostenibilidad	150	1.000		1.150
Préstamos bancarios	150			150
Papel comercial		1.000		1.000
Total ESG	1.523	2.363	1.874	5.760

CARTERA TOTAL SOSTENIBLE: 57.049 M EUR



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
- Con fácil acceso a los mercados más grandes del mundo
- Experiencia en mercados pequeños y a medida (JPY, AUD, CHF, NOK, GBP)

Mercado bancario

- Pool diversificado y sólido que incluye a los principales agentes, con nuevos bancos en nuevas localizaciones (Australia, Singapur)
- La baja exposición de deuda viva permite aumentar el riesgo bancario en otros instrumentos (crédito, coberturas, letras de crédito)

Multilaterales y bancos de desarrollo

- Financiación a largo plazo no sujeta a la volatilidad de los mercados de capital
- Vínculos sólidos con los agentes tradicionales (BEI, BNDES)
- Ampliando relaciones con nuevos agentes (IFC, ECAs)

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

ESMA ha aprobado una nueva normativa para el uso de términos relacionados con la sostenibilidad en los nombres de los fondos

Los fondos sólo pueden denominarse con los siguientes términos si invierten en empresas no excluidas:

Transición / Social / Gobernanza ... (menos restrictivo)

CRITERIOS DE EXCLUSIÓN

Iberdrola

- Empresas implicadas en actividades relacionadas con **armas controvertidas**
- Empresas implicadas en el **cultivo y la producción de tabaco**
- Empresas implicadas en **violaciones de los principios del Pacto Mundial de las Naciones Unidas** o de las **Líneas Directrices de la Organización de Cooperación y Desarrollo Económicos (OCDE) para Empresas Multinacionales (EMN)**.

No
implicada

No
implicada

No
implicada

Sostenibilidad / Impacto / Medioambiental ... (más restrictivo)

CRITERIOS DE EXCLUSIÓN

Iberdrola

30 Sep 24¹

Todos los criterios anteriores, más:

- Empresas que obtengan el 1% o más de sus ingresos de la prospección, extracción, distribución o **refino de hulla y lignito** **0%**
- Empresas que obtengan el 10% o más de sus ingresos de la prospección, extracción, distribución o refino de **combustibles derivados del petróleo** **0%**
- Empresas que obtengan el 50% o más de sus ingresos de:
 - Exploración, extracción, fabricación o **distribución de combustibles gaseosos** **~3%**
 - **Generación de electricidad con una intensidad de GEI superior a 100 g CO₂ e/kWh** **~6%**

Iberdrola no se ve afectada por ninguno de los criterios de exclusión, por lo que puede ser invertida por cualquier fondo sostenible

		2023	2025	2030	
Impulsar la electricidad	“Carbon Neutral” en generación de electricidad en 2030	Emisiones específicas (mix global) (g CO ₂ /kWh)	77	60	Carbon Neutral ¹
	Capacidad de almacenamiento	Capacidad instalada de almacenamiento acumulada (GWh)	101,9	108	136
	Redes inteligentes	% Automatización de activos (AT y MT)	78%	83%	90%
	Inversión en I&D	Millones de euros (anuales)	384,4	420	550
	CAPEX Alineado	% de CapEX alineado con la Taxonomía Europea ²	88,8%	~90%	~90%
	Financiación Sostenible	% del total de la financiación	90%	Min. 80% ³	-
Proteger la naturaleza	Conservación, restauración y plantación de árboles	Número de árboles (millones) y No Deforestación Neta en 2025	3,4	8	20
	Impacto neto positivo en 2030	% de activos con evaluación de biodiversidad y plan de neutralidad	0%	20%	100% (Net positive)
	Reciclado de palas y paneles solares	% de palas y paneles reciclados sobre el total de palas y paneles desmontados ⁴	87% ⁵	50%	100%
Cadena de valor sostenible	Porcentaje de proveedores sostenibles	% de los principales proveedores sujetos a políticas y estándares de desarrollo sostenible	88%	>85%	>85%
	“Smart solutions portfolio”	Millones de soluciones	14	18	21
Fortalecer capital humano y social	Presencia de mujeres en posiciones de relevancia	% mujeres	27,8%	30%	35%
	Seguridad Laboral	TRIR (reducción vs 2021)	-17%	-10%	-21%
	Beneficiarios del programa “Electricidad para todos”	Millones de beneficiarios (acumulativo)	12,4	14	16
Mantener cultura de ética y buen gobierno	Gobierno corporativo	Mantener las mejores prácticas	✓	✓	✓
	Debida Diligencia en Derechos Humanos	Revisión continua del sistema de Debida Diligencia	✓	✓	✓
	Modelo de Relación con los Grupos de interés	% de instalaciones con el modelo implantado	55%	70%	90%

1. <10 gr CO₂/kWh.
2. CapEX orgánico; según el Reglamento Europeo de Taxonomía.
3. Financiación ESG media para el periodo 2023-25

4. Incluye palas y paneles fotovoltaicos que han sido retirados de operación que ya tienen una decisión de tratamiento distinta de su eliminación en vertedero.
5. Únicamente incluye palas.