



 Iberdrola

Presentación de resultados Primer semestre 27 de julio, 2023

Evento
Sostenible



Comprometidos


EXONERACIÓN DE RESPONSABILIDAD

Este documento ha sido elaborado por Iberdrola, S.A. únicamente para su uso durante la presentación de resultados del primer semestre del ejercicio 2023. 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 (i) la Ley 6/2023, de 17 de marzo, de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión; (ii) 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; (iii) el Real Decreto-Ley 5/2005, de 11 de marzo; (iv) el Real Decreto 1310/2005, de 4 de noviembre; y (v) 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 (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 del primer semestre del ejercicio 2023, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 26 de julio de 2023, 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 norteamericana (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 del primer semestre del ejercicio 2023, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 25 de julio de 2023, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa (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, de manera 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/20125/3326923/medidas-alternativas-rendimiento-231S.pdf>



Claves del periodo

B. NETO CRECE 21% HASTA 2.521 M EUR (+28% excl. impacto excepcional sin efecto en caja)

**EBITDA de
7.561 M EUR (+17%)**

**Ejecución del Plan
Estratégico**

**Rotación de Activos
& Alianzas**

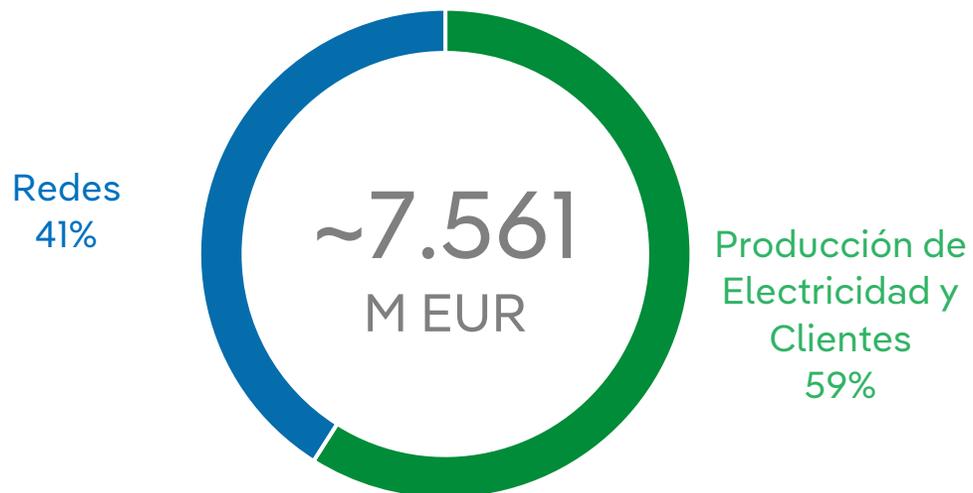
**Mejorando flujo de caja
y solidez financiera**

**Involucración y
Remuneración al
accionista**

- Crecimiento impulsado por las inversiones en Redes y Renovables
- Reino Unido: recuperación de los **déficits comerciales** de años anteriores
- UE: Normalización de la generación renovable y los precios
- Inversiones por **10.544 M EUR** en los últimos 12 meses:
 - ✓ La base de activos de Redes aumenta un **10%** hasta **40.000 M EUR**
 - ✓ **~2.500 nuevos MW renovables**, alcanzando una **capacidad renovable** total de **~41.250 MW**
- **135 TWh/año contratados** a través de **PPAs a largo plazo y mecanismos regulados (12 años de duración media)**, y **clientes residenciales**
- **Plan de rotación de activos de ~7.500 M EUR a 2025 completado**
- **Acuerdo México: Contrato de venta** ya firmado, **cierre programado antes de final de año**
- **Acuerdo de coinversión con Masdar para el parque eólico marino Baltic Eagle**
- **FFO de 5.731 M EUR en 1S '23, +21%**, excluyendo el cobro del canon hidroeléctrico en 1S'22
- **Mejorando ratios: FFO/Deuda Neta Ajustada** alcanza el **24,9%**
- **Reforzando el balance: 3.400 M EUR** de nueva financiación verde y **liquidez de 20.300 M EUR**
- **Junta General de Accionistas: 72% del quorum** con **98% de votos a favor**
- **Dividendo total 2022 +11,6%** hasta **0,501 euros/acción**, alcanzando ya el **suelo para 2025**

EBITDA ALCANZA 7.561 M EUR, UN 17% MÁS

EBITDA POR NEGOCIO



REDES

- Mayor base de activos (+10% en 12 meses)
- Ajustes anuales de tarifas en R. Unido, Brasil y EEUU
- Marcos regulatorios que protegen de la inflación en R. Unido y Brasil

PRODUCCIÓN DE ELECTRICIDAD Y CLIENTES

- UE:
 - Normalización de la generación renovable y de los precios
 - Ajuste de -86 M EUR asociado a la actualización de los parámetros del RECORE en España
- R. Unido: recuperación del déficit comercial del pasado y mejora de las condiciones comerciales

SÓLIDA EVOLUCIÓN EN EL REINO UNIDO Y UNIÓN EUROPEA

LA INVERSIONES CRECEN UN 8% EN LOS ÚLTIMOS 12 MESES HASTA 10.544 M EUR...

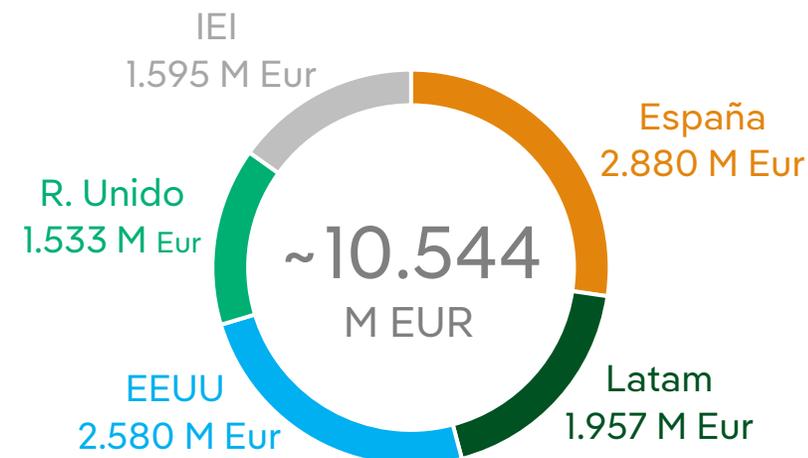
INVERSIONES BRUTAS POR NEGOCIO

(últimos 12 meses)



INVERSIONES BRUTAS POR GEOGRAFÍA

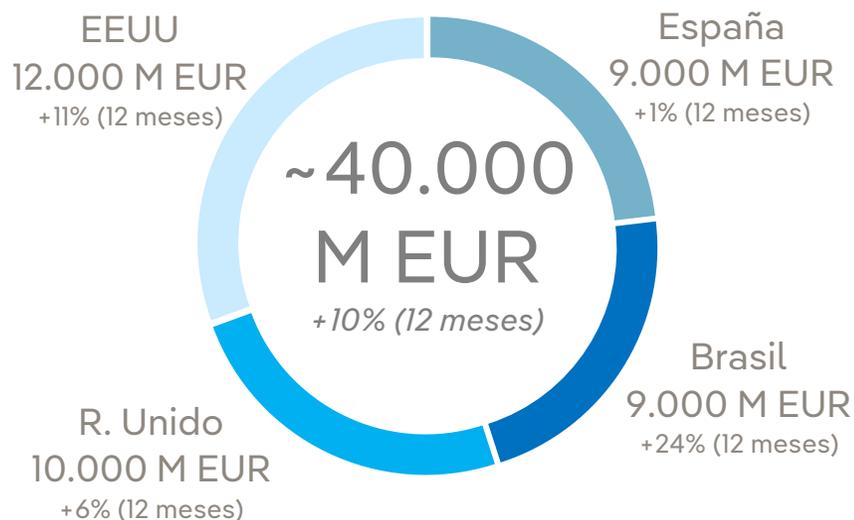
(últimos 12 meses)



...CON EL 93% DESTINADO A REDES Y RENOVABLES

LAS INVERSIONES DE REDES AUMENTAN UN 24%, CRECIENDO EN TODAS LA GEOGRAFÍAS...

1S 2023 BASE DE ACTIVOS POR GEOGRAFÍA



REDES

- Mejorando la **diversificación**
- Expectativa de mayor crecimiento por **nuevos marcos regulatorios**:
 - **EEUU: Maine** (acordado hasta jun-2025) y **NY** (propuesta conjunta acordada hasta abr-2026)
 - **Brasil: Bahia** y **R. G. do Norte** (acordados hasta 2028) y **Sao Paulo** (esperado en agosto, hasta 2027)
- Transporte R. Unido:
 - **Proyecto Eastern link** (inversión de SPW de 1.000 M GBP entre 2026 y 2030)
- Transporte EEUU:
 - **NY: Transco** y **CLCPA** con inversión ~3.000 M USD hasta 2030
 - **N. Inglaterra: Permiso para continuar** construcción de **NECEC**

...ALCANZANDO UNA BASE DE ACTIVOS DE 40.000 M EUR (+10% en 12 meses)

Ejecución del Plan Estratégico: Renovables

**~2.565 MW INSTALADOS EN LOS ÚLTIMOS 12 MESES, para alcanzar ~41.250MW
~7.100 MW EN CONSTRUCCIÓN (representando una inversión adicional de ~12.000 M EUR)**

NUEVA CAPACIDAD INSTALADA POR TECNOLOGÍA (12 meses)

	Eólica Terrestre	900 MW
	Eólica Marina	115 MW
	Solar FV	1.550 MW
Total		2.565 MW

CAPACIDAD RENOVABLE EN CONSTRUCCIÓN POR TECNOLOGÍA Y GEOGRAFÍA

						
 España	275	-	2.100	-	2.375	34%
 EEUU	-	800	850	-	1.650	23%
 R. Unido	200	1.400	25	-	1.625	23%
 Alemania	-	475	50	-	525	7%
 IEI	175	-	200	150	525	7%
 Francia	-	400	-	-	400	6%
Total	650	3.075	3.225	150	7.100	

 Portugal 3%
 Australia 2%
 Otros UE 2%
...

EÓLICA MARINA: AVANZANDO EN LA CONSTRUCCIÓN Y PROTEGIENDO LA RENTABILIDAD

PROYECTOS EN CONSTRUCCIÓN O EN CURSO

	Capacidad	Primera Exportación	Coste Suelo Marino
 Saint Briec	500 MW	julio 2023	0 M€
 Vineyard Wind	800 MW	2S 2023	
 Baltic Eagle	475 MW	1S 2024	
 Windanker	300 MW	2026	
 East Anglia 3	1.400 MW	2026	
 Park City Wind	800 MW	2027	
 Commonwealth Wind	1,40 MW	2028	

ÁREAS ASEGURADAS

	Capacidad	En Operación	Coste Suelo Marino
 EAIN & EA2	1,600 MW	>2028	0-50 €/kW
 Kitty Hawk	3,500 MW	>2030	
 MarramWind ¹	3,000 MW	>2030	
 ChampionWind ¹	2,000 MW	>2030	
 MachairWind	2,000 MW	>2030	

Crecimiento adicional selectivo con costes del suelo marino -95% vs subastas recientes en nuestros mercados core

NUESTRA CONDICION DE PIONEROS NOS BRINDA OPCIONALIDAD en futuros proyectos a costes competitivos

~135 TWH/AÑO CONTRATADOS A TRAVÉS DE PPA's & CONTRATOS REGULADOS (duración media ~12 años) Y CLIENTES RESIDENCIALES

PREVISIÓN DE VENTAS 2023E¹

RUTAS A MERCADO: ÚLTIMOS AVANCES 2T

Contratos Regulados
(CFDs, Otros) 13%

Duración media ~16 años

Clientes
minoristas 30%

Duración media ~2-3 años



Clientes Industriales
(PPA & Otros) 57%

Duración media ~11 años

90% cubierto con producción propia

- Nuevo PPA multi país **Vodafone** para más de **410 GWh**
- Firma de **PPAs de Baltic Eagle** - Holcim y Stahl Holding Star

CLIENTES

ABInBev
Multi-país

Telefónica
Multi-país

HOLCIM
Multi-país

Mercedes-Benz

Meta

amazon
web services™
Multi-país

vodafone
Multi-país

MERCADONA

HEINEKEN
Multi-país

RENAULT

bhpbilliton

DEACERO

NECESIDAD DE MARCOS ESTABLES Y ATRACTIVOS PARA PROMOVER SU ADOPCIÓN
Beneficios para el sistema: Estabilidad de precios y competitividad industrial

REFORMA DEL MERCADO ELÉCTRICO: PROPUESTAS EQUILIBRADAS Y CENTRADAS POR PARTE DE LA COMISIÓN Y PARLAMENTO EUROPEOS (COMITÉ ITRE)

		Propuesta de la Comisión Europea	Aprobación del comité del Parlamento
MERCADO	▶ Reconocimiento del correcto funcionamiento del mercado: nuevas medidas para incrementar la liquidez y evitar distorsiones de mercado	✓	✓
	▶ Reglas comunes para definir un “Estado de Emergencia”: Precios Spot >180 Euros/MWh durante >6 meses	✓	✓
	▶ No se consideran “caps” para las tecnologías inframarginales	✓	✓
	▶ Promoción de los mecanismos de capacidad: Retirado el requisito de uso como último recurso y facilidades para el proceso de aprobación		✓
CONTRATOS DE LARGO PLAZO	▶ Necesidad de promover PPAs en un Mercado Único Europeo	✓	✓
	▶ CFDs voluntarios y sin retroactividad para las instalaciones existentes	✓	✓
TRANSICIÓN ENERGÉTICA	▶ Programas para incrementar la flexibilidad en el sistema: abiertos a nuevas inversiones y instalaciones existentes	✓	✓
	▶ Apoyo al desarrollo de redes: necesidad de anticipar inversiones para satisfacer la demanda y conexión de las renovables	✓	✓

EN LÍNEA CON LAS PROPUESTAS DE LAS ASOCIACIONES INDUSTRIALES COMO EURELECTRIC, WIND EUROPE...

EBITDA DE AVANGRID ALCANZA USD 1.299 M USD (-1%)

Inversiones alcanzan 2.742 M USD durante los últimos 12m

ASPECTOS DESTACADOS DE NEGOCIOS

Redes:

- ▶ Propuesta conjunta de marco tarifario en NY (retroactivo desde 1 de mayo hasta abril 2026), y marco cerrado en Maine desde 1 de julio hasta junio 2025
- ▶ Proyectos de transporte adicionales: NECEC en Nueva Inglaterra, Transco y CLCPA en Nueva York con una inversión ~3.000 M USD hasta 2030
- ▶ Extensión del acuerdo de fusión con PNM Resources (hasta dic-23, ampliable 3 meses más por acuerdo mutuo)

Renovables:

- ▶ Oportunidad de repotenciación hasta 4.600 MW de eólica terrestre a través de la Ley de la Reducción de la Inflación. Iniciando trabajos en el 2S
- ▶ Puesta en marcha de 410 MW renovables adicionales

EBITDA DE NEOENERGIA ALCANZA 6.282 M BRL (-2%)

Inversiones alcanzan 9.620 M BRL durante los últimos 12m

ASPECTOS DESTACADOS DE NEGOCIOS

Redes:

- ▶ Venta de una participación del 50% en activos de transmisión operativos a GIC por 1.200 M BRL
- ▶ Previsiones positivas para la renovación de las concesiones a las distribuidoras

Renovables:

- ▶ Parque eólico de Oitis en operación (566 MW)

PLAN DE ROTACIÓN DE ACTIVOS PARA 2023-25 YA COMPLETADO (7.500 M EUR)

Avances en el plan de Rotación de Activos hasta junio 2023

Transacción México	Mexico Infr. Partners	✓
Alianza estratégica en España y Portugal	Norges Bank	✓
Transporte en Brasil	GIC	✓
JV Eólica Terrestre España	Mapfre	✓
Participación Hidroeléctrica Brasil	Eletrobras	✓

Alianzas para coconversión con socios de primer nivel

JV Eólica Marina (Vineyard Wind One)	CIP	✓
JV Eólica Marina & Terrestre (ScotWind)	Shell	✓
JV Movilidad	BP	✓
JV Eólica Marina (Baltic Eagle)	Masdar	✓

Principales avances en 2T

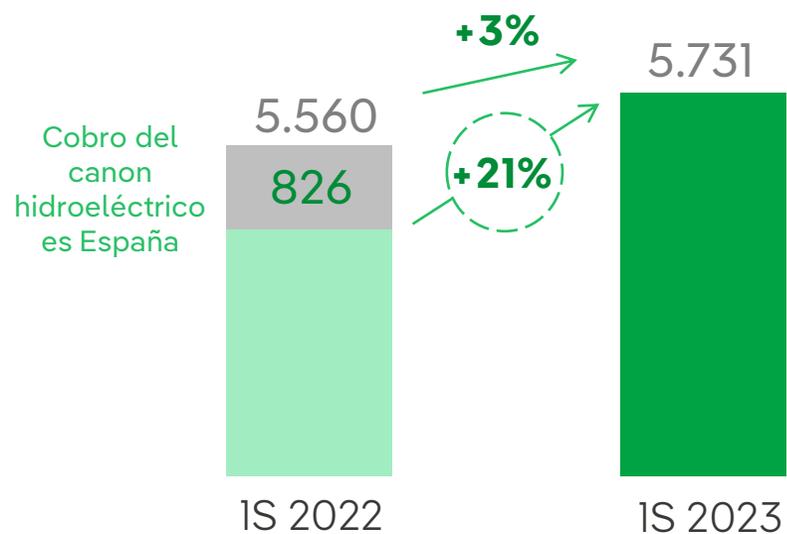
- Acuerdo para la venta del ~60% del negocio de Iberdrola en México
 - Contrato de compraventa ya firmado por alrededor de 6.000 M USD
 - Expectativa de cierre antes de final de año
- Acuerdo de coconversión con Masdar para Baltic Eagle

Socios de primer nivel

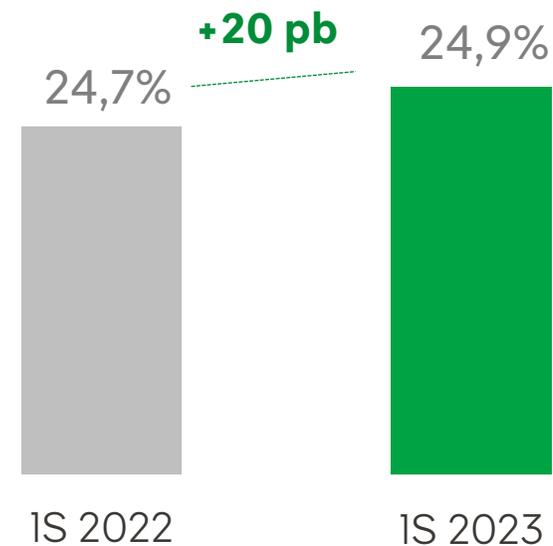


**FFO ALCANZA 5.731 M EUR EN 1S '23, +21%,
excluyendo el cobro del canon hidroeléctrico del 1S '22**

FLUJO DE CAJA OPERATIVO (FFO¹) – 1S 2023



FFO/DEUDA NETA AJUSTADA



**SE ESPERA MEJORA ADICIONAL EN RATIOS FINANCIEROS PARA FINAL DE AÑO
a medida que se cobren las transacciones de rotación de activos**

¹ FFO = BN + Minoritarios + Amortiz.yProv. - Rdo. P.Equivalencia - Rdo. No Recurr. Neto + Prov.Fin. + Deducción Fondo Comercio + Dividendos empresas que consolidan por equivalencia - /+ Revisión Prov. Fiscales Extraordinarias. FFO a diciembre 2022 incluye el cobro de 826 M EUR de sentencias judiciales en España y positivos no recurrentes ligados a la Orden de NY que permite registrar ciertos activos regulatorios (340 M).

QUORUM DEL 72%, CON VOTO FAVORABLE MEDIO DEL 98 %

Grupos de propuestas	Voto medio a favor
 Resultados de la gestión	99,7%
 Sistema de gobernanza y sostenibilidad	99,9%
 Retribuciones	96,9%
 Consejo de Administración	98,2%

LA REMUNERACION TOTAL DEL ACCIONISTA AUMENTA UN 11,6%¹ HASTA LOS 0,501 EUROS alcanzando el mínimo del plan para 2025

	Pago	EUR/acción
Dividendo a cuenta	Ejecutado	0,180
Dividendo de involucración	Ejecutado	0,005
Dividendo complementario	28 de julio 2023	0,316
REMUNERACION TOTAL DEL ACCIONISTA		0,501

¹ Comparado con la remuneración del accionista de 0.449 EUR/acción en 2021



Análisis de resultados

Aspectos Contables Destacados

Los resultados del 1S '23 incluyen dos impactos sin efecto en caja que necesitan ser aclarados

Renovables reguladas en España (RECORE)

Estimaciones de mercado ajustadas por el Gobierno para reflejar los menores precios

Afecta a c. 1,6 TWh del total de la producción renovable regulada (c. 7 TWh)

Impacto extraordinario contable a nivel EBITDA de -86 M EUR y de -55 M EUR a nivel de beneficio neto

Efecto puramente contable (sin impacto en caja) que se revertirá en el futuro a lo largo de la vida regulatoria de los activos. Rentabilidad garantizada del 7,4%

Reorganización de Iberdrola México

Activos reclasificados como “mantenidos para la venta”

De acuerdo con la norma NIC 12, es necesario registrar la diferencia entre el valor fiscal y el valor contable de las acciones

Impacto extraordinario a nivel de impuesto sobre sociedades de -140 M EUR (-151 M USD)

Plusvalía será registrada al cierre de la transacción

Cuenta de Resultados / Grupo

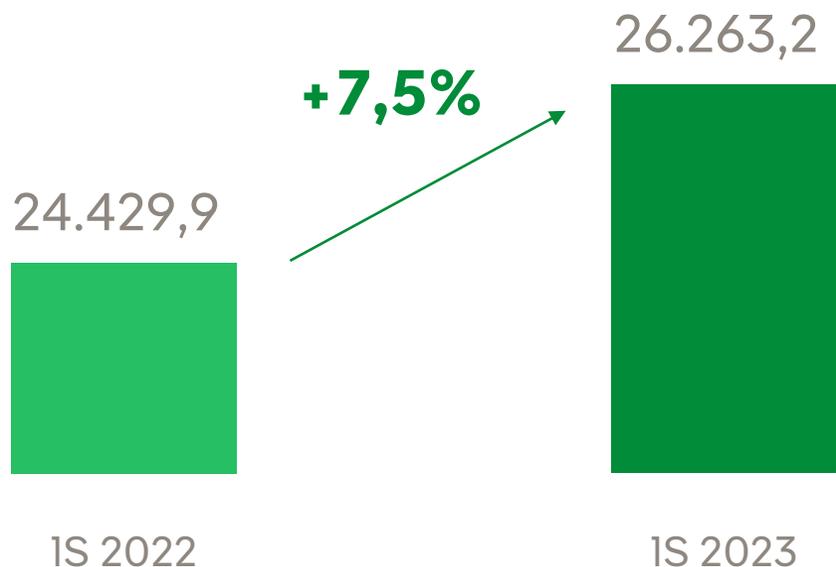
EBITDA crece un 17%, hasta 7.561 M EUR, y Beneficio Neto sube un 28%, hasta 2.661 M EUR, si se excluye el impacto extraordinario sin impacto en caja de México (-140 M EUR)

M EUR	1S 2023	1S 2022	%
Ingresos	26.263	24.430	+7,5
Margen Bruto	12.124	9.869	+22,8
Gasto Operativo Neto	-2.905	-2.492	+16,6
Tributos	-1.658	-933	+77,6
EBITDA	7.561	6.444	+17,3
EBIT	4.911	3.922	+25,2
Resultado Financiero Neto	-1.127	-916	+23,1
Resultado Soc. Método Participación	-6	161	-103,5
Impuestos	-1.016	-700	+45,1
Minoritarios	-241	-392	-38,5
Beneficio Neto	2.521	2.075	+21,5

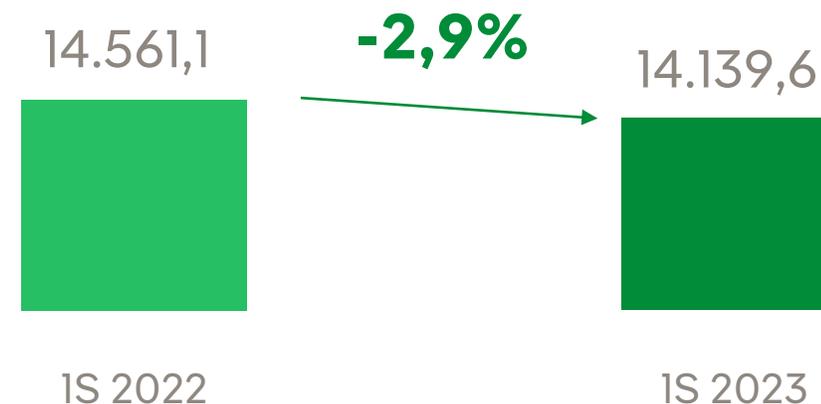
Margen Bruto / Grupo

Margen Bruto aumenta un 23%, hasta 12.124 M EUR

Ingresos (M EUR)



Aprovisionamientos (M EUR)



Ingresos crecen un 7,5%, hasta 26.263 M EUR impulsados por Reino Unido, y los Aprovisionamientos bajan un 2,9%, hasta 14.140 M EUR, normalizando la situación en 2022, afectada por la política de precios fijos y los mayores costes

Gasto Operativo Neto / Grupo

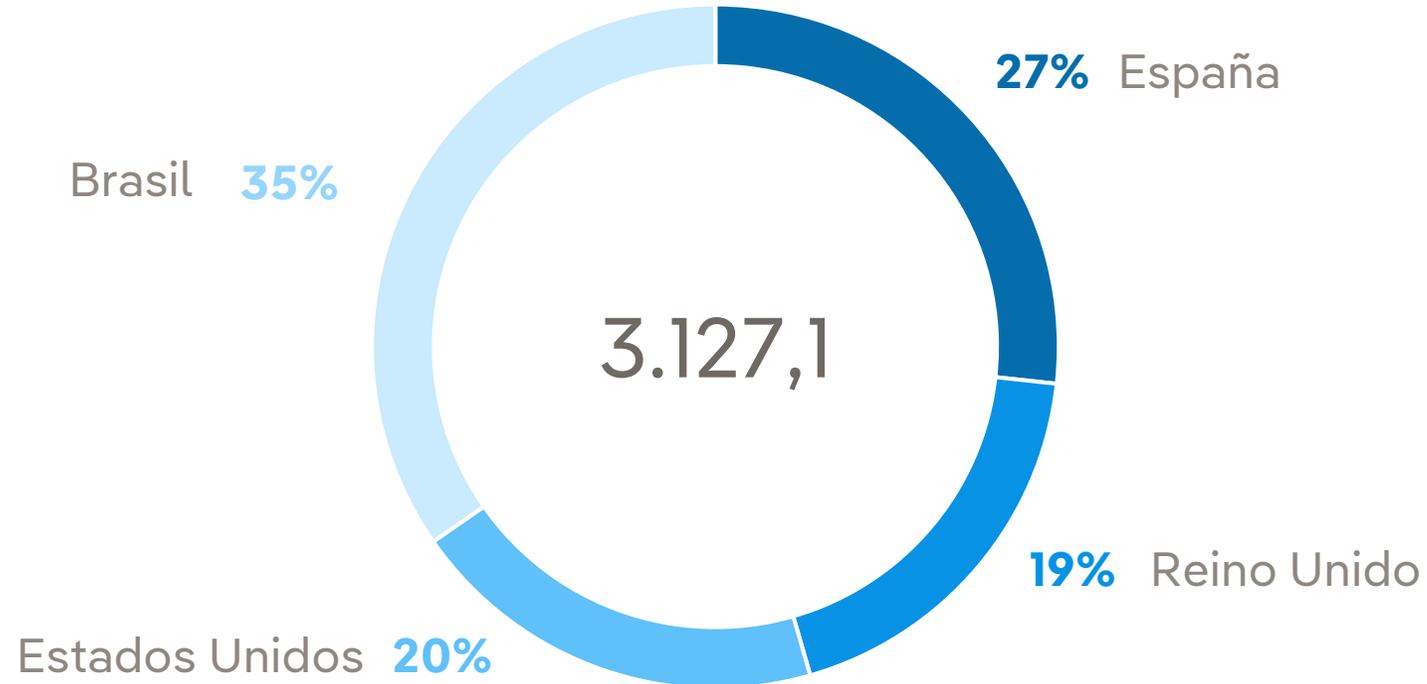
Excluyendo impactos extraordinarios en 1S'22 y efectos de reconciliación en EE.UU., el Gasto de Personal Neto se incrementa un 6,5% y los Servicios Exteriores un 6,8%...

Gasto Operativo Neto (M EUR)

	1S 2023	1S 2022	vs'22 (%)
Gasto personal Neto	-1.416,4	-1.211,3	+16,9%
Servicios Exteriores	-1.850,4	-1.663,0	+11,2%
Otros Resultados de Explotación	361,2	382,5	-5,6%
Gasto Operativo Neto Total	-2.905,2	-2.491,8	+16,6%

...por lo que el Gasto Operativo Neto aumenta un 7,5% vs el 16,6% reportado

EBITDA Reportado de Redes alcanza los 3.127 M EUR



1S '22 afectado positivamente por impactos extraordinarios en EE.UU. por importe de 533 M EUR, parcialmente compensados por una disputa legal en España (195 M EUR)

ESPAÑA

EBITDA 845,4 M EUR (+33,7%):

- Debido a un impacto negativo no recurrente en 1S'22 relacionado con una disputa legal, revertido a finales de año (-195 M EUR)

BRASIL

EBITDA 5.979,6 M BRL (+3,0%):

- Crecimiento impulsado por las revisiones tarifarias en Distribución
- Parcialmente compensado por la desconsolidación de activos incluidos en el acuerdo con GIC desde el 1 de abril

ESTADOS UNIDOS

EBITDA IFRS 666,1 M USD (-47,3%):

- Impactos positivos extraordinarios en 1S'22, de 550 M USD relacionado con la Orden de NY que permite registrar ciertos activos regulatorios, y otro relacionado con pensiones (87 M USD)
- *Rate case* de NY que se aplicará de manera retroactiva desde el 1 de Mayo, una vez se haya cerrado

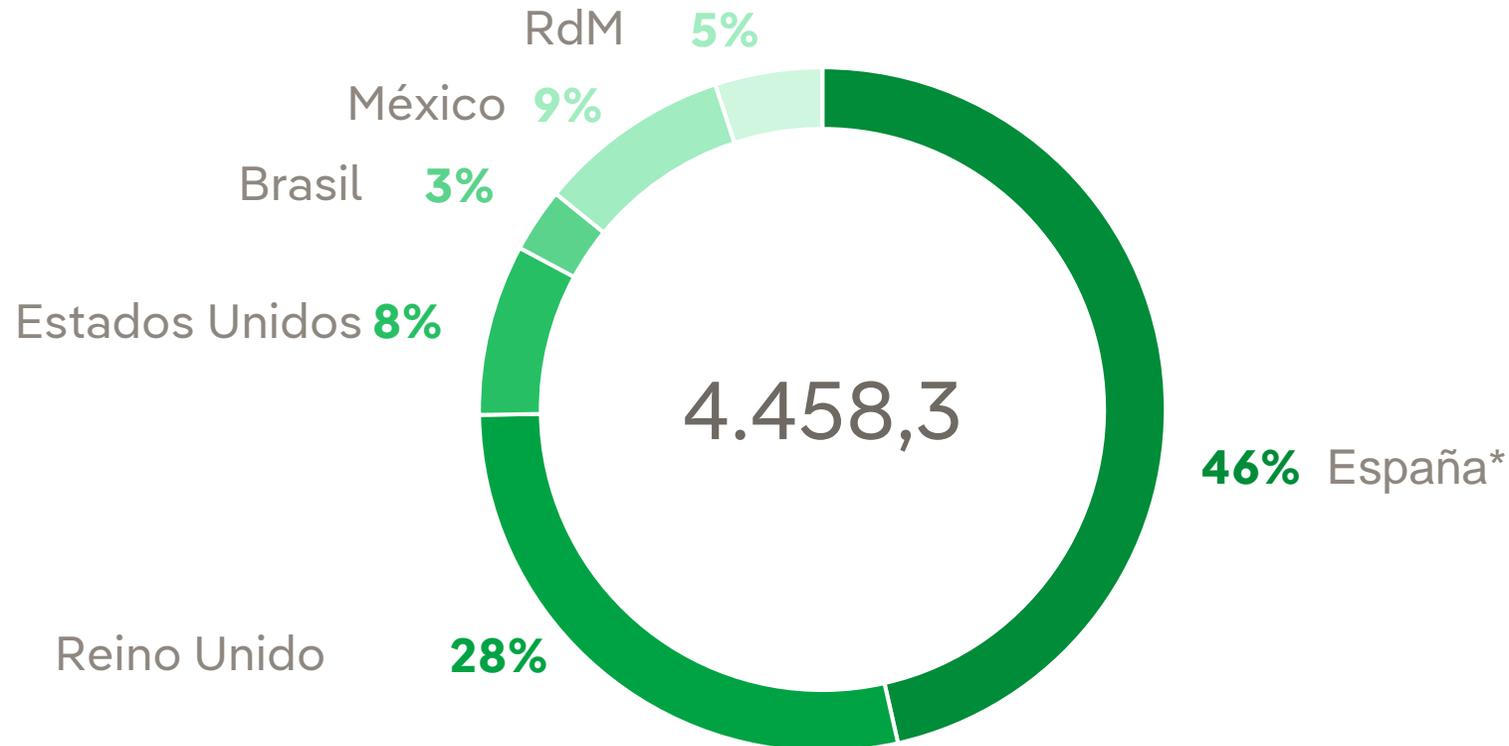
EBITDA US GAAP 897,2 M USD (-3,2%)

REINO UNIDO

EBITDA 512,9 M GBP (+10,3%):

- Mayor contribución debido al nuevo marco regulatorio ED2 y mayor base de activos

Producción y clientes EBITDA aumenta hasta 4,458 M EUR



* El impuesto de 1,2% sobre ventas en España incluido en Corporación mientras que a efectos de presentación aparece en Producción de Electricidad y Clientes en España (-216 M EUR) porque sólo afecta a dicho negocio.

Resultados por negocios/ Producción de electricidad y Clientes

ESPAÑA

EBITDA 2.060,5 M EUR(+46,0%):

- Comparado con un débil 2022, consecuencia de:
 - Normalización de la producción, especialmente la hidroeléctrica y la nuclear (+4,1 TWh) y las mayores ventas gracias a un aumento de cuota de mercado
 - Menores compras de energía a precios mucho más bajos que el año pasado

REINO UNIDO

EBITDA 1,100.7 M GBP (+149,5%):

- Recuperación total del déficit de tarifa pasado (+297 M GBP) que tuvo un impacto negativo en el 4T '22
- Normalización de los márgenes en los resultados del 1S '23
- Menor producción eólica terrestre (-31,3%)

ESTADOS UNIDOS

EBITDA 393.2 M USD (+12,1%):

- Mayor producción (+2,4%) y mejores precios

Resultados por negocios/ Producción de electricidad y Clientes

MÉXICO

EBITDA 452,9 M USD (-3,0%):

- Menor contribución de los activos renovables parcialmente compensada por la nueva capacidad en operación (Tamazunchale II)

BRASIL

EBITDA 838,5 M BRL(-10,5%):

- Nueva capacidad renovable en operación compensada por una menor contribución del negocio térmico

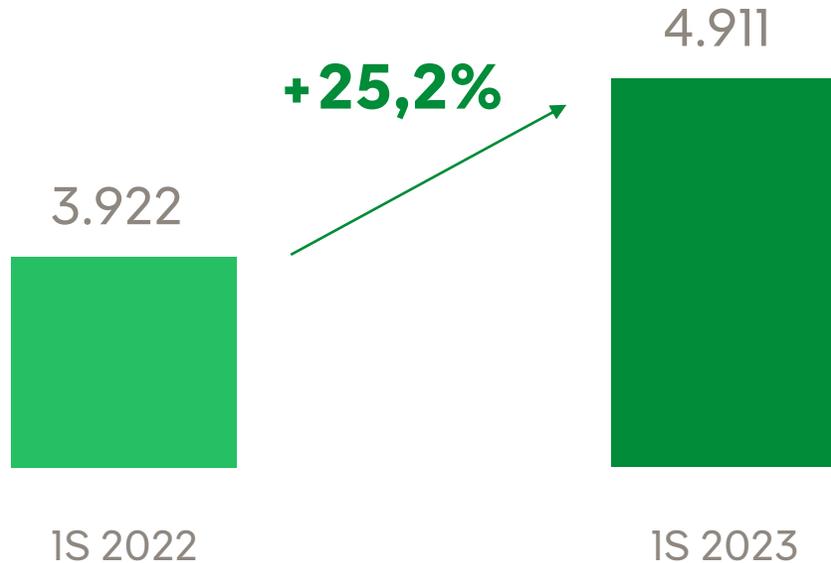
RoW

EBITDA 211,7 M EUR (+2,5%):

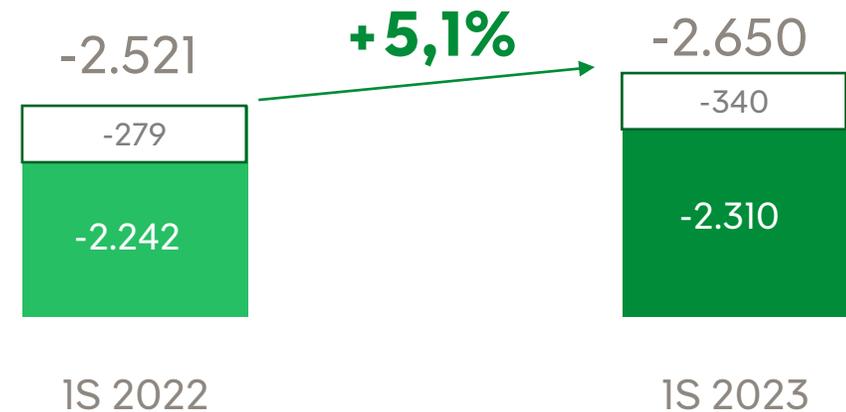
- Mayor producción gracias a la nueva capacidad en operación

EBIT crece un 25%, hasta 4.911 M EUR

EBIT (M EUR)



D&A and Provisions (M EUR)

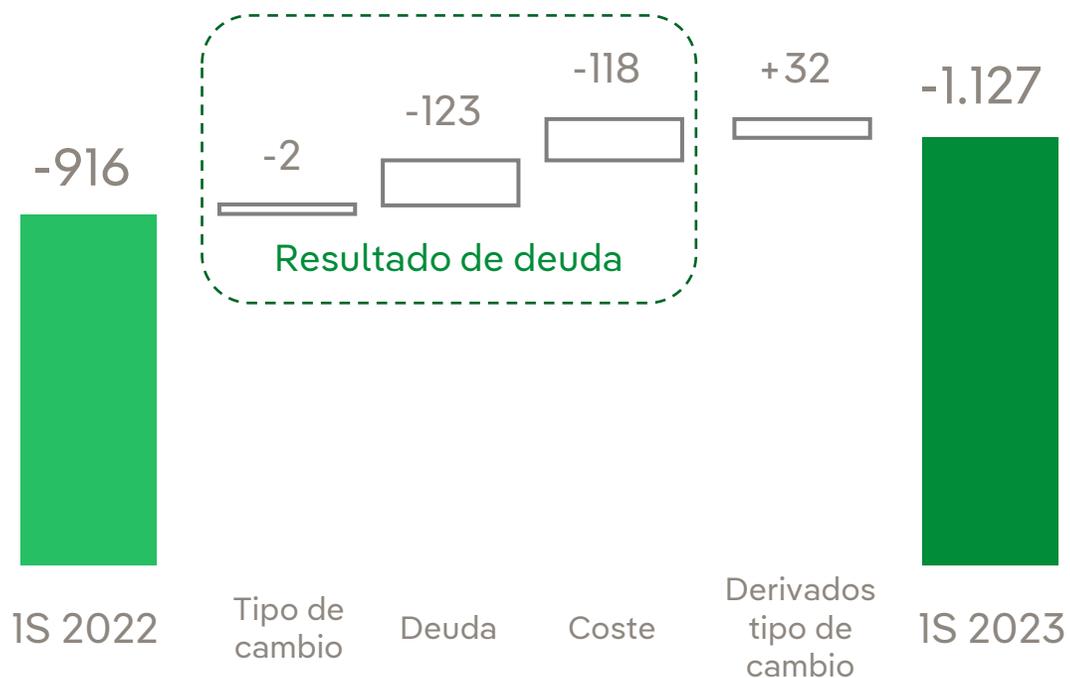


Amortizaciones y Provisiones crecen un 5% hasta 2.650 M EUR, debido a la mayor base de activos y a la evolución de las insolvencias como consecuencia de la mayor facturación

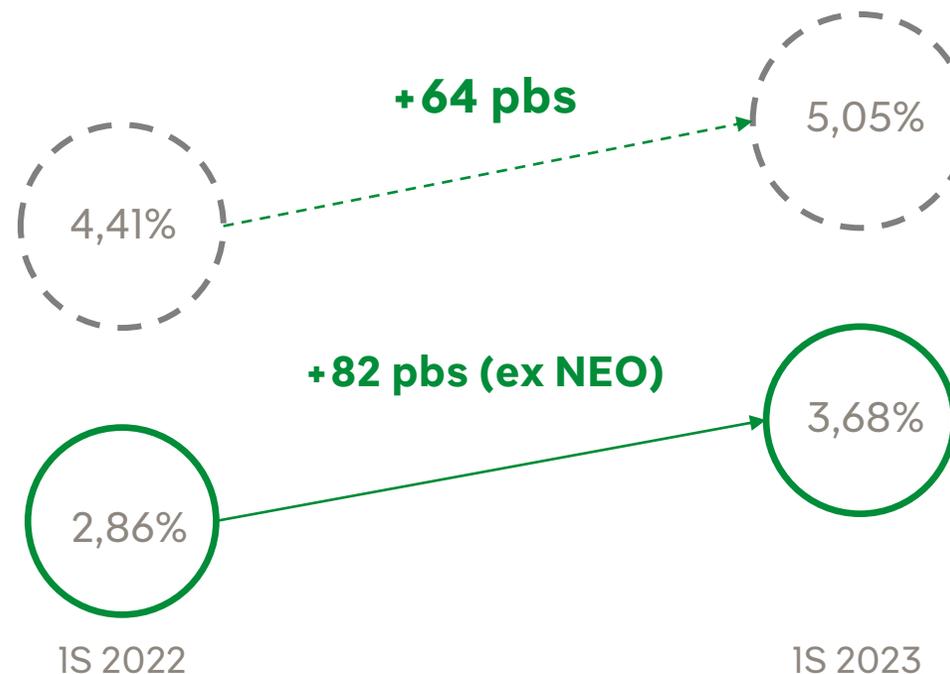
Resultado Financiero Neto / Grupo

Resultado Financiero Neto se incrementa 211 M EUR, hasta 1.127 M EUR, debido al mayor saldo medio y tipos de interés, parcialmente compensados por los resultados de los derivados de tipo de cambio

RESULTADO FINANCIERO NETO (M EUR)



COSTE DE LA DEUDA



Excluyendo NEO, el coste de la deuda aumenta 82 pb a pesar de que los tipos de interés han aumentado más de 200 pb, ya que Iberdrola tiene 75% de la deuda a tipo fijo

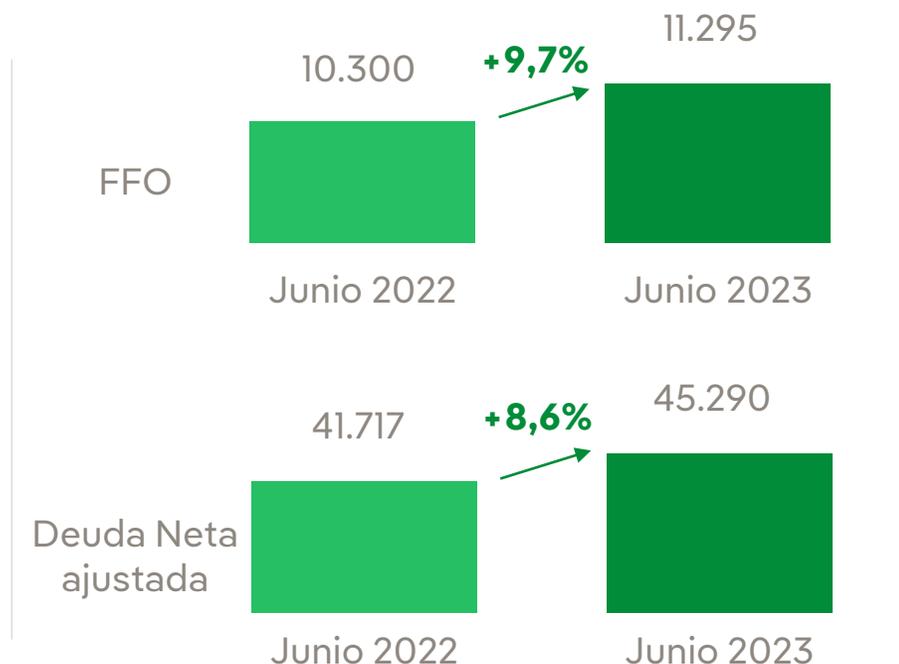
Ratios financieros y Deuda Neta Ajustada / Grupo

FFO / Deuda Neta Ajustada mejora hasta 24,9% en comparación con 1S 2022, a pesar del impacto positivo en 2022 de 826 M EUR por la recuperación del canon hidroeléctrico

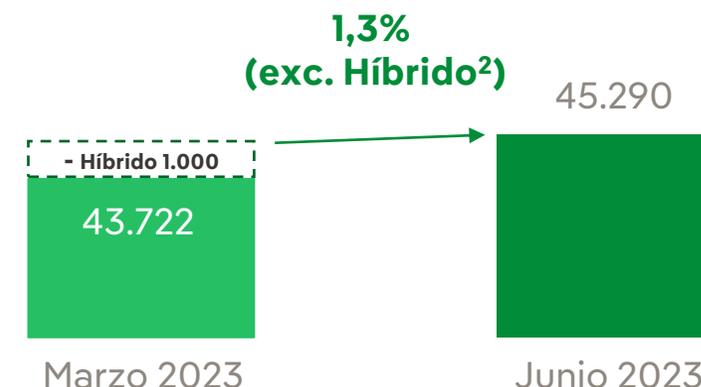
RATIOS DE CRÉDITO AJUSTADOS

	Junio 2023	Junio 2022
Deuda Neta ajustada / EBITDA	3,16x	3,18x
FFO ¹ / Deuda Neta ajustada	24,9%	24,7%
Apalancamiento ajustado	43,0%	40,7%

FFO & DEUDA NETA AJUSTADA



EVOLUCIÓN DEUDA NETA AJUSTADA

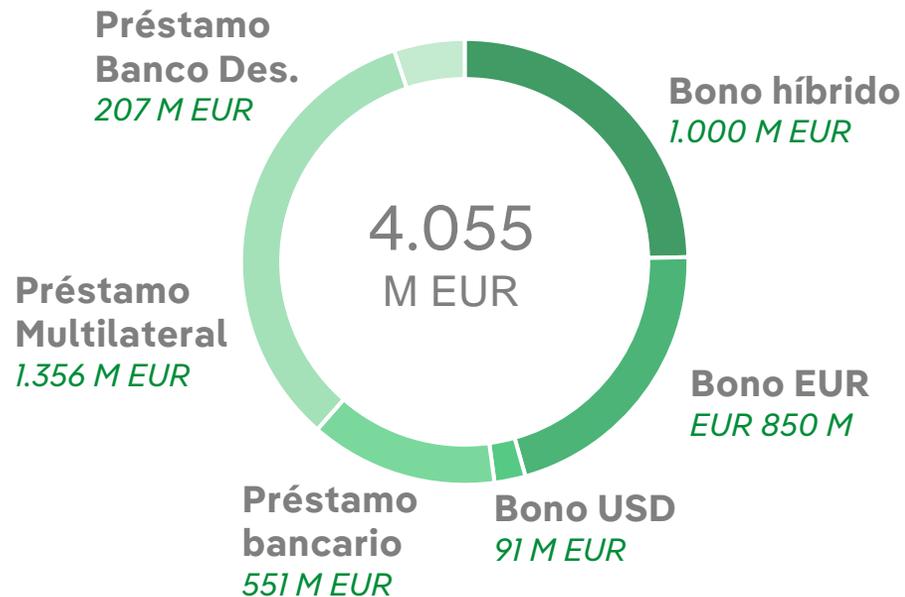


Transacciones en curso³, que se esperan cobrar antes de final de año por un total de más de 6.000 M EUR, situando la Deuda Neta prevista en unos 42.000 M EUR para final de 2023

1. El FFO de junio 2022 incluye el cobro de 826 M EUR de la recuperación del canon hidráulico e impactos positivos ligados a la Orden de NY que permite registrar ciertos activos regulatorios (340 M EUR)
 2. Híbrido emitido en el 1T 2023 reemplazando uno en el 2T 2023
 3. México, Brasil (GIC), España (NBIM) y Baltic Eagle (Masdar)

La diversificada cartera proporciona flexibilidad para acudir a los mercados en el momento adecuado logrando condiciones muy favorables

NUEVA FINANCIACIÓN 2023: EUR 4.055¹ M



Bono híbrido más competitivo vs competidores globales privados desde la reapertura del mercado

TOTAL CARTERA ESG



3.400 M EUR emitidos en el año (>80% del total), alcanzando el 66% de toda la cartera

Grupo privado líder mundial en emisión de bonos verdes

Liquidez de 20.300 M EUR, cubriendo 21 meses de necesidades de financiación

Beneficio Neto / Grupo

Beneficio neto crece menos que el EBIT afectado por: extraordinario en México (-140 M EUR en 2023 Impuesto Sociedades) y reorganización de CIP (+218 M EUR en 2022 Resultados Soc. Método Particip.)

EUR M	1S 2023	1S 2022	vs'22 (%)
EBIT	4.911,0	3.922,3	+25,2%
- Resultado Financiero Neto	-1.127,7	-915,9	+23,1%
- Resultados Soc. Método Particip.	-5,6	161,0	-103,5
- Impuesto Sociedades	-1.015,7	-699,8	+45,1%
- Minoritarios	-241,2	-392,5	-38,5%
Beneficio Neto	2.520,7	2.075,0	+21,5%

Beneficio neto habría aumentado un 28% excluyendo el extraordinario de México



Conclusiones

Aumento en la previsión de Beneficio Neto 2023 a “High Single Digit” excluyendo plusvalías por rotación de activos

1S muy sólido...

**Crecimiento de 28%
en Beneficio Neto**
(excl. Impacto
excepcional)

- Recuperación Producción Renovable
- Reducción coste energía
- Recuperación déficit comercial en R. Unido

**Mejorando FFO y
Ratios
Financieros**

- FFO sube +21%¹ hasta 5.731 M EUR
- FFO/Deuda Neta Ajustada de 24,9%

**Anticipando
Objetivos**

- Plan de Rotación de Activos hasta 2025 completado
- Mínimo de dividendo para 2025 alcanzado

...con elementos positivos adicionales en 2S

**Nuevas
Tarifas en
Redes**

- EEUU: Maine y NY
- Brasil: Bahia y R.G. do Norte (abril), Sao Paulo (agosto)
- Recuperación esperada de incobrables (EEUU, Brasil y R. Unido)

Renovables

- Incremento de la producción:
 - Recuperación factor de carga
 - Mayor capacidad instalada

**Balance aún
más sólido**

- Cobro de operaciones de rotación de activos
- Reducción de la deuda neta

1. Excluyendo el cobro del canon hidroeléctrico en 1S 2022



Anexo

Situación hidroeléctrica en España

La situación hidroeléctrica en España depende de la cuenca

Reservas de Iberdrola en buenos niveles vs 2022 y media de cinco años

Iberdrola	2023	2022	Media 5 años
Reservas (%)	53%	37%	52%
Producción (TWh)	8,3	4,8	6,9

Cuenca Sil-Miño (Reservas IBE: 1.237 GWh)

2023	2022	Media 5 años
67%	36%	60%

Cuenca Duero (Reservas IBE: 2.467 GWh)

2023	2022	Media 5 años
51%	36%	57%

Cuenca Tago (Reservas IBE: 1.019 GWh)

2023	2022	Media 5 años
48%	23%	37%

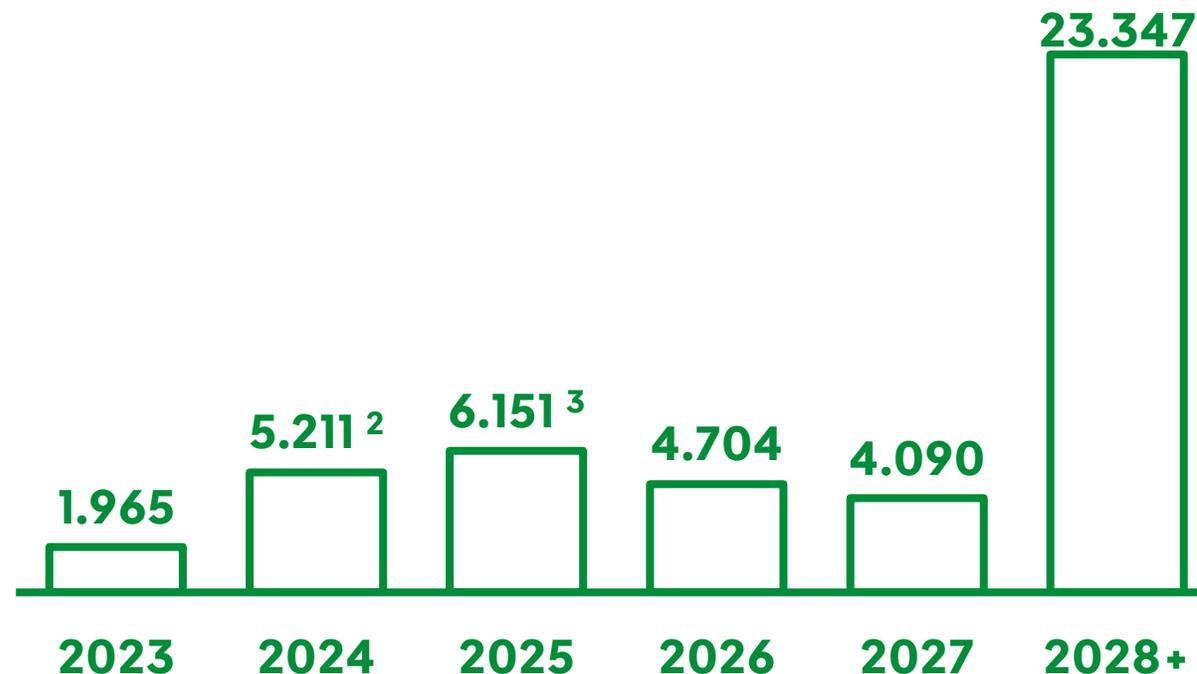
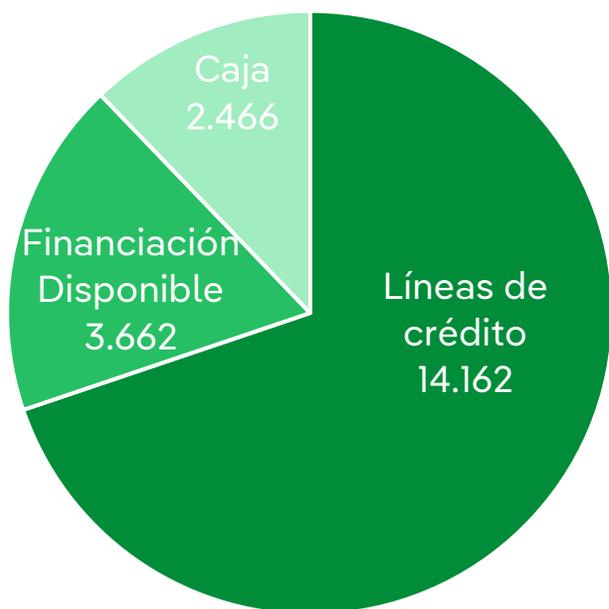
Cuenca Júcar (Reservas IBE: 1.282 GWh)

2023	2022	Media 5 años
51%	51%	48%

Reservas y producción hidroeléctrica alcanzan niveles normales

Liquidez y vencimientos

A día de hoy la liquidez¹ asciende a 20.300 M EUR y cubre 21 meses de necesidades de financiación, con una vida media de la deuda cercana a 6 años

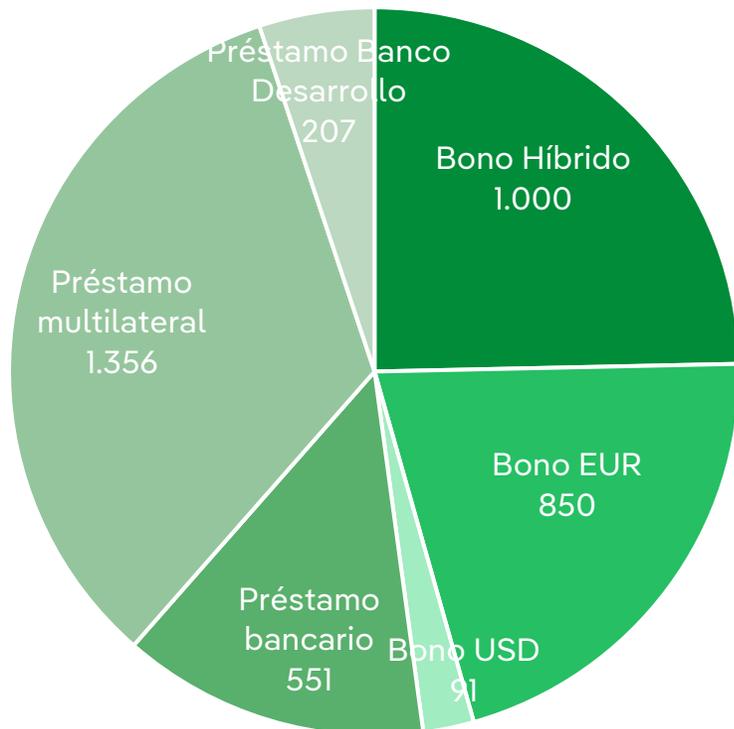


Sólida posición de liquidez para afrontar la potencial volatilidad de los mercados financieros

Cartera financiera diversificada a tipos de interés competitivos

La estrategia de diversificación de fuentes de financiación da flexibilidad para acceder al mercado, habiendo emitido 4.100 M EUR¹ de nueva financiación y extendiendo el plazo de 6.100 M EUR¹ de financiación existente...

NUEVA FINANCIACION 2023: EUR 4.055 ⁽¹⁾ M



PRINCIPALES OPERACIONES

Mercado de bonos

- 1.000 M EUR en bono público híbrido verde
- 850 M EUR bono público verde
- 100 M USD en bono exento de impuestos

Mercado bancario

- 3.100 M BRL en préstamos 4131

Multilaterales / desarrollo

- 1.205 M EUR firmado con EIB
- 800 M BRL firmado con IFC
- 18.175 M JPY firmado con JICA
- 100 M USD firmado con ICO

Extensiones bancarias

- 5.000 M EUR línea de crédito sindicada sostenible
- 500 M USD préstamo bancario sindicado

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

Financiación ESG

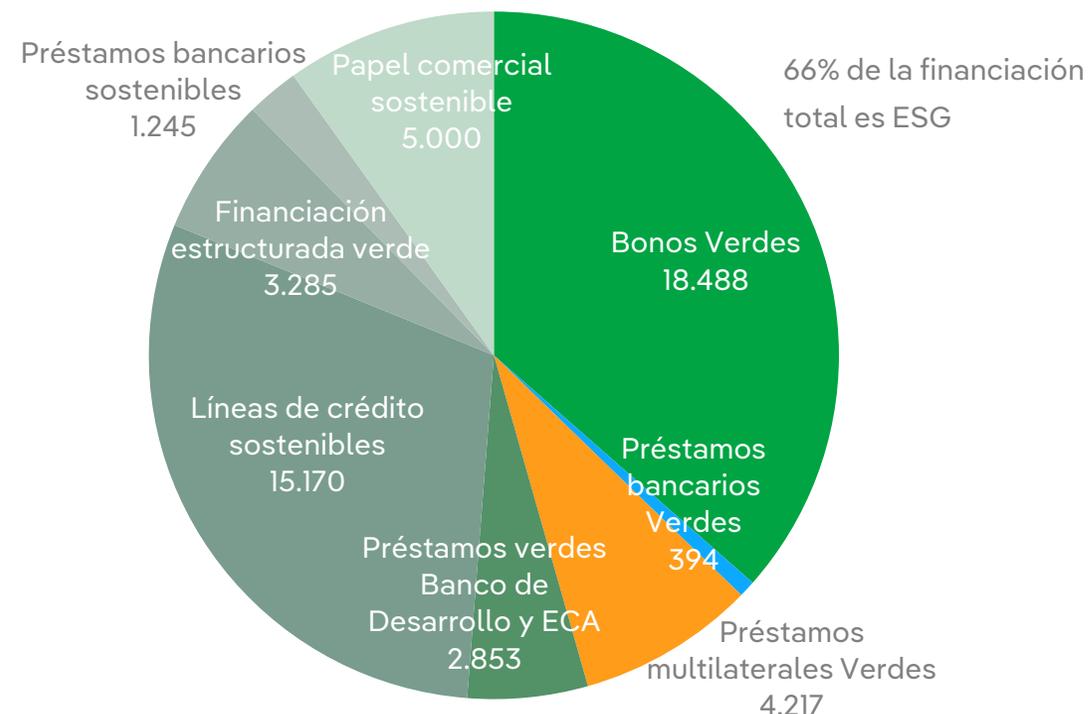
De los 4.100 M EUR levantados en 2023, 3.400 M EUR corresponden a nueva financiación verde, para una cartera de 50.700 M EUR de financiación ESG

NUEVA FINANCIACIÓN ESG 1S 2023: 3.440 M EUR ⁽¹⁾

85% de la nueva financiación es ESG, reafirmando el compromiso de Iberdrola y convirtiéndose en su principal fuente de financiación

Producto	1S 2023
Verde	3.440
Bonos híbridos	1.000
Bonos senior	850
Préstamos bancarios	28
Préstamos multilaterales	1.356
Préstamos bancos de Desarrollo y ECAs	207
Total ESG	3.440

TOTAL FINANCIACIÓN ESG: 50.652 M EUR ⁽¹⁾



Iberdrola se mantiene como el mayor emisor privado de bonos verdes del mundo

1. Incluye hechos posteriores y todas las financiaciones firmadas, independientemente de su % de consolidación y fecha de desembolso

		2022	2025e	2030e	
E	“Carbon Neutral” en generación de electricidad en 2030	Emissiones específicas (mix global) g CO2 /kWh	88	<70	“Carbon neutral”*
	Biodiversidad: impacto neto positivo en 2030	% activos con evaluación de biodiversidad y plan de neutralidad árboles, en millones	n/a	20%	100%/ Neto Positivo
	Biodiversidad: Conservación, restauración y plantación	& No deforestación neta en 2025	2,5	8	20
	Reciclaje de palas	% palas recicladas**	0%	50%	100%
	Consumo específico de agua	Reducción vs. 2021	+2%	-18%	-63%
	Smart Solutions	Numero de soluciones, en millones	13,0	18	21
S	Inversión en I&D	Millones de Euros	362,7	420	550
	Horas de formación	Horas por empleado (anuales)	67,9	≥55	≥55
	Despliegue de redes inteligentes	% de redes de HV y MV	76	83	-
	Mujeres en posiciones de relevancia	% de mujeres	26%	30%	35%
	Certificación externa de igualdad salarial	Certificación de igualdad salarial	n/a	✓	-
	Ratio de accidentalidad	% de mejora vs 2021 (empleados propios)	-6,4%	-10%	-21%
	Programa “Electricidad para todos”	Millones de beneficiarios (acumulados)	11	14	16
	Beneficiarios de la fundación	Millones de beneficiarios anuales	5,7	8	10
	Proveedores sostenibles	% del total de compras	91,5%	≥85%	≥85%
	Ciberseguridad	Número de evaluaciones o verificaciones externas anuales	1.919	2.000	2.000
G	Mejores practicas 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	82	Mínimo el 80%	-

