

PRESENTACIÓN DE RESULTADOS

PRIMER SEMESTRE

27 de julio 2022

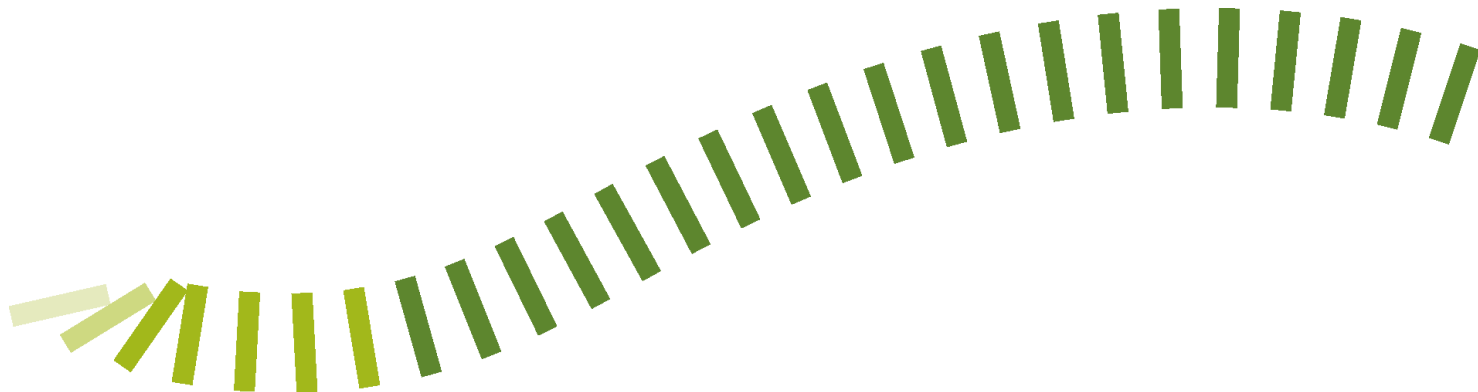


IBERDROLA

EVENTO
SOSTENIBLE



Comprometidos con los





• EXONERACIÓN DE RESPONSABILIDAD

- Este documento ha sido elaborado por Iberdrola, S.A. únicamente para su uso durante la presentación de resultados correspondientes al primer semestre del ejercicio 2022. 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) el texto refundido de la Ley del Mercado de Valores, aprobado por el Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre; (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").
- 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).
- 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 2022, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 26 de julio de 2022, 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 2022, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 26 de julio de 2022, 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.

Claves del periodo





**EL BENEFICIO NETO AUMENTA UN 36% HASTA 2.075 M EUR,
PESE A UNA CAÍDA DEL 26% EN ESPAÑA**

El **EBITDA** se incrementa un **18%** hasta **6.444 M EUR**, creciendo en **todas las geografías** excepto **España**

El **flujo de caja operativo** alcanza los **5.560 M EUR**, un **31%** más

Inversiones brutas de 4.741 M EUR (+5%) para un total de ~10.200 M EUR en los últimos 12 meses

• **Renovables: ~3.400 MW instalados** en los últimos 12 meses con **~10.800 MW** ya en **construcción** o **asegurados con PPAs**

Asegurando el crecimiento futuro

- **Renovables Reino Unido:** Adjudicados 1.372MW de eólica marina (EA3), 396MW de eólica terrestre y 326MW de solar
- **Redes R. Unido:** Decisión provisional del marco RIIO ED2, con *TOTEX* de 3.400 M GBP para SPW en 2023 - 2028
- **Redes Brasil:** Adjudicados ~2.000 km de líneas de alta tensión en la última subasta de transmisión

Perfil de negocio y financiero equilibrado, con una sólida posición de liquidez (25.000 M EUR)

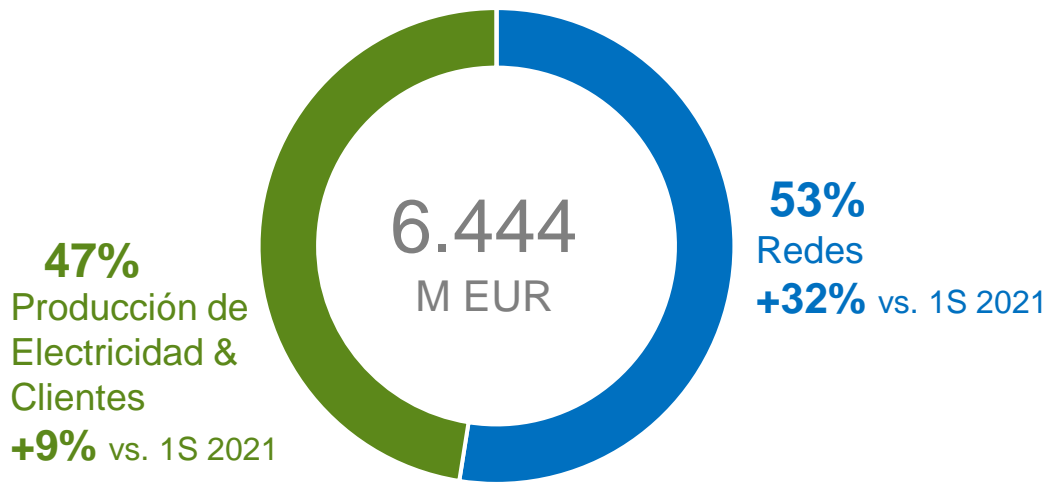
Junta General Accionistas: 72,1% de quórum con media del 98,0% de voto favorable

**INCREMENTO DEL 6,4% EN LA REMUNERACIÓN ANUAL AL ACCIONISTA
HASTA 0,449 EUROS POR ACCIÓN**



EL EBITDA CRECE UN +18% HASTA LOS 6.444 M EUR...

DESGLOSE POR NEGOCIO



REDES

- Mayor base de activos en todas las geografías
- Incrementos de tarifas en EEUU y Brasil
- Protección de alzas de inflación gracias a marcos regulatorios
- Orden en NY que permite contabilizar ciertos activos regulatorios en las cuentas del Grupo: mayor estabilidad de ingresos a futuro

PRODUCCIÓN DE ELECTRICIDAD Y CLIENTES

- Aumento de la capacidad renovable instalada: ~3.400 MW en los últimos 12 meses
- Menor producción eólica e hidroeléctrica en España
- Impactos positivos de las sentencias judiciales en España
- Clientes: efecto negativo de mayores precios en R. Unido y España

...CON EVOLUCIÓN POSITIVA EN TODAS LAS GEOGRAFÍAS EXCEPTO ESPAÑA...



..AFECTADA POR UN CONTEXTO COMPLEJO...

Reducción del ~ 5% de la producción de electricidad:

- -17% de producción renovable y nuclear: menor recurso y paradas de nuclear
- Aumento del 32% en la producción con gas más caro

Necesidad de **mayores compras a mercado a precios muy elevados...**

...manteniendo los precios fijos previamente acordados con nuestros clientes finales

Disminución de las **cargas**

Impacto negativo de decisiones regulatorias y sentencias judiciales

Incremento de las **amortizaciones**

...QUE HA PROVOCADO UNA DISMINUCIÓN DEL 26% EN EL BENEFICIO NETO

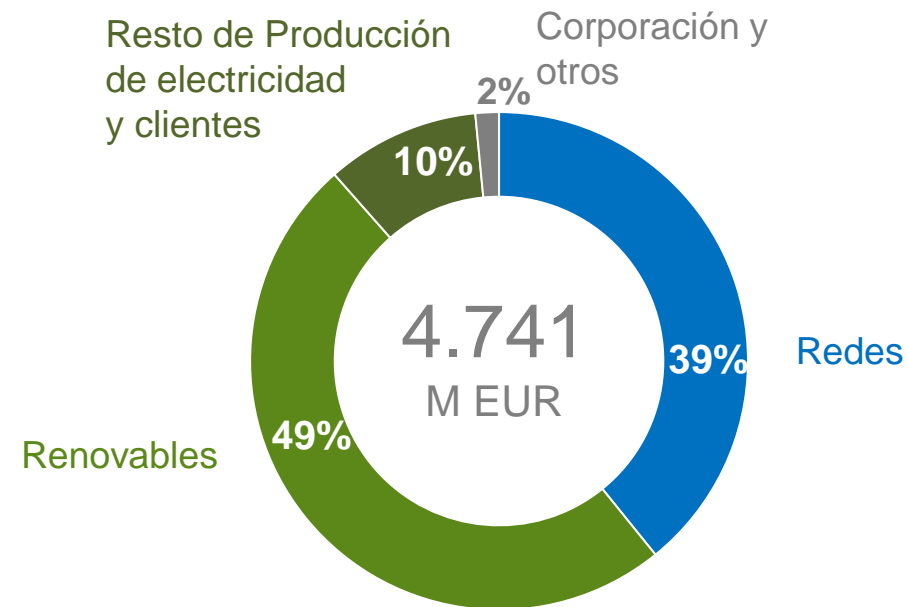


INVERSIONES BRUTAS DE 4.741 M€ (+5%) PARA UN TOTAL DE ~10.200 M EUR EN LOS ÚLTIMOS 12 MESES...

INVERSIONES BRUTAS POR PAÍS 1S 2022

	M EUR	Peso
EEUU	1.246	26%
España	1.085	23%
Brasil	837	18%
Reino Unido	801	17%
Resto del Mundo	619	13%
México	153	3%
Francia 5%		
Australia 3%		
Alemania 3%		
...		
Inversiones Orgánicas Brutas	4.741	100%

INVERSIONES BRUTAS POR NEGOCIO 1S 2022

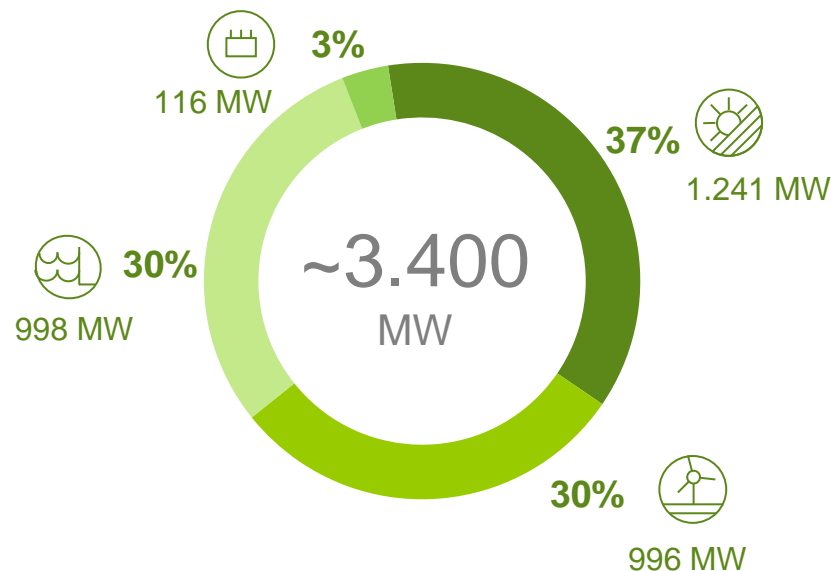


...CON ACELERACIÓN ESPERADA DE LA INVERSIÓN EN EL 2S DE 2022



~3.400 NUEVOS MW EN OPERACIÓN EN LOS ÚLTIMOS 12 MESES...

NUEVA CAPACIDAD INSTALADA POR TECNOLOGÍA (12 meses)



Incluye potencia compartida con socios

CAPACIDAD EN CONSTRUCCIÓN O ASEGURADA POR GEOGRAFÍA

						Peso	
USA	50	2.825	625	--	--	3.500	32%
Iberia	350	--	2.150	150	--	2.650	24%
UK	400	1.400	475	--	50	2.325	21%
ROW	300	1.275	250	--	--	1.825	17%
Brasil	400	--	125	--	--	525	5%
Total	1.500	5.500	3.625	150	50	10.825	
	14%	51%	33%	1%	0%		

- Francia 5%
- Alemania 7%
- Australia 4%

... CON MÁS DE 10.800 MW EN CONSTRUCCIÓN O ASEGURADOS CON PPAs (~5.500 MW EÓLICA MARINA)



ASEGURANDO OPORTUNIDADES DE INVERSIÓN ADICIONALES EN RENOVABLES...



GANADORES DE LA “CFD ALLOCATION ROUND 4” ADJUDICACIÓN DE ~2.094 MW



Eólica marina

East Anglia 3
1.372 MW



Eólica terrestre

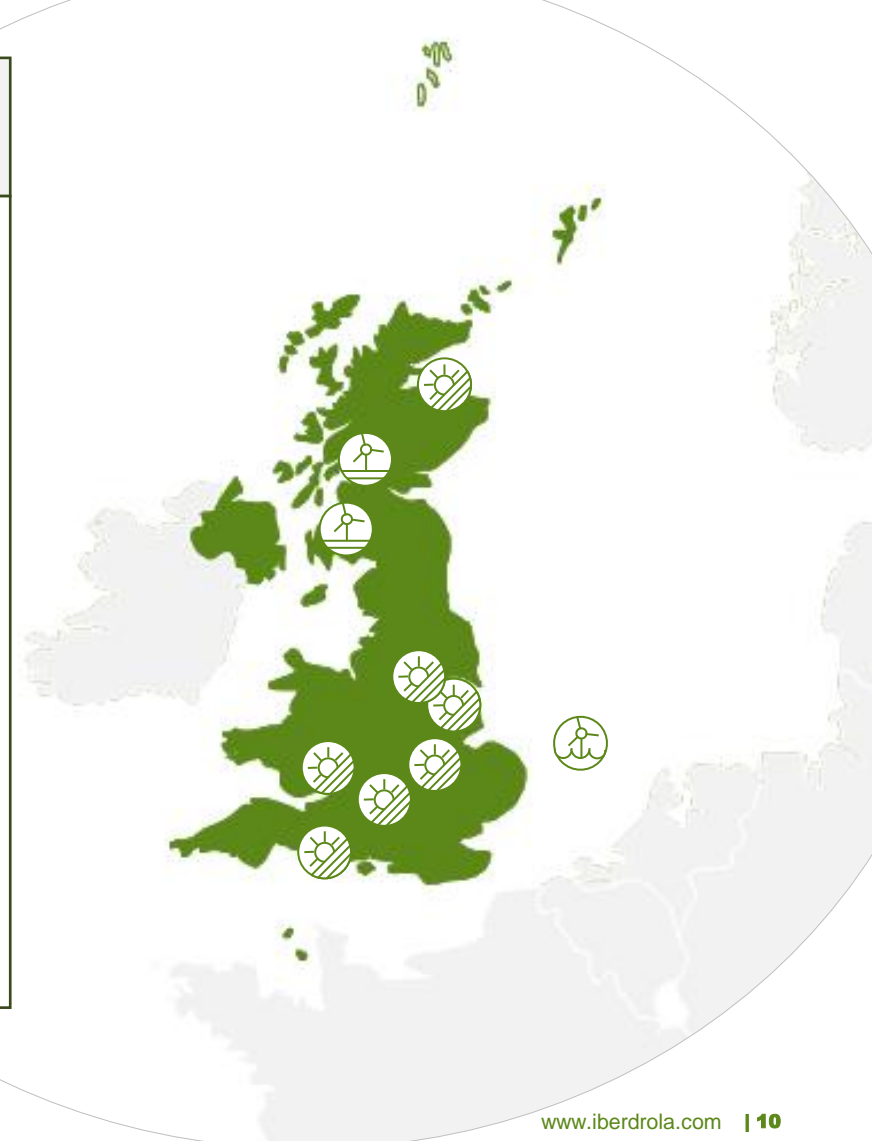
396 MW



Solar

326 MW

- ▶ Operación comercial: **2023 - 2027**
- ▶ Margen sobre WACC: **150-200 pbs**
- ▶ Inversión (excluyendo transporte marino): **~3.700 M GBP**
- ▶ **Contratos** de aprovisionamiento ya **cerrados y cubiertos**





... Y EN REDES ELÉCTRICAS...



Decisión provisional
RIIO – ED2

- ▶ Remuneración: **Coste de fondos propios 4,75%** (más inflación, neto de impuestos) + **incentivos**
- ▶ **TOTEX Autorizado ~3.400 M GBP**
- ▶ Apalancamiento permitido: 60%
- ▶ Período: 2023 - 2028

ADICIONALMENTE AL TOTEX DE RIIO-T2 DE 1.800 M GBP (2021-26)

EL TOTEX TOTAL AUTORIZADO EN TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN ALCANZA ~6.000 M GBP EN 2021-28



OPORTUNIDADES CRECIENTES EN TRANSMISIÓN



Subasta
Transmisión
nº 01/2022

- ▶ NEOENERGIA se adjudica **1.966 Km de líneas de Alta Tensión**
- ▶ ~90% de **contratos de suministro** ya **cerrados** o con **coberturas**

Total de
subastas
desde 2017

- ▶ Alcanzando un total de **8.000 km de líneas de AT** y **18 subestaciones** adjudicadas en subastas
 - ▶ En operación: **2022 - 2027**
 - ▶ Margen sobre WACC: **150-200 pbs**
 - ▶ Inversión total: **~15.000 M BRL**





UE



- **Acuerdo para reducir el consumo de gas**
- **Taxonomía verde:** inclusión del gas (bajo ciertas condiciones) y de la nuclear
- **Debate sobre el futuro diseño del mercado Europeo de electricidad**
- **El Parlamento Europeo (ITRE)** adopta oficialmente la actualización de las **Directivas de Eficiencia Energética** (nuevo objetivo del 36% en 2030) y **Renovables** (nuevo objetivo del 40%)

REINO UNIDO



- **“Energy Bill”:** 10 GW de hidrógeno bajo en carbono en 2030 y 600.000 bombas de calor anuales hasta 2028
- **Consulta sobre el techo de precios más allá de 2023**
- **Incremento temporal de impuestos sobre la exploración y producción local de petróleo y gas (no a la electricidad)**
- **RIIO-ED2:** Decisión provisional

ESPAÑA



- **Subvención al gas** utilizado para la producción de electricidad **que será financiado por clientes regulados** y en **mercado libre** según **renueven sus contratos**
- Propuesta de impuesto al **"exceso de beneficios"** de las empresas **energéticas**
- Se espera una reforma de la **tarifa regulada (PVPC)** para octubre **siguiendo el mandato de la Comisión Europea**

USA



- **Orden de Nueva York** permite **contabilizar ciertos activos regulatorios** en las cuentas consolidadas: otorgando estabilidad en el reconocimiento de ingresos futuros
- **Marcos tarifarios:** Nueva York presentado, acuerdo con Fiscal General en Massachussets y en según lo previsto en el resto de jurisdicciones
- Primeros pasos para la **renovación** de la **Comisión Reguladora de Nuevo México** en enero de 2023

BRASIL



- **Proyecto Ley ICMS:** para reducir la tributación de la electricidad desde >25% a ~17% dependiendo de cada Estado
- **Normalización hidroeléctrica:** afectando positivamente a los flujos de caja



BUEN COMPORTAMIENTO DE AVANGRID Y NEOENERGIA, DEMOSTRANDO LAS VENTAJAS DE NUESTRA DIVERSIFICACIÓN GEOGRÁFICA

BENEFICIO NETO DE AVANGRID'S CRECE +46% HASTA 629 M USD

EBITDA ajustado 1.208 M USD¹

Inversiones brutas 1.571 M USD² (+24%)

Redes (815 M USD):

- Acometiendo inversiones de los planes tarifarios

Renovables (621 M USD²):

- **Eólica terrestre:** 281 MW nuevos en operación y 106 MW en construcción
- **Eólica marina:** ~1.600 MW en construcción según lo planificado
- **Solar FV:** 674MW en construcción

BENEFICIO NETO DE NEOENERGIA CRECE +14% HASTA 2.287 M BRL

EBITDA sube un +40% hasta los 6.395 M BRL

Inversiones brutas 4.569 M BRL (+30%)

Redes (3.384 M BRL):

- **Distribución:** 2.475 M BRL
- **Transmisión:** 909 M BRL

Renovables (1.169 M BRL):

- **Eólica terrestre:** 105 MW nuevos en operación y 567 MW operativos en 2022
- **Solar FV:** 25 MW nuevos en operación y 149 MW operativos en 2022



EL MODELO RESILIENTE DE IBERDROLA...

NEGOCIO

Modelo sostenible basado en **renovables, redes y almacenamiento**

~90% de la producción en Europa libre de emisiones

Gas contribuyendo solo un 4% al EBITDA en Europa
Sin dependencia de gas ni petróleo procedente de Rusia

CADENA DE SUMINISTRO

Compras para 2022 y 2023 aseguradas con precios cerrados o cubiertos

ESTRUCTURA FINANCIERA

~ 75% de la deuda a tipos fijos

Vencimiento medio de la deuda de 6 años

Liquidez de 25.000 M EUR

Mejorando ratios financieros: FFO/Deuda Neta de 24,7%.

...PREPARADO PARA AFRONTAR EL ACTUAL ESCENARIO MACRO



INCREMENTANDO LA REMUNERACIÓN DEL ACCIONISTA...

Dividendo a cuenta de **0,170 EUR/acción** pagado el 1 de febrero de 2022

Dividendo complementario de **0,274 EUR/acción** (o 1 nueva acción por cada 36 derechos) pagadero el próximo 2 de agosto de 2022

Dividendo de involucración de 0,005 **EUR/acción** pagado tras la Junta General de Accionistas

...HASTA LOS 0,449 EUR POR ACCIÓN (+6.4%¹)

Análisis de resultados





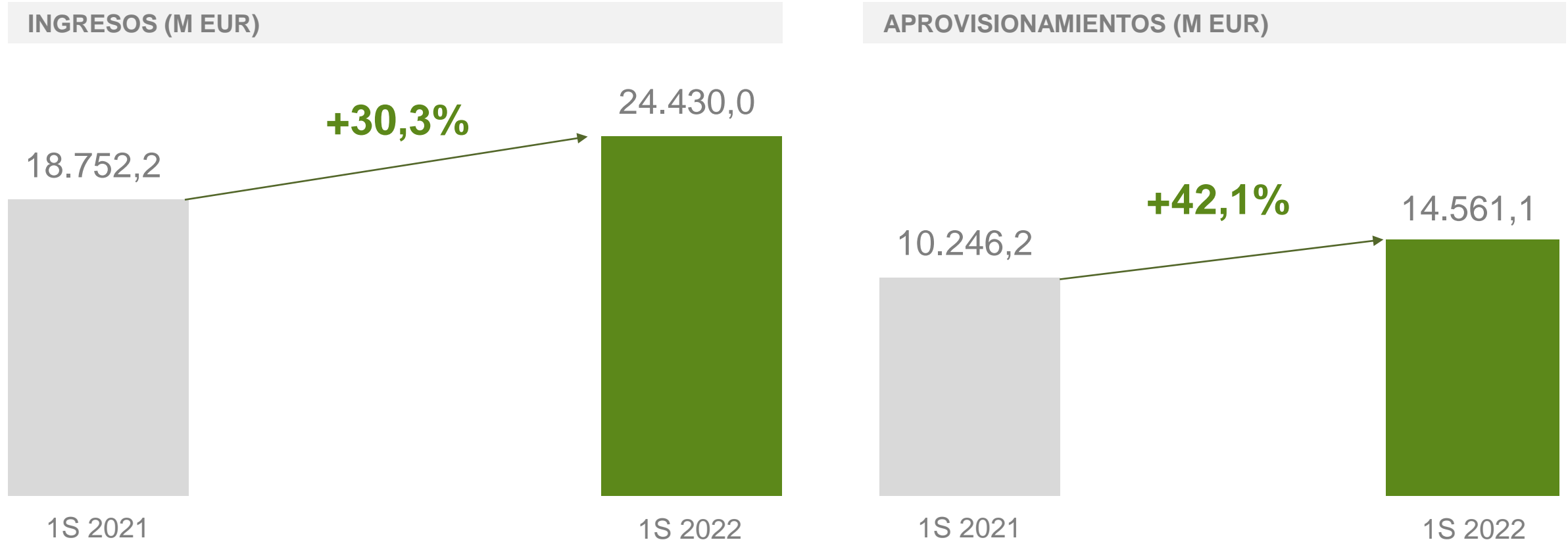
EBITDA sube 18%, hasta 6.444 M EUR. Beneficio Neto alcanza 2.075 M EUR

M EUR	1S 2022	1S 2021	%
Ingresos	24.430	18.752	+30,3
Margen Bruto	9.869	8.506	+16,0
Gasto Operativo Neto	-2.492	-2.120	+17,6
Tributos	-933	-943	-1,0
EBITDA	6.444	5.444	+18,4
EBIT	3.922	3.242	+21,0
Resultado Financiero Neto	-1.523	-1.048	+45,4
Resultado Soc. Método Participación	161	-2	n.a.
Impuestos	-700	-1.015	-31,0
Minoritarios	-393	-222	+76,7
Beneficio Neto	2.075	1.531	+35,5
Cash Flow Operativo	5.560	4.246	+30,9



Margen Bruto

Margen Bruto crece un 16%, hasta 9.869 M EUR, y 9% excluyendo el tipo de cambio



Ingresos suben un 30%, hasta 24.430 M EUR, y los Aprovisionamientos un 42%, hasta 14.561 M EUR

Gasto Operativo Neto



Gasto Operativo Neto sube un 18%, hasta 2.492 M EUR, y 10% excluyendo tipo de cambio, como consecuencia del crecimiento...

Gasto Operativo Neto (M EUR)

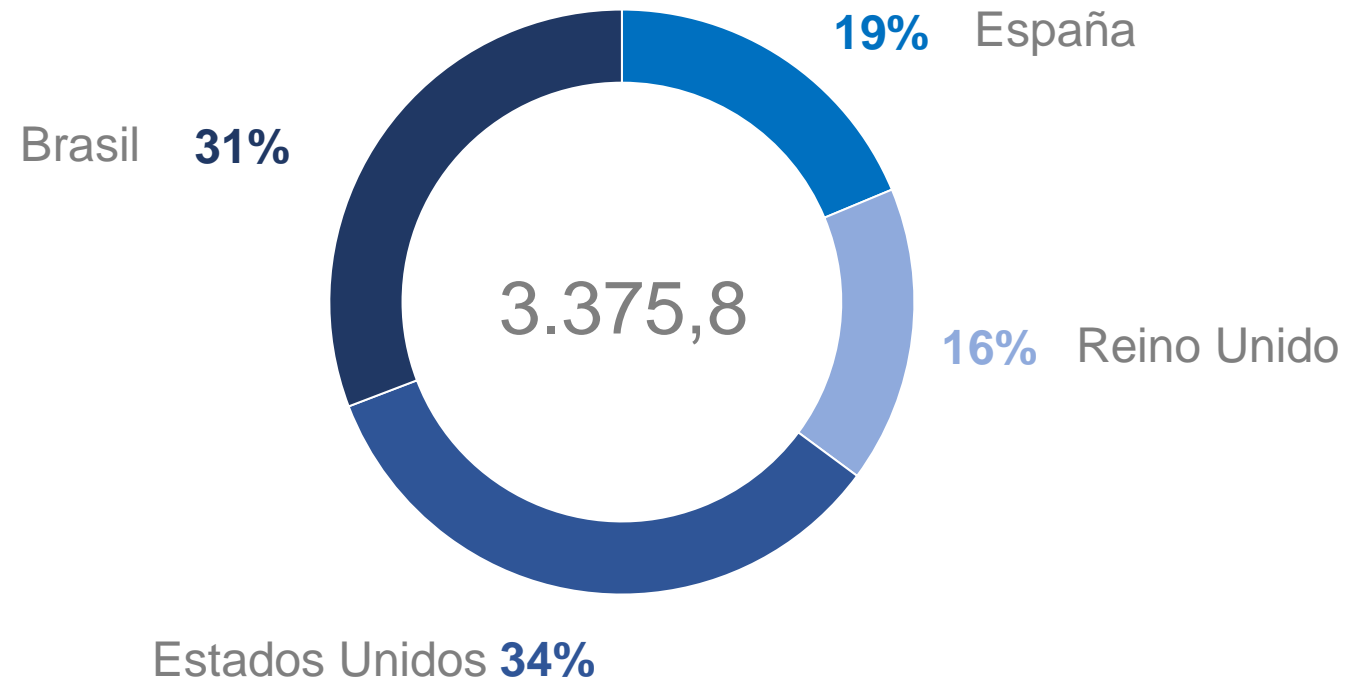
	1S 2022	1S 2021	vs 1S'21 (%)
Gasto Personal Neto	-1.211,3	-1.108,9	+9,2%
Servicios Exteriores	-1.663,0	-1.411,8	+17,8%
Otros Ingresos Operativos	382,5	401,0	-4,6%
Gasto Operativo Neto total	-2.491,8	-2.119,7	+17,6%

...y del impacto positivo de la rotación de activos en Otros Ingresos Operativos en 2T 2021

Resultados por Negocios / Redes



EBITDA Redes crece 32%, hasta 3.376 M EUR





ESPAÑA

EBITDA 632,4 M EUR (-24,4%):

- -195 M EUR impacto negativo no recurrente relacionado con una disputa legal.
- -22 M EUR como consecuencia de reliquidaciones positivas registradas en 2021.

BRASIL

EBITDA 5.804,7 M EUR (+33,4%):

- Impactos positivos en Distribución, fundamentalmente por ajustes de tarifas e inflación (+1.458 M BRL).

ESTADOS UNIDOS

EBITDA IFRS 1.265,1 M USD (+88,9%):

- +550 M USD impacto positivo no recurrente como consecuencia de la Orden de NY que permite registrar ciertos activos regulatorios: generando mayor estabilidad en ingresos futuros.
- +125 M USD por el incremento en los *rate cases* ligado principalmente a la inflación.

EBITDA US GAAP 926,5 M USD (+14,5%)

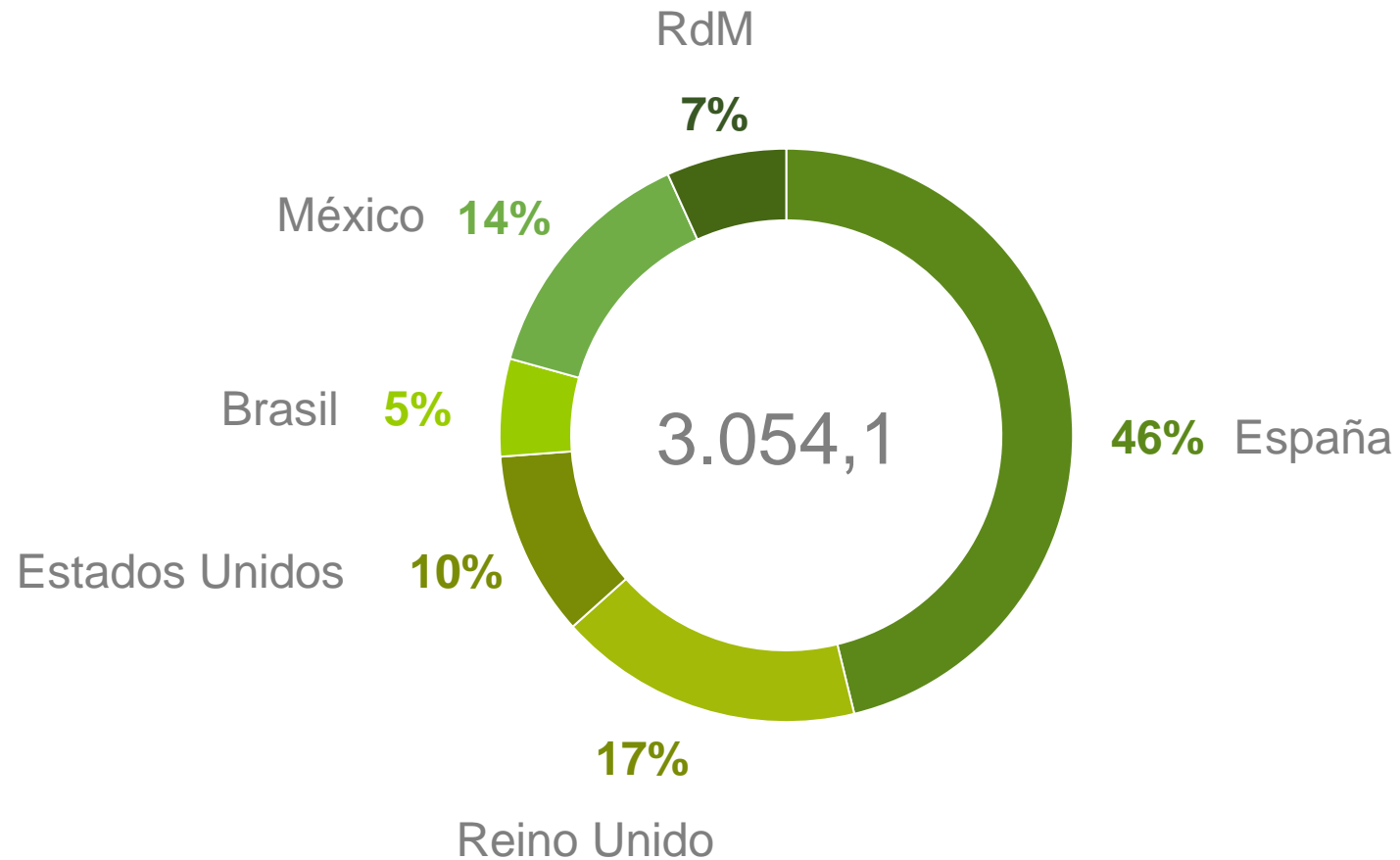
REINO UNIDO

EBITDA 464,9 M GBP (+4,5%):

- Mayor base de activos.



EBITDA de Producción de Electricidad y Clientes crece un 9%, hasta 3.054 M EUR





ESPAÑA

EBITDA 1.411,4 M EUR (+6,6%):

- A pesar del entorno de elevados precios, como consecuencia de las ventas a precio fijo del Grupo.

ESTADOS UNIDOS

EBITDA 350,6 M USD (-21,8%):

- Impacto positivo de la ola de frío de Texas registrada en 1T'21 (-111 M USD).
- Mayor producción (+5,2%) debido a la mayor capacidad instalada y al mejor recurso eólico vs 2021.

REINO UNIDO

EBITDA 441,1 M GBP (+0,4%):

- Mayor producción eólica.
- Mayores aprovisionamientos de energía a mayores precios que los considerados en la tarifa SVT.
- Recuperación esperada ya que la SVT se ha incrementado en abril y lo hará de nuevo en octubre.



MEXICO

EBITDA 466,9 M USD (+11,6%):

- Impacto positivo tras las pérdidas por la ola de frío de Texas en 1T 2021.
- Parcialmente compensado por menor producción térmica.

BRASIL

EBITDA 936,5 M BRL (+55,8%):

- Principalmente por el ciclo combinado de Termope.

RdM

EBITDA 206,5 M EUR (+19,9%):

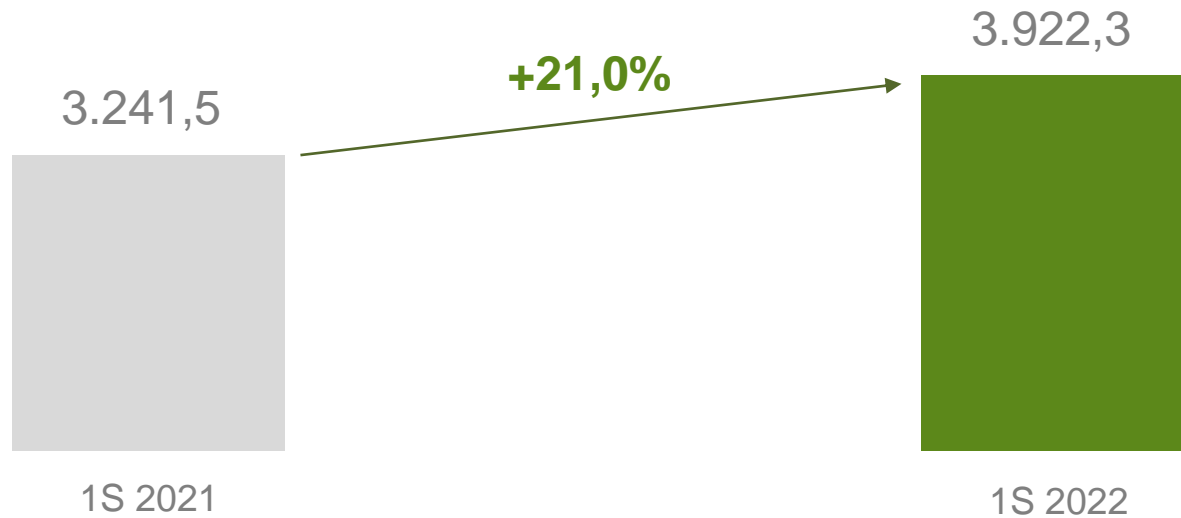
- Mayor contribución de eólica terrestre y marina en todas las geografías.

EBIT



EBIT crece un 21%, hasta 3.922 M EUR

EBIT (M EUR)



Amortizaciones y Provisiones (M EUR)

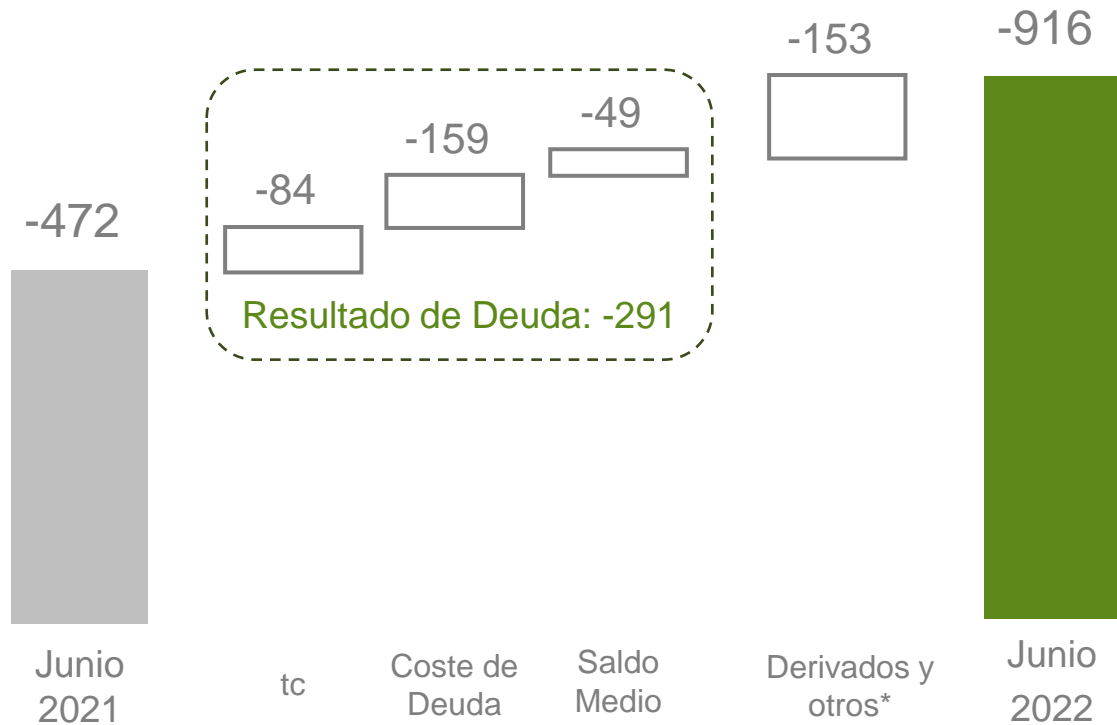


Amortizaciones y Provisiones suben un 14,5%, hasta 2.522 M EUR, y +8,6% excluyendo impacto de tc

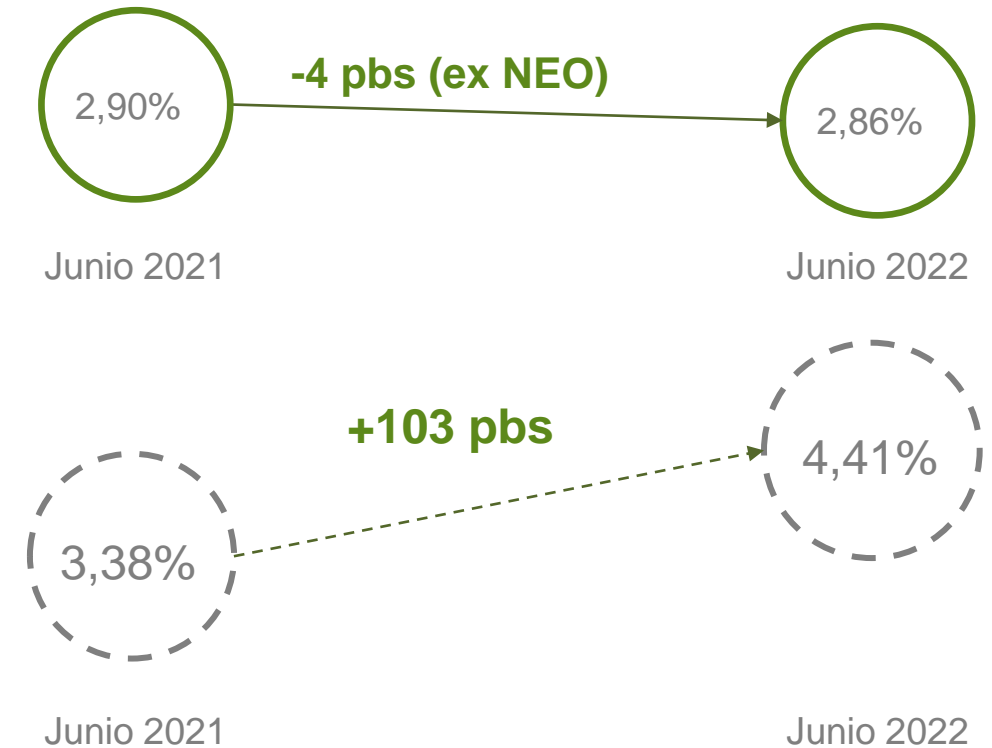
Resultado Financiero Neto

Resultado Financiero Neto sube 444 M EUR, hasta 916 M EUR, por la depreciación del euro, afectando a deuda y derivados, mayor saldo medio y mayor coste de deuda, principalmente en BRL...

RESULTADO FINANCIERO NETO (M EUR)



COSTE DE LA DEUDA



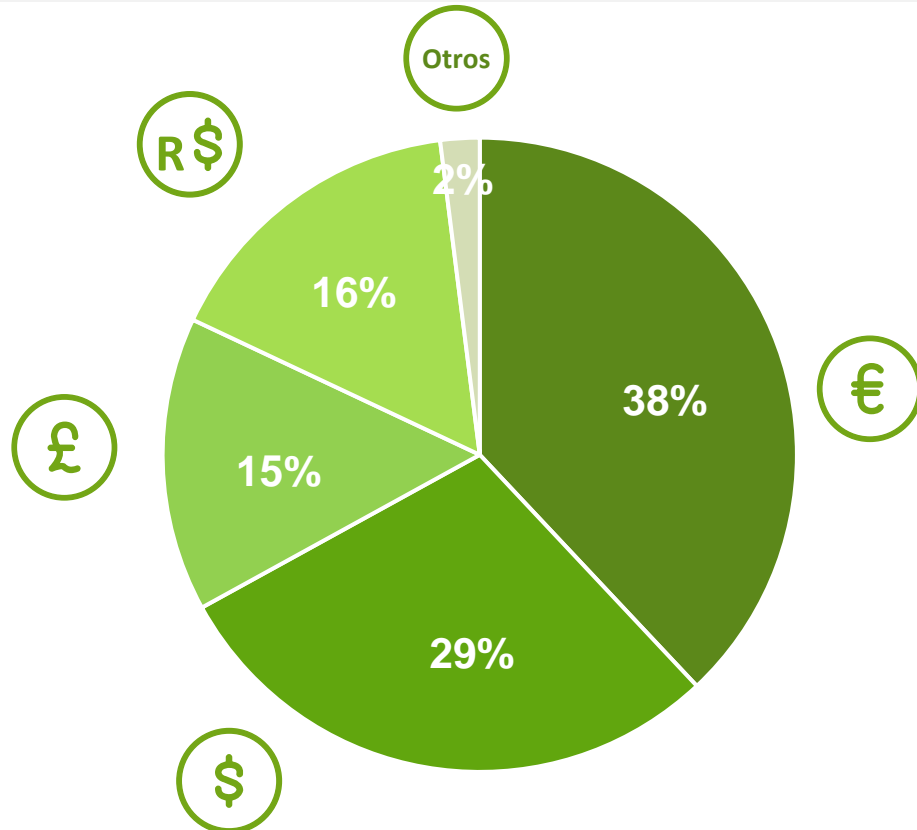
...compensado por ingresos indexados a la inflación. El coste de la Deuda excluyendo Neoenergia mejora 4 pbs.



Estructura de la Deuda

El Balance de Iberdrola está bien posicionado para afrontar un incremento en los tipos de interés

DIVISIÓN DE LA DEUDA*



RANGO % FIJO

	Deuda **	EBITDA ***
€	86%	~ 55%
\$	93%	~ 90%
£	91%	~ 55%
	88%	~ 62%
R\$	0%	~ 0%
TOTAL	75%	~ 50%

* Calculado sobre deuda neta

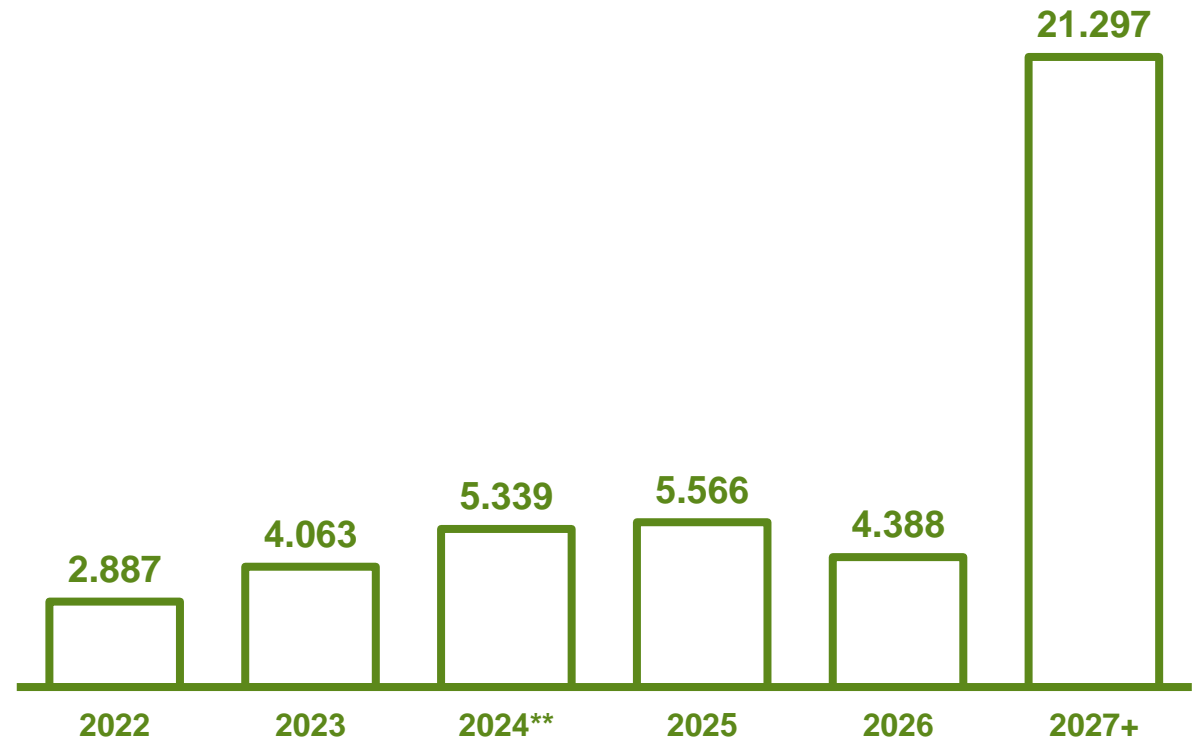
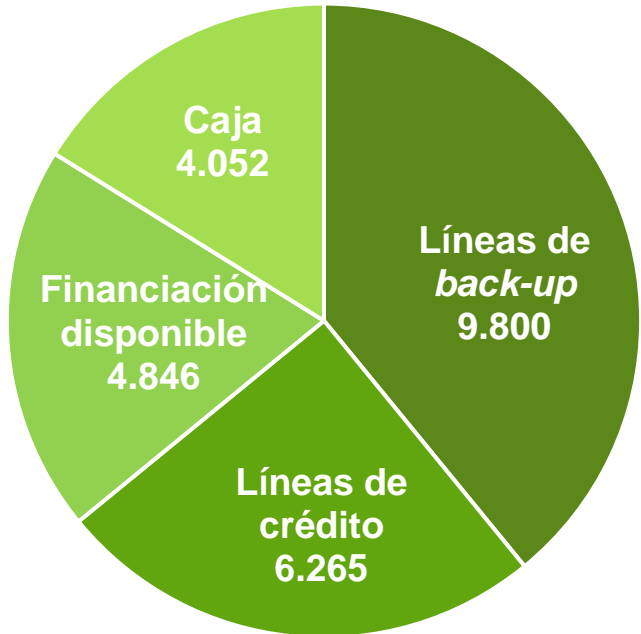
** Calculado sobre deuda neta con 4.000 M EUR en *forward-start swaps* a días de hoy

*** EBITDA. estimado 50% ligado a inflación o referencias variables



Liquidez y Vencimientos

A fecha de hoy nuestra liquidez alcanza los 25.000 M EUR, cubriendo 27 meses* de necesidades financieras ...

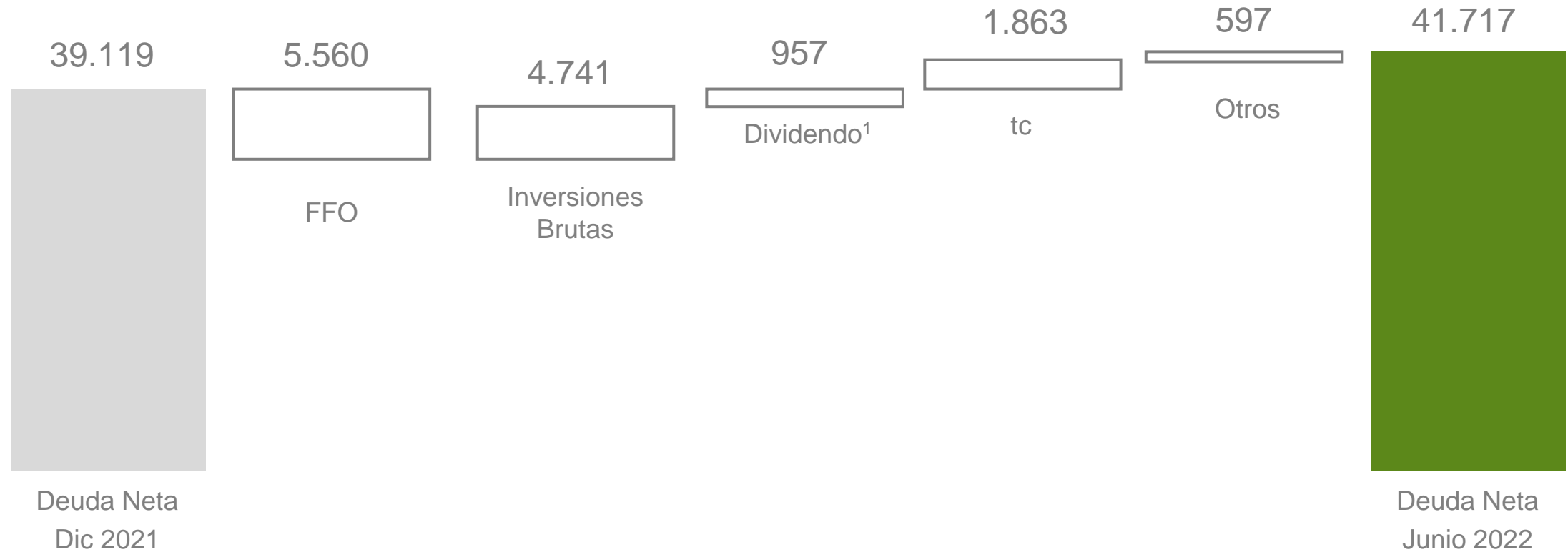


... con una vida media de la deuda de 6 años

Evolución de la Deuda Neta



La generación de Cash flow crece un 31%,...



...compensando las inversiones brutas y el tipo de cambio

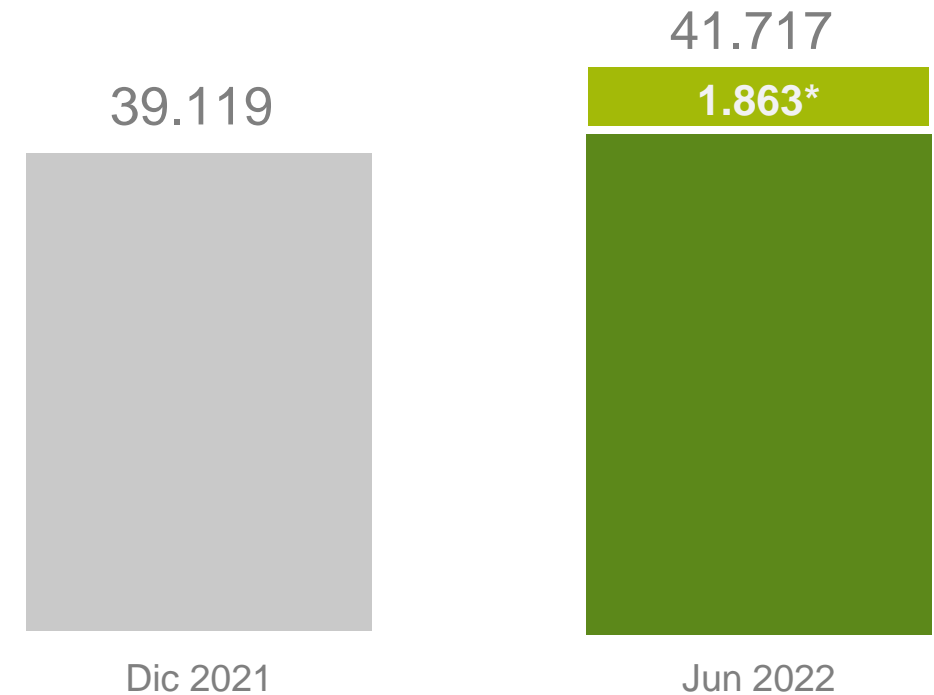


Iberdrola mantiene una sólida posición financiera...

RATIOS DE CRÉDITO AJUSTADOS

	Jun 2021 ¹	Jun 2022
Deuda Neta Ajustada / EBITDA	3,4x	3,2x
FFO ² / Deuda Neta Ajustada	23,6%	24,7%
RCF / Deuda Neta Ajustada	21,2%	22,4%
Apalancamiento ajustado	41,6%	40,7%

DEUDA NETA AJUSTADA¹ (M EUR)



* Impacto tc

...incluso con un impacto de tipo de cambio en deuda de 1.863 M EUR



Beneficio Neto


Beneficio Neto alcanza 2.075 M EUR, debido al comportamiento operativo y al efecto neto positivo de los impactos no recurrentes

M EUR	1S 2022	1S 2021	vs 1S'21 (%)
EBIT	3.922,3	3.241,5	+21,0%
- Resultado Financiero Neto	-916,0	-471,7	+94,2%
- Resultados Soc. Método Particip.	161,0	-1,9	n/a
- Impuestos	-699,8	-1.014,6	-31,0%
- Minoritarios	-392,5	-222,1	+76,7%
Beneficio Neto	2.075,0	1.531,3	+35,5%

Resultado Soc. Método participación incluye +218 M EUR de impacto positivo no recurrente, debido a la restructuración de Vineyard Wind registrada en 1T, parcialmente compensada por -60 M EUR de saneamiento de un Proyecto de Ingeniería. Impuestos en 2T 2021 incluían 479 M EUR de impacto negativo no recurrente en Reino Unido

Conclusiones







Normalización de la producción en el segundo semestre




~3.000 MW de capacidad adicional



~4.500 M EUR de inversiones adicionales en redes en el año



Impacto positivo de tipos de cambio en resultado operativo



Estructura de la deuda nos protege de incrementos en los tipos

REAFIRMANDO NUESTRAS PERSPECTIVAS DE BENEFICIO NETO PARA 2022 (4.000-4.200 M EUR)



DÍA DEL INVERSOR EN NOVIEMBRE 2022...

**...CON MÁS INFORMACIÓN ACERCA DE
LAS PROYECCIONES DEL GRUPO EN LOS PRÓXIMOS AÑOS**

Anexo

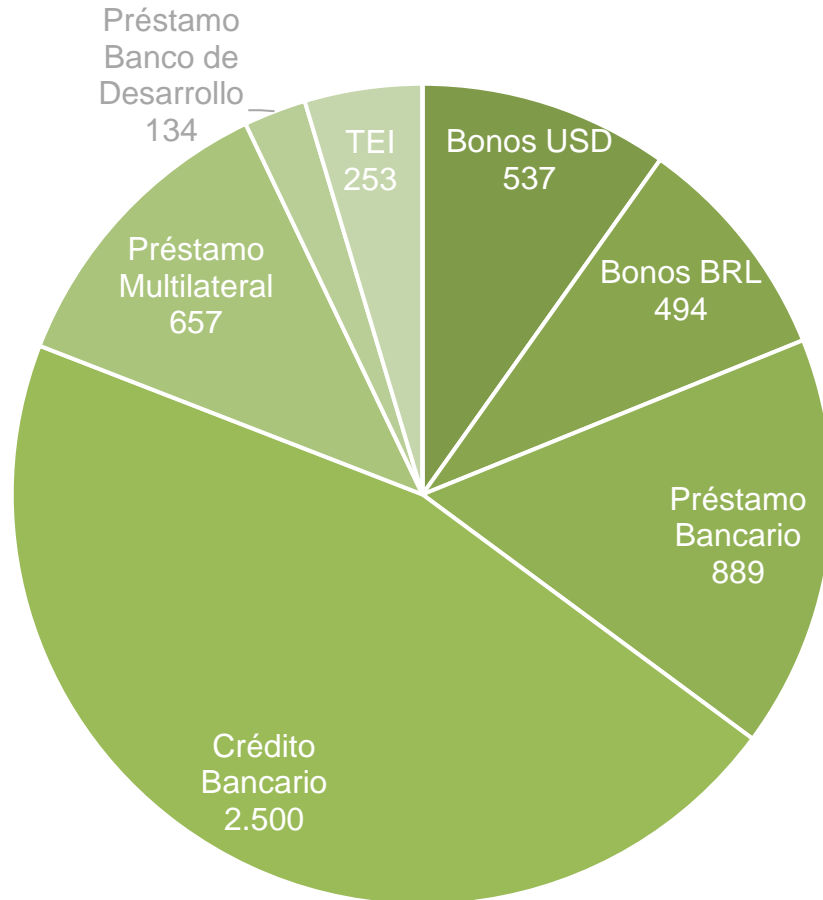




Transacciones financieras en el 2T

Iberdrola ha sido capaz de cerrar transacciones que alcanzan los 5.000 M Eur en todos los mercados con condiciones favorables en un escenario adverso, anticipando la financiación del 2S

NUEVA FINANCIACIÓN 2T: 5.464 M EUR*



PRINCIPALES TRANSACCIONES

Mercado bancario: 3.389 M EUR

- Línea de crédito sindicada sostenible de 2.500 M EUR, añadiendo nuevos bancos a nuestra cartera, con un 20% sobresuscritos igualando el coste mínimo histórico de Iberdrola
- Préstamos bilaterales sostenibles de 720 M EUR en condiciones competitivas (mejorando los mercados de capitales en EUR).

Bonos: 1.031 M EUR

- 575 M USD en las empresas en operación, con una combinación de emisiones senior e hipotecarias en el mercado estadounidense privado, más estable que el público.
- 2.550 M BRL en obligaciones y pagarés para cubrir las necesidades del segundo semestre en previsión de la posible volatilidad durante el proceso electoral de octubre.

Banca de desarrollo y Multilateral: 791 M EUR

- 550 M EUR firmados con el BEI
- 550 M BRL firmados con IFC, primero de su clase con el Banco Mundial

Financiación ESG



En 2022 Iberdrola firmó 6.500 M EUR* de nueva financiación ESG, lo que supone un total de 43.800 M EUR* hasta la fecha

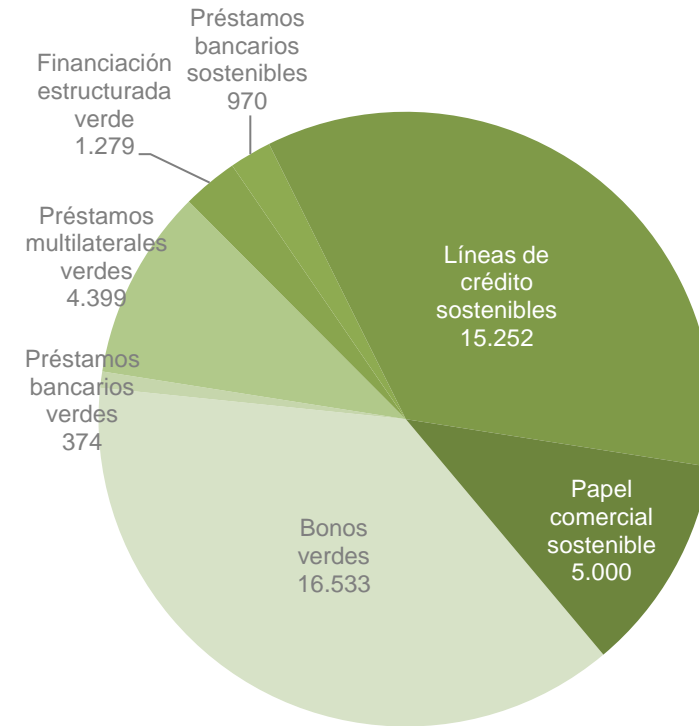
NUEVA FINANCIACIÓN ESG 2022: 6.518 M EUR*

77% de la nueva financiación es ESG, reafirmando el compromiso de Iberdrola y convirtiéndose en su principal fuente de financiación

Producto	1T	2T	Total
Verde	2.088	1.210	3.298
Bonos senior	1.000	301	1.301
Préstamos multilaterales	1.088	657	1.745
Financiación estructurada		253	253
Sostenible		3.220	3.220
Préstamos bancarios		720	720
Líneas de crédito		2.500	2.500
Total financiación ESG	2.088	4.430	6.518

Incluye toda la financiación firmada independientemente de su % de consolidación y fecha de desembolso

TOTAL FINANCIACIÓN ESG: 43.807 M EUR*



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



Iberdrola monitoriza todos los indicadores de sostenibilidad relevantes en su estrategia y establece parámetros relacionados con criterios ESG en sus planes de incentivos



	2020	2021	Δ Media anual 2017-2021
Capacidad instalada propia libre de emisiones (%)	79	81	+2,3%
Emisiones específicas de CO2 propias en Europa (t/GWh)	64	60	-16,9%
Emisiones específicas de CO2 propias (t/GWh)	98	96	-8,3%
Uso de agua / producción global (m3/GWh)	434	307	-6,7%
Consumidores (millones)	34,5	36,1	+15,3%
Empleados (nº)	37.127	39.955	+3,9%
Diversidad de género (% mujeres en puestos con responsabilidad)	33	34	-
Ratio de accidentabilidad ¹	1,2	1,06	-11,8%
Horas de formación por empleado	53,4	58,6	8,8%
Inversión en I+D+i (millones de euros)	293	338	8,2%
Compras de proveedores locales (%)	89	88	-



Iberdrola, pionera en su enfoque de gobierno corporativo y líder en visión de gobierno desde una perspectiva ESG, según PWC



Liderando la transición energética durante más de dos décadas

Innovación y energía limpia
en el centro de nuestra estrategia

Emisiones específicas propias de CO2 ya por debajo de **100 g/kWh** en los últimos años

Best practice en la gestión del agua

Protección de la biodiversidad y economías circulares

Diversidad de género

Top 2¹ del IBEX-35 en número de mujeres en su Consejo

Índice de Igualdad de Género de Bloomberg

Única *utility* Española incluida en todas sus ediciones

8 políticas de compromiso social

- Derechos humanos
- Recursos humanos
- Igualdad
- Diversidad e inclusión
- Reclutamiento
- Conocimiento administrativo
- Innovación
- Calidad
- Seguridad corporativa

Sistema de Gobernanza y Sostenibilidad

Alineación con el mercado

Benchmark con 23 compañías²

Iberdrola se sitúa entre los mejores de sus *peers* en el 89% de los indicadores

Ética Empresarial

Iberdrola, única empresa española entre las **más éticas del mundo** por noveno año consecutivo

Índice *Dow Jones Sustainability*

Única compañía eléctrica incluida en sus 22 ediciones

Índice *MSCI Global Sustainability*

Seleccionada AAA

CDP Climate Change

A en 2021

Global 100

Iberdrola seleccionada

Energy Intelligence

Segunda *utility* del mundo en el *Green Utilities Report 2021*

Índice *OpenODS*

Top 1 en el *ranking ODS 2021*

FTSE4Good

Incluida desde 2009