

# PRESENTACIÓN DE RESULTADOS PRIMER TRIMESTRE 27 de abril 2022



**EVENO  
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 trimestre 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](http://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 trimestre del ejercicio 2022, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 26 de abril de 2022, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa ([www.avangrid.com](http://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](http://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 trimestre del ejercicio 2022, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 26 de abril de 2022, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa ([ri.neoenergia.com](http://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](http://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.



# Agenda

## Claves del periodo



## EL BENEFICIO NETO CRECE UN 3% HASTA 1.058 M EUR

El Beneficio de AVANGRID y el de Neoenergia crecen un 33% y un 20% respectivamente...

...compensando el descenso del 29% del Beneficio de Iberdrola España

EBITDA crece un 5% hasta los 2.951 M EUR

Inversiones brutas de más de 2.100 M EUR (9.600 M EUR en los últimos 12 meses)

Renovables: ~3.500 MW instalados en el último año con 7.500 MW en construcción

Acelerando la expansión de eólica marina en Estados Unidos, Reino Unido, Europa Continental y Asia

Inversión de ~800 M EUR en Redes, con nuevos proyectos de transporte en Reino Unido y Brasil

Perfil de negocio y financiero equilibrado en el contexto macro económico actual



## NECESIDAD DE ACELERAR LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA Y FORTALECER EL MERCADO ÚNICO EUROPEO...

- **La crisis actual** sigue reflejando la **dependencia** de las **importaciones de combustibles fósiles**
- La **UE**, especialmente afectada, ya que **aún importa el 90%** de su consumo de **gas** (>45% desde Rusia)

### Soluciones

- Necesidad de **acción coordinada** en toda **Europa** para un sistema energético **más competitivo y autosuficiente y menos vulnerable**: “**Toolbox**” y **Repower EU**
- **La Electrificación** es la **solución**: Más inversiones en renovables, redes inteligentes y almacenamiento
- **Situación similar en España y el resto de Europa** en términos de **precios** y uso de **interconexiones**.
  - ¿Qué es único en España? **Tarifa Regulada** (~10% del total de la demanda) indexada a precios del mercado *spot*

Necesitamos **más Europa**, con soluciones basadas en el **diálogo** entre los **agentes y administraciones**, **reafirmando los fundamentos del Mercado Europeo Común...**

- Mayor **apoyo a las energías limpias** para reducir la **dependencia de combustibles fósiles**
- Incrementar **incentivos** a los **contratos a largo plazo**
- **Soluciones basadas en el mercado** y sostenibles a **largo plazo** (Análisis de ACER sobre diseño del mercado mayorista)

**...como se reclama ampliamente por diversas Asociaciones Europeas (Wind Europe, Eurelectric...)**



## DESGLOSE POR NEGOCIOS



## REDES

- Mayor base de activos en todas las geografías
- Incremento de tarifas en Estados Unidos y Brasil

## PRODUCCIÓN DE ELECTRICIDAD Y CLIENTES

- Más capacidad instalada renovable : ~3.500 MW en los últimos 12 meses
- Menor producción hidráulica y eólica
- Parada nuclear no planificada (ya solucionada) compensada por el impacto positivo de sentencias judiciales en España
- Comercial: Impacto negativo de los altos precios en España y Reino Unido

... Y MAYOR CONTRIBUCIÓN DEL NEGOCIO INTERNACIONAL



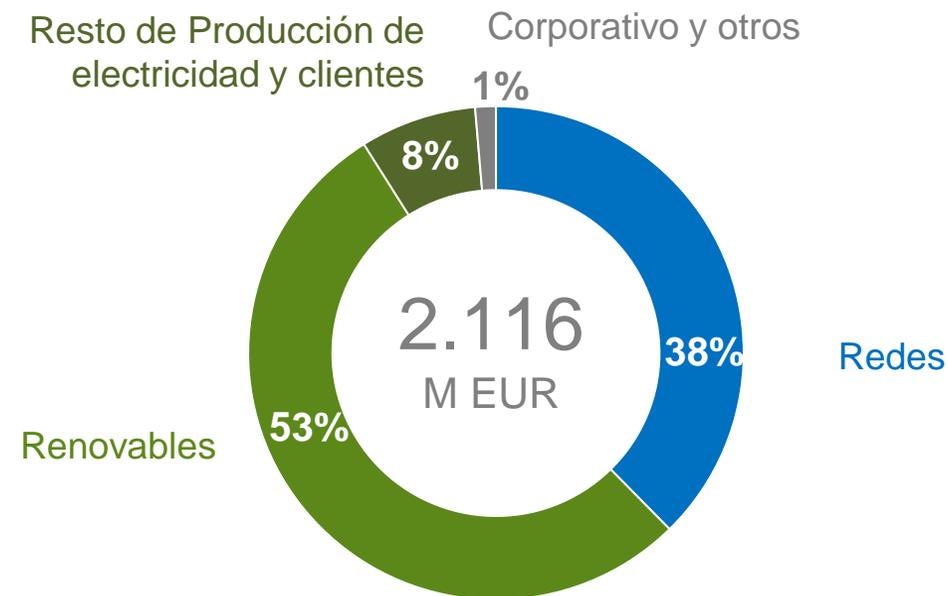
## LAS INVERSIONES BRUTAS CRECEN UN 1% HASTA LOS 2.116 M EUR (9.600 M EUR EN LOS ÚLTIMOS 12 MESES)

INVERSIONES BRUTAS POR PAÍS 3M 2022

	M EUR	Peso
EEUU	672	32%
España	421	20%
Brasil	392	18%
Reino Unido	311	15%
Resto del mundo	307	14%
México	15	1%
<b>Total Inversiones brutas</b>	<b>2.116</b>	<b>100%</b>

- Francia 7%
- Australia 3%
- Alemania 3%
- ...

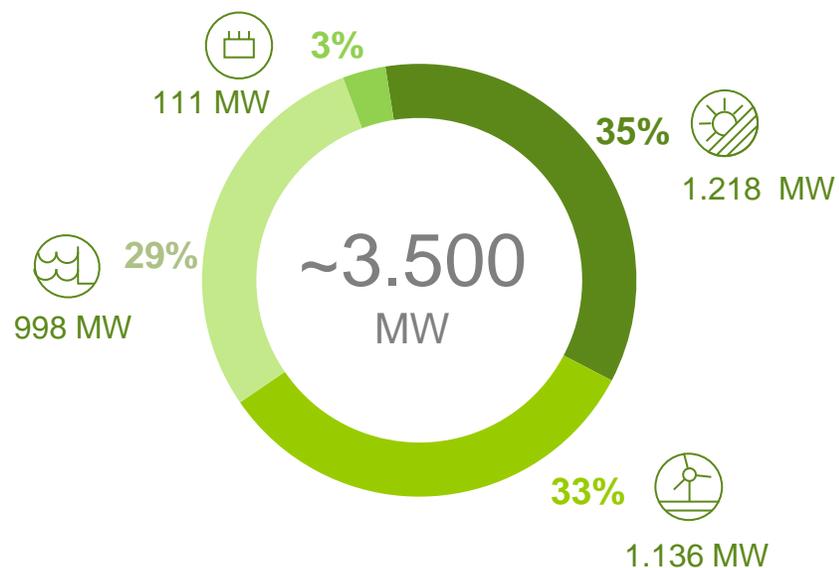
INVERSIONES BRUTAS POR NEGOCIO 3M 2022



... CON MÁS DEL 90% DESTINADO A REDES Y RENOVABLES Y UN 80% EN NEGOCIO INTERNACIONAL

## ~3.500 NUEVOS MW EN OPERACIÓN EN LOS ÚLTIMOS 12 MESES...

### NUEVA CAPACIDAD INSTALADA POR TECNOLOGÍA (últimos 12 meses)



Incluye potencia compartida con socios

### CAPACIDAD EN CONSTRUCCIÓN POR GEOGRAFÍA

					Peso
España	400	--	2.050	--	<b>2.450</b> 33%
EEUU	100	1.600	725	--	<b>2.425</b> 32%
Resto del Mundo	325	975	425	150	<b>1.875</b> 25%
Brasil	525	--	150	--	<b>675</b> 9%
R. Unido	--	--	25	50	<b>75</b> 1%
<b>Total</b>	<b>1.350</b>	<b>2.575</b>	<b>3.375</b>	<b>150</b>	<b>7.500</b>

- Francia 7%
- Alemania 6%
- Australia 6%
- Portugal 2%
- ...

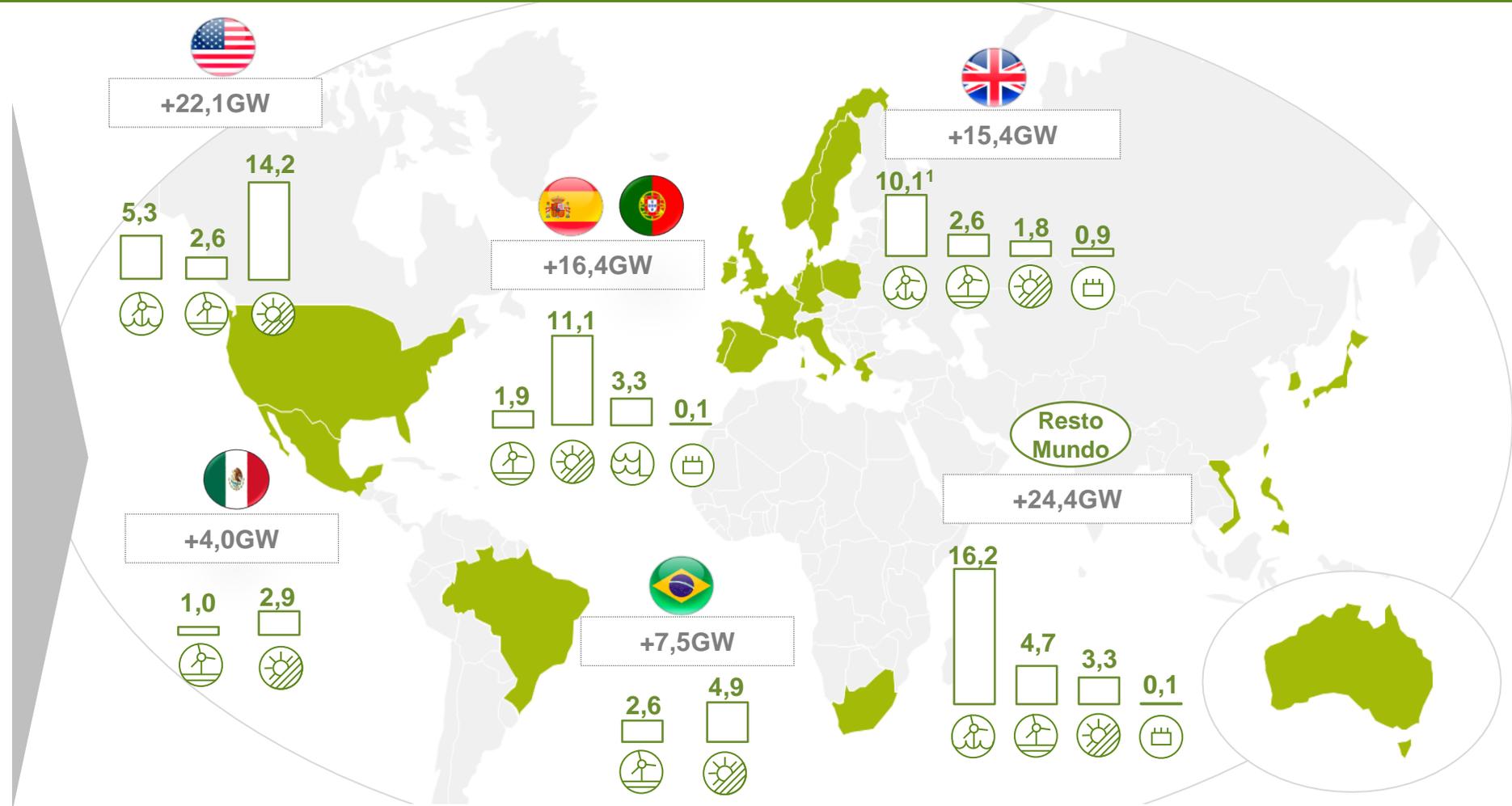
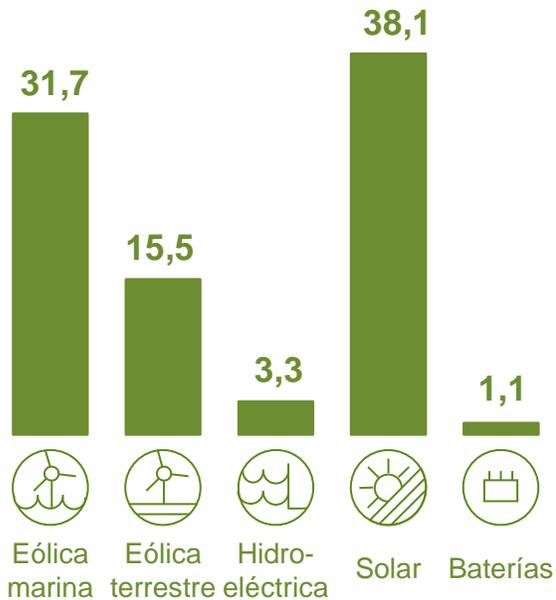
... **CON ~7.500 MW EN CONSTRUCCIÓN**  
**(~2.600 MW DE EÓLICA MARINA)**



## CARTERA DE ~90GW DE ALTA CALIDAD, ENFOCADA EN ZONAS CON CRECIENTE AMBICIÓN CLIMÁTICA, COMO EE.UU., REINO UNIDO Y LA UE...

### Total Cartera

~90GW



## ... Y CON RUTAS AL MERCADO DIVERSIFICADAS: CARTERA DE CLIENTES, PPA's, SUBASTAS...



## NUEVOS HITOS EN *EAST ANGLIA HUB* Y *COMMONWEALTH WIND*, CON TODOS LOS PROYECTOS EN CONSTRUCCIÓN PROGRESANDO SEGUN LOS PLANES...

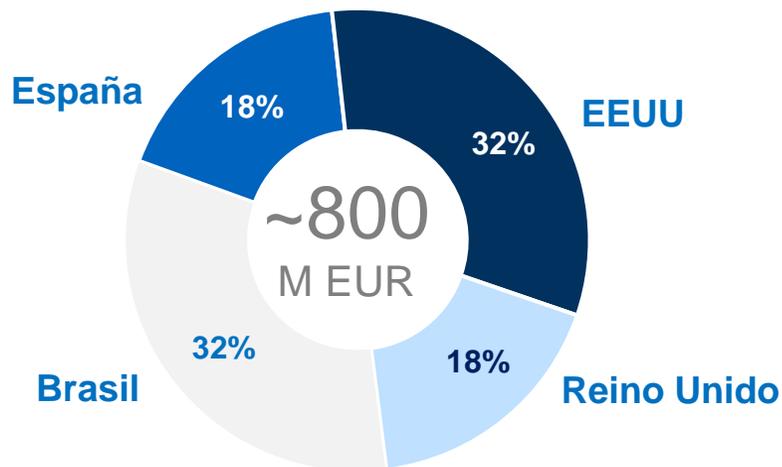
**COD <2027  
~7.000 MW**

	<b>St. Brieu</b>	COD 2023	496 MW	<ul style="list-style-type: none"> <li>Progresando en la instalación con operación comercial en fecha prevista</li> </ul>
	<b>Baltic Eagle</b>	COD 2024	476 MW	<ul style="list-style-type: none"> <li>Progresando de acuerdo al plan (subestación terrestre en fabricación y cimentaciones en curso)</li> </ul>
	<b>Windanker</b>	COD 2026	308 MW	<ul style="list-style-type: none"> <li>Diseño, tramitación y contratación en marcha</li> </ul>
	<b>East Anglia Hub</b>	COD 2026-27	2.900 MW	<ul style="list-style-type: none"> <li>Permisos obtenidos para EA1N y EA2</li> </ul>
	<b>Vineyard Wind</b>	COD 2023-24	806 MW	<ul style="list-style-type: none"> <li>Hitos principales en curso (perforaciones horizontales, trabajos en tierra, subestación terrestre en fabricación)</li> </ul>
	<b>Park City</b>	COD 2026	804 MW	<ul style="list-style-type: none"> <li>Diseño y contratación en marcha</li> </ul>
	<b>Commonwealth</b>	COD 2027	1.232 MW	<ul style="list-style-type: none"> <li>PPA firmado con compañías de distribución eléctrica de Massachusetts</li> </ul>

**... Y DESARROLLANDO ~25 GW ADICIONALES CON OPERACIÓN COMERCIAL POSTERIOR A 2027**

## INVERSIONES DE 797 M EUR EN REDES...

### INVERSIONES BRUTAS POR GEOGRAFIA 3M 2022



#### BRASIL

- Progresando en la construcción de los proyectos de transporte

#### EEUU

- Preparando los Rate Cases de NY, ME, CT & MA para su presentación en 2022, apuntando al periodo 2023-2025
- CMP: Mejora de la calidad del servicio situando el ROE en 9,25%

#### REINO UNIDO

- Transporte: Aprobación preliminar de Ofgem del nuevo Eastern Link
- La nueva Estrategia de Seguridad Energética generará inversiones adicionales en redes
- Conversaciones en curso sobre el RIIO-ED2

#### ESPAÑA

- Más de 500 M EUR de Inversiones adicionales en digitalización hasta 2024, con 180 M EUR procedentes de los Fondos de Recuperación Europeos

... CON PERSPECTIVAS DE CRECIMIENTO AL ALZA EN TRANSPORTE

REINO UNIDO: ESTRATEGIA DE SEGURIDAD ENERGÉTICA Y APROBACIÓN DE EASTERN LINK



## LA SEGURIDAD ENERGÉTICA Y LA DESCARBONIZACIÓN HARÁN NECESARIAS MÁS INVERSIONES EN RENOVABLES Y REDES

### UE



- **Toolbox y Repower EU:** Respuesta coordinada a la crisis energética basada en más Europa y soluciones de mercado

### ALEMANIA



#### Paquete de Pascua:

- 80% de generación renovable en 2030 y 100% en 2035
- Eólica marina: hasta 115GW en 2030 (x2)
- Eólica terrestre: hasta 30GW en 2030; 40GW en 2035 y al menos 70GW en 2045
- Solar: hasta 215GW (x4)
- Aceleración de la tramitación de permisos en Redes

**Paquete de Verano:** que profundizará en otros puntos

### FRANCIA



- **Plan de Transición Ecológica:** Solar x10, eólica terrestre x2, y 50 nuevos parques de eólica marina en 2050
- Límite al incremento de la tarifa regulada (4%)
- Ayudas directas a consumidores vulnerables

### ESPAÑA



- **RDL 6/2022**
- Extensión hasta junio 2022 de la detracción del gas
- Expansión del bono social, financiado bajo un nuevo Sistema extendido a todos los agentes energéticos.
- Ajustes al régimen especial regulado aplicable a ciertos activos renovables (Sin impacto en resultados, solo caja).
- **Propuesta de “excepción ibérica” enviada a Bruselas**
- **Nueva tasa a la producción hidroeléctrica**

### PORTUGAL



- 80% de generación renovable en 2026 (0% carbón desde finales 2021)
- Reducción de peajes de acceso a Redes
- Paquete de ayuda para consumidores intensivos
- Aceleración y simplificación de la tramitación de permisos

**GRAN MAYORÍA DE PAÍSES CON MEDIDAS INCENTIVADORAS DE LA INVERSIÓN**



## LA SEGURIDAD ENERGÉTICA Y LA DESCARBONIZACIÓN HARÁN NECESARIAS MÁS INVERSIONES EN RENOVABLES Y REDES

### REINO UNIDO



#### ▪ Estrategia de Seguridad Energética:

- Eólica marina: hasta 50GW en 2030 (+10GW) y reformas para reducir tramitación de 4 años a tan solo 1
- Eólica terrestre: incremento de hasta 3 veces en 2035 (+30GW)
- Solar: nuevo objetivo de 70GW (x5 vs. 15GW originales)
- Hidrógeno: hasta 10GW de H<sub>2</sub> de bajas emisiones en 2030
- Nuclear: Hasta 24GW en 2050; representando ~25% de la demanda eléctrica de Reino Unido
- Aceleración de la tramitación de permisos

#### ▪ Cap de precios:

- Incremento en 693 libras hasta alcanzar 1.971 libras desde el 1 de abril, esperando un nuevo ajuste en octubre 2022.

### EEUU



#### ▪ Planes Federales y Estatales de Resiliencia

- Políticas fiscales para promover inversiones verdes centradas en el desarrollo de renovables y movilidad eléctrica
- **Plan Bipartito de Infraestructuras**
- 1,2 billones de dólares en 8 años, con 73.000 M USD destinados a infraestructuras de energía
- El paquete de apropiación dota de fondos a las agencias federales

### AUSTRALIA



- **Plan de reducción de emisiones a largo plazo**: Emisiones netas cero en 2050, reduciendo entre el 30-35% en 2030
- **Plan de Infraestructura eléctrica de eólica marina**: Objetivo de 9 GW a 2040, con al menos 2 GW en operación en 2032
- **Plan Integrado del Sistema 2022** (en proceso de aprobación): Anticipación del cierre programado del carbón a 2043.

## GRAN MAYORÍA DE PAÍSES CON MEDIDAS INCENTIVADORAS DE LA INVERSIÓN



## LA SEGURIDAD ENERGÉTICA Y LA DESCARBONIZACIÓN HARÁN NECESARIAS MÁS INVERSIONES EN RENOVABLES Y REDES

### MÉXICO



- Reforma Constitucional rechazada en el Congreso
- Revisión de la Ley de la Industria Eléctrica por la Corte Suprema Federal:
  - Algunos aspectos fueron declarados inconstitucionales, mientras que otros se dejaron para ser revisados caso a caso por los jueces

### BRASIL



- Nueva ley para promover la energía eólica marina
  - Plan a 10 años que confirma las necesidades de inversión:
    - Más de 75GW de nueva capacidad instalada (+34GW en Generación Distribuida y +17GW en eólica terrestre y solar)
    - Más de 34.000 kms de nuevas líneas de transporte (más del 50% ya han sido adjudicadas)
- Cuenta de escasez hídrica en vigor, esperando la recepción de los primeros fondos en abril/mayo.

**GRAN MAYORÍA DE PAÍSES CON MEDIDAS INCENTIVADORAS DE LA INVERSIÓN**



## EL BENEFICIO NETO DE AVANGRID CRECE UN +33% HASTA 445 M USD

### Sólida evolución en Redes: ejecución de los planes tarifarios y cumplimiento de compromisos regulatorios

Alcanzando expectativas de resultados con el Beneficio Neto de Redes +12% en últimos 12 meses

Nuevos “Rate Cases” en preparación en todas las jurisdicciones para su presentación en los próximos 12 meses, con planes de inversión para mejorar la calidad del servicio y facilitar la transición energética

Métricas de servicio de CMP cubiertas con éxito; incremento de 100 bps en el ROE

### Acelerando el crecimiento en renovables impulsado por el desarrollo de la eólica marina

Más de 800 MW de eólica terrestre y solar y 1,600 MW adicionales de eólica marina en construcción

Acuerdo de reestructuración con CIP completado

2,800 MW de eólica marina con contratos a largo plazo en el Noreste, tras la firma del PPA de Commonwealth Wind

## PERSPECTIVAS '22: BENEFICIO NETO AJUSTADO EN EL RANGO 850 – 920 M USD

(BPA AJUSTADO 2.20 – 2.38 USD )



## EL BENEFICIO NETO DE NEOENERGIA CRECE UN +20% HASTA 1.212 M BRL

Incremento del 39% en el EBITDA hasta 3.169 M BRL

Las inversiones brutas ascienden a 2.446 M BRL (+34%)

1.278 M BRL invertidos en distribución y 357 M BRL en nuevas líneas de transporte

811 M BRL en nuevos activos Renovables (eólica terrestre y solar)

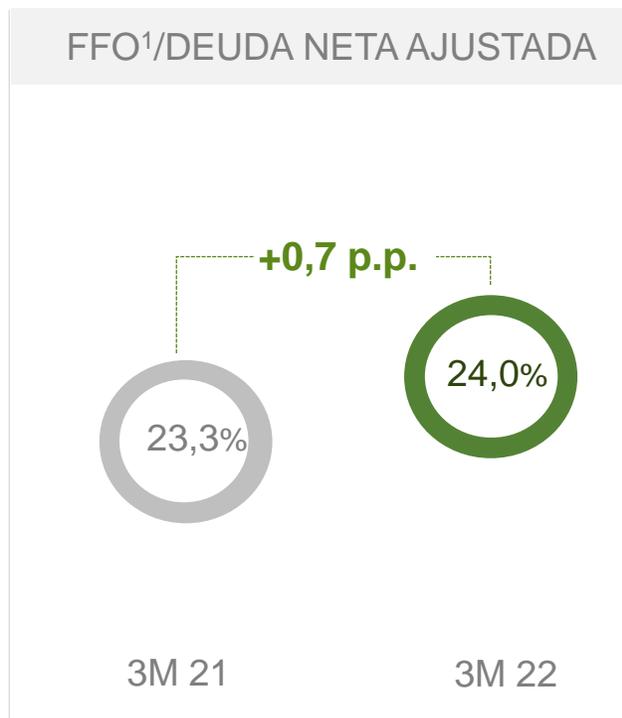
**Estabilidad regulatoria:** Los ajustes tarifarios anuales reflejan los costes y se espera recibir los primeros fondos de la cuenta de escasez hídrica en abril/mayo

**Neoenergía Cosern**, premiada por ANEEL como la mejor compañía de distribución por calidad de servicio en Brasil

**Oferta pública de adquisición** de la participación minoritaria del 10,3% en **Neoenergía Pernambuco** por ~60 M EUR, con expectativa de **efectos positivos financieros y operativos**



## PERFIL FINANCIERO EQUILIBRADO, CON MEJORAS EN LA GENERACIÓN DE CAJA Y LA GESTIÓN DE LA DEUDA



**LA LIQUIDEZ ALCANZA LOS 21.000 M EUR Y CUBRE 23 MESES DE NECESIDADES FINANCIERAS**



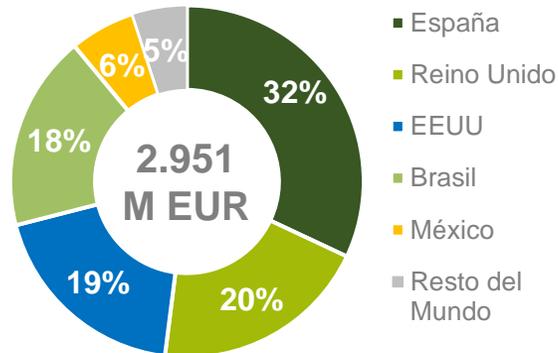
## MODELO DE NEGOCIO RESILIENTE EN EL CORTO Y LARGO PLAZO

Modelo sostenible basado en **renovables, redes y almacenamiento**:  
~90% de nuestra producción en Europa procede de fuentes libres de emisiones

Preparados para hacer frente a entornos inestables a corto plazo

### Diversificación geográfica:

*EBITDA por geografía:*



### Negocio y estructura financiera resilientes:

- 50% margen operativo protegido frente a inflación
- 80% de deuda a tipos fijos
- 90% de Beneficio Neto con cobertura de tipos de cambio

### Política de compras:

- Compras de 2022 ya aseguradas mediante precios cerrados o coberturas



# Agenda

## Análisis de resultados



# Cuenta de Resultados / Grupo

**EBITDA crece un 5%, hasta 2.951 M EUR, y el Beneficio Neto un 3%, hasta 1.058 M EUR**

M EUR	1T 2022	1T 2021	%
Ingresos	12.150	10.088	+20,4
<b>Margen Bruto</b>	<b>4.685</b>	<b>4.604</b>	<b>+1,8</b>
Gasto Operativo Neto	-1.151	-1.049	+9,8
Tributos	-583	-741	-21,3
<b>EBITDA</b>	<b>2.951</b>	<b>2.814</b>	<b>+4,9</b>
EBIT	1.747	1.713	+2,0
Resultado Financiero Neto	-399	-265	+50,5
Resultado Soc. Método Participación	216	-4	n.a.
Impuestos	-312	-282	+10,3
Minoritarios	-194	-136	+42,6
<b>Beneficio Neto</b>	<b>1.058</b>	<b>1.025</b>	<b>+3,2</b>
Cash Flow Operativo	3.004,9	2.269,9	+32,4

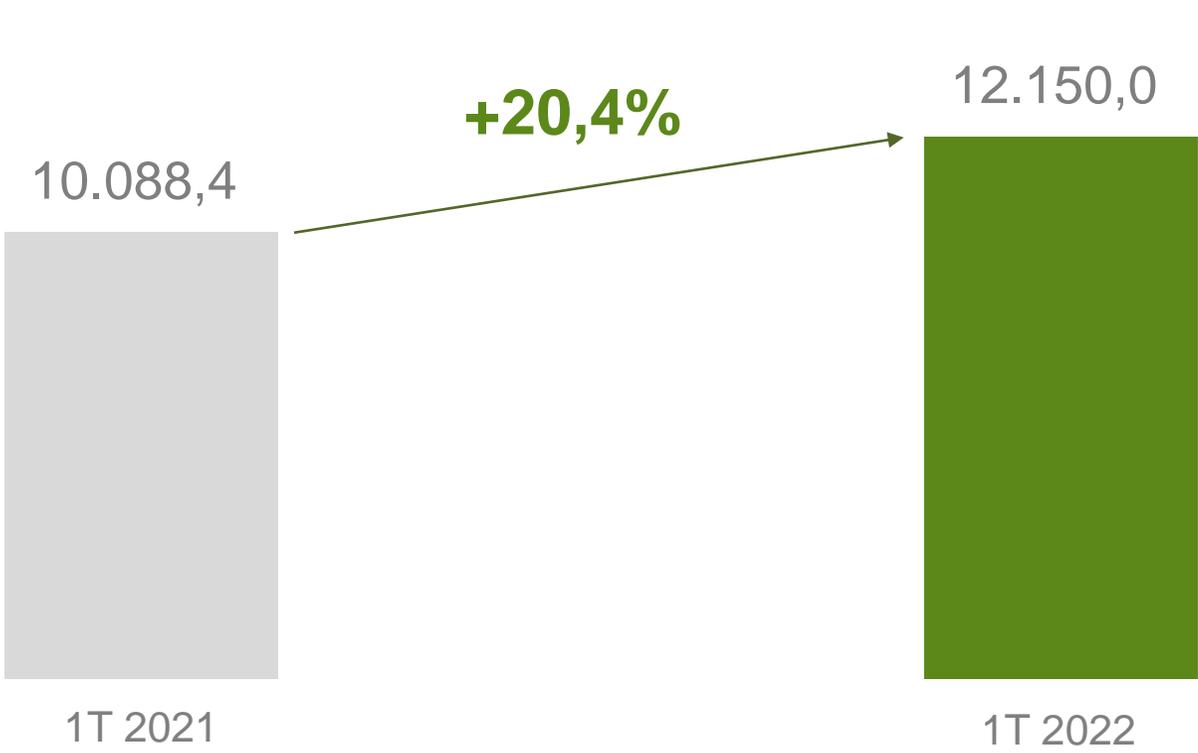
Impacto tc: USD +7,2%, GBP +5,4% y BRL +8,0%



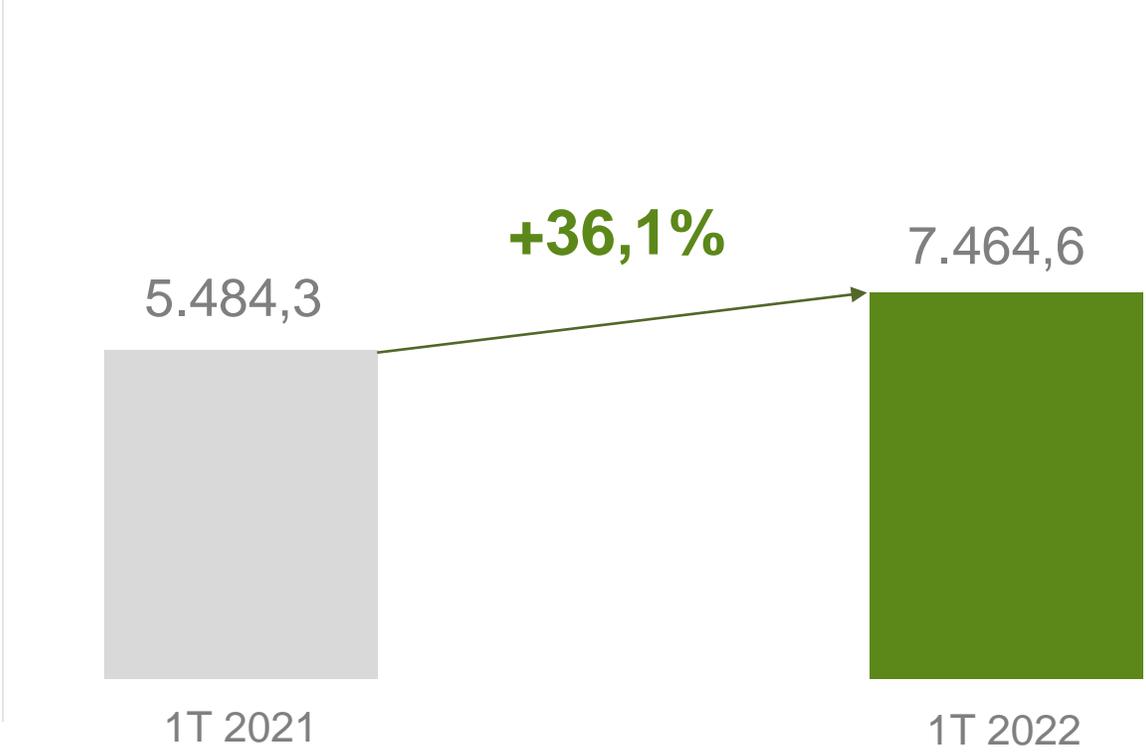
# Margen Bruto / Grupo

**Margen Bruto sube 1,8%, hasta 4.685,4 M EUR**

INGRESOS (M EUR)



APROVISIONAMIENTOS (M EUR)



**Ingresos** crecen 20,4%, hasta 12.150 M EUR, y **Aprovisionamientos** un 36,1%, hasta 7.465 M EUR



## Gasto Operativo Neto / Grupo

**Gasto Operativo Neto** crece 9,8%, hasta 1.151,3 M EUR, como consecuencia del crecimiento del Grupo,...

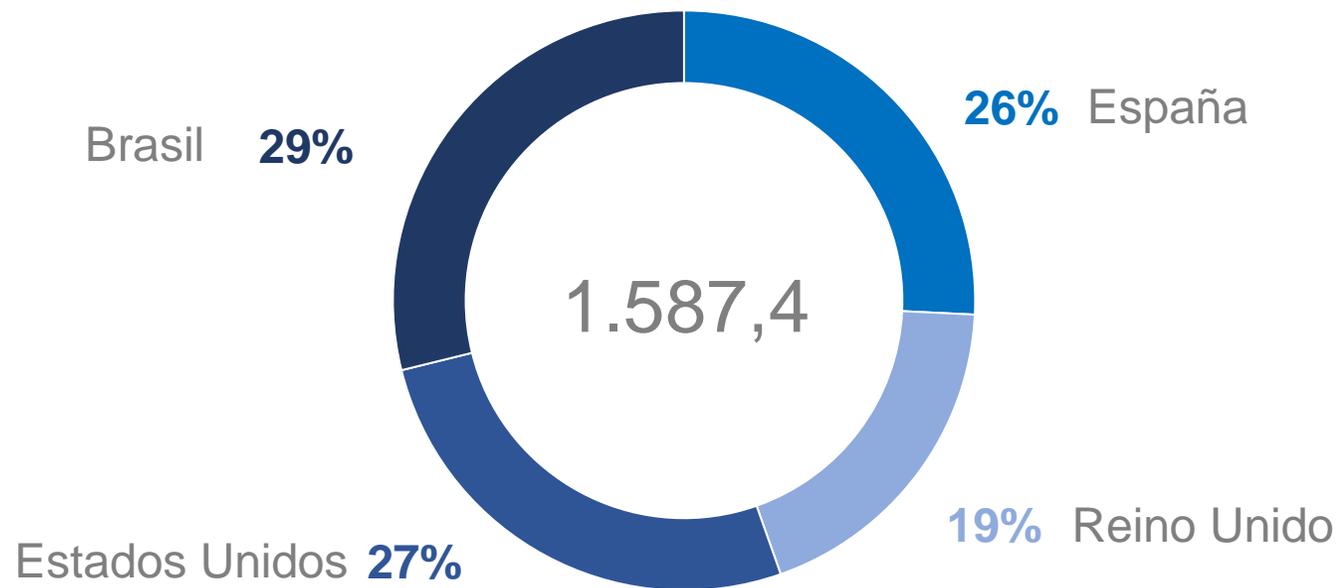
### Gasto Operativo Neto (M EUR)

	<b>1T 2022</b>	<b>1T 2021</b>	<b>vs 1T'21 (%)</b>
Gasto Personal Neto	<b>-547,4</b>	-541,1	<b>+1,2%</b>
Servicios Exteriores	<b>-780,7</b>	-669,0	<b>+16,7%</b>
Otros Ingresos Operativos	<b>176,8</b>	161,4	<b>+9,6%</b>
<b>Gasto Operativo Neto total</b>	<b>-1.151,3</b>	-1.048,7	<b>+9,8%</b>

...con la plantilla aumentando un 6,7% tras las adquisición de Neo Brasilia en Marzo de 2021



### EBITDA Reportado Redes crece 20,9%, hasta 1.587,4 M EUR



Con los resultados mejorando en todos los países salvo España

## Resultados por Negocios / Redes



ESPAÑA

**EBITDA 409,1 M EUR (-3,7%):**

- -22 M EUR como consecuencia de las reliquidaciones positivas registradas en 2021.

BRASIL

**EBITDA 2.772,4 M BRL (+30,4%):**

- Impactos positivos en Distribución, fundamentalmente por ajustes de tarifas e inflación (+789,7 M BRL).

ESTADOS  
UNIDOS

**EBITDA IFRS 476,7 M USD (+33,0%):**

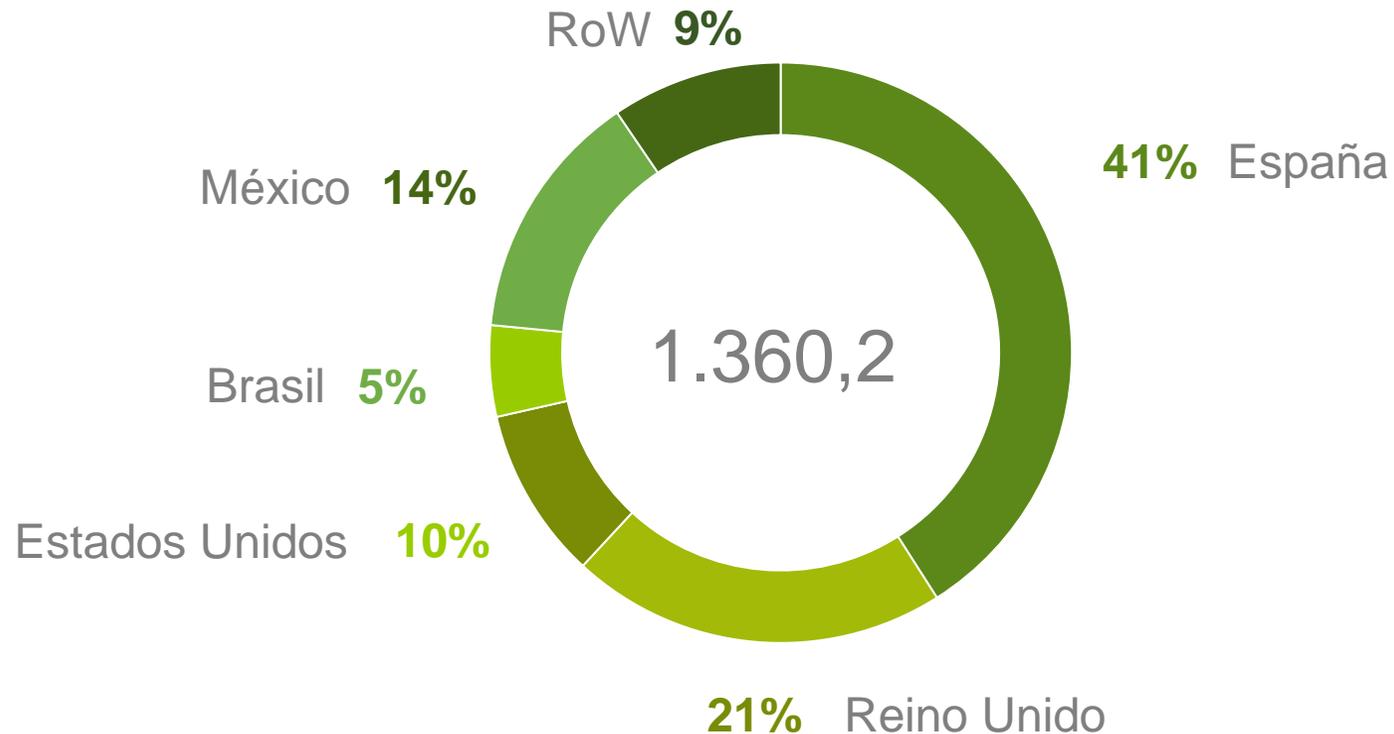
- +77 M USD por el incremento derivado de los *rate cases*, ligado a mayores inversiones y el reconocimiento de costes pasados.
- +99 M USD de impacto positivo correspondiente a la reversión de provisiones por pensiones en IFRS.
- US GAAP 495,4 M USD (+2,5%)

REINO  
UNIDO

**EBITDA 250,1 M GBP (+6,2%):**

- Mayor base de activos.

**EBITDA Reportado de Producción de Electricidad y Clientes cae 6,8%, hasta 1.360,2 M EUR**



Principalmente por menor producción y mayores precios de mercado, no traspasados a clientes

## ESPAÑA

### EBITDA 557,4 M EUR (-5,0%):

- La producción disminuye un 18,9% por menor producción renovable, así como la parada no programada de la central nuclear de Cofrentes, con un impacto conjunto de -368 M EUR, al haber comprado energía adicional en el mercado a mayores precios que no se han traspasado a los clientes. Esto se ha compensado parcialmente por la suspensión temporal del impuesto a la generación, menor canon hidroeléctrico y sentencias judiciales.

## ESTADOS UNIDOS

### EBITDA 147,4 M USD (-43,3%):

- Impacto positivo de la ola de frío de Texas registrado en 1T'21 (-111,3 M USD).
- Mayor producción (+6,2%) debido a la nueva capacidad instalada y mejor recurso eólico vs 2021.

## REINO UNIDO

### EBITDA 237,5 M GBP (-24,6%):

- 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.

## MÉXICO

**EBITDA 214,8 M USD (+10,8%):**

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

## BRASIL

**EBITDA 420,2 M BRL (+33,5%):**

- Principalmente por el ciclo combinado de Termope.

## RdM

**EBITDA 129,1 M EUR (+42,3%):**

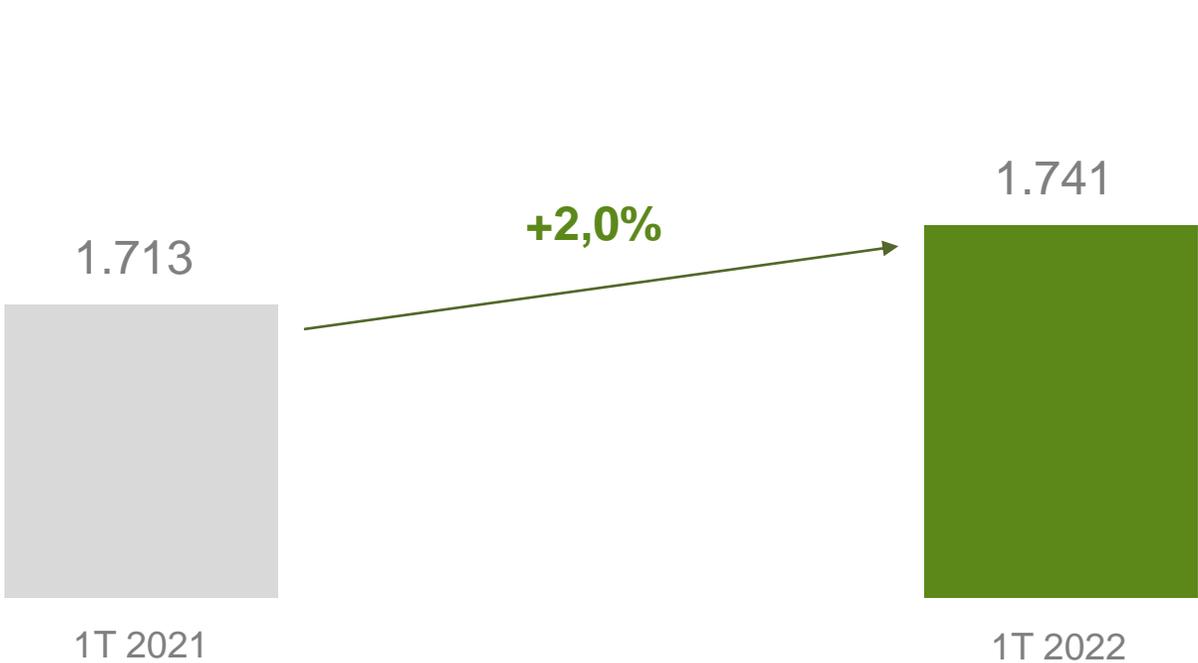
- Mayor contribución de eólica terrestre y marina en todas las geografías.



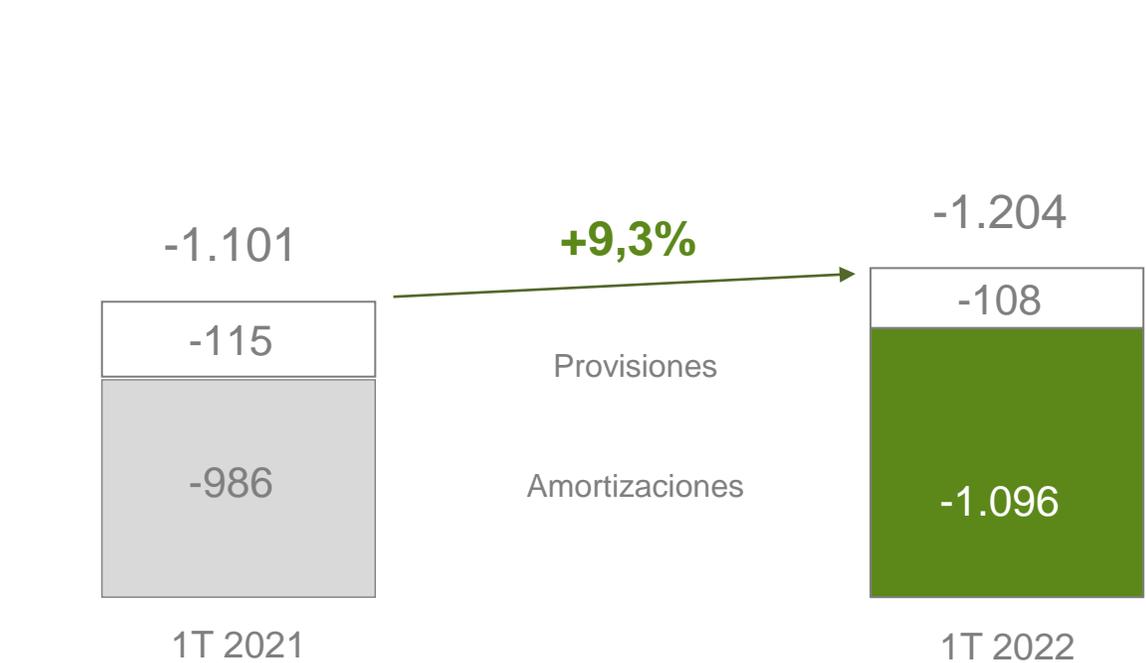
# EBIT / Grupo

**EBIT crece 2,0%, hasta 1.747,1 M EUR**

## EBIT (M EUR)



## Amortizaciones y Provisiones (M EUR)



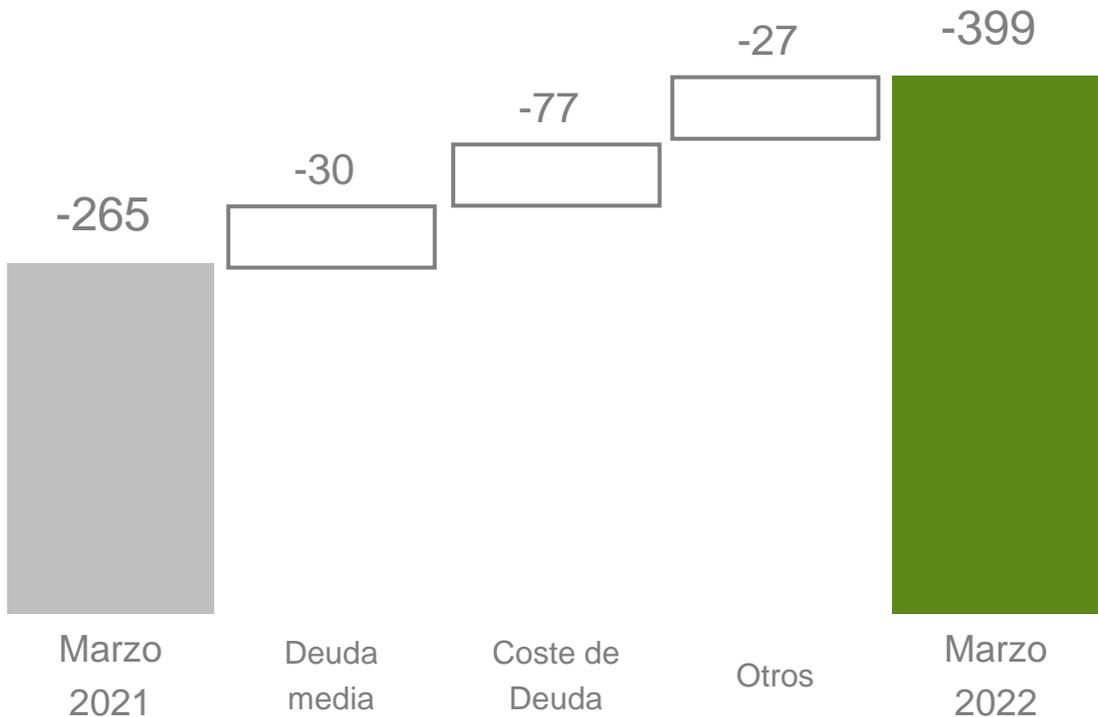
Amortizaciones aumentan 11,1%, hasta 1.096 M EUR, y Provisiones caen 6,0%, hasta 108 M EUR por menor morosidad tras la pandemia



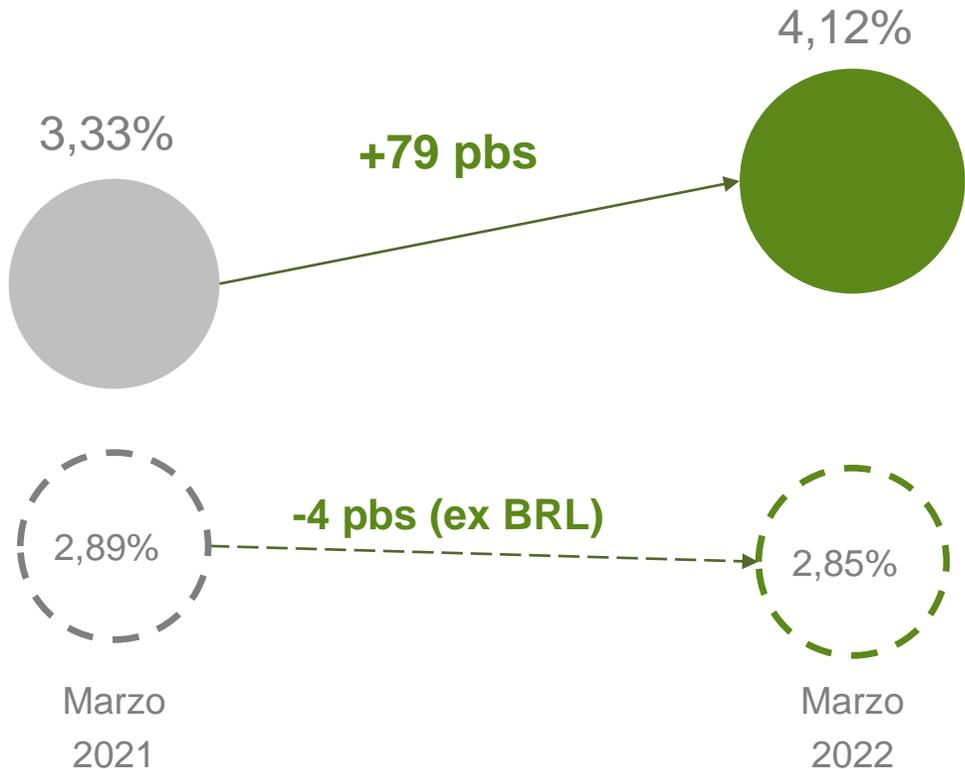
# Resultado Financiero Neto / Grupo

**Resultado Financiero Neto** aumenta 134 M EUR hasta 399 M EUR debido a mayor saldo medio de deuda y mayor coste de la deuda en Brasil...

RESULTADO FINANCIERO NETO (M EUR)



COSTE DE LA DEUDA



...compensado por ingresos indexados a la inflación incluidos en el EBITDA. El coste de la deuda excluyendo Brasil mejora 4 pbs.



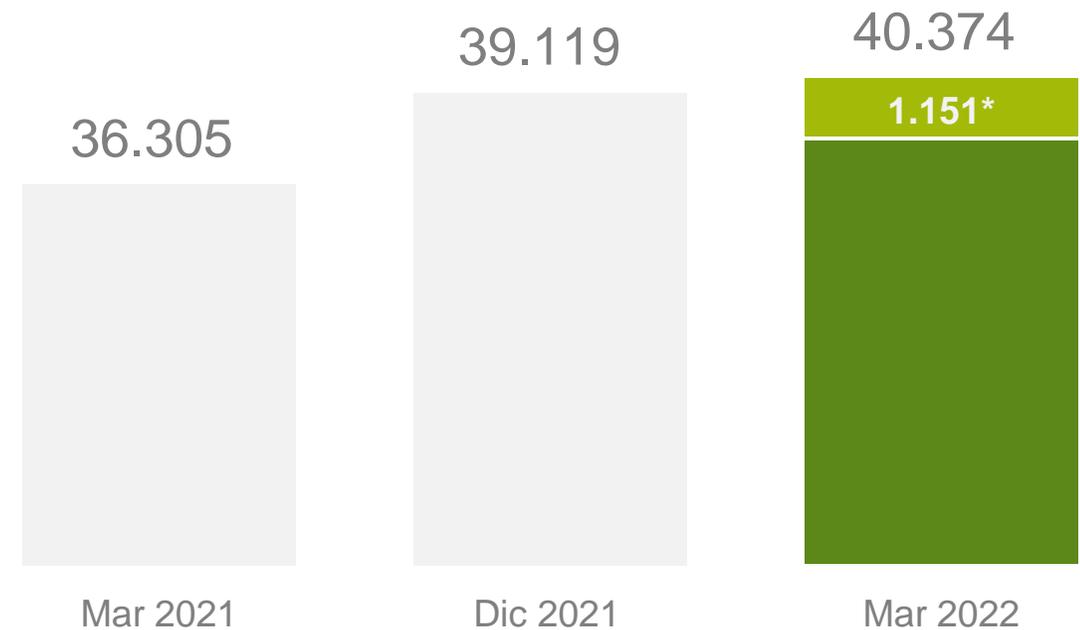
# Ratios Financieros y Deuda Neta Ajustada / Grupo

Sólida posición financiera, a pesar del aumento de la Deuda Neta debido principalmente a las inversiones y la evolución del tc

## RATIOS DE CRÉDITO AJUSTADOS

	Mar 2021 <sup>1</sup>	Mar 2022 <sup>1</sup>
Deuda Neta Ajustada / EBITDA	3,6x	3,3x
FFO <sup>2,3</sup> / Deuda Neta Ajustada	23,3%	24,0%
RCF / Deuda Neta Ajustada	21,0%	21,7%
Apalancamiento Ajustado	41,9%	40,9%

## DEUDA NETA AJUSTADA<sup>1</sup> (M EUR)



\* Impacto tc



## Beneficio Neto / Grupo

**Beneficio Neto** crece 3,2%, hasta 1.058 M EUR, esperándose una mejora operativa en los próximos trimestres

M EUR	1T 2022	1T 2021	vs 1T'21 (%)
<b>EBIT</b>	<b>1.747,1</b>	1.712,7	+2,0%
- Resultado Financiero Neto	-399,5	-265,4	+50,5%
- Resultado Soc. Método Participac.	215,8	-3,9	n/a
- Impuestos	-311,5	-282,4	+10,3%
- Minoritarios	-193,6	-135,8	+42,6%
<b>Beneficio Neto</b>	<b>1.058,3</b>	1.025,2	+3,2%

Resultado Soc. Método de Participación incluye +212 M EUR de impacto positivo no recurrente, resultado del acuerdo de reestructuración de Vineyard Wind alcanzado con CIP en EE.UU.



**Agenda**

**Conclusiones**



## RESULTADOS DEL 1T Y EL PERFIL ESPERADO PARA 2T-4T NOS PERMITEN REAFIRMAR NUESTRAS PERSPECTIVAS PARA 2022

Recuperación en los próximos trimestres de la producción eólica, hidroeléctrica y nuclear, que han sido anormalmente bajas

3.800 MW de capacidad adicional junto a más de 4.000 M EUR de inversión en redes en 2022 que contribuirán a los resultados

Crecimiento adicional gracias a las inversiones, principalmente en Estados Unidos y Brasil

Reino Unido: Incremento del límite de precios desde abril, y normalización de la producción renovable

Medidas regulatorias y decisiones judiciales

Impacto positivo de tipos de cambio

**Beneficio Neto**

**4.000 – 4.200 M EUR**

**Dividendo**

**En línea con el B. Neto  
y con suelo de 0,44 €/acción**



## LA ELECTRIFICACIÓN, RESPUESTA A LOS DESAFÍOS ENERGÉTICOS ACTUALES...

### Aceleración de tendencias a largo plazo

- Tecnología
- Cambios sociales
- Digitalización
- Descarbonización
- Autosuficiencia

### Desafíos a corto plazo

- Tensiones geopolíticas
- Crisis de materia primas
- Incertidumbre macro

### Objetivos de Política energética

*“Fit for 55”*  
es ahora también  
*“Fit for self-sufficiency”*

### Necesidad de acelerar ELECTRIFICACIÓN

Redes

Renovables

Almacenamiento

Hidrógeno verde

Menor dependencia  
externa

Seguridad y resiliencia

Descarbonización

... ESTABILIDAD, PREDICTIBILIDAD Y RESPETO A LA LEY, MÁS NECESARIOS QUE NUNCA



## IBERDROLA, PREPARADA PARA SEGUIR CRECIENDO



### Crecimiento en Redes

- Las infraestructuras de redes supondrán ~ 50% de la inversión prevista de 2022 a 2025
- **Nuevos Rate Cases** en Redes
- **Retornos regulatorios ajustados por inflación**



### Crecimiento en Renovables

- Nuestra cartera nos permite ser selectivos en el crecimiento:
  - Liderazgo en eólica marina
  - Países con marcos estables y diversos accesos al mercado
- Incrementando la **capacidad instalada** para **optimizar el balance de generación** y clientes



### Diversificación geográfica

- Países con **Rating A**, nuevos y tradicionales
- Áreas con **objetivos climáticos ambiciosos** y **marcos regulatorios estables**
  - >50% del resultado operativo procede de América
  - Menos de 1/3 de España
  - Crecimiento en UE y otras áreas



### Sólido Perfil Financiero

- Manteniendo el Ratio crediticio
- **Sin necesidad de ampliaciones de capital**
- Los **acuerdos con socios** y **rotación de activos** aportan **opcionalidad**

ALINEAMIENTO CON OBJETIVOS DE POLÍTICA ENERGÉTICA :  
AUTOSUFICIENCIA Y DESCARBONIZACIÓN

REAFIRMANDO NUESTRO LIDERAZGO EN “ESG”

MANTENIENDO PERSPECTIVAS A 2025

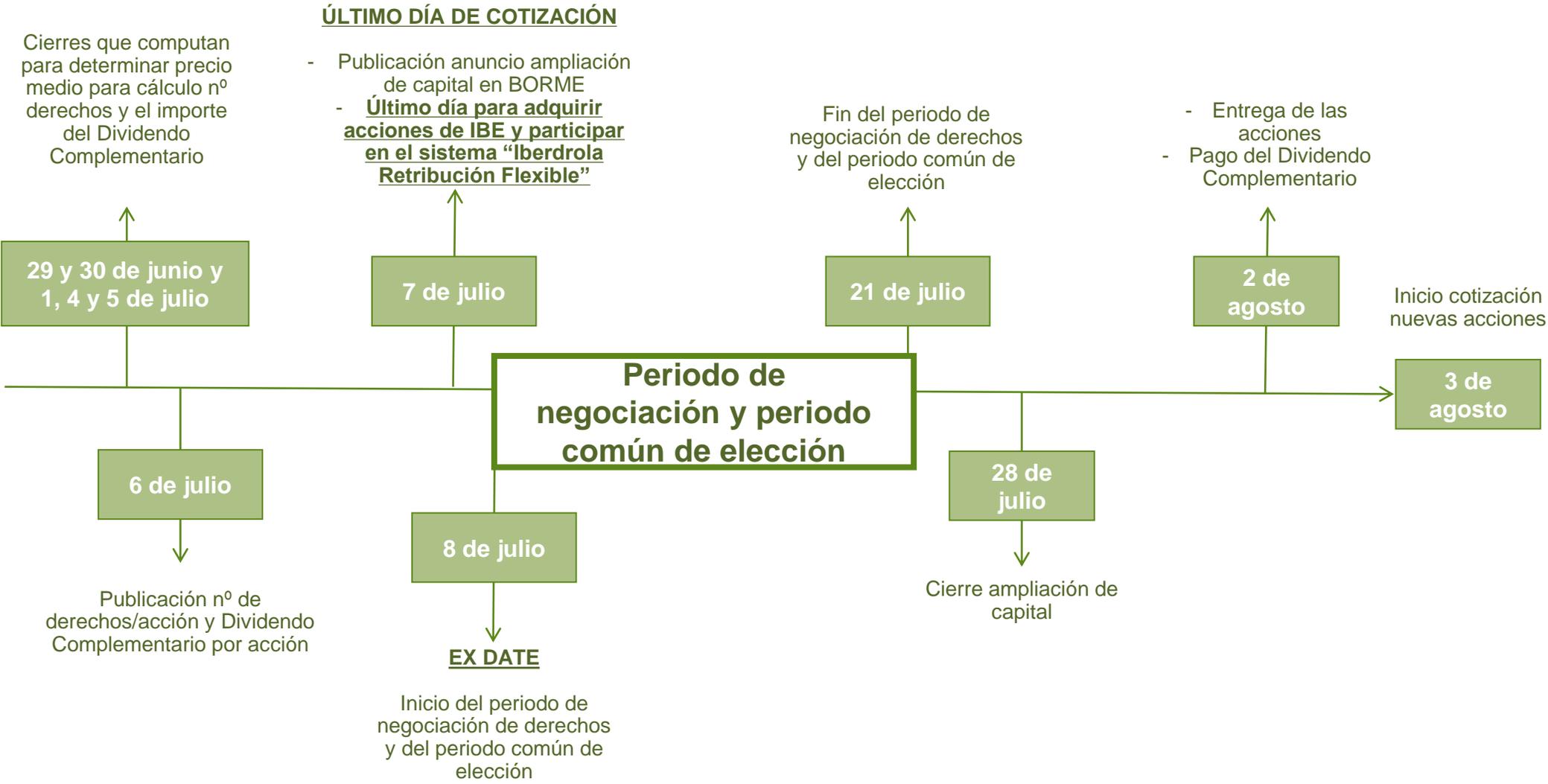


## Agenda

Anexo I: Programa *Iberdrola Retribución Flexible* Julio 2022



# Calendario Iberdrola Retribución Flexible Julio 2022





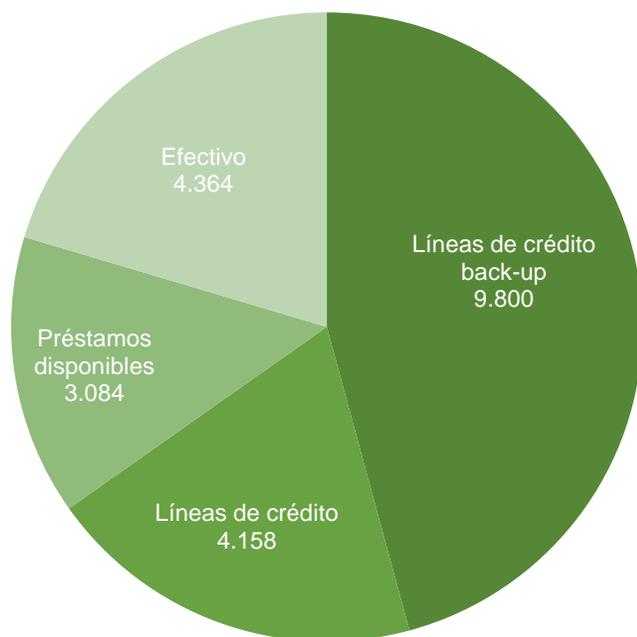
# Agenda

## Anexo II

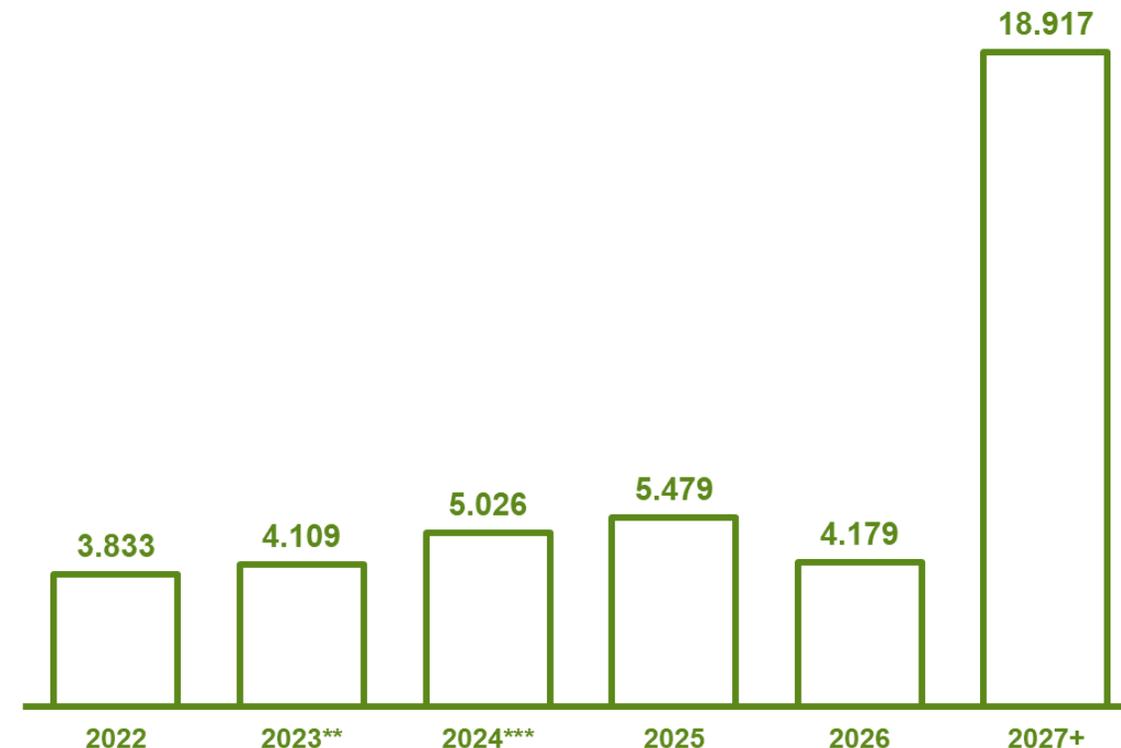


**Sólida y diversificada posición de liquidez, que asciende a 21.000\* M EUR y cubre 22 meses de necesidades de financiación**

LIQUIDEZ POR INSTRUMENTO: 21.406 M EUR\*



VENCIMIENTOS (M EUR)



CÓMODO PERFIL DE VENCIMIENTOS CON UNA VIDA MEDIA DE LA DEUDA DE APROX. 6 AÑOS

\*Incluye 1.088 M EUR in Corporación y 2.400 M BRL en Neoenergía firmados en Abril 2022

\*\* 2023 incluye 400 M USD con opción de extensión para 1 o 2 años

\*\*\* 2024 incluye 500 M USD con opción de extensión para 1 o 2 años

Los vencimientos excluyen leases y deuda a corto plazo e incluyen el saldo del papel comercial en 2027+



En 2022 Iberdrola firmó 2.200\* M EUR de nueva financiación verde, lo que supone un total de **41.300 M EUR en financiación ESG**

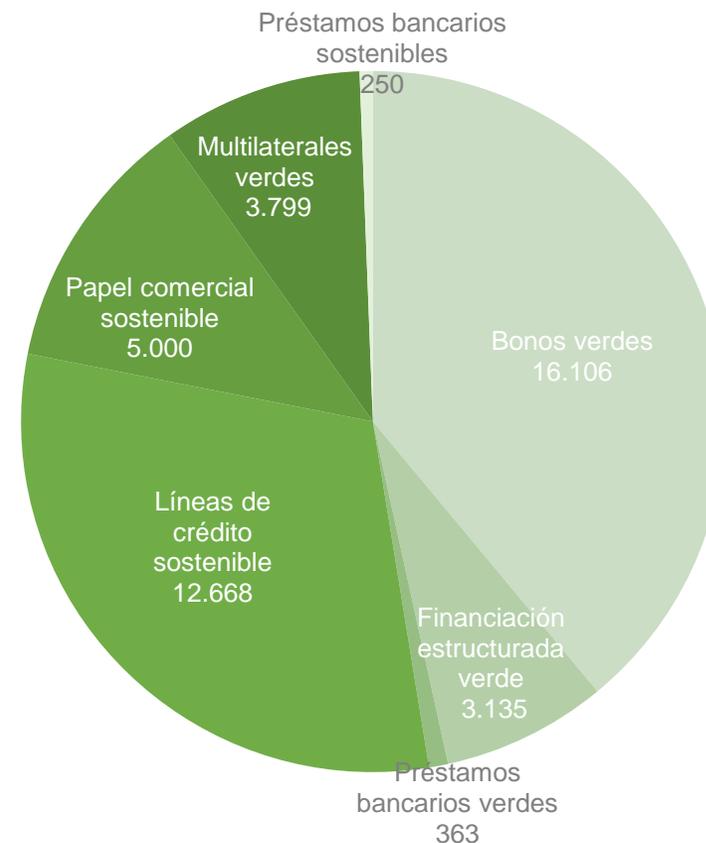
NUEVA FINANCIACIÓN ESG 2022: 2.224 M EUR\*

72% de la nueva financiación es ESG, reafirmando el compromiso de Iberdrola y convirtiéndose en su principal fuente de financiación

Producto	1T
Verde	2.224
Bonos senior	1.136
Préstamos multilaterales*	1.088
Sostenible	-
<b>Total financiación ESG</b>	<b>2.224</b>

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

TOTAL FINANCIACIÓN ESG: 41.321 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 medio anual 2017-2021
Capacidad instalada propia libre de emisiones (%)	79	81	+2,3%
Emissiones específicas de CO <sub>2</sub> propias en Europa (t/GWh)	64	60	-16,9%
Emissiones específicas de CO <sub>2</sub> propias (t/GWh)	98	96	-8,3%
Uso de agua / producción global (m <sup>3</sup> /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 directivas)	33	34	-
Ratio de accidentabilidad <sup>1</sup>	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



### Índice Dow Jones Sustainability

Única compañía eléctrica incluida en sus 22 ediciones

### 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



### Diversidad de Género

Top 2<sup>1</sup> 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

Hace dos años, transición del Sistema de Gobierno Corporativo al **Sistema de Gobierno y Sostenibilidad**. Alineación con el mercado:

- a) **Compromiso medioambiental**
- b) **Crisis covid-19** como **acelerador**, con especial importancia de la dimensión social
- c) **Nueva visión de gobernanza** desde la perspectiva ESG

### Benchmark con 23 compañías<sup>2</sup>

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

<sup>1</sup> Datos elaborados por PWC a partir de los datos actuales de Iberdrola comparados con la última información disponible en los informes anuales de las empresas del IBEX-35

<sup>2</sup> Telefonica, Enagas, Sabadell, IAG, Repsol, REE, Santander, Inditex, Amadeus, Caixabank, Ferrovial, BBVA, Nationalgrid, Enel, SouthernCompany, Dominion Energy, Duke Energy, AEP, Microsoft, BNP Paribas, Diageo, Teladoc, UPM. 61 indicadores en el alcance.