



PRESENTACIÓN
DE RESULTADOS
2021
23 de febrero 2022



**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 ejercicio 2021. 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.

Con excepción de la información financiera contenida en este documento (que ha sido extraída de las cuentas anuales de Iberdrola, S.A. correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021, auditadas por KPMG Auditores, S.L.), 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 para el ejercicio 2021, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 22 de febrero 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 para el ejercicio 2021, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 17 de febrero 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.

Agenda

Claves del periodo



BENEFICIO NETO REPORTADO DE 3.885 M (+8%)

Superando nuestras perspectivas para 2021

- El EBITDA reportado crece un 20% hasta los 12.006 M EUR
- Sólido comportamiento en EEUU y Brasil y crecimiento en renovables
- Impacto negativo en comercial por los elevados precios de la energía

Inversiones brutas récord de más de 9.940 M EUR (+3%)

- Renovables: ~3.500 MW instalados en 2021 con ~7.800 MW en construcción
- Acelerando la expansión en eólica marina: 1.260 MW en operación, 2.600 MW en construcción, 4.600 MW en desarrollo avanzado
- Incremento de 2.000 M EUR en los activos regulados de redes hasta los 33.000 M EUR, creciendo en todos los países

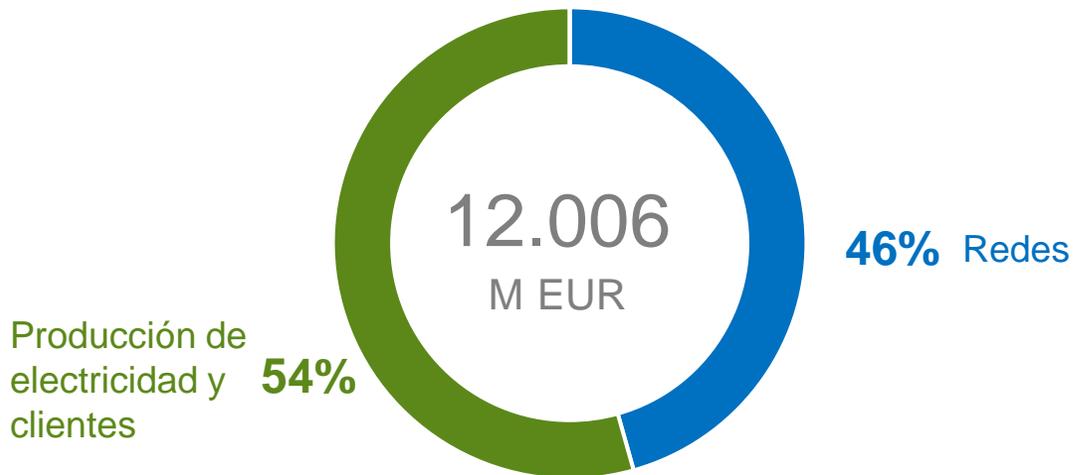
Perfil financiero y de negocio equilibrado en el actual entorno macroeconómico

- 80% de deuda a tipos fijos
- 50% del margen operativo protegido de la inflación
- Compras para 2022 aseguradas con precios cerrados o cubiertos

PROPUESTA DE REMUNERACIÓN AL ACCIONISTA DE 0,44 EUR POR ACCIÓN¹

EL EBITDA REPORTADO CRECE +20%

DESGLOSE POR NEGOCIOS



REDES

- Mayor base de activos en todas las geografías
- Impacto completo en el ejercicio del marco tarifario de Nueva York aprobado en 2020
- Brasil: Incrementos de tarifas, nuevos activos de transporte y Neoenergía Brasilia

PRODUCCIÓN DE ELECTRICIDAD Y CLIENTES

- Capacidad renovable instalada adicional: ~3.500 MW
- Eólica terrestre: mayor producción
- Eólica marina: East Anglia 1 plenamente operativo en Reino Unido
- Reversión de tributos de años anteriores
- Impacto negativo en comercial por los altos precios de la energía en Reino Unido y España

IMPACTO DE TIPOS DE CAMBIO DE -169 M EUR A NIVEL EBITDA

LAS INVERSIONES BRUTAS CRECEN UN 3% HASTA LOS 9.940 M EUR

INVERSIONES BRUTAS POR PAÍS 2021

	M EUR	Peso
EEUU	2.736	28%
España	2.386	24%
Brasil	1.892	19%
IEI	1.566	16%
R. Unido	1.114	11%
México	247	2%
Total Inversiones Brutas	9.940	100%

Francia 6%
 Australia 3%
 Polonia 2%
 ...

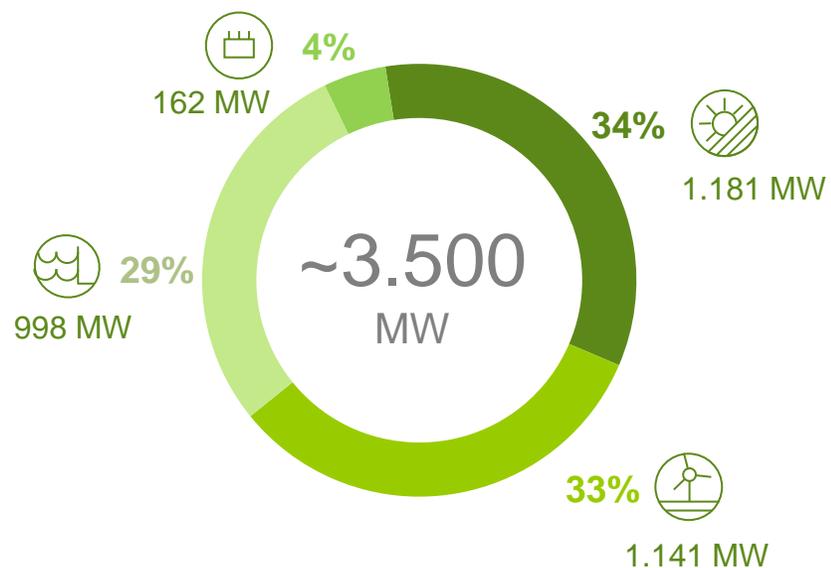
INVERSIONES BRUTAS POR NEGOCIO 2021



... CON MÁS DEL ~90% EN REDES Y RENOVABLES

~3.500 NUEVOS MW EN OPERACIÓN EN 2021...

NUEVA CAPACIDAD INSTALADA POR GEOGRAFÍA (últimos 12 meses)



Incluye potencia compartida con socios

~3.500 MW

CAPACIDAD EN CONSTRUCCIÓN POR GEOGRAFÍA

					Peso
España	400	--	2.150	--	2.550 33%
EEUU	125	1.600	775	--	2.500 32%
IEI	325	975	475	150	1.925 25%
Brasil	575	--	150	--	725 9%
R.Unido	--	--	25	50	75 1%
Total	1.425	2.575	3.575	150	7.775

- Francia 6%
- Alemania 6%
- Australia 6%
- Portugal 4%
- ...

...CON CASI 7.800 MW EN CONSTRUCCIÓN
(~2.600 MW DE EÓLICA MARINA)



ACELERANDO LA EXPANSIÓN EN EÓLICA MARINA...

OPERATIVOS ~1.260 MW

	West of Duddon Sands	195 MW
	Wikingen	350 MW
	East Anglia 1	714 MW

PUESTA EN MARCHA EN <2025 ~2.600 MW

	St. Brieuc	COD 2023	496 MW
	Baltic Eagle	COD 2024	476 MW
	Vineyard Wind	COD 2023-24	806 MW
	Park City	COD ~2025	804 MW

PUESTA EN MARCHA EN 2026-2027 ~4.600 MW

	Windanker	COD 2026	308 MW
	East Anglia Hub	COD 2026	3.100 MW
	Commonwealth	COD 2027	1.232 MW

CARTERA PUESTA EN MARCHA EN > 2027 >26.000 MW

	Irlanda	3.000 MW		MarramWind ¹	3.000 MW
	Suecia	3.600 MW		CampionWind ¹	2.000 MW
	Polonia	2.000 MW		MachairWind	2.000 MW
	EEUU	2.500 MW		Taiwán	1.200 MW
	Japón	3.300 MW		Filipinas	3.550 MW

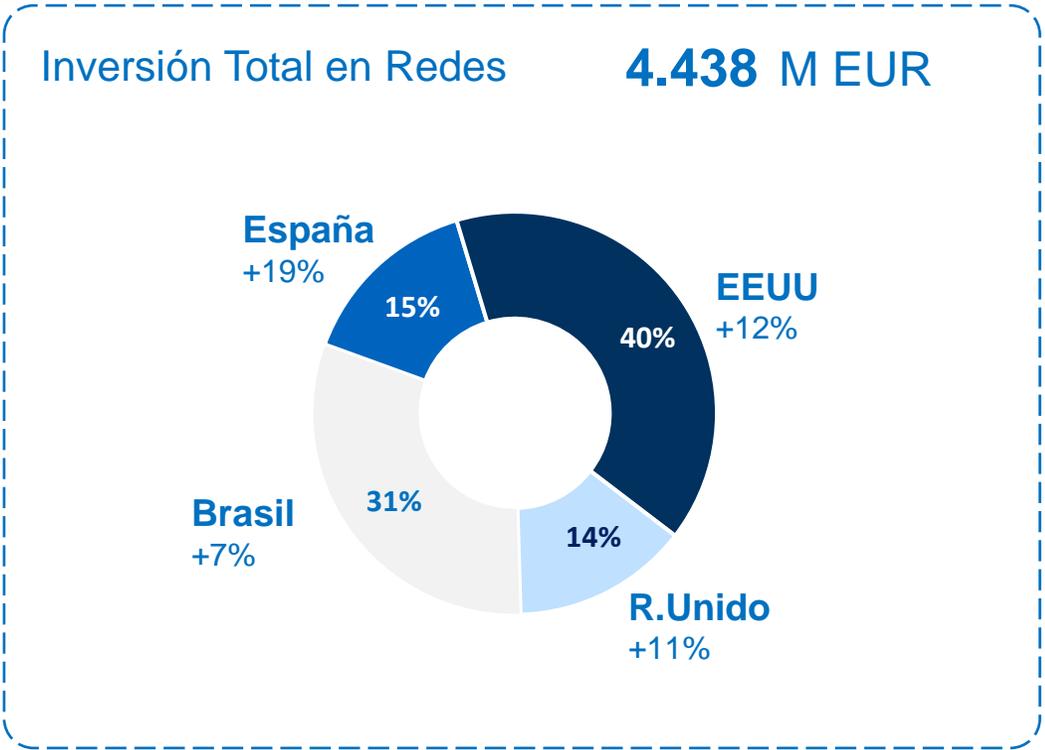
Scotwind

... E INCREMENTANDO LA CARTERA EN EÓLICA MARINA HASTA LOS 33.400 MW

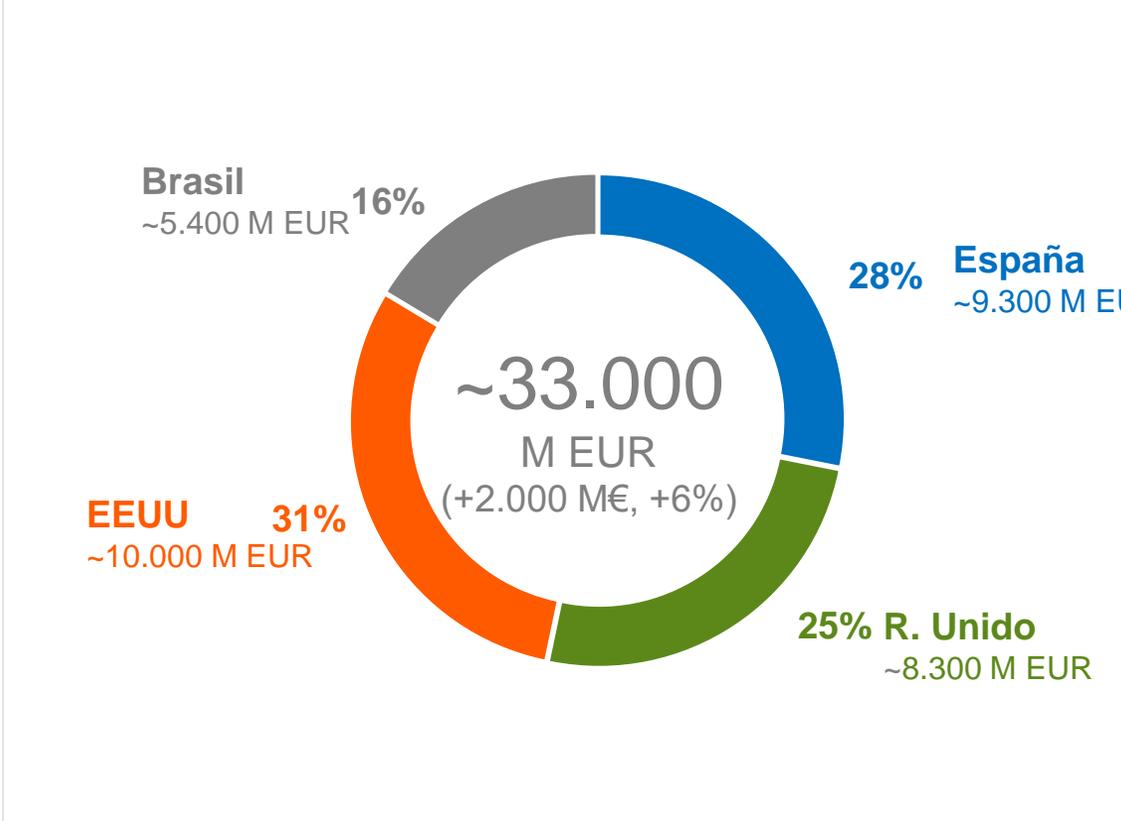


**LA INVERSIÓN EN REDES CRECE +23%
HASTA ALCANZAR LOS 33.000 M EUR DE ACTIVOS REGULADOS**

INVERSIONES BRUTAS EN 2021 (M EUR)



ACTIVOS REGULADOS POR GEOGRAFÍA EN 2021



MARCOS TARIFARIOS DE 2022 YA FIJADOS EN TODOS LOS MERCADOS



EL BENEFICIO NETO DE AVANGRID CRECE UN +22% HASTA 707 M USD

El EBITDA crece un +7% hasta 2.263 M USD impulsado por buenos resultados de Renovables y Redes

Inversiones brutas de 3.294 M USD (+20%)

Cerca de 2.500 MW en construcción

La base de activos regulados de Redes aumenta en 1.000 M USD (+9%) hasta 11.700 M USD

Consolidando a Avangrid como líder de la industria eólica marina en Estados Unidos

PNM Resources: Prórroga del acuerdo de fusión hasta abril de 2023 y apelación presentada ante el Tribunal Supremo de Nuevo México

EL BENEFICIO NETO AJUSTADO AUMENTA UN +25% HASTA 780 M USD



EL BENEFICIO NETO DE NEOENERGIA CRECE UN +40% HASTA 3.925 M BRL

El EBITDA Reportado aumenta un +52% hasta 9.856 M BRL

Las inversiones orgánicas brutas ascienden a 9.369 M BRL (+48%)

Nuevo proyecto de transmisión adjudicado en la subasta de diciembre

Inversión en Renovables de 3.106 M BRL

Los activos regulados de Redes crecen en 7.900 M BRL (+30%) hasta 34.400 M BRL (incluyendo distribución, transporte y Neoenergía Brasilia)

Las revisiones y ajustes tarifarios aprobados reflejan plenamente la evolución de los costes



PERFIL FINANCIERO Y DE NEGOCIO EQUILIBRADO EN EL ACTUAL ENTORNO MACROECONÓMICO

~80% de **deuda a tipos fijos** con un **vencimiento medio de 6 años**

~70% de los ingresos provienen de países con **calidad crediticia “A”** en **dólares, euros o libras**

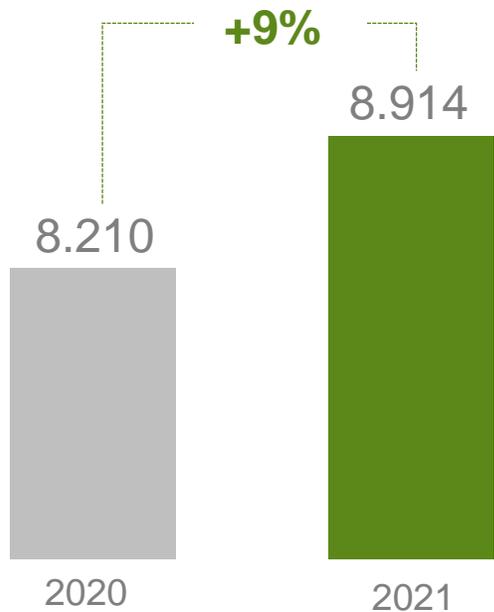
~50% del **margen operativo con cobertura a la inflación**

Compras para 2022 ya comprometidas o cerradas, protegiendo de tensiones en las cadenas de suministro y de precios



RATIOS DE SOLVENCIA SÓLIDOS IMPULSADOS POR LA GENERACIÓN DE FLUJOS DE CAJA Y LA GESTIÓN DE LA DEUDA

FLUJO DE CAJA OPERATIVO (FFO¹)



FINANCIACIÓN TOTAL ESG



Iberdrola sigue siendo el Grupo líder mundial en emisión de Bonos Verdes

LA LIQUIDEZ² ALCANZA LOS 19.500 M EUR Y CUBRE 24 MESES DE NECESIDADES FINANCIERAS



TOTALMENTE ALINEADOS CON LAS MEJORES PRÁCTICAS EN MATERIA DE ESG



Emisiones de CO₂ de sólo 60 gr/kWh_{eq} en Europa

Todas nuestras plantas de carbón están cerradas y desmanteladas, sin ser necesarios costes adicionales

Top 5 de la Lista Global “Clean200” por “Corporate Knights” y “As You Sow”



Ampliando alianzas para acelerar la descarbonización en todos los sectores



Impulsando la innovación: 340 M EUR invertidos en 2021. 1ª eléctrica privada en el mundo¹



Transparencia en los mercados financieros: Aplicación íntegra de las recomendaciones del TCFD desde 2018



Contribución tributaria anual de Iberdrola de 7.836 M EUR en 2021



Compromiso con nuestros empleados:

- >5.500 nuevas contrataciones en 2021 (40% <30 años)
- ~59 horas de formación por empleado
- Sustentando 400.000 puestos de trabajo en nuestra cadena de suministro a nivel global
- Aumento continuo de la presencia de mujeres: 34% en puestos de responsabilidad



Premio al Mejor Gobierno Corporativo en España y Estados Unidos por “World Finance”



PROPUESTA DE DIVIDENDO COMPLEMENTARIO DE 0,270 EUR/ACCIÓN, PARA ALCANZAR UN DIVIDENDO TOTAL DE 0,44 EUR/ACCIÓN¹...

Dividendo a cuenta²
(pagado el 1 de febrero 2022)

0,170 EUR/acción

Dividendo Complementario
Sujeta a aprobación en la JGA (pagable en julio 2022)

+
0,270 EUR/acción

Remuneración total del accionista en 2021
Sujeto a aprobación en la JGA

0,440 EUR/acción

CUMPLIENDO NUESTROS COMPROMISOS



Agenda

Análisis de resultados



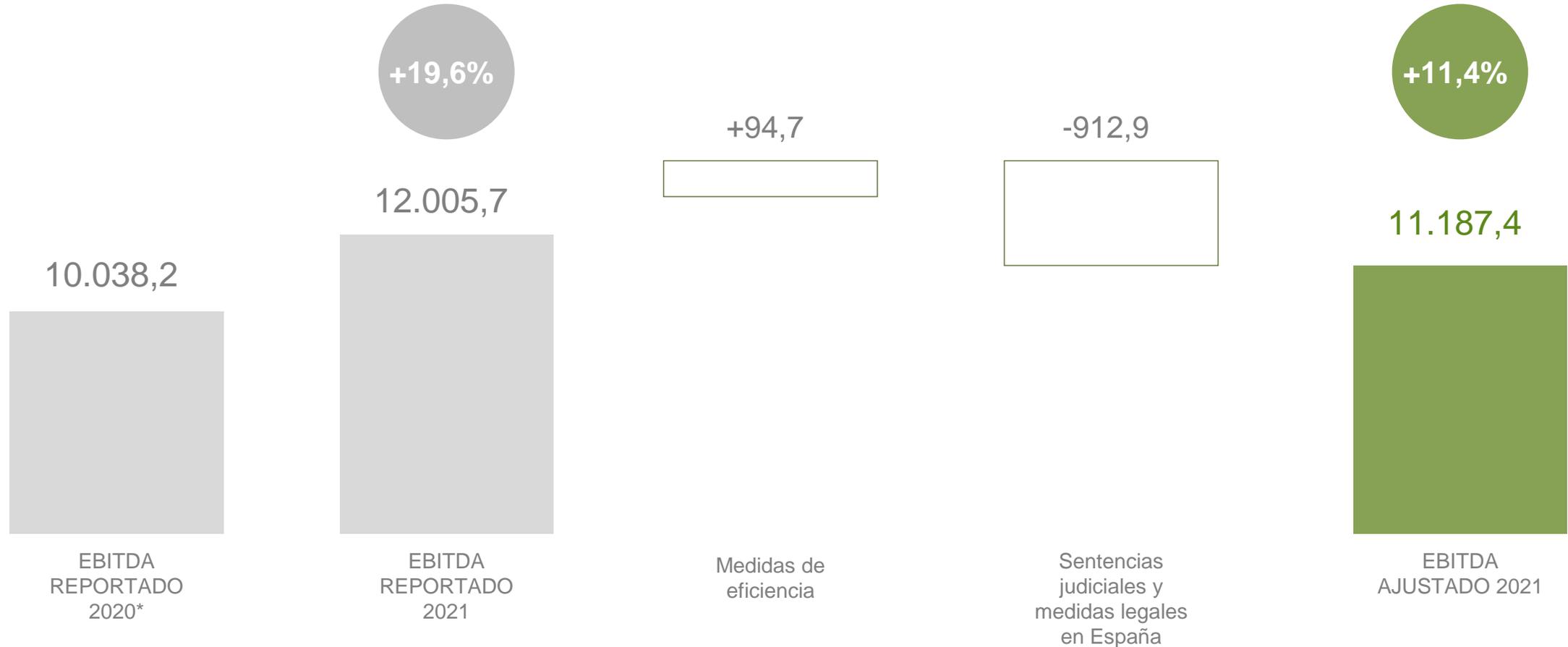
En 2021, se han contabilizado tres impactos no recurrentes, que se excluyen a la hora de ajustar el Beneficio Neto:

- **-455 M EUR** correspondientes a impuestos diferidos en Reino Unido, como consecuencia de la decisión del Gobierno de incrementar el impuesto de sociedades del 19% al 25%, con efecto desde el 1 de abril de 2023.
No tiene efecto en caja*, contabilizado en la partida de impuestos.
- **+800 M EUR** después de impuestos como resultado de sentencias judiciales y medidas regulatorias en España.
Contabilizados en Tributos y Resultado Financiero Neto.
- **-166 M EUR** después de impuesto correspondientes a medidas de eficiencia y provisiones no recurrentes contabilizadas en el cuatro trimestre.

* ScottishPower sigue con flujo de caja positivo



EBITDA Ajustado sube 11,4%, hasta 11.187,4 M EUR,...



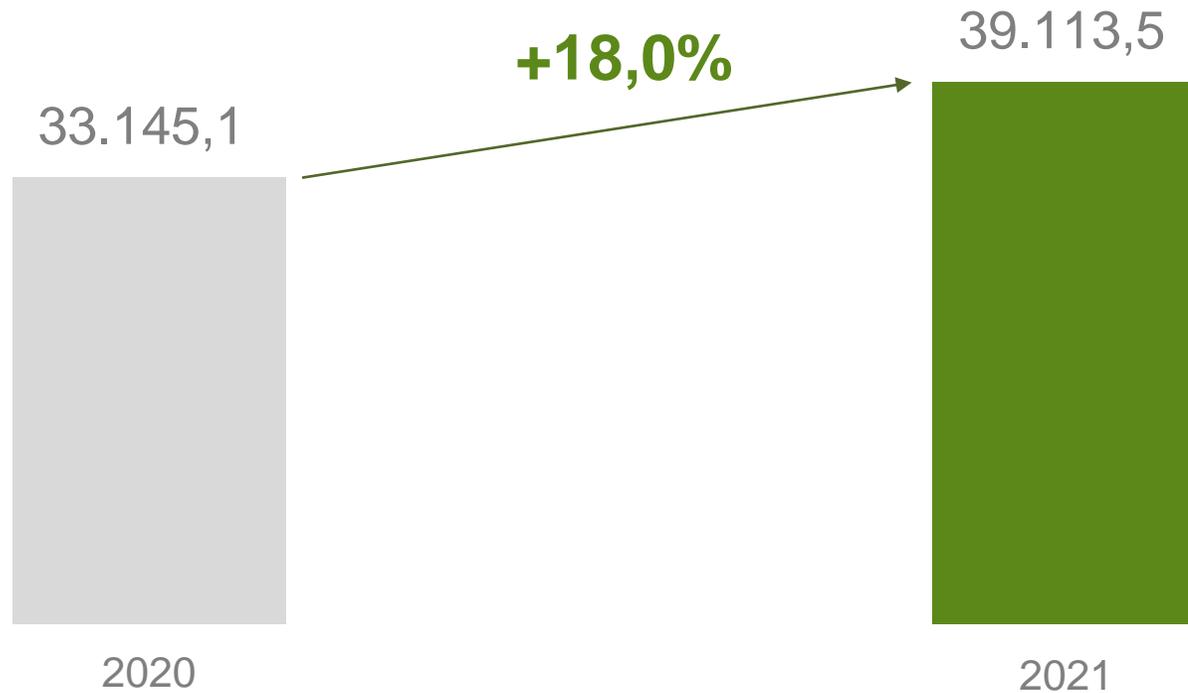
... y sube 13,1% excluyendo tc, hasta alcanzar 11.356,4 M EUR

**EBITDA Reportado 2020 re-expresado por la reclasificación de +28 M EUR de *Resultados de Activos No Corrientes a Otros Resultados de Explotación*

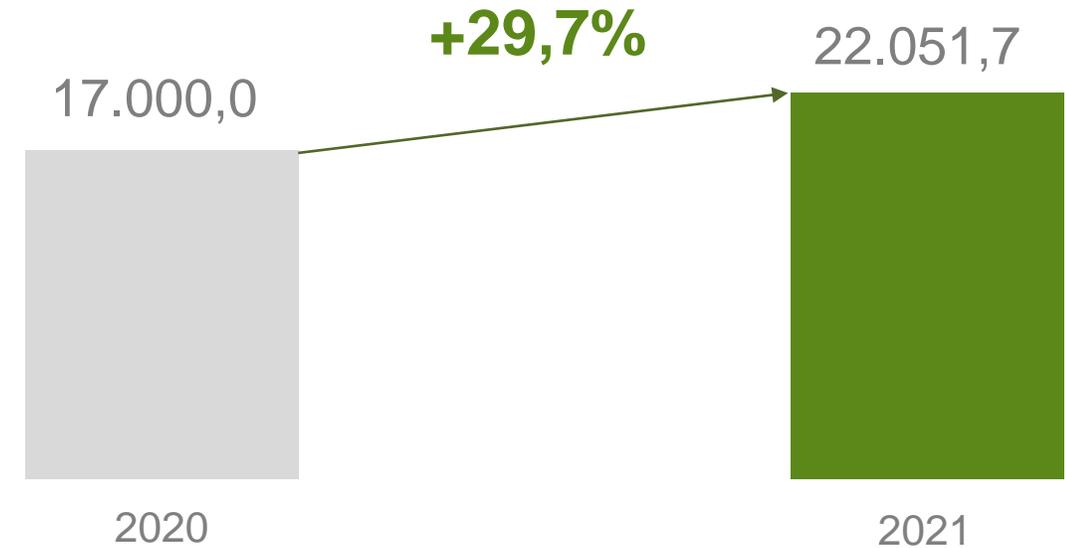


Margen Bruto sube 5,7%, hasta 17.061,7 M EUR, con un impacto negativo por tc de -267 M EUR ...

INGRESOS (M EUR)



APROVISIONAMIENTOS (M EUR)



... y crece 7.3% excluyendo el impacto de tipo de cambio



Gasto Operativo Neto desciende 1,4%, hasta 4.227,4 M EUR, dado que los mayores costes asociados a los nuevos negocios, la creciente plantilla y los planes de eficiencia ...

Gasto Operativo Neto (M EUR)

	2021	2020	vs 2020 (%)
Gasto Personal Neto	-2.286,3	-2.149,0	+6,4%
Servicio Exterior Neto	-1.941,1	-2.137,0	-9,2%
Gasto Operativo Neto Total	-4.227,4	-4.286,0	-1,4%

... son compensados por el impacto de tc y la rotación de activos

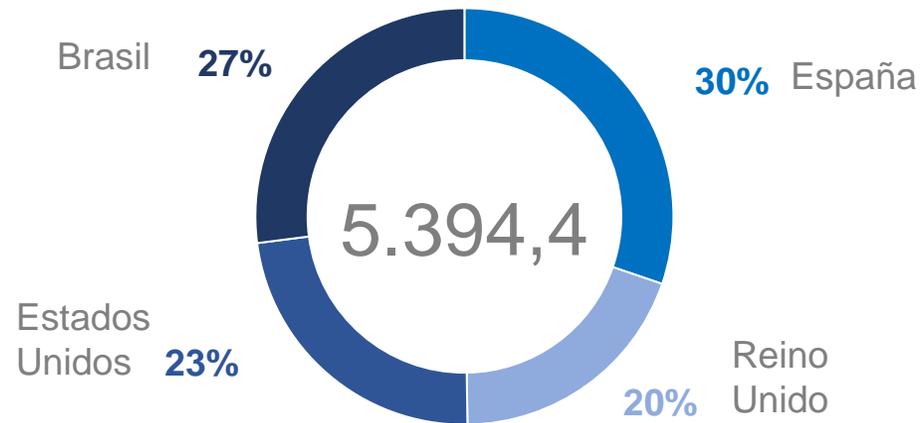


Como consecuencia de la coyuntura actual de los mercados energéticos y la operativa real de estos en la relación producción eléctrica-cliente final, se reportan los negocios del grupo con una diferenciación entre las actividades de redes (reguladas) y las de producción de energía-clientes en su conjunto (tanto con fuentes renovables –la mayoría de la producción- como de otro tipo), para reflejar más adecuadamente la evolución de dichos negocios, dado que la mayoría de nuestra producción se destina a nuestra base de clientes.



EBITDA Reportado Redes crece 12,8%, hasta 5.394,4 M EUR ...

EBITDA POR PAÍS (%)



ASPECTOS CLAVE

Sólida evolución operativa en todos los países gracias a los marcos regulatorios y mayores inversiones ...

... afectado negativamente por tc (-129 M EUR)



ESPAÑA

EBITDA 1.632,0 M EUR (+1.1%):

- Nuevas inversiones y reliquidaciones de años anteriores, resultado de mejoras en calidad y costes operativos, compensan la menor remuneración establecida por el marco regulatorio para 2021.

BRASIL

EBITDA 9.307,2 M BRL (+46,3%):

- Impactos positivos en Distribución, fundamentalmente debido a ajustes tarifarios e inflación (+2.304,8 M BRL).
- Contribución de Neo Distribuição Brasilia.
- Contribución creciente de las inversiones en Transporte (+541,1 M BRL).

ESTADOS
UNIDOS

EBITDA IFRS 1.479,3 M USD (+19,0%), EBITDA US GAAP 1.573,8 M USD (+5,4%):

- +171,2 M USD por el aumento derivado del *rate case*, ligado a mayores inversiones, y el reconocimiento bajo IFRS de costes incurridos en años anteriores.

REINO
UNIDO

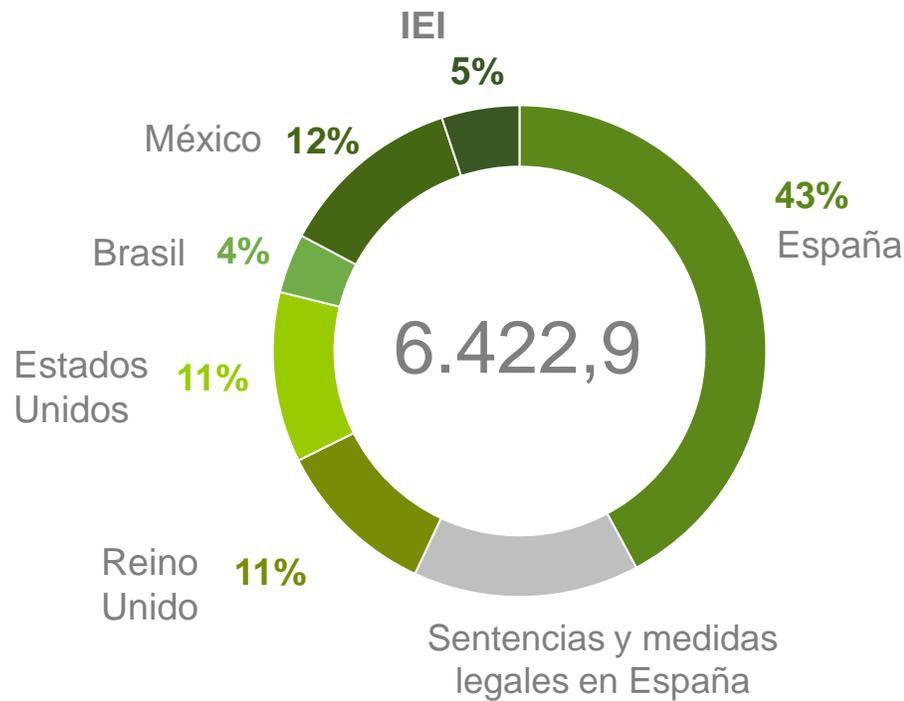
EBITDA 905,1 M GBP (+1,6%):

- Mayor base de activos.



EBITDA reportado Producción de Electricidad y Clientes crece 24,2%, hasta 6.422,9 M Eur

EBITDA POR PAÍS (%)



ASPECTOS CLAVE

Producción plana, con renovables creciendo un 7,9%, por mayor capacidad instalada (>38 GW, +9%), compensada por menor producción térmica

Impacto extraordinario neto positivo por sentencias judiciales y medidas legales en España

Mayores precios mayoristas afectan negativamente a España y Reino Unido, al mantener los contratos firmados previamente a un precio fijo menor

Olas de frío con impacto en España, México e IEI en 1T 2021

EBITDA plano (+0,2%), en bases homogéneas*



ESPAÑA

EBITDA Ajustado 2.744,5 M EUR (+25,6%), excluyendo 912,9 M EUR de sentencias y medidas legales en España:

- Mayor producción (+1,9%) impulsada por renovables (+9,5%).
- Contribución de la rotación de activos (+230 M EUR).
- Mayores compras de energía en mercado mayorista a mayores precios vs 2020, con la producción ya vendida a menor precio fijo.
- En bases homogéneas*, el EBITDA crece 10,3%

ESTADOS UNIDOS

EBITDA 851,1 M USD (+24,9%):

- Impacto positivo del temporal de Texas y aumento de la capacidad operativa media (+320 MW, +4,4%).
- Menor factor de carga por menor recurso eólico vs 2020 (-1,2 p.p.) y mantenimiento.

REINO UNIDO

EBITDA 590,9 M GBP (-34,1%):

- Mayores aprovisionamientos a mayores precios, por demanda superior a la esperada a menores precios (*tariff cap*) y producción eólica por debajo de lo esperado.
- Producción eólica terrestre (-8,2%) parcialmente compensada por incremento de eólica marina (+10,9%).



MÉXICO

EBITDA 921,3 M USD (-8,6%):

- Impacto negativo del temporal de Texas y aumento de peajes; costes del gas todavía no trasladados a la tarifa.
- Parcialmente compensados por mayor producción renovable (+57,1%), gracias al incremento de capacidad operativa media (+477 MW, +56,2%).

BRASIL

EBITDA 1.602,3 M BRL (+59,5%):

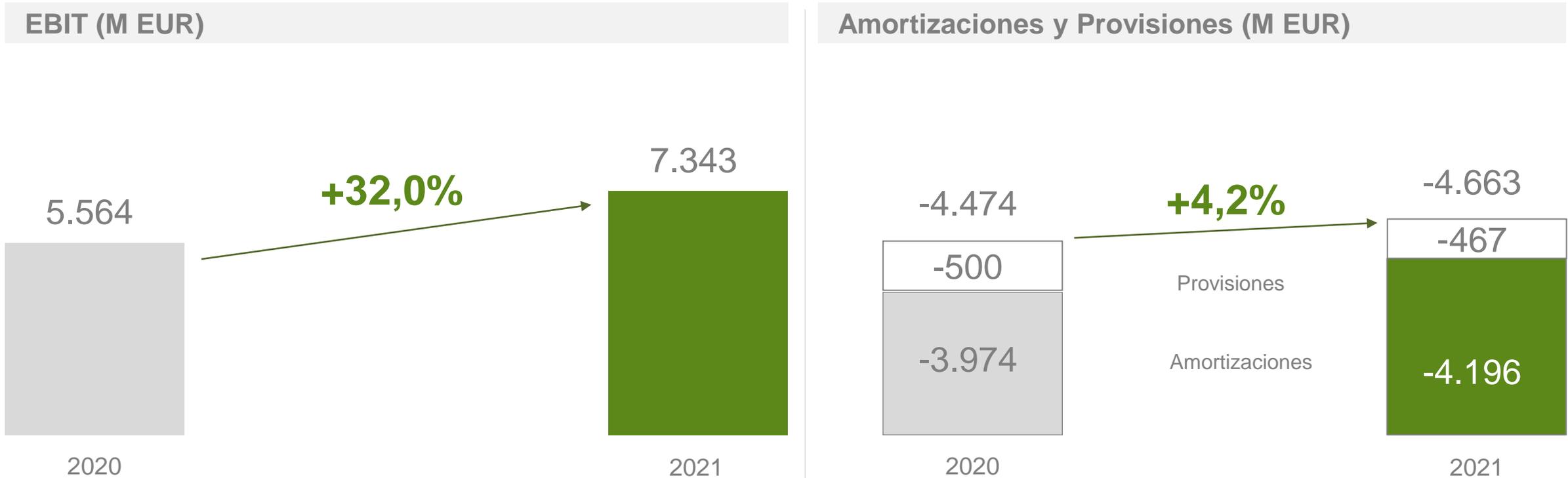
- Impacto positivo del acuerdo de las concesiones hidroeléctricas para recuperar costes de años anteriores.
- Mejor comportamiento del ciclo combinado de Termope debido a la sequía.

IEI

EBITDA 326,6 M EUR (-2,2%):

- Mayor contribución de Australia, Francia y Polonia y menor producción en Alemania.
- Negocio comercial afectado por olas de frío, costes de desarrollo y menores márgenes.

EBIT crece 32,0%, hasta 7.342,8 M EUR

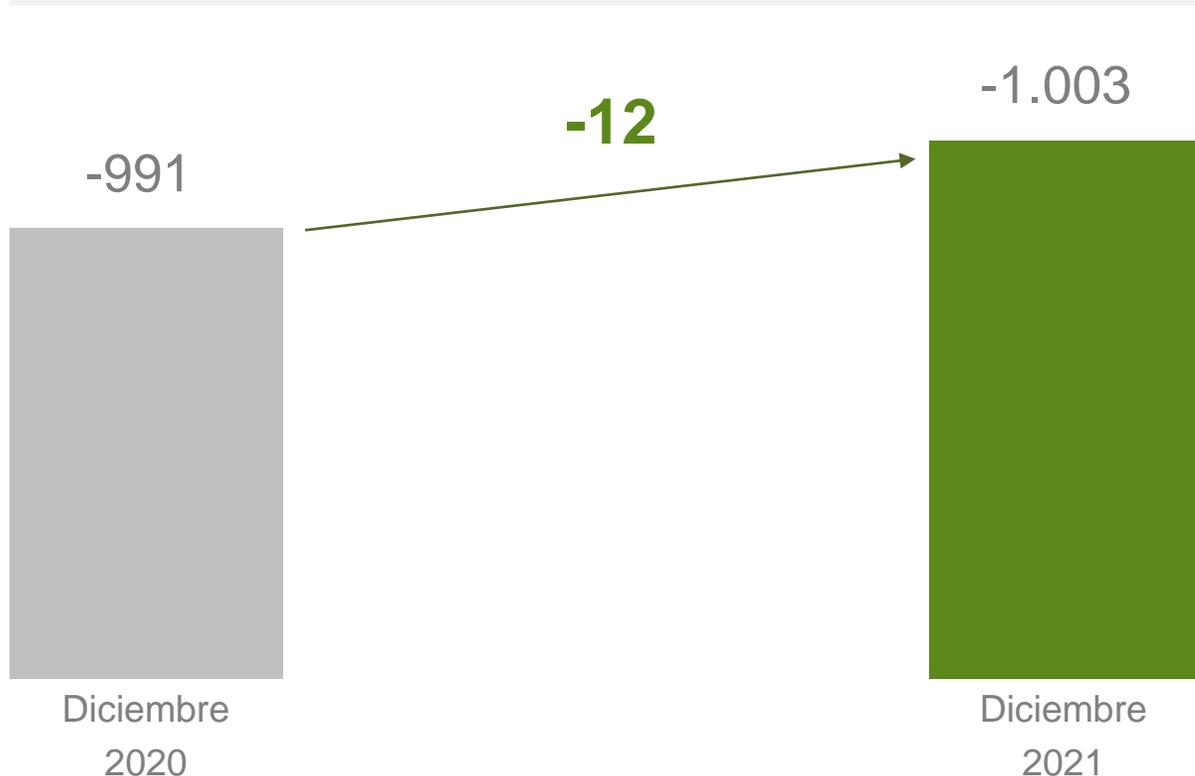


Amortizaciones aumentan 5,6%, hasta 4.196 M EUR, y **Provisiones** caen 6,6%, hasta 467 M EUR principalmente por menor morosidad relacionada con el COVID vs 2020, a medida que mejora el cobro a clientes

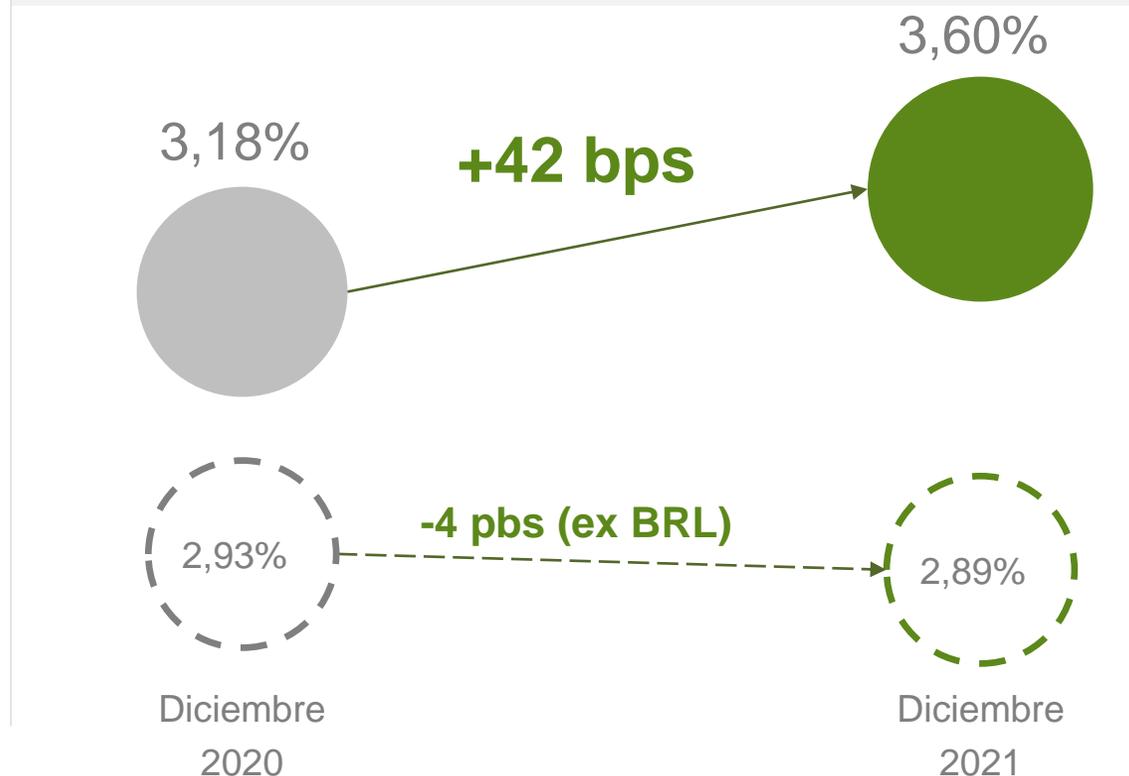


Resultado Financiero Neto aumenta 12 M EUR hasta 1.003 M EUR debido a mayor coste de la deuda y coberturas tc en 2020, parcialmente compensadas por extraordinarios positivos (sentencias judiciales España, Wallbox)

RESULTADO FINANCIERO NETO (M EUR)



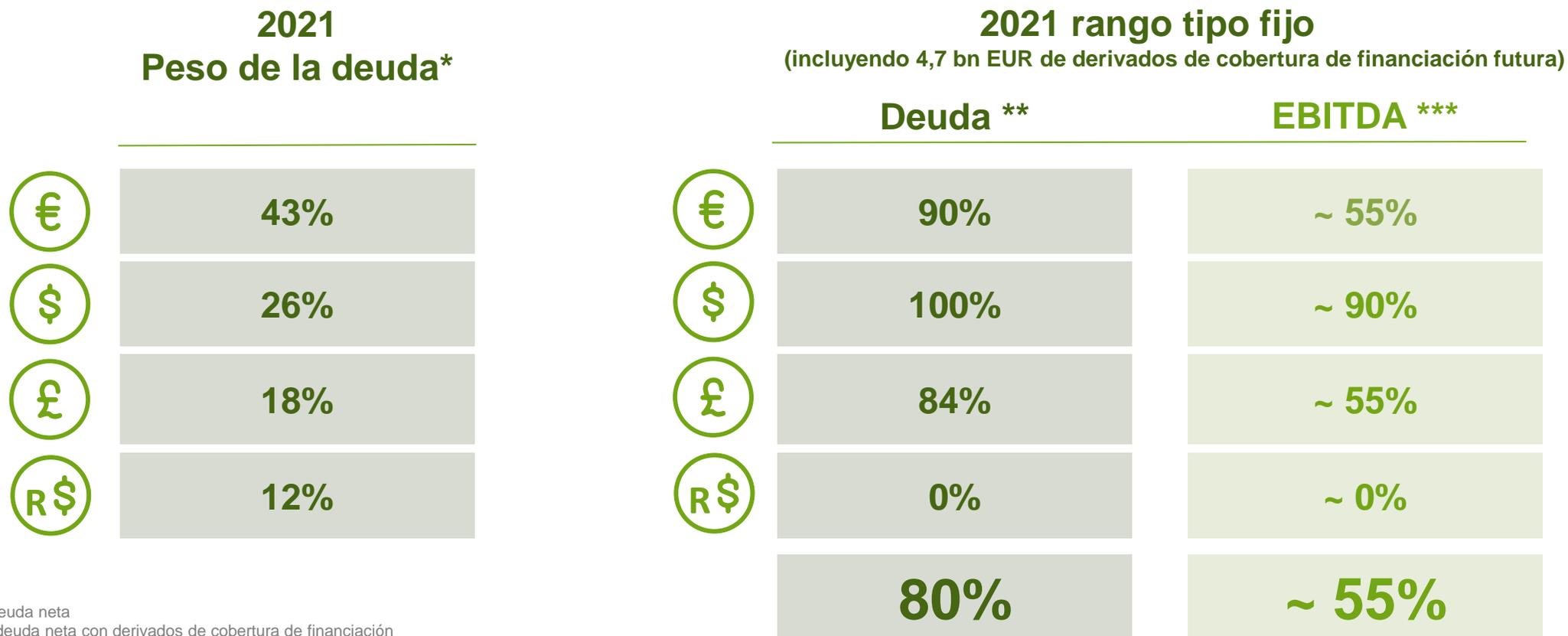
COSTE DE LA DEUDA



La deuda vinculada a la inflación en Brasil provoca un aumento de 42 pb en el coste de la deuda, más que compensado por los ingresos ligados a la inflación a nivel EBITDA



Balance de Iberdrola bien posicionado frente a un aumento de la inflación.
La vida media de la deuda es de 6 años.



* Calculado sobre la deuda neta

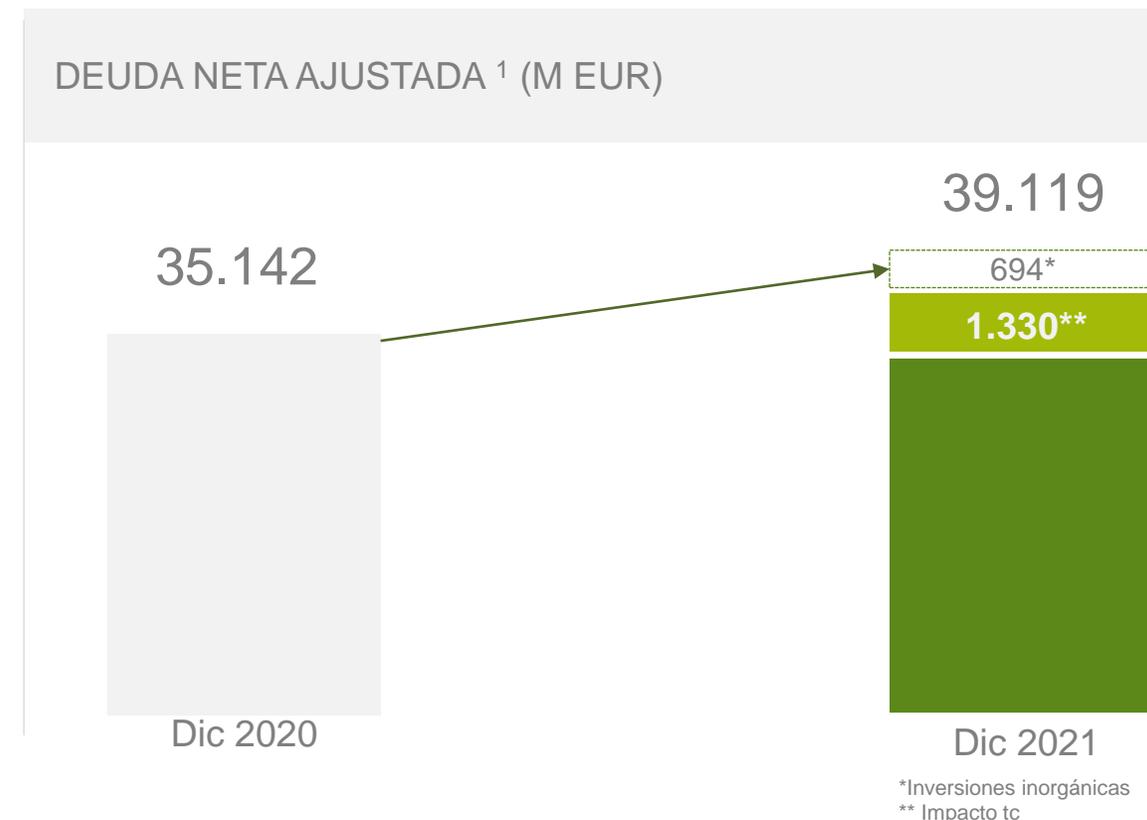
** Calculado sobre la deuda neta con derivados de cobertura de financiación futura a fecha de hoy

*** EBITDA estimado. 45% ligado a inflación u otras variables



Sólida posición financiera, a pesar del aumento de deuda debido fundamentalmente a las fuertes inversiones y la evolución del tc

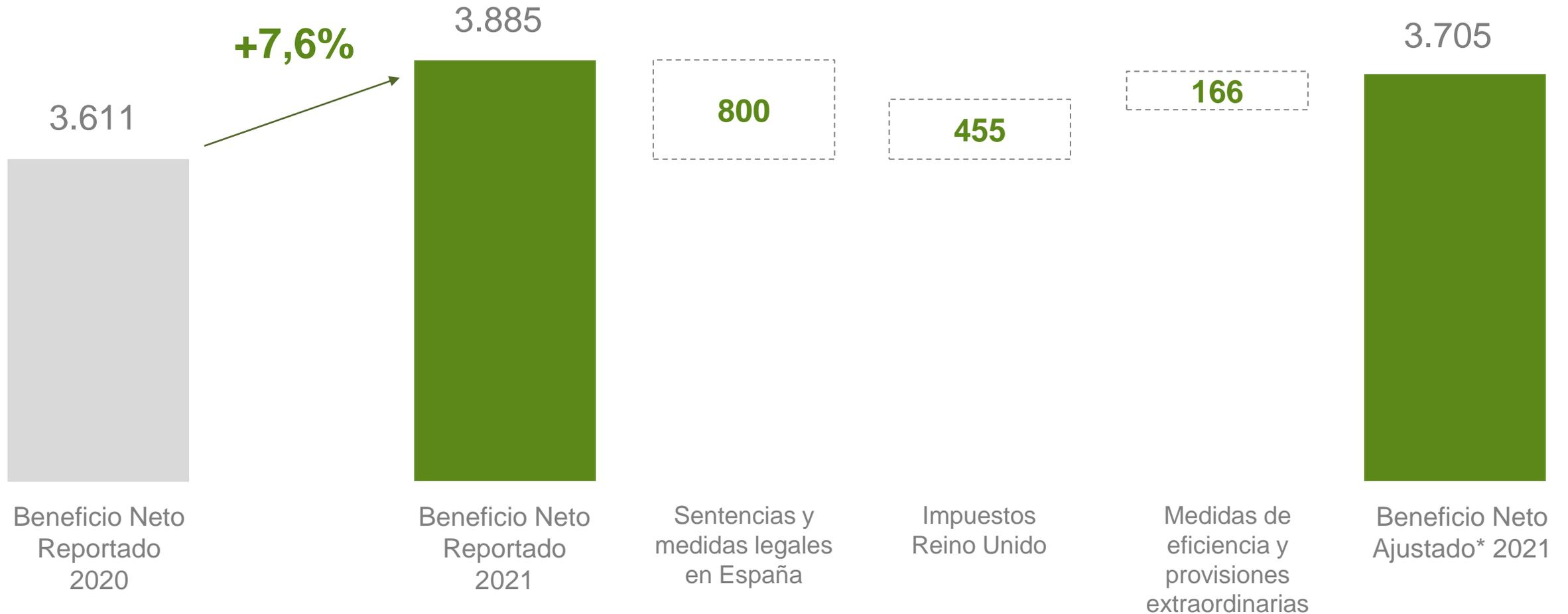
RATIOS DE CRÉDITO AJUSTADOS		
	Dic 2020 ³	Dic 2021 ³
Deuda Neta Ajustada ¹ / EBITDA	3,5x	3,2x
FFO ² / Deuda Neta Ajustada ¹	23,6%	23,0%
RCF / Deuda Neta Ajustada ¹	21,4%	20,6%
Apalancamiento Ajustado ¹	42,3%	41,0%



FFO⁽⁴⁾ aumenta 8,6%, hasta 8.914 M EUR

- 1) Ajustado por el valor de mercado de los acumuladores de autocartera potenciales que se encuentran "out of the money" (784 M EUR a Dic 20 y 241 M EUR a Dic 21)
- 2) FFO de 12 meses ajustado por planes de eficiencia, cambio de perímetro y deducción fiscal de amortización del fondo de comercio
- 3) Proforma incluyendo Infigen en 2020, y Neoenergía Brasilia y onshore Poland en 2021
- 4) FFO ajustado crece 8,5%, hasta 8.993 M EUR

Beneficio Neto Reportado aumenta 7,6%, hasta 3.885 M EUR...



... y **Beneficio Neto Ajustado** alcanzando el *guidance*, en 3.705 M EUR



Agenda

Conclusiones



LA SÓLIDA EVOLUCIÓN EN 2021, JUNTO CON...



**Mejora de la
evolución
operativa**



Capacidad Adicional

~3.800 MW
en el 2022



**Incremento de
activos regulados**



**Fortaleza
Financiera**

**... PERMITEN REAFIRMAR PERSPECTIVAS DE BENEFICIO NETO PARA 2022 DE 4.000 – 4.200 M EUR
CON CRECIMIENTO DE DIVIDENDO EN LÍNEA CON EL DEL BENEFICIO NETO**

INFORMACIÓN ADICIONAL EN EL “DÍA DEL INVERSOR” A CELEBRAR EL 22 DE MARZO DE 2022 - LONDRES -



Agenda

Anexo



En el ejercicio fiscal 2021, el Grupo IBERDROLA ha procedido a modificar el formato de su cuenta de resultados, eliminando el epígrafe “Resultado de activos no Corrientes”.

Las partidas que componían hasta ahora este epígrafe pasan a clasificarse como sigue:

- Los resultados por enajenaciones del inmovilizado y por la pérdida de control de participaciones consolidadas se presentan en el epígrafe “Otros resultados de explotación”, formando parte del EBITDA
- La participación en beneficios o pérdidas por la pérdida de influencia significativa de participaciones puestas en equivalencia se presentan en el epígrafe “Resultado de sociedades por el método de participación”.

De acuerdo a la normativa, el criterio contable anterior ha sido aplicado de manera retroactiva a 2020, sin impacto en el beneficio neto del periodo.

IBERDROLA ha tenido en cuenta el formato requerido en la información pública periódica presentada conforme al de la circular 3/2018 de la CNMV, pues hasta la fecha se requería una conciliación del EBIT entre el formato utilizado históricamente por el Grupo y el exigido en dicha circular. Asimismo, considera que el nuevo criterio ofrece información más útil y homogénea con la práctica general del mercado.

Adicionalmente, se ha considerado el borrador de modificaciones a la NIC 1 (IASB ED/2019/7 *General Presentation and Disclosures*) de forma que, en caso de ser aprobadas, los cambios en la presentación de estados financieros, sean menores.



M EUR	2021	2020	%
Ingresos	39.113,5	33.145,1	+18,0
Margen Bruto	17.061,7	16.145,1	+5,7
Gasto Operativo Neto	-4.227,4	-4.286,0	-1,4
Tributos	-828,6	-1.820,9	-54,5
EBITDA	12.005,7	10.038,2	+19,6
EBIT	7.342,8	5.564,3	+32,0
Resultado Financiero Neto	-1.003,2	-991,0	+1,2
Resultado Soc. Método Participación	-74,1	460,6	n.d.
Impuestos	-1.914,0	-1.082,6	+76,8
Minoritarios	-466,8	-340,6	+37,1
Beneficio Neto Reportado	3.884,8	3.610,7	+7,6
Flujo de Caja Operativo	8.913,6	8.210,4	+8,6

Tc: USD -3,5%, GBP +3,5% y BRL -7,6%. Con un impacto de -169 M EUR a nivel EBITDA



Se consideran los dos principales impactos por COVID, totalizando 251 M EUR en 2021, **demanda** (154 M EUR) a nivel de EBITDA y **morosidad** (97 M EUR) a nivel EBIT

M EUR

DEMANDA ¹

MOROSIDAD ²

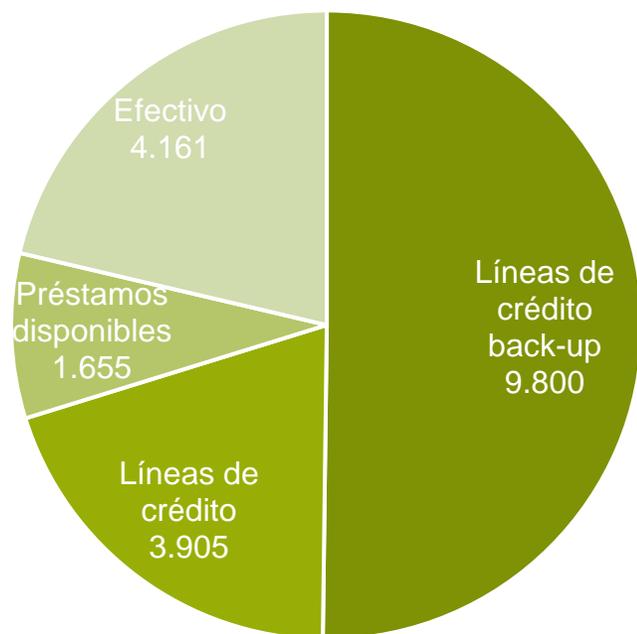
	Redes	Producción de electricidad & Clientes
TOTAL	49	105

	Redes	Producción de electricidad & Clientes
	44	53

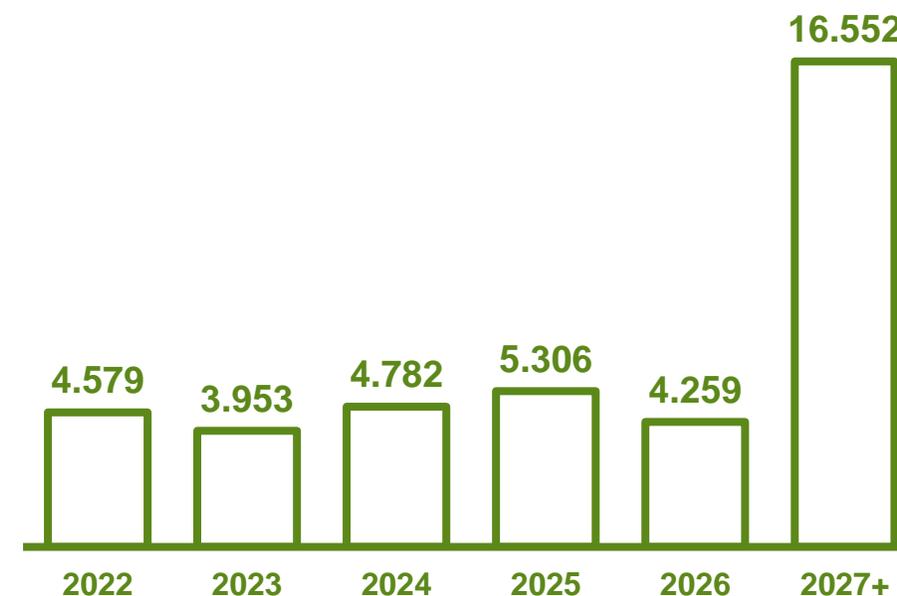


Sólida y diversificada posición de liquidez, que asciende a 19.500* M EUR y cubre 24 meses de necesidades de financiación

LIQUIDEZ POR INSTRUMENTO: 19.521 M EUR*



VENCIMIENTOS** (M EUR)



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

* Incluye 116 M EUR firmados en 2022 y excluye 1.100 EUR cobrados por sentencias judiciales en España

** Deuda bruta excluyendo leases y deuda a corto plazo

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

2027+ incluye saldo del papel comercial

En 2021 Iberdrola firmó 8.800 M EUR de nuevas transacciones sostenibles y 7.100 M EUR de nueva financiación verde, lo que supone un total de **38.800 M EUR en financiación ESG**

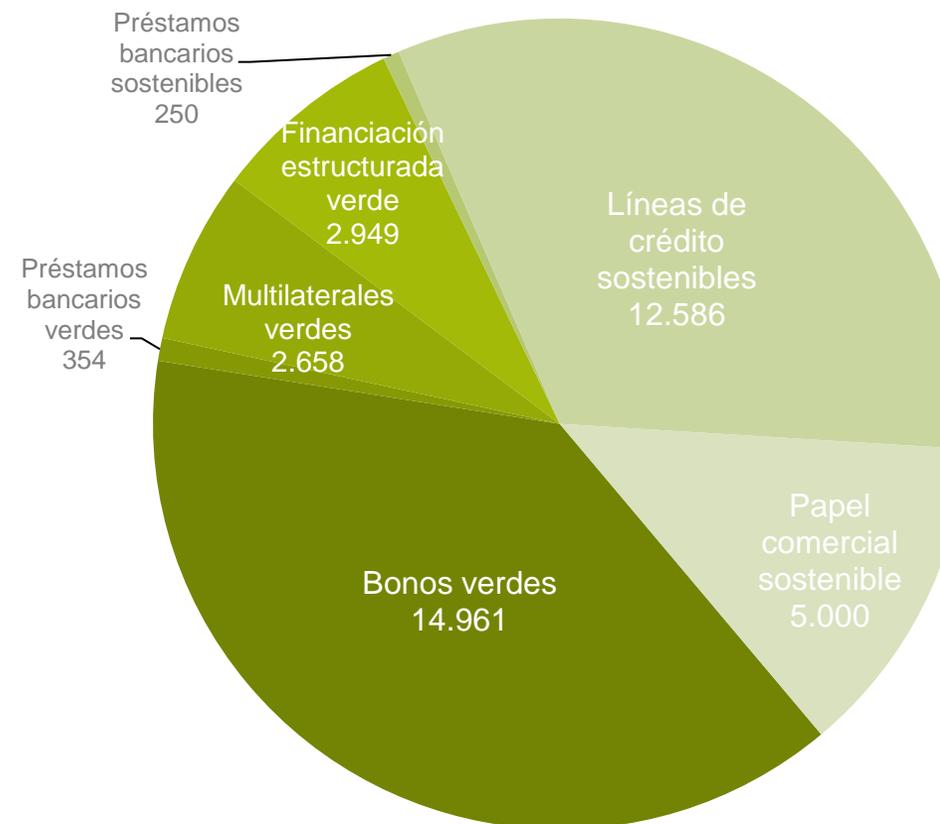
NUEVA FINANCIACIÓN ESG 2021: 15.904 M EUR

82% de la nueva financiación es ESG, reafirmando el compromiso de Iberdrola y convirtiéndose en su principal fuente de financiación

Producto	T1	T2	T3	T4	Total
Verde	2.000	6	3.371	1.703	7.080
Bonos híbridos	2.000			750	2.750
Bonos senior			631	229	860
Préstamos multilaterales		6	550	250	806
Financiación estructurada			2.190	474	2.664
Sostenible	7.500	373		951	8.824
Préstamos bancarios		250			250
Líneas de crédito	2.500	123		951	3.574
Papel comercial	5.000				5.000
Total financiación ESG	9.500	379	3.371	2.654	15.904

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

TOTAL FINANCIACIÓN ESG: 38.758 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 ₂ propias en Europa (t/GWh)	64	60	-16,9%
Emissiones específicas de CO ₂ propias (t/GWh)	98	96	-8,3%
Uso de agua / producción global (m ³ /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 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



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 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

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

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

Benchmark con 23 compañías²

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