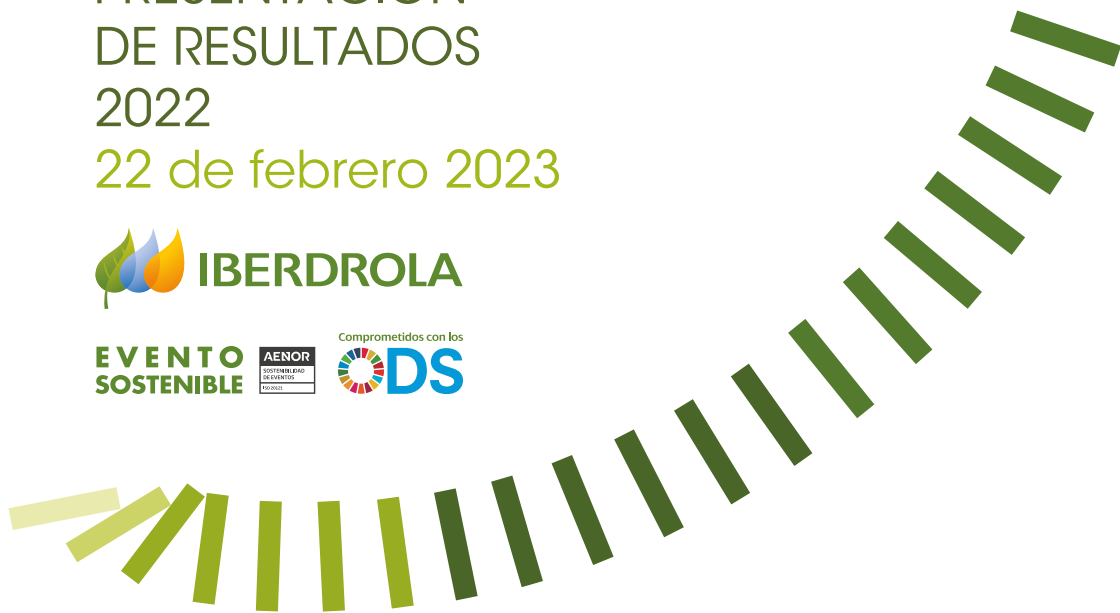


PRESENTACIÓN DE RESULTADOS 2022

22 de febrero 2023



**EVENO
SOSTENIBLE**



Aviso Legal





EXONERACIÓN DE RESPONSABILIDAD

Este documento ha sido elaborado por Iberdrola, S.A. únicamente para su uso durante la presentación de resultados correspondientes al 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.

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 2022, 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 2022, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 22 de febrero de 2023, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa (www.avangrid.com) y en la página web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores norteamericana (*Securities and Exchange Commission*, "SEC") (www.sec.gov).

Asimismo, este documento no contiene, y la información incluida en el mismo no constituye, un anuncio, una declaración o una publicación relativa a los beneficios de Neoenergía S.A. ("Neoenergía") o a sus resultados financieros. Ni Neoenergía ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento. Para obtener información sobre los resultados financieros de Neoenergía para el ejercicio 2022, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 15 de febrero de 2023, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa (ri.neoenergia.com) y en la página web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores brasileña (*Comissão de Valores Mobiliários*, "CVM") (www.cvm.gov.br).

AFIRMACIONES O DECLARACIONES CON PROYECCIONES DE FUTURO

Esta comunicación contiene información y afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro sobre Iberdrola, S.A. Tales declaraciones incluyen proyecciones y estimaciones financieras con sus presunciones subyacentes, declaraciones relativas a planes, objetivos, y expectativas en relación con operaciones futuras, inversiones, sinergias, productos y servicios, y declaraciones sobre resultados futuros. Las declaraciones con proyecciones de futuro no constituyen hechos históricos y se identifican generalmente por el uso de términos como "espera," "anticipa," "cree," "pretende," "estima" y expresiones similares.

En este sentido, si bien Iberdrola, S.A. considera que las expectativas recogidas en tales afirmaciones son razonables, se advierte a los inversores y titulares de las acciones de Iberdrola, S.A. de que la información y las afirmaciones con proyecciones de futuro están sometidas a riesgos e incertidumbres, muchos de los cuales son difíciles de prever y están, de manera general, fuera del control de Iberdrola, S.A., riesgos que podrían provocar que los resultados y desarrollos reales difieran significativamente de aquellos expresados, implícitos o proyectados en la información y afirmaciones con proyecciones de futuro. Entre tales riesgos e incertidumbres están aquellos identificados en los documentos enviados por Iberdrola, S.A. a la Comisión Nacional del Mercado de Valores y que son accesibles al público.

Las afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro se refieren exclusivamente a la fecha en la que se manifestaron, no constituyen garantía alguna de resultados futuros y no han sido revisadas por los auditores de Iberdrola, S.A. Se recomienda no tomar decisiones sobre la base de afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro. La totalidad de las declaraciones o afirmaciones de futuro reflejadas a continuación emitidas por Iberdrola, S.A. o cualquiera de sus consejeros, directivos, empleados o representantes quedan sujetas, expresamente, a las advertencias realizadas. Las afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro incluidas en este documento están basadas en la información disponible a la fecha de esta comunicación. Salvo en la medida en que lo requiera la ley aplicable, Iberdrola, S.A. no asume obligación alguna -aun cuando se publiquen nuevos datos o se produzcan nuevos hechos- de actualizar públicamente sus afirmaciones o revisar la información con proyecciones de futuro.

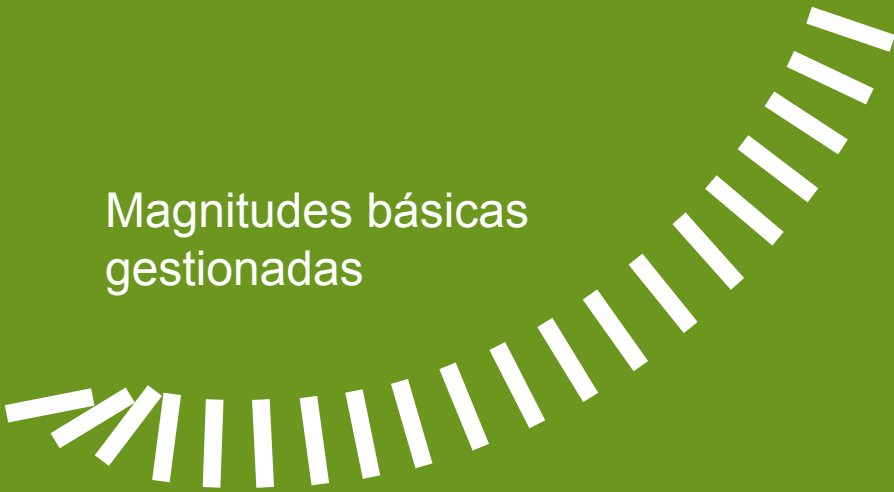
Iberdrola, S.A. se compromete a hacer sus mejores esfuerzos para cumplir su ambición de alcanzar la neutralidad en carbono para sus Alcances 1 y 2 en el año 2030. Para ello, alineará su estrategia, inversiones, operaciones y posicionamiento público con la misma. Adicionalmente, Iberdrola, S.A. también asume el compromiso de afrontar la transición energética asegurando la creación de valor para sus accionistas, empleados, clientes, proveedores y comunidades donde opera. Por tanto, Iberdrola, S.A. se reserva la capacidad de adaptar su planificación para afrontar con éxito el desempeño en importantes aspectos materiales como son el valor de Iberdrola, S.A., la calidad de suministro o las condiciones socio-laborales y de transición justa. Los compromisos a los que se ha hecho referencia anteriormente tienen carácter aspiracional.



Índice

1. Aviso Legal	1
2. Magnitudes básicas gestionadas	4
3. Hechos más destacados del período	12
4. Evolución operativa	16
5. Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada	32
6. Resultados por negocios	36
7. Análisis del Balance	42
8. Tablas de resultados	52
Balance de Situación dic-2022	53
Cuenta de Pérdidas y Ganancias	55
Cuenta de resultados por negocios	56
Negocio de Redes	57
Negocio de Producción de Electricidad y Clientes	58
Resultados por Países	59
Resultados trimestrales	60
Estado de origen y aplicación de fondos	61
9. Evolución bursátil	62
10. Regulación	64
11. Desempeño en Sostenibilidad - ESG	74
12. Glosario de términos	94

Magnitudes básicas gestionadas





Redes

Base de Activos (Moneda local)		Diciembre 2022	Diciembre 2021
España	(MM EUR)	9,4	9,3
Reino Unido	(MM GBP)	8,2	7,1
Estados Unidos	(MM USD)	12,8	11,9
Brasil	(MM BRL)	43,9	35,7

Energía distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	2022	2021	vs. 2021
España	89.622	90.933	-1,4%
Reino Unido	31.020	32.221	-3,7%
Estados Unidos	38.757	38.730	0,1%
Brasil	76.107	75.814	0,4%
Total	235.506	237.698	-0,9%
GAS (GWh)			
Estados Unidos	64.892	61.365	5,7%
Total	64.892	61.365	5,7%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	2022	2021	vs. 2021
España	11,36	11,28	0,7%
Reino Unido	3,55	3,55	0,1%
Estados Unidos	2,31	2,30	0,5%
Brasil	16,04	15,74	1,9%
Total Electricidad	33,26	32,87	1,2%
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,04	1,03	0,4%
Total Gas	1,04	1,03	0,4%
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO	34,30	33,90	1,2%

Nota: A efectos operativos no se está aplicando la IFRS 11 (ver explicación evolución operativa).
Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.



Generación y Clientes

Total Grupo

	2022	2021	vs. 2021
Producción neta (GWh)⁽¹⁾	163.031	164.266	-0,8%
Producción propia⁽¹⁾	125.540	129.359	-3,0%
Renovables ⁽¹⁾	74.525	73.718	1,1%
Eólica terrestre	45.195	41.343	9,3%
Eólica marina	4.497	4.617	-2,6%
Hidroeléctrica	20.502	24.374	-15,9%
Minihidroeléctrica	420	630	-33,4%
Solar	3.837	2.671	43,6%
Nuclear	23.886	23.193	3,0%
Ciclos Combinados de Gas	21.306	25.289	-15,7%
Cogeneración	5.823	7.159	-18,7%
Producción para terceros	37.491	34.907	7,4%
Renovables	222	231	-3,9%
Eólica terrestre	222	231	-3,9%
Ciclos Combinados de Gas	37.269	34.676	7,5%
Capacidad instalada (MW)⁽²⁾	60.761	58.320	4,2%
Capacidad propia⁽²⁾	53.616	51.174	4,8%
Renovables ⁽²⁾	39.963	38.035	5,1%
Eólica terrestre	20.125	19.376	3,9%
Eólica marina	1.258	1.258	-
Hidroeléctrica	13.849	13.849	-
Minihidroeléctrica	255	285	-10,7%
Solar	4.264	3.060	39,4%
Baterías	198	193	2,6%
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	9.291	8.777	5,9%
Cogeneración	1.185	1.185	-
Capacidad para terceros	7.146	7.146	-
Renovables	103	103	-
Eólica terrestre	103	103	-
Ciclos Combinados de Gas	7.043	7.043	-
Clientes de electricidad (Nº mill.)	13,72	13,61	0,8%
Clientes de gas (Nº mill.)	3,27	3,36	-2,8%
Suministros de gas (GWh)	53.840	58.844	-8,5%
Almacenamiento de gas (bcm)	0,10	0,13	-20,9%

(1) Incluye 73 GWh y 82 GWh de producción con pilas de combustible en 2022 y 2021, respectivamente.

(2) Incluye 13 MW de capacidad instalada de pilas de combustibles tanto en 2022 como en 2021. Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.



España

	2022	2021	vs. 2021
Producción neta (GWh)	56.698	60.967	-7,0%
Renovables	23.826	28.420	-16,2%
Eólica terrestre	11.744	11.937	-1,6%
Hidroeléctrica	9.511	14.620	-34,9%
Minihidroeléctrica	420	630	-33,4%
Solar	2.150	1.233	74,4%
Nuclear	23.886	23.193	3,0%
Ciclos Combinados de Gas	7.082	7.023	0,8%
Cogeneración	1.904	2.331	-18,3%
Capacidad instalada (MW)	29.013	28.427	2,1%
Renovables	19.796	19.210	3,1%
Eólica terrestre	6.209	6.124	1,4%
Hidroeléctrica	10.700	10.700	-
Minihidroeléctrica	255	285	-10,7%
Solar	2.612	2.086	25,2%
Baterías	19	14	35,7%
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	5.695	5.695	-
Cogeneración	347	347	-
Clientes de electricidad (Nº mill.)	10,88	10,76	1,1%
Clientes de gas (Nº mill.)	1,35	1,44	-6,0%
Suministros de gas (GWh)	30.921	32.911	-6,0%
Usuarios	15.258	17.138	-11,0%
Ciclos combinados de gas	15.663	15.774	-0,7%

Nota: Desde el 1 de enero de 2022, los antiguos contratos de comercialización en Resto del Mundo se incluyen en la comercialización en España. Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.



Reino Unido

	2022	2021	vs. 2021
Producción neta (GWh)	7.823	6.717	16,5%
Renovables	7.823	6.717	16,5%
Eólica terrestre	4.424	3.284	34,7%
Eólica marina	3.392	3.433	-1,2%
Solar	7	-	N/A
Capacidad instalada (MW)	3.008	3.008	-
Renovables	3.008	3.008	-
Eólica terrestre	1.986	1.986	-
Eólica marina	908	908	-
Solar	10	10	-
Baterías	104	104	-
Clientes de electricidad (Nº mill.)	2,83	2,84	-0,5%
Clientes de gas (Nº mill.)	1,91	1,92	-0,4%
Suministros de gas (GWh)	22.919	25.932	-11,6%
Almacenamiento de gas (bcm)	0,10	0,13	-20,9%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

EE.UU.

	2022	2021	vs. 2021
Producción neta (GWh) ⁽¹⁾	22.711	22.590	0,5%
Renovables ⁽¹⁾	20.188	19.398	4,1%
Eólica terrestre	19.612	18.943	3,5%
Hidroeléctrica	188	132	42,1%
Solar	314	242	30,0%
Ciclos Combinados de Gas	7	8	-13,0%
Cogeneración	2.516	3.184	-21,0%
Capacidad instalada (MW) ⁽²⁾	9.542	9.149	4,3%
Renovables ⁽²⁾	8.702	8.309	4,7%
Eólica terrestre	8.061	7.945	1,5%
Hidroeléctrica	118	118	-
Solar	509	232	119,0%
Ciclos Combinados de Gas	204	204	-
Cogeneración	636	636	-

(1) Incluye 73 GWh y 82 GWh de producción con pilas de combustible en 2022 y 2021, respectivamente.

(2) Incluye 13 MW de capacidad instalada de pilas de combustibles tanto en 2022 como en 2021.

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.



México

	2022	2021	vs. 2021
Producción neta (GWh)	55.938	54.297	3,0%
Producción propia	18.447	19.390	-4,9%
Renovables	2.899	2.716	6,7%
Eólica terrestre	1.662	1.528	8,8%
Solar	1.237	1.188	4,1%
Ciclos Combinados de Gas	14.145	15.030	-5,9%
Cogeneración	1.403	1.644	-14,6%
Producción para terceros	37.491	34.907	7,4%
Renovables	222	231	-3,9%
Eólica terrestre	222	231	-3,9%
Ciclos Combinados de Gas	37.269	34.676	7,5%
Capacidad instalada (MW)	11.197	10.683	4,8%
Capacidad propia	4.051	3.537	14,5%
Renovables	1.232	1.232	-
Eólica terrestre	590	590	-
Solar	642	642	-
Ciclos Combinados de Gas	2.617	2.103	24,4%
Cogeneración	202	202	-
Capacidad para terceros	7.146	7.146	-
Renovables	103	103	-
Eólica terrestre	103	103	-
Ciclos Combinados de Gas	7.043	7.043	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Brasil

	2022	2021	vs. 2021
Producción neta (GWh)	14.751	15.129	-2,5%
Renovables	14.737	11.935	23,5%
Eólica terrestre	3.843	2.313	66,1%
Hidroeléctrica	10.803	9.622	12,3%
Solar	91	-	N/A
Ciclos Combinados de Gas	14	3.194	-99,6%
Capacidad instalada (MW)	5.100	4.547	12,2%
Renovables	4.568	4.014	13,8%
Eólica terrestre	1.394	984	41,7%
Hidroeléctrica	3.031	3.031	0,0%
Solar	143	-	N/A
Ciclos Combinados de Gas	533	533	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.



Resto del Mundo

	2022	2021	vs. 2021
Producción neta (GWh)	5.111	4.565	12,0%
Renovables	5.053	4.531	11,5%
Eólica terrestre	3.910	3.339	17,1%
Eólica marina	1.105	1.184	-6,6%
Solar	38	8	341,3%
Ciclos Combinados de Gas	58	34	71,4%
Capacidad instalada (MW)	2.900	2.505	15,8%
Renovables	2.657	2.262	17,5%
Eólica terrestre	1.885	1.749	7,8%
Eólica marina	350	350	-
Solar	348	89	291,5%
Baterías	75	75	-
Ciclos Combinados de Gas	243	243	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.



Datos Bursátiles

		2022	2021
Capitalización Bursátil	MME	69.538	66.271
Beneficio por acción (6.362.094.000 acc. a 31/12/2022 y 6.366.088.000 acc. a 31/12/2021)	€	0,652	0,584
Flujo de caja operativo neto por acción	€	1,74	1,41
P.E.R.	Veces	16,77	17,81
Precio/V. libros (capitalización sobre VNC a cierre periodo)	Veces	1,69	1,64

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Datos Económico Financieros(*)

Cuenta de Resultados		2022	2021
Cifra de Ventas	M €	53.949,4	39.113,5
Margen Bruto	M €	20.199,4	17.061,7
Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA)	M €	13.228,1	12.005,7
Beneficio Neto de Explotación (EBIT)	M €	7.983,9	7.342,8
Beneficio Neto	M €	4.338,6	3.884,8
Gasto Operativo Neto / Margen Bruto	%	25,8	24,8
Balance		2022	2021
Total Activos	M €	154.668	141.752
Patrimonio Neto	M €	58.114	56.126
Deuda Financiera Neta	M €	44.185	39.360
Deuda Financiera Neta Ajustada	M €	43.749	39.119
ROE	%	10,22	9,84
Apalancamiento Financiero ajustado (Deuda Financiera Neta ajustada / (Deuda Financiera Neta ajustada + Patrimonio Neto ajustado))	%	42,8	41,0
Deuda Financiera Neta / Patrimonio Neto	%	76,0%	70,1%

(*) Los términos financieros están definidos en el "Glosario de Términos" del presente documento

Otros

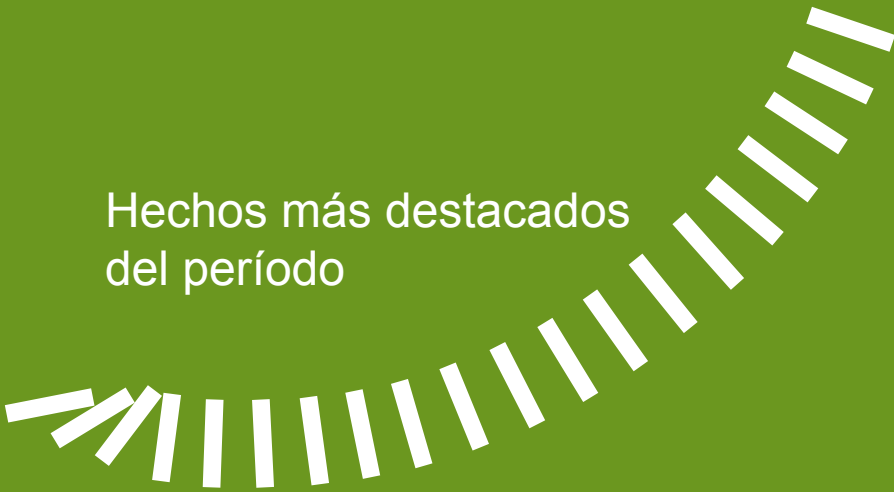
		2022	2021
Inversiones orgánicas brutas	M €	10.730,4	9.531,4
Número de empleados	Nº	40.602	39.789

Calificación crediticia de Iberdrola

Agencia	Calificación (*)	Perspectiva (*)
Moody's	Baa1 (15/06/2012)	Estable (14/03/2018)
Fitch IBCA	BBB+ (02/08/2012)	Estable (25/03/2014)
Standard & Poors	BBB+ (22/04/2016)	Estable (22/04/2016)

* Fecha de último cambio

Hechos más destacados del período





| Hechos más destacados del período

En 2022 los resultados operativos impulsan el **Beneficio Neto del Grupo Iberdrola hasta los 4.339 M Eur**, (+12%), con crecimiento en todos los países excepto en España (-19%).

- **Las inversiones de Iberdrola alcanzaron la cifra de 10.730 M Eur**, un 13% más que en 2021, superando los problemas actuales de cadena de suministro global. Esto impulsó las Compras del Grupo hasta los 17.800 M Eur a 20.000 proveedores, ayudando a mantener 400.000 puestos de trabajo en todo el mundo. Además, Iberdrola ha realizado más de 4.700 contrataciones este año.
- El **EBITDA crece un 10% hasta 13.228 M Eur**, con EE.UU. y Brasil compensando la evolución negativa de España y la desaceleración en México.
- El **balance y perfil financiero se fortalecieron significativamente** en 2022, marcado por un aumento del 25% del flujo de caja operativo hasta 11.123 M Eur, llevando a que el ratio de FFO sobre deuda neta alcanzase la cifra de 25,4% (+240 pbs). Todo ello manteniendo la buena posición de liquidez del Grupo, 23.530 M Eur.
- La evolución de las principales **divisas de referencia** de Iberdrola tiene un impacto positivo de 736 M Eur a nivel de EBITDA y de 87 M Eur a nivel de Beneficio Neto, siendo la evolución de los tipos de cambio medios la siguiente:
 - La Libra Esterlina se ha apreciado un 0,8% hasta 0,85 por euro.
 - El Dólar se ha apreciado un 12,4%, hasta 1,05 por euro.
 - El Real brasileño se ha apreciado un 17,3%, situándose en 5,44 por euro.
- Las **emisiones propias totales de CO₂ en Europa se reducen hasta 59 gr/kWh**, cuatro veces menos que la media de la UE.

Entorno global y consideraciones generales

Respecto a la evolución de la **demanda y la producción eléctrica** de 2022 en las principales zonas de actividad de la compañía, cabe señalar que:

- El Balance Energético del sistema peninsular durante 2022 se caracteriza por el incremento de la producción de ciclos combinados (+61%), carbón (+56%), solar (+30%), eólica (+1%) y nuclear (+4%) respecto al mismo periodo del año anterior frente a un descenso en la hidroeléctrica (-40%).

En 2022 la demanda desciende un 2,9% respecto al año anterior que, en términos ajustados por laboralidad y temperatura, se transforma en un descenso del 3,9%. El cuarto trimestre de 2022 cierra con un índice de producible de 0,7 y con reservas hidroeléctricas en niveles de 44%, frente a un índice de 0,9 y niveles de 36% en las reservas para el mismo periodo del 2021.

- En el Reino Unido, la demanda eléctrica cae un 4,1% en 2022 respecto al año anterior, mientras que la demanda de gas cae un 5,8% respecto al 2021.
- En las áreas de gestión de **Avangrid**, en la costa Este de los Estados Unidos, la demanda eléctrica ha crecido ligeramente (+0,1%) respecto a 2021, mientras que la demanda de gas ha aumentado un 5,7%.
- Por su parte, la demanda eléctrica en las zonas de actividad de **Neoenergía** en Brasil aumenta en 2022 un 0,4% respecto al año pasado.

En 2022 los mercados internacionales de materias primas han evolucionado de la siguiente manera:

Precios medios	2021	2022	vs 2021
Petróleo - \$/BBL	70,9	101,3	43%
Carbón - \$/ton	116,8	278,7	139%
CO ₂ - €/ton	53,1	81,1	53%
NBP - p/th	118,3	207,9	76%
Henry Hub - \$/MMBtu	3,8	6,4	68%
TTF - €/MWh	39,7	113,4	186%



Hechos relevantes del Grupo Iberdrola

Las principales partidas de la **Cuenta de Pérdidas y Ganancias** han evolucionado de la siguiente manera:

M Eur	2022	vs 2021
MARGEN BRUTO	20.199,4	+18,4%
EBITDA	13.228,1	+10,2%
EBIT	7.983,9	+8,7%
BENEFICIO NETO	4.338,6	+11,7%

El **EBITDA consolidado crece un 10,2%** respecto al contabilizado en 2021, alcanzando los 13.228,1 M Eur, con un impacto positivo del tipo de cambio de 736,4 M Eur (+4,0% en moneda local), y con una evolución positiva de todas las geografías exceptuando España.

El **Gasto Operativo Neto** se sitúa en 5.209,1 M Eur, aumentando un 5,6% tras excluir el impacto del tipo de cambio, efectos no recurrentes del plan de rotación de activos realizado en 2021 y los extraordinarios en EE.UU., efecto reconciliado en Margen Bruto. Dicho incremento se debe al crecimiento de la plantilla un 3,6% y los mayores servicios exteriores por el crecimiento del grupo y la inflación.

Los **Tributos** aumentan un 112,7% respecto a 2021, debido al registro en el último trimestre de 2021 de sentencias judiciales favorables.

Las **Amortizaciones y Provisiones** crecen un 12,5% alcanzando los 5.244,1 M Eur, con un impacto negativo del tipo de cambio de 285,7 M Eur. Las Amortizaciones aumentan un 5,7% excluyendo el efecto del tipo de cambio, como consecuencia del crecimiento del Grupo, la mayor base de activos de Redes y el crecimiento en capacidad renovable, además de por la mayor inversión en costes de captación. Por su parte, los ratios de seguimiento de las Provisiones por impagos mejoran respecto a 2021 a pesar del entorno económico adverso, alcanzando el porcentaje de deuda por impago sobre facturación el 1,1% (un 3,18% mejor que en 2021) y la deuda ven-

cida (mayor de 90 días) sobre facturación el 4,1%, que mejora un 6,04% respecto al 2021.

El **Resultado de Sociedades por el Método De Participación** alcanza la cifra de 74,5 M Eur positivos debido principalmente al impacto positivo de la reorganización de los activos de eólica marina en Estados Unidos que es parcialmente compensado por el saneamiento de Salem Harbour, proyecto realizado en el pasado por Iberdrola Ingeniería y Construcción, y otros efectos de menor cuantía.

En cuanto a los **Impuestos**, la tasa impositiva se sitúa en el 18,7%, estando afectada la comparativa por un efecto extraordinario negativo en 2021 en Reino Unido (470 M Eur), y por el efecto no recurrente que tiene la incorporación de Neoenergía Brasilia en 2022 y a que el beneficio de la reorganización de los activos de eólica marina es después de impuestos.

Como consecuencia de todo lo anterior, el **Beneficio Neto alcanza los 4.338,6 M Eur** (+11,7%) en el año.

Respecto a las magnitudes financieras del periodo, hay que destacar lo siguiente:

- La Deuda Financiera Neta Ajustada* se sitúa en 43.749 M Eur, un aumento del 12% (+4.630 M Eur), respecto a diciembre 2021 debido al fuerte esfuerzo inversor del periodo y la significativa apreciación de las divisas.
- Los Fondos Generados en Operaciones ajustados ascienden a 11.123 M Eur en el año, con un aumento del 25% respecto al mismo periodo del año anterior.

Operaciones relevantes

- Iberdrola cerró, en el mes de octubre de 2022, el acuerdo alcanzado con Energy Infrastructure Partners (EIP) para la venta por 700 millones de euros del 49% de su parque eólico marino en aguas alemanas del Mar Báltico (Wikinger).
- En diciembre 2022, Neoenergía llegó a un acuerdo con Eletrobras para el intercambio de participacio-

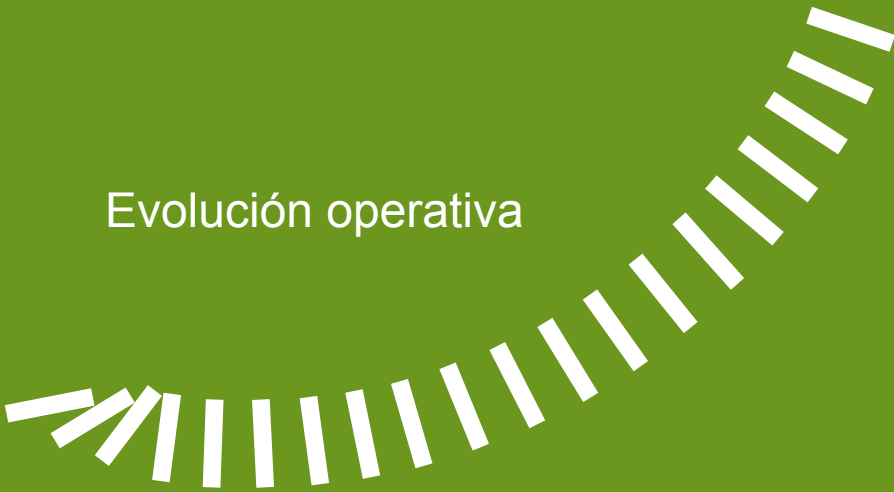
(*) Ajustada por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (436 M EUR a dic-22 y 241 M EUR a dic-21).



nes en activos (permuta de acciones), en los que ambas sociedades eran socios. Neoenergía recibirá el 49% de la planta hidroeléctrica de Neoenergía Dardanelos, lo que le permitirá tener el 100% del capital, así como con el 0,04% de las distribuidoras de Neoenergía Coelba, Neoenergía Cosern y Afluente T. En contraprestación, Neoenergía cederá a Eletrobras el 50,56% del capital social de la central hidroeléctrica de Teles Pires, así como el 51% del consorcio UHE Baguari. El intercambio de participaciones no implicaría pago monetario por ninguna de las partes.

- En enero de 2023, Iberdrola acordó con NBIM Iberian Reinfra AS parte de Norges Bank la venta del 49% de una cartera total de proyectos que asciende a 1.265 MW (de los que 137 MW están ya en operación y 1.128 MW se encuentran en desarrollo). La valoración del 100% de esta cartera de proyectos renovables asciende a unos 1.225 millones de euros, por lo que inversión total de NBIM Iberia en dicha cartera, por el 49% de participación, será de, aproximadamente, 600 millones de euros.
- Por último, también en enero de 2023, Iberdrola realizó una emisión de un bono híbrido con una opción de recompra a la par a los 5 años y medio por importe de 1.000 M Eur y con un cupón del 4,875% para mantener invariable el volumen de híbridos en circulación, ante el ejercicio de la opción de recompra de los 1.000 millones de bonos híbridos que ya emitiera en 2017.

Evolución operativa





1. Negocio de Redes: energía distribuida y puntos de suministro

La Base de Activos del Grupo se sitúa en 39.200 millones de euros a cierre de 2022, que supone un incremento del 10% con respecto al cierre de 2021 a tipo de cambio constante:

Base de Activos (Moneda local)		Dic. 2022	Dic. 2021
España	(MM EUR)	9,4	9,3
Reino Unido	(MM GBP)	8,2	7,1
Estados Unidos	(MM USD)	12,8	11,9
Brasil	(MM BRL)	43,9	35,7

La energía eléctrica distribuida por el Grupo en 2022 ha sido de 235.506 GWh, que supone una reducción del 0,9% con respecto a 2021.

Energía Distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	2022	2021	vs. 2021
España	89.622	90.933	-1,4%
Reino Unido	31.020	32.221	-3,7%
Estados Unidos	38.757	38.730	0,1%
Brasil	76.107	75.814	0,4%
Total	235.506	237.698	-0,9%
GAS (GWh)			
Estados Unidos	64.892	61.365	5,7%
Total	64.892	61.365	5,7%

Los puntos de suministro de electricidad y gas aumentan un 1,2% respecto al año anterior, gracias al crecimiento orgánico en todas las geografías con el siguiente desglose:

Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	2022	2021	vs. 2021
España	11,36	11,28	0,7%
Reino Unido	3,55	3,55	0,1%
Estados Unidos	2,31	2,30	0,5%
Brasil	16,04	15,74	1,9%
Total Electricidad	33,26	32,87	1,2%
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,04	1,03	0,4%
Total Gas	1,04	1,03	0,4%
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO	2022	2021	vs. 2021
	34,30	33,90	1,2%

1.1. España – i-DE

A cierre de 2022, el negocio de redes en España cuenta con 11,4 millones de puntos de suministro, mientras que la energía distribuida ha alcanzado los 89.622 GWh, un 1,4% inferior al cierre de 2021.

En la tabla se refleja el compromiso de la compañía con la mejora de la calidad, con un TIEPI regulatorio (tiempo de interrupción equivalente de la potencia instalada en media tensión en minutos), y NIEPI (número de interrupciones equivalente de la potencia instalada en media tensión):

i-DE	2022	2021
TIEPI regulatorio (min)	<38	<39
NIEPI regulatorio (nº int.)	<0,9	<0,9

i-DE ha lanzado en 2022 el proyecto europeo BeFlexible, con el objetivo de abordar el reto de acelerar la Transición Energética y cumplir los objetivos del Pacto Verde Europeo (Green Deal). El proyecto ha recibido una financiación de 10 millones de euros de la Comisión Europea a través del programa Horizonte Europa. A lo largo de sus 4 años de duración, BeFlexible tendrá como objetivo aumentar la flexibilidad del sistema energético, mejorar la cooperación entre los Operadores de Sistemas de



Distribución (DSOs) y los Operadores de Sistemas de Transmisión (TSOs) y facilitar la participación de todas las partes interesadas relacionadas con la energía. Para hacer frente a estos retos, el consorcio del proyecto reúne a 21 socios y 3 entidades afiliadas de 7 países europeos diferentes (España, Italia, Portugal, Bélgica, Alemania, Suecia y Dinamarca), entre los que se encuentran DSOs, TSOs, agregadores, centros de I+D y universidades especializadas en la tecnología aplicada en las soluciones, proveedores industriales de tecnología de redes inteligentes y desarrolladores de TIC.

Con el objetivo de continuar avanzando en la transición energética hacia un modelo más sostenible basado en fuentes limpias, durante el 2022 i-DE ha llevado a cabo el rediseño del proceso de acceso y conexión a la red, consiguiendo incorporar a la red más de 2.000 nuevas plantas de generación, con una potencia instalada conjunta equivalente a la energía consumida por dos millones de hogares. Estas instalaciones evitarán la emisión de 3,6 millones de toneladas de CO₂ al año. Al agilizar la conexión a la red de nuevas plantas renovables, i-DE contribuye además a avanzar hacia la independencia energética. El nuevo estándar aporta también transparencia y genera la confianza suficiente para atraer las inversiones necesarias para el desarrollo de las infraestructuras que hagan posible el proceso de descarbonización.

En octubre, el Banco Europeo de Inversiones (BEI) e Iberdrola acordaron la ampliación del préstamo verde suscrito en 2021 para apoyar el desarrollo, la modernización y la digitalización de las redes de distribución de electricidad de la compañía, un proyecto con impacto en doce regiones españolas. Con el incremento de 220 millones de euros, el total de la financiación del BEI se eleva a unos 820 millones de euros que impulsarán las redes inteligentes en España, contribuyendo a una mayor electrificación de la economía. El proyecto vinculado al préstamo permitirá una mejora de la eficiencia de la red de distribución gracias a la automatización. Con este préstamo, Iberdrola impulsará la recuperación de

la economía y el empleo en España, al permitir el mantenimiento de unos 10.000 puestos de trabajo anuales en España durante el periodo de implementación, según las estimaciones del BEI.

Global Smart Grids Innovation Hub

En su apuesta por las redes inteligentes, en 2022, Iberdrola ha anunciado los ganadores de cinco nuevas ediciones de su programa internacional de retos para start-ups, Global Start-up Challenge. Este programa tiene como objetivo encontrar soluciones innovadoras que permitan mejorar la operativa y minimizar el impacto medioambiental dentro del grupo Iberdrola. Las empresas ganadoras (Drone by Drone, Highline Division, Automa, Minsait y Woza Labs) han propuesto soluciones innovadoras para mejorar las tareas de mantenimiento de las líneas, asegurar la continuidad del suministro, identificar las pérdidas no técnicas y predecir, planificar y cuantificar los riesgos climáticos que puedan causar daños en los activos de red.

1.2. Reino Unido – SP Energy Networks

A cierre del año 2022, los puntos de suministro de SP Energy Networks superan los 3,5 millones y el volumen de energía distribuida ha sido de 31.020 GWh disminuyendo un 3,7% con respecto al año anterior.

Energía Distribuida (GWh)	2022	2021	%
Scottish Power Distribution (SPD)	16.895	17.462	-3,3%
Scottish Power Manweb (SPM)	14.125	14.759	-4,3%

Los indicadores de calidad de servicio mejoran tanto en SPD y SPM con respecto a 2021. El tiempo medio de interrupción por consumidor (*Customer Minutes Lost, CML*) ha sido:

CML (min)	2022	2021
Scottish Power Distribution (SPD)	24,60	28,98
Scottish Power Manweb (SPM)	28,41	40,77

Pendiente verificaciones regulatorias



El número de consumidores afectados por interrupciones por cada 100 clientes (*Customer Interruptions, CI*) ha sido:

CI (nº interrupciones)	2022	2021
Scottish Power Distribution (SPD)	35,68	39,85
Scottish Power Manweb (SPM)	28,16	34,16

Durante el mes de febrero, Reino Unido sufrió la peor sucesión de temporales de lluvia en décadas con el paso de las tormentas Dudley, Eunice y Franklin. Las dos últimas tormentas registraron vientos de más de 135 kilómetros por hora. A pesar de las condiciones extremas, la rápida respuesta de la compañía permitió movilizar a todos los efectivos necesarios para restituir el suministro eléctrico al 100% de los 42.000 clientes afectados en 24 horas.

En esta línea, SP Energy Networks ha sido recientemente reconocida por el regulador británico, Ofgem, por su rapidez y proactividad en sus labores de recuperación del suministro durante la tormenta Arwen, que tuvo lugar a finales de 2021, y afectó a más de 200.000 clientes.

1.3 Estados Unidos – AVANGRID

1.3.1 Electricidad

A cierre de 2022, AVANGRID Networks cuenta con alrededor de 2,3 millones de puntos de suministro. La energía eléctrica distribuida en el año ha sido de 38.757 GWh, en línea con el año anterior:

Energía Distribuida (GWh)	2022	2021	%
Central Maine Power (CMP)	9.819	9.900	-0,8%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	16.396	16.284	0,7%
Rochester Gas & Electric (RGE)	7.412	7.444	-0,4%
United Illuminating Company (UI)	5.129	5.103	0,5%

El índice de duración media de interrupción por cliente (*Customer Average Interruption Duration Index, CAIDI*) es el siguiente:

CAIDI (h)	2022	2021
Central Maine Power (CMP)	1,68	1,82
NY State Electric & Gas (NYSEG)	1,87	2,02
Rochester Gas & Electric (RGE)	1,64	1,80

El tiempo medio de interrupción por cliente (*System Average Interruption Duration Index, SAIDI*) de UI es el siguiente:

SAIDI (min)	2022	2021
United Illuminating Company (UI)	38,68	39,6

El indicador regulatorio que aplica en Connecticut (UI) es el SAIDI

El número de interrupciones medio por cliente (*System Average Interruption Frequency Index, SAIFI*) es el siguiente:

SAIFI	2022	2021
Central Maine Power (CMP)	1,71	2,01
NY State Electric & Gas (NYSEG)	1,45	1,46
Rochester Gas & Electric (RGE)	0,83	1,12
United Illuminating Company (UI)	0,44	0,46

A lo largo de 2022, las zonas de distribución de AVANGRID se han visto afectadas por numerosas tormentas. En concreto en este trimestre, a finales de diciembre se declaró el estado de emergencia en Nueva York y Connecticut (entre otros estados) a causa de la Tormenta Elliott. La tormenta, sin precedentes, afectó a muchas utilities de EE.UU., y fue clasificada como “Major Storm”. Se vieron afectados más de 600.000 clientes de AVANGRID. La reposición total del servicio en Connecticut se llevó a cabo en menos de 24h y en 72h en Nueva York.

En esta misma línea, la respuesta de AVANGRID ante emergencias ha sido reconocida también por el Edison Electric Institute (EEI), por su actuación ante la devastación causada por el huracán Ida en el estado de Luisiana en 2021. Las distribuidoras CMP, NYSEG, RG&E y UI ganaron cada una el prestigioso “Emergency Response Award”, galardón concedido cada año a las empresas eléctricas que destacan



en sus esfuerzos por restablecer rápidamente el servicio tras una tormenta o desastre natural. En esta ocasión, más de 60 empleados de las cuatro distribuidoras se desplazaron hasta Luisiana para ayudar a restablecer el servicio a los 895.000 clientes afectados, participando en las tareas de reparación de postes y cables dañados por el huracán. De manera adicional, el EEI también reconoció los esfuerzos realizados por RG&E para recuperar el servicio de más de 50.000 clientes tras el temporal de viento de diciembre de 2021, así como el premio anteriormente citado por la respuesta de NYSEG ante las tormentas de nieve acaecidas en abril 2022.

1.3.2 Gas

AVANGRID suministra gas a más de 1 millón de puntos de suministro. A cierre 2022 se han distribuido 64.892 GWh de gas, que supone un 5,7% más que el mismo período del año anterior, debido fundamentalmente a las bajas temperaturas experimentadas durante el primer trimestre de 2022:

Energía Distribuida (GWh)	2022	2021	%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	16.288	15.576	4,6%
Rochester Gas & Electric (RGE)	17.257	16.183	6,6%
Maine Natural Gas (MNG)	5.863	4.660	25,8%
Berkshire Gas (BGC)	3.023	2.933	3,1%
Connecticut Natural Gas (CNG)	11.282	11.153	1,2%
Southern Connecticut Gas (SCG)	11.177	10.859	2,9%

1.4. Brasil – Neoenergía

En 2022, los puntos de suministro de Neoenergía alcanzan los 16 millones. El volumen de energía eléctrica distribuida durante 2022 ha sido de 76.107 GWh, que supone un crecimiento del 0,4% con respecto al año anterior (se incluyen datos de Neoenergía Brasília desde marzo 2021).

Energía Distribuida (GWh)	2022	2021	%
Neoenergía Elektro	20.033	20.077	-0,2%
Neoenergía Coelba	25.080	24.948	0,5%

Energía Distribuida (GWh)	2022	2021	%
Neoenergía Cosern	6.366	6.687	-4,8%
Neoenergía Pernambuco	17.135	17.628	-2,8%
Neoenergía Brasília	7.494	6.475	15,7%

Los esfuerzos para la mejora de la calidad de suministro han permitido aumentarla respecto a 2021 en Elektro, Pernambuco y Brasília, y todas las distribuidoras cumplen con las exigencias regulatorias en este ámbito.

El tiempo de interrupción medio por cliente (*duração equivalente de interrupção por unidade consumidora, DEC*) ha sido el siguiente:

DEC (h)	2022	2021
Neoenergía Elektro	6,97	7,36
Neoenergía Coelba	11,43	11,4
Neoenergía Cosern	7,93	6,78
Neoenergía Pernambuco	11,90	12,03
Neoenergía Brasília	6,65	8,91

Pueden producirse variaciones tras revisiones regulatorias

El número de interrupciones medio por cliente (*frequência equivalente de interrupção por unidade consumidora, FEC*) ha sido:

FEC	2022	2021
Neoenergía Elektro	3,84	4,2
Neoenergía Coelba	5,02	5,16
Neoenergía Cosern	3,05	2,8
Neoenergía Pernambuco	4,79	5,76
Neoenergía Brasília	5,71	7,05

Pueden producirse variaciones tras revisiones regulatorias

A lo largo de 2022 se ha continuado avanzando, según lo previsto, en los proyectos de transporte adjudicados en las subastas del regulador de Brasil (ANEEL), que una vez terminados supondrán la ampliación de la red de transporte en más de 8.300 km. En este sentido,



a finales de año se energizó el proyecto correspondiente al Lote 9 de la subasta de diciembre del 2019 (Río Formoso). Tras su puesta en marcha comercial, el número de proyectos en operación de Neoenergía ascenderá a un total de 10.

Adicionalmente, a finales de junio, Neoenergía participó en la subasta realizada por ANEEL, resultando ganadora del lote 2 (lote de mayor tamaño de la subasta) y del lote 11, que suman cerca de 2.000 km. El lote 2 incluye la construcción y puesta en servicio de la subestación Nova Ponte 3 de 500 kV y de 1.707 km de líneas de transmisión en los estados de Minas Gerais y São Paulo. Estas instalaciones contribuirán a la expansión de la capacidad de transmisión en la región norte de Minas Gerais, con una estimación de creación de empleo cercana a los 10.000 puestos directos. El lote 11 corresponde a la construcción y operación de 291 km de líneas de transmisión y 300 MVA de capacidad de transformación. Este lote tiene como objetivo la integración de pequeñas centrales hidroeléctricas y la conexión de la distribución en la región de Paraíso, en el estado de Mato Grosso do Sul. Estos dos proyectos se suman a los 4.000 km de líneas que Neoenergía tiene ya en construcción y los 2.300 adicionales en operación.

2. Negocio de producción de electricidad y clientes

A cierre de 2022, la **capacidad instalada** de Iberdrola crece un 4,2% respecto al cierre de 2021 y alcanza los 60.761 MW, alcanzando la capacidad de fuentes libres de emisiones el 71,2% (43.242 MW) del total de capacidad, frente al 70,8% a cierre de 2021:

MW	2022	Vs. 2021
Capacidad propia (*)	53.616	4,8%
Renovables (*)	39.963	5,1%
Eólica terrestre	20.125	3,9%
Eólica marina	1.258	-
Hidroeléctrica	14.104	-0,2%
Solar	4.264	39,4%
Baterías	198	2,6%
Nuclear	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	9.291	5,9%
Cogeneración	1.185	-
Capacidad para terceros	7.146	-
Renovables	103	-
Eólica terrestre	103	-
Ciclos Combinados de Gas	7.043	-
Total (*)	60.761	4,2%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye 13 MW de capacidad instalada de pilas de combustibles

La **producción neta de electricidad** en 2022 ha sido de 163.031 GWh, prácticamente en línea con la registrada en el mismo periodo de 2021, con un 60,5% del total libre de emisiones (98.633 GWh), frente al 59,6% a cierre de 2021:



GWh	2022	Vs. 2021
Producción propia (*)	125.540	-3,0%
Renovables (*)	74.525	1,1%
Eólica terrestre	45.195	9,3%
Eólica marina	4.497	-2,6%
Hidroeléctrica (incluye MH)	20.922	-16,3%
Solar	3.837	43,6%
Nuclear	23.886	3,0%
Ciclos Combinados de Gas	21.306	-15,7%
Cogeneración	5.823	-18,7%
Producción para terceros	37.491	7,4%
Renovables	222	-3,9%
Eólica terrestre	222	-3,9%
Ciclos Combinados de Gas	37.269	7,5%
Total (*)	163.031	-0,8%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

(*) Incluye 73 GWh de producción de pilas de combustibles en 2022 y 82 GWh en 2021

A 31 de diciembre de 2022, Iberdrola cuenta con 29,9 millones de contratos, un 6,4% más que a cierre de diciembre de 2021, con el siguiente desglose:

Millones de contratos	España*	R.U.	Brasil	Total	Vs. dic. 2021
Contratos de electricidad	10,9	2,8	-	13,7	1%
Contratos de gas	1,4	1,9	-	3,3	-3%
Smart solutions	9,9	2,5(**)	0,5	12,9(**)	16%
Total	22,2	7,3	0,5	29,9	6,4%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Desde el 1 de enero de 2022, los antiguos contratos de comercialización de Resto del Mundo se incluyen en la comercialización en España.

(**) Incluye 2,2 millones de contadores inteligentes instalados.

2.1 España

Capacidad y producción renovable

A cierre de año, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en España de 19.796 MW (+3,1%), con el siguiente desglose:

	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas (*)	Total
Eólica terrestre	5.952	258	6.209
Solar FV	2.604	8	2.612
Hidroeléctrica (**)	10.700	-	10.700
Mini hidroeléctrica	254	1	255
Baterías	19	-	19
Total Capacidad	19.529	266	19.796

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW.

(**) Se incluyen los 998 MW de Gouvaes y Daivoes, potencia instalada en Portugal.

En **eólica terrestre** a lo largo del último trimestre del año se ha completado el montaje de los 11 aerogeneradores que forman el parque eólico Valdemoro (50 MW), en Burgos, y continúa la construcción del parque eólico Buniel (104 MW) en la misma región provincial. Por su parte, en Andalucía, continúan las actividades para la puesta en marcha del parque eólico Martín de la Jara (36 MW) en Sevilla.

En **solar fotovoltaica** ha comenzado la operación comercial de las plantas Majada Alta (50 MW) y San Antonio (50 MW) en Cáceres, provincia donde ya ha iniciado su producción la planta fotovoltaica Almaraz I (50 MW), y donde además, continúan los trabajos para la puesta en marcha de Almaraz II (30 MW) y ha dado comienzo la obra de la planta fotovoltaica Cedillo, que sumará 375 MW. Por último, en la localidad de Alcántara, avanzan las obras para la construcción de las cuatro plantas fotovoltaicas, Tagus I a IV (200 MW en total), donde está finalizándose la instalación de módulos fotovoltaicos.

Prosigue la construcción de las plantas fotovoltaicas del conjunto Guillena (144 MW) en Sevilla, Céspedes (27 MW) en Cádiz, Virgen de Areños



III (50 MW) en Palencia, Manantiales I (30 MW) y Valbuena (50 MW) en Guadalajara, y Llanos Pelaos 3 (7 MW), en Gran Canaria, todas ellas en fase de montaje de módulos. En Salamanca, se están ejecutando los trabajos de la línea de evacuación de la planta fotovoltaica de Villarino (50 MW) y, en Murcia, han dado comienzo las obras de plantas fotovoltaicas Salinas I, II y III (149 MW) en Cuenca y Peñarubia (50 MW), en Cantabria.

En proyectos de almacenamiento con **baterías**, ya se encuentra en operación comercial la planta de Abadiño (6 MW), en Bizkaia, y se prevé la puesta en marcha en el próximo trimestre de la planta de Urkilla (5 MW), en Álava.

En Portugal, en el complejo **hidroeléctrico** del Tâmega, una vez realizada la puesta en marcha con éxito tanto de la instalación de Gouvães (880 MW) como de Daivões (118MW), se han proseguido con los trabajos de Alto Tâmega, donde se destaca la finalización de la construcción del cuerpo de la presa y el comienzo del montaje de los 2 grupos (160 MW).

La **producción renovable** ha alcanzado los 23.826 GWh (-16,2%), con el siguiente desglose:

	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas ^(*)	Total
Eólica terrestre	11.254	490	11.744
Solar FV	2.150	-	2.150
Hidroeléctrica	9.511	-	9.511
Mini hidroeléctrica	414	5	420
Total Producción	23.330	496	23.826

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh.

La producción consolidada a nivel EBITDA por tecnologías ha evolucionado de la siguiente manera respecto al 2021:

- La **producción eólica terrestre** alcanza los 11.254 GWh con un descenso del 2,1%, debido al menor recurso eólico en el periodo.

- La **producción hidroeléctrica** se situó en 9.511 GWh con una disminución del 34,9% por la baja pluviosidad registrada en el año.
- La **producción solar fotovoltaica** alcanza los 2.150 GWh, con un aumento del 74,4%, debido a la puesta en marcha de nueva capacidad.

Capacidad y producción sostenible (térmica)

La **capacidad térmica sostenible** del grupo Iberdrola en España a cierre de año alcanza los 9.218 MW, con el siguiente detalle:

	MW Instalados consolidados	MW Sociedades participadas ^(*)	TOTAL
Nuclear	3.177	-	3.177
C.C. de Gas	5.695	-	5.695
Cogeneración	296	51	347
Total Capacidad	9.167	51	9.218

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW.

La **producción térmica sostenible** de Iberdrola en el periodo aumenta (+1%) respecto al cierre 2021, marcado por el aumento en la contribución nuclear (+3%), ya que la generación de electricidad en los ciclos combinados se mantiene plana y la cogeneración disminuye un 18%.

	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh Sociedades participadas ^(*)	Total
Nuclear	23.886	-	23.886
C.C. de Gas	7.082	-	7.082
Cogeneración	1.714	190	1.904
Total Producción	32.682	190	32.872

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh.

Comercialización

En lo que se refiere a la comercialización, la cartera gestionada por Iberdrola en España^(*) alcanza los 22,2 millones de contratos a 31 de diciembre de



| Evolución operativa

2022, un 6,4% más que a cierre de diciembre de 2021. Su desglose es el siguiente:

Miles de contratos	España ^(*)
Contratos de Electricidad	10.884
Contratos de Gas	1.351
Contratos de Smart Solutions	9.919
Total	22.154

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Por tipo de mercado se dividen en:

Miles de contratos	España ^(*)	%
Mercado Libre	19.374	87%
Último Recurso	2.780	13%
Total	22.154	100%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Las ventas de electricidad^(*) de Iberdrola durante el 2022 disminuyen un 6,8%, como consecuencia de las menores ventas al Spot, distribuyéndose como sigue:

	GWh España	Vs. 2021
Mercado Libre	66.653	9,6%
PVPC	6.866	-19,6%
Otros mercados	19.582	-35,8%
Total Ventas	93.101	-6,8%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Respecto al gas*, Iberdrola ha gestionado un balance durante 2022 de 2,67 bcm, de los cuales 0,04 bcm se vendieron en operaciones mayoristas, 1,28 bcm se vendieron a clientes finales y 1,35 bcm se dedicaron a la producción de electricidad.

* Desde el 1 de enero de 2022, tanto las ventas de electricidad como la gestión del gas del Resto del Mundo se incluyen en España. Ventas de electricidad en barras de central. Gas sin restar mermas

2.2. Reino Unido

Capacidad y producción renovable

A cierre de año, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Reino Unido de 3.008 MW (+0,0%).

	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas ^(*)	Total
Eólica terrestre	1.971	15	1.986
Eólica marina	908	-	908
Solar FV	10	-	10
Baterías	104	-	104
Total Capacidad	2.993	15	3.008

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

En **solar fotovoltaica**, en los próximos meses se relanzarán las obras del proyecto híbrido de Coldham (9 MW), en Inglaterra, mientras que en proyectos de almacenamiento con **baterías**, una vez finalizada la puesta en marcha del proyecto Barnesmore (3 MW), se ha dado comienzo su operación comercial.

El negocio removable en Reino Unido está desarrollando actualmente proyectos de **eólica marina** en el país, con los proyectos denominados East Anglia y los terrenos asegurados en Escocia.

En este sentido, el parque eólico marino East Anglia 1 sigue suministrando energía a la red nacional. La desinversión de los activos de transmisión, proceso liderado por Ofgem, fue completada en Diciembre 2022, siendo adquiridos los activos por Transmission Capital Partners.

East Anglia 3, tras haber conseguido un contrato por diferencias en la cuarta ronda de subastas del Reino Unido, ha seguido asegurando contratos clave para el proyecto, además de continuar durante el último trimestre con los trabajos de ingeniería y diseño y los trabajos de alta tensión (HVDC, establecimiento y fabricación), que muestran un buen progreso. Asimismo, se han lanzado los trabajos de



investigación de los terrenos para la detección de minas, que se espera que se completen a principios de febrero 2023. El proyecto se encuentra ya avanzando hacia momento de decisión final de inversión (FID), y una vez se tome la decisión se ejecutarán los contratos. El 31 de marzo de 2022 se obtuvieron los permisos para East Anglia 1 Norte e East Anglia 2, cuyos trabajos clave de diseño de ingeniería han continuado durante el resto del año.

Tras el éxito en la adjudicación de la subasta de área del suelo marino de ScotWind, se han firmado contratos de opción en 2022 con el estado escocés (“Crown Estate Scotland”) para el desarrollo de los tres proyectos eólicos marinos con una capacidad total de 7 GW; dos proyectos flotantes de gran escala en alianza con Shell (3 GW MarramWind y 2 GW ChampionWind) y un proyecto de cimentaciones fijas (2 GW, MachairWind). Se está actualmente trabajando en las actividades para la obtención de los permisos.

En cuanto a la **producción renovable** en Reino Unido, ha alcanzado los 7.823 GWh (+16,5%) con el siguiente desglose:

	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	4.415	9	4.424
Eólica marina	3.392	-	3.392
Solar y baterías	7	-	7
Total Producción	7.814	9	7.823

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh.

La evolución de la producción consolidada a nivel EBITDA ha sido:

- La producción eólica terrestre alcanza los 4.415 GWh, aumentando un 34,8% respecto al año anterior, tras la normalización del recurso eólico, anormalmente bajo en 2021.
- La producción eólica marina disminuye ligeramente (-1,2%) hasta los 3.392 GWh.

Comercialización

A 31 de diciembre de 2022 la cartera de contratos gestionada en Reino Unido supera los 7,2 millones, creciendo un 3,8% frente al mismo periodo del año anterior, y alcanzando ya el despliegue de contadores inteligentes un total de 2,2 millones instalados, siendo el desglose de contratos el siguiente:

	Miles de contratos
Contratos de Electricidad	2.831
Contratos de Gas	1.915
Contratos de Smart Solutions	316
Smart Meters	2.194
Total	7.256

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En cuanto a las ventas, a cierre de 2022 se han suministrado a clientes 18.484 GWh de electricidad y 22.919 GWh de gas, un 4,8%(*) y un 11,6%(*) menos, respectivamente, que en el mismo periodo de 2021.

* Ventas en barras de central

** Sin restar mermas

2.3. Estados Unidos – Avangrid Capacidad y producción renovable

A cierre del 2022, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Estados Unidos de 8.702 MW (+4,7%) con el siguiente desglose:

	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	7.825	236	8.061
Hidroeléctrica	118	-	118
Solar FV	497	12	509
Total Capacidad	8.440(**)	248	8.702(**)

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW.

(**) Incluye 13 MW de capacidad instalada de pilas combustibles.

En **eólica terrestre**, una vez completado el montaje del parque eólico Midland (105 MW) en Illinois, está



simplemente pendiente de completar la conexión para comenzar con su puesta en marcha.

Por su parte, en **solar fotovoltaica**, durante este trimestre se ha finalizado el montaje y puesta en marcha de la planta fotovoltaica Lund Hill (194 MW), en el estado de Washington, habiendo entrado ya en operación comercial, y continúa el montaje de la planta fotovoltaica Montague (211 MW), que comenzará la puesta en marcha en los primeros meses de 2023. En el estado de Oregón, en los proyectos Bakeoven (80 MW) y Daybreak (189 MW), se prevé proceder con el montaje de módulos en el segundo trimestre del 2023.

En **eólica marina**, la construcción de Vineyard Wind 1 sigue avanzando según lo previsto, con la perforación del emplazamiento de conexión del cable de exportación finalizada y la construcción de la subestación terrestre en curso. Por su parte, Park City Wind y Commonwealth Wind y Kitty Hawk Wind están actualmente en proceso de obtener los permisos por parte del gobierno federal.

En cuanto a Commonwealth Wind, debido a los grandes retos a los que se enfrenta la industria eólica marina relativos a la cadena de suministro, la creciente inflación y la subida de los tipos de interés, Avangrid presentó el pasado 12 de diciembre de 2022 una moción ante la DPU de Massachusetts (“Massachusetts Department of Public Utilities”) solicitando la desestimación de la revisión de los contratos de compraventa de energía (Power Purchase Agreements) firmados con las distribuidoras del estado. Avangrid sigue comprometida a presentar el proyecto Commonwealth Wind a la próxima subasta de Massachusetts, prevista para 2023, y tiene la máxima confianza, dado el estado avanzado de los proyectos y sus beneficios inherentes, de que podrá hacer frente a los retos económicos existentes a los que se enfrenta el proyecto ofreciendo el precio más competitivo, un calendario apropiado para ayudar a Massachusetts a cumplir sus ambiciosos objetivos climáticos a 2030, y la creación de miles de empleos y oportunidades de desarrollo.

La **producción renovable** en Estados Unidos ha alcanzado los 20.188 GWh (+4,1 %) con el siguiente desglose:

	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	19.040	573	19.612
Hidroeléctrica	188	-	188
Solar FV	288	26	314
Total Producción	19.516(**)	599	20.188(**)

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh.

(**) Incluye 73 GWh de producción de pilas combustibles.

Respecto a la evolución de la producción por tecnologías consolidada a nivel EBITDA respecto al mismo del año anterior:

- La producción eólica terrestre alcanza los 19.040 GWh, un 3,5 % superior.
- La producción con tecnología solar fotovoltaica se sitúa en 288 GWh (+33,3%), gracias a la entrada en operación de nuevos proyectos.
- La producción hidroeléctrica aumenta un 42,1% hasta 188 GWh en lo que llevamos de año.

2.4. México

Capacidad y producción renovable

A cierre del 2022, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en México de 1.335 MW, sin cambios respecto al cierre del 2021, con el siguiente desglose:

	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	693	-	693
Propia	590	-	590
Para terceros	103	-	103
Solar FV	642	-	642
Total Capacidad	1.335	-	1.335

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW.



La **producción renovable** generada en el periodo ha sido de 3.121 GWh (+5,9%) con el siguiente desglose:

	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	1.884	-	1.884
Propia	1.662	-	1.662
Para terceros	222	-	222
Solar FV	1.237	-	1.237
Total Producción	3.121	-	3.121

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh.

Por tecnologías, la evolución de la producción a nivel EBITDA a cierre del año ha sido:

- La producción eólica terrestre alcanza los 1.884 GWh, aumentando un 7,1% debido a un mayor recurso eólico.
- En cuanto a la producción con energía solar fotovoltaica, se ha incrementado la producción en un 4,1%, debido a un mayor recurso.

Capacidad y producción térmica

En México, la **capacidad térmica** instalada a 31 de diciembre de 2022 es de 9.862 MW, donde se refleja el incremento de 514 MW, por la entrada en producción de Tamazunchale II a principios de mayo. La producción térmica durante el 2022 alcanzó los 52.818 GWh, un +2,9% superior a la generada en el mismo periodo del año anterior:

	MW	GWh
Ciclos Combinados de Gas	9.660	51.414
Propia	2.617	14.145
Para terceros	7.043	37.269
Cogeneración	202	1.403
Total	9.862	52.818

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Comercialización

Las ventas de electricidad durante el 2022 ascienden a 56.573 GWh (+3,5% vs. mismo periodo de 2021) con el siguiente desglose:

	GWh 2022	GWh 2021
CFE	37.523	34.908
Privados	19.051	19.753
Total Ventas	56.573	54.660

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

2.5. Brasil – Neoenergía

Capacidad y producción renovable

A cierre del año, la **capacidad renovable** instalada en Brasil asciende a 4.568 MW (+13,8%), con el siguiente desglose:

	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	1.394	-	1.394
Hidroeléctrica	836	2.194	3.031
Solar FV	143	-	143
Total Capacidad	2.373	2.194	4.568

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW.

En **eólica terrestre**, durante el último trimestre del año ha continuado la instalación y puesta en marcha de los diferentes parques eólicos que forman el complejo eólico Oitis (566 MW) en el estado de Piauí, habiendo cerrado el año con 352 MW puestos en marcha. Durante el primer semestre de 2023, el complejo estará completamente operativo.

Por su parte, en **solar fotovoltaica**, ha finalizado la construcción y puesta en marcha de Luzia 3 (75 MW) en el estado de Paraíba. Por su parte, el proyecto de Luzia 2 (75 MW), ha instalado 69 MW en el año y quedará finalizado en el primer trimestre de 2023.



En **hidroeléctrica**, se ha llegado a un acuerdo para una permuta de activos durante el año 2023, donde Neoenergía aumentará su participación en la central de Dardanelos hasta el 100%, dejando de tener participación en las centrales de Baguarí y Telespires, optimizando así su portfolio de generación con esta tecnología.

En cuanto a la **producción renovable**, a cierre de año se han alcanzado los 14.737 GWh (+23,5%) con el siguiente desglose:

	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	3.843	-	3.843
Hidroeléctrica	2.632	8.171	10.803
Solar FV	91	-	91
Total Producción	6.565	8.171	14.737

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh.

Respecto a la evolución por tecnologías de la producción consolidada a nivel EBITDA:

- La producción eólica terrestre alcanza los 3.843 GWh, aumentando un 66,1%, gracias a la aportación de los nuevos complejos eólicos.
- En cuanto a la producción hidroeléctrica, el aumento del recurso hidroeléctrico ha hecho aumentar un 41% la producción hasta los 2.632 GWh.
- La producción solar fotovoltaica ha sido de 91 GWh, debido a las aportaciones de las nuevas plantas Luzia 2 y 3.

Capacidad y producción térmica

En Brasil la capacidad térmica a finales del 2022 se mantiene en 533 MW, habiéndose producido 14 GWh con esta tecnología durante el año:

	MW	GWh
Ciclos Combinados de Gas	533	14
Total	533	14

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Comercialización

Las ventas de electricidad en el año 2022 ascienden a 16.217 GWh (+9,4% vs. mismo periodo de 2021) con el siguiente desglose:

	2022	2021
PPA	10.381	10.381
Mercado libre	5.836	4.447
Total Ventas	16.217	14.828

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

2.6. Resto del Mundo

Capacidad y producción renovable

La **capacidad renovable** instalada en el Resto del Mundo alcanza los 2.657 MW, un 17,5 % más respecto al mismo periodo del año anterior, con el siguiente desglose:

	MW
Eólica terrestre	1.885
Eólica marina	350
Solar	348
Baterías	75
TOTAL	2.657

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En el proyecto **híbrido** Port Augusta (tecnología eólica y solar FV de 317 MW), en Australia, se ha finalizado la puesta en marcha y se ha dado paso a la fase de operación comercial.

En tecnología **solar fotovoltaica**, en Portugal, se ha puesto en marcha la planta fotovoltaica Conde (14 MW), ubicada en el distrito de Setúbal, en la localidad de Palmela. También en Portugal continúan los trabajos en las plantas fotovoltaicas Alcochete I y II (46 MW), donde se ha finalizado la instalación de módulos. En Australia, prosigue la instalación de módulos fotovoltaicos en el proyecto de Avonlie (245 MW), labor que continuará en los primeros meses de 2023.

Por su parte, en **eólica terrestre**, progresan las obras de los parques eólicos de Grecia, habiendo finalizado la puesta en marcha del parque eólico Askio III (50 MW), que comienza así su fase de operación comercial y



habiéndose completado el montaje de aerogeneradores en el parque de Rokani (18 MW), en Viotia. Además, continúan las obras del parque Askio II (37 MW), en el que ya se ha completado el montaje de 6 de sus 9 aerogeneradores. En Polonia, se sigue trabajando en la construcción del parque eólico Korytnica II, en el que durante este trimestre se han montado 6 aerogeneradores y ha comenzado la puesta en marcha de los mismos. En el parque eólico Flyers Creek (146 MW), en Australia, prosiguen los trabajos de hormigonado de las cimentaciones.

Además, prosigue el desarrollo de **proyectos eólicos marinos**:

- En **Francia**, en el proyecto de **Saint Brieuc (496 MW)**, se ha comenzado el 2023 con la instalación del cable subterráneo y se continúa con la instalación de las cimentaciones, que permitirá ir poniendo los aerogeneradores en servicio progresivamente, culminando con la puesta en marcha del parque eólico marino antes del final del año 2023.

Iberdrola sigue trabajando en las tres subastas de eólica marina en Francia para las que ha sido precalificada: la subasta de 1 GW en la costa de Normandía, que se presentó el pasado noviembre y se espera que se adjudique durante febrero; la subasta de 250 MW de eólica marina flotante en la Bretaña francesa, cuya fecha de presentación de ofertas se ha retrasado a junio; y la subasta de dos áreas de 250 MW de tecnología flotante en el Mediterráneo, con una fecha de presentación de oferta pendiente de definir para la segunda mitad del 2023.

- En **Alemania**, en el proyecto de **Baltic Eagle (476 MW)**, los pilotes y el jacket de la subestación se encuentran ya instalados, esperando que se termine la instalación de la subestación durante el primer trimestre de 2023. Los trabajos de fabricación de las cimentaciones se encuentran en su fase final, con los monopilotes completados, mientras que las piezas de transición se completarán durante el primer trimestre de 2023, comenzando su instalación hacia mitad de año de 2023. La fabricación del cable

ha comenzado y se completará durante el primer trimestre del año mientras que, en el caso de las turbinas, numerosos subcomponentes están ya en fabricación. La fabricación de nacelles también empezará a principios de 2023 y las palas y torres durante el primer semestre del año.

- En **Suecia**, Iberdrola, para continuar con su apuesta en el país y fortalecer su presencia, ha constituido una subsidiaria (Iberdrola Förnybar Sverige) y se continúa con el desarrollo del proyecto de Utposten 2, por parte de Svea Vind Offshore junto con Iberdrola. El proyecto fue presentado en la corte administrativa a finales del 2022, y ésta ha solicitado aclaraciones adicionales en el proceso antes de emitir el permiso medioambiental, retrasándose la obtención de éste unos meses. Asimismo, se continúa trabajando para la obtención del permiso medioambiental de Gretas Klackar 1 (1.632 MW) y Gretas Klackar 2 (795MW).
- En **Irlanda**, se está trabajando con DP Energy en la preparación para solicitar los permisos MAC (Maritime Area Consent) para los tres proyectos seleccionados: Clarus, Shelmalere e Inis, con una potencia máxima total de 2.600 MW. Desde el punto de vista regulatorio, ya se han adjudicado los permisos MAC para la Fase 1 a 7 proyectos de cimentación fija con una capacidad máxima de 4,5 GW y se han publicado las condiciones para la subasta tarifaria en la que participarán estos proyectos (ORESS1). Para los proyectos de Fase 2, donde Iberdrola tiene su cartera, se está a la espera de la publicación del procedimiento que permitirá solicitar los permisos MAC.
- En **Polonia**, se espera que a lo largo del ejercicio 2023 finalice el proceso de adjudicación de las diferentes áreas donde Iberdrola, junto con su socio Sea Wind, toma parte en una de ellas. Las adjudicaciones de los permisos del suelo marino de los proyectos permitirán tomar parte en las subastas a celebrar en el país a partir de 2025.
- En **Noruega**, Iberdrola sigue trabajando con sus socios TotalEnergies y Norsk Havvind, para competir



en las ofertas de las subastas para el desarrollo de proyectos eólicos flotantes y de cimentación fija por parte de las autoridades noruegas, con una capacidad acumulada de 4.500 MW en dos emplazamientos anunciados por el gobierno (Utsira Nord- flotante y Soerlige Nordsjoe-fija). Las fechas de las subastas están pendientes de definir, aunque inicialmente se estima que la presentación de la oferta se producirá a lo largo del año.

- En **Japón**, se ha retomado la subasta para la Ronda 2, que prevé un total de 4 emplazamientos distintos con una capacidad total prevista de 1,8 GW; las propuestas deben enviarse antes del 30 de junio y se anunciarán los adjudicatarios a final de año. En esta nueva subasta se han incorporado cambios con respecto a la Ronda 1, como el cambio en el tipo de esquema retributivo, favorecer a las propuestas con una puesta en marcha más temprana y limitar la adjudicación dentro de una ronda a 1 GW para el mismo consorcio, para evitar resultados como en la Ronda 1. Iberdrola sigue centrada en desarrollar los proyectos de su cartera para la Ronda 3 con sus socios japoneses (subasta para el 2024), y sigue analizando distintas oportunidades para aumentar la presencia de Iberdrola en el país, tanto para la Ronda 2 como para otras rondas sucesivas.
- En **Taiwán** se han entregado los estudios de impacto ambiental de los proyectos que se están desarrollando para participar en la subasta del 2023. Del mismo modo, se ha completado la fase de estudios geofísicos y geotécnicos, terminando con ello todos los trabajos previstos hasta la fecha. La presencia del equipo local ha permitido mejorar las relaciones con los interlocutores locales, tanto en la administración como en los proveedores, y la incorporación de un socio en el país sigue siendo una opción que se está analizando.
- En **Australia**, la administración Federal ha lanzado la primera fase para adjudicar las licencias de viabilidad en la zona de Gipsland, estado de Victoria, fijando como fecha límite para presentar las aplicaciones el 27 de abril del 2023. Iberdrola está

avanzando en la elaboración de la documentación requerida para varios proyectos.

La **potencia instalada** tiene el siguiente desglose por país:

	Eólica terrestre	Solar fotovoltaica	Baterías	Eólica marina	MW
Alemania				350	350
Australia	880	232	75		1.187
Grecia	403	6			409
Hungría	158				158
Francia	118				118
Portugal	92	86			178
Polonia	134				134
Rumanía	80				80
Chipre	20				20
Italia		23			23
Total	1.885	348	75	350	2.657

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En cuanto a la **producción renovable**, ha alcanzado en el año 2022 un total de 5.053 GWh, un 11,5% más que en el mismo periodo del año anterior, con el siguiente desglose por tecnología:

	GWh
Eólica terrestre	3.910
Eólica marina	1.105
Solar FV y baterías	38
Total Producción	5.053

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Por tecnologías, aumenta la producción con eólica terrestre (+17,1%) principalmente por las incorporaciones de nueva potencia, mientras que la producción con eólica marina disminuye (-6,6%).



3. Otros aspectos

3.1 Remuneración al accionista

En el Plan 2020-2025, Iberdrola estableció un suelo a la remuneración al accionista de 0,40 euros por acción para los años de 2020 a 2022, a través de su sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.

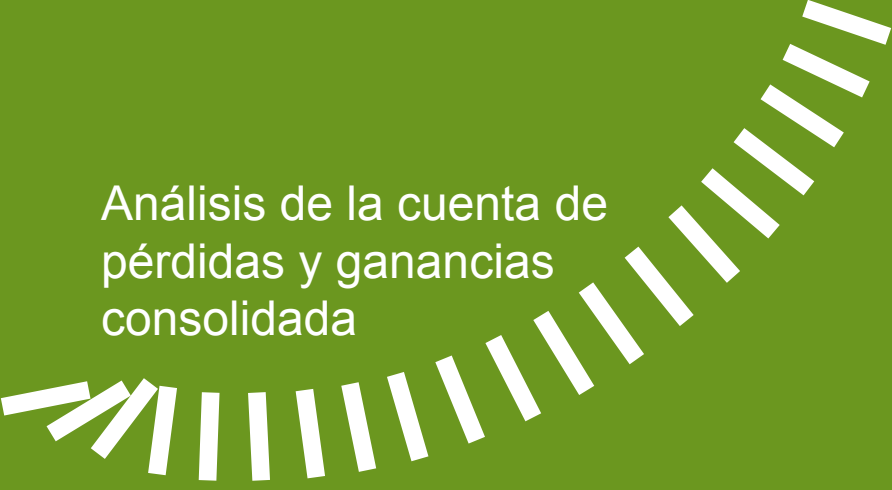
En este sentido, Iberdrola abonó a finales de enero 2023 una retribución a cuenta del ejercicio 2022, que ascendió a **0,180 euros brutos por acción (+5,9% vs. 2021)**. Destacar el apoyo que los accionistas de Iberdrola continúan mostrando a la gestión del Grupo, ya que casi el 80% de éstos eligieron recibir el dividendo en acciones.

Gracias a los resultados obtenidos, Iberdrola propondrá en la próxima Junta General de Accionistas una retribución complementaria de **0,31 euros brutos por acción**, lo que supondrá una remuneración para el accionista de **0,49 euros brutos por acción** a cargo de los resultados del 2022, siempre que sea aprobado por la Junta General de Accionistas.

Es preciso destacar que el programa “Iberdrola Retribución Flexible” permite a los accionistas de Iberdrola elegir entre las siguientes opciones para el cobro del dividendo (o combinarlas, siendo el valor de la retribución a recibir equivalente):

- i. percibir su retribución mediante la entrega de acciones nuevas totalmente liberadas;
- ii. transmitir la totalidad o parte de sus derechos de asignación gratuita en el mercado;
- iii. recibir su retribución en efectivo mediante el cobro del Dividendo Complementario.

Con el objetivo de cumplir el compromiso del grupo de mantener el número de acciones en circulación en torno a 6.240 millones, durante la pasada Junta de Accionistas, se aprobó un nuevo programa de amortización de acciones propias con el fin de recomprar las emitidas bajo el programa “Iberdrola Retribución Flexible”.



Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada



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 y clientes en su conjunto (tanto con fuentes renovables como convencionales), para reflejar más adecuadamente la evolución de dichos negocios.

Las cifras más destacables de los resultados de 2022 son las siguientes:

M Eur	2022	2021	%
CIFRA DE NEGOCIOS	53.949,4	39.113,5	+37,9
MARGEN BRUTO	20.199,4	17.061,7	+18,4
EBITDA	13.228,1	12.005,7	+10,2
EBIT	7.983,9	7.342,8	+8,7
BENEFICIO NETO	4.338,6	3.884,8	+11,7

El EBITDA de 2022 ha crecido un 10,2% respecto al contabilizado en 2021, impulsado por la evolución de los negocios en todas las geografías, exceptuando España, que cae un 19% a nivel de Beneficio Neto.

1. Margen Bruto

El Margen Bruto crece un 18,4% hasta los 20.199,4 M Eur, impulsado por el negocio de Redes en Estados Unidos y Brasil. Su evolución es consecuencia de lo siguiente:

- El Margen Bruto del negocio de **Redes** aumenta un 19,8% respecto a 2021 hasta alcanzar los 9.908,8 M Eur:
 - En España cae un 3,6% hasta 1.909,1 M Eur debido fundamentalmente al impacto neto derivado de cuestiones regulatorias y legales de signo positivo y negativo.
 - El Reino Unido aumenta su aportación un 2,4% hasta 1.415,2 M Eur (+1,6% en moneda local),

como consecuencia de una mayor base de activos en el negocio fruto de las inversiones.

- La contribución de Estados Unidos en el período aumenta un 35,3% hasta 3.939,4 M Eur (+20,4% en moneda local), por el efecto extraordinario positivo consecuencia de la nueva redacción sobre el reconocimiento de activos regulatorios en el estado de Nueva York en los resultados consolidados, que disminuye las diferencias entre IFRS vs US GAAP (+452 M EUR), y por el incremento de la base de activos por las mayores inversiones y tarifas (+99 M Eur).
- El Margen Bruto de Brasil se cifra en 2.645,8 M Eur (+32,3%, +12,8% en moneda local) gracias al efecto positivo de los reajustes tarifarios en las distribuidoras (+255 M Eur).
- El Margen Bruto del **Negocio de Producción de electricidad y clientes** crece un 17,2% y cifra su Margen Bruto en 10.322,5 M Eur:
 - En España crece un 20,2% hasta 5.340,5 M Eur, considerando la política de precios estables bajo la que opera el Grupo, a pesar del entorno de elevados costes, y la menor producción hidroeléctrica del periodo.
 - El Margen Bruto en el Reino Unido aumenta un 8,8% hasta 1.635,8 M Eur (+7,9% en moneda local), por la mayor contribución de los activos eólicos, tanto terrestres como marinos, parcialmente compensada por los mayores costes de aprovisionamiento, recuperables en 2023.
 - La aportación de EE.UU. se sitúa en 1.120,5 M Eur (+11,6%, -0,7% en moneda local), afectada la comparativa por el efecto que tuvo el temporal de Texas en el primer trimestre de 2021 (94 M Eur), parcialmente compensado por la mayor producción (+5,4%), gracias a la nueva capacidad puesta en operación (+393 MW) y el mayor recurso eólico en el año.
 - El Margen Bruto en México crece un 12,5% hasta los 1.157,8 M Eur (+17,8% en moneda local), gracias al efecto positivo en la comparativa que tiene la ola de frío al inicio de 2021 en



Texas y a la mayor contribución de los activos renovables por la mejora de los factores de carga, efectos parcialmente compensados por la menor producción térmica.

- Brasil sube un 47,5% hasta 465,4 M Eur (+25,7% en moneda local), gracias a la mejora operativa del negocio de generación y la nueva capacidad puesta en marcha, donde destacan el complejo eólico de Chafariz y casi la totalidad de la planta solar Luzia (+554 MW).
- La contribución al Margen Bruto del negocio en el Resto del Mundo sube un 13,8% hasta 602,3 M Eur, gracias a la mayor contribución de la eólica terrestre y marina en la mayoría de geografías, tras el incremento de capacidad operativa en el año (+395 MW), destacando Polonia, tras su incorporación en junio de 2021.

2. Resultado de Explotación Bruto - EBITDA

El EBITDA consolidado crece un 10,2% respecto al contabilizado en 2021, alcanzando los 13.228,1 M Eur.

A la evolución ya explicada del Margen Bruto hay que añadir un Gasto Operativo Neto que se sitúa en 5.209,1 M Eur y aumenta un 5,6%, tras excluir el efecto del tipo de cambio, efectos no recurrentes relacionados con el plan de rotación de activos en 2021 y extraordinarios en EE.UU. (reconciliados en Margen Bruto), además de otros efectos menores. Este crecimiento viene explicado por el crecimiento de la plantilla del 3,6% y los mayores servicios exteriores por el crecimiento del grupo y la inflación, efectos parcialmente compensados por la reversión de una provisión relativa a las pensiones en el negocio de Redes en Estados Unidos, ya mencionada en los resultados de nueve meses y que tiene un impacto positivo en el Gasto Operativo Neto de +82 M Eur. Por su parte, la partida de Tributos aumenta un 112,7% respecto a 2021 como consecuencia de

sentencias judiciales favorables en el último trimestre de 2021.

3. Resultado de Explotación Neto - EBIT

El EBIT sube un 8,7% respecto a 2021 y alcanza los 7.983,9 M Eur. Las Amortizaciones y Provisiones crecen un 12,5% alcanzando los 5.244,1 M Eur, siendo este crecimiento del 6,3% sin tipo de cambio:

- La partida de Amortizaciones aumenta un 11,5% hasta los 4.679,9 M Eur, aunque sólo un 5,7% en moneda local, debido al crecimiento del Grupo, por la mayor base de activos de Redes, los mayores costes de captación y el crecimiento en el negocio renovable.
- Por su parte, las Provisiones aumentan un 21,0% por el entorno económico adverso, aunque los ratios de seguimiento de las provisiones por impagos mejoran, ya que se produce una bajada del 3,18% hasta el 1,1% en el ratio de provisiones por impagos frente a facturación y del 6,04%, hasta el 4,1%, en deuda vencida (más de 90 días) sobre facturación.

4. Resultado financiero

El resultado financiero aumentó -835 M Eur sobre el 2021 para situarse en -1.837,5 M Eur.

- El ejercicio de 2021 recogía 207 M Eur de ingresos extraordinarios relacionados con intereses de demora por sentencias judiciales y la puesta a valor de mercado de la participación de Wallbox.
- El resultado de deuda aumentó -511 M Eur frente a diciembre de 2021, -163 M Eur por la apreciación de las divisas contra el Eur, -145 M Eur por mayor saldo medio y -202 M Eur por el aumento del coste principalmente en Brasil.
- El resultado por derivados y otros empeora -117



M Eur por el peor resultado de las coberturas de tipo de cambio.

Resultado financiero	2022	2021	Dif.
Extraordinarios		207	-207
Deuda	-1.822	-1.312	-511
<i>Por tipos de cambio</i>			-163
<i>Por saldo medio</i>			-145
<i>Por coste</i>			-202
Derivados y otros	-15	102	-117
Total	-1.838	-1.003	-835

El coste de la deuda sube 67 puntos básicos (de 3,60% a 4,27%) por el aumento de los tipos de interés, principalmente en Brasil. El coste sin considerar Brasil aumenta 10 puntos básicos (de 2,89% a 2,99%). El impacto de los tipos de cambio en el resultado de deuda se gestiona a nivel de beneficio neto mediante la contratación de derivados. En Brasil el impacto de los tipos de interés se compensa por el beneficio operativo de las distribuidoras, que está ligado a la inflación.

5. Resultado de Soc. por el método de participación

La partida de Resultados de Sociedades por el Método de Participación a finales de 2022 se sitúa en 74,5 M Eur, debido a un impacto extraordinario positivo como resultado del acuerdo de reestructuración alcanzado con CIP sobre los activos de eólica marina en Estados Unidos, parcialmente compensada por el saneamiento del proyecto Salem Harbour en Iberdrola Ingeniería y Construcción, además de otros efectos de menor impacto.

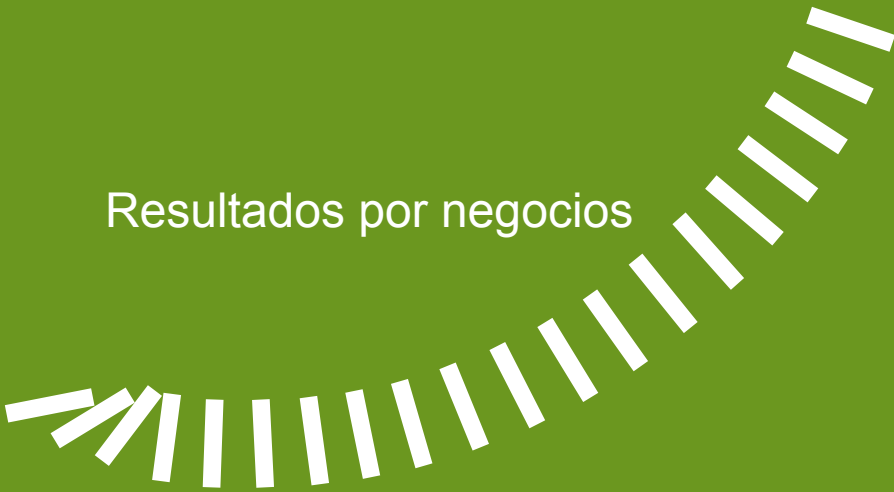
6. Beneficio del periodo

La partida de impuestos en el periodo alcanza los 1.161,3 M Eur, frente a los 1.914,0 M Eur a cierre de 2021, estando afectada la comparativa por el efecto extraordinario negativo registrado en 2021 de los impuestos diferidos en Reino Unido, como consecuencia del cambio de tipos del 19% al 25% aprobado en el país (470 M Eur), por el efecto no recurrente en 2022 que tiene la incorporación de Neoenergía Brasilia, y por el beneficio del acuerdo de reestructuración con CIP, que no tributa, lo que sitúa la tasa aparente en el 18,7% frente al 30,5% del año anterior.

Por su parte, los Minoritarios aumentan un 54,5% hasta 720,9 M Eur, como consecuencia de la mayor contribución de los negocio en Estados Unidos y Brasil.

Con todo ello, el **Beneficio Neto** alcanza los 4.338,6 M Eur en 2022, con un aumento del 11,7% desde los 3.884,8 M Eur respecto al año 2021.

Resultados por negocios





1. Negocio de Redes

Las principales magnitudes del negocio de Redes son:

(M de Eur)	2022	vs 2021
Cifra de Ventas	18.355,4	+23,3%
Margen Bruto	9.908,8	+19,8%
EBITDA	6.525,8	+21,0%
EBIT	4.151,3	+23,5%

El EBITDA del negocio de Redes aumenta un 21,0% hasta los 6.525,8 M Eur. Excluyendo el tipo de cambio, el EBITDA de Redes crece un 11,6%.

1.1 ESPAÑA

(M de Eur)	2022	vs 2021
Cifra de Ventas	1.935,2	-2,5%
Margen Bruto	1.909,1	-3,6%
EBITDA	1.608,0	-1,5%
EBIT	973,4	-5,0%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del Negocio de Redes en España disminuye un 3,6% hasta los 1.909,1 M Eur, debido fundamentalmente a impacto neto derivado de cuestiones regulatorias y legales de signo positivo y negativo.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA de este Negocio alcanza los 1.608,0 M Eur, lo que supone un descenso del 1,5%, con un Gasto Operativo Neto que disminuye un 18,9% y se sitúa en 220,6 M Eur, por las medidas de eficiencia llevadas a cabo en el ejercicio anterior, que afectan negativamente en el 2021 y positivamente este año.

El EBIT del Negocio de Redes España se cifra en 973,4 M Eur (-5,0%), tras descontar las Amortizaciones y Provisiones, que alcanzan los 634,6 M Eur (+4,5%), debido a un ajuste registrado en 2021 relacionado con la decisión judicial mencionada, que modifica la vida útil de los activos de distribución.

1.2 REINO UNIDO

(M de Eur)	2022	vs 2021	Moneda local
Cifra de Ventas	1.566,2	+9,3%	+8,3%
Margen Bruto	1.415,2	+2,4%	+1,6%
EBITDA	1.093,3	+3,8%	+3,0%
EBIT	691,9	+5,3%	+4,4%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de Redes en Reino Unido aumenta un 2,4% (+1,6% en moneda local) y se sitúa en 1.415,2 M Eur, consecuencia del crecimiento de la base de activos.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA alcanza los 1.093,3 M Eur (+3,8%, +3,0% en moneda local), tras descontar el Gasto Operativo Neto, que disminuye 3,6% (+4,4% en moneda local) por menores servicios exteriores y extraordinarios.

Las Amortizaciones y Provisiones suponen 401,3 M Eur (+1,5%; +0,6% en moneda local) por la mayor base de activos, por lo que el EBIT se sitúa en 691,9 M Eur (+5,3%; +4,4% en moneda local).

1.3 ESTADOS UNIDOS

	IFRS (M Eur)		
	2022	vs 2021	Moneda local (M USD)
Cifra de Ventas	6.553,8	44,5%	28,6%
Margen Bruto	3.939,4	35,3%	20,4%
EBITDA	1.888,7	51,0%	34,4%
EBIT	1.070,7	78,6%	58,9%

	US GAAP (M USD)	
	2022	vs 2021
Cifra de Ventas	6.700,6	20,8%
Margen Bruto	3.959,3	9,3%
EBITDA	1.733,0	10,1%
EBIT	871,4	8,9%



a) Margen Bruto

El Margen Bruto aumenta un 35,3% hasta los 3.939,4 M Eur, siendo el crecimiento del 20,4% en moneda local, por el efecto extraordinario positivo consecuencia de la nueva redacción sobre el reconocimiento de activos regulatorios en el estado de Nueva York en los resultados consolidados (+452 M EUR), que disminuye las diferencias entre IFRS vs US GAAP, y por el incremento de la base de activos por las mayores inversiones y tarifas (+99 M Eur).

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del negocio de Redes en Estados Unidos crece un 34,4% y alcanza los 1.888,7 M Eur, una vez descontado el Gasto Operativo Neto de 1.504,3 M Eur, que aumenta un 27,3% (+13,3% en moneda local), por el mayor gasto exterior, mayoritariamente reconciliable, y compensado parcialmente por otros elementos no recurrentes y por el registro del exceso de provisión de pensiones (+80 M Eur).

El EBIT aumenta un 78,6% hasta 1.070,7 M Eur (+58,9% en moneda local), una vez deducidas las Amortizaciones y Provisiones que aumentan un 11,8% en moneda local por la mayor base de activos y el incremento de insolvencias.

1.4. BRASIL

(M de Eur)	2022	vs 2021	Moneda local
Cifra de Ventas	8.300,8	+19,7%	+2,0%
Margen Bruto	2.645,8	+32,3%	+12,8%
EBITDA	1.935,9	+32,7%	+13,1%
EBIT	1.415,3	+31,0%	+11,7%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto en el año aumenta un 32,3% (+12,8% en moneda local) hasta llegar a los 2.645,8 M Eur, gracias al efecto positivo de los reajustes tarifarios y de inflación en las distribuidoras (+255 M Eur).

b) Beneficio Operativo / EBIT

El Gasto Operativo Neto aumenta un 31,2% hasta los 705,0 M Eur (+11,8% en moneda local) como consecuencia de la mayor actividad, la inflación y la consolidación de la distribuidora de Brasilia, quedando el EBITDA en 1.935,9 M Eur (+32,7% respecto a 2021).

Por su parte, el EBIT crece un 31,0% hasta los 1.415,3 M Eur (+11,7% en moneda local), tras descontar las Amortizaciones y Provisiones, que aumentan 37,4% hasta 520,6 M Eur (+17,1% en moneda local), fundamentalmente por la mayor base de activos y la incorporación de Neoenergia Distribuição Brasilia.

2. Negocio de producción de electricidad y clientes

Las principales magnitudes del negocio de Producción de Electricidad y Clientes son:

(M de Eur)	2022	vs 2021
Cifra de Ventas	36.294,0	+46,5%
Margen Bruto	10.322,5	+17,2%
EBITDA	6.699,2	+4,3%
EBIT	3.963,1	+1,2%

El EBITDA del negocio de Producción de Electricidad y Clientes aumenta un 4,3% hasta los 6.699,2 M Eur.

2.1 ESPAÑA

(M de Eur)	2022	vs 2021
Cifra de Ventas	21.164,8	+48,9%
Margen Bruto	5.340,5	+20,2%
EBITDA	3.460,2	-4,1%
EBIT	2.430,9	-9,5%

En primer lugar, cabe destacar que, con fecha 1 de enero de 2022, se firmó y entró en vigor un nuevo contrato intercompañía por el que la Comercializadora del Grupo compra toda la producción renovable no regulada a un precio fijo de 66,24 Eur/MWh.



a) Margen Bruto:

El Margen Bruto de año 2022 se sitúa en 5.340,5 M Eur (+20,2% respecto al año 2021), considerando la política de precios estables bajo la que opera el Grupo, a pesar del entorno de elevados costes, y la menor producción hidroeléctrica del periodo.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto se incrementa un 26,8% hasta 1.107,3 M Eur y los Tributos crecen hasta 773,1 M Eur, por el impacto positivo en 2021 del plan de rotación de activos en el GON y por sentencias y medidas legales en la línea de Tributos. Por tanto el EBITDA disminuye un 4,1%, situándose en 3.460,2 M Eur.

La partida de Amortizaciones y Provisiones aumentan un 11,6% hasta 1.029,2 M Eur, por la entrada en explotación de la nueva capacidad, fundamentalmente solar fotovoltaica y la gigabatería del Táme-ga, y los mayores costes de captación en el negocio comercial.

Como consecuencia de todo lo anterior, el EBIT se sitúa en 2.430,9 M Eur, un 9,5% menor que el correspondiente al año 2021.

2.2 REINO UNIDO

(M de Eur)	2022	vs 2021	Moneda local
Cifra de Ventas	8.453,2	+72,2%	+70,8%
Margen Bruto	1.635,8	+8,8%	+7,9%
EBITDA	835,6	+21,6%	+20,6%
EBIT	230,1	+149,2%	+147,1%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en Reino Unido se sitúa en 1.635,8 M Eur a cierre de año, un 8,8% mayor que en 2021 (+7,9% en moneda local), y siendo parcialmente compensada la mayor contribución de los activos eólicos, tanto terrestres como marinos, por los mayores costes de aprovisionamiento de electricidad, costes recuperables en la primera mitad del año 2023.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA se sitúa en 835,6 M Eur (+21,6%; +20,6% en moneda local), con un Gasto Operativo Neto que disminuye un 5,1% respecto al año pasado, hasta los 653,3 M Eur (-5,9% en moneda local), como consecuencia del plan de eficiencias efectuado a finales de 2021.

Por su parte, los Tributos aumentan un 15,7% (14,7% en moneda local) hasta los 146,9 M Eur, por mayor gastos del programa "Warm Home Discount".

La partida de Amortizaciones y Provisiones en el año se mantiene prácticamente plana y se sitúa en 605,5 M Eur (+1,8%), aumentando un 0,9% en moneda local por mayores insolvencias tras la ayuda en forma de crédito del gobierno inglés a los clientes en Reino Unido, quedando el EBIT en 230,1 M Eur (+149,2%; +147,1% en moneda local).

2.3 ESTADOS UNIDOS

(M de Eur)	2022	vs 2021	Moneda local
Cifra de Ventas	1.352,7	+11,2%	-1,1%
Margen Bruto	1.120,5	+11,6%	-0,7%
EBITDA	721,7	+0,3%	-10,7%
EBIT	104,4	-42,6%	-48,9%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio se sitúa en 1.120,5 M Eur (+11,6%; -0,7% en moneda local), estando afectada la comparativa por el efecto del temporal de Texas a principios de 2021 (94 M Eur), parcialmente compensado por la mayor producción en 2022 (+5,4%), como consecuencia de la nueva capacidad puesta en operación (+ 393 MW) y el mayor recurso eólico en el año.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto aumenta un 48,2% hasta los 344,0 M Eur (+31,9% en moneda local), fundamentalmente por una mayor plantilla y provisiones en el proyecto Commonwealth Wind (24 M\$), aumentando los Tributos un 4,6% hasta 54,8 M Eur por el tipo de



cambio (-7,0% en moneda local). El EBITDA se sitúa en 721,7 M Eur (+0,3%; -10,7% en moneda local).

Por su parte, la contribución al EBIT del negocio es de 104,4 M Eur, tras descontar las Amortizaciones y Provisiones (617,3 M Eur) que aumentan un 14,8% respecto al año 2021, afectadas por el tipo de cambio, sin el que sube ligeramente (+2,1%), en línea con la potencia instalada.

2.4 MÉXICO

(M de Eur)	2022	vs 2021	Moneda local
Cifra de Ventas	4.079,5	+16,9%	+4,0%
Margen Bruto	1.157,8	+12,5%	+0,1%
EBITDA	854,2	+9,7%	-2,4%
EBIT	616,9	+12,2%	-0,2%

a) Margen Bruto:

En 2022, el Margen Bruto alcanza los 1.157,8 M Eur (+12,5%, +0,1% en moneda local). El efecto positivo que tiene en la comparativa la ola de frío en Texas de febrero del año pasado y la mayor contribución de los activos renovables por la mejora de los factores de carga, son compensados por la menor producción térmica.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA en 2022 aumenta un 9,7% respecto al año pasado (-2,4% en moneda local) y se sitúa en 854,2 M Eur, ya que, a la evolución ya mencionada del Margen Bruto, hay que añadir la evolución del Gasto Operativo Neto, que aumenta un 20,1% (6,9% en moneda local), por los mayores gastos por servicios exteriores, como consecuencia de la evolución del USPP1.

Las Amortizaciones y Provisiones alcanzan los 237,3 M Eur, un +3,6% más respecto a 2021 debido al tipo de cambio, ya que disminuyen en moneda local (-7,8%). Finalmente, el EBIT del año se sitúa en 616,9 M Eur (+12,2% respecto a 2021, -0,2% en moneda local).

2.5 BRASIL

(M de Eur)	2022	vs 2021	Moneda local
Cifra de Ventas	714,2	+32,0%	+12,5%
Margen Bruto	465,4	+47,5%	+25,7%
EBITDA	401,7	+59,9%	+36,3%
EBIT	313,6	+63,2%	+39,1%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto crece un 47,5% y se sitúa en 465,4 M Eur (+25,7% en moneda local), gracias a la mejora operativa del negocio de generación y la nueva capacidad puesta en marcha, donde destacan el complejo eólico de Chafariz (472 MW) y casi la totalidad de la planta solar Luzia (149 MW).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto en el periodo se sitúa en 63,3 M Eur, disminuyendo en moneda local (-15,3%), por el menor gasto en operación y mantenimiento del CCGT de Termopernambuco. Con ello, el EBITDA aumenta un 59,9% hasta 401,7 M Eur (en moneda local un +36,3%).

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan hasta 88,1 M Eur (+49,3%), creciendo un 27,3% en moneda local, como consecuencia de la entrada en explotación de la nueva capacidad comentada anteriormente. Con todo, el EBIT se sitúa en 313,6 M Eur (+63,2%, +39,1% en moneda local).

2.6 Resto del Mundo (RdM)

(M de Eur)	2022	vs 2021
Cifra de Ventas	801,5	+44,2%
Margen Bruto	602,3	+17,8%
EBITDA	427,3	+13,8%
EBIT	267,7	+29,0%



a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en el Resto del Mundo crece hasta 602,3 M Eur (+17,8%), gracias a la mayor contribución de la eólica terrestre y marina en la mayoría de las geografías, tras el incremento en capacidad operativa en el año, entre las que destaca la aportación de Polonia, cuya capacidad (113 MW) fue incorporada en junio 2021.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA se sitúa en 427,3 M Eur (+13,8%) una vez descontado el Gasto Operativo Neto, que aumenta en 26,5 M Eur hasta situarse en 150,9 M Eur ante la expansión del negocio, y los mayores Tributos en Grecia por los mayores precios de mercado.

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones se reducen en 8,4 M Eur, sin impactos significativos, por lo que el EBIT alcanza los 267,7 M Eur (+29,0%).

3. Corporación y otros negocios

El concepto Corporación recoge los costes de la estructura del Grupo y los servicios de administración de las áreas corporativas que posteriormente se facturan al resto de sociedades, mientras que Otros Negocios incluye la actividad inmobiliaria, tras la venta a finales de 2021 del negocio de gas en Canadá. Las cuentas de resultados de ambas divisiones pueden consultarse en el epígrafe *Tablas de Resultados*.

Análisis del Balance





Período enero a diciembre de 2022

	Dic. 2022 Vs. Dic. 2021	
TOTAL ACTIVOS	154.668	9,1%
INMOVILIZADO MATERIAL	86.326	7,9%
INMOVILIZADO INMATERIAL	20.118	1,1%
INVERSIONES FINANCIERAS PERMANENTES	10.508	61,7%
PATRIMONIO NETO	58.114	3,5%

El Balance de Iberdrola presenta, a 31 de diciembre de 2022, un Activo Total de 154.668 M Eur, un aumento de 12.916 M Eur respecto a diciembre de 2021.

1. Inmovilizado

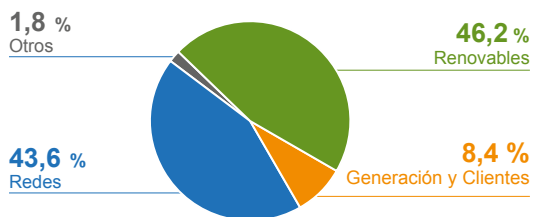
Las inversiones brutas realizadas durante el 2022 ascendieron a 10.730,4 M Eur (+12,6%). Su desglose es el siguiente:

(M de euros)	Ene-Dic 2022	%
Negocio Redes	4.676,9	43,6%
España	801,0	
Reino Unido	678,1	
Estados Unidos	1.692,0	
Brasil	1.505,7	
Negocio Renovables	4.956,9	46,2%
España	1.470,8	
Reino Unido	589,9	
Estados Unidos	948,6	
Brasil	330,6	
México	15,6	
Iberdrola Energía Internacional (IEI)	1.601,5	
Negocio Generación y Clientes	905,3	8,4%
España	510,9	
Reino Unido	145,0	
México	238,0	
Brasil	11,4	
Otros Negocios	9,1	0,1%
Corporación y Ajustes	182,2	1,7%
Total inversión bruta	10.730,4	100,0%

Las inversiones del periodo se concentraron en el Negocio de Renovables y Redes, en línea con la estrategia del Grupo. Estos dos negocios suponen aproximadamente el 89,8% de las inversiones brutas realizadas durante el año 2022.

Inversiones por Negocios

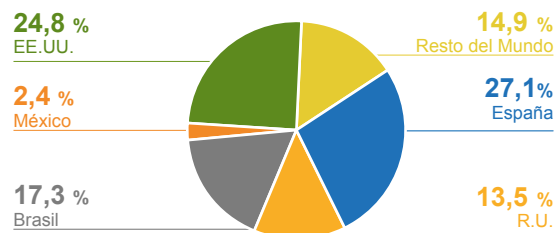
(enero-diciembre 2022)



En el siguiente gráfico se puede observar la distribución geográfica de la inversión en el periodo:

Inversiones por áreas geográficas

(enero-diciembre 2022)



Las inversiones en el negocio de Renovables, alcanzaron los 4.956,9 M Eur, equivalentes al 46,2% del total.

En el epígrafe correspondiente al “Negocio Redes”, la mayoría de las inversiones se realizaron en Estados Unidos y Brasil por importe de 1.692,0 M Eur y 1.505,7 M Eur, respectivamente.



2. Capital circulante

El capital circulante disminuye en 3.454 M Eur en el ejercicio. La variación se debe, principalmente, a las sentencias judiciales favorables en España, junto con la variación de los derivados de commodities y el cobro por el OFTO de East Anglia 1, que se ven compensados parcialmente por el aumento de cuentas a cobrar con clientes e impactos de colaterales en mercados organizados.

ACTIVO CORRIENTE	dic-22	dic-21	Var.
Activos mantenidos para su enajenación	308	124	184
Combustible Nuclear	259	267	(8)
Existencias	2.159	2.639	(481)
Deudores comerciales y Otras cuentas a cobrar	9.869	8.183	1.687
Inversiones financieras corrientes	2.839	1.420	1.419
Instrumentos financieros derivados activos	1.640	2.411	(771)
Administraciones Públicas	1.351	2.773	(1.422)
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES*	18.426	17.818	607

* No incluye caja ni derivados activos de deuda

PASIVO CORRIENTE	dic-22	dic-21	Var.
Pasivos asociados con activos mantenidos para su enajenación	27	0	27
Provisiones	922	789	134
Instrumentos financieros derivados pasivos	3.013	1.588	1.425
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	12.282	9.780	2.502
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	87	100	(13)
Administraciones Públicas	1.418	1.432	(13)
TOTAL PASIVOS CORRIENTES**	17.750	13.689	4.061

** No incluye deuda financiera ni derivados pasivos de deuda

ACTIVO CIRCULANTE NETO	675	4.130	(3.454)
-------------------------------	------------	--------------	----------------

3 Capital social

El Capital Social de Iberdrola a 31 de diciembre de 2022 asciende a 4.772 M Eur y está compuesto por 6.362.094.000 acciones de 0,75 euros de valor nominal cada una, hallándose totalmente suscrito y desembolsado.

4. Deuda financiera

La deuda financiera neta ajustada a diciembre 2022 alcanza los 43.749 M EUR aumentando en 4.630 M desde los 39.119 M EUR a diciembre 2021.

El apalancamiento neto ajustado empeora en 1,8% hasta 42,8% respecto al 41,0% registrado a diciembre de 2021.

Las calificaciones emitidas por las agencias de rating son las siguientes:

Calificación crediticia de Iberdrola

Agencia	Calificación (*)	Perspectiva (*)
Moody's	Baa1 (15/06/2012)	Estable (14/03/2018)
Fitch IBCA	BBB+ (02/08/2012)	Estable (25/03/2014)
Standard & Poors	BBB+ (22/04/2016)	Estable (22/04/2016)

* Fecha de último cambio

La estructura de la deuda financiera por divisa* es la siguiente:

	Dic 2022	Dic 2021
Euro	40,6%	42,7%
Dólar	27,6%	25,7%
Libras	15,0%	18,1%
Real y otras divisas	16,8%	13,5%
Total	100,0%	100,0%

* Deuda neta ajustada incluyendo derivados de cobertura de inversión neta

La estructura de la deuda financiera por tipo de interés* es la siguiente:



	Dic 2022	Dic 2021
Tipo Fijo	86,6%	92,0%
Tipo Variable	13,4%	8,0%
Total	100,0%	100,0%

* Deuda neta ajustada sin Neoenergía e incluyendo derivados de cobertura de financiación futura hasta la fecha (EUR 4.449 M en dic22 y EUR 4.672 M en dic21)

De acuerdo con la política de minimizar los riesgos financieros, el Grupo continúa mitigando el riesgo en divisa mediante la financiación de los negocios internacionales en moneda local (libras esterlinas, reales, dólares) o funcional (dólares en el caso de México). El riesgo de tipo de interés se mitiga con la emisión de deuda a tipo fijo, derivados y coberturas de financiación futura.

La estructura de la deuda* por país se refleja en la siguiente tabla:

	Dic 2022	Dic 2021
Corporación	73,2%	71,4%
UK	4,7%	5,9%
USA	18,1%	18,9%
Otros	4,0%	3,9%
Total	100,0%	100,0%

* Deuda bruta incluyendo híbridos, excluyendo arrendamientos y Neoenergía (EUR 7.753 M en dic22 y EUR 6.035 M en dic21)

El desglose de la deuda* por fuente de financiación es el siguiente:

Mercado	Dic 2022	Dic 2021
Bonos Euro	23,1%	25,0%
Bonos Dólar	19,6%	20,0%
Bonos Libra	6,8%	7,5%
Otros bonos	5,4%	5,0%
Pagarés	8,8%	8,3%
Banca multilateral y desarrollo	15,6%	15,2%
Financiación estructurada	0,1%	1,2%
Bancario	14,2%	12,2%
Arrendamientos y otros	6,5%	5,6%
Total	100,0%	100,0%

* Deuda bruta ajustada.

La nueva financiación ESG firmada en 2022 (incluyendo 1.150 M de nuevas operaciones firmadas desde el 31 de diciembre hasta la fecha) asciende a 10.662 M EUR. El desglose por producto es el siguiente:

Producto (M EUR)	Q1	Q2	Q3	Q4	Total
Verde	2.088	1.189	720	3.170	7.167
Bonos híbridos				1.000	1.000
Bonos senior	1.000	287		1.950	3.237
Préstamos multilaterales	53	648	220	220	1.141
Préstamos bancos de desarrollo y ECAs	1.035		500		1.535
Financiación estructurada		254			254
Indexada a indicadores sostenibles	3.220	100	175	175	3.495
Préstamos bancarios		720	100	175	995
Líneas de crédito		2.500			2.500
Total nueva financiación ESG	2.088	4.409	820	3.345	10.662

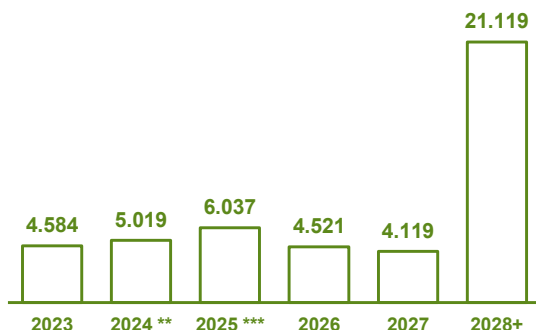
De esta manera, la financiación ESG alcanza un total de 48.624 M EUR incluyendo las líneas de crédito sostenibles, el programa de ECP sostenible y las nuevas operaciones firmadas hasta la fecha. Iberdrola es el grupo empresarial privado líder mundial en bonos verdes emitidos.

Iberdrola dispone de una fuerte posición de liquidez por un total de 23.530 M EUR incluyendo las operaciones firmadas hasta la fecha. Dicha liquidez proviene principalmente de líneas sindicadas con bancos de relación, préstamos con entidades de crédito multilateral, bancos de desarrollo y agencias de crédito a la exportación, además de efectivo, equivalentes e IFTs. Estas operaciones de liquidez se han formalizado en los principales mercados en los que el Grupo Iberdrola está presente (Europa, EE. UU. y Brasil), tanto en el mercado bancario como en el de capitales. Esta liquidez cubre necesidades financieras por importe de 26 meses en el caso base y 15 meses en el escenario de riesgo.



Liquidez	EUR M
Líneas de crédito	15.686
Efectivo, equivalentes e IFTs	5.626
Financiación comprometida	2.218
Total	23.530

Iberdrola presenta un cómodo perfil de vencimientos de deuda* con una vida media por encima de seis años, según muestra la siguiente tabla.



* Deuda a largo plazo con entidades de crédito. Los vencimientos de papel comercial figuran en 2028+
 ** Incluye 400 M USD con opción de extensión de 1 año
 *** Incluye 500 M USD con opción de extensión de 1 año

DEUDA FINANCIERA NETA AJUSTADA

Millones de euros	Dic-22	Dic-21
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	46.587	41.163
Depósitos en garantía del valor de derivados CSA	96	
Instrumentos derivados pasivos	960	760
Arrendamientos	2.439	2.411
Deuda financiera bruta	50.082	44.334
Instrumentos derivados activos	1.083	764
Depósitos en garantía del valor de derivados CSA	107	101
Imposiciones financieras a largo plazo	80	65
Inversiones financieras temporales (entre 3 y 12 meses)	18	12
Efectivo y equivalentes	4.608	4.033
Total activos tesoreros	5.896	4.975
Deuda financiera neta	44.185	39.360
Derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera no se van a ejecutar	436	241
Deuda financiera neta ajustada	43.749	39.119

5. Ratios financieros

Por último, la evolución del **apalancamiento** y los **ratios financieros** ha sido la siguiente:

	Dic-22	Dic-21
Patrimonio Neto Ajustado*	58.549	56.367
Deuda Financiera Neta Ajustada *	43.749	39.119
Apalancamiento neto ajustado	42,8%	41,0%
Fondos Generados en Operaciones (FFO) ajustados**/Deuda Financiera Neta Ajustada*	25,4%	23,0%
Cash Flow Retenido ajustado (RCF)/Deuda Financiera Neta Ajustada*	22,0%	20,6%
Deuda Financiera Neta Ajustada*/EBITDA ajustado***	3,31x	3,23x

(*) Ajustada por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (436 M EUR a dic-22 y 241 M EUR a dic-21).

(**) Dato Dic-21 ajustado por "Plan de Salidas" realizado en el cuarto trimestre de 2021 por 72,4 M EUR, proforma de las nuevas incorporaciones al grupo, corregido el efecto fiscal neto y el del RDL 17-18/2021 de detección gas. Dato Dic-22 corregido el efecto de Sentencia Bono Social. Dato Dic-22 y Dic-21 corregido asimismo por el efecto por pago indebido canon (devengo y sentencia)

(***) Dato Dic-21 ajustado por "Plan de Salidas" realizado en el cuarto trimestre de 2021 por 94,7 M EUR, proforma de las nuevas incorporaciones al grupo y corregido el efecto del RDL 17-18/2021 de detección gas. Dato Dic-22 corregido el efecto de la Sentencia Bono Social. Dato Dic-22 y Dic-21 corregido el efecto por pago indebido canon (devengo y sentencia).



6. Fondos generados en operaciones

Los Fondos Generados en Operaciones (FFO) en los últimos 12 meses alcanzan los 11.123 M EUR, un crecimiento del 23,7% respecto a un año antes.

	Dic-22	Dic-21	Variación
Beneficio Neto atribuido a la sociedad dominante (+)	4.338,6	3.884,8	453,8
Amortizaciones y provisiones (+)	5.244,1	4.662,9	581,3
Resultados sociedades método participación (-)	-74,5	74,1	-148,5
Resultado activos no corrientes (-)	0,0	0,0	0,0
Impuesto sobre sociedades extraordinario (-)	0,0	0,0	0,0
Actualización financiera provisiones (+)	108,6	116,0	-7,5
Socios externos (+)	720,9	466,8	254,1
Ajuste por partidas deducibles de impuestos (+)	0,0	470,9	-470,9
Dividendos sociedades método participación (+)	67,5	48,7	18,8
Imputación a resultados de subvenciones de capital (-)	86,3	81,0	-5,3
Amortización Fondo de Comercio (+)	71,0	71,0	0,0
Otros	733,5	-800,7	1.534,2
Fondos generados en operaciones (FFO)	11.123,4	8.913,6	2.209,9
Plan de salidas (+)	-	72,4	-72,4
Proforma nuevas incorporaciones (+)	-	7,3	-7,3
Fondos generados en operaciones (FFO) Ajustados	11.123,4	8.993,2	2.130,2
Dividendos* (-)	1.477,9	953,7	524,2
Cash Flow Retenido (RCF) Ajustado	9.645,5	8.039,5	1.606,0

* Dividendos pagado con caja + Dividendos pagados a minoritarios + Intereses deuda híbrida



7. Operaciones financieras

Nueva financiación

El Grupo Iberdrola ha firmado 12.697 M EUR en nuevas operaciones (incluyendo las firmadas hasta la fecha) a través de diversas fuentes de financiación.

Producto (M EUR)	Q1	Q2	Q3	Q4	Total
Bonos híbridos				1.000	1.000
Bonos senior	1.591	995		1.950	4.536
Préstamos bancarios	285	875	237	175	1.572
Crédito bancario		2.500			2.500
Préstamos multilaterales	53	648	220	220	1.141
Préstamos bancos de desarrollo y ECAs	1.035	124	500	35	1.693
Financiación estructurada		254			254
Total nueva financiación	2.963	5.396	957	3.380	12.697

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Cupón	Vencimiento
Primer trimestre					
UI ⁽⁶⁾	Bono privado verde	150,0	USD	2,25%	Ene-32
Iberdrola Finanzas	Bono privado	100,0	EUR	1%	Feb-37
Iberdrola Finanzas	Bono público verde	1.000,0	EUR	1,375%	Mar-32
Celpe ⁽⁶⁾	Bono público (debenture)	470,0	BRL	CDI+1,55%	Abr-27
Coelba ⁽⁶⁾	Bono público (debenture)	470,0	BRL	CDI+1,55%	Abr-27
Celpe ⁽⁶⁾	Bono público (debenture)	330,0	BRL	CDI+1,68%	Abr-29
Coelba ⁽⁶⁾	Bono público (debenture)	330,0	BRL	CDI+1,68%	Abr-29
Celpe ⁽⁶⁾	Bono público infraestructura (debenture)	400,0	BRL	IPCA+6,279%	Abr-32
Coelba ⁽⁶⁾	Bono público infraestructura (debenture)	400,0	BRL	IPCA+6,279%	Abr-32
Coelba ⁽¹⁾	Préstamo 4131	19,8	USD		Feb-27
Neoenergía Itabapona ⁽¹⁾	Préstamo 4131	38,9	USD		Feb-23
Neoenergía Lagoa Dos Patos ⁽¹⁾	Préstamo 4131	15,6	USD		Feb-23
Coelba ⁽¹⁾	Préstamo 4131	42,2	USD		Oct-23
Neoenergía	Préstamo 4131	550,0	BRL		Sep-23
Coelba ⁽¹⁾	Préstamo 4131	41,6	USD		Mar-24
Coelba	Préstamo 4131	94,4	BRL		Mar-24
Neoenergía Guanabara ⁽²⁾	Préstamo BNDES	693,0	BRL		Apr-42
Segundo trimestre					
NYSEG	Bono exención fiscal	67,0	USD	4%	Dic-28
Coelba	Notas comerciales	190,0	BRL	CDI+1,39%	Jun-27
Coelba	Notas comerciales	310,0	BRL	CDI+1,54%	Jun-29
Celpe	Notas comerciales verde	200,0	BRL	CDI+1,39%	Jun-27
Celpe	Notas comerciales verde	250,0	BRL	CDI+1,54%	Jun-29
CEB	Bono público (debenture) verde	100,0	BRL	CDI+1,59%	Jun-27
CEB	Bono público (debenture) verde	200,0	BRL	CDI+1,72%	Jun-29
Neoenergía Guanabara ⁽¹⁾	Préstamo 4131	20,7	USD		May-23
Neoenergía Guanabara ⁽¹⁾	Préstamo 4131	39,0	USD		Jul-23



Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Cupón	Vencimiento
Neoenergía Lagoa Dos Patos ⁽¹⁾	Préstamo 4131	34,2	USD		Jun-23
Iberdrola Financiación ⁽⁶⁾	Préstamo bilateral	30,0	EUR		Abr-27
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral sostenible	600,0	EUR		Jun-27
Iberdrola Financiación ^{(2),(6)}	Préstamo verde con garantía EKF	1.000,0	EUR		Jul-31
Iberdrola Financiación ^{(2),(6)}	Préstamo BEI verde	53,0	EUR		A determinar
Iberdrola Financiación ⁽⁶⁾	Préstamo ICO verde	35,0	EUR		Abr-29
Coelba	Préstamo IFC verde	550,0	BRL		Abr-30
Avangrid Renewables	TEI verde	71,8	USD		Dic-32
Avangrid Renewables	TEI verde	199,0	USD		Dic-32
Tercer trimestre					
CMP ⁽⁶⁾	Bono garantía hipotecaria verde	75,0	USD	4,37%	Dic-32
CMP ⁽⁶⁾	Bono garantía hipotecaria verde	50,0	USD	4,76%	Dic-52
RG&E ⁽⁶⁾	Bono garantía hipotecaria	125,0	USD	4,86%	Dic-52
NYSEG ⁽⁶⁾	Bono privado	150,0	USD	4,62%	Dic-32
NYSEG ⁽⁶⁾	Bono privado	125,0	USD	4,96%	Dic-52
UI ⁽⁶⁾	Bono privado	50,0	USD	4,62%	Dic-32
Cosern ⁽⁶⁾	Bono público (debenture)	500,0	BRL	CDI+1,28%	Jul-27
Cosern ⁽⁶⁾	Bono público (debenture)	80,0	BRL	CDI+1,43%	Jul-29
Elektro ⁽⁶⁾	Bono público (debenture) verde	104,0	BRL	CDI+1,28%	Jul-27
Elektro ⁽⁶⁾	Bono público (debenture) verde	96,0	BRL	CDI+1,43%	Jul-29
Cosern ⁽⁶⁾	Bono público infraestructura (debenture)	220,0	BRL	IPCA+6,623%	Jul-29
Elektro ⁽⁶⁾	Bono público infraestructura (debenture)	300,0	BRL	IPCA+6,623%	Jul-29
Neoenergía Lagoa Dos Patos ^{(1),(6)}	Préstamo 4131	18,7	USD		Jul-23
Neoenergía Vale Do Itajai ^{(1),(6)}	Préstamo 4131	7.614	JPY		Jul-23
Neoenergía Lagoa Dos Patos ⁽¹⁾	Préstamo 4131	7.820	JPY		Ago-23
Neoenergía Vale Do Itajai ⁽¹⁾	Préstamo 4131	39,1	USD		Jul-23
Neoenergía Guanabara	Préstamo 4131	270,0	BRL		Ene-23
Iberdrola Financiación ^{(3),(6)}	Préstamo bilateral sostenible	120,0	EUR		Jul-27
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral sostenible	100,0	EUR		Ago-29
Iberdrola Financiación ^{(4),(6)}	Línea de crédito sindicada sostenible	2.500,0	EUR		Jul-27
Iberdrola Financiación ⁽²⁾	Préstamo BEI verde	550,0	EUR		A determinar
Iberdrola Financiación ⁽²⁾	Préstamo BEI verde	220,0	EUR		A determinar
Cuarto trimestre					
Iberdrola Finanzas	Bono publico verde	750,0	EUR	3,125%	Nov-28
Iberdrola Finanzas	Bono publico verde	750,0	EUR	3,375%	Nov-32
Iberdrola Finanzas	Bono estructurado referenciado a la acción verde	450,0	EUR	0,80%	Dic-27
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral sostenible	50,0	EUR		Dic-27
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral sostenible	125,0	EUR		Dic-29
Iberdrola Financiación ^{(2),(6)}	Préstamo verde con garantía CESCE	500,0	EUR		Oct-37
Neoenergía Itapabona ⁽²⁾	Préstamo BNDES	195,0	BRL		Dic-45
Iberdrola Financiación ⁽²⁾	Préstamo BEI verde	70,0	EUR		A determinar
Hechos posteriores ⁽⁷⁾					
Iberdrola Finanzas	Bono híbrido público verde	1.000,0	EUR	4,875%	Perpetuo
Iberdrola Financiación	Préstamo BEI verde	150,0	EUR		A determinar



Extensión de financiación existente

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Extensión	Vencimiento
Iberdrola Financiación ⁽⁶⁾	Línea de crédito bilateral	125,0	EUR	-	Oct-23
Iberdrola Financiación ⁽⁶⁾	Línea de crédito sindicada sostenible	2.500,0	EUR	1 año	Abr-27
Iberdrola Financiación	Línea de crédito bilateral sostenible	16.000,0	JPY	1 año	Jun-27
Iberdrola México	Préstamo sindicado verde	400	USD	1 año	May-24
Iberdrola Financiación ⁽⁵⁾	Línea de crédito bilateral	125	EUR	6 meses	Jul-24
Iberdrola Financiación ⁽⁶⁾	Préstamo bilateral	300	EUR		Jul-23
Hechos posteriores ⁽⁷⁾					
Iberdrola México	Préstamo sindicado	500	USD	1 año	Dic-25

(1) Contratados swaps de divisa a la moneda

(2) Financiación prevista disponer en el 2023

(3) Opción de extensión de 1 año

(4) Opción de extensión de 1 año + 1 año

(5) 6 opciones de extensión de 6 meses

(6) Incluida como hecho posterior en el folleto del trimestre anterior

(7) Operaciones firmadas después del 31.12.2022

Operaciones IV Trimestre

Se describen a continuación las operaciones formalizadas desde la publicación del folleto del tercer trimestre del 2022 hasta la fecha del presente folleto.

Mercado de capitales

Papel comercial

La volatilidad sufrida a lo largo de los tres primeros trimestres del año 2022 derivada por el conflicto de Rusia-Ucrania ha disminuido este último trimestre, con las inflaciones corrigiendo a la baja, aunque sin llegar a los objetivos de los Bancos Centrales. Este contexto ha llevado a los inversores a mostrar un mayor apetito por el papel comercial de Iberdrola manteniendo un saldo vivo de 3.864 M€ a cierre de 2022 con niveles más ajustados. El plazo medio de la emisión ha sido de tres meses, con los inversores centrándose en los plazos cortos por la incertidumbre sobre las subidas de tipos de interés por parte del ECB.

Bonos

El Grupo Iberdrola cerró en noviembre tres emisiones verdes por un total de 1.950 M EUR:

- un bono público de 1.500 M EUR estructurado en dos tramos de 750 millones, con cupones de 3,125% y 3,375% a plazos de seis y diez años, respectivamente. Los fondos obtenidos se destinaron a la financiación de proyectos de renovables en Europa.
- un bono de 450 M EUR referenciado al precio de la acción de Iberdrola con un cupón de 0,80% y vencimiento diciembre 2027, para la financiación del plan de inversiones del negocio de Redes en España durante el período 2021-2023.

Asimismo, Iberdrola emitió en enero un bono híbrido verde por importe de 1.000 M EUR con un cupón de 4,875% para refinanciar la emisión de noviembre 2017, manteniendo así la cartera de bonos híbridos en línea con el plan estratégico.

Mercado bancario

El Grupo Iberdrola firmó en diciembre tres operaciones:

- dos préstamos bilaterales sostenibles por un total de 175 M EUR, uno de 50 M EUR con vencimiento diciembre 2027 y otro de 125 M EUR con vencimiento diciembre 2029, vinculados a un indicador medioambiental relacionado con la gestión del agua.
- novación de una línea de crédito bilateral de 125 M EUR ampliando el vencimiento hasta julio 2024 e incorporando 6 opciones de extensión de 6 meses cada una.

Por último, el Grupo Iberdrola, a través de su filial en México, ejecutó en enero la primera opción de extensión por un año del préstamo de 500 M USD, contemplando el contrato la posibilidad de ser extendido por otro año adicional.

Mercado banca de desarrollo y multilateral

Iberdrola firmó en diciembre un préstamo verde con el BEI de 70 M EUR para la financiación de varias plantas solares fotovoltaicas en Portugal y en febrero firmó otro préstamo verde de 150 M EUR para la financiación de proyectos de renovables en Italia.

Asimismo, Neoenergía firmó un préstamo con el BNDES por importe de 195 M BRL con vencimiento diciembre 2045.

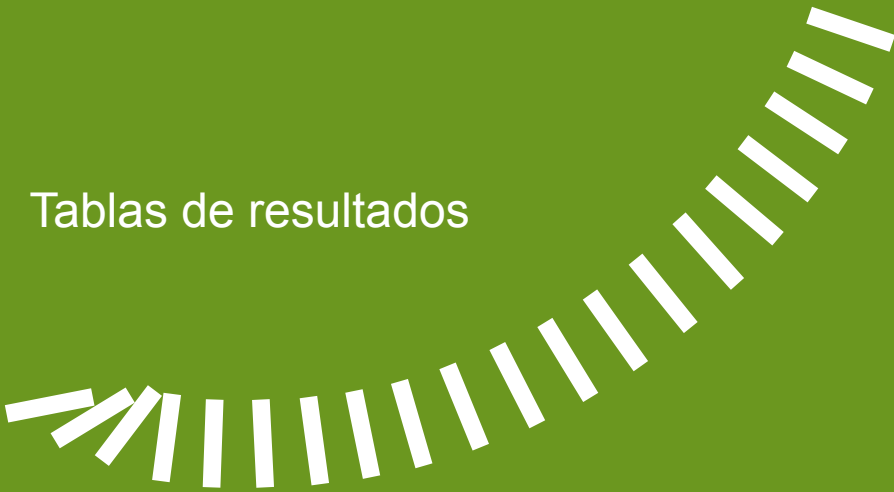


8. Calificaciones crediticias

	Moody's			Standard and Poor's			Fitch Ibc		
	Calificación	Perspectiva	Fecha	Calificación	Perspectiva	Fecha	Calificación	Perspectiva	Fecha
Iberdrola S.A.	Baa1	Estable	Dic. 2022	BBB+	Estable	Dic. 2022	BBB+	Estable	Mayo 2021
Iberdrola Finance Ireland Ltd.(*)	Baa1	Estable	Dic. 2022	BBB+	Estable	Dic. 2022	BBB+	Estable	Mayo 2021
Iberdrola Finanzas S.A.U.(*)	Baa1	Estable	Dic. 2022	BBB+	Estable	Dic. 2022	BBB+	Estable	Mayo 2021
Iberdrola International B.V.(*)	Baa1	Estable	Dic. 2022	BBB+	Estable	Dic. 2022	BBB+	Estable	Mayo 2021
Avangrid	Baa2	Estable	Nov. 2022	BBB+	Estable	Dic. 2022	BBB+	Negativo	Oct. 2021
CMP	A2	Estable	Feb. 2022	A	Estable	Julio 2022	BBB+	Estable	Oct. 2021
NYSEG	Baa1	Estable	Nov. 2022	A-	Estable	Sep. 2022	BBB+	Estable	Oct. 2021
RG&E	Baa1	Estable	Nov. 2022	A-	Estable	Sep. 2022	BBB+	Estable	Oct. 2021
UI	Baa1	Positivo	Feb. 2022	A-	Estable	Mar. 2022	A-	Estable	Oct. 2021
CNG	A2	Estable	Julio 2021	A-	Estable	Mar. 2022	A-	Estable	Oct. 2021
SCG	A3	Estable	Dic. 2021	A-	Estable	Mar. 2022	A-	Estable	Oct. 2021
BGC	A3	Estable	Dic. 2021	A-	Estable	Mar. 2022	A-	Estable	Oct. 2021
Scottish Power Ltd	Baa1	Estable	Julio 2022	BBB+	Estable	Mar. 2022	BBB+	Estable	Mayo 2021
Scottish Power UK Plc	Baa1	Estable	Julio 2022	BBB+	Estable	Mar. 2022	BBB+	Estable	Mayo 2021
Scottish Power Energy Networks Holdings Ltd			Julio 2022	BBB+	Estable	Mar. 2022			
SP Transmission plc	Baa1	Estable	Julio 2022	BBB+	Estable	Mar. 2022			
SP Manweb plc	Baa1	Estable	Julio 2022	BBB+	Estable	Mar. 2022			
SP Distribution plc	Baa1	Estable	Julio 2022	BBB+	Estable	Mar. 2022			
ScottishPower Energy Management Ltd.	Baa1	Estable	Julio 2022	BBB+	Estable	Mar. 2022			
ScottishPower Energy Retail Ltd.	Baa1	Estable	Julio 2022	BBB+	Estable	Mar. 2022			
ScottishPower Renewables (WODS) Limited	Baa1	Estable	Sep. 2021						
Neoenergía				BB-	Estable	Mar. 2022			
Elektro				BB-	Estable	Mar. 2022			
Coelba				BB-	Estable	Mar. 2022			
Celpe				BB-	Estable	Mar. 2022			
Cosern				BB-	Estable	Mar. 2022			
Neoenergía (Escala nacional)				brAAA	Estable	Mar. 2022			
Coelba (Escala nacional)				brAAA	Estable	Mar. 2022			
Celpe (Escala nacional)				brAAA	Estable	Mar. 2022			
Cosern (Escala nacional)				brAAA	Estable	Mar. 2022			
Elektro (Escala nacional)				brAAA	Estable	Mar. 2022			

(*) Garantizadas por Iberdrola, S.A.
Fecha referida a última revisión

Tablas de resultados




Balance de Situación dic-2022 (No auditado)

M Eur

ACTIVO	Dic 2022	Dic 2021	Variación
ACTIVOS NO CORRIENTES:	131.300	119.369	11.932
Activo Intangible	20.118	19.909	210
Fondo de comercio	8.189	8.312	-123
Otros activos intangibles	11.929	11.596	333
Inversiones inmobiliarias	307	310	-3
Propiedad, planta y equipo	86.326	79.981	6.346
Propiedad, planta y equipo en explotación	74.813	70.919	3.894
Propiedad, planta y equipo en curso	11.513	9.062	2.451
Activo por derechos de uso	2.370	2.260	110
Inversiones financieras no corrientes	10.508	6.499	4.009
Participaciones contabilizadas por el método de participación	857	1.058	-200
Cartera de valores no corrientes	32	25	7
Otras inversiones financieras no corrientes	5.957	3.994	1.963
Instrumentos financieros derivados	3.661	1.421	2.240
Deudores comerciales y otros activos no corrientes	4.614	3.764	850
Activos por impuestos corrientes	736	729	8
Impuestos diferidos activos	6.320	5.918	402
ACTIVOS CORRIENTES:	23.367	22.384	984
Activos mantenidos para su enajenación	308	124	184
Combustible nuclear	259	267	-8
Existencias	2.159	2.639	-481
Deudores comerciales y otros activos corrientes	11.220	10.956	265
Activos por impuestos corrientes	453	367	86
Otras cuentas a cobrar a Administraciones Públicas	898	2.406	-1.508
Deudores comerciales y otros activos corrientes	9.869	8.183	1.687
Inversiones financieras corrientes	4.813	4.364	449
Otras inversiones financieras corrientes	2.964	1.533	1.431
Instrumentos financieros derivados	1.849	2.831	-982
Efectivo y otros medios equivalentes	4.608	4.033	575
TOTAL ACTIVO	154.668	141.752	12.916



PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Dic 2022	Dic 2021	Variación
PATRIMONIO NETO:	58.114	56.126	1.987
De la sociedad dominante	41.119	40.479	640
Capital suscrito	4.772	4.775	-3
Ajustes por cambio de valor	-932	547	-1.480
Otras reservas	36.840	35.912	928
Acciones propias en cartera	-1.756	-1.860	104
Diferencias de conversión	-2.143	-2.779	637
Dividendo a cuenta	-	-	0
Resultado neto del periodo	4.339	3.885	454
De participaciones no dominantes	8.745	7.397	1.347
Otros Instrumentos de Patrimonio Neto	8.250	8.250	0
PASIVOS NO CORRIENTES:	67.714	61.273	6.441
Subvenciones de capital	1.247	1.261	-15
Instalaciones cedidas y financiadas por terceros	5.673	5.424	248
Provisiones no corrientes	4.225	5.330	-1.105
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	1.226	1.592	-366
Otras provisiones	2.999	3.738	-739
Pasivos financieros no corrientes	44.216	37.175	7.041
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	36.128	31.180	4.949
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	576	525	52
Arrendamientos	2.287	2.253	35
Instrumentos financieros derivados	3.690	1.673	2.017
Otros pasivos financieros no corrientes	1.534	1.545	-11
Otros pasivos no corrientes	309	418	-109
Pasivos por impuestos corrientes	362	300	62
Impuestos diferidos pasivos	11.682	11.363	319
PASIVOS CORRIENTES:	28.840	24.353	4.487
Pasivos vinculados con activos mantenidos para su enajenación	27	-	27
Provisiones corrientes	922	789	134
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	42	27	15
Otras provisiones	881	762	118
Pasivos financieros corrientes	25.079	21.297	3.782
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	10.458	9.984	474
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	87	100	-13
Instrumentos financieros derivados	3.398	2.111	1.287
Arrendamientos	151	158	-7
Acreedores comerciales	5.927	5.964	-38
Otros pasivos financieros corrientes	5.058	2.980	2.079
Otros pasivos corrientes	2.811	2.268	544
Pasivos por impuestos corrientes	156	227	-70
Otras cuentas a pagar a Administraciones Públicas	1.262	1.205	57
Otros pasivos corrientes	1.393	836	557
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	154.668	141.752	12.916



Cuenta de Pérdidas y Ganancias (No auditado)

	M Eur		
	2022	2021	%
INGRESOS	53.949,4	39.113,5	37,9
APROVISIONAMIENTOS	(33.750,0)	(22.051,7)	53,0
MARGEN BRUTO	20.199,4	17.061,7	18,4
GASTO OPERATIVO NETO	(5.209,1)	(4.227,4)	23,2
Personal	(3.364,7)	(3.002,3)	12,1
Trabajos para el inmovilizado	846,9	716,0	18,3
Servicio exterior	(3.601,9)	(2.935,7)	22,7
Otros resultados de explotación	910,6	994,6	(8,5)
TRIBUTOS	(1.762,2)	(828,6)	112,7
EBITDA	13.228,1	12.005,7	10,2
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(5.244,1)	(4.662,9)	12,5
EBIT	7.983,9	7.342,8	8,7
Gastos Financieros	(3.042,0)	(2.268,0)	34,1
Ingresos Financieros	1.204,5	1.264,8	(4,8)
RDO. FINANCIERO	(1.837,5)	(1.003,2)	83,2
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	74,5	(74,1)	(200,5)
BAI	6.220,9	6.265,6	(0,7)
Impuesto sobre sociedades	(1.161,3)	(1.914,0)	(39,3)
Minoritarios	(720,9)	(466,8)	54,4
BENEFICIO NETO	4.338,6	3.884,8	11,7



Cuenta de resultados por negocios (No auditada)

M Eur				
2022	Redes	Producción de Electricidad y Clientes	Otros Negocios	Corporación y ajustes
Cifra de Negocios	18.355,4	36.294,0	42,1	(742,0)
Aprovisionamientos	(8.446,6)	(25.971,5)	(21,5)	689,5
MARGEN BRUTO	9.908,8	10.322,5	20,6	(52,5)
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(2.637,8)	(2.617,5)	(10,5)	56,7
Personal	(1.886,4)	(1.032,9)	(10,1)	(435,3)
Trabajos para el inmovilizado	608,6	227,3	-	11,1
Servicio Exterior	(1.981,8)	(2.144,7)	(4,2)	528,8
Otros resultados de explotación	621,8	332,8	3,9	(47,9)
TRIBUTOS	(745,1)	(1.005,8)	(0,7)	(10,6)
EBITDA	6.525,8	6.699,2	9,4	(6,4)
Amortiz. y Provisiones	(2.374,5)	(2.736,2)	(10,9)	(122,6)
EBIT / B° Explotación	4.151,3	3.963,1	(1,4)	(129,0)
Resultado Financiero	(913,4)	(435,9)	2,3	(490,5)
De sociedades por el método de participación	12,6	150,9	(89,1)	-
B.A.I.	3.250,5	3.678,0	(88,2)	(619,5)
I.S. y minoritarios	(1.065,4)	(945,0)	(5,1)	133,2
Beneficio Neto	2.185,1	2.733,0	(93,3)	(486,3)

M Eur				
2021	Redes	Producción de Electricidad y Clientes	Otros Negocios	Corporación y ajustes
Ingresos	14.887,4	24.776,5	59,6	(610,0)
Aprovisionamientos	(6.614,3)	(15.970,0)	(34,3)	566,9
MARGEN BRUTO	8.273,1	8.806,5	25,3	(43,1)
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(2.207,2)	(2.224,0)	12,4	191,4
Personal	(1.700,0)	(957,5)	(13,3)	(331,6)
Trabajos para el inmovilizado	531,4	176,3	-	8,2
Servicio Exterior	(1.513,5)	(1.945,8)	(5,3)	528,9
Otros resultados de explotación	474,9	502,9	31,0	(14,1)
TRIBUTOS	(671,5)	(156,8)	(0,7)	0,4
EBITDA	5.394,4	6.425,7	37,0	148,7
Amortiz. y Provisiones	(2.032,8)	(2.510,1)	(10,0)	(110,1)
EBIT / B° Explotación	3.361,6	3.915,6	27,0	38,6
Resultado Financiero	(589,9)	(135,2)	48,3	(326,2)
De sociedades por el método de participación	13,0	(56,5)	(28,6)	(1,9)
B.A.I.	2.784,6	3.723,9	46,6	(289,5)
I.S. y minoritarios	(1.318,6)	(1.243,4)	(13,8)	195,0
Beneficio Neto	1.466,0	2.480,5	32,8	(94,5)



Negocio de Redes (No auditado)

M Eur

2022	ESPAÑA	REINO UNIDO	EEUU	BRASIL
Ingresos	1.935,2	1.566,2	6.553,8	8.300,8
Aprovisionamientos	(26,1)	(151,0)	(2.614,4)	(5.655,0)
MARGEN BRUTO	1.909,1	1.415,2	3.939,4	2.645,8
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(220,6)	(208,7)	(1.504,3)	(705,0)
Personal	(295,0)	(273,5)	(858,0)	(459,8)
Trabajos para el inmovilizado	147,8	173,0	287,0	-
Servicio Exterior	(283,5)	(185,8)	(1.105,8)	(406,7)
Otros resultados de explotación	210,3	77,6	172,6	161,4
TRIBUTOS	(80,5)	(113,2)	(546,5)	(4,9)
EBITDA	1.608,0	1.093,3	1.888,7	1.935,9
Amortizaciones, provisiones y otras	(634,6)	(401,3)	(818,0)	(520,6)
EBIT / B° Explotación	973,4	691,9	1.070,7	1.415,3
Resultado Financiero	(44,4)	(157,9)	(120,8)	(590,3)
De sociedades por el método participación	2,4	-	10,3	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	931,4	534,0	960,2	824,9
Impuesto sociedades y minoritarios	(154,3)	(107,4)	(386,0)	(417,6)
BENEFICIO NETO	777,1	426,7	574,1	407,3

2021	ESPAÑA	REINO UNIDO	EEUU	BRASIL
Ingresos	1.985,8	1.433,5	4.535,4	6.933,1
Aprovisionamientos	(5,0)	(52,0)	(1.624,2)	(4.933,5)
MARGEN BRUTO	1.980,8	1.381,4	2.911,2	1.999,6
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(272,1)	(216,5)	(1.181,2)	(537,3)
Personal	(326,4)	(253,2)	(781,3)	(339,1)
Trabajos para el inmovilizado	138,3	162,2	231,0	-
Servicio Exterior	(278,1)	(196,9)	(735,0)	(303,8)
Otros resultados de explotación	194,1	71,3	104,1	105,6
TRIBUTOS	(76,7)	(112,1)	(479,5)	(3,2)
EBITDA	1.632,0	1.052,8	1.250,5	1.459,1
Amortizaciones, provisiones y otras	(607,4)	(395,5)	(650,9)	(379,0)
EBIT / B° Explotación	1.024,6	657,3	599,6	1.080,1
Resultado Financiero	(59,8)	(116,4)	(116,4)	(297,3)
De sociedades por el método participación	2,3	-	10,7	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	967,1	540,8	493,9	782,8
Impuesto sociedades y minoritarios	(197,9)	(430,9)	(208,5)	(481,2)
BENEFICIO NETO	769,2	109,9	285,4	301,6



Negocio de Producción de Electricidad y Clientes (No auditado)

	M Eur					
2022	ESPAÑA	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MÉXICO	BRASIL	RESTO DEL MUNDO*
Ingresos	21.164,8	8.453,2	1.352,7	4.079,5	714,2	801,5
Aprovisionamientos	(15.824,3)	(6.817,3)	(232,2)	(2.921,6)	(248,8)	(199,3)
MARGEN BRUTO	5.340,5	1.635,8	1.120,5	1.157,8	465,4	602,3
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(1.107,3)	(653,3)	(344,0)	(297,1)	(63,3)	(150,9)
Personal	(465,7)	(167,8)	(224,5)	(64,1)	(34,4)	(76,0)
Trabajos para el inmovilizado	70,7	28,8	44,5	10,9	3,6	48,9
Servicio Exterior	(904,4)	(586,7)	(246,6)	(277,3)	(45,2)	(149,2)
Otros resultados de explotación	192,0	72,4	82,6	33,4	12,8	25,5
TRIBUTOS	(773,1)	(146,9)	(54,8)	(6,5)	(0,4)	(24,1)
EBITDA	3.460,2	835,6	721,7	854,2	401,7	427,3
Amortizaciones, provisiones y otras	(1.029,2)	(605,5)	(617,3)	(237,3)	(88,1)	(159,5)
EBIT / B° Explotación	2.430,9	230,1	104,4	616,9	313,6	267,7
Resultado Financiero	(27,9)	(27,7)	(78,5)	(221,6)	(60,0)	(22,7)
De sociedades por método participación	31,3	1,6	232,9	-	(91,5)	(23,4)
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	2.434,4	204,0	258,8	395,3	162,1	221,7
Impuesto sociedades y minoritarios	(639,0)	(127,8)	61,3	(58,6)	(88,5)	(91,8)
BENEFICIO NETO	1.795,4	76,1	320,1	336,6	73,6	129,9

	M Eur					
2021*	ESPAÑA	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MÉXICO	BRASIL	RESTO DEL MUNDO
Ingresos	14.213,5	4.908,5	1.216,6	3.489,4	541,1	555,8
Aprovisionamientos	(9.770,3)	(3.405,6)	(212,7)	(2.459,8)	(225,6)	(44,6)
MARGEN BRUTO	4.443,2	1.502,9	1.003,9	1.029,6	315,5	511,2
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(872,9)	(688,6)	(232,1)	(247,3)	(63,6)	(124,4)
Personal	(485,8)	(182,4)	(154,2)	(54,4)	(25,3)	(55,4)
Trabajos para el inmovilizado	65,6	27,9	14,7	14,5	3,2	27,5
Servicio Exterior	(870,7)	(584,9)	(169,6)	(221,9)	(44,7)	(114,5)
Otros resultados de explotación	417,9	50,8	77,0	14,5	3,1	18,0
TRIBUTOS	38,2	(127,0)	(52,4)	(3,5)	(0,7)	(11,3)
EBITDA	3.608,5	687,3	719,4	778,7	251,2	375,6
Amortizaciones, provisiones y otras	(922,3)	(595,0)	(537,7)	(229,0)	(59,0)	(168,0)
EBIT / B° Explotación	2.686,2	92,3	181,8	549,8	192,2	207,6
Resultado Financiero	93,8	(43,0)	(60,9)	(58,5)	(36,1)	(30,5)
De sociedades por método participación	20,0	-	(4,3)	-	(68,4)	(3,8)
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	2.800,0	49,2	116,6	491,3	87,7	173,2
Impuesto sociedades y minoritarios	(654,1)	(267,5)	(64,5)	(146,4)	(57,5)	(51,9)
BENEFICIO NETO	2.145,8	(218,3)	52,1	344,9	30,2	121,3

* Re-expresado



Resultados por Países (No auditado)

	M Eur					
2022	ESPAÑA	REINO UNIDO	EEUU	MÉXICO	BRASIL	RESTO DEL MUNDO
Ingresos	22.980,2	9.812,9	7.906,5	4.079,5	8.613,4	801,5
Aprovisionamientos	(16.216,9)	(6.788,0)	(2.846,6)	(2.921,6)	(5.502,6)	(199,3)
MARGEN BRUTO	6.763,3	3.024,9	5.059,9	1.157,8	3.110,8	602,3
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(1.295,5)	(803,3)	(1.859,1)	(288,0)	(819,7)	(136,4)
Personal	(836,0)	(507,1)	(1.179,7)	(78,7)	(507,3)	(79,9)
Trabajos para el inmovilizado	224,6	204,0	331,4	10,9	3,6	48,9
Servicio Exterior	(1.094,7)	(655,6)	(1.267,6)	(253,6)	(489,7)	(150,5)
Otros resultados de explotación	410,6	155,3	256,7	33,4	173,7	45,2
TRIBUTOS	(855,3)	(263,0)	(600,4)	(7,1)	(5,5)	(24,1)
EBITDA	4.612,4	1.958,5	2.600,4	862,7	2.285,5	441,8

	M Eur					
2021	ESPAÑA	REINO UNIDO	EEUU	MÉXICO	BRASIL	RESTO DEL MUNDO
Ingresos	16.081,8	6.171,6	5.751,9	3.489,4	7.167,0	555,8
Aprovisionamientos	(9.669,2)	(3.306,0)	(1.836,8)	(2.459,8)	(4.852,1)	(44,6)
MARGEN BRUTO	6.412,6	2.865,5	3.915,1	1.029,6	2.314,9	511,2
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(1.125,7)	(748,3)	(1.426,3)	(241,3)	(635,0)	(128,6)
Personal	(903,2)	(404,1)	(1.014,5)	(66,5)	(373,7)	(58,5)
Trabajos para el inmovilizado	206,8	191,5	245,8	14,5	3,2	27,5
Servicio Exterior	(1.044,8)	(663,1)	(840,4)	(203,8)	(372,9)	(115,3)
Otros resultados de explotación	615,5	127,4	182,8	14,5	108,4	17,7
TRIBUTOS	(40,7)	(242,5)	(522,3)	(3,9)	(4,4)	(11,3)
EBITDA	5.246,3	1.874,8	1.966,6	784,5	1.675,5	371,3



Resultados trimestrales (No auditado)

	M Eur			
	ENE-MAR 2022	ABR-JUN 2022	JUL-SEPT 2022	OCT-DIC 2022
INGRESOS	12.150,0	12.279,9	13.473,3	16.046,2
APROVISIONAMIENTOS	(7.464,6)	(7.096,5)	(8.686,3)	(10.502,7)
MARGEN BRUTO	4.685,4	5.183,4	4.787,1	5.543,5
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(1.151,3)	(1.340,5)	(1.299,6)	(1.417,7)
Personal	(723,4)	(864,3)	(880,6)	(896,5)
Trabajos para el inmovilizado	175,9	200,4	210,9	259,6
Servicio exterior	(780,7)	(882,3)	(859,6)	(1.079,3)
Otros resultados de explotación	176,8	205,6	229,6	298,4
TRIBUTOS	(583,2)	(350,0)	(402,2)	(426,8)
EBITDA	2.950,9	3.492,9	3.085,2	3.699,0
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(1.203,9)	(1.317,7)	(1.344,1)	(1.378,5)
EBIT	1.747,1	2.175,2	1.741,1	2.320,5
Gastos Financiero	(706,1)	(816,6)	(1.307,3)	(399,3)
Ingreso Financiero	306,6	300,1	844,2	(59,2)
RDO. FINANCIERO	(399,5)	(516,5)	(463,1)	(458,4)
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	215,8	(54,8)	10,4	(97,0)
BAI	1.563,4	1.603,9	1.288,4	1.765,1
Impuesto sobre sociedades	(311,5)	(388,3)	(87,7)	(373,8)
Minoritarios	(193,6)	(198,9)	(172,2)	(156,3)
BENEFICIO NETO	1.058,3	1.016,8	1.028,6	1.235,0

	ENE-MAR 2021	ABR-JUN 2021	JUL-SEPT 2021	OCT-DIC 2021
INGRESOS	10.088,4	8.663,7	9.247,6	11.113,7
APROVISIONAMIENTOS	(5.484,3)	(4.761,9)	(5.167,7)	(6.637,8)
MARGEN BRUTO	4.604,1	3.901,9	4.079,9	4.475,8
GASTO OPERATIVO NETO	(1.048,7)	(1.071,0)	(1.033,7)	(1.074,0)
Personal	(699,3)	(749,8)	(746,5)	(806,8)
Trabajos para el inmovilizado	158,2	182,0	175,5	200,3
Servicio exterior	(669,0)	(742,8)	(719,8)	(804,1)
Otros resultados de explotación	161,4	239,7	257,0	336,6
TRIBUTOS	(741,3)	(201,4)	(324,9)	438,9
EBITDA	2.814,1	2.629,5	2.721,3	3.840,8
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(1.101,4)	(1.100,7)	(1.181,7)	(1.279,0)
EBIT	1.712,7	1.528,8	1.539,6	2.561,7
Gastos Financiero	(823,5)	(224,0)	(732,9)	(487,5)
Ingreso Financiero	558,2	17,8	508,5	180,4
RDO. FINANCIERO	(265,4)	(206,3)	(224,4)	(307,1)
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	(3,9)	2,1	6,9	(79,1)
BAI	1.443,4	1.324,6	1.322,0	2.175,5
Impuesto sobre sociedades	(282,4)	(732,1)	(309,5)	(590,0)
Minoritarios	(135,8)	(86,3)	(135,6)	(109,0)
BENEFICIO NETO	1.025,2	506,2	876,9	1.476,5

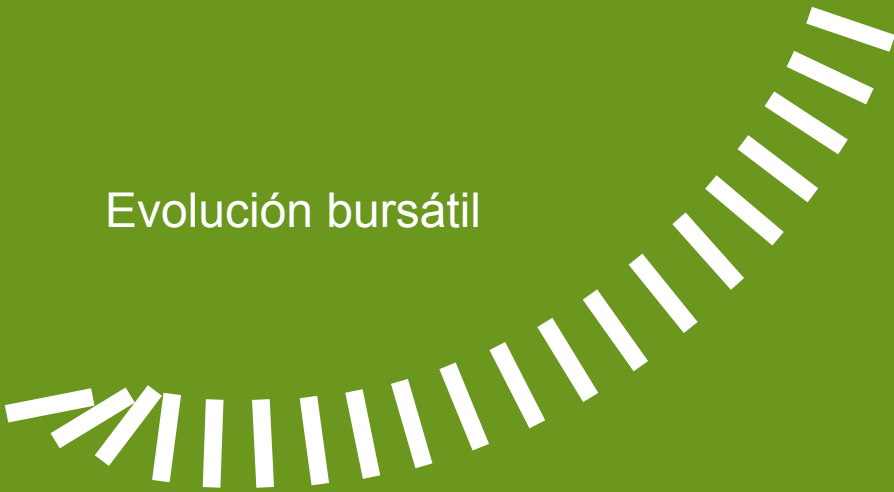


Estado de origen y aplicación de fondos (No auditado)

M Eur

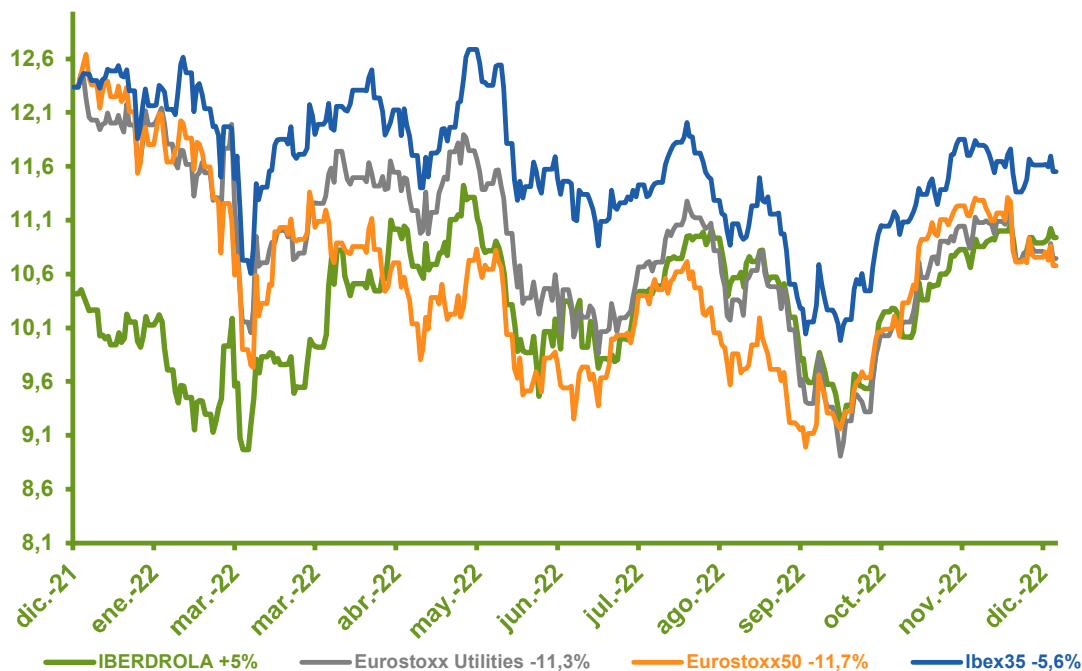
	2022	2021	Variación
Beneficio Neto	4.339	3.885	454
Amortizaciones y provisiones (+)	5.244	4.663	581
Resultados sociedades método participación (-)	(74)	74	(149)
Actualización financiera provisiones (+)	109	116	(7)
Socios externos (+)	721	467	254
Ajuste por partidas deducibles de impuestos (+)	71	542	(471)
Dividendos sociedades método participación (+)	67	49	19
Imputación a resultados de subvenciones de capital (-)	(86)	(81)	(5)
Otros ajustes P&L (+)	733	(801)	1.534
FFO	11.123	8.914	2.210
Pago de dividendos accionistas Iberdrola	(890)	(570)	(320,0)
Total aplicaciones de Cash Flow:	(12.417)	(8.569)	(3.848,2)
<i>Inversiones brutas</i>	<i>(10.730)</i>	<i>(9.531)</i>	<i>(1.199,0)</i>
<i>Desinversiones no core</i>	<i>-</i>	<i>521</i>	<i>(520,5)</i>
<i>Inversión autocartera</i>	<i>(1.687)</i>	<i>(2.308)</i>	<i>621,3</i>
<i>Emisión/ Híbrido</i>	<i>-</i>	<i>2.750</i>	<i>(2.750,0)</i>
Transacciones con minoritarios	646	133	513,1
Inversiones no orgánicas no incluidas en Inv. Brutas	-	(409)	408,7
Diferencias de conversión	(1.084)	(1.330)	245,9
Otras variaciones	(2.008)	(2.146)	138,3
Disminución/(Aumento) en deuda neta	(4.630)	(3.977)	(652)

Evolución bursátil





Evolución bursátil Iberdrola vs índices



La acción de Iberdrola

	2022	2021
Número de acciones en circulación	6.362.094.000	6.366.088.000
Cotización cierre del periodo	10,930	10,410
Cotización media periodo	10,209	10,507
Volumen medio diario	14.507.367	13.241.383
Volumen máximo (21-10-2022 / 30-11-2021)	82.592.287	56.338.346
Volumen mínimo (17-05-2022 / 03-05-2021)	5.239.815	3.983.299
Dividendos pagados (€) ⁽¹⁾	0,449	0,422
A cuenta bruto (02-02-2022 / 08-02-2021) ⁽²⁾	0,170	0,168
Complementario bruto (29-07-2022 / 29-07-2021) ⁽²⁾	0,274	0,254
Involucración (20-06-2022 / -)	0,005	0,000
Rentabilidad por dividendo ⁽³⁾	4,10%	4,05%

(1) Dividendos pagados en los últimos 12 meses.

(2) Precio de compra de derechos garantizado por Iberdrola.

(3) Dividendos pagados en los últimos 12 meses (incluyendo el Dividendo de Involucración) /cotización cierre del periodo.

Regulación





Regulación Unión Europea

A lo largo de 2022 y dentro del ámbito de la regulación europea, ha proseguido la tramitación del paquete legislativo Fit for 55, cuya meta es definir objetivos a 2030 compatibles con la neutralidad climática en 2050. Se espera la aprobación de este paquete a lo largo del primer trimestre de 2023. Sin embargo, lo más destacable es la respuesta europea a la crisis de precios de la energía derivada de la Guerra de Ucrania, que ha reenfocado completamente el debate regulatorio, y que debe contextualizarse en la evolución internacional de los precios del gas que acompañó al conflicto. En otro orden de cosas, se han adoptado medidas relevantes en el ámbito de las finanzas sostenibles.

Respuesta a las consecuencias de la Crisis de Ucrania

Los órganos de la UE han sido muy activos desde el 8 de marzo de 2022, en atención a la excepcionalidad de la Crisis, cuando la Comisión Europea publicó la **Comunicación COM (2022) 108, REPower EU, analizando posibles herramientas y condiciones para las intervenciones** de los gobiernos sobre los mercados energéticos y en apoyo de los consumidores. Desde aquel momento, la Comisión también planteó la necesidad de incrementar la independencia energética de la UE, prescindiendo del gas ruso y sustituyéndolo mayormente por opciones no fósiles.

Días después, el 23 de marzo de 2022 y coincidiendo con la celebración de un **Consejo Europeo Extraordinario el 24 y 25 de marzo**, la Comisión adoptó la **Comunicación COM (2022) 138, sobre seguridad de suministro y precios asequibles**, pasando revista a las posibles vías de intervención pública sobre los mercados y sus efectos.

Estas propuestas se completaron con la **Comunicación 2022/C 131 I/01**, que establece un régimen temporal y específico para las ayudas de estado en el contexto de la actual Crisis y una propuesta de reforma de las normas de seguridad de suministro

de gas. Esta última, que fijó stocks mínimos para los almacenamientos de gas (80-90%) a 1 de noviembre de cada año, fue rápidamente tramitada, aprobada y publicada en el DOUE el 30 de junio (**Reglamento (UE) 2022/1032, de 29/6/22, por el que se modifican los Reglamentos (UE) 2017/1938 y (CE) n.o 715/2009 en relación con el almacenamiento de gas**).

Por otra parte, con la publicación el 18 de mayo de la Comunicación **COM (2022) 230, sobre el Plan REPower EU**, la Comisión propuso **acelerar la transición energética**, y unir fuerzas a en la UE para lograr un sistema eléctrico más resiliente e integrado. El plan consta de cuatro ejes de actuación: (a) ahorrar energía, (b) diversificar suministros de gas, (c) sustituir combustibles fósiles por energías renovables, y (d) identificar las inversiones y fondos necesarios para hacer viable el plan. Los Estados deberán incorporar el refuerzo de su ambición en la **revisión de sus planes de acción de energía y clima** que se aprobarán en junio de 2024, según **Comunicación de la Comisión (2022/C 495/02)**, publicada el 29 de diciembre de 2022.

En paralelo al Plan REPower EU y para contrarrestar los efectos de los altos precios de la electricidad en el corto plazo, la Comisión recomendó, a través de la Comunicación **COM (2022) 236, sobre Intervenciones a corto plazo en el mercado de la energía**, priorizar las medidas menos intervencionistas, que, en caso de aplicarse, deberían ser temporales y no extenderse más allá de la próxima temporada de invierno – hasta el 1 de mayo de 2023.

El 20 de julio de 2022, la Comisión propuso en la **Comunicación COM (2022) 360, ahorrar gas para un invierno seguro**, un plan de cara a un potencial corte del suministro de gas ruso mediante ahorros de gas, así como **cambios al Marco Temporal de Ayudas de Estado para Afrontar la Crisis por la Guerra de Ucrania**. También planteó una propuesta de **Reglamento sobre medidas coordinadas de reducción de la demanda de gas, que entró en vigor semanas después (Reglamento del Consejo**



(UE) 2022/1369 de 5 de agosto de 2022). Esta última norma establece una reducción de la demanda de gas en cada Estado de carácter voluntario (15%) durante el período 1/8/22-31/3/23, pero que podrá tener carácter vinculante en caso de alerta. El objetivo de reducción de demanda podría rebajarse al 8%, si un Estado demostrase tener un nivel bajo de interconexión, y la dedicase esencialmente a la exportación.

El 20 de octubre de 2022, se publicó el **Reglamento (UE) 2022/1854 relativo a una intervención de emergencia para hacer frente a los elevados precios de la energía.** Pese a advertir del riesgo de medidas descoordinadas, el Reglamento **otorga mucha flexibilidad a los Estados para establecer sus propias medidas** y referencias. Como elementos principales de la medida destacan:

- **Reducción coordinada de la demanda eléctrica:** 10% indicativo de reducción mensual del consumo bruto, y 5% vinculante de reducción del consumo en las horas pico.
- **Tope de precios para tecnologías inframarginales:** Cap de 180 €/MWh, aplicable hasta el 30/6/23, de los ingresos de mercado de la eólica, solar, nuclear, hidroeléctrica, entre otras.
- **Contribución obligatoria, y solidaria para el sector del petróleo, gas, carbón y refino:** será temporal, de al menos 33% y aplicable sobre los beneficios de 2022 y/o 2023 que superen en más de un 20% el beneficio medio obtenido en el período 2018-2021.
- **Medidas de apoyo a consumidores:** Permitir (no obligar) a los Estados introducir tarifas reguladas no solo para consumidores eléctricos domésticos y microempresas, sino también para PYME.

En diciembre de 2022, se completó el marco europeo de respuesta a la crisis energética con tres normas sobre los siguientes aspectos:

- **Reglamento (UE) 2022/2578 del Consejo de 22 de diciembre de 2022, que desarrolla un mecanismo temporal de tope europeo a los contratos**

a plazo en las plataformas de negociación virtual organizada. El mecanismo se activaría de superarse en caso de que: 1/ se superen durante tres días consecutivos, los umbrales de 180€/MWh en el mercado TTF y, 2/ el contrato a plazo de un mes en el mercado TTF supere en 35€ los precios internacionales del gas licuado. El mecanismo estará vigente desde el 15/2/23 y se revisará en noviembre del mismo año. **No se activará en situación de emergencia.**

- **Reglamento (UE) 2022/2576 del Consejo de 19 de diciembre de 2022,** que establece de un **mecanismo voluntario para compras conjuntas** de gas por parte de los EEMM
- **Reglamento (UE) 2022/2577 del Consejo de 22 de diciembre de 2022 por el que se establece un marco para acelerar el despliegue de energías renovables, reduciendo los plazos de tramitación para pequeña fotovoltaica, autoconsumo y bomba de calor,** y considerando como de interés público superior a las nuevas solicitudes de desarrollo de renovables (opcional para cada Estado, extender las ventajas a todas las solicitudes).

Finanzas sostenibles

En 2022 se completa la normativa sobre la taxonomía (clasificación europea de actividades sostenibles) relativa a los objetivos europeos de mitigación y de adaptación al cambio climático, especificando las **condiciones para la inclusión de la generación nuclear y con gas (Reglamento Delegado (UE) 2022/1288 de la Comisión de 6 de abril de 2022, por el que se completa el Reglamento (UE) 2019/2088).** Asimismo, **se refuerza la transparencia de las actividades,** de manera a diferenciar claramente la generación con gas y nuclear de las demás actividades consideradas sostenibles (renovables, redes, hidrógeno renovable, etc.).

El 14 de diciembre de 2022 se publica en el DOUE la **Directiva (UE) 2022/2464, que establece las normas y formatos para la presentación de información sobre sostenibilidad** por parte de las grandes empresas y determinadas pymes, incor-



porando factores de medioambientales, sociales, derechos humanos y gobernanza.

Regulación España

Real Decreto-ley 18/2022, de 18 de octubre: Recoge medidas de refuerzo de la protección de los consumidores de energía y de contribución a la reducción del consumo de gas natural en aplicación del “Plan + seguridad para tu energía (+SE)”. Además, el límite de 67 €/MWh del precio de venta se prorrogó hasta diciembre de 2023.

• Protección a consumidores vulnerables

- **Sector gas:** Se crea una **nueva tarifa reducida transitoria para comunidades con calderas comunitarias**, y se **prorroga la limitación del incremento de la TUR de gas, ambas hasta 31-dic-23**. El posible déficit se sufraga con una partida de 3.000 M€ con cargo a PPGGE. También se incrementa en 225 M€ la partida destinada a bono térmico.
- **Sector eléctrico: Nueva categoría de bono social eléctrico**, que permitirá un descuento del 40% a hogares (1,5 millones) cuya renta se sitúe entre 1,5 y 2 veces el IPREM, hasta 31-dic-23. No da derecho al bono social térmico. **Se incrementan las coberturas del actual Bono Social** del 60 al 65% (vulnerables) y del 70 al 80% (vulnerables severos). Además, el límite de energía subvencionada se eleva en un 15%.
- **Flexibilización condiciones contratación:** Se facilita la rescisión de los contratos de gas y servicios adicionales asociados y se permite a empresas y autónomos y hasta diciembre de 2023, más de un cambio de potencia en un período de 12 meses. La pérdida de recaudación en el sector será asumida por PGE.
- **Nueva Información en facturas:** Información de consumo medio en el mismo código postal, recomendaciones de ahorro y eficiencia energética, información sobre reducciones fiscales adoptadas por el Gobierno y sobre la reducción del coste del

Spot por aplicación del mecanismo de ajuste ibérico y en las facturas de mercado libre, se normaliza la presentación del coste del mecanismo de ajuste ibérico. Si la comercializadora transfiere el coste del mecanismo de ajuste al cliente de forma diferenciada (no incluido en el precio de electricidad), debe indicar en la factura que ha optado por esta opción e informar del precio medio del ajuste en el último mes natural.

• Autoconsumo y tramitación de renovables:

- Autoconsumo a través de red: Se amplía a 1km la distancia para FV ubicada en cubierta o en edificaciones y se habilita la instalación de más de una instalación en la misma referencia catastral.
- Nueva obligación a gestores de red para remitir trimestralmente al Operador del Sistema información de instalaciones de autoconsumo conectadas a la red.
- Líneas directas: se elimina la obligación de pertenencia a un mismo grupo empresarial para las instalaciones de producción renovables que conecten con un consumidor.
- Instalaciones de pequeña potencia: se exime de la Autorización Administrativa Previa y de Construcción a las instalaciones de hasta 500 kW (antes 100 kW en BT).
- Libertad de amortización para las inversiones que se efectúen en instalaciones destinadas al autoconsumo de energía eléctrica, así como aquellas instalaciones para uso térmico de consumo propio, siempre que utilicen energía procedente de fuentes renovables y sustituyan a instalaciones que utilicen energía procedente de fuentes no renovables de origen fósil.
- **Acceso y conexión:** se permite a promotores con permiso de acceso concedido por una capacidad inferior a la potencia instalada en el nudo de la red, inyectar excepcionalmente una potencia superior siempre que sea un nudo de concurso y hasta la realización del mismo. Además, en concursos, la capacidad reservada se mantendrá, aunque se



dejen de cumplir las condiciones iniciales para convocarlos.

Retribución de instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos: se ha actualizado la retribución correspondiente al segundo semestre natural del año 2020 y al primer semestre natural del año 2021 (Orden TED/989/2022, de 11 de octubre), los valores de la retribución a la operación correspondientes al primer semestre natural del año 2019 (Orden TED/990/2022, de 11 de octubre), y la retribución a la operación del segundo semestre de 2021 para las instalaciones cuyos costes de explotación dependen esencialmente del precio del combustible (Orden TED/995/2022, de 14 de octubre). También se han publicado los valores para la revisión extraordinaria de los parámetros retributivos a 1 de enero de 2022 (Orden TED/1232/2022, de 2 de diciembre), prevista en el Real Decreto Ley 6/2022. Por último, se ha publicado la retribución a la operación (RO) de la cogeneración y residuos en el segundo semestre de 2022 (Orden TED/1295/2022, de 22 de diciembre).

Operadores principales y dominantes en el sector energético: Las Resoluciones de la CNMC de fecha 24 de noviembre publican las listas de operadores principales y dominantes. IBERDROLA se mantiene como operador dominante en electricidad y operador principal en electricidad y gas. En el sector de carburantes y GLP Repsol y CEPSA son los operadores dominantes y repiten como principales, junto con BP y Naturgy (GLP).

Peajes por uso de redes de transporte y distribución de electricidad para 2023: Resolución de 15 de diciembre de 2022, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, que reducen en promedio un -1% los establecidos para 2022.

Gravámen temporal: Se ha publicado la Ley 38/2022, de 27 de diciembre, para el establecimiento de gravámenes temporales energético y de entidades de crédito y establecimientos financieros de crédito. Para las empresas del sector eléctrico, gasista

y petrolero, la prestación se fija en el 1,2 % de su cifra de negocios en España, con carácter temporal durante los años 2023 y 2024, afectando a las que ostentan la condición de operadores principales. Se excluyen de este gravamen los ingresos correspondientes a empresas que realicen actividades cuya retribución está regulada e ingresos provenientes de otros países.

Real Decreto-ley 20/2022, de 27 de diciembre: recoge nuevas medidas de respuesta a las consecuencias económicas y sociales de la Guerra de Ucrania.

- **Prórroga hasta el 31 de diciembre de 2023 de medidas fiscales y sociales:** Suspensión del impuesto a la generación eléctrica (7%); rebaja del IVA (5%) a consumidores domésticos y del Impuesto sobre la Electricidad (0,5%); y prohibición de corte de suministros básicos (gas, electricidad, agua) a clientes vulnerables.
- Se prorroga hasta el 30 de junio de 2023 la **reducción del 80% de los peajes** para los consumidores electrointensivos
- **Nuevas aportaciones del Estado a Liquidaciones Sector Eléctrico:** 2.000 M€ de PGE a las liquidaciones de 2022 y 113 M€ para compensar la reducción de peajes a electrointensivos. Si en las liquidaciones 2022 existe superávit, se transferirá a 2023.
- **Autoconsumo:** Amplía el límite de autoconsumo en proximidad de a 2.000 metros (antes 1.000 m), para instalaciones FV en cubiertas, suelo industrial y estructuras artificiales (nuevo).
- Se extiende hasta el 31 de diciembre de 2024 la prórroga de **protección de sectores estratégicos** frente a compras de empresas nacionales por parte de agentes extranjeros.
- **Tramitación renovables:** En los nudos reservados para concurso se suspenden durante 18 meses los procedimientos administrativos iniciados. También se simplifican trámites para proyectos renovables competencia del Estado
- **Cogeneración:** Hasta que se publique la nueva metodología de cálculo, en la actualización de



la Retribución a la Operación (RO) regulada se tendrán en cuenta las variaciones semestrales de materia prima y peajes de gas.

Orden TED/1312/2022, de 23 de diciembre: se establecen los precios de los cargos del sistema eléctrico de aplicación a partir del 1 de enero de 2023 y se establecen diversos costes regulados del sistema eléctrico para el ejercicio 2023.

Resolución de 22 de diciembre de 2022, de la Dirección General de Política Energética y Minas: publica la tarifa de último recurso de gas natural, que aplica a partir del 1 de enero.

Regulación Reino Unido

Límite aplicable a las tarifas: En virtud de lo dispuesto por la ley británica de gas y electricidad de 2018 (que impone un límite aplicable a las tarifas), el 1 de enero de 2019, Ofgem (Oficina de Mercados de Gas y Electricidad, por sus siglas en inglés) introdujo un nuevo límite aplicable a las tarifas, incluyendo la SVT (tarifa variable estándar o Standard Variable Tariff). Desde el 1 de octubre de 2022, el límite aplicable a las tarifas se ajusta trimestralmente los días 1 de enero, 1 de abril, 1 de julio y 1 de octubre (anteriormente se ajustaba cada seis meses). La ley británica sobre los precios de la energía (Energy Price Act), promulgada el 28 de octubre de 2022, suprimió la fecha en que dejaría de aplicarse el límite (que previamente estaba establecida a finales de 2023) y otorgó a la Secretaría de Estado la facultad para ponerle fin a ese límite en cualquier momento. En noviembre de 2022, Ofgem realizó una nueva consulta sobre la revisión del margen EBIT en la metodología del límite a los precios.

Ayudas al consumo energético: El Gobierno británico aprobó tres paquetes de fondos públicos para ayudar a los hogares y a las empresas a pagar las facturas energéticas excepcionalmente altas en el invierno de 2022/2023:

- Un primer paquete de ayudas para el pago de las facturas energéticas, por el cual las comercializadoras ofrecen un crédito de 400 £ a los

consumidores nacionales de electricidad durante seis meses (desde octubre de 2022 hasta marzo de 2023), por un valor mensual de 67 £.

- Un segundo paquete de garantía de los precios de la energía para los hogares. Este paquete limita la factura energética de los hogares a 2.500 £ entre octubre de 2022 y marzo de 2023 y a 3.000 £ entre abril de 2023 y marzo de 2024. Además, este paquete se complementa con ayudas públicas directas a los hogares con ingresos bajos.
- Un tercer paquete para la reducción de las facturas energéticas destinado a consumidores internacionales. Este paquete estará vigente desde octubre de 2022 hasta marzo de 2023 y permite a las comercializadoras ofrecer un descuento en los precios de la energía a consumidores internacionales. En enero de 2023 el Gobierno anunció que el paquete de ayuda al pago de las facturas se sustituiría por un nuevo paquete de descuentos en las facturas entre abril de 2023 y marzo de 2024 que ofrecería un nivel de ayudas más bajo que el paquete actual.

RIIO-ED2: El próximo marco regulatorio para redes distribución, de cinco años de duración, se extenderá del 1 de abril de 2023 al 31 de marzo de 2028. Ofgem publicó las resoluciones finales de RIIO-ED2 el 30 de noviembre de 2022. En relación con los borradores de las mismas, las asignaciones al gasto total ("Totex") para los operadores de redes de distribución se incrementaron en 1.200 millones de libras esterlinas, aumentando las de SP Energy Networks a 3.000 millones de libras esterlinas. El enfoque de Ofgem sobre el coste del capital no ha cambiado con respecto al marco regulatorio de transporte (RIIO-T2). Sobre la base de los últimos índices de mercado, se obtuvo un coste del equity del 5,23 % y un coste medio de la deuda del 3,07 %.

Contratos por diferencias: Tras haber anunciado su intención de organizar subastas para la asignación de contratos por diferencias todos los años, el Gobierno del Reino Unido está planeando abrir el plazo de elegibilidad para la próxima subasta de contratos por diferencias ("Allocation Round 5") en marzo de 2023. La subasta se llevará a cabo en dos lotes: el



primer lote para tecnologías renovables “establecidas”, que incluyen eólica marina con estructura fija, eólica terrestre y solar fotovoltaica; y el segundo lote para tecnologías renovables “menos establecidas”, que incluyen eólica marina flotante. No obstante, el detalle de los parámetros finales de la subasta y el presupuesto todavía están pendientes de publicarse.

Impuesto a las empresas de generación de electricidad: En noviembre de 2022, el Gobierno del Reino Unido anunció la introducción de un impuesto a los beneficios extraordinarios de las empresas de generación de electricidad, que se aplicará a la generación de energía renovable y nuclear del 1 de enero de 2023 al 31 de marzo de 2028. Se trata de un gravamen del 45 % sobre los ingresos de los generadores que superen un valor de referencia anual de 75 £/MWh, indexado al IPC. Este gravamen no se aplicará a la energía vendida en virtud de un contrato por diferencias con la Low Carbon Contracts Company Ltd (LCCC), pero sí se aplicará a la energía vendida en el mercado libre. Se espera que la legislación sobre la aplicación del impuesto se promulgue en la primavera de 2023.

Proyecto de ley de energía: En el verano de 2022, se presentó un nuevo proyecto de ley de energía al Parlamento británico y, actualmente, se está tramitando en la Cámara de los Lores, antes de ser objeto de análisis en la Cámara de los Comunes. Las principales disposiciones del proyecto de ley de energía son: (i) promover la producción de hidrógeno con bajas emisiones de carbono al facilitar la introducción de un nuevo modelo de ayudas a las empresas, (ii) establecer un nuevo operador del sistema futuro independiente que se encargue de la supervisión estratégica de los sistemas de electricidad y gas durante la transición a las cero emisiones netas; (iii) fijar una nueva obligación para que los fabricantes de calderas de combustibles fósiles aumenten su producción de bombas de calor en el futuro, y (iv) introducir la competencia en las redes eléctricas terrestres.

Regulación EE.UU.

Aplicación de la Ley de Empleo e Inversión en Infraestructuras y la Ley de Reducción de la Inflación (IRA)

En septiembre, el Departamento de Energía de los Estados Unidos abrió el plazo de presentación de solicitudes para desarrollar centros regionales de hidrógeno limpio (H2Hubs), un programa dotado con un valor de 7.000 millones de dólares y financiado por la ley de empleo e inversión en infraestructuras. Tras la presentación de los documentos conceptuales en noviembre, el Departamento de Energía se puso en contacto con 33 de los 79 candidatos al programa para animarlos formalmente a presentar una solicitud completa de financiación.

Además, el 17 de noviembre, el Departamento de Energía abrió el plazo de solicitud para el programa de asociaciones para la resiliencia e innovación de la red, dotado con 10.500 millones de dólares, y también financiado por la ley de empleo e inversión en infraestructuras. Este programa se centrará en tres áreas: subvenciones para industria y servicios públicos para la resiliencia de la red (2.500 millones de dólares), subvenciones para redes inteligentes (3.000 millones de dólares) y para la innovación de la red (5.000 millones de dólares). Los fondos estarán disponibles por tramos durante los próximos años, con aproximadamente 3.800 millones de dólares para el ejercicio económico de 2023.

Por otra parte, el Departamento del Tesoro publicó una guía inicial sobre los requisitos de salario y formación contenidos en la Ley de Reducción de la Inflación (“Inflation Reduction Act”), unas orientaciones provisionales sobre el nuevo impuesto mínimo alternativo para sociedades (CAMT), y solicitó comentarios sobre la implementación de las disposiciones establecidas en la Ley de Reducción de la Inflación (IRA) relativas a impuestos sobre la energía.

Arrendamiento de áreas para eólica marina: Los días 6 y 7 de diciembre, la Oficina de Gestión de la Energía Oceánica de Estados Unidos (BOEM) rea-



lizó una subasta de cinco áreas de arrendamiento frente al norte y centro de California. Previamente, en octubre, el BOEM había finalizado el análisis de dos áreas de energía eólica en el Golfo de México que suponían un total aproximado de 700.000 hectáreas, para las cuales se espera que se organice una subasta en 2023, e inició el mismo proceso para ocho áreas de arrendamiento en el Atlántico Central (frente a Carolina del Norte, Virginia, Maryland y Delaware). La fecha prevista para la subasta de estas áreas en el Atlántico Central es el primer trimestre de 2024.

Tripulación de buques en alta mar: El 6 de diciembre, los Comités de Servicios Militares del Senado y la Cámara de Representantes llegaron a un acuerdo sobre la ley de autorización de defensa nacional, que eliminaba las disposiciones perjudiciales para la tripulación y el personal aprobadas por la Cámara de Representantes que habrían interrumpido la construcción del Vineyard Wind 1 y otros proyectos futuros. Posteriormente, la Cámara de Representantes y el Senado aprobaron el acuerdo, y la ley de autorización de defensa nacional fue firmada por el presidente Biden sin estas disposiciones el 23 de diciembre.

FERC: El 15 de diciembre, la FERC votó de manera unánime una regulación para abordar su autoridad como sede de respaldo de las líneas de transporte. La propuesta incluye una serie de requisitos para que los promotores se comprometan con los propietarios de tierras cerca de posibles líneas de transporte antes de que puedan adquirir derechos de paso. La FERC tiene previsto revisar la norma si es necesario y finalizarla en 2023. Además, la FERC ordenó a la Corporación de Confiabilidad Eléctrica de América del Norte (NERC) evaluar unos posibles nuevos requisitos para proteger las estaciones y subestaciones de transporte eléctrico tras el reciente ataque a una subestación en Carolina del Norte.

NY – Rate Case

El 18 de octubre, las compañías enviaron sus comentarios a la propuesta del Staff de la NYPSC reafirmando su posición inicial. Actualmente, las compañías se encuentran negociando con el Staff de la

NYPSC el monto final del incremento, así como la posibilidad de fijar tarifas para 3 años (mayo 2023 – abril 2026), lo que permitiría laminar el incremento tarifario que se acuerde.

NY – CLCPA fase 1

La NYPSC ha aprobado un paquete de 98M\$ para NYSEG destinados a financiar las primeras etapas del desarrollo de 27 proyectos destinados a cumplir con los objetivos de la Ley de Liderazgo y Cambio Climático (CLCPA). Esta cantidad es adicional a la inversión que se está negociando en el rate case.

CT – Plan de Reducción de facturas para clientes vulnerables

El 2 de diciembre, el gobernador de Connecticut anunció una serie de medidas para mitigar la subida del recibo eléctrico como consecuencia del aumento de los precios de la energía:

- Eversource y UI aportarán, respectivamente, 10M\$ y 3M\$ para ayudar al pago de facturas de clientes vulnerables. Los 3M\$ que aportará UI provienen de un acuerdo alcanzado para cerrar un procedimiento abierto contra UI por el embargo de nóminas durante la moratoria COVID.
- Adelantar al 1 de enero (vs 1 de mayo vía ajuste anual de tarifas) la devolución de un pasivo regulatorio asociado a la compra de energía vía PPAs con el que cuentan tanto UI (28M\$) como Eversource (90M\$).
- Trabajar en el diseño de una tarifa enfocada a clientes low-income que pueda ser aplicada en 2023.

CMP – Rate Case

El 5 de diciembre, el Staff de MPUC hizo pública su valoración inicial de la propuesta de tarifas de CMP. El tono de la valoración fue muy positivo, sin cuestionarse ninguna de las inversiones solicitadas por la compañía; no obstante, el Staff se mostró preocupado por los problemas globales de cadena de suministro y por el impacto que podría tener para los clientes una subida de tarifas. La compañía ha



presentado el 7 de febrero su respuesta a la valoración del Staff.

UI – Rate Case

El 13 de diciembre, la Oficina de Defensa del Consumidor (OCC) hizo público su testimonio sobre la propuesta de UI; la OCC solicitó ciertos ajustes respecto a las cifras requeridas por UI.

El 6 de enero, UI remitió a PURA sus comentarios al testimonio de la OCC rebatiendo los argumentos que respaldaban los importes solicitados inicialmente.

BGC – Rate Case 2023-2025

En Octubre el regulador de Connecticut ratificó el acuerdo alcanzado con el Fiscal General para las nuevas tarifas de BGC en el periodo 2023-2025. Como aspectos destacables, se aprueba un ROE del 9,70% y un Equity Factor del 54%.

Regulación México

México anunció nuevos compromisos climáticos.

En el marco de la COP 27, México se comprometió a incrementar la Contribución Determinada a nivel Nacional (NDC) para reducir al 2030 un 35% sus emisiones de CO₂. Este compromiso supone incorporar 40 GW de nueva capacidad renovable necesarios para alcanzar esta meta.

Consultas al amparo del T-MEC por la política energética de México.

En julio de 2022, Estados Unidos y Canadá anunciaron al Gobierno de México consultas al amparo del T-MEC ante posibles violaciones a compromisos en materia de energía, particularmente en electricidad, petrolíferos y gas natural. A día de hoy continúan las consultas y se prevé que se logre una solución amistosa o se inicie un panel arbitral durante 2023.

Regulación Brasil

Reajuste de tarifas – Neoenergía Brasilia

El 1 de noviembre, Aneel aprobó el reajuste tarifario de Neoenergía Brasilia, con efecto medio para el consumidor del 11,17% desde el 3 de noviembre de 2022, incluyendo exenciones que reducen la base para el cálculo del ICMS (IVA). La variación de la Parcela A fue del 15,0%, totalizando 2.962,7 millones R\$, debido al aumento de los cargos sectoriales (29,1%) y de los costes de la compra de energía (9,4%), siendo el precio medio de venta de los contratos de energía de 273,32 R\$/MWh. La variación en la Parcela B fue del 5,2% (R\$ 583,7 millones), reflejando principalmente la inflación acumulada (IPCA) desde el último reajuste del 7,17%, menos el Factor X del 0,57%, así como otros ajustes menores.

Revisión de la garantía física de las centrales hidroeléctricas

El 2 de diciembre, el Ministerio de Minas y Energía (MME) publicó la Directiva 709/2022, que contiene los nuevos valores de garantía física de las centrales hidroeléctricas, válidos a partir del 1 de enero de 2023. La revisión abarcó 120 centrales despachadas por el Operador Nacional del Sistema (ONS) de forma centralizada. En el caso de Neoenergía, se acogieron a la revisión las centrales de Baguari, Corumbá III, Dardanelos, Itapebi y Teles Pires, como se muestra en la tabla siguiente (valores en MW medios):

Usina	Garantía Física Vigente	Garantía Física a partir de 01/01/2023	Variación
Baguari	84,7	81,9	-2,8
Corumbá III	49,3	47,0	-2,3
Dardanelos	154,9	147,2	-7,7
Itapebi	209,1	202,1	-7,0
Teles Pires	939,4	964,2	+24,8
Total	1.437,4	1.442,4	+5,0



Renovación del periodo de autorización de la central hidroeléctrica de Dardanelos

El 19 de diciembre se publicó la Resolución Autorizada de ANEEL nº 13.297/2022, referente al reajuste del plazo de concesión de la central hidroeléctrica de Dardanelos, solicitado en diciembre de 2020, ya que la empresa, cuya fecha de suministro fue adjudicada en la Subasta “A-5” de 2006, vio su fecha de inicio de suministro demorada por el retraso en la disponibilidad de la red de transporte, obteniendo el reconocimiento de exclusión de responsabilidad en el momento de su entrada en operación comercial. La resolución añade 220 días al plazo final de la concesión, que permanecerá en vigor hasta el 11 de agosto de 2043. Cabe señalar que, como la prórroga de 2.148 días resultante de la Ley 14.052/2020 aún no se ha producido, es necesario que la Cámara de Comercialización de Energía Eléctrica recalcule el plazo de la “prórroga GSF” para determinar el plazo final efectivo de la concesión de la central hidroeléctrica Dardanelos, que se estima que sea el 28 de junio de 2049.

Desempeño en Sostenibilidad - ESG





La contribución de Iberdrola al desarrollo sostenible se materializa mediante políticas y prácticas de sostenibilidad que atienden las necesidades y las expectativas de sus Grupos de interés.

En este apartado, la compañía detalla su desempeño en aspectos no financieros (medioambientales, sociales y de buen gobierno), que impulsan la sostenibilidad de sus operaciones, la consecución del dividendo social y la contribución a los Objetivos de Desarrollo Sostenible de Naciones Unidas.

Política de sostenibilidad:





Iniciativas ESG en el periodo

Iniciativas ESG en el período	2022	ODS asociado
Cumbre del clima 2022	COP27	 
Informe de acción climática	<i>Elementos del Plan de Acción Climática</i>	
Innovación	<i>Reciclaje de palas eólicas</i>	  
Sostenibilidad	<i>Modelo energético descarbonizado</i>	 
Encuentro mundial Biodiversidad	COP15	
Uso racional del agua	<i>Gestión sostenible</i>	
Plan movilidad sostenible	<i>Lideramos la transición hacia la movilidad sostenible</i>	 
Impacto social	<i>Alianza con Unicef</i>	  
Talento	<i>Las personas, nuestro valor principal</i>	 
Excelencia en la formación	<i>Compromiso con la investigación</i>	   
Salud y bienestar	<i>Las personas, nuestro valor principal</i>	 
Igualdad	<i>Premios Iberdrola Supera</i>	 
Acción en la comunidad: voluntariado	<i>Semana Internacional del voluntariado</i>	   
Clientes: todo lo que necesitas	<i>Atención al cliente</i>	 
Fundaciones	<i>Nuestro compromiso social</i>	    



1. Indicadores de sostenibilidad

Indicadores Financieros	2022	2021
Contribución al PIB (Margen Bruto) (*)	0,63%	0,51%
Contribución al PIB (Cifra de Ingresos) (*)	1,81%	1,32%
Beneficio Neto (M €)	4.338,6	3.884,8
Rentabilidad por Dividendo (%)(**)	4,10%	4,05%
Indicadores de Sostenibilidad	2022	2021
Emisiones propias de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): Total	88	96
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): Europa	59	61
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): España	69	69
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): Reino Unido	-	-
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): EE.UU.	46	58
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): Brasil	1	61
Emisiones propias de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): México	326	307
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): RdM	8	4
Ratio producción propia libre de emisiones sobre producción: Total (%)	78%	75%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Europa (%)	87%	87%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: España (%)	84%	85%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Reino Unido (%)	100%	100%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: EE.UU. (%)	89%	86%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Brasil (%)	100%	79%
Ratio producción propia libre de emisiones sobre producción: México (%)	16%	14%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: RdM (%)	99%	99%
Ratio capacidad Instalada propia libre de emisiones: Total (%)	80%	81%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: Europa (%)	81%	82%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: España (%)	79%	79%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: Reino Unido (%)	100%	100%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: EE.UU. (%)	91%	91%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: Brasil (%)	90%	88%
Ratio capacidad instalada propia libre de emisiones: México (%)	30%	35%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: RdM (%)	92%	90%

Nota: No se incluye producción ni capacidad instalada para terceros

(*) Fuente: Resultados de Iberdrola y Contabilidad Nacional Trimestral de España - INE (Base 2010. Último dato publicado 4T 2022)

(**) Dividendos pagados en los últimos 12 meses y prima de asistencia/cotización cierre del periodo



E Environmental

Los hechos más destacados durante este período en materia medioambiental son:

Lucha contra el cambio climático

COP27: Acelerando la transición energética

Uno de los grandes objetivos de la COP27 ha sido actuar con determinación y ambición para **mitigar el cambio climático**. Además de hacer todo lo posible para disminuir las emisiones y reducir el ritmo del calentamiento global, en esta **Cumbre del Clima** se abordó cómo los países se enfrentan a las consecuencias climáticas que se están dejando notar en sectores tan básicos como el agroalimentario. En este sentido, el mayor acuerdo ha sido el de la creación de un fondo de compensación por pérdidas y daños, conocido como Plan de Implementación de Sharm El Sheikh, para ayudar a **“los países en desarrollo que son particularmente vulnerables a los efectos adversos del cambio climático”**. Queda por ver cómo se financiará ese fondo y exactamente a qué países irá dirigido para que entre en funcionamiento en 2023.

Iberdrola, que ha participado en todas las ediciones de la COP desde 2015, ha invertido 120.000 millones de euros en 20 años en su apuesta por las energías limpias. En esta edición, ha organizado más de 30 eventos, participando en las principales citas de ambición climática y descarbonización y con encuentros con líderes climáticos como empresa puntera en la transición energética.

Iberdrola construirá en Australia una de las mayores plantas de hidrógeno verde del mundo

Iberdrola Australia construirá una de las mayores plantas de hidrógeno verde y metanol verde del mundo. El proyecto, que requiere una inversión de más de 1.100 millones de euros y supondrá la creación de cerca de 500 nuevos empleos, se ubicará en Bell Bay, en el norte de Tasmania.

La planta se construirá junto con el desarrollador de

hidrógeno ABEL Energy y producirá 200.000 toneladas de metanol verde al año en su primera fase de desarrollo, y 300.000 toneladas en su segunda fase. El metanol verde servirá para suministrar al mercado marítimo, entre otras aplicaciones. Desde 2021, las principales compañías navieras del mundo están apostando por grandes barcos diseñados para funcionar con este combustible ultralimpio.

Además, Iberdrola y Sempra Infrastructure han firmado un acuerdo para el desarrollo conjunto de proyectos de hidrógeno y amoníaco verde en Estados Unidos alimentados por fuentes renovables.

Biodiversidad

Iberdrola presenta en la Cumbre de Biodiversidad en Canadá su plan para alcanzar un impacto positivo en los ecosistemas en 2030

Iberdrola se ha fijado el objetivo de alcanzar en 2030 un impacto neto positivo sobre los ecosistemas y especies allí donde opera. El nuevo Plan de Biodiversidad ha sido presentado en la Cumbre Mundial de Biodiversidad (COP 15) que se ha celebrado en Canadá. Este documento estratégico establece los mecanismos necesarios para conseguir que su actividad contribuya, al final de esta década, a generar condiciones medioambientales mejores a las que existían anteriormente.

S Social

Como parte de nuestro compromiso con la comunidad, se han puesto en marcha numerosas iniciativas en ámbitos como la generación de empleo y el fomento del talento, la educación, la cadena de suministro, la cooperación, la ayuda a los colectivos más desfavorecidos y el deporte:

Empleo y bienestar

Como motor de transformación social, Iberdrola ha adquirido el compromiso de realizar cerca de 20.000 nuevas contrataciones en el periodo 2020-2025. La compañía da empleo directo e indirecto a más de 400.000 personas en todo el mundo. En este sentido,



hay que destacar que el sector de las energías renovables genera ya 12,7 millones de puestos de trabajo según la 9ª edición de *Renewable Energy and Jobs: Annual Review 2022*. Las ocupaciones en el sector podrían alcanzar 38,2 millones en 2030. Iberdrola contempla una inversión de 47.000 millones entre 2023 y 2025 para impulsar la transición energética, el empleo y las emisiones netas nulas

Formación e investigación

Iberdrola lleva a cabo proyectos piloto con distintas compañías para poner a prueba las nuevas tecnologías y modelos de negocio alineados con las áreas de interés de sus negocios. Cada año realiza unas 25, en el marco de su Programa de start-ups. A través del programa PERSEO, Iberdrola impulsa la mayor planta europea de reciclaje de palas eólicas en España. La instalación será la primera a escala industrial en Europa y situará al país a la vanguardia tecnológica del sector. Contribuirá además a la creación de una cadena de valor innovadora y dinámica, y se espera generar en torno a 100 empleos directos e indirectos a lo largo de la década y planea invertir cerca de 10 millones de euros en el proyecto. Está previsto que la planta entre en funcionamiento en 2024.

Proveedores

Iberdrola se ha convertido en la primera compañía en obtener el certificado de Estrategia de Compras Sostenibles otorgado por AENOR, basado en la norma ISO 20400:2017. De esta manera, demuestra que lleva a cabo las adquisiciones de productos y servicios con la máxima responsabilidad y según los mejores criterios medioambientales, sociales y económicos.

Diversidad e inclusión

- ScottishPower lanza una nueva edición de su Returner Programme, facilitando la vuelta a la vida laboral a aquellos profesionales con experiencia en la industria STEM, es decir en los ámbitos de la ciencia, la tecnología, la ingeniería

y las matemáticas, que han decidido hacer una pausa en su carrera durante uno o más años.

- Se ha entregado los Premios Iberdrola Supera, con una dotación de 300.000 euros que servirán para hacer realidad distintos proyectos para el impulso de la igualdad a través del deporte.
- Iberdrola y UNICEF han presentado una alianza innovadora y de impacto social destinada a contribuir a la inclusión sociolaboral de los jóvenes y a promover la generación de oportunidades de formación y empleo, tanto en España como a nivel internacional. Iberdrola aporta al conjunto de la alianza, que se pondrá en marcha junto con otras entidades sociales, 3 millones de euros durante los próximos 3 años.
- SPARC: Nueva red de empleados en Reino Unido para apoyar a personas con discapacidad.

Programa de pro-bono jurídico para entidades sin ánimo de lucro

Los profesionales jurídicos de Iberdrola ofrecerán asesoramiento jurídico voluntario y gratuito a organizaciones sin ánimo de lucro allí donde el grupo tiene presencia. Las entidades beneficiarias han de carecer de recursos para afrontar el gasto y tener un fin que persiga el interés general. Es la primera vez que los profesionales de un grupo empresarial español llevan a cabo esta iniciativa de forma conjunta y global.

Voluntariado corporativo

Continúan las acciones de Voluntariado Corporativo para la mejora de la calidad de vida e integración de colectivos vulnerables, el cuidado medioambiental y la recuperación de entornos naturales, y la difusión de los ODS.

- Semana Internacional: Los voluntarios de Iberdrola se volcaron con las más de 90 iniciativas desarrolladas en los diferentes países en los que se asienta la compañía. Más de 7.000 voluntarios han querido participar, un 40 % más que el año pasado, desde España a Estados Unidos, Méxi-



- co, Brasil, Reino Unido, Portugal, Grecia, Italia, Alemania, Francia, Bélgica, Japón o Australia.
- Por el Día Mundial contra el cambio climático se han llevado a cabo acciones de reforestación, educación ambiental, reciclaje, sensibilización, cálculo y reducción de la huella de plásticos.
 - El proyecto con el Servicio de Formación e Inserción Laboral del Grupo Envera finaliza su primera fase: voluntarios y personas con discapacidad han creado el Aula Disfriendly. Comienza la segunda fase en la que se impartirán en el Aula talleres medioambientales, de energías renovables y de acercamiento a la economía y empleos verdes.
 - Un año más seguimos siendo “Constructores de futuro” de Aldeas Infantiles y continuamos desarrollando iniciativas de apoyo a la infancia como donaciones de regalos de Navidad a través de Cruz Roja en la campaña “Sus derechos en juego”, “Una Sonrisa por Navidad” en la que los empleados hacen de reyes magos para los niños de Aldeas Infantiles.
 - Durante la Campaña de Navidad se desarrollaron actividades de voluntariado para que las personas más vulnerables también puedan disfrutar de estas fiestas.

Fundaciones

Las fundaciones del Grupo Iberdrola representan el compromiso de la compañía con el desarrollo de los países donde realiza su actividad y la solidaridad con las personas más vulnerables, y centra sus esfuerzos en cuatro áreas de trabajo:

- **Formación e investigación:** dirigido a jóvenes para apoyar sus estudios, formación técnica o idiomas y oportunidades para lo que tienen menos recursos y/o discapacidades.
- **Biodiversidad y cambio climático:** Desde esta área de trabajo se colabora con instituciones públicas y entidades dedicadas a la protección del medio ambiente.
- **Arte y cultura:** colaboración con entidades culturales, museos de prestigio, instituciones públicas

y entidades religiosas con el objetivo de promover la cultura, así como restaurar y conservar el patrimonio artístico favoreciendo el desarrollo local.

- **Acción social:** alianzas con entidades sin ánimo de lucro, fundaciones y agencias de desarrollo para impulsar proyectos sociales orientados a las personas más vulnerables.

Las iniciativas más relevantes en cada una de las fundaciones en el período han sido las siguientes:

Fundación Iberdrola España:

14 Becas paralímpicas.

- **Programa de Ayudas a la Investigación *Energy For Future*:** impulsa de investigación centrados en tecnologías asociadas a la transición energética y la transformación verde. Convocatoria 2023 abierta desde el 1 de febrero.
- **Programa “Empieza por Educar” Becas STEM – FP:** permite contar con la participación de 5 talentos STEM en mundo de la educación, para que ejerzan como profesoras durante 2 años en las aulas de Formación Profesional Básica y Grado Medio.
- **Dos programas de inserción sociolaboral financiados por la Consejería de Castilla La Mancha (Fondo Social Europeo): proyecto *Inspira II*** en la Comarca de La Sagra (Illescas, Ugena y Seseña) con la colaboración de Save the Children; y **proyecto *Reactiva*** en Puertollano con la colaboración de Ayuda en Acción. Programas finalizados en diciembre de 2023.
 - **Resultados *Inspira II*:** 238 participantes. 35% mujeres. 95 realizan la formación en Economía Verde. 70 acceden al mercado laboral y 40 vuelven al sistema educativo.
 - **Resultados *Reactiva*:** 60 participantes. 36% mujeres. 13 participantes encuentran empleo y 10 vuelven al sistema educativo.
- **Entrega diplomas** del curso de inmersión en lengua inglesa organizado con la Consejería de Educación de la Junta de Castilla y León.



- **Colaboración con SEO/birdLife** para el estudio de las rutas migratorias del milano negro, ganga ortega y alcotán en 2022.
- **Inauguración de los trabajos** del campo del Escuadrón de Vigilancia Aérea de Villatobas
- **Inauguración de la** Iglesia de San Hipólito en Palencia.
- **Iluminaciones en curso:** fachada del CESE-DEN, Iglesia Ntra. Sra. de la Antigua (Monforte de Lemos), Esclusas del Canal de Castilla de Frómista, Capitanía General de Sevilla y Puente del Henares.
- **Inaugurada la iluminación de la Catedral de Sigüenza.**
- **Inauguración de la iluminación** de los molinos históricos del Catastro del Marqués de la Ensenada en Campo de Criptana (Ciudad Real).
- **Actuación Románico Atlántico** en los templos de San Vicente y San Juan de Puerta Nueva.
- **Inauguración de la vitrina expositiva con la indumentaria del Rey Boabdil.**
- **Restauración del retablo** de la Virgen del Rosario de la Iglesia de Santa María del Olmo en Ceclavín.
- **Presentación del cuadro Hipómenes y Atalanta** restaurado gracias a la colaboración con el Museo Nacional del Prado.
- **Exposición “Un patrimonio de todos”**, organizada por la Junta de CLM.
- **Exposición itinerante “El Prado en las Calles” por Extremadura.**
- **Inauguración exposición itinerante “El Prado en las Calles” por Andalucía.**
- **Encuentro investigadores para la presentación de proyectos programa internacional Energy for Future (E4F).**
- **Renovación del convenio** con el monasterio de San Millán de la cogolla para la restauración de seis códices de los siglos XV, XVI y XVII.
- **Renovación Cátedra Mujer STEM (Fundación Iberdrola, EMT y Universidad Pontificia de Comillas) para aumentar el número de mujeres en disciplinas STEM.**
- **Colaboración con el Museo Nacional Thyssen-Bornemisza** en el lanzamiento de ‘Ficción Sonora’ dentro del proyecto educativo Museo Fácil.
- **Inauguración exposición “Sorolla, en negro”**
- Firma de convenio con la Diócesis de Orense para poner en valor los armarios relicarios de los “Santos Nueve Obispos” de la iglesia Santo Estevo.
- **Firma de convenio con la Fundación Integra**, para favorecer el desarrollo de habilidades para el empleo y el acceso a oportunidades a mujeres víctimas de la violencia de género.
- **Donación de 1 millón de euros para las víctimas de la guerra de Ucrania:** 500.000€ a ACNUR. Y 500.000€ a Cruz Roja.

Fundación ScottishPower, en Reino Unido:

- **Wheeling for Independence:** proyecto para ayudar a jóvenes con discapacidades a usar sillas de ruedas y ganar independencia.
- **Industrial Cadets Bronze and Our Green Garden Project:** reto medioambiental basado en la jardinería para inspirar a los jóvenes hacia un futuro STEM y medioambiental.
- **Fitting in and Standing out:** Desarrollo de materiales para que los profesores y los proveedores de servicios sensoriales de las autoridades locales puedan llevar a cabo una formación estructurada.
- **Generation Science 2022:** proyecto para contribuir a mejorar la educación científica primaria de los niños de las zonas más desfavorecidas de Escocia.
- **Fife Living Water:** proyecto para la restauración del humedal de Cowdenbeath y la creación de un hábitat de agua dulce en Swan Pond.



- **Wasted space, an Urban Transformation:** programa de voluntariado para realizar acciones que impulsen la biodiversidad y transformen espacios comunitarios para la vida silvestre.
- **Ocean Recovery Project:** Este proyecto ampliará el exitoso proyecto piloto llevado a cabo en el suroeste de Inglaterra para evitar el vertido de redes de pesca innecesarias en el mar.
- **Pollinators along the Tweed:** proyecto para la protección de insectos polinizadores en peligro como las abejas y las mariposas en la cuenca del río Tweed.
- **Seagrass Restoration Co-operative:** proyecto piloto de un proceso innovador y holístico que permita la restauración a gran escala de las praderas marinas del Reino Unido.
- **Inspire Disability Arts:** proyecto para establecer la igualdad de acceso a las artes escénicas para las personas con problemas de aprendizaje en Escocia, creando una estructura gradual desde la escuela primaria hasta la formación profesional y el empleo.
- **Heritage Craft Skills Programme:** proyecto para proporcionar oportunidades de formación y empleo a la comunidad local.
- **Scotland's Tapes Go Digital:** proyecto para la digitalización de la colección de cintas de audio y vídeo sobre patrimonio cultural de los años 50 hasta los 2000.
- **Linkage Sensory Outreach Project:** autobús que visitará 12 escuelas del Gran Lincolnshire para ofrecer un recurso sensorial a los niños con necesidades educativas especiales.
- **Green Shoots:** oportunidades de transformación a jóvenes desfavorecidos para que participen en actividades positivas en la naturaleza.
- **Levelling the playing field: providing a digital lifeline for young people across Scotland:** programa de deporte y empleabilidad para dar una segunda oportunidad a jóvenes que han abandonado los estudios a raíz del COVID-19.
- **One Step at a Time out of Mental Health:** proyecto de apoyo a personas que han sufrido lesiones cerebrales para reducir su aislamiento y aumentar la educación y comprensión dentro de las comunidades.
- **Linkes Community Food Project:** creación de un centro comunitario de distribución de alimentos.
- **Music Connects Communities:** apoyo a las familias que viven con demencia ampliando y apoyando una red de Puntos de Ayuda en todo el Reino Unido para llegar a las personas con demencia en sus propias comunidades y utilizar la música para mejorar su salud, bienestar y conexiones sociales.
- **Freeing Up Ethical Enterprise Training- NEETs and Not Just Us:** creación de un acceso *gratuito* a recursos de formación para emprendedores éticos que se pondrá a prueba con los jóvenes sin estudios ni empleo del área de Gran Manchester.

Fundación Avangrid en Estados Unidos:

- **The RIT Electric Vehicle Team:** organización de estudiantes del **Rochester Institute of Technology** centrada en el diseño y la fabricación de sistemas electrónicos y de baterías.
- **Henry Ford Museum:** Alianza de organizaciones que enseñan a estudiantes la resolución de problemas del mundo y habilidades de pensamiento creativo a través de la educación sobre invenciones y actividades empresariales.
- **Kennebec Valley Community College:** programa de 1 año que abarca temas como la teoría eléctrica, construcción de líneas, aparejo, poda de árboles, y medición de servicios públicos.
- **Avangrid Foundation/Central Maine Power Lineworker Technology Programs Scholarships:** programa de becas para mujeres y otras comunidades poco representadas.
- **National Fish & Wildlife Foundation (NFWF) - Avangrid Foundation Partnership:** programas



de subvención para proyectos de conservación de hábitats.

- **Curiosity Camps at the Rochester Museum of Science Center:** programa de campamentos de verano para niños de todas las edades para capacitarlos y aumentar su interés en las áreas de ciencia, tecnología, ingeniería y matemáticas (STEM).
- **Power the Future Programs:** excursiones para estudiantes de los condados de Tompkins y Cayuga al Sciencenter Discovery Museum de Ithaca NY.
- **Summer Intern Sustainability Projects:** becas de verano de investigación sobre sostenibilidad para tres estudiantes del Cornell Institute for Public Affairs.
- **Gulf of Maine Research (year 3):** Colaboración de 5 años que tiene como objetivo avanzar los objetivos de investigación relacionados con la ciencia de los océanos, la gestión de la pesca y la resiliencia de las empresas y comunidades.
- **Youth Programing:** colaboración con el Connecticut Women's Hall of Fame para la creación de programas de empoderamiento a mujeres por todo el estado.
- **Art for all en el Museo de Arte de Portland** para ser un museo abierto, accesible, integrador y acogedor para todos a través del arte y de programas que reflejen la comunidad y unan a las personas.
- **Ronald Mcdonald House:** Ayuda a más de 24.300 familias que han viajado desde todas las ciudades de Connecticut y el oeste de Massachusetts, por todo Estados Unidos y por todo el mundo en busca de tratamiento para su hijo enfermo o herido no disponible en sus comunidades locales.
- **Restoration grants at Yale Museum of Natural History:** Becas para la restauración de los emblemáticos dioramas de Norteamérica del Museo Natural de Historia de Yale.

- **Habitat for Humanity National Partnership (Year 4):** programa para abordar la estabilización de los barrios y la falta de viviendas para personas con bajos ingresos.
- **Energized for Good - Employee Giving – Match:** Contribuciones por parte de los empleados a una variedad de organizaciones comunitarias para promover el bien común.
- **Colaboración con American Red Cross:** Pre-inversión institucional en la recuperación de desastres, resiliencia y preparación en las comunidades atendidas por AVANGRID.
- **All Together New Mexico Fund – Food Acquisition and Distribution:** apoyo a Santa Fe Community Foundation para la adquisición y distribución de alimentos en Nuevo México.
- **The Secure Jobs initiative:** colaboración con United Way – Greater New Haven para la creación de iniciativas para la integración sociolaboral de 25.000 personas en riesgo de exclusion social.

Fundación Iberdrola México:

- Impulso STEM: 37 becados entre la primera y segunda convocatoria.
- Becas Altamira: Apoyo a estudiantes de escasos recursos y con excelencia educativa en el Instituto Tecnológico de Monterrey Campus Tampico.
- Jóvenes Construyendo el futuro: programa de la Secretaría del Trabajo y Previsión Social (STPS) que busca brindar oportunidades de capacitación en el trabajo a jóvenes.
- Conservación del Cañón de Fernández: Programa de conservación del parque estatal para preservar su ecosistema de sabinos milenarios.
- Conservación del Manglar: Garantizar la supervivencia e incrementar la flora y fauna que habitan el ecosistema de mangle por medio de una monitorización continua.
- Protección de felinos: Garantizar la supervivencia de los ejemplares de jaguares, jaguarundis, ocelotes y gatos rabones que habitan la región.



- **Luces de esperanza:** Electrificación en comunidades rurales sin acceso a energía. En la tercera fase se han electrificado 101 viviendas en 4 municipios de la Huatesca Potosina.
- **Construir para educar:** Reconstrucción de escuelas afectadas por sismos en Oaxaca. Actualmente en reconstrucción de 2 escuelas.
- **Brigadas Urológicas en el sur y sureste del país:** Para contribuir al bienestar de las mujeres oaxaqueñas que padecen complejos problemas urológicos. En junio se lanzó la segunda convocatoria para becas de especialización urológica avanzada en España dirigidas a médicos mexicanos y personal de enfermería en el Estado de Oaxaca.

Instituto Neoenergía en Brasil:

- **Proyecto “Balcão de Ideias e Práticas Educativas”:** gestión escolar para el desarrollo integral y el aprendizaje y el desarrollo de los niños en la primera infancia.
- **Flyways Brasil:** Conservación de aves limícolas en especies amenazadas en Brasil.
- **Proyecto Coralizar:** con WWF-Brasil, con la investigación sobre la restauración de corales.
- **Impactô Verde:** programa de aceleración socio medioambiental para que las organizaciones puedan estructurar sus procesos de gestión, innovar y aumentar el impacto socioambiental.
- Convocatoria de **Transformando Energia em Cultura** para proyectos socioculturales que contribuyan con los ODS y valoren la cultura local.
- **Central de Editais do Instituto Neoenergia:** proyectos a través de la Convocatoria Transformación de la Energía en la Cultura.
- **Premio Inspirar:** Volcado a iniciativas de arte y cultura en comunidades periféricas lideradas por mujeres en Rio de Janeiro y Pernambuco.
- **Oficinas Culturais e Artísticas – OCA:** empoderar a jóvenes vulnerables de 16 a 24 años.
- **Caravana Energia que Transforma:** proyecto para ampliar las oportunidades de recaudación de

fondos, optimizando las acciones e impactando en la generación de renta.

- **Resgatando a História:** iniciativa que tiene como objetivo despertar el interés del sector privado por apoyar proyectos de recuperación del patrimonio histórico y documental brasileño.
- **Entre o céu e a favela | Ley municipal de fomento de la cultura en la ciudad de Rio (Ley ISS):** Proyecto realizado por una de las ganadoras del Premio Inspirar para ampliar las actividades para atender a niños y jóvenes de las comunidades periféricas a Rio.
- En el programa de **iluminaciones**, destaca la **iluminación interior del Cultural Theatro Cine Guarany de Triunfo (PE)** para salvaguardar el patrimonio histórico y difundir su importancia.
- **Programa Impactô Social 2022:** proyecto de aceleración social para que las organizaciones puedan estructurar sus procesos de gestión, innovar y aumentar el impacto social generado.
- **Programa de Aceleração Impactô Mulheres:** Aceleración de ONGs y negocios de impacto social para ampliar sus impactos positivos en la sociedad.
- **Territórios Saudáveis:** Proyecto para mejorar las capacidades de gestión, gobernanza y sostenibilidad de las Organizaciones de Base Comunitaria.
- **Redes de Territórios pela Infância:** proyecto para fortalecer las redes territoriales de organizaciones de la sociedad civil y equipamientos públicos locales que actúan en el cuidado de menores para ampliar y fortalecer procesos de inclusión social y desarrollo integral.
- **Mentes Brillhantes:** Proyecto impulsado a través de la Ley de Incentivos al Deporte de São Paulo, se trabajará con niños y adolescentes en el desarrollo de habilidades socioemocionales con la práctica del Thai Chi Chuan.
- **Educando pelo Esporte:** Proyecto impulsado a través de la Ley de Incentivos al Deporte de



São Paulo el desarrollo de habilidades socioemocionales a través de la práctica de deportes.

- **GIFE - Grupo de Institutos y Fundaciones Empresariales:** Participación en la asociación de los inversores sociales de Brasil, una red de relación diferenciada, con espacio para articulación, diálogo y cambio de experiencias entre los asociados.

G Governance

Sistema de gobernanza y sostenibilidad

Iberdrola mantiene permanentemente actualizado su Sistema de gobernanza y sostenibilidad para asegurar su constante adecuación y adaptación a los hechos y circunstancias que lo requieran, así como para incorporar las mejores prácticas en la materia.

A continuación se resumen las actualizaciones llevadas a cabo en el Sistema de gobernanza y sostenibilidad a lo largo del cuarto trimestre de 2022:

- Principales modificaciones aprobadas por el Consejo de Administración en su reunión de 25 de octubre de 2022:
 - Revisión de la terminología empleada en las referencias a la sociedad *holding* "Iberdrola, S.A." y a su grupo de sociedades aclarando que el grupo no tiene una personalidad jurídica distinta de la de cada una de las compañías que lo integran.
 - Mejoras técnicas en la *Política para la definición y coordinación del grupo Iberdrola y bases de la organización corporativa* para ajustar las funciones atribuidas a la Compañía, a las de las sociedades *subholding* y a las cabeceras de negocios con el objeto de distinguir las funciones de definición estratégica y supervisión de las de dirección ordinaria y gestión efectiva.
 - Actualización de la *Política fiscal corporativa* delimitando su ámbito su aplicación.
- Referencia al origen histórico de las diferentes sociedades de la Compañía, que se remontan a 1840 en los Estados Unidos de América y a 1901 en España y el Reino Unido.
- Principales modificaciones aprobadas por el Consejo de Administración en su reunión del 8 de noviembre de 2022:
 - Identificación de las funciones y las líneas de reporte del presidente ejecutivo y del consejero delegado, y revisión de sus respectivos planes de sucesión, en la *Política general de gobierno corporativo*;
 - Revisión de la *Política de involucración de los accionistas*, la *Política de comunicación y contactos con accionistas, inversores institucionales y asesores de voto*, la *Política para la definición y coordinación del Grupo Iberdrola y bases de la organización corporativa* la *Política de remuneraciones de la alta dirección*, la *Política fiscal corporativa*, el *Reglamento de la Comisión de Nombramientos* y el *Reglamento de la Comisión de Retribuciones* como consecuencia de la separación de los cargos de presidente ejecutivo y de consejero delegado.
- Principales modificaciones aprobadas por el Consejo de Administración en su reunión de 20 de diciembre de 2022:
 - Cambio de la denominación de la *Política marco de recursos y capital humano* por la de *Política de gestión de personas* e incorporación, en la finalidad de esta política, del fomento del bienestar físico, mental y emocional de los profesionales del Grupo.
 - Reconocimiento de la posibilidad de que los consejeros delegados de las sociedades cabecera de los negocios representen a sus respectivas compañías ante las instituciones nacionales, de forma coordinada con el consejero delegado de la sociedad *subholding* de la que dependan.
 - Incorporación a la *Política de respeto de los derechos humanos* de una declaración expresa



del rechazo de Iberdrola a cualquier forma de esclavitud moderna, así como del deber de los proveedores y sus profesionales de adoptar las medidas necesarias a tal fin.

Todos los documentos que integran el Sistema de gobernanza y sostenibilidad están publicados (en su versión íntegra o resumida), tanto en castellano como en inglés, en la página web corporativa www.iberdrola.com, en la que también se ofrece la posibilidad de descargarlos para su consulta a través de un lector de libros electrónicos o de cualquier otro dispositivo móvil.

Información relevante comunicada a la CNMV

Los hechos más destacados acontecidos durante el cuarto trimestre del ejercicio 2022, han sido los siguientes:

- **Con fecha 11 de octubre** la Sociedad anunció que la presentación de los resultados correspondiente a los nueve primeros meses del ejercicio 2022 tendría lugar el 26 de octubre.
- **El 14 de octubre Iberdrola** publicó el balance energético de los nueve primeros meses del ejercicio 2022 (IBE-WATCH FACT SHEET 9M 2022).
- **Con fecha 25 de octubre** se comunicaron los siguientes cambios en el Consejo de Administración de la Sociedad:
 - Separación de los cargos de presidente ejecutivo y de consejero delegado, con la permanencia de don José Ignacio Sánchez Galán como presidente ejecutivo de la Compañía, a propuesta de la Comisión de Nombramientos.
 - Puesta a disposición y cese en el cargo de consejero de don Francisco Martínez Córcoles, quien manifestó que su decisión obedecía exclusivamente a facilitar los cambios en la gobernanza de la Sociedad, que consideraba más adecuados en este momento.
 - Nombramiento por cooptación de don Armando Martínez Martínez como consejero, con la calificación de ejecutivo, a propuesta de la Comisión de Nombramientos.
- Nombramiento de don Armando Martínez Martínez como consejero delegado (y, consecuentemente, como vocal de la Comisión Ejecutiva Delegada), a propuesta de la Comisión de Nombramientos.
- Puesta a disposición y cese en el cargo de secretario no consejero del Consejo de Administración (y, en consecuencia, de su Comisión Ejecutiva Delegada) de don Julián Martínez-Simancas Sánchez, con fecha de efectos 1 de enero de 2023, para garantizar una adecuada transición.
- Nombramiento de don Santiago Martínez Garrido como secretario no consejero del Consejo de Administración, con fecha de efectos 1 de enero de 2023, a propuesta del presidente ejecutivo y previo informe favorable de la Comisión de Nombramientos.
- **El 26 de octubre** la Sociedad divulgó los resultados de los nueve primeros meses del ejercicio 2022 (informe trimestral y presentación de resultados).
- En esa misma fecha se comunicaron los términos y condiciones de la segunda edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” correspondiente al ejercicio 2022.
- **Con fecha 27 de octubre** la Compañía dio cuenta del cierre de la venta, por parte de Iberdrola Renovables Deutschland GmbH, de una participación del 49 % en el capital de la sociedad titular del parque eólico marino Wikingen, de 350 MW de potencia instalada, en los términos previamente informados en la comunicación de otra información relevante de fecha 14 de septiembre de 2022 (número de registro oficial 18.235).
- **En el marco del Capital Markets & ESG Day celebrado el 9 de noviembre**, Iberdrola publicó sendas presentaciones sobre su visión estratégica, sus perspectivas de negocio y su gestión financiera, que se comunicaron como



notificaciones de información privilegiada sobre planes estratégicos y previsiones. Asimismo, se difundió una notificación de otra información relevante con la actualización de los objetivos ESG de la Sociedad.

- **El 11 de noviembre** se publicó la notificación correspondiente al Reglamento del Consejo de Administración de Iberdrola incorporando las modificaciones aprobadas por el Consejo de Administración en su reunión del 25 de octubre.
- **Con fecha 15 de noviembre** y tras el cierre de mercado, se publicó un OIR informando de la emisión de un nuevo bono verde en el Euromercado, estructurado en doble tramo y por importe conjunto de 1.500 millones de euros, indicando los cupones y precio de cada uno de los tramos correspondientes.
- **Con fecha 30 de noviembre**, y antes de la apertura de mercado, se publicó un OIR indicando que Iberdrola había lanzado al mercado una operación de bono verde referenciado al precio de su acción, la cual se estaba ejecutando durante aquel día.
- **Con fecha 30 de noviembre** también y tras la ejecución de la operación descrita en el punto anterior, se publicó un OIR confirmando el importe y cupón de la misma, anunciando también un nuevo OIR en torno al 14 de diciembre para dar cuenta del precio final de la acción de Iberdrola que se tomaría como referencia en relación con la operación.
- **Con fecha 14 de diciembre**, se notifica al mercado mediante OIR el precio final de 10,942 euros por acción que será tomado como referencia en relación con la operación anteriormente mencionada.
- **Con fecha 20 de diciembre** la Compañía comunicó la ratificación del pago de una cantidad a cuenta del dividendo correspondiente al ejercicio 2022 y la actualización del calendario de ejecución de la segunda edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” de 2022.
- **Con la misma fecha** se informó sobre la oferta a los profesionales del grupo Iberdrola en España de la percepción de la retribución variable anual 2022 en acciones de la Sociedad.
- **El 22 de diciembre se publicó el calendario financiero de 2023** con las fechas previstas para las presentaciones de resultados de Iberdrola durante este ejercicio.
- **Con fecha 11 de octubre de 2022**. Anuncio de la presentación de resultados de los nueve meses de 2022. (Número de registro: 18654).
- **Con fecha 14 de octubre de 2022**. Publicación del balance energético de los nueve meses de 2022. (Número de registro: 18701). Con fecha 25 de octubre de 2022. Cambios en la composición y en los cargos del Consejo de Administración y de la Comisión Ejecutiva Delegada de Iberdrola, S.A. (Número de registro: 18826).
- **Con fecha 26 de octubre de 2022**: Resultados correspondientes al primer semestre de 2022. (Número de registro: 18844).
- **Con fecha 26 de octubre de 2022**. Presentación Resultados correspondiente al primer semestre de 2022. (Número de registro: 18845).
- **Con fecha 26 de octubre de 2022**. Términos y condiciones de la segunda edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” correspondiente al ejercicio 2022. (Número de registro: 18846).
- **Con fecha 27 de octubre de 2022**. Cierre de la venta de una participación minoritaria en el capital de la sociedad titular del parque eólico marino Wikinger. (Relacionado con la comunicación nº 18235 del 14/09/2022).
- **Con fecha 9 de noviembre de 2022. Actualización de Objetivos ESG**. (Número de registro: 19127).



- **Con fecha 11 de noviembre de 2022.** La sociedad remite el reglamento del Consejo de Administración. (Número de registro: 19161).
- **Con fecha 20 de diciembre de 2022.** Ratificación del acuerdo de pago de una cantidad a cuenta del dividendo del ejercicio 2022 en el marco de la segunda edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” de 2022. (Número de registro: 19707).
- **Con fecha 20 de diciembre de 2022.** Ofrecimiento de acciones de “Iberdrola, S.A.” a los profesionales del Grupo Iberdrola en España como parte de la retribución variable anual del ejercicio 2022. (Número de registro: 19708).

Consejo de Administración

El Consejo de Administración de IBERDROLA, en su sesión celebrada el 22 de octubre de 2022, adoptó los siguientes acuerdos relacionados con su composición:

- Separar los cargos de presidente ejecutivo y de consejero delegado, con la permanencia de don José Ignacio Sánchez Galán como presidente ejecutivo, a propuesta de la Comisión de Nombramientos.
- Aceptar la puesta a disposición de su cargo de consejero presentada por don Francisco Martínez Córcoles y, por tanto, acordar su cese en el referido cargo. El señor Martínez Córcoles manifestó que su decisión obedecía exclusivamente a facilitar los cambios en la gobernanza de la Sociedad, que consideraba más adecuados en este momento.
- Nombrar a don Armando Martínez Martínez consejero, con la calificación de ejecutivo, a propuesta de la Comisión de Nombramientos. Este nombramiento se adoptó por el procedimiento de cooptación para cubrir la vacante producida por el cese de don Francisco Martínez Córcoles y por el plazo que resta hasta que se reúna la Junta General de Accionistas.
- Nombrar a don Armando Martínez Martínez consejero delegado (y, consecuentemente, vocal

de la Comisión Ejecutiva Delegada) a propuesta de la Comisión de Nombramientos.

- Aceptar la puesta a disposición presentada por don Julián Martínez-Simancas Sánchez de su cargo de secretario no consejero del Consejo de Administración (y, en consecuencia, de su Comisión Ejecutiva Delegada) y, por tanto, acordar su cese en los referidos cargos con fecha de efectos 1 de enero de 2023, para garantizar una adecuada transición.

Nombrar a don Santiago Martínez Garrido, con fecha de efectos 1 de enero de 2023, secretario no consejero del Consejo de Administración (y, en consecuencia, de su Comisión Ejecutiva Delegada), a propuesta del presidente ejecutivo y previo informe favorable de la Comisión de Nombramientos.

Transparencia informativa

Uno de los principios básicos que sustentan las prácticas de gobierno corporativo de Iberdrola es el de propiciar la máxima transparencia en la información, financiera y no financiera, facilitada a accionistas, inversores y mercados.

En este sentido, durante el ejercicio 2022 se ha venido manteniendo un alto nivel de actividad informativa de cara a los inversores institucionales y los analistas financieros. Así, en el Estado de información no financiera -Informe de sostenibilidad-, IBERDROLA ha informado de los avances realizados en las cuatro áreas temáticas en las que se estructuran las recomendaciones de la Task Force and Climate related financial Disclosure (TCFD). Concretamente, se ha analizado el potencial impacto financiero de dos escenarios en el horizonte 2030.

Información sobre la existencia de casos de corrupción del ejercicio

Iberdrola ha venido colaborando con la Administración de Justicia en el esclarecimiento de las circunstancias relativas a la contratación de la compañía Cenynt por parte de algunas sociedades del grupo, para hacer efectivas las responsabilidades a que, en su caso, hubiera lugar, así como para defender su



buen nombre y reputación.

Después de una larga instrucción que se ha venido sustanciando ante el Juzgado Central de Instrucción nº 6 de la Audiencia Nacional, no se ha determinado ningún tipo de responsabilidad ni de Iberdrola ni de ninguna sociedad del Grupo ni de sus administradores y directivos. Ninguna sociedad del Grupo tiene la condición de investigada en dicho procedimiento, en el cual Iberdrola, S.A. ha estado personada como parte perjudicada.

En dicho procedimiento ya se acordó definitivamente el sobreseimiento libre del presidente del Consejo de Administración y de los demás administradores y directivos, actuales y antiguos, de Iberdrola, S.A., que en algún momento tuvieron la condición de investigados en el procedimiento, con la salvedad de un antiguo responsable del área de seguridad de la sociedad, hoy desvinculado de la misma, respecto del que está pendiente de resolverse sobre la solicitud de sobreseimiento presentada ante el referido Juzgado. Igualmente, se encuentra pendiente de resolver la acción que por delito de revelación de secretos se ha ejercido por parte de la Compañía respecto de otro antiguo directivo, desvinculado hoy de la sociedad, que desempeñaba funciones en el área de contabilidad.

Tras la revisión y análisis de los procesos internos, que se han efectuado con ayuda de expertos independientes y de conformidad con el Sistema de gobernanza y sostenibilidad y de Cumplimiento, no se ha puesto de manifiesto ninguna vulneración ni de los sistemas de control interno, ni del Código ético, ni de cualesquiera otras normas o procedimientos en la contratación de la compañía Cenyt por parte de algunas sociedades del Grupo, todo ello sin perjuicio del impacto de estos hechos para Iberdrola, S.A. o para las sociedades de su Grupo, en el ámbito reputacional.



Comunicaciones a la CNMV desde octubre a diciembre de 2022

Fecha	Hecho	Nº Registro
11/10/2022	Anuncio de la presentación de resultados de los nueve meses de 2022.	18654
14/10/2022	La Compañía remite su balance energético correspondiente a los nueve meses de 2022.	18701
25/10/2022	Cambios en la composición y en los cargos del Consejo de Administración y de la Comisión Ejecutiva Delegada de Iberdrola, S.A.	18826
26/10/2022	La Sociedad remite los resultados correspondientes a los 9 meses de 2022.	18844
26/10/2022	Presentación de Resultados correspondiente a los 9 meses de 2022	18845
26/10/2022	Términos y condiciones de la segunda edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" correspondiente al ejercicio 2022	18846
27/10/2022	Cierre de la venta de una participación minoritaria del 49% en el capital de la sociedad titular del parque eólico marino Wikingier.	18904
09/11/2022	Actualización de Objetivos ESG	19127
09/11/2022	Planes estratégicos y previsiones-Visión estratégica	1651
09/11/2022	Planes estratégicos y previsiones-Perspectivas de negocio	1652
09/11/2022	Planes estratégicos y previsiones-Gestión financiera.	1653
11/11/2022	La sociedad remite el reglamento del Consejo de Administración	19161
15/11/2022	Emisión por Iberdrola Finanzas, S.A. (Sociedad Unipersonal) de bonos en el euromercado, estructurada en dos tramos, por importe conjunto de 1.500 millones de euros	19216
30/11/2022	Emisión por Iberdrola Finanzas, S.A. (Sociedad Unipersonal) de bonos verdes referenciados al valor de las acciones de Iberdrola, S.A., por un importe aproximado de 400 millones de euros	19394
30/11/2022	Cierre de la colocación por Iberdrola Finanzas, S.A. (Sociedad Unipersonal) de bonos verdes referenciados al valor de las acciones de Iberdrola, S.A., por un importe de 450 millones de euros	19405
15/12/2022	Determinación del precio de referencia de las acciones de Iberdrola, S.A. y del precio de conversión resultante en relación con la emisión de bonos verdes de Iberdrola Finanzas, S.A. (Sociedad Unipersonal), por importe de 450 millones de euros	19627
20/12/2022	Ratificación del acuerdo de pago de una cantidad a cuenta del dividendo del ejercicio 2022 en el marco de la segunda edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" de 2022	19707
20/12/2022	Ofrecimiento de acciones de "Iberdrola, S.A." a los profesionales del Grupo Iberdrola en España como parte de la retribución variable anual del ejercicio 2022	19708
22/12/2022	La Sociedad publica el calendario financiero 2023.	19744



Presencia de Iberdrola en Índices y Rankings de Sostenibilidad. Reputación y Gobierno Corporativo

Sostenibilidad	
	Rating / Situación
Dow Jones Sustainability World Index 2022	Elegida sector utilities. Seleccionada en todas las ediciones
Sustainability Yearbook 2022 S&P Global	Clasificada como "Silver Class" en el sector electricidad
MSCI Global Sustainability Index Series	Iberdrola seleccionada AAA
CDP Climate Change 2022	A
CDP Supplier Engagement Leader 2021	Iberdrola Seleccionada
Global 100 2022	Iberdrola seleccionada
Sustainalytics	Iberdrola entre las utilities con menor riesgo
ISS-ESG	Iberdrola seleccionada como Prime
FTSE4Good	Seleccionada en el índice desde 2009
Bloomberg Gender Equality Index 2022	Seleccionada en todas las ediciones
V.E-Euronext Vigeo índices: World 120, Eurozone 120 y Europe 120	Iberdrola seleccionada
EcoVadis	Medalla de oro. Iberdrola entre las empresas con mejor desempeño
2022 World's Most Ethical Company	Iberdrola seleccionada. Única utility española
ECPI	Iberdrola seleccionada en varios índices de Sostenibilidad
STOXX	Iberdrola Seleccionada en STOXX Global ESG Leaders y en varios índices de Sostenibilidad
InfluenceMap	Iberdrola primera empresa en el ranking de Compromiso con la Política Climática
Standar Ethics	Iberdrola incluida en el SE European Utilities Index
Forbes	Iberdrola seleccionada en Forbes 2022 GLOBAL 2000: World's Largest Public Companies
WBA Electric Utilities Benchmark	Iberdrola entre las 10 utilities más influyentes del mundo
Brand Finance	Iberdrola entre las 500 marcas más valiosas a nivel global
WDi	Información de Iberdrola en 2021 superior a la media
Fortune Global 500	Iberdrola Seleccionada



Reconocimientos al buen desempeño ESG

Única utility europea incluida en las 23 ediciones del índice Dow Jones

Iberdrola ha sido incluida de nuevo en el índice Dow Jones de Sostenibilidad (DJSI, por sus siglas en inglés), lo que la convierte en la única utility europea que ha estado presente en el selectivo durante sus 23 ediciones. Así lo refleja la actualización anual publicada por S&P Dow Jones Índices y RobecoSAM, responsables de su elaboración. De este modo, se pone de manifiesto el compromiso del grupo con los más altos estándares medioambientales, sociales y de gobierno corporativo, puesto que, de un universo inicial de unas 10.000 empresas, solo es seleccionado finalmente un 10% de las cotizadas con mejores índices de sostenibilidad.

Seleccionada como una de las empresas más sostenibles por el índice Global 100

Iberdrola ha sido seleccionada como una de las *utilities* más sostenibles a nivel mundial, según el índice Global 100 Most Sustainable Corporations in the World, que elabora anualmente la publicación Corporate Knights. La compañía liderada por Ignacio Galán se ha situado además como una de las primeras 25 compañías del mundo dentro de esta clasificación.

Iberdrola, seleccionada en el índice FTSE-4Good desde 2009

Iberdrola ha sido incluida un año más en el prestigioso índice internacional FTSE4Good, diseñado para facilitar las inversiones en las compañías más sostenibles del mundo, tomando para ello como referencia los criterios ESG. La empresa ha logrado cumplir los requisitos que se incluyen en 204 indicadores, entre los que se encuentran el respeto al medio ambiente, el compromiso social y el buen gobierno corporativo. La inclusión en el índice FTSE4Good ratifica el buen hacer de Iberdrola en cuanto a los estándares de trabajo, derechos humanos, seguridad y salud, biodiversidad, cambio climático, agua y responsabilidad

de los clientes y aspectos sociales de la cadena de proveedores.

Iberdrola, incluida de nuevo en el Bloomberg Gender Equality Index

Se mantiene como un referente en materia de igualdad de oportunidades y así lo demuestra su inclusión, por sexto año consecutivo, en el Bloomberg Gender Equality Index (GEI, por sus siglas en inglés). La compañía vuelve a ser miembro del índice Bloomberg de Igualdad de Género, un índice ponderado por capitalización de mercado y desarrollado para medir el desempeño de las empresas cotizadas en bolsa dedicadas a reportar datos relacionados con asuntos de género.

Galán, reconocido como uno de los líderes más comprometidos con la acción climática

El presidente de Iberdrola, Ignacio Galán, ha sido reconocido como uno de *“los 100 latinos más comprometidos con la acción climática”*. Este ranking, elaborado por la organización ambientalista Sachamama, con sede en Miami (Estados Unidos), destaca a aquellas figuras públicas que sobresalen por su impacto positivo en la defensa del medioambiente, el impulso de la sostenibilidad y la lucha frente a la crisis climática.

Premio Nacional de Prevención “Prever”

Iberdrola ha sido galardonada en Mérida con el Premio Nacional de Prevención ‘Prever’, en la categoría de Empresas e Instituciones. Este premio ha sido otorgado por el Consejo General de Relaciones Industriales y Licenciados en Ciencias del Trabajo, en reconocimiento a los méritos adquiridos por la empresa para fomentar la mejora de las condiciones de seguridad y la salud en los proyectos de construcción de plantas renovables.

Iberdrola, distinguida con el sello sobre responsabilidad fiscal

Iberdrola ha sido distinguida como una de las empresas del IBEX-35 que han obtenido el sello ‘t de transparente’ de la Fundación Haz, que acredita la



transparencia de hasta doce indicadores que analizan diferentes buenas prácticas en el área de la fiscalidad responsable.

El área de Desarrollo Corporativo, reconocida en los premios CAPCorp Impulsa 2022

Iberdrola ha sido reconocida en los premios CAPCorp Impulsa 2022 dentro de la categoría de empresa española que ha impulsado su crecimiento vía fusiones y adquisiciones. La entrega ha tenido lugar en el marco de la celebración de la XXII edición del congreso CAPCorp, que reúne durante dos días a 400 profesionales del sector del capital riesgo y de las fusiones y adquisiciones en España.

Iberdrola México, una de las empresas con mejor reputación del sector energético

Por segundo año consecutivo, Iberdrola México figura entre las empresas con mejor reputación corporativa del sector energético dentro del ranking Empresas y Líderes 2022, elaborado por Monitor Empresarial de Reputación Corporativa (Merco) para México.

Iberdrola Renovables, galardonada en el Sustainability Day por su impulso a la sostenibilidad en la planta fotovoltaica de Extremadura

Iberdrola ha sido reconocida con el premio Sustainability Day 22, en la categoría de Empresas, por las medidas de integración ambiental y social puestas en marcha en su planta fotovoltaica Francisco Pizarro (Cáceres, Extremadura).

Glosario de términos





Medidas Alternativas de Rendimiento	Definición
Capitalización bursátil	Número de acciones al cierre del periodo x cotización al cierre del periodo
Beneficio por acción	Beneficio neto del trimestre / número de acciones al cierre del periodo
PER	Cotización al cierre del periodo / Beneficio por acción de los cuatro últimos trimestres
Precio / Valor en libros	Capitalización bursatil/Patrimonio neto de la sociedad dominante
Rentabilidad por dividendo (%)	Dividendos pagados en los últimos 12 meses y prima de asistencia / cotización cierre del periodo
Margen Bruto	Importe neto de la cifra de negocios – Aprovisionamientos
Gasto Operativo Neto	Gasto personal- Gasto de personal activados + Servicios exteriores - Otros ingresos de explotación
Gasto Operativo Neto /Margen Bruto	Gasto Operativo Neto /Margen Bruto
Gasto de Personal Neto	Gastos de personal - Gastos de personal activados
Servicios Exteriores Netos	Servicios exteriores - Otros ingresos de explotación
Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA)	Beneficio de explotación + Amortizaciones y provisiones
Beneficio Bruto de Explotación ajustado (EBITDA ajustado)	Beneficio Bruto de explotación (EBITDA) ajustado por las provisiones para planes de eficiencia
Beneficio Neto de Explotación (EBIT)	Beneficio de explotación
Resultado Financiero	Ingreso Financiero - Gasto Financiero
Resultados de Activos no corrientes	Beneficios en enajenación de activos no corrientes - Pérdidas en enajenación de activos no corrientes
ROE	Beneficio neto de los cuatro últimos trimestres/Patrimonio neto medio
Apalancamiento financiero ajustado	Deuda Financiera Neta ajustada /(Deuda Financiera Neta ajustada +Patrimonio Neto ajustado)
Patrimonio Neto ajustado	Patrimonio neto ajustado por el valor de mercado de los acumuladores sobre autocartera
Deuda Financiera Bruta	Deuda financiera (préstamos y otros) + Instrumentos derivados pasivos de deuda
Deuda Financiera Neta	Deuda financiera bruta - Instrumentos derivados activos de deuda -Otros créditos a corto plazo (*) -Efectivo y otros medios equivalentes
Deuda Financiera Neta ajustada	Deuda financiera neta ajustada por derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera no se van a ejecutar
Deuda Financiera Neta /Recursos Propios	Deuda financiera neta/Patrimonio neto
Deuda Financiera Neta /EBITDA	Deuda financiera neta /EBITDA de los cuatro últimos trimestres

(*) Incluido dentro de “Otras inversiones financieras corrientes” en Balance



Medidas Alternativas de Rendimiento	Definición
Fondos Generados en Operaciones (FFO)	Ver apartado " Fondos generados en operaciones" del folleto
Fondos Generados en Operaciones ajustado (FFO ajustado)	Fondos Generados en Operaciones ajustados por las provisiones para planes de eficiencia
Fondos Generados en Operaciones (FFO) / Deuda financiera neta	FFO de los cuatro últimos trimestres/deuda financiera neta
Flujo de caja operativo neto por acción	FFO ajustado del trimestre/numero de acciones al cierre del periodo
Cash Flow Retenido (RCF) / Deuda financiera neta	RCF de los cuatro últimos trimestres/deuda financiera neta

Descárgate la app Iberdrola Relación con Inversores:



Disponible en
**Google
Play**



Disponible en
App Store
(para iPhone y iPad)

IBERDROLA, S.A.
Relaciones con inversores
Tel.: 00 34 91 784 2804
investor.relations@iberdrola.es

www.iberdrola.com