



 Iberdrola

# Presentación de resultados 2023

22 de febrero, 2024

Evento  
Sostenible



Comprometidos con los  
 DS





# 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 2023. En consecuencia, no podrá ser divulgado ni hecho público ni utilizado por ninguna otra persona física o jurídica con una finalidad distinta a la arriba expresada sin el consentimiento expreso y por escrito de Iberdrola, S.A.

Iberdrola, S.A. no asume ninguna responsabilidad por el contenido del documento si este es utilizado con una finalidad distinta a la expresada anteriormente.

Con excepción de la información financiera contenida en este documento (que ha sido extraída de las cuentas anuales consolidadas de Iberdrola, S.A. y sus sociedades dependientes correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023, 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) la Ley 6/2023, de 17 de marzo, de los MeEste documento no constituye una oferta o invitación para adquirir o suscribir acciones, de acuerdo con lo previsto en 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, y 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 adoptadas por la Unión Europea (*International Financial Reporting Standards*, IFRS o "NIIF").

Este documento no contiene, y la información incluida en el mismo no constituye, un anuncio, una declaración o una publicación relativa a los beneficios de Avangrid, Inc. ("Avangrid") o a sus resultados financieros. Ni Avangrid ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento, que no ha sido preparada ni presentada de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en los Estados Unidos de América (*United States Generally Accepted Accounting Principles*, "U.S. GAAP"), que difieren de las NIIF en numerosos aspectos significativos. Los resultados financieros bajo las NIIF no son indicativos de los resultados financieros de acuerdo con los U.S. GAAP y no deberían ser considerados como una alternativa o como la base para prever o estimar los resultados financieros de Avangrid. Para obtener información sobre los resultados financieros de Avangrid correspondientes al ejercicio 2023, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 21 de febrero de 2024, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa ([www.avangrid.com](http://www.avangrid.com)) y en la página web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores estadounidense (*Securities and Exchange Commission*, "SEC") ([www.sec.gov](http://www.sec.gov)).

Asimismo, este documento no contiene, y la información incluida en el mismo no constituye, un anuncio, una declaración o una publicación relativa a los beneficios de Neoenergía S.A. ("Neoenergía") o a sus resultados financieros. Ni Neoenergía ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento. Para obtener información sobre los resultados financieros de Neoenergía correspondientes al ejercicio 2023, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 7 de febrero de 2024, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa ([ri.neoenergia.com](http://ri.neoenergia.com)) y en la página web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores brasileña (*Comissão de Valores Mobiliários*, "CVM") ([www.cvm.gov.br](http://www.cvm.gov.br)).

## AFIRMACIONES O DECLARACIONES CON PROYECCIONES DE FUTURO

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

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

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

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

## MEDIDAS ALTERNATIVAS DEL RENDIMIENTO

Adicionalmente a la información financiera preparada de acuerdo con las NIIF, esta presentación incluye ciertas Medidas Alternativas del Rendimiento ("MARs"), a los efectos de lo dispuesto en el Reglamento Delegado (UE) 2019/979 de la Comisión, de 14 de marzo de 2019, y según se definen en las *Directrices sobre las Medidas Alternativas del Rendimiento* publicadas por la *European Securities and Markets Authority* el 5 de octubre de 2015 (ESMA/2015/1415es). Las MARs son medidas del rendimiento financiero elaboradas a partir de la información financiera de Iberdrola, S.A. y las sociedades de su grupo pero que no están definidas o detalladas en el marco de la información financiera aplicable. Estas MARs se utilizan con el objetivo de que contribuyan a una mejor comprensión del desempeño financiero de Iberdrola, S.A., pero deben considerarse únicamente como una información adicional y, en ningún caso, sustituyen a la información financiera elaborada de acuerdo con las NIIF. Asimismo, la forma en la que Iberdrola, S.A. define y calcula estas MARs puede diferir de la de otras entidades que empleen medidas similares y, por tanto, podrían no ser comparables entre ellas. Finalmente, hay que tener en cuenta que algunas de las MARs empleadas en esta presentación no han sido auditadas. Para mayor información sobre estas cuestiones, incluyendo su definición o la reconciliación entre los correspondientes indicadores de gestión y la información financiera consolidada elaborada de acuerdo con las NIIF, véase la información incluida al respecto en esta presentación y la información disponible en la página web corporativa ([www.iberdrola.com](http://www.iberdrola.com)) y, en particular, en <https://www.iberdrola.com/documents/20125/3894078/medidas-alternativas-rendimiento-23FY.pdf>.

# Índice

1. Aviso Legal	1
2. Magnitudes básicas gestionadas	4
3. Hechos destacados del período	12
4. Evolución operativa	16
5. Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada	30
6. Resultados por negocios	35
7. Análisis del Balance	42
8. Tablas de resultados	54
Balance de situación diciembre 2023 ( <i>No auditado</i> )	55
Cuenta de Pérdidas y Ganancias ( <i>No auditado</i> )	57
Cuenta de Resultados por Negocios ( <i>No auditada</i> )	58
Negocio de Redes ( <i>No auditado</i> )	59
Negocio de Producción de Electricidad y Clientes ( <i>No auditado</i> )	60
Resultados por Países ( <i>No auditado</i> )	61
Resultados trimestrales	62
Estado de origen y aplicación de fondos ( <i>No auditado</i> )	63
9. Evolución bursátil	64
10. Regulación	66
11. Desempeño en Sostenibilidad - ESG+F	74
12. Glosario de términos	93



# Magnitudes básicas gestionadas

## Redes

Base de Activos (Moneda local)		Diciembre 2023	Diciembre 2022
España	(MM EUR)	9,4	9,4
Reino Unido	(MM GBP)	9,0	8,2
Estados Unidos	(MM USD)	14,0	12,8
Brasil	(MM BRL)	51,6	43,9

### Energía distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	2023	2022	vs. 2022
España	87.866	89.622	-2,0%
Reino Unido	30.321	31.020	-2,3%
Estados Unidos	37.174	38.769	-4,1%
Brasil	78.343	76.107	2,9%
<b>Total</b>	<b>233.704</b>	<b>235.518</b>	<b>-0,8%</b>
GAS (GWh)			
Estados Unidos	59.901	64.892	-7,7%
<b>Total</b>	<b>59.901</b>	<b>64.892</b>	<b>-7,7%</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

### Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	2023	2022	Vs. 2022
España	11,44	11,36	0,7%
Reino Unido	3,56	3,56	0,1%
Estados Unidos	2,32	2,31	0,4%
Brasil	16,35	16,04	2,0%
<b>Total Electricidad</b>	<b>33,67</b>	<b>33,26</b>	<b>1,2%</b>
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,04	1,03	0,4%
<b>Total Gas</b>	<b>1,04</b>	<b>1,03</b>	<b>0,4%</b>
<b>TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO</b>	<b>34,71</b>	<b>34,30</b>	<b>1,2%</b>

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

	2023	2022	vs. 2022
<b>Producción neta (GWh)<sup>(1)</sup></b>	<b>168.599</b>	<b>163.609</b>	<b>3,0%</b>
<b>Producción propia<sup>(1)</sup></b>	<b>128.668</b>	<b>126.120</b>	<b>2,0%</b>
Renovables	79.339	74.620	6,3%
Eólica terrestre	44.091	45.287	-2,6%
Eólica marina	5.073	4.497	12,8%
Hidroeléctrica	24.055	20.502	17,3%
Minihidroeléctrica	402	420	-4,1%
Solar	5.639	3.840	46,8%
Nuclear	23.784	24.382	-2,5%
Ciclos Combinados de Gas	19.440	21.293	-8,7%
Cogeneración	6.105	5.824	4,8%
<b>Producción para terceros</b>	<b>39.931</b>	<b>37.490</b>	<b>6,5%</b>
Renovables	210	222	-5,4%
Eólica terrestre	210	222	-5,4%
Ciclos Combinados de Gas	39.721	37.268	6,6%
<b>Capacidad instalada (MW)<sup>(2)</sup></b>	<b>62.883</b>	<b>60.760</b>	<b>3,5%</b>
<b>Capacidad propia<sup>(2)</sup></b>	<b>55.737</b>	<b>53.615</b>	<b>4,0%</b>
Renovables	42.084	39.962	5,3%
Eólica terrestre	20.780	20.125	3,3%
Eólica marina	1.793	1.258	42,5%
Hidroeléctrica	13.103	13.849	-5,4%
Minihidroeléctrica	244	255	-4,3%
Solar	5.953	4.264	39,6%
Baterías	198	198	-
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	9.291	9.291	-
Cogeneración	1.185	1.185	-
<b>Capacidad para terceros</b>	<b>7.146</b>	<b>7.146</b>	<b>-</b>
Renovables	103	103	-
Eólica terrestre	103	103	-
Ciclos Combinados de Gas	7.043	7.043	-
<b>Contratos de electricidad (N° mill.)</b>	<b>13,22</b>	<b>13,72</b>	<b>-3,6%</b>
<b>Contratos de gas (N° mill.)</b>	<b>3,09</b>	<b>3,27</b>	<b>-5,2%</b>
<b>Suministros de gas (GWh)</b>	<b>45.071</b>	<b>53.845</b>	<b>-16,3%</b>
<b>Almacenamiento de gas (bcm)</b>	<b>0,12</b>	<b>0,10</b>	<b>17,9%</b>

(1) Incluye 78 GWh y 74 GWh de producción con pilas de combustible en 2023 y 2022, respectivamente

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

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

**Nota:** Adiciones de capacidad totales: 3.250 MW. Cifras reportadas en el folleto netas de operaciones durante el periodo.

## España

	2023	2022	vs. 2022
<b>Producción neta (GWh)</b>	<b>61.263</b>	<b>57.193</b>	<b>7,1%</b>
Renovables	29.462	23.826	23,7%
Eólica terrestre	10.726	11.744	-8,7%
Hidroeléctrica	15.460	9.511	62,5%
Minihidroeléctrica	402	420	-4,1%
Solar	2.873	2.150	33,6%
Nuclear	23.784	24.382	-2,5%
Ciclos Combinados de Gas	6.452	7.082	-8,9%
Cogeneración	1.565	1.904	-17,8%
<b>Capacidad instalada (MW)</b>	<b>30.807</b>	<b>29.013</b>	<b>6,2%</b>
Renovables	21.589	19.796	9,1%
Eólica terrestre	6.550	6.209	5,5%
Hidroeléctrica	10.826	10.700	1,2%
Minihidroeléctrica	244	255	-4,3%
Solar	3.951	2.612	51,2%
Baterías	19	19	-
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	5.695	5.695	-
Cogeneración	347	347	-
<b>Contratos de electricidad (N° mill.)</b>	<b>10,54</b>	<b>10,88</b>	<b>-3,2%</b>
<b>Contratos de gas (N° mill.)</b>	<b>1,27</b>	<b>1,35</b>	<b>-6,3%</b>
<b>Suministros de gas (GWh)</b>	<b>24.635</b>	<b>30.926</b>	<b>-20,3%</b>
Usuarios	10.289	15.263	-32,6%
Ciclos combinados de gas	14.345	15.663	-8,4%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

**Nota:** Desde el 1 de enero de 2022 toda la actividad del negocio comercial en el Resto del Mundo se incluye en España.

## Reino Unido

	2023	2022	vs. 2022
<b>Producción neta (GWh)</b>	<b>7.459</b>	<b>7.823</b>	<b>-4,7%</b>
Renovables	7.459	7.823	-4,7%
Eólica terrestre	3.609	4.424	-18,4%
Eólica marina	3.844	3.392	13,3%
Solar	5	7	-29,6%
<b>Capacidad instalada (MW)</b>	<b>3.002</b>	<b>3.008</b>	<b>-0,2%</b>
Renovables	3.002	3.008	-0,2%
Eólica terrestre	1.971	1.986	-0,8%
Eólica marina	908	908	-
Solar	19	10	90,4%
Baterías	104	104	-
<b>Contratos de electricidad (N° mill.)</b>	<b>2,68</b>	<b>2,83</b>	<b>-5,4%</b>
<b>Contratos de gas (N° mill.)</b>	<b>1,83</b>	<b>1,91</b>	<b>-4,5%</b>
<b>Suministros de gas (GWh)</b>	<b>20.437</b>	<b>22.919</b>	<b>-10,8%</b>
<b>Almacenamiento de gas (bcm)</b>	<b>0,12</b>	<b>0,10</b>	<b>17,9%</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## EE.UU.

	2023	2022	vs. 2022
<b>Producción neta (GWh) <sup>(1)</sup></b>	<b>23.326</b>	<b>22.807</b>	<b>2,3%</b>
Renovables <sup>(1)</sup>	20.176	20.284	-0,5%
Eólica terrestre	19.019	19.704	-3,5%
Hidroeléctrica	245	188	30,3%
Solar	834	318	162,3%
Ciclos Combinados de Gas	6	7	-12,7%
Cogeneración	3.144	2.516	24,9%
<b>Capacidad instalada (MW) <sup>(1)</sup></b>	<b>9.673</b>	<b>9.541</b>	<b>1,4%</b>
Renovables <sup>(1)</sup>	8.833	8.701	1,5%
Eólica terrestre	8.045	8.061	-0,2%
Eólica marina	39	-	-
Hidroeléctrica	118	118	-
Solar	618	509	21,5%
Ciclos Combinados de Gas	204	204	-
Cogeneración	636	636	-

(1) Incluye 78 GWh y 74 GWh de producción con pilas de combustible en 2023 y 2022, respectivamente

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

**Nota:** 100% Avangrid Inc. (participada al 81,5% por Iberdrola S.A.)

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## México

	2023	2022	vs. 2022
<b>Producción neta (GWh)</b>	<b>56.797</b>	<b>55.938</b>	<b>1,5%</b>
<b>Producción propia</b>	<b>16.866</b>	<b>18.448</b>	<b>-8,6%</b>
Renovables	2.633	2.899	-9,2%
Eólica terrestre	1.394	1.662	-16,1%
Solar	1.239	1.237	0,2%
Ciclos Combinados de Gas	12.836	14.145	-9,3%
Cogeneración	1.397	1.404	-0,6%
<b>Producción para terceros</b>	<b>39.931</b>	<b>37.490</b>	<b>6,5%</b>
Renovables	210	222	-5,4%
Eólica terrestre	210	222	-5,4%
Ciclos Combinados de Gas	39.721	37.268	6,6%
<b>Capacidad instalada (MW)</b>	<b>11.197</b>	<b>11.197</b>	<b>-</b>
<b>Capacidad propia</b>	<b>4.051</b>	<b>4.051</b>	<b>-</b>
Renovables	1.232	1.232	-
Eólica terrestre	590	590	-
Solar	642	642	-
Ciclos Combinados de Gas	2.617	2.617	-
Cogeneración	202	202	-
<b>Capacidad para terceros</b>	<b>7.146</b>	<b>7.146</b>	<b>-</b>
Renovables	103	103	-
Eólica terrestre	103	103	-
Ciclos Combinados de Gas	7.043	7.043	-

**Nota:** 100% Neoenergía (participada al 53,5% por Iberdrola S.A.)

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## Brasil

	2023	2022	vs. 2022
<b>Producción neta (GWh)</b>	<b>13.653</b>	<b>14.737</b>	<b>-7,4%</b>
Renovables	13.568	14.737	-7,9%
Eólica terrestre	4.976	3.843	29,5%
Hidroeléctrica	8.350	10.803	-22,7%
Solar	243	91	166,5%
Ciclos Combinados de Gas	85	0	-
<b>Capacidad instalada (MW)</b>	<b>4.395</b>	<b>5.101</b>	<b>-13,8%</b>
Renovables	3.862	4.568	-15,5%
Eólica terrestre	1.554	1.394	11,4%
Hidroeléctrica	2.159	3.031	-28,8%
Solar	149	143	4,3%
Ciclos Combinados de Gas	533	533	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## Resto del Mundo

	2023	2022	vs. 2022
<b>Producción neta (GWh)</b>	<b>6.102</b>	<b>5.111</b>	<b>19,4%</b>
Renovables	6.041	5.053	19,6%
Eólica terrestre	4.366	3.910	11,7%
Eólica marina	1.229	1.105	11,2%
Solar	446	38	n.a.
Ciclos Combinados de Gas	60	58	4,0%
<b>Capacidad instalada (MW)</b>	<b>3.809</b>	<b>2.900</b>	<b>31,3%</b>
Renovables	3.566	2.657	34,2%
Eólica terrestre	2.072	1.885	9,9%
Eólica marina	846	350	141,7%
Solar	573	348	64,9%
Baterías	75	75	-
Ciclos Combinados de Gas	243	243	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## Datos Bursátiles

		2023	2022
Capitalización Bursátil	M€	75.378	69.538
Beneficio por acción (6.350.278.000 acc. a 31/12/2023 y 6.362.094.000 acc. a 31/12/2022)	€	0,719	0,652
Flujo de caja operativo neto por acción	€	1,73	1,74
P.E.R.	Veces	16,51	16,77
Precio/V. libros (capitalización sobre VNC a cierre periodo)	Veces	1,75	1,69

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## Datos Económico Financieros<sup>(1)</sup>

Cuenta de Resultados		2023	2022
Cifra de Ventas	M €	49.334,9	53.949,4
Margen Bruto	M €	23.301,5	20.199,4
Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA)	M €	14.417,4	13.228,1
Beneficio Neto de Explotación (EBIT)	M €	8.973,1	7.983,9
Beneficio Neto	M €	4.802,8	4.338,6
Gasto Operativo Neto / Margen Bruto	%	26,3	25,8
Balance		2023	2022
Total Activos	M €	150.033	150.114
Patrimonio Neto	M €	60.292	58.114
Deuda Financiera Neta	M €	47.914	44.185
Deuda Financiera Neta Ajustada	M €	47.832	43.749
ROE	%	10,93	10,22
Apalancamiento Financiero ajustado (Deuda Financiera Neta ajustada / (Deuda Financiera Neta ajustada + Patrimonio Neto ajustado))	%	44,2	42,8
Deuda Financiera Neta / Patrimonio Neto	%	79,5	76,0

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

## Otros

		2023	2022
Inversiones orgánicas brutas	M €	11.382	10.730
Número de empleados	Nº	42.276	40.721

## Calificación crediticia de Iberdrola

Agencia	Calificación (*)	Perspectiva (*)
Moody's	Baal (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 destacados del período

## | Hechos destacados del período

- En 2023, el **Beneficio Neto del Grupo Iberdrola creció un 10,7% hasta los 4.803 M Eur**, y un **10,8%** excluyendo el impacto derivado de la rotación de activos hasta los **4.809 M Eur**.
- **Las inversiones brutas** alcanzaron la cifra de **11.382 M Eur (+6,0%)**, con un crecimiento del RAB en el negocio de redes del 8% hasta los 42.210 M Eur y habiendo instalado más de 3.250 MW renovables en 2023, sumando una capacidad instalada total de 42.187 MW en el mundo.
- El **EBITDA crece un 9,0% hasta 14.417 M Eur** debido a la recuperación de la producción y a la eficiencia operativa que incluye 117 M Eur de gasto en el cuarto trimestre para eficiencias recurrentes en años venideros.
- El **Plan de rotación de activos** ha sido completado con el cierre de la transacción en México (febrero 2024) y la entrada esperada de caja en los siguientes días (c.6.000 USD M), además de las alianzas internacionales con **Norges Bank, Masdar y GIC**.
- **Mantenimiento** de la **solidez financiera y la generación de caja**, mejorando respecto al mismo periodo del año anterior. Sin incluir el impacto en cuentas del cobro del canon hidroeléctrico de 2022, los Fondos Generados en Operaciones (FFO) alcanzan los 11.096 M Eur en el año, lo que representa un aumento del 8,0%. Los **ratios financieros proforma mejoran considerando la operación de México**, alcanzando el FFO sobre Deuda Neta el 25,8% y la Deuda Neta/EBITDA las 3,03 veces. Sin la operación de México, el FFO/Deuda Neta sería de 23,2% y el ratio Deuda Neta/EBITDA de 3,3 veces.
- La **Deuda Financiera Neta Ajustada<sup>1)</sup>** se sitúa en 47.832 M Eur, si bien teniendo en cuenta México, la deuda financiera neta ajustada proforma se situaría entre 42.000-42.500 M Eur.
- Se propone un **dividendo complementario de 0,348 euros por acción**, pendiente de ser

aprobado en la Junta General de Accionistas, que junto con el dividendo a cuenta de **0,202 euros por acción**, representa un **dividendo total de 0,550 euros por acción** con cargo a los resultados de 2023. **Esto representa un crecimiento del 10,8%, en línea con el crecimiento de los resultados**, desde los 0,496 euros por acción en 2022.

- Las **emisiones en Europa de CO<sub>2</sub> alcanzaron los 55 gr/kWh**, un 80% inferiores a la de nuestros competidores.
- El número total de **empleados** del grupo **alcanza los 42.276**, con **4.653 nuevas contrataciones** realizadas en el 2023.
- La compañía ha realizado **compras por valor de 18.111 M Eur a varios miles de proveedores** en todo el mundo, los cuales emplean 500.000 personas en todo el mundo (según un informe de PWC) tras el aumento de inversiones y de las compras del pasado año.
- En términos de **Investigación y Desarrollo (I+D)**, Iberdrola **ha invertido 385 M Eur**, siendo la utility privada europea que más ha invertido en innovación en todo el mundo según la Unión Europea.
- La compañía ha **contribuido fiscalmente de manera global** con aproximadamente **9.281 M Eur (+24% respecto al 2022)**.
- Iberdrola ha sido **reconocida con varios premios al desempeño ESG**: 1) premio al liderazgo en ESG otorgado por la Foreign Policy Association (FPA) 2) alcanzando la nota dentro top 5% del Global ESG según S&P, 3) compañía con mejor gobierno corporativo, premiada por W.Finance y 4) Rating A en el Índice de Cambio Climático de CDP 2023 .

## Entorno global y consideraciones generales

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

<sup>1</sup> Ajustada por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (82 M EUR a dic-23 y 436 M EUR a dic-22).

## | Hechos destacados del período

- El Balance Energético del sistema peninsular español durante 2023 se caracteriza por el incremento de la producción hidroeléctrica (+42%), solar fotovoltaica (+31%) y eólica (+2,4%) respecto al mismo periodo del año anterior frente a un descenso en la nuclear (-3%), los ciclos combinados (-35%) y el carbón (-50%).

En 2023 la demanda desciende un 2,5% respecto al año anterior que, en términos ajustados por laboralidad y temperatura, se transforma en un descenso del 2,1%.

El año 2023 cierra con un índice de producible de 0,9 y con reservas hidroeléctricas en niveles de 51%, frente a un índice de 0,7 y niveles de 44% a cierre de 2022.

- En el Reino Unido, la demanda eléctrica cae un 1,8% en 2023 respecto al año anterior mientras que la demanda de gas convencional cae 8,1% respecto al 2022.
- En las áreas de gestión de **Avangrid**, en la costa Este de los Estados Unidos, la demanda eléctrica ha disminuido un 4,1% en el periodo respecto a cierre de 2022, mientras que la demanda de gas lo ha hecho un 7,7%, por efecto de un clima más benigno durante el año 2023.
- Por su parte, la demanda eléctrica en las zonas de actividad de **Neoenergía** en Brasil aumenta un 3,0% en el 2023.
- La evolución de las principales **divisas de referencia** de Iberdrola ha sido la siguiente:
  - La Libra Esterlina se ha depreciado un 2,0% hasta 0,870 por euro.
  - El Dólar se ha depreciado un 2,6%, hasta 1,081 por euro.
  - El Real brasileño se ha apreciado un 0,6%, situándose en 5,403 por euro.
- Durante el 2023, los mercados internacionales de materias primas han evolucionado de la siguiente manera:

	2023	2022	2023 vs 2022
Petróleo - \$/BBL	82,6	101,3	-18%
Carbón - \$/ton	124,3	278,7	-55%
CO2 - €/ton	85,5	81,1	5%
NBP - p/th	100,5	207,9	-52%
Henry Hub - \$/MMBtu	2,5	6,4	-61%
TTF - €/MWh	40,6	123,8	-67%
MIBGAS - €/MWh	39,4	99,6	-60%

## Operaciones relevantes

- El 4 de abril de 2023 Iberdrola México firmó un acuerdo de intenciones con el fondo privado Mexico Infrastructure Partners (MIP) para vender parte de su negocio en México por 6.000 millones de dólares. El acuerdo consiste en la venta del 55% del negocio de México e incluye los ciclos combinados que suministran energía a la CFE. Iberdrola conservará el 45% del negocio en México, que incluye toda su actividad con clientes privados y su cartera de c.6.000 MW de proyectos renovables para seguir incrementando sus activos eólicos y solares en el país en los próximos años. Dentro del acuerdo, el 99% corresponde a ciclos combinados de gas y el 87% a plantas que operan bajo el régimen de Productor Independiente de Energía, contratadas con la CFE. La operación cuenta con el apoyo financiero del Fondo Nacional de Infraestructura de México (Fonadin) y otras entidades financieras públicas vinculadas al Gobierno de México. El cierre de la transacción está previsto que se produzca el 26 de febrero de 2024, una vez obtenida la autorización por el órgano de competencia mexicano COFECE, el pasado 15 de febrero.
- El 2 de enero 2024, Avangrid, Inc., sociedad participada al 81,5 % de su capital social por Iberdrola, S.A., anunció su decisión de resolver el contrato de fusión suscrito con PNM Resources, Inc. el 20 de octubre de 2020, al no haberse

## | Hechos destacados del período

cumplido en el plazo contemplado al efecto las condiciones previstas en el mismo para el cierre de la operación.

- Tras el acuerdo de co-inversión alcanzado el 26 de julio de 2023 para la venta a Masdar de una participación del 49% del proyecto de eólica marina Baltic Eagle (Alemania) con una valoración de aproximadamente 1.600 millones de euros, el 5 de diciembre de 2023, Iberdrola firmó un acuerdo estratégico con Masdar para invertir conjuntamente hasta 15.000 millones de euros. El primer hito de esta alianza será coinvertir en el proyecto eólico marino británico East Anglia 3, de 1.400 megavatios (MW). Más allá de la transacción de East Anglia 3, ambas compañías trabajarán para invertir conjuntamente en futuros proyectos eólicos marinos y de hidrógeno verde en Europa y otros mercados.
- El 17 de enero de 2024 Iberdrola anunció una alianza con Norges Bank Investment Management (NBIM) para coinvertir más de 2.000 millones de euros en renovables en la Península Ibérica en el plazo de tres años. El acuerdo contempla la adquisición por NBIM Iberian de una participación del 49% de proyectos eólicos terrestres y solares fotovoltaicos en España y Portugal, mientras que Iberdrola contará con un porcentaje mayoritario del 51%. La cartera total de proyectos asciende, en una primera fase, a 673,6 MW de proyectos en desarrollo (un 40 % eólicos y 60 % restante solares fotovoltaicos), con la posibilidad de incorporar, en fases posteriores, proyectos adicionales alcanzando, en caso de ejecutarse, 1.316 MW. La valoración del 100% de esta cartera de proyectos renovables asciende a unos 627 millones de euros. La ejecución de la Operación está condicionada a la obtención por NBIM Iberian de las autorizaciones preceptivas en materia de inversión extranjera directa.
- Con fecha 9 de enero de 2024, Iberdrola realizó una emisión de bonos híbridos por importe de 700 millones de euros. El bono es perpetuo, pero cuenta con una opción de recompra dentro de 7 años, con un cupón de 4,871%. Esta operación

servirá para refinanciar los 700 millones emitidos en 2018, cuya recompra tendrá lugar próximamente, manteniendo de esta forma estable el volumen de híbridos de la compañía en un importe de 8.250 millones de euros. Los fondos obtenidos se utilizarán por tanto para refinanciar los mismos activos renovables que se financiaron con la operación realizada en 2018.



# Evolución operativa

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

La Base de Activos del Grupo se sitúa en 42.210 millones de euros a cierre de 2023, que supone un incremento del 8% con respecto al cierre de 2022 a tipo de cambio constante:

Base de Activos (Moneda local)		Diciembre 2023	Diciembre 2022
España	(MM EUR)	9,4	9,4
Reino Unido	(MM GBP)	9,0	8,2
Estados Unidos	(MM USD)	14,0	12,8
Brasil	(MM BRL)	51,6	43,9

A cierre de diciembre de 2023, la energía eléctrica distribuida por el Grupo ha sido de 233.704 GWh, que supone una reducción del 0,8% con respecto al mismo periodo del año anterior:

## Energía Distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	2023	2022	vs. 2022
España	87.866	89.789	-2,1%
Reino Unido	30.321	31.043	-2,3%
Estados Unidos	37.174	38.769	-4,1%
Brasil	78.343	76.107	2,9%
<b>Total</b>	<b>233.704</b>	<b>235.695</b>	<b>-0,8%</b>
GAS (GWh)			
Estados Unidos	59.901	64.892	-7,7%
<b>Total</b>	<b>59.901</b>	<b>64.892</b>	<b>-7,7%</b>

Los puntos de suministro de electricidad y gas aumentan un 1,2% respecto al cierre de 2022, gracias

al crecimiento orgánico en todas las geografías, con el siguiente desglose:

## Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	2023	2022	Vs. 2022
España	11,44	11,36	0,7%
Reino Unido	3,56	3,56	0,1%
Estados Unidos	2,32	2,31	0,4%
Brasil	16,35	16,04	2,0%
<b>Total Electricidad</b>	<b>33,67</b>	<b>33,26</b>	<b>1,2%</b>
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,04	1,03	0,4%
<b>Total Gas</b>	<b>1,04</b>	<b>1,03</b>	<b>0,4%</b>
<b>TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO</b>	<b>34,71</b>	<b>34,30</b>	<b>1,2%</b>

## 1.1. España – i-DE

A cierre de 2023, el negocio de redes en España cuenta con 11,4 millones de puntos de suministro (+0,7% vs. el cierre de 2022), mientras que la energía distribuida ha alcanzado los 87.866 GWh, un 2,1% inferior al mismo periodo del año anterior.

La compañía mantiene su compromiso con la calidad, manteniendo bajos niveles de TIEPI (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) mejorando los límites regulatorios y los datos del año anterior::

i-DE	12M 2023	12M 2022
TIEPI regulatorio (min)	<36	<38
NIEPI regulatorio (nº int.)	<0,7	<0,9

## 1.2. Reino Unido – SP Energy Networks

A cierre del año 2023, los puntos de suministro de SP Energy Networks alcanzan los 3,6 millones (en línea con el 2022), y el volumen de energía distribuida ha sido de 30.321 GWh, disminuyendo un 2,3% con respecto al año anterior. Por distribuidora, los datos son los siguientes:

Energía Distribuida (GWh)	2023	2022	%
Scottish Power Distribution (SPD)	16.596	16.905	1,8%
Scottish Power Manweb (SPM)	13.725	14.137	2,9%

Los indicadores de calidad de servicio se mantienen por debajo de los límites regulatorios. El tiempo medio de interrupción por consumidor (*Customer Minutes Lost, CML*) ha sido:

CML (min)	2023	2022
Scottish Power Distribution (SPD)	26,0	25,2
Scottish Power Manweb (SPM)	35,7	29,0

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

CI (nº interrupciones)	2023	2022
Scottish Power Distribution (SPD)	33,0	36,1
Scottish Power Manweb (SPM)	33,8	28,2

## 1.3 Estados Unidos – Avangrid

Antes de detallar la evolución operativa de Avangrid es importante señalar que la compañía ha proseguido con las negociaciones de los nuevos marcos regulatorios (rate cases). En el apartado de “Regulación” se ofrece información más detallada al respecto. Los estados de Maine, Nueva York y Connecticut han aprobado los marcos regulatorios para los próximos años.

### 1.3.1 Electricidad

A cierre de 2023, Avangrid Networks cuenta con más de 2 millones de puntos de suministro (+0,4% vs. cierre de 2022). La energía eléctrica distribuida en el año ha sido de 37.174 GWh, disminuyendo un 4,1% con respecto al año anterior:

Energía Distribuida (GWh)	2023	2022	%
Central Maine Power (CMP)	9.314	9.819	-5,1%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	15.734	16.403	-4,1%
Rochester Gas & Electric (RGE)	7.184	7.417	-3,1%
United Illuminating Company (UI)	4.943	5.129	-3,6%

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

CAIDI (h)	2023	2022
Central Maine Power (CMP)	1,74	1,68
NY State Electric & Gas (NYSEG)	1,96	1,88
Rochester Gas & Electric (RGE)	1,70	1,64

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

SAIDI (min.)	2023	2022
United Illuminating Company (UI)	42,80	38,66

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	2023	2022
Central Maine Power (CMP)	1,82	1,71
NY State Electric & Gas (NYSEG)	1,29	1,45
Rochester Gas & Electric (RGE)	0,71	0,83
United Illuminating Company (UI)	0,58	0,44

### 1.3.2 Gas

A cierre de 2023 Avangrid ha distribuido gas a más de 1 millón de puntos de suministro y se han distribuido 59.901 GWh de gas, lo que supone una disminución del 7,7% respecto al mismo periodo del año anterior.

Energía Distribuida (GWh)	2023	2022	%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	14.927	16.288	-9,2%
Rochester Gas & Electric (RGE)	15.733	17.257	-9,3%
Maine Natural Gas (MNG)	5.570	5.863	-17,9%
Berkshire Gas (BGC)	2.858	3.023	-6,3%
Connecticut Natural Gas (CNG)	10.499	11.282	-8,7%
Southern Connecticut Gas (SCG)	10.314	11.177	-9,4%

### 1.4. Brasil – Neoenergía

A cierre del año 2023 los puntos de suministro de Neoenergía superan los 16 millones (+2,0% frente 2022). El volumen de energía eléctrica distribuida del año ha sido de 78.343 GWh, que supone un crecimiento del 2,9% con respecto al año anterior:

Energía Distribuida (GWh)	2023	2022	%
Neoenergía Coelba	26.526	25.080	5,8%
Neoenergía Elektro	20.280	20.032	1,2%
Neoenergía Pernambuco	17.403	17.135	1,6%
Neoenergía Brasilia	7.664	7.494	2,3%
Neoenergía Cosern	6.468	6.366	1,6%

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

DEC (h)	2023	2022
Neoenergía Coelba	10,74	11,41
Neoenergía Elektro	7,33	6,97
Neoenergía Pernambuco	11,31	11,75
Neoenergía Brasilia	7,01	6,64
Neoenergía Cosern	7,62	7,94

Pueden producirse variaciones tras revisiones regulatorias

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

FEC	2023	2022
Neoenergía Coelba	4,98	4,99
Neoenergía Elektro	3,73	3,84
Neoenergía Pernambuco	5,16	4,77
Neoenergía Brasilia	4,74	5,72
Neoenergía Cosern	3,23	3,05



## 2. Producción de electricidad y clientes

A cierre de 2023 la **capacidad instalada** de Iberdrola crece un 3,5% respecto al cierre del mismo periodo del 2022 y alcanza los 62.883 MW, siendo la capacidad de fuentes libres de emisiones el 72,1% (45.364 MW) del total de capacidad, frente al 71,2% a cierre de diciembre de 2022:

MW	2023	Vs. 2022
<b>Capacidad propia (*)</b>	<b>55.737</b>	<b>4,0%</b>
Renovables (*)	42.084	5,3%
Eólica terrestre	20.780	3,3%
Eólica marina	1.793	42,5%
Hidroeléctrica	13.103	-5,4%
Minihidroeléctrica	244	-4,3%
Solar	5.953	39,6%
Baterías	198	-
Nuclear	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	9.291	-
Cogeneración	1.185	-
<b>Capacidad para terceros</b>	<b>7.146</b>	<b>-</b>
Renovables	103	-
Eólica terrestre	103	-
Ciclos Combinados de Gas	7.043	-
<b>Total (*)</b>	<b>62.883</b>	<b>3,5%</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

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

**Nota:** Adiciones de capacidad totales: 3.250 MW. Cifras reportadas en el folleto netas de operaciones durante el periodo

La **producción neta de electricidad** en 2023 ha sido de 168.599 GWh, un 3,0% superior a la registrada en el mismo periodo de 2022, con un 61,3% del total libre de emisiones (103.333 GWh), frente al 60,5% del año pasado:

GWh	2023	Vs. 2022
<b>Producción propia (*)</b>	<b>128.668</b>	<b>2,0%</b>
Renovables (*)	79.339	6,3%
Eólica terrestre	44.091	-2,6%
Eólica marina	5.073	12,8%
Hidroeléctrica	24.055	17,3%
Minihidroeléctrica	402	-4,1%
Solar	5.639	46,8%
Nuclear	23.784	-2,5%
Ciclos Combinados de Gas	19.440	-8,7%
Cogeneración	6.105	4,8%
<b>Producción para terceros</b>	<b>39.931</b>	<b>6,5%</b>
Renovables	210	-5,4%
Eólica terrestre	210	-5,4%
Ciclos Combinados de Gas	39.721	6,6%
<b>Total (*)</b>	<b>168.599</b>	<b>3,0%</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

(\*) Incluye 20 GWh y 19 GWh de producción con pilas de combustible en 4T 2023 y 4T 2022, respectivamente, con un total de 78 GWh y 74 GWh en 2023 y 2022, respectivamente

A 31 de diciembre de 2023, Iberdrola cuenta con 30,4 millones de contratos, un 1,55% más que a cierre de diciembre de 2022, con el siguiente desglose:

Millones de contratos	España <sup>(1)</sup>	Reino Unido	Brasil	Total	Vs. dic 2022
Contratos de electricidad	10,5	2,7		13,2	-4,0%
Contratos de gas	1,3	1,8		3,1	-6,4%
Smart solutions	10,7	2,8 <sup>(2)</sup>	0,7	14,1 <sup>(2)</sup>	9,5%
<b>Total</b>	<b>22,4</b>	<b>7,3</b>	<b>0,7</b>	<b>30,4</b>	<b>1,55%</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Desde el 1 de enero de 2022 toda la actividad del negocio comercial en el Resto del Mundo se incluye en España.

(2) Incluye 2,5 millones de contadores inteligentes instalados

## 2.1 España

### Capacidad y producción renovable

A cierre de 2023, Iberdrola cuenta con una capacidad renovable instalada en España de 21.589 MW (+9,1% frente al mismo periodo del año anterior), con el siguiente desglose:

ESPAÑA	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas <sup>(1)</sup>	Total
Eólica terrestre	6.351	199	6.550
Solar FV	3.951	-	3.951
Hidroeléctrica <sup>(2)</sup>	10.826	-	10.826
Mini hidroeléctrica	244	-	244
Baterías	19	-	19
<b>Total Capacidad</b>	<b>21.391</b>	<b>199</b>	<b>21.589</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de MW

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

La potencia **solar fotovoltaica** ha aumentado un 51% desde 2022 hasta 3.951 MW.

Durante el cuarto trimestre de 2023 se han puesto en marcha la planta fotovoltaica de Villarino (50 MW) en Salamanca y las cuatro plantas Tagus I a IV (200 MW) en Cáceres. Adicionalmente, se avanza con los trámites de puesta en servicio de Peñarrubia (50 MW) en Murcia, Cespедера (27 MW), en Cádiz, Cedillo (375 MW) en Cáceres y las plantas híbridas Ballestas (41 MW) y Castona (33 MW) en Burgos.

Siguen adelante los trabajos para la evacuación de las plantas Virgen de Areños III (50 MW) en Palencia, Fuentes (50 MW), Manantiales I (30 MW) y Valbuena (50 MW) en Guadalajara, y del complejo Guillena (144 MW) en Sevilla y del complejo Salinas (148 MW) en Cuenca, en el que ha concluido el montaje mecánico de las tres plantas que lo componen.

También se ha finalizado el montaje mecánico de la Fase III de Francisco Pizarro (36 MW) en Cáceres y se avanza en las obras del proyecto Velilla (350

MW) en Palencia. Además, continúan las obras de la planta Balsicas (100 MW) en Murcia.

Por otra parte, se continúa con las obras de las plantas de Caparacena (330 MW) en Granada y Tagus (380 MW) en Cáceres. Fuendetodos (125 MW), ubicada en Zaragoza, ha comenzado con las labores de desbroce y movimiento de tierras.

En **eólica terrestre** se ha incrementado la potencia un 5% desde 2022 hasta alcanzar los 6.550 MW. Durante el trimestre se ha avanzado en la construcción de las infraestructuras comunes de evacuación del parque Buniel (104 MW) y Valdemoro (50 MW), ambos ubicados en Burgos.

En **hidroeléctrica**, una vez rehabilitado el Grupo 1 de la central hidroeléctrica Valparaiso (30 MW) en Zamora, se prosigue con los trabajos de rehabilitación del Grupo 2 (30 MW). De esta manera, se podrá aumentar la capacidad de almacenamiento de energía renovable hasta los 800 MWh (18 horas).

En Portugal, en el complejo **hidroeléctrico** del Tâmega (1.158 MW), se avanza según lo previsto, con la finalización de los trabajos de construcción y el llenado del embalse de Alto Tâmega (160 MW), quedando pendiente la puesta en servicio para el primer trimestre de 2024.

La **producción renovable** ha alcanzado los 29.462 GWh (+23,7%), con el siguiente desglose:

ESPAÑA	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas <sup>(1)</sup>	Total
Eólica terrestre	10.341	385	10.726
Solar FV	2.873	-	2.873
Hidroeléctrica	15.460	-	15.460
Mini hidroeléctrica	402	-	402
<b>Total Producción</b>	<b>29.076</b>	<b>385</b>	<b>29.462</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de GWh.

## Evolución operativa

La producción consolidada a nivel EBITDA por tecnologías ha evolucionado de la siguiente manera respecto al tercer trimestre de 2022:

- La producción eólica terrestre alcanza los 10.341 GWh, con un descenso del -8,1%, debido al menor recurso eólico.
- La producción hidroeléctrica se situó en 15.460 GWh, aumentando un +62,5% por el mayor recurso hídrico, mayor aprovechamiento de los bombeos y por la aportación de las nuevas centrales de Gouvaes y Daivoes.
- La producción solar fotovoltaica alcanza los 2.873 GWh, aumentando un +33,6% debido a la puesta en marcha de nueva capacidad.

## Capacidad y producción térmica

La **capacidad térmica** del grupo Iberdrola en España a cierre de año se mantiene en 9.218 MW, sin cambios respecto al cierre de 2022, con el siguiente detalle:

	MW Instalados consolidados	MW Sociedades participadas <sup>(1)</sup>	TOTAL
Nuclear	3.177	-	3.177
C.C. de Gas	5.695	-	5.695
Cogeneración	296	51	347
<b>Total Capacidad</b>	<b>9.167</b>	<b>51</b>	<b>9.218</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de MW.

La **producción térmica** de Iberdrola en el periodo ha alcanzado los 31.801 GWh (-4,7%), respecto al cierre de 2022, disminuyendo la producción nuclear (-2,5%), la producción de los ciclos combinados (-8,9%) y la cogeneración (-17,8%).

	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh Sociedades participadas <sup>(1)</sup>	Total
Nuclear	23.784	0	23.784
C.C. de Gas	6.452	0	6.452
Cogeneración	1.325	240	1.565
<b>Total Producción</b>	<b>31.561</b>	<b>240</b>	<b>31.801</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de GWh.

## Comercialización <sup>(1)</sup>

En lo que se refiere a la comercialización, la cartera gestionada por Iberdrola en España alcanza los 22,4 millones de contratos a 31 de diciembre de 2023. Su desglose es el siguiente:

Miles de contratos	España
Contratos de Electricidad	10.473
Contratos de Gas	1.260
Contratos de Smart Solutions	10.663
<b>Total</b>	<b>22.395</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Por tipo de mercado se dividen en:

Miles de contratos	España	%
Mercado Libre	18.800	84%
Último Recurso	3.595	16%
<b>Total</b>	<b>22.395</b>	<b>100%</b>

Las ventas de electricidad<sup>(1)</sup> de Iberdrola durante 2023 disminuyen ligeramente un 0,3% como consecuencia, principalmente, de las menores ventas a spot y en los mercados a plazo, distribuyéndose como sigue:

GWh	España <sup>(2)</sup>	Vs. 12M 2022
Mercado Libre	65.183	7,0%
PVPC	6.535	-4,9%
Otros mercados	14.599	-25,4%
<b>Total Ventas</b>	<b>86.318</b>	<b>0,3%</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Respecto al gas<sup>(2)</sup> Iberdrola ha gestionado un balance durante los doce meses de 2023 de 2,63 bcm, de los cuales 0,53 bcm se vendieron en operaciones mayoristas, 0,87 bcm se vendieron a clientes finales y 1,23 bcm se dedicaron a la producción de electricidad.

(1) Desde el 1 de enero de 2022 toda la actividad del negocio comercial en el Resto del Mundo se incluye en España.

(2) Ventas de electricidad en barras de central. Ventas de 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 3.002 MW (-0,6%).

REINO UNIDO	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas <sup>(1)</sup>	Total
	Eólica terrestre	1.956	
Eólica marina	908		908
Solar FV	19		19
Baterías	104		104
<b>Total Capacidad</b>	<b>2.987</b>	<b>15</b>	<b>3.002</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de MW

En **solar fotovoltaica** se han relanzado las obras de la planta de Coldham (9 MW) en Inglaterra, cuya puesta en marcha está prevista para principios de 2024.

En **eólica terrestre** y **solar fotovoltaica** continúa el desarrollo de los proyectos que fueron adjudicados con contratos por diferencias (CfD, por sus siglas en inglés) en la cuarta ronda de subastas que tuvo lugar en 2022. Los dos primeros proyectos eólicos en construcción son Cumberhead West (113 MW) y Hagshaw Hill Repowering (80 MW), ambos en la región de South Lanarkshire, en Escocia. El desmantelamiento del parque Hagshaw Hill (16 MW) ha finalizado para dar paso a las obras de repotenciación.

El negocio renovable en Reino Unido está actualmente desarrollando proyectos de **eólica marina** en el país, con los proyectos ingleses de la zona de **East Anglia** y los emplazamientos asegurados en Escocia.

Por su parte, tras haber conseguido un contrato por diferencias en la cuarta ronda de subastas del Reino Unido, se han iniciado los trabajos y cerrado los contratos clave (cimentaciones, cable de exportación, suministro e instalación de aerogenerado-

res) de **East Anglia 3**, y los trabajos de ingeniería y diseño detallados se desarrollan según lo previsto. Los trabajos de HVDC (instalación y fabricación) continuaron durante los últimos meses de 2023 y están progresando bien. Los proveedores han comenzado los trabajos de construcción de las cimentaciones, que continuarán en 2024.

Además, los trabajos clave de ingeniería y diseño de los parques eólicos marinos de **East Anglia 1 North** y **East Anglia 2** avanzan a buen ritmo. Los proyectos no se presentaron en la subasta UK CfD Auction Round 5, si bien se están preparando para que puedan participar en la UK CfD Auction Round 6.

Tras el éxito en la subasta para el arrendamiento de suelo marino en 2022 de ScotWind, tres proyectos de eólica marina están progresando (capacidad total de 7 GW). Se trata de dos proyectos flotantes a gran escala compartidos con Shell (**MarramWind**, con una capacidad de 3 GW, y **CampionWind**, con 2 GW) y un proyecto de cimentación fija (**MachairWind**, con una capacidad de 2 GW). Las actividades para obtener la autorización de estos proyectos ya están en marcha, mientras que los estudios metaoceanicos y la instalación de boyas LiDAR flotantes, así como los estudios geofísicos preliminares, han comenzado en las proximidades de **MachairWind**, y los estudios geofísicos y geotécnicos preliminares también han dado comienzo en **MarramWind**.

En cuanto a la **producción renovable** en Reino Unido, se ha situado en los 7.459 GWh (-4,7% vs. 2022) con el siguiente desglose:

REINO UNIDO	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas <sup>(1)</sup>	Total
	Eólica terrestre	3.599	
Eólica marina	3.844	-	3.844
Solar y baterías	5	-	5
<b>Total Producción</b>	<b>7.448</b>	<b>10</b>	<b>7.459</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de GWh.

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

## Evolución operativa

- La producción eólica terrestre alcanza los 3.599 GWh, un 18,5% menos que el año anterior, debido a la reducción del recurso eólico y las curtailments (paradas operativas).
- La producción de energía eólica marina aumenta un 13,3% hasta 3.844 GWh, gracias al incremento de los vientos marinos, especialmente en la costa Este.

## Comercialización

A 31 de diciembre de 2023, la cartera de contratos gestionada en el Reino Unido asciende a 7,3 millones, un 1,6% menos que en 2022, y por el momento, se han instalado 2,5 millones de contadores inteligentes como parte de la implementación en curso. El desglose de contratos es el siguiente:

Miles de contratos	UK
Contratos de electricidad	2.680
Contratos de gas	1.829
Contratos de Smart Solutions	274
Contadores inteligentes	2.484
<b>Total</b>	<b>7.266</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En cuanto a las ventas<sup>(1)</sup>, a finales de diciembre de 2023 se han suministrado a clientes 14.727 GWh de electricidad y 18.345 GWh de gas, un 13,8% y un 13,1% menos que en 2022, respectivamente. La caída se debe a una menor demanda media (comportamiento de los clientes y clima templado) y a la interrupción del negocio de I&C (Industrial & Commercial).

- Ventas de electricidad en barras de central. Ventas de gas sin restar mermas

## 2.3. Estados Unidos – Avangrid

### Capacidad y producción de energías renovables

A cierre de 2023, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Estados Unidos de 8.833 MW (+1,5% frente al 2022) con el siguiente desglose:

EE.UU.	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas <sup>(1)</sup>	Total
	Eólica terrestre	7.808	
Eólica marina	-	39	39
Hidroeléctrica	118		118
Solar FV	606	12	618
<b>Total Capacidad</b>	<b>8.545<sup>(2)</sup></b>	<b>287</b>	<b>8.833<sup>(2)</sup></b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de MW.

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

En **eólica terrestre** el parque eólico Midland (105,5 MW) en Illinois ha alcanzado su fecha de explotación comercial el 21 de diciembre de 2023.

Por su parte, en **solar fotovoltaica** continúan los trabajos de construcción de la planta True North (321 MW) en el estado de Texas. Se siguen instalando los módulos y las estructuras de acero, al tiempo que se reciben los módulos fotovoltaicos restantes y se trabaja en la subestación. En Oregón, prosigue la ejecución de los proyectos Bakeoven (80 MW) y Daybreak (189 MW), con la instalación de paneles fotovoltaicos y la recepción de nuevos módulos. Por último, en Ohio se ha iniciado la construcción del proyecto fotovoltaico Powell Creek (202 MW), para el que se ha completado la carretera de acceso y se han seguido instalando pilas de inversores.

En **eólica marina**, el parque de Vineyard Wind 1, frente a la costa de Massachusetts, empezó a producir energía a finales de 2023. El flujo de energía recurrente se estableció el 2 de enero de 2024. Todas las instalaciones comunes cuentan ya con suministro

## Evolución operativa

energético y están operativas. A 31 de diciembre de 2023 se habían instalado seis turbinas, y a principios de enero de 2024 se ha instalado una séptima. La instalación de los cables de interconexión se ha completado, y la colocación de los cimientos y la puesta en marcha de las subestaciones terrestres y marítimas progresan adecuadamente.

A pesar de haber rescindido los acuerdos de compraventa de energía de **Park City Wind** y **Commonwealth Wind** la obtención de permisos tanto para esas instalaciones como para el proyecto **Kitty Hawk Wind** va por buen camino, a la espera del registro de decisión (ROD, por sus siglas en inglés) en 2024 y 2025.

La **producción renovable** en Estados Unidos ha alcanzado los 20.176 GWh (-0,5% frente al mismo periodo de 2022) con el siguiente desglose:

EE.UU.	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas <sup>(1)</sup>	Total
Eólica terrestre	18.523	497	19.020
Eólica marina	-	-	-
Hidroeléctrica	245	-	245
Solar FV	807	26	833
<b>Total Producción</b>	<b>19.653<sup>(2)</sup></b>	<b>523</b>	<b>20.176<sup>(2)</sup></b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de GWh.

(2) Incluye 78 GWh de producción de pilas combustibles.

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

- La producción eólica terrestre asciende a 18.523 GWh, una cifra ligeramente inferior a la registrada a finales de diciembre del año pasado (-2,7%).
- La producción con tecnología solar fotovoltaica se sitúa en 807 GWh (+180,3% en comparación al año anterior), por el mayor recurso solar disponible y la operación de nuevos proyectos (Lundhill y Montague Solar).

- La producción hidroeléctrica aumenta un 30,6% hasta 245 GWh desde los 188 GWh del año anterior a cierre de diciembre.

## 2.4. México

### Capacidad y producción renovable

Al cierre de 2023, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en México de 1.335 MW, con el siguiente desglose:

MÉXICO	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas <sup>(1)</sup>	Total
Eólica terrestre	693	-	693
Propia	590	-	590
Para terceros	103	-	103
Solar FV	642	-	642
<b>Total Capacidad</b>	<b>1.335</b>	<b>-</b>	<b>1.335</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de MW.

La **producción renovable** generada en el año ha sido de 2.843 GWh (-8,9% respecto de 2022) con el siguiente desglose:

MÉXICO	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas <sup>(1)</sup>	Total
Eólica terrestre	1.604	-	1.604
Propia	1.394	-	1.394
Para terceros	210	-	210
Solar FV	1.239	-	1.239
<b>Total Producción</b>	<b>2.843</b>	<b>-</b>	<b>2.843</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de GWh.

Por tecnologías, la evolución de la producción a nivel EBITDA a cierre de 2023 ha sido:

- La producción eólica terrestre alcanza los 1.604 GWh, disminuyendo un -14,8% debido, principalmente, a la desconexión del parque Santiago

## Evolución operativa

eólico a partir del 31 de octubre de 2022 hasta el 30 de agosto de 2023 y, también a un menor recurso eólico.

- En cuanto a la producción con energía solar fotovoltaica, alcanza los 1.239 GWh, habiéndose incrementado en un 0,16 % por el mayor factor de carga experimentado.

## Capacidad y producción térmica

En México, la capacidad térmica instalada al cierre de 2023 es de 9.862 MW. La producción térmica durante los nueve primeros meses de 2023 alcanzó los 39.899 GWh, un -0,4% inferior a la generada en el mismo periodo del año anterior:

	MW	GWh
Ciclos Combinados de Gas	9.660	52.557
Propia	2.617	12.836
Para terceros	7.043	39.721
Cogeneración	202	1.397
<b>Total</b>	<b>9.862</b>	<b>53.954</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## Comercialización

Las ventas de electricidad a 31 de diciembre de 2023 ascienden a 56.825 GWh (+1,7% vs. mismo periodo de 2022) con el siguiente desglose:

GWH	12M 2023	12M 2022
CFE	39.963	37.468
Privados	16.862	18.405
<b>Total Ventas</b>	<b>56.825</b>	<b>55.873</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## 2.5. Brasil – Neoenergía

### Capacidad y producción renovable

A cierre de 2023, la capacidad renovable instalada en Brasil asciende a 3.862 MW (-15,5% frente 2022), con el siguiente desglose:

BRASIL	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas <sup>(1)</sup>	Total
	Eólica terrestre	1.554	
Hidroeléctrica	1.036	1.123	2.159
Solar FV	149	0	149
<b>Total Capacidad</b>	<b>2.739</b>	<b>1.123</b>	<b>3.862</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de MW.

En **eólica terrestre y solar** se ha completado el ciclo de inversiones con la inauguración del complejo renovable Neoenergía en Paraíba, la primera instalación de generación asociada en Brasil, que une el parque eólico de Chafariz con el parque solar Luzia (con más de 570 MW de capacidad), optimizando el uso de las redes de transmisión y mejorando la rentabilidad de los proyectos. Además, se ha finalizado el complejo eólico Oitis, situado entre Bahía y Piauí, que aumenta en más de 566 MW la capacidad de generación renovable.

En **hidroeléctrica** se alcanzó un acuerdo en 2022 para una permuta de activos durante el año 2023, por la que Neoenergía aumentó su participación en la central de Dardanelos hasta el 100%, dejando de tener participación en las centrales de Baguarí y Teles Pires, optimizando así su portfolio de generación. Durante el mes de septiembre se han cumplido todas las condiciones para cerrar el primer paso del acuerdo de intercambio de activos por el que Eletrobras adquiere el 51% de la central hidroeléctrica Teles Pires y Neoenergía el 49% de la central hidroeléctrica de Dardanelos, lo que le permite asumir el 100% de la propiedad, y durante el mes de octubre se ha cerrado el segundo y último paso del acuerdo, por el que Eletrobras adquirió el 51% de la central hidroeléctrica de Baguarí.

En cuanto a la **producción renovable**, a cierre del año 2023 se han alcanzado los 13.568 GWh (-7,9% frente al año anterior, debido al acuerdo de intercambio de activos de Eletrobras y por el menor recurso con el siguiente desglose:

BRASIL	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas <sup>(1)</sup>	Total
Eólica terrestre	4.976	0	4.976
Hidroeléctrica	2.700	5.650	8.350
Solar FV	243	0	243
<b>Total Producción</b>	<b>7.919</b>	<b>5.650</b>	<b>13.568</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) 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 4.976 GWh, aumentando un 29,5%, gracias a la aportación de los nuevos complejos eólicos.
- En cuanto a la producción hidroeléctrica, alcanza los 2.700 GWh.
- La producción solar fotovoltaica ha alcanzado los 243 GWh, aumentando un 166,5%, debido a las aportaciones de las nuevas plantas del Complejo Solar Luzia.

## Capacidad y producción térmica

En Brasil, la capacidad térmica en el hasta diciembre del 2023 se mantiene en 533 MW.

## Comercialización

Las ventas de electricidad del año 2023 ascienden a 16.608 GWh (+2,4% vs. 2022) con el siguiente desglose:

	GWh 2023	GWh 2022
PPA	11.128	10.381
Mercado libre	5.481	5.836
<b>Total Ventas</b>	<b>16.608</b>	<b>16.217</b>

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 3.566 MW, un 34,2% más res-

pecto al mismo periodo del año anterior, con el siguiente desglose:

Resto del Mundo	MW
Eólica terrestre	2.072
Eólica marina	846
Solar	573
Baterías	75
<b>TOTAL</b>	<b>3.566</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

En tecnología **solar fotovoltaica** en Italia, en la región de Lazio, continúan la ejecución de la planta Montefiascone (7MW) donde se ha completado la instalación de módulos fotovoltaicos y se prepara la puesta en marcha. En la misma región, han dado comienzo las obras del proyecto Tarquinia (33 MW). En Portugal, en Paderne, tras la finalización de las obras de la media tensión y la subestación de planta de los proyectos Montechoro 1 y 2 (37MW) el pasado trimestre, han finalizado el montaje mecánico con la instalación de la totalidad de módulos fotovoltaicos y se prepara para la puesta en marcha de los proyectos a principios de año. También en Portugal, en el distrito de Lisboa, ha finalizado la instalación de módulos del proyecto Carregado (64MW).

Por su parte, en **eólica terrestre**, en Australia, continúa el montaje de los aerogeneradores del parque Flyers Creek (146 MW) mientras continúan las actividades de puesta en marcha.

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

- En **Alemania**, en el proyecto de **Baltic Eagle (476 MW)**, se ha completado la instalación y el enterramiento de los cables de interconexión y en el próximo trimestre se realizarán las pruebas y la terminación del cableado. Por otra parte, avanza la fabricación de las nacelles, torres y palas de los aerogeneradores. Mientras tanto, se sigue trabajando en el proyecto **Windanker (315 MW)**.
- En **Francia**, en el proyecto de **Saint Brieu (496 MW)**, se ha completado la instalación de los 62

## Evolución operativa

aerogeneradores que componen el parque, y se está procediendo a su puesta en operación, que se llevará a cabo en el primer semestre de 2024. La primera parte del PPA con EDF entró en vigor en noviembre 2023.

La potencia instalada tiene el siguiente desglose por país:

	Eólica terrestre	Solar foto-voltaica	Baterías	Eólica marina	MW
Alemania				350	350
Australia	976	352	75		1.403
Grecia	415	6			421
Hungría	158				158
Francia	118			496	614
Portugal	92	185			277
Polonia	213				213
Rumanía	80				80
Chipre	20				20
Italia		30			30
<b>Total</b>	<b>2.072</b>	<b>573</b>	<b>75</b>	<b>846</b>	<b>3.566</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En cuanto a la **producción renovable**, ha alcanzado en el año 2023 un total de 6.041 GWh, un 19,6% más que en el mismo periodo del año anterior, con el siguiente desglose por tecnología y país:

	Eólica terrestre	Solar foto-voltaica	Eólica marina	GWh
Alemania			1.115	1.115
Australia	2.071	297		2.368
Grecia	890	7		897
Hungría	292			292
Francia	251		114	365
Portugal	210	108		318
Polonia	455			455
Rumanía	173			173
Chipre	25			25
Italia		33		33
<b>Total</b>	<b>4.366</b>	<b>446</b>	<b>1.229</b>	<b>6.041</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Por tecnologías, aumenta la producción mediante eólica terrestre en el periodo un 11,6% respecto al mismo periodo de 2022 gracias, principalmente, a las incorporaciones de nueva capacidad, sobre todo debido al complejo Port Augusta en Australia, Askios II y III en Grecia y Korytnica II en Polonia. Por su parte la producción con eólica marina (Francia y Alemania) aumenta un 12,0% alcanzando los 1.237 GWh por la incorporación de nueva capacidad del parque Saint Briec en Francia. Por su parte, la producción mediante solar fotovoltaica se sitúa en 446 GWh en el periodo, frente a los 38 GWh del mismo periodo de 2022.



## 3. Otros aspectos

### 3.1 Remuneración al accionista

Iberdrola abonó a finales de enero 2024 una retribución a cuenta del ejercicio 2023, que ascendió a **0,202 euros brutos por acción (+12,2% vs. periodo anterior)**. Cabe destacar el apoyo que los accionistas de Iberdrola continúan mostrando a la gestión del Grupo, ya que casi el 70% de éstos eligieron recibir el dividendo en acciones.

Además, en línea con los resultados del 2023, el Consejo de Administración de Iberdrola propondrá en la próxima Junta General de Accionistas un aumento del dividendo con cargo a los resultados del 2023 del **+10,8%**, hasta los **0,55 euros brutos por acción**. Para ello, propondrá una retribución complementaria de **0,348 euros brutos por acción**, que deberá ser aprobada por la Junta General de Accionistas.



# Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada

## | 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 2023 son las siguientes:

M Eur	2023	2022	Vs. 2022
CIFRA DE NEGOCIOS	49.334,9	53.949,4	-8,6%
MARGEN BRUTO	23.301,5	20.199,4	+15,4%
EBITDA	14.417,4	13.228,1	+9,0%
EBIT	8.973,1	7.983,9	+12,4%
BENEFICIO NETO	4.802,8	4.338,6	+10,7%

El EBITDA de 2023 crece un 9,0% hasta 14.417,4 M Eur respecto al contabilizado en el mismo periodo de 2022, impulsado por la normalización de la producción y la eficiencia operativa, e incluyendo 117 M Eur de planes de eficiencia en España en el cuarto trimestre del año. Por su parte, el Beneficio Neto sube un 10,7% hasta 4.802,8 M Eur, incluyendo el mismo efecto (90 M Eur después de impuestos) y un impacto no recurrente que se espera recuperar en el 2024 (51 M Eur después de impuestos).

## 1. Margen Bruto

El Margen Bruto crece un 15,4% hasta los 23.301,5 M Eur, gracias a la mayor producción y los menores costes de aprovisionamiento, siendo el crecimiento del 16,6% excluyendo el efecto del tipo de cambio. Su evolución es consecuencia de lo siguiente:

- El Margen Bruto del negocio de **Redes** aumenta un 0,7% respecto a 2022 hasta alcanzar los 9.976,2 M Eur:
  - En España crece un 1,3% hasta los 1.933,0 M Eur, principalmente por la mayor base de activos, y por ajustes de incentivos, que compensan la menor retribución del COMGES en años pasados.
- La contribución de Reino Unido en el periodo se sitúa en 1.658,1 M Eur +17,2% (+19,6% en moneda local), gracias a la mayor contribución de los negocios de distribución y transmisión por el nuevo marco regulatorio ED2 y la mayor base de activos.
- Estados Unidos disminuye su contribución en el periodo un 4,8% (-2,3% en moneda local) hasta los 3.749,0 M Eur, afectado negativamente por el efecto extraordinario positivo en 2022 consecuencia de la nueva redacción sobre el reconocimiento de activos regulatorios en los resultados consolidados, que disminuye las diferencias entre IFRS vs US GAAP (+508 M EUR), y parcialmente compensado por la reconciliación de los costes por tormentas en 2023 (+150 M Eur), el impacto positivo de la entrada en vigor del rate case de Nueva York en octubre, pero con efecto retroactivo desde mayo (+142 M Eur), y el reconocimiento de otros costes reconciliables, entre los que destacan los derechos de cobro (“arrearages”) sobre cantidades impagadas por determinados clientes como consecuencia de no poder cortar el suministro por medidas impuestas durante la pandemia del COVID.
- El Margen Bruto de Brasil disminuye un 0,3% (-0,9% en moneda local) hasta llegar a los 2.637,2 M Eur debido a una menor contribución del negocio de transmisión por la desconsolidación de los activos de transporte vendidos a GIC y a un impacto no recurrente por desvíos en transmisión reconocidos (306 M Eur), efectos que han sido parcialmente compensados por la mayor contribución del negocio de distribución (217 M Eur), fundamentalmente por los reajustes tarifarios.
- El Margen Bruto del Negocio de **Producción de electricidad y clientes** crece un 30,4% hasta alcanzar su Margen Bruto los 13.455,8 M Eur:
  - La contribución de España al Margen Bruto crece un +31,3% respecto al mismo periodo del año anterior alcanzando los 7.010,0 M Eur, gracias a la normalización de la producción,

principalmente hidroeléctrica (+6 TWh) que más que compensan la menor producción eólica (-1 TWh), y las mayores ventas en el negocio comercial como consecuencia del aumento de la cuota de mercado en el mercado liberalizado (27,3% en 2023 vs 25,5% en 2022). Además, en el apartado de aprovisionamientos, las compras de energía realizadas se han hecho a menores precios que el año pasado.

- El Margen Bruto en el Reino Unido aumenta un 89,8% hasta 3.104,4 Eur (+93,7% en moneda local), gracias al cobro del déficit generado (+400 M Eur) en el pasado por la tarifa regulada SVT, que tuvo un impacto negativo en el último trimestre de 2022, la normalización de márgenes en el negocio de suministro, y la mayor producción de la eólica marina, que más que compensa el menor factor de carga en eólica terrestre.
- La contribución de EE.UU. está en línea con la del mismo periodo del año anterior y se sitúa en 1.119,1 M Eur (+2,5% en moneda local), con menor factor de carga en eólica terrestre y mayor capacidad solar fotovoltaica en operación.
- El Margen Bruto en México disminuye un 2,3% hasta los 1.131,3 M Eur (+0,3% en moneda local), con diferencia por tipo de activo. Mientras que los activos incluidos en el acuerdo de venta con MIP disminuyen su contribución al Margen Bruto en un 14,9% por su menor disponibilidad, los activos retenidos por Iberdrola contribuyen con un 19,7% más que en 2022, ya que los mayores resultados de los activos térmicos más que compensan la menor contribución del negocio renovable.
- La contribución de Brasil disminuye un 4,9%, hasta 442,7 M Eur (-5,5% en moneda local), ya que los extraordinarios resultados de la central térmica de Termopernambuco en 2022 no han sido compensados por el aumento de la contribución del negocio renovable, consecuencia de la entrada de nueva capacidad en operación (parte del complejo eólico de Oitis (567 MW) y de la planta solar Luzia (149 MW)) y la mayor aportación de Dardanelos en 2023

respecto a Baguari en 2022, tras el intercambio de activos con Eletrobras.

- La contribución al Margen Bruto del negocio en el Resto del Mundo aumenta un 7,1% alcanzando los 644,9 M Eur debido principalmente a la entrada gradual del parque eólico marino de Saint Brieuc en Francia y a la mayor potencia media operativa en Polonia y Grecia.

## 2. Resultado de Explotación Bruto – EBITDA

El EBITDA consolidado en el trimestre crece un 9,0% respecto al contabilizado en 2022, alcanzando los 14.417,4 M Eur.

A la evolución ya explicada del Margen Bruto hay que añadir un Gasto Operativo Neto que se sitúa en 6.136,3 M Eur (+17,8%), como consecuencia, principalmente, del efecto del plan de eficiencia en España (117 M Eur), por el exceso de provisión por pensiones registrado en 2022 en EE.UU (84 M Eur) y por mayores gastos reconciliables en Margen Bruto en el mismo país (145 M Eur). Por su parte, la partida de Tributos se sitúa en 2.747,9 M Eur en 2023, un 55,9% mayor que en 2022, principalmente por los mayores Tributos pagados en España, que aumentan un 99,1%, representando un 62% del total de tributos del Grupo hasta 1.702,7 M Eur con el siguiente desglose:

	M Eur
Mecanismo de minoración de la retribución por el precio del gas	225
Gravamen 1,2% sobre ventas	213
Canon hidroeléctrico	191
Bono Social	274
Tasa nuclear (Enresa)	203
Ecotasas	143
Tributo sobre combustible nuclear gastado	120
Precio público	183
Otros <sup>1</sup>	151

1. Impuesto sobre el patrimonio, ect.



Cabe destacar que los Tributos pagados en España suponen más que el Gasto Operativo Neto (GON) en el país, resultando el ratio Tributos / GON de 123%, mientras que en la media del resto de países del Grupo este ratio es del 22%.

### 3. Resultado de Explotación Neto - EBIT

El EBIT aumenta un 12,4% respecto 2022 y alcanza los 8.973,1 M Eur. Las Amortizaciones y Provisiones crecen un 3,8%, alcanzando los 5.444,3 M Eur:

- La partida de Amortizaciones se mantiene prácticamente en línea con un aumento de un 0,5% hasta los 4.703,4 M Eur (+1,6% en moneda local), debido fundamentalmente al crecimiento del Grupo, por la mayor base de activos en Redes y el crecimiento en Renovables, lo cual se ha visto compensado por la menor amortización derivada de la puesta en venta de los activos de México.
- Por su parte, las Provisiones aumentan un 31,2% y se sitúan en 740,9 M Eur por las mayores provisiones por insolvencias ante el mayor importe de la facturación y por un extraordinario en Reino Unido en el cuarto trimestre (-68 M Eur), que se espera recuperar en 2024.

### 4. Resultado financiero

El resultado financiero varía -349 M Eur sobre los -1.838 M EUR reportados el cuarto trimestre del 2022 para situarse en -2.187 M Eur.

- El resultado de deuda aumentó -477 M Eur: +16,4% M Eur debido al mayor coste financiero, con el saldo medio de la deuda aumentando +8,4% situándose en 3.574 M.
- El resultado por derivados y otros mejora 128 M EUR por el mejor resultado de las coberturas de tipo de cambio, principalmente en USD y BRL, y el aumento de la capitalización de intereses.

Resultado financiero	2023	2022	Dif.
Deuda	-2.299	-1.822	-477
<i>Por tipos de cambio</i>			+20
<i>Por saldo medio</i>			-194
<i>Por coste</i>			-303
Derivados y otros	+112	-16	128
<b>Total</b>	<b>-2.187</b>	<b>-1.838</b>	<b>-349</b>

El coste de la deuda sube 70 puntos básicos (de 4,27% a 4,97%); aumentando 77 p.b sin considerar Brasil. Este mayor coste se debe al aumento de tipos de interés fruto de las recientes subidas de los Bancos Centrales para contener la inflación, a pesar de tener el 85,6% de la deuda a tipo fijo.

El coste total de la deuda cae desde el máximo del primer semestre de 2023 (5,05%). En Brasil, el coste de la deuda continúa bajando, mejorando en 47 puntos básicos en comparación con septiembre 2023. En este país, el impacto de la inflación en la deuda 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 cierre de diciembre se sitúa en 217,8 M Eur debido al intercambio de activos realizado en Brasil con Eletrobras en 2023, que compara con el impacto extraordinario positivo del acuerdo de reestructuración alcanzado con CIP el año pasado sobre los activos de eólica marina en Estados Unidos y el saneamiento del proyecto de Ingeniería Salem Harbour en 2022. Este impacto de intercambio de activos en Brasil compensa el impacto negativo en el negocio de transmisión a nivel EBITDA mencionado anteriormente (306 M Eur).



## 6. Beneficio del periodo

La partida de impuestos en el periodo alcanza los 1.609,9 M Eur, frente a los 1.161,3 M Eur a cierre de diciembre de 2022, como consecuencia, fundamentalmente, del impuesto diferido de la operación “Hispano” en México (-156 M Eur) en 2023, efecto que se revertirá en el futuro y que se deriva de la diferencia entre el valor contable y el valor fiscal de las acciones de las sociedades de la transacción y que no supone salida de caja, y del impacto extraordinario positivo de la fusión inversa de Brasilia en 2022 (+125 M Eur). Además, existe una mayor base imponible, como consecuencia del mayor resultado operativo del grupo (-167 M Eur).

Por su parte, los Minoritarios disminuyen debido principalmente a la menor contribución de Avangrid por el impacto de efectos extraordinarios positivos en 2022.

Con todo ello, el Beneficio Neto alcanza 4.802,8 M Eur frente a los 4.338,6 Eur respecto al cierre de de 2022, aumentando un 10,7%. Excluyendo los efectos de la rotación de activos, los cuales han supuesto -98 M Eur por la transacción en México y +91 M Eur por el acuerdo con GIC y el intercambio de activos con Eletrobras, el Beneficio Neto alcanza 4,809,3 M Eur, un 10,8% por encima del resultado de 2022, confirmando el objetivo de doble dígito a nivel de Beneficio Neto en 2023.



# Resultados por negocios

# 1. Negocio de Redes

Las principales magnitudes del negocio de Redes son:

(M de Eur)	2023	vs 2022
Cifra de Ventas	18.363,1	+0,0%
Margen Bruto	9.976,2	+0,7%
EBITDA	6.011,0	-7,9%
EBIT	3.484,8	-16,1%

El EBITDA del negocio de Redes se sitúa en 6.011,0 M Eur, un 7,9% menos, pero un 9% más en bases homogéneas, tras excluir impactos positivos en Estados Unidos en 2022 (605 M Eur) e impactos negativos en Brasil en 2023 (-450 M Eur), ambos no recurrentes.

## 1.1 España

(M de Eur)	2023	vs 2022
Cifra de Ventas	1.939,5	+0,2%
Margen Bruto	1.933,0	+1,3%
EBITDA	1.552,7	-3,4%
EBIT	898,7	-7,7%

### a) Margen Bruto

El Margen Bruto del Negocio de Redes en España crece un 1,3% hasta los 1.933,0 M Eur, principalmente por la mayor base de activos, y por ajustes de incentivos, que compensan los realizados en costes de operación y mantenimiento de años pasados.

### b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA de este Negocio alcanza los 1.552,7 M Eur, lo que supone una caída del 3,4%, con un Gasto Operativo Neto que aumenta un 31,2% y se

sitúa en 289,4 M Eur, por mayor gasto de personal y afectado por el plan de eficiencias incluido en el cuarto trimestre (33 M Eur), ya que el desempeño operativo está en línea con 2022.

El EBIT del Negocio de Redes España se cifra en 898,7 M Eur (-7,7%), tras descontar las Amortizaciones y Provisiones, que alcanzan los 654,0 M Eur (+3,1%).

## 1.2 Reino Unido

(M de Eur)	2023	vs 2022	Moneda local
Cifra de Ventas	1.772,9	+13,2%	+15,5%
Margen Bruto	1.658,1	+17,2%	+19,6%
EBITDA	1.231,8	+12,7%	+15,0%
EBIT	815,2	+17,8%	+20,2%

### a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de Redes en Reino Unido aumenta un +17,2% (+19,6% en moneda local) y se sitúa en 1.658,1 Eur, gracias a la mayor contribución de los negocios de distribución y transmisión por el nuevo marco regulatorio ED2 y la mayor base de activos.

### b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA alcanza los 1.231,8 M Eur (+12,7%; +15,0% en moneda local), con un Gasto Operativo Neto que aumenta un 45,8% (+48,8% en moneda local) por mayores servicios exteriores y mayor plantilla.

Las Amortizaciones y Provisiones suponen 416,6 M Eur (+3,8%; +5,9% en moneda local) por la mayor base de activos, por lo que, unido a la evolución del EBITDA, el EBIT se sitúa en 815,2 M Eur (+17,8%; 20,2% en moneda local).

## 1.3 Estados Unidos

	IFRS (M Eur)		
	2023	vs 2022	Moneda local (M USD)
Cifra de Ventas	5.977,2	-8,8%	-6,4%
Margen Bruto	3.749,0	-4,8%	-2,3%
EBITDA	1.400,3	-25,9%	-23,9%
EBIT	526,9	-50,8%	-49,5%

	US GAAP (M USD)	
	2023	vs 2022
Cifra de Ventas	6.768	1,0%
Margen Bruto	4.365	10,3%
EBITDA	1.951	12,6%
EBIT	1.014	16,4%

### a) Margen Bruto

El Margen Bruto disminuye un 4,8% (-2,3% en moneda local) hasta los 3.749,0 Eur, afectado por el efecto extraordinario positivo en 2022 consecuencia de la nueva redacción sobre el reconocimiento de activos regulatorios en los resultados consolidados, que disminuye las diferencias entre IFRS vs US GAAP (+508 M EUR) parcialmente compensado por la reconciliación de los costes por tormentas en 2023 (+150 M Eur), la entrada en vigor del rate case de Nueva York en octubre, pero con efecto retroactivo desde mayo (+142 M Eur), y el reconocimiento de otros costes reconciliables, entre los que destacan los derechos de cobro (“arrearages”) sobre cantidades impagadas por determinados clientes como consecuencia de no poder cortar el suministro por medidas impuestas durante la pandemia del COVID.

### b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del negocio de Redes en Estados Unidos se sitúa en 1.400,3 M Eur (-25,9%; -23,9% en moneda local), impactado por los efectos no recurrentes mencionados anteriormente. El Gasto Operativo Neto alcanza los 1.832,9 M Eur, aumentando un 21,8%

(+25,1% en moneda local), afectado por el registro del exceso de provisión de pensiones (83 M Eur) en 2022 y por los mayores gastos de servicios exteriores en el periodo, en su mayoría reconciliables dentro del marco regulatorio (“Rate case”) en Margen Bruto.

El EBIT disminuye un 50,8% hasta 526,9 M Eur (-49,5% en moneda local), una vez deducidas las Amortizaciones y Provisiones que aumentan un 6,8% (9,6% en moneda local) por la mayor base de activos.

## 1.4. Brasil

(M de Eur)	2023	vs 2022	Moneda local
Cifra de Ventas	8.674,5	+4,5%	+3,9%
Margen Bruto	2.637,2	-0,3%	-0,9%
EBITDA	1.826,1	-5,7%	-6,2%
EBIT	1.244,0	-12,1%	-12,6%

### a) Margen Bruto

El Margen Bruto disminuye un 0,3% (-0,9% en moneda local) hasta llegar a los 2.637,2 M Eur, debido a una menor contribución del negocio de transmisión por la desconsolidación de los activos de transporte vendidos a GIC y a un impacto no recurrente por desvíos debido al Covid (306 M Eur), y que se espera recobrar porque está siendo reclamado a ANEEL, efectos que han sido parcialmente compensados por la mayor contribución del negocio de distribución (217 M Eur), fundamentalmente por los reajustes tarifarios.

### b) Beneficio Operativo / EBIT

El Gasto Operativo Neto aumenta un 14,2% hasta los 804,9 M Eur (+13,5% en moneda local) como consecuencia de la mayor plantilla y por la valoración a mercado de los activos de transmisión por la transacción firmada con GIC en marzo de 2023, que han sido clasificados como mantenidos para la venta (-54 M Eur), por lo que el EBITDA se sitúa

## | Resultados por negocios

en 1.826,1 M Eur (-5,7% respecto al mismo periodo de 2022).

Por su parte, el EBIT disminuye un 12,1% hasta los 1.244,0 M Eur (-12,6% en moneda local), tras descontar las Amortizaciones y Provisiones, que aumentan 11,8% hasta 582,1 M Eur (+11,1% en moneda local), fundamentalmente por la mayor base de activos y las mayores insolvencias por mayor importe de las facturas.

## 2. Negocio de producción de electricidad y clientes

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

(M de Eur)	2023	vs 2022
Cifra de Ventas	24.243,8	-3,5%
Margen Bruto	9.942,9	+33,2%
EBITDA	6.373,7	+34,2%
EBIT	4.385,7	+59,2%

El EBITDA del negocio de Producción de Electricidad y Clientes alcanza los 8.601,2 M Eur (+28,4%).

Cabe destacar que, a pesar de que el sujeto pasivo sobre el que se aplica el gravamen del 1,2% sobre ventas en España es Iberdrola S.A., con el fin de un mejor análisis, se incluye dentro del negocio de Producción y Electricidad en España, al ser el único negocio afectado por dicho gravamen.

### 2.1 ESPAÑA

(M de Eur)	2023	vs 2022
Cifra de Ventas	16.512,5	-22,0%
Margen Bruto	7.010,0	+31,3%
EBITDA	4.276,6	+23,6%
EBIT	3.258,7	+34,1%

#### a) Margen Bruto:

El Margen Bruto se sitúa en 7.010,0 M Eur (+31,3% respecto al año 2022), gracias a la normalización de la producción, principalmente hidroeléctrica (+6 TWh) que más que compensa la menor producción eólica (-1 TWh), y las mayores ventas en el negocio comercial como consecuencia del aumento de la cuota de mercado en el mercado liberalizado (27,3% en 2023 vs 25,5% en 2022). Además, en el apartado de aprovisionamientos, las compras de energía realizadas se han hecho a menor precio que el año pasado, es decir, más ventas a un menor coste.

#### b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto se mantiene prácticamente plano en 1.122,8 M Eur (+1,3%) a pesar del plan de eficiencias realizado en el último trimestre. Por su parte, los Tributos crecen un 108,3% hasta 1.610,6 M Eur, con el siguiente desglose:

	M Eur
Mecanismo de minoración de la retribución por el precio del gas	225
Gravamen 1,2% sobre ventas	213
Canon hidroeléctrico	191
Bono Social	274
Tasa nuclear (Enresa)	203
Ecotasas	143
Tributo sobre combustible nuclear gastado	120
Precio público	183
Otros <sup>1</sup>	151

1. Impuesto sobre el patrimonio, ect.

Cabe destacar que en España el ratio Tributos/Gastos Operativos netos alcanza el 123%, mientras que en el resto del grupo este ratio es, de media, del 22%.

Como consecuencia de todo lo anterior, el EBITDA alcanza los 4.276,6 M Eur (+23,6%).

La partida de Amortizaciones y Provisiones aumentan un 1,1% hasta 1.018,0 M Eur, fundamentalmente por mayores inversiones en costes de captación,

## | Resultados por negocios

así como por la nueva producción eólica, solar fotovoltaica e hidroeléctrica (Támega). Con todo ello, el EBIT se sitúa en 3.258,7 M Eur.

## 2.2 REINO UNIDO

(M de Eur)	2023	vs 2022	Moneda local
Cifra de Ventas	9.244,4	+9,4%	+11,6%
Margen Bruto	3.104,4	+89,8%	+93,7%
EBITDA	2.086,8	+149,7%	+154,9%
EBIT	1.353,6	+488,3%	+500,4%

### a) Margen Bruto:

El Margen Bruto en el Reino Unido aumenta un 89,8 % hasta 3.104,4 M Eur (+93,7% en moneda local), gracias al cobro del déficit generado en el pasado por la tarifa regulada SVT (+400 M Eur), que tuvo un impacto negativo en 2022, la normalización de márgenes en el negocio de suministro, y la mayor producción de la eólica marina que compensan el menor factor de carga en eólica terrestre.

### b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA se sitúa en 2.086,8 M Eur (+149,7%; +154,9% en moneda local), con un Gasto Operativo Neto que aumenta un 8,4% respecto al año pasado, hasta los 708,3 M Eur (+10,6% en moneda local), como consecuencia del incremento de la plantilla media y por un mayor servicio exterior.

Por su parte, los Tributos aumentan un 110,5% (+114,8% en moneda local) hasta los 309,3 M Eur, por mayores gastos del windfall tax (Electricity Generator Levy) por importe de 65 M Eur y de los programas “Energy Company Obligation” y “Warm Home Discount”.

La partida de Amortizaciones y Provisiones aumenta un 21,1% y se sitúa en 733,3 M Eur (+23,6% en moneda local), debido tanto a las mayores insolvencias por el importe medio de las facturas como a un impacto no recurrente que se espera recuperar en 2024 (68 M Eur), por lo que el EBIT queda en 1.353,6 M Eur (+488,3%).

## 2.3 ESTADOS UNIDOS

(M de Eur)	2023	vs 2022	Moneda local
Cifra de Ventas	1.373,5	+1,5%	+4,3%
Margen Bruto	1.119,1	-0,1%	+2,5%
EBITDA	686,0	-4,9%	-2,4%
EBIT	94,5	-9,5%	-7,1%

### a) Margen Bruto:

La contribución del negocio renovable en EE.UU. está en línea con la del mismo periodo del año anterior y se sitúa en 1.119,1 M Eur (+2,5% en moneda local) con menor factor de carga en eólica terrestre y mayor capacidad solar fotovoltaica en operación.

### b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto aumenta un 9,5% hasta los 376,8 M Eur (+12,5% en moneda local), fundamentalmente los costes por la terminación de los contratos PPAs en los proyectos de eólica marina Park City Wind (15 M Eur) y Commonwealth Wind (24 M Eur), mientras que los Tributos aumentan un 2,7% hasta 56,3 M Eur (+5,5% en moneda local). Con ello, el EBITDA se sitúa en 686,0 M Eur (-4,9%; -2,4% en moneda local), aunque su evolución sería prácticamente plana excluyendo estos costes no recurrentes.

Por su parte, la contribución al EBIT del negocio es de 94,5 M Eur, tras descontar las Amortizaciones y Provisiones (591,5 M Eur) que aumentan un 4,2% respecto al año anterior (+1,6% en moneda local) por la mayor potencia operativa.

## 2.4 MÉXICO

(M de Eur)	2023	vs 2022	Moneda local
Cifra de Ventas	3.010,9	-26,2%	-24,2%
Margen Bruto	1.131,3	-2,3%	0,3%
EBITDA	785,6	-8,0%	-5,6%
EBIT	646,3	+4,8%	+7,6%

### a) Margen Bruto:

El Margen Bruto en México disminuye un 2,3% hasta los 1.131,3 M Eur (0,3% en moneda local) con diferencia por tipo de activo. Mientras que los activos incluidos en el acuerdo de venta con MIP disminuyen su contribución al Margen Bruto en un 14,9% por su menor disponibilidad, los activos retenidos por Iberdrola contribuyen con un 19,7% más que en 2022, ya que los mayores resultados de los activos térmicos más que compensan la menor contribución del negocio renovable.

### b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto operativo Neto aumenta un 14,4% (+17,5% en moneda local) alcanzando 340,0 M Eur ligado a mayores costes de personal, afectado por el tipo de cambio, y mayor servicio exterior. Las Amortizaciones y Provisiones alcanzan los 139,3 M Eur, bajando un 41,3% respecto al mismo periodo de 2022 (-39,7% en moneda local), afectadas por la clasificación como mantenidos para la venta de los activos por el acuerdo de venta anunciado este año. Finalmente, el EBIT se sitúa en 646,3 M Eur (+4,8% respecto a 2022, +7,6% en moneda local).

## 2.5 BRASIL

(M de Eur)	2023	vs 2022	Moneda local
Cifra de Ventas	739,1	+3,5%	+2,9%
Margen Bruto	442,7	-4,9%	-5,5%
EBITDA	347,9	-13,4%	-13,9%
EBIT	245,3	-21,8%	-22,3%

### a) Margen Bruto:

El Margen Bruto en Brasil disminuye un 4,9% y se sitúa en 442,7 M Eur (-5,5% en moneda local), ya que los extraordinarios resultados de la central técnica de Termopernambuco en 2022 no han sido compensados por el aumento de la contribución del negocio renovable, consecuencia de la entrada de nueva capacidad en operación (parte del

complejo eólico de Oitis (567 MW) y de la planta solar Luzia (149 MW) y por la mayor aportación de la hidroeléctrica Dardanelos en 2023, tras la operación de intercambio de activos con Eletrobras.

### b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto en el periodo se sitúa en 94,4 M Eur (+49,2%), aumentando en moneda local (+48,3%), por la entrada de nueva potencia en operación y la evolución del resultado de Baguari en 2023, que se contabiliza como activo mantenido para la venta, reconociéndose el resultado dentro del Gasto Operativo Neto.

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan hasta 102,7 M Eur (+16,5%), creciendo un 15,8% en moneda local, como consecuencia de la entrada en explotación de la nueva capacidad comentada anteriormente, situándose el EBIT en 245,3 M Eur (-21,8%, -22,3% en moneda local).

## 2.6 RESTO DEL MUNDO (RdM)

(M de Eur)	2023	vs 2022
Cifra de Ventas	1.006,7	+25,6%
Margen Bruto	644,9	+7,1%
EBITDA	420,1	-1,7%
EBIT	225,4	-15,8%

### a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en el Resto del Mundo aumenta un 7,1% alcanzando los 644,9 M Eur debido a la entrada gradual del parque eólico marino de Saint Brieuc (Francia) y a la mayor potencia media operativa en Polonia y Grecia.

### b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA se sitúa en 420,1 M Eur (-1,7%) una vez descontado el Gasto Operativo Neto, que se sitúa en 212,7 M Eur (+41,0%) ante el aumento de la plantilla y de los mayores gastos por servicio exterior.



## | Resultados por negocios

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 22,0% hasta 194,7 M Eur debido a la mayor capacidad instalada, por lo que el EBIT alcanza los 225,4 M Eur (-15,8%).

### 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.

Cabe destacar que, a pesar de que el sujeto pasivo sobre el que se aplica el gravamen del 1,2% sobre ventas en España es la corporación del grupo Iberdrola, Iberdrola SA, con el fin de un mejor análisis, éste se incluye dentro del negocio de Producción y Electricidad en España al ser el único negocio afectado por dicho gravamen.

Por su parte, Otros Negocios incluye la actividad inmobiliaria. Las cuentas de resultados de ambas divisiones pueden consultarse en el epígrafe *Tablas de Resultados*.



# Análisis del Balance



## Periodo enero a diciembre de 2023

	Dic. 2023	Vs. Dic. 2022
Total activos	150.033	-0,1%
Inmovilizado material	87.821	+1,7%
Inmovilizado inmaterial	20.255	+0,7%
Inversiones financieras permanentes	9.740	-8,5%
Patrimonio neto	60.292	3,7%

**Nota:** "En el Estado consolidado de situación financiera a 31 de diciembre de 2023, el Grupo Iberdrola ha decidido presentar los activos por impuestos diferidos y los pasivos por impuestos diferidos compensados por Grupos fiscales. En este sentido y en aplicación de la NIC 8 "Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores" se re-expresa la información comparativa correspondiente al 31 de diciembre de 2022"

El Balance de Iberdrola presenta, a 31 de diciembre de 2023, un Activo Total de 150.033 M Eur, una disminución de 82 M Eur respecto a diciembre de 2022.

### 1. Inmovilizado

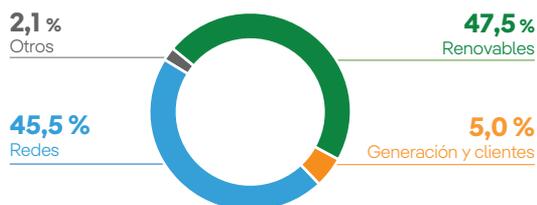
Las inversiones brutas realizadas durante el 2023 ascendieron a 11.382,2 M Eur. Su desglose es el siguiente.

(M de euros)	Ene-Dic 2023	%
<b>Negocio Redes</b>	<b>5.177,6</b>	<b>45,5%</b>
España	656,2	
Reino Unido	1.014,4	
Estados Unidos	1.979,6	
Brasil	1.527,3	
<b>Negocio Renovables</b>	<b>5.403,1</b>	<b>47,5%</b>
España	1.230,9	
Reino Unido	998,5	
Estados Unidos	1.008,7	
Brasil	117,5	
México	54,5	
Iberdrola Energía Internacional (IEI)	1.992,9	
<b>Negocio Generación y Clientes</b>	<b>568,2</b>	<b>5,0%</b>
España	292,5	
Reino Unido	157,6	
México	106,7	
Brasil	11,4	
<b>Otros Negocios</b>	<b>21,2</b>	<b>0,2%</b>
<b>Corporación y Ajustes</b>	<b>212,2</b>	<b>1,9%</b>
<b>Total inversión bruta</b>	<b>11.382,2</b>	<b>100,0%</b>

Las inversiones del periodo se concentraron en el Negocio de Renovables y de Redes, en línea con la estrategia del Grupo. Estos dos negocios suponen aproximadamente el 93% de las inversiones brutas realizadas durante el 2023.

### Inversiones por Negocios

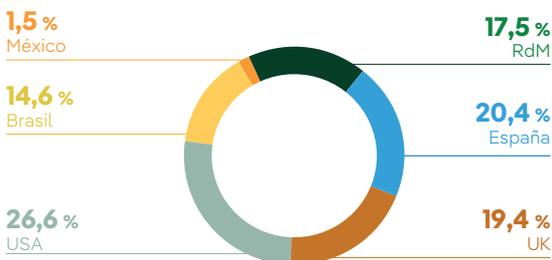
(enero-diciembre 2023)



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

### Inversiones por áreas geográficas

(enero-diciembre 2023)



Por países, las inversiones brutas crecen en Reino Unido (+52,8%), Resto del Mundo (+24,4%) y Estados Unidos (+14,3%) y caen en México (-35,3%), España (-20,4%) y Brasil (-10,7%).

Las inversiones en el negocio de Renovables alcanzaron los 5.403,1 M Eur, equivalentes al 47,5% del total.

En el epígrafe correspondiente al "Negocio Redes", la mayoría de las inversiones se realizaron en Estados Unidos y Brasil, por importe de 1.979,6 M Eur y 1.527,3 M Eur, respectivamente.

## 2. Capital circulante

El capital circulante aumenta en 3.766 M Eur en el ejercicio. La variación se explica, principalmente, por la clasificación contable de activos mexicanos y brasileños mantenidos para su venta, así como en menor medida, por los desembolsos realizados para el OFTO de East Anglia.

Activos y Pasivos Corrientes	dic-23	dic-22	Var.
<b>Activos netos mantenidos para su enajenación</b>	<b>3.622</b>	<b>281</b>	<b>3.341</b>
Activos mantenidos para su enajenación	4.719	308	4.410
Pasivos asociados con activos mantenidos para su enajenación	(1.097)	(27)	(1.069)
<b>Combustible Nuclear</b>	<b>278</b>	<b>259</b>	<b>19</b>
<b>Existencias</b>	<b>2.550</b>	<b>2.159</b>	<b>391</b>
<b>Deudores y acreedores comerciales y otras cuentas a corto plazo</b>	<b>(1.832)</b>	<b>(2.413)</b>	<b>581</b>
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	8.906	9.869	(964)
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	(10.738)	(12.282)	1.544
<b>Inversiones financieras corrientes</b>	<b>1.564</b>	<b>2.839</b>	<b>(1.275)</b>
<b>Instrumentos financieros derivados</b>	<b>(208)</b>	<b>(1.373)</b>	<b>1.165</b>
Instrumentos financieros derivados activos	635	1.640	(1.005)
Instrumentos financieros derivados pasivos	(843)	(3.013)	2.170
<b>Instrumentos de capital con características de pasivo financiero</b>	<b>(110)</b>	<b>(87)</b>	<b>(23)</b>
<b>Provisiones</b>	<b>(920)</b>	<b>(922)</b>	<b>3</b>
<b>Administraciones Públicas e impuestos corrientes</b>	<b>(502)</b>	<b>(67)</b>	<b>(435)</b>
Activos por impuestos corrientes	1.133	1.351	(218)
Pasivos por impuestos corrientes	(1.635)	(1.418)	(217)
<b>Activo Circulante Neto *</b>	<b>4.441</b>	<b>675</b>	<b>3.766</b>

\* No incluye partidas de deuda neta financiera, como caja o derivados de deuda

## 3. Capital social

El Capital Social de Iberdrola a 31 de diciembre de 2023 asciende a 4.763 M Eur y está compuesto por 6.350.278.000 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 2023 alcanza los 47.832 M EUR aumentando en 4.083 M desde los 43.749 M EUR a diciembre 2022.

El apalancamiento neto ajustado aumenta en 1,4% hasta 44,2% respecto al 42,8% registrado a diciembre 2022.

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

### Calificación crediticia de Iberdrola

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

\* Fecha de último cambio

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

	Dic 2023	Dic 2022
Euro	32,3%	40,6%
Dólar	29,9%	27,6%
Libras	19,7%	15,0%
Real	15,4%	14,9%
Otras divisas	2,7%	1,9%
<b>Total</b>	<b>100,0%</b>	<b>100,0%</b>

\* Deuda neta ajustada incluyendo derivados de cobertura de inversión neta

## | Análisis del Balance

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

	Dic 2023	Dic 2022
Tipo Fijo	85,6%	86,6%
Tipo Variable	14,4%	13,4%
<b>Total</b>	<b>100,0%</b>	<b>100,0%</b>

\* Deuda neta ajustada sin Neoenergía e incluyendo derivados de cobertura de financiación futura hasta la fecha (EUR 4.448 M en dic-23 y EUR 4.449 M en dic-22)

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 2023	Dic 2022
Corporación	60,4%	62,8%
UK	3,5%	4,0%
USA	17,9%	15,6%
Brasil	15,2%	14,1%
Otros	3,0%	3,5%
<b>Total</b>	<b>100,0%</b>	<b>100,0%</b>

\* Deuda bruta incluyendo híbridos, excluyendo arrendamientos

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

Mercado	Dic 2023	Dic 2022
Bonos Euro	20,8%	23,1%
Bonos Dólar	20,1%	19,6%
Bonos Libra	6,1%	6,8%
Bonos BRL	6,0%	5,4%
Pagarés	9,4%	8,8%
Banca multilateral y desarrollo	16,6%	15,6%
Financiación estructurada	0,5%	0,1%
Bancario	15,0%	14,2%
Arrendamientos y otros	5,5%	6,5%
<b>Total</b>	<b>100,0%</b>	<b>100,0%</b>

\* Deuda bruta ajustada.

La nueva financiación ESG firmada en el año incluyendo el bono híbrido de 700 M EUR emitido en enero de 2024 asciende a 13.343 M EUR. El desglose por producto es el siguiente:

Producto (M EUR)	Q1	Q2	Q3	Q4	Total
<b>Verde</b>	<b>1.320</b>	<b>1.418</b>	<b>2.252</b>	<b>3.053</b>	<b>8.043</b>
Bonos híbridos	1.000			700	1.700
Bonos senior		150	1.752	735	2.637
Préstamos bancarios		28			28
Préstamos multilaterales	205	1.150		300	1.655
Préstamos bancos de desarrollo y ECAs	115	90	500	225	930
Financiación estructurada <sup>1)</sup>				1.094	1.094
<b>Indexada a indicadores sostenibles</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5.300</b>	<b>5.300</b>
<b>Líneas de crédito</b>				<b>5.300</b>	<b>5.300</b>
<b>Total nueva financiación ESG</b>	<b>1.320</b>	<b>1.418</b>	<b>2.252</b>	<b>8.353</b>	<b>13.343</b>

1) Corresponde al acuerdo de financiación Tax Equity Investment Verde alcanzado por Vineyard Wind, integrada por el método de participación, por importe de 1.210 M USD

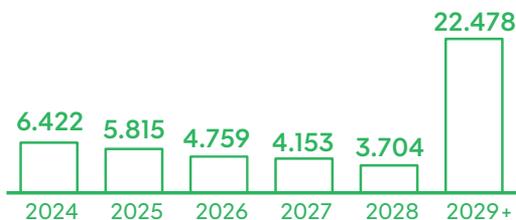
## | Análisis del Balance

De esta manera, la financiación ESG alcanza un total de 54.449 M EUR incluyendo el acuerdo de financiación Tax Equity Investment y el Project Finance verdes de Vineyard Wind, las líneas de crédito sostenibles y el programa de ECP sostenible. Iberdrola es el grupo privado líder mundial en bonos verdes emitidos.

Iberdrola dispone de una fuerte posición de liquidez por un total de 20.895 M EUR incluyendo el bono híbrido de 700 M EUR emitido en enero de 2024. 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 con contrapartes de elevada calidad crediticia. Esta liquidez, considerando el cobro esperado de la transacción de México, cubre necesidades financieras por importe de 27 meses en el caso base y 21 meses en el escenario de riesgo.

Liquidez	EUR M
Líneas de crédito	14.736
Efectivo, equivalentes e IFTs	3.733
Financiación comprometida	2.426
<b>Total</b>	<b>20.895</b>

Iberdrola presenta un cómodo perfil de vencimientos de deuda\* con una vida media cercana a 6 años, según muestra la siguiente tabla.



\* Deuda a largo plazo con entidades de crédito. Los vencimientos de papel comercial figuran en 2029+ Incluye en el 2024 la preamortización del préstamo sindicado de 500 M USD con vencimiento 2025

## 5. Deuda financiera neta ajustada

Millones de euros	Dic 23	Dic 22
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	48.278	46.587
Depósitos en garantía del valor de derivados CSA	76	96
Instrumentos derivados pasivos	1.034	960
Arrendamientos	2.592	2.439
<b>Deuda financiera bruta</b>	<b>51.980</b>	<b>50.082</b>
Instrumentos derivados activos	804	1.083
Depósitos en garantía del valor de derivados CSA	101	107
Imposiciones financieras a largo plazo	128	80
Inversiones financieras temporales (entre 3 y 12 meses)	14	18
Efectivo y equivalentes (*)	3.019	4.608
<b>Total activos tesoreros</b>	<b>4.066</b>	<b>5.896</b>
<b>Deuda financiera neta</b>	<b>47.914</b>	<b>44.185</b>
Derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera no se van a ejecutar	82	436
<b>Deuda financiera neta ajustada</b>	<b>47.832</b>	<b>43.749</b>

## 6. Ratios financieros

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

	Dic 23	Dic 22	Proforma 2023 <sup>(1)</sup>
Patrimonio Neto Ajustado <sup>(2)</sup>	60.374	58.550	61.642
Deuda Financiera Neta Ajustada <sup>(2)</sup>	47.832	43.749	42.500
Apalancamiento neto ajustado	44,2%	42,8%	40,8%
Fondos Generados en Operaciones (FFO) ajustados <sup>(3)</sup> / Deuda Financiera Neta Ajustada <sup>(2)</sup>	23,2%	25,4%	25,8%
Cash Flow Retenido ajustado (RCF)/Deuda Financiera Neta Ajustada <sup>(2)</sup>	18,9%	22,0%	20,9%
Deuda Financiera Neta Ajustada <sup>(2)</sup> /EBITDA ajustado	3,32x	3,31x	3,03x

(1) Los ratios proforma se han calculado tomando el extremo superior del rango de Deuda Neta Proforma.

(2) Ajustada por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (82 M EUR a dic-23 y 436 M EUR a dic-22)

(3) Ver detalle en apartado "Fondos generados en operaciones"

## 7. Fondos generados en operaciones

Los Fondos Generados en Operaciones (FFO) en los últimos 12 meses alcanzan los 11.096 M EUR, una disminución del -0,2% respecto al mismo periodo del año anterior. Excluyendo la recuperación del canon hidroeléctrico en 2022, el FFO crecería un 8%.

	Dic 23	Dic 22	Variación
Beneficio Neto atribuido a la sociedad dominante (+)	4.802,8	4.338,6	464,2
Amortizaciones y provisiones (+)	5.444,3	5.244,1	200,2
Resultados sociedades método participación (-)	217,8	74,5	143,3
Actualización financiera provisiones (+)	177,5	108,6	68,9
Socios externos (+)	591,5	720,9	-129,5
Ajuste por partidas deducibles de impuestos (+)	0,0	0,0	0,0
Dividendos sociedades método participación (+)	71,7	67,5	4,2
Imputación a resultados de subvenciones de capital (-)	82,3	86,3	4,0
Deducibilidad fiscal Fondo de Comercio (+)	71,0	71,0	0,0
Otros* (+)	237,4	733,5	-496,1
<b>Fondos generados en operaciones (FFO)</b>	<b>11.096,0</b>	<b>11.123,4</b>	<b>-27,4</b>
Proforma nuevas incorporaciones (+) / Activos disponibles para la venta	-	-	-
<b>Fondos generados en operaciones (FFO) Ajustados</b>	<b>11.096,0</b>	<b>11.123,4</b>	<b>-27,4</b>
Dividendos** (-)	2.071,8	1.478,0	593,8
<b>Cash Flow Retenido (RCF) Ajustado</b>	<b>9.024,2</b>	<b>9.645,4</b>	<b>-621,3</b>

\* Otros Dic-22: Pago indebido canon neto de impuestos: Eur 826,1 Mn, minorado por devengo Bono Social: Eur 92,6 Mn.  
Otros Dic-23: Ajuste por partidas deducibles de impuestos: Eur 155 Mn) junto con sentencia Bono Social (Eur 81,9 Mn)

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

## 8. Operaciones financieras

### Nueva financiación

El Grupo Iberdrola, ha firmado hasta la fecha 14.705M EUR en nuevas operaciones a través de diversas fuentes de financiación.

Producto (M EUR)	Q1	Q2	Q3	Q4	Total
Bonos híbridos <sup>(1)</sup>	1.000			700	1.700
Bonos senior		240	1.811	1.120	3.170
Préstamos bancarios	307	241		178	726
Líneas de crédito			37	5.394	5.431
Préstamos multilaterales	205	1.150		300	1.655
Préstamos bancos de desarrollo y ECAs	115	90	500	225	930
Financiación estructurada <sup>(2)</sup>				1.094	1.094
<b>Total nueva financiación</b>	<b>1.627</b>	<b>1.721</b>	<b>2.348</b>	<b>9.009</b>	<b>14.705</b>

(1) Considerando 700M EUR de la emisión de un bono híbrido el 16 de enero de 2024

(2) Corresponde al acuerdo de financiación Tax Equity Investment verde alcanzado por Vineyard Wind, integrada por el método de participación, por importe de 1.210 M USD

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Cupón	Vencimiento
<b>Primer trimestre</b>					
Neoenergia Distribuição Brasília (1)	Préstamo 4131	38,4	USD		mar-27
Coelba <sup>(1)</sup>	Préstamo 4131	96,3	USD		mar-26
Neoenergia Morro do Chapéu <sup>(1)</sup>	Préstamo 4131	57,6	USD		mar-24
Coelba <sup>(1)</sup>	Préstamo 4131	89,0	EUR		abr-25
Neoenergia Morro do Chapéu <sup>(1)</sup>	Préstamo 4131	48,7	USD		may-24
Iberdrola Financiación <sup>(2)</sup>	Préstamo BEI verde	150,0	EUR		A determinar
Buniel	Préstamo BEI verde	55,0	EUR		A determinar
Celpe <sup>(1)</sup>	Préstamo verde con garantía JICA	12.000	JPY		mar-28
Celpe (1)	Préstamo verde con garantía JICA	6.175	JPY		mar-33
<b>Segundo trimestre</b>					
NYSEG	Bono exención fiscal	100,0	USD	4,000%	abr-34
Neoenergia Lagos dos Patos <sup>(1)</sup>	Préstamo 4131	10.449	JPY		jun-24
Neoenergia Lagos dos Patos <sup>(1)</sup>	Préstamo 4131	7.820	JPY		jun-24
Neoenergia Morro do Chapéu <sup>(1)</sup>	Préstamo 4131	9.766	JPY		jun-24
Elektro <sup>(1)</sup>	Préstamo 4131	39,4	USD		may-25
Neoenergia Distribuição Brasília	Préstamo 4131 verde	150,0	BRL		ene-26
Iberdrola Financiación <sup>(2)</sup>	Préstamo BEI verde	1.000,0	EUR		A determinar
Elektro	Préstamo IFC verde	800,0	BRL		may-31
Neoenergia <sup>(1)</sup>	Préstamo ICO verde	100,0	USD		jul-33
Cosern	Debenture Infraestructura verde	500,0	BRL	IPCA+6,45%	jul-28



Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Cupón	Vencimiento
Coelba	Debenture verde	300,0	BRL	CDI+0,9%	jul-24
<b>Tercer trimestre</b>					
Iberdrola Finanzas	Bono público verde	850,0	EUR	3,625%	jul-33
Coelba	Debenture verde	400,0	BRL	CDI+1,95%	ago-28
Coelba	Debenture Infraestructura verde	800,0	BRL	IPCA+6,25%	ago-30
NYSEG	Bono público verde	400,0	USD	5,850%	ago-33
NYSEG	Bono público verde	350,0	USD	5,650%	ago-28
UI	Bono exención fiscal	64,5	USD	4,500%	oct-33
Coelba	Línea de crédito bilateral	100,0	BRL		ago-26
Companhia Elektro Pernambuco	Línea de crédito bilateral	100,0	BRL		ago-26
Iberdrola Financiación (2)	Préstamo verde con garantía EKSFIN	500,0	EUR		jul-39
<b>Cuarto trimestre</b>					
RG&E	Bono privado verde	100,0	USD	5,620%	dic-28
CMP	Bono privado verde	55,0	USD	5,650%	dic-29
UI	Bono privado verde	156,0	USD	6,090%	dic-34
CNG	Bono privado	36,0	USD	6,200%	dic-32
SCG	Bono privado	30,0	USD	6,040%	dic-34
RG&E	Bono privado verde	25,0	USD	5,890%	dic-34
RG&E	Bono privado verde	50,0	USD	5,990%	dic-36
RG&E	Bono privado verde	75,0	USD	6,220%	dic-53
CMP	Bono privado verde	70,0	USD	6,040%	dic-38
CNG	Bono privado	19,0	USD	6,490%	dic-38
SCG	Bono privado	30,0	USD	6,240%	dic-38
UI	Bono privado verde	34,0	USD	6,290%	dic-38
Celpe	Debenture Infraestructura verde	500,0	BRL	IPCA+6,10%	dic-33
Celpe	Debenture	700,0	BRL	CDI+1,18%	dic-28
Coelba	Debenture Infraestructura verde	700,0	BRL	IPCA+6,10%	nov-33
Coelba	Debenture	800,0	BRL	CDI+1,18%	dic-28
Neoenergía Paraíso (1)	Préstamo 4131	40,0	USD		abr-25
Neoenergía Estreito (1)	Préstamo 4131	38,0	EUR		may-25
Neoenergía Alto Paranaíba (1)	Préstamo 4131	103,0	EUR		nov-24
Iberdrola Financiación	Línea de crédito sindicada sostenible	5.300,0	EUR		dic-28
Elektro	Línea de crédito bilateral	200,0	BRL		dic-26
Cosern	Línea de crédito bilateral	100,0	BRL		dic-26
Coelba	Línea de crédito bilateral	200,0	BRL		dic-26
Iberdrola Financiación (2)	Préstamo IFC verde	300,0	EUR		dic-31
Neoenergía Morro do Chapéu (2)	Préstamo BNDES verde	1.200,0	BRL		may-47
Avangrid Renewables	TEI Verde	1.210,0	USD		oct-32
<b>Hechos posteriores<sup>(6)</sup></b>					
Iberdrola Finanzas	Bono híbrido público verde	700,0	EUR	4,875%	abr-31

## Extensión de financiación existente

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Extensión	Vencimiento
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral sostenible	120,0	EUR		jul-28
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral	300,0	EUR		ene-24
Iberdrola México	Préstamo sindicado	500,0	USD	1 año (3)	dic-25
Iberdrola Financiación	Línea de crédito sindicada sostenible	2.500,0	EUR		abr-28
Iberdrola Financiación	Línea de crédito bilateral	125,0	EUR	6 meses (4)	ene-25
Iberdrola Financiación	Línea de crédito bilateral sostenible	16.000,0	JPY	1 año (3)	jun-28
Iberdrola Financiación	Línea de crédito sindicada sostenible	2.500,0	EUR	1 año (3)	jul-28
Neoenergía	Línea de crédito bilateral	300,0	BRL		ago-26
Elektro	Línea de crédito bilateral	200,0	BRL		ago-26
Neoenergía Distribuição Brasília	Línea de crédito bilateral	200,0	BRL		ago-26
Elektro	Línea de crédito bilateral	200,0	BRL		ago-26
Cosern	Línea de crédito bilateral	100,0	BRL		ago-26
Coelba	Línea de crédito bilateral	200,0	BRL		ago-26
Iberdrola Financiación	Línea de crédito bilateral	50,0	EUR		abr-24

(1) Contratados swaps de divisa a la moneda de la sociedad

(2) Financiación prevista disponer en el 2024/ 2025

(3) Opción de extensión de 1 año

(4) 5 opciones de extensión de 6 meses

## Operaciones IV Trimestre

Se describen a continuación las operaciones formalizadas desde la publicación del folleto del tercer trimestre del 2023 hasta la fecha.

### Mercado de capitales

#### Papel comercial

El Grupo Iberdrola mantiene la actividad en los mercados de papel comercial a cierre del año 2023 con un saldo vivo que ha aumentado tanto en el

programa de EE. UU. (USCP) a 1.342 M USD (vs 957 MUSD a cierre de Q3) como en el programa de Papel Comercial Europeo (ECP) a 3.655 M EUR (vs 3.391 M EUR a cierre del Q3). Los niveles de emisión se han ajustado durante el último trimestre del año, con el mercado esperando posibles recortes de los Bancos Centrales en 2024 en función de la evolución de los datos macroeconómicos.

## Bonos

El Grupo Iberdrola cerró durante el cuarto trimestre dieciséis emisiones por un total equivalente a 1.820 M EUR:

- A través de su filial en Estados Unidos doce bonos privados por un total de 680 M USD:
  - ocho con carácter verde por un total de 565 M USD con un coste medio equivalente de 5,969% y una vida media de 13 años. Estos fondos se emplearán en la financiación del plan de inversiones del negocio de Redes en Estados Unidos.
  - cuatro bonos por un total de 115 M USD con un coste medio equivalente de 6,217% y una vida media de 12 años.
- A través de su filial Neoenergía cuatro bonos públicos por un total de 2.700 M BRL:
  - Dos bonos de infraestructura públicos verdes que suman 1.200 M BRL con un coste de 6,10% sobre IPCA con vencimientos 2030 (700 M BRL) y 2033 (500 M BRL).
  - Dos bonos públicos que suman 1.500 M BRL con un coste de 1,18% sobre CDI con vencimiento en 2028.

Asimismo, Iberdrola emitió en enero de 2024 un bono híbrido verde por importe de 700 M EUR con un cupón de 4,875% para refinanciar la emisión de marzo 2018, manteniendo así la cartera de bonos híbridos en línea con el plan estratégico.

## Mercado bancario

El Grupo Iberdrola firmó tres préstamos bancarios a través de su filial Neoenergía por un importe total equivalente de 950 M BRL.

Asimismo, Iberdrola ha firmado cuatro líneas de crédito por un importe total equivalente de 5.394 M EUR.

- Una línea de crédito sindicada sostenible por 5.300 M EUR y con vencimiento diciembre de 2028 con opción de extensión por dos años adicionales e introduciendo por primera vez un

indicador de reducción de emisiones de CO2 medido por los tres alcances (1, 2 y 3).

- Tres líneas de crédito a través de su filial Neoenergía todas ellas con vencimiento en diciembre 2026 para ampliar su liquidez y un importe total de 500 M BRL.

A su vez, el Grupo ha extendido el vencimiento de ocho líneas de crédito bilaterales:

- Seis líneas por un total de 1.200 M BRL hasta agosto 2026, a través de su filial Neoenergía.
- Dos líneas por un total de 175 M EUR en la Corporación hasta abril de 2024 y julio 2025, respectivamente.

## Banca de desarrollo y multilateral

Continuando con su estrategia de diversificación de fuentes de financiación, el Grupo Iberdrola firmó en diciembre de 2023 un préstamo con la International Finance Corporation (IFC) por importe de 300 M EUR con vencimiento 2031 para financiar activos renovables en países en vías de desarrollo.

## Financiación estructurada

Asimismo, Avangrid firmó la financiación verde de Vineyard Wind bajo la forma de Tax Equity Investment por un importe total de 1.210 M USD para la monetización de créditos fiscales del parque eólico.

## 9. Calificaciones crediticias

	Moody's			Standard and Poor's			Fitch Ibc		
	Calificación	Perspectiva	Fecha	Calificación	Perspectiva	Fecha	Calificación	Perspectiva	Fecha
Iberdrola S.A.	Baa1	Estable	Marzo 2023	BBB+	Estable	Oct 2023	BBB+	Estable	Marzo 2023
Iberdrola Finance Ireland Ltd <sup>(*)</sup>	Baa1	Estable	Marzo 2023	BBB+	Estable	Oct 2023	BBB+	Estable	Marzo 2023
Iberdrola Finanzas S.A.U. <sup>(*)</sup>	Baa1	Estable	Marzo 2023	BBB+	Estable	Oct 2023	BBB+	Estable	Marzo 2023
Iberdrola International B.V. <sup>(*)</sup>	Baa1	Estable	Marzo 2023	BBB+	Estable	Oct 2023	BBB+	Estable	Marzo 2023
Avangrid	Baa2	Estable	Nov 2022	BBB+	Estable	Dic 2023	BBB+	Estable	Marzo 2023
CMP	A2	Estable	Enero 2023	A	Estable	Ago 2023	BBB+	Estable	Marzo 2023
NYSEG	Baa1	Estable	Nov 2023	A-	Estable	Sep 2023	BBB+	Estable	Marzo 2023
RG&E	Baa1	Estable	Nov 2023	A-	Estable	Sep 2023	BBB+	Estable	Marzo 2023
UI	Baa1	Estable	Sep 2023	A-	Negativo	Sep 2023	A-	Estable	Marzo 2023
CNG	A2	Estable	Marzo 2023	A	Negativo	Sep 2023	A-	Estable	Marzo 2023
SCG	A3	Estable	Marzo 2023	A-	Desarrollo	Sep 2023	A-	Estable	Marzo 2023
BGC	A3	Estable	Abril 2023	BBB+	Estable	Mayo 2023	A-	Estable	Marzo 2023
Scottish Power Ltd	Baa1	Estable	Abril 2023	BBB+	Estable	Dic 2023	BBB+	Estable	Feb. 2023
Scottish Power UK Plc	Baa1	Estable	Abril 2023	BBB+	Estable	Dic 2023	BBB+	Estable	Feb. 2023
Scottish Power Energy Networks Holdings Ltd				BBB+	Estable	Dic 2023			
SP Transmission plc	Baa1	Estable	Abril 2023	BBB+	Estable	Dic 2023			
SP Manweb plc	Baa1	Estable	Abril 2023	BBB+	Estable	Dic 2023			
SP Distribution plc	Baa1	Estable	Abril 2023	BBB+	Estable	Dic 2023			
ScottishPower Energy Management Ltd.	Baa1	Estable	Abril 2023	BBB+	Estable	Dic 2023			
ScottishPower Energy Retail Ltd.	Baa1	Estable	Abril 2023	BBB+	Estable	Dic 2023			
ScottishPower Renewables (WODS) Limited	Baa1	Estable	Abril 2023						
Neoenergía				BB	Estable	Dic 2023			
Elektro				BB	Estable	Dic 2023			
Coelba				BB	Estable	Dic 2023			
Pernambuco				BB	Estable	Dic 2023			
Cosern				BB	Estable	Dic 2023			
Neoenergía (Escala nacional)				brAAA	Estable	Dic 2023			
Coelba (Escala nacional)				brAAA	Estable	Dic 2023			
Pernambuco (Escala nacional)				brAAA	Estable	Dic 2023			
Cosern (Escala nacional)				brAAA	Estable	Dic 2023			
Elektro (Escala nacional)				brAAA	Estable	Dic 2023			

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



# Tablas de resultados

## Balance de situación diciembre 2023 *(No auditado)*

M Eur

ACTIVO	Dic. 2023	Dic. 2022	Variación
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES:</b>	<b>126.970</b>	<b>126.889</b>	<b>81</b>
<b>Activo Intangible</b>	<b>20.255</b>	<b>20.118</b>	<b>137</b>
Fondo de comercio	8.375	8.189	186
Otros activos intangibles	11.879	11.929	-50
<b>Inversiones inmobiliarias</b>	<b>431</b>	<b>307</b>	<b>124</b>
<b>Propiedad, planta y equipo</b>	<b>87.821</b>	<b>86.326</b>	<b>1.495</b>
Propiedad, planta y equipo en explotación	73.466	74.813	-1.347
Propiedad, planta y equipo en curso	14.355	11.513	2.841
<b>Activo por derechos de uso</b>	<b>2.488</b>	<b>2.370</b>	<b>118</b>
<b>Inversiones financieras no corrientes</b>	<b>9.740</b>	<b>10.650</b>	<b>-910</b>
Participaciones contabilizadas por el método de participación	1.306	999	307
Cartera de valores no corrientes	29	32	-3
Otras inversiones financieras no corrientes	7.208	5.957	1.250
Instrumentos financieros derivados	1.197	3.661	-2.464
<b>Deudores comerciales y otros activos no corrientes</b>	<b>3.343</b>	<b>4.614</b>	<b>-1.271</b>
<b>Activos por impuestos corrientes</b>	<b>883</b>	<b>736</b>	<b>147</b>
<b>Impuestos diferidos activos</b>	<b>2.009</b>	<b>1.767</b>	<b>242</b>
<b>ACTIVOS CORRIENTES:</b>	<b>23.063</b>	<b>23.225</b>	<b>-163</b>
<b>Activos mantenidos para su enajenación</b>	<b>4.719</b>	<b>166</b>	<b>4.552</b>
<b>Combustible nuclear</b>	<b>278</b>	<b>259</b>	<b>19</b>
<b>Existencias</b>	<b>2.550</b>	<b>2.159</b>	<b>391</b>
<b>Deudores comerciales y otros activos corrientes</b>	<b>10.039</b>	<b>11.220</b>	<b>-1.181</b>
Activos por impuestos corrientes	351	453	-102
Otras cuentas a cobrar a Administraciones Públicas	782	898	-116
Deudores comerciales y otros activos corrientes	8.906	9.869	-963
<b>Inversiones financieras corrientes</b>	<b>2.457</b>	<b>4.813</b>	<b>-2.356</b>
Otras inversiones financieras corrientes	1.679	2.964	-1.285
Instrumentos financieros derivados	778	1.849	-1.071
<b>Efectivo y otros medios equivalentes</b>	<b>3.019</b>	<b>4.608</b>	<b>-1.589</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>150.033</b>	<b>150.114</b>	<b>-82</b>

<b>PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>	<b>Dic. 2023</b>	<b>Dic. 2022</b>	<b>Variación</b>
<b>PATRIMONIO NETO:</b>	<b>60.292</b>	<b>58.114</b>	<b>2.178</b>
<b>De la sociedad dominante</b>	<b>43.111</b>	<b>41.119</b>	<b>1.992</b>
Capital suscrito	4.763	4.772	-9
Ajustes por cambio de valor	2	- 932	934
Otras reservas	37.700	36.840	860
Acciones propias en cartera	- 1.465	- 1.756	292
Diferencias de conversión	- 2.691	- 2.143	-548
Resultado neto del período	4.803	4.339	464
<b>De participaciones no dominantes</b>	<b>8.930</b>	<b>8.745</b>	<b>186</b>
<b>De obligaciones perpetuas subordinadas</b>	<b>8.250</b>	<b>8.250</b>	<b>0</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES:</b>	<b>61.670</b>	<b>63.161</b>	<b>-1.491</b>
<b>Subvenciones de capital</b>	<b>1.136</b>	<b>1.247</b>	<b>-111</b>
<b>Instalaciones cedidas y financiadas por terceros</b>	<b>6.021</b>	<b>5.673</b>	<b>349</b>
<b>Provisiones no corrientes</b>	<b>4.536</b>	<b>4.225</b>	<b>311</b>
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	1.456	1.226	229
Otras provisiones	3.081	2.999	82
<b>Pasivos financieros no corrientes</b>	<b>41.775</b>	<b>44.216</b>	<b>-2.441</b>
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	36.319	36.128	191
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	561	576	-15
Instrumentos financieros derivados	1.285	3.690	-2.405
Arrendamientos	2.408	2.287	121
Otros pasivos financieros no corrientes	1.202	1.534	-332
<b>Otros pasivos no corrientes</b>	<b>435</b>	<b>309</b>	<b>126</b>
<b>Pasivos por impuestos corrientes</b>	<b>387</b>	<b>362</b>	<b>26</b>
<b>Impuestos diferidos pasivos</b>	<b>7.379</b>	<b>7.129</b>	<b>250</b>
<b>PASIVOS CORRIENTES:</b>	<b>28.071</b>	<b>28.840</b>	<b>-769</b>
<b>Pasivos vinculados con activos mantenidos para su enajenación</b>	<b>1.097</b>	<b>27</b>	<b>1.069</b>
<b>Provisiones corrientes</b>	<b>920</b>	<b>922</b>	<b>-3</b>
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	40	42	-2
Otras provisiones	880	881	-1
<b>Pasivos financieros corrientes</b>	<b>23.119</b>	<b>25.079</b>	<b>-1.960</b>
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	11.959	10.458	1.501
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	110	87	23
Instrumentos financieros derivados	1.352	3.398	-2.046
Arrendamientos	184	151	33
Acreedores comerciales	5.112	5.927	-815
Otros pasivos financieros corrientes	4.403	5.058	-656
<b>Otros pasivos corrientes</b>	<b>2.935</b>	<b>2.811</b>	<b>124</b>
Pasivos por impuestos corrientes	332	156	176
Otras cuentas a pagar a Administraciones Públicas	1.303	1.262	41
Otros pasivos corrientes	1.300	1.393	-94
<b>TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>	<b>150.033</b>	<b>150.114</b>	<b>-82</b>

**Nota:** “En el Estado consolidado de situación financiera a 31 de diciembre de 2023, el Grupo Iberdrola ha decidido presentar los activos por impuestos diferidos y los pasivos por impuestos diferidos compensados por Grupos fiscales. En este sentido y en aplicación de la NIC 8 “Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores” se re-expresa la información comparativa correspondiente al 31 de diciembre de 2022”

## Cuenta de Pérdidas y Ganancias (*No auditado*)

M Eur

	dic.-23	dic.-22	%
<b>INGRESOS</b>	<b>49.334,9</b>	<b>53.949,4</b>	<b>(8,6)</b>
APROVISIONAMIENTOS	(26.033,4)	(33.750,0)	(22,9)
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>23.301,5</b>	<b>20.199,4</b>	<b>15,4</b>
<b>GASTO OPERATIVO NETO</b>	<b>(6.136,3)</b>	<b>(5.209,1)</b>	<b>17,8</b>
Personal	(3.823,6)	(3.364,7)	13,6
Trabajos para el inmovilizado	863,5	846,9	2,0
Servicio exterior	(3.999,9)	(3.601,9)	11,1
Otros resultados de explotación	823,8	910,6	(9,5)
<b>TRIBUTOS</b>	<b>(2.747,9)</b>	<b>(1.762,2)</b>	<b>55,9</b>
<b>EBITDA</b>	<b>14.417,4</b>	<b>13.228,1</b>	<b>9,0</b>
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(5.444,3)	(5.244,1)	3,8
<b>EBIT</b>	<b>8.973,1</b>	<b>7.983,9</b>	<b>12,4</b>
<b>Gastos Financieros</b>	<b>(3.721,9)</b>	<b>(3.042,0)</b>	<b>22,3</b>
<b>Ingresos Financieros</b>	<b>1.535,2</b>	<b>1.204,5</b>	<b>27,5</b>
<b>RDO. FINANCIERO</b>	<b>(2.186,6)</b>	<b>(1.837,5)</b>	<b>19,0</b>
<b>RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN</b>	<b>217,8</b>	<b>74,5</b>	<b>192,5</b>
<b>BAI</b>	<b>7.004,2</b>	<b>6.220,9</b>	<b>12,6</b>
Impuesto sobre sociedades	(1.610,0)	(1.161,3)	38,6
Minoritarios	(591,5)	(720,9)	(18,0)
<b>BENEFICIO NETO</b>	<b>4.802,8</b>	<b>4.338,6</b>	<b>10,7</b>

## Cuenta de Resultados por Negocios (No auditada)

M Eur

dic-23	Redes	Producción de Electricidad y Clientes <sup>(*)</sup>	Otros Negocios	Corporación y ajustes <sup>(*)</sup>
Cifra de Negocios	18.363,1	31.683,3	44,2	(755,7)
Aprovisionamientos	(8.386,9)	(18.227,5)	(113,2)	694,2
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>9.976,2</b>	<b>13.455,8</b>	<b>(-69,0)</b>	<b>(61,5)</b>
<b>GASTOS OPERATIVOS NETOS</b>	<b>(3.230,4)</b>	<b>(2.860,4)</b>	<b>(14,0)</b>	<b>(31,5)</b>
Personal	(2.114,3)	(1.152,3)	(11,3)	(545,7)
Trabajos para el inmovilizado	608,0	243,8	-	11,6
Servicio Exterior	(2.233,1)	(2.332,5)	(5,8)	571,5
Otros resultados de explotación	508,9	380,6	3,1	(68,8)
<b>TRIBUTOS</b>	<b>(734,8)</b>	<b>(1.994,2)</b>	<b>(,6)</b>	<b>(18,3)</b>
<b>EBITDA</b>	<b>6.011,0</b>	<b>8.601,2</b>	<b>(83,7)</b>	<b>(111,2)</b>
Amortiz. y Provisiones	(2.526,2)	(2.778,1)	(18,4)	(121,6)
<b>EBIT / B° Explotación</b>	<b>3.484,8</b>	<b>5.823,1</b>	<b>(102,1)</b>	<b>(232,8)</b>
Resultado Financiero	(1.330,3)	(572,8)	10,7	(294,3)
De sociedades por el método de participación	19,6	228,3	(30,0)	-
<b>B.A.I.</b>	<b>2.174,1</b>	<b>5.478,6</b>	<b>(121,4)</b>	<b>(527,1)</b>
I.S. y minoritarios	(662,9)	(1.745,9)	17,6	189,8
<b>Beneficio Neto</b>	<b>1.511,2</b>	<b>3.732,7</b>	<b>(103,8)</b>	<b>(337,3)</b>

(\*) Nota: A pesar de que el sujeto pasivo sobre el que se aplica el gravamen del 1,2% sobre ventas en España es Iberdrola, S.A., con el fin de un mejor análisis, se incluye dentro del negocio de Producción y Electricidad en España al ser el único negocio afectado por dicho gravamen

M Eur

dic-22	Redes	Producción de Electricidad y Clientes	Otros Negocios	Corporación y ajustes
Ingresos	18.355,4	36.294,0	42,1	(742,0)
Aprovisionamientos	(8.446,6)	(25.971,5)	(21,5)	689,5
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>9.908,8</b>	<b>10.322,5</b>	<b>20,6</b>	<b>(52,5)</b>
<b>GASTOS OPERATIVOS NETOS</b>	<b>(2.637,8)</b>	<b>(2.617,5)</b>	<b>(10,5)</b>	<b>56,7</b>
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)	(2.144,8)	(4,2)	528,9
Otros resultados de explotación	621,8	332,9	3,9	(48,0)
<b>TRIBUTOS</b>	<b>(745,1)</b>	<b>(1.005,8)</b>	<b>(0,7)</b>	<b>(10,6)</b>
<b>EBITDA</b>	<b>6.525,8</b>	<b>6.699,2</b>	<b>9,4</b>	<b>(6,4)</b>
Amortiz. y Provisiones	(2.374,5)	(2.736,2)	(10,9)	(122,6)
<b>EBIT / B° Explotación</b>	<b>4.151,3</b>	<b>3.963,1</b>	<b>(1,4)</b>	<b>(129,0)</b>
Resultado Financiero	(913,4)	(435,9)	2,3	(490,5)
De sociedades por el método de participación	12,6	150,9	(89,1)	-
<b>B.A.I.</b>	<b>3.250,5</b>	<b>3.678,0</b>	<b>(88,2)</b>	<b>(619,5)</b>
I.S. y minoritarios	(1.065,4)	(945,0)	(5,1)	133,2
<b>Beneficio Neto</b>	<b>2.185,1</b>	<b>2.733,0</b>	<b>(93,3)</b>	<b>(486,3)</b>

## Negocio de Redes (No auditado)

M Eur

Dic-23	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	1.939,5	1.772,9	5.977,2	8.674,5
Aprovisionamientos	(6,5)	(114,8)	(2.228,2)	(6.037,2)
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>1.933,0</b>	<b>1.658,1</b>	<b>3.749,0</b>	<b>2.637,2</b>
<b>GASTOS OPERATIVOS NETOS</b>	<b>(289,4)</b>	<b>(304,3)</b>	<b>(1.832,9)</b>	<b>(804,9)</b>
Personal	(339,0)	(291,5)	(991,6)	(492,2)
Trabajos para el inmovilizado	133,2	180,0	293,9	-
Servicio Exterior	(292,9)	(261,8)	(1.262,4)	(416,1)
Otros resultados de explotación	209,3	69,1	127,2	103,4
TRIBUTOS	(90,9)	(122,0)	(515,7)	(6,2)
<b>EBITDA</b>	<b>1.552,7</b>	<b>1.231,8</b>	<b>1.400,3</b>	<b>1.826,1</b>
Amortizaciones, provisiones y otras	(654,0)	(416,6)	(873,5)	(582,1)
<b>EBIT / B° Explotación</b>	<b>898,7</b>	<b>815,2</b>	<b>526,9</b>	<b>1.244,0</b>
Resultado Financiero	(80,5)	(290,8)	(142,1)	(816,9)
De sociedades por el método participación	1,3	-	12,8	5,5
<b>BENEFICIO ANTES IMPUESTOS</b>	<b>819,5</b>	<b>524,4</b>	<b>397,6</b>	<b>432,7</b>
Impuesto sociedades y minoritarios	(126,9)	(151,6)	(166,6)	(217,8)
<b>BENEFICIO NETO</b>	<b>692,6</b>	<b>372,8</b>	<b>230,9</b>	<b>214,8</b>

dic-22	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	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)
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>1.909,1</b>	<b>1.415,2</b>	<b>3.939,4</b>	<b>2.645,8</b>
<b>GASTOS OPERATIVOS NETOS</b>	<b>(220,6)</b>	<b>(208,7)</b>	<b>(1.504,3)</b>	<b>(705,0)</b>
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)
<b>EBITDA</b>	<b>1.608,0</b>	<b>1.093,3</b>	<b>1.888,7</b>	<b>1.935,9</b>
Amortizaciones, provisiones y otras	(634,6)	(401,3)	(818,0)	(520,6)
<b>EBIT / B° Explotación</b>	<b>973,4</b>	<b>691,9</b>	<b>1.070,7</b>	<b>1.415,3</b>
Resultado Financiero	(44,4)	(157,9)	(120,8)	(590,3)
De sociedades por el método participación	2,4	-	10,3	-
<b>BENEFICIO ANTES IMPUESTOS</b>	<b>931,4</b>	<b>534,0</b>	<b>960,2</b>	<b>824,9</b>
Impuesto sociedades y minoritarios	(154,3)	(107,4)	(386,0)	(417,6)
<b>BENEFICIO NETO</b>	<b>777,1</b>	<b>426,7</b>	<b>574,1</b>	<b>407,3</b>

## Negocio de Producción de Electricidad y Clientes (No auditado)

M Eur

dic-23	ESPAÑA <sup>(*)</sup>	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MEXICO	BRASIL	RDM <sup>(*)</sup>
Ingresos	16.512,5	9.244,4	1.373,5	3.010,9	739,1	1.006,7
Aprovisionamientos	(9.502,5)	(6.140,0)	(254,4)	(1.879,7)	(296,4)	(361,8)
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>7.010,0</b>	<b>3.104,4</b>	<b>1.119,1</b>	<b>1.131,3</b>	<b>442,7</b>	<b>644,9</b>
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(1.122,8)	(708,3)	(376,8)	(340,0)	(94,4)	(212,7)
Personal	(521,6)	(170,8)	(244,4)	(76,1)	(37,5)	(101,9)
Trabajos para el inmovilizado	67,9	36,5	57,0	7,3	3,4	59,2
Servicio Exterior	(970,8)	(637,9)	(270,1)	(288,3)	(54,5)	(177,7)
Otros resultados de explotación	301,7	63,9	80,7	17,0	(5,8)	7,7
TRIBUTOS	(1.610,6)	(309,3)	(56,3)	(5,6)	(0,4)	(12,1)
<b>EBITDA</b>	<b>4.276,6</b>	<b>2.086,8</b>	<b>686,0</b>	<b>785,6</b>	<b>347,9</b>	<b>420,1</b>
Amortizaciones, provisiones y otras	(1.018,0)	(733,3)	(591,5)	(139,3)	(102,7)	(194,7)
<b>EBIT / B° Explotación</b>	<b>3.258,7</b>	<b>1.353,6</b>	<b>94,5</b>	<b>646,3</b>	<b>245,3</b>	<b>225,4</b>
Resultado Financiero	(161,3)	46,6	(72,4)	(299,8)	(44,0)	(41,9)
De sociedades por método participación	9,4	1,3	(8,0)	-	232,0	(6,4)
<b>BENEFICIO ANTES IMPUESTOS</b>	<b>3.106,8</b>	<b>1.401,4</b>	<b>14,1</b>	<b>346,5</b>	<b>433,3</b>	<b>177,1</b>
Impuesto sociedades y minoritarios	(824,3)	(448,6)	11,2	(160,8)	(210,6)	(111,9)
<b>BENEFICIO NETO</b>	<b>2.282,4</b>	<b>952,8</b>	<b>25,3</b>	<b>185,6</b>	<b>222,7</b>	<b>65,1</b>

(\*) Nota: A pesar de que el sujeto pasivo sobre el que se aplica el gravamen del 1,2% sobre ventas en España es Iberdrola, S.A., con el fin de un mejor análisis, se incluye dentro del negocio de Producción y Electricidad en España al ser el único negocio afectado por dicho gravamen.

M Eur

dic-22	ESPAÑA	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MEXICO	BRASIL	RDM <sup>(*)</sup>
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)
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>5.340,5</b>	<b>1.635,8</b>	<b>1.120,5</b>	<b>1.157,8</b>	<b>465,4</b>	<b>602,3</b>
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(1.108,3)	(653,3)	(344,0)	(297,1)	(63,3)	(150,9)
Personal	(466,1)	(167,8)	(224,5)	(64,1)	(34,4)	(76,0)
Trabajos para el inmovilizado	71,4	28,8	44,5	10,9	3,6	48,9
Servicio Exterior	(903,5)	(586,7)	(246,6)	(277,3)	(45,2)	(149,2)
Otros resultados de explotación	189,8	72,4	82,6	33,4	12,8	25,5
TRIBUTOS	(773,1)	(146,9)	(54,8)	(6,5)	(0,4)	(24,1)
<b>EBITDA</b>	<b>3.459,1</b>	<b>835,6</b>	<b>721,7</b>	<b>854,2</b>	<b>401,7</b>	<b>427,3</b>
Amortizaciones, provisiones y otras	(1.029,2)	(605,5)	(617,3)	(237,3)	(88,1)	(159,5)
<b>EBIT / B° Explotación</b>	<b>2.429,9</b>	<b>230,1</b>	<b>104,4</b>	<b>616,9</b>	<b>313,6</b>	<b>267,7</b>
Resultado Financiero	(27,3)	(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)
<b>BENEFICIO ANTES IMPUESTOS</b>	<b>2.433,9</b>	<b>204,0</b>	<b>258,8</b>	<b>395,3</b>	<b>162,1</b>	<b>221,7</b>
Impuesto sociedades y minoritarios	(638,9)	(127,8)	61,3	(58,6)	(88,5)	(91,8)
<b>BENEFICIO NETO</b>	<b>1.795,0</b>	<b>76,1</b>	<b>320,1</b>	<b>336,6</b>	<b>73,6</b>	<b>129,9</b>

## Resultados por Países (No auditado)

M Eur

dic-23	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	MÉXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	18.335,5	10.813,8	7.350,7	3.010,9	8.994,7	1.006,7
Aprovisionamientos	(9.438,7)	(6.085,0)	(2.482,7)	(1.879,7)	(5.916,3)	(336,6)
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>8.896,7</b>	<b>4.728,8</b>	<b>4.868,0</b>	<b>1.131,3</b>	<b>3.078,4</b>	<b>670,1</b>
<b>GASTOS OPERATIVOS NETOS</b>	<b>(1.384,2)</b>	<b>(941,0)</b>	<b>(2.223,1)</b>	<b>(330,1)</b>	<b>(948,8)</b>	<b>(220,0)</b>
Personal	(979,4)	(534,3)	(1.341,5)	(94,1)	(543,3)	(107,1)
Trabajos para el inmovilizado	203,6	217,8	350,9	7,3	3,4	59,2
Servicio Exterior	(1.161,2)	(767,0)	(1.437,4)	(259,4)	(506,3)	(183,2)
Otros resultados de explotación	552,7	142,5	205,0	16,1	97,4	11,1
<b>TRIBUTOS</b>	<b>(1.702,7)</b>	<b>(434,7)</b>	<b>(578,3)</b>	<b>(6,1)</b>	<b>(6,8)</b>	<b>(12,1)</b>
<b>EBITDA</b>	<b>5.809,8</b>	<b>3.353,1</b>	<b>2.066,7</b>	<b>795,1</b>	<b>2.122,8</b>	<b>438,0</b>

M Eur

dic-22	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	MÉXICO	BRASIL	RoW
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)
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>6.763,3</b>	<b>3.024,9</b>	<b>5.059,9</b>	<b>1.157,8</b>	<b>3.110,8</b>	<b>602,3</b>
<b>GASTOS OPERATIVOS NETOS</b>	<b>(1.295,5)</b>	<b>(803,3)</b>	<b>(1.859,1)</b>	<b>(288,0)</b>	<b>(819,7)</b>	<b>(136,4)</b>
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
<b>TRIBUTOS</b>	<b>(855,3)</b>	<b>(263,0)</b>	<b>(600,4)</b>	<b>(7,1)</b>	<b>(5,5)</b>	<b>(24,1)</b>
<b>EBITDA</b>	<b>4.612,4</b>	<b>1.958,5</b>	<b>2.600,4</b>	<b>862,7</b>	<b>2.285,5</b>	<b>441,8</b>



## Resultados trimestrales

	M Eur			
	ENE-MAR 2023	ABR-JUN 2023	JUL-SEPT 2023	OCT-DIC 2023
<b>INGRESOS</b>	<b>15.460,6</b>	<b>10.802,6</b>	<b>10.929,8</b>	<b>12.141,9</b>
APROVISIONAMIENTOS	(8.752,1)	(5.387,5)	(5.853,7)	(6.040,0)
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>6.708,5</b>	<b>5.415,1</b>	<b>5.076,1</b>	<b>6.101,8</b>
<b>GASTOS OPERATIVOS NETOS</b>	<b>(1.464,8)</b>	<b>(1.440,4)</b>	<b>(1.435,3)</b>	<b>(1.795,7)</b>
Personal	(898,8)	(925,2)	(905,6)	(1.094,0)
Trabajos para el inmovilizado	184,4	223,2	216,9	239,1
Servicio exterior	(954,2)	(895,9)	(959,2)	(1.190,7)
Otros resultados de explotación	203,8	157,5	212,6	249,9
<b>TRIBUTOS</b>	<b>(1.179,2)</b>	<b>(478,4)</b>	<b>(418,4)</b>	<b>(671,9)</b>
<b>EBITDA</b>	<b>4.064,5</b>	<b>3.496,2</b>	<b>3.222,4</b>	<b>3.634,3</b>
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(1.326,5)	(1.323,2)	(1.320,5)	(1.474,1)
<b>EBIT</b>	<b>2.738,0</b>	<b>2.173,0</b>	<b>1.901,9</b>	<b>2.160,1</b>
Gastos Financiero	(1.036,2)	(909,6)	(911,2)	(864,8)
Ingreso Financiero	526,1	292,0	373,0	344,1
<b>RDO. FINANCIERO</b>	<b>(510,1)</b>	<b>(617,6)</b>	<b>(538,2)</b>	<b>(520,7)</b>
<b>RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN</b>	<b>3,4</b>	<b>(9,1)</b>	<b>218,3</b>	<b>5,2</b>
<b>BAI</b>	<b>2.231,3</b>	<b>1.546,4</b>	<b>1.581,9</b>	<b>1.644,7</b>
Impuesto sobre sociedades	(591,9)	(423,8)	(296,2)	(298,0)
Minoritarios	(154,0)	(87,2)	(169,4)	(180,9)
<b>BENEFICIO NETO</b>	<b>1.485,4</b>	<b>1.035,3</b>	<b>1.116,3</b>	<b>1.165,8</b>
	<b>ENE-MAR 2022</b>	<b>ABR-JUN 2022</b>	<b>JUL-SEPT 2022</b>	<b>OCT-DIC 2022</b>
<b>INGRESOS</b>	<b>12.150,0</b>	<b>12.279,9</b>	<b>13.473,3</b>	<b>16.046,2</b>
APROVISIONAMIENTOS	(7.464,6)	(7.096,5)	(8.686,3)	(10.502,7)
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>4.685,4</b>	<b>5.183,4</b>	<b>4.787,1</b>	<b>5.543,5</b>
<b>GASTO OPERATIVO NETO</b>	<b>(1.151,3)</b>	<b>(1.340,5)</b>	<b>(1.299,6)</b>	<b>(1.417,7)</b>
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
<b>TRIBUTOS</b>	<b>(583,2)</b>	<b>(350,0)</b>	<b>(402,2)</b>	<b>(426,8)</b>
<b>EBITDA</b>	<b>2.950,9</b>	<b>3.492,9</b>	<b>3.085,2</b>	<b>3.699,0</b>
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(1.203,9)	(1.317,7)	(1.344,1)	(1.378,5)
<b>EBIT</b>	<b>1.747,1</b>	<b>2.175,2</b>	<b>1.741,1</b>	<b>2.320,5</b>
Gastos Financiero	(706,1)	(816,6)	(1.307,3)	(212,0)
Ingreso Financiero	306,6	300,1	844,2	(246,4)
<b>RDO. FINANCIERO</b>	<b>(399,5)</b>	<b>(516,5)</b>	<b>(463,1)</b>	<b>(458,4)</b>
<b>RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN</b>	<b>215,8</b>	<b>(54,8)</b>	<b>10,4</b>	<b>(97,0)</b>
<b>BAI</b>	<b>1.563,4</b>	<b>1.603,9</b>	<b>1.288,4</b>	<b>1.765,1</b>
Impuesto sobre sociedades	(311,5)	(388,3)	(87,7)	(373,8)
Minoritarios	(193,6)	(198,9)	(172,2)	(156,3)
<b>BENEFICIO NETO</b>	<b>1.058,3</b>	<b>1.016,8</b>	<b>1.028,6</b>	<b>1.235,0</b>

## Estado de origen y aplicación de fondos (*No auditado*)

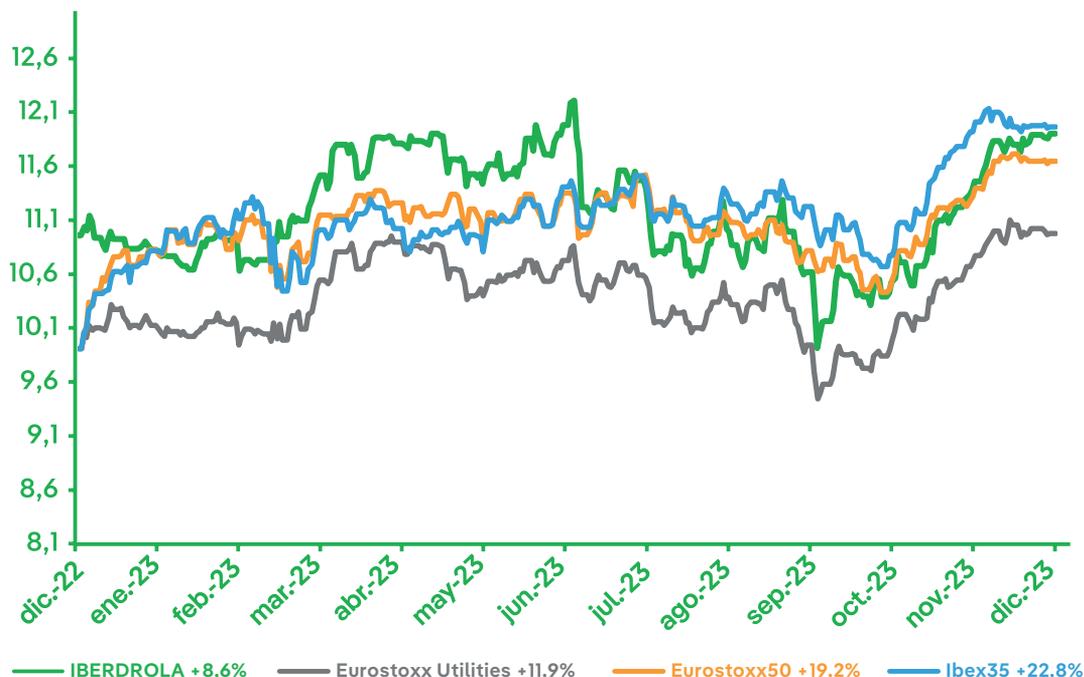
M Eur

	2023	2022
Beneficio Neto	4.803	4.339
Minoritarios	591	721
Amortizaciones y Provisiones	5.444	5.244
Ingresos a Distribuir	-82	-86
Beneficio sociedades equity	-218	-74
Dividendo sociedades equity	72	67
Actualización Financiera Provisiones	177	109
Deducibilidad Fiscal Fondo de Comercio	71	71
Sentencia Canon y atípicos	-	826
Efectos tipos diferidos	156	-
Sentencias Bono social y combustible nuclear	82	-93
<b>FFO</b>	<b>11.096</b>	<b>11.123</b>
<b>Pago de dividendos accionistas Ibe</b>	<b>-949</b>	<b>-890</b>
Inversiones Brutas	-11.382	-10.730
Desinversiones	766	752
Inversión autocartera	-2.196	-1.687
Perímetro de consolidación	252	-
Diferencias de conversión	27	-1.084
Otras variaciones	-1.697	-2.114
<b>Disminución/(Aumento) en deuda neta</b>	<b>-4.083</b>	<b>-4.630</b>



# Evolución bursátil

## Evolución bursátil Iberdrola vs Índices



## La acción de Iberdrola

	12M 2023	12M 2022
Número de acciones en circulación	6.350.278.000	6.362.094.000
Cotización cierre del periodo	11,8700	10,9300
Cotización media periodo	11,1609	10,2090
Volumen medio diario	11.714.666	14.507.367
Volumen máximo (20-10-2023 / 21-10-2022)	48.932.871	82.592.287
Volumen mínimo (04-09-2023 / 17-05-2022)	3.926.418	5.239.815
Dividendos pagados (€)	0,501	0,449
A cuenta bruto (31-01-2023 / 02-02-2022) <sup>(1)</sup>	0,180	0,170
Complementario bruto (28-07-2023 / 29-07-2022) <sup>(1)</sup>	0,316	0,274
Involucración (03-05-2023 / 20-06-2022)	0,005	0,005
Rentabilidad por dividendo <sup>(2)</sup>	4,22%	4,10%

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

(2) Dividendos pagados en los últimos 12 meses + dividendo de involucración /cotización cierre del periodo.



# Regulación

## Regulación Unión Europea

A lo largo de 2023 ha concluido la tramitación de la mayor parte de las propuestas comprendidas en el **paquete legislativo Fit for 55**, iniciada en julio de 2021, y cuya meta es definir objetivos y herramientas con horizonte 2030 que sean consistentes con la neutralidad climática en 2050.

Por otro lado, la Comisión ha desarrollado nuevas propuestas en dos áreas de gran relevancia.

Asimismo, en Bruselas se han discutido otras iniciativas de gran relevancia, como las propuestas enmarcadas en el **Plan Industrial del Pacto Verde para la Era de la Neutralidad Climática**, respuesta de la Unión Europea a la Ley de Reducción de la Inflación de los EE. UU. (que subsidia fuertemente a la industria para la transición energética en Norteamérica) y el **ajuste en el diseño de mercado de electricidad**, relacionado tanto con las fuertes necesidades de inversión para la transición, como con la necesidad de buscar una salida armonizada tras la experiencia de la crisis de Ucrania y su impacto sobre los precios energéticos.

Los objetivos principales de la reforma del diseño de mercado eléctrico son: a) facilitar la **contratación libre a plazo** de las energías renovables y su integración en el mercado con apoyos a través de **contratos por diferencias**, b) incrementar la **liquidez de los mercados a plazo**, c) promover la **flexibilidad vía participación de la demanda** e inversiones en almacenamiento, y d) fomentar la **inversión en redes con carácter anticipatorio**. Al término de 2023 se ha alcanzado un **acuerdo político entre el Consejo y el Parlamento sobre el diseño de mercado**, que deberá ratificarse formalmente y publicarse en el DOUE en los primeros meses de 2024.

De entre las normas europeas publicadas en el Diario Oficial de la Unión Europea el último trimestre de 2023, destacan:

1. Energías renovables e hidrógeno:
  - **Directiva (UE) 2023/2413 de 18 de octubre de 2023**, que actualiza el marco europeo

sobre energías renovables. Incrementa la ambición del objetivo de renovables del **32% vinculante al 42,5% vinculante (+ 2,5% adicional indicativo) en 2030**. Se incrementa la ambición en el transporte, y se crean nuevos objetivos de aumento de renovables en la industria y en la edificación.

2. Eficiencia energética:
  - **Directiva (UE) 2023/1791, de 13 de septiembre de 2023** relativa a la eficiencia energética, que establece un objetivo vinculante en la UE a 2030, de **ahorro en el consumo energético final del 21,2% sobre 2021** (24,3% indicativo sobre consumo energético primario) **y fomenta la electrificación**.
3. Movilidad:
  - **Reglamento (UE) 2023/1804, de 13 de septiembre de 2023**, relativo a la implantación de una infraestructura para los combustibles alternativos, que establece **objetivos nacionales en instalaciones de recarga en carreteras, puertos y aeropuertos**; abarca recarga eléctrica, hidrógeno y GNL.
4. Finanzas sostenibles:
  - **Reglamento (UE) 2023/2631, de 22 de noviembre de 2023**, que establece el estándar para la emisión y registro de los bonos verdes europeos.
  - **Reglamento delegado (UE) 2023/2772 de la CE, de 31 de julio de 2023**, norma complementaria a la Directiva de reporte de sostenibilidad de las empresas, que establece los estándares necesarios para su aplicación a partir del 1/1/2024.

## Regulación España

**Resolución de 21 de diciembre de 2023, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establecen los valores de los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución de electricidad de aplicación a partir del 1 de enero de 2024:** La cantidad para recuperar

## | Regulación

con los peajes de 2024 asciende a 6.377 M€, que se reparten sobre una previsión de demanda nacional similar a la de 2023 (243 TWh en barras de central). En consecuencia, los precios de los peajes se reducen en promedio un -1,1% con respecto a 2023. Los peajes de transporte se reducen un -10,3% y los de distribución aumentan +2,8%. En promedio, se reduce el término de potencia (-3,0%) y se incrementa el de energía (+4,8%).

**Real Decreto-ley 8/2023, de 27 de diciembre, por el que se adoptan medidas para afrontar las consecuencias económicas y sociales derivadas de los conflictos en Ucrania y Oriente Próximo, así como para paliar los efectos de la sequía:** no se extiende el mecanismo de minoración establecido por el Real Decreto-Ley 17/2021 finalizando en diciembre de 2023 conforme al acuerdo europeo de diseño de mercado. Se vuelve a aplicar el impuesto a la generación eléctrica (IVPEE) al 7%, con una reducción del 50% en el primer trimestre y del 25% en el segundo trimestre. Se mantiene el gravamen especial sobre ventas de las energéticas, pero con la posibilidad de deducir inversiones estratégicas en descarbonización industrial. Se incrementa el IVA a la electricidad al 10% durante todo el 2024 (el gas solo hasta el 31 de marzo de 2024). Se incrementa escalonadamente el impuesto eléctrico a lo largo del año hasta volver a niveles precrisis. Alargan los hitos prefijados para la construcción de las renovables con permiso de accesos y conexión concedidos.

## | Regulación Reino Unido

**Ley de Energía:** el proyecto de ley de energía (introducida por el Parlamento en el verano de 2022) fue aprobado el 26 de octubre de 2023. Las principales disposiciones de la misma son: (i) promover la producción de hidrógeno con bajas emisiones de carbono facilitando la introducción de un nuevo modelo de apoyo a las empresas y una posible tasa de financiación para ello a los transportistas de gas (ii) establecer un nuevo operador independiente del sistema (Futuro Operador del Sistema), que se encargue de la supervisión estratégica de

los sistemas de electricidad y gas durante la transición a cero emisiones netas, (iii) otorgar poderes para imponer una nueva obligación a los fabricantes de calderas de combustibles fósiles para que aumenten su producción de bombas de calor, y (iv) fomentar el aumento de la competencia en las redes eléctricas terrestres. En las siguientes fases del Proyecto de ley, el gobierno incorporó algunas propuestas que impondrán un nuevo deber de “Net Zero” al regulador del sector Ofgem (Office of Gas and Electricity Markets), por las que se le obliga legalmente a alcanzar el objetivo de emisiones netas cero en 2050 conforme a lo dispuesto en la Ley de Cambio Climático de 2008 y, además, cumplir los presupuestos quinquenales de carbono fijados en esa legislación.

**Límite aplicable a las tarifas:** En virtud de lo dispuesto por la ley doméstica del gas y electricidad de 2018 (denominada “Tariff Cap”), 1 de enero de 2019, Ofgem introdujo un nuevo límite aplicable a las tarifas, incluyendo la SVT (tarifa variable estándar o Standard Variable Tariff). El límite aplicable a las tarifas se ajustaba inicialmente cada seis meses, pero con el objetivo de mitigar la volatilidad del mercado Ofgem decidió adoptar una nueva metodología ajustando trimestralmente el límite máximo durante el último año. El precio a pagar por los consumidores ha sido limitado por el gobierno a través del “Energy Price Guarantee o EPG”, que expirará en marzo de 2024.

Ofgem se ha comprometido a buscar una forma de igualar las tarifas de los contadores de débito directo y las de los contadores de prepago a partir de abril de 2024 y está actualmente realizando una consulta para implantar un mecanismo de nivelación/ reconciliación para lograrlo y así evitar diferencias competitivas entre compañías eléctricas. El próximo anuncio sobre límite aplicable tendrá lugar el 23 de febrero e incluirá una decisión de Ofgem sobre un límite adicional para los incobrables contraídos entre abril de 2022 y marzo de 2024. Además, en mayo 2023 Ofgem inició una revisión de los costes operativos reconocibles en las tarifas que continúa actualmente.

**Contratos por diferencias:** Como parte de su programa anual de adjudicación de contratos por diferencias (CfDs) para la generación de energía a partir de fuentes renovables, el Gobierno está llevando a cabo la quinta ronda de asignación de contratos por diferencias este año (Allocation Round 5), con un plazo inicial de admisión comprendido entre el 30 de marzo y el 24 de abril de 2023 y el plazo de presentación de ofertas en sobre cerrado del 9 al 15 de agosto. La adjudicación se llevó a cabo en dos lotes: el primer lote (Pot 1) para tecnologías renovables “establecidas”, que incluyen la energía eólica marina con cimentación fija, la energía eólica terrestre y la energía solar fotovoltaica; y el segundo lote (Pot 2) para tecnologías renovables “menos establecidas”, que incluye la eólica marina flotante. Los resultados de la subasta AR5 fueron anunciados el 8 de septiembre con una capacidad adjudicada que ascendió a 3,7 GW: 1,9 GW solar fotovoltaica a un precio adjudicado de £47/MWh, y 1,48 GW de eólica terrestre a un precio de £52.29/MWh (ASP (Average Selling Price) £53/MWh) en el Pot 1; por su parte, 53 MW de energía mareomotriz a un precio de £198/MWh (ASP £202/MWh) y 12MW de geotérmica a un ASP de £119/MWh en el Pot 2. (Todo en precios de 2012). No se presentó ninguna oferta de eólica marina fija o flotante. Se utilizó la totalidad del presupuesto asignado a cada lote. El gobierno tiene previsto celebrar la próxima subasta (CfD Allocation Round 6) en 2024 y el 16 de noviembre de 2023 publicó una serie de “parámetros base” para la nueva subasta (Allocation Round 6). Estos parámetros incluían un precio medio mucho mayor (ASP de £73/MWh (en precios de 2012) para la eólica marina de cimentación fija (lo cual supone un aumento de un 66% del ASP de la Allocation Round 5), así como la reintroducción de un lote separado (Pot 3) en la próxima subasta para eólica marina de cimentación fija. Estos cambios se implementaron con el objetivo de conseguir dar un impulso al desarrollo de la eólica marina y avanzar en el objetivo del gobierno de alcanzar 50GW de eólica marina en 2030. Sin embargo, todavía hay algunos parámetros de la futura subasta que deberán ser publicados en 2024, antes de la Allocation Round 6.

**Impuesto a las empresas de generación de electricidad:** el 1 de enero de 2023 entró en vigor el impuesto a los beneficios extraordinarios de las empresas de generación de electricidad Electricity Generator Levy (EGL), introduciendo un gravamen del 45% sobre los ingresos de mercado procedentes de fuentes de generación renovable y nuclear que superen un valor de referencia anual de 75 £/MWh indexado al IPC hasta el 31 de marzo de 2028. En el Proyecto de ley de finanzas de otoño (Autumn Statement) el canciller anunció que el gobierno británico introduciría una excepción a este gravamen para aquellos “proyectos nuevos” para los que se tome una decisión de inversión a partir del 22 de noviembre de 2023. Se espera que esta excepción se regule en la actual Ley de Finanzas (Finance Bill).

**Reforma del régimen de “Capital Allowances”:** en el presupuesto de primavera de 2023 el ministro de Hacienda introdujo la “desgravación total” de las inversiones en bienes de capital (“capital allowances”) durante un periodo de tiempo determinado, comprendido entre el 1 de abril de 2023 y el 31 de marzo de 2026. Este apoyo a la inversión se extendió en la declaración de otoño de 2023 en la que el ministro anunció que la desgravación total pasaría a ser permanente.

**Marco de Inversión Estratégica Acelerada en Transmisión (ASTI):** en diciembre 2022 Ofgem decidió lanzar un nuevo marco de Inversión Estratégica Acelerada en Transmisión (ASTI). El marco evalúa, financia e incentiva la entrega acelerada de c.20 billones de libras de grandes proyectos estratégicos de transmisión terrestre (en toda Gran Bretaña) necesarios para que el gobierno pueda cumplir su ambición de conectar hasta 50GW de eólica marina a la red en 2030. El objetivo es eliminar las barreras regulatorias y acelerar la entrega de estos proyectos. Además, han decidido eximir de competencia aquellos proyectos incluidos en los planes de inversión de los operadores (*Transmission Owners*) que puedan ser entregados en 2030. En agosto 2023, Ofgem publicó su decisión de modificar las condiciones de la licencia de SPEN con objeto de introducir el citado marco.

**Conexiones a la red:** como respuesta al creciente número de proyectos a la espera de ser conectados a la red, el gobierno británico nombró a Nick Winsor como primer Comisario de Redes Eléctricas del Reino Unido. Su informe, publicado en agosto 2023, concluyó que las nuevas redes eléctricas pueden construirse en la mitad de tiempo que los plazos actuales y confirmó que, aunque será desafiante, la entrega de las redes eléctricas de transmisión es “vital y factible”.

En el informe se incluyen 18 recomendaciones para reducir a 7 años los plazos actuales de entrega de proyectos de infraestructuras de redes de transmisión, con el fin de conseguir más rápidamente la seguridad energética y las emisiones netas cero.

En noviembre de 2023 el gobierno británico publicó el marco de inversión estratégica acelerada en transmisión en respuesta al mencionado informe. El plan de acción pretende reducir a la mitad el tiempo (de 14 a 7 años) en que las redes de transmisión pueden construirse. El plan también establece una serie de recomendaciones para beneficiar a la comunidad, incluyendo la posibilidad de que algunos hogares elegibles puedan disfrutar de descuentos en la factura de hasta £10.000 durante diez años. Además, el plan conjunto del gobierno junto con Ofgem (“*Connections Action Plan*”) establece las reformas que el gobierno estima que permitirán reducir los retrasos de conexión de 5 años a 6 meses y que podrían liberar más de 100 GW de capacidad. La implementación de este plan de acción será supervisada por un nuevo Consejo presidido por Ofgem (*Connections Delivery Board*)

## Regulación EE.UU.

**Ley de Reducción de la Inflación (IRA, por sus siglas en inglés):** en septiembre, el Departamento del Tesoro (el «Tesoro») anunció sus prioridades para las directrices de la Ley de Reducción de la Inflación hasta mediados de 2024. El Tesoro está en proceso de publicar directrices sobre el impuesto de producción de hidrógeno, reglamentos sobre créditos fiscales para cables submarinos y subestaciones

terrestres y estaciones marinas con créditos fiscales de bonificación para «comunidades energéticas» y «contenido nacional» que se espera que se confirmen en algún momento antes de mediados de 2024.

### Nueva York – Revisión de tarifas

El 14 de junio de 2023, NYSEG y RG&E presentaron, junto con el personal de DPS y otras 7 partes (que dieron su apoyo total o parcial), una Propuesta conjunta (la «PC 2023») de acuerdo para un plan de tarifas a tres años con el NYPSC, con todos los ajustes de ingresos necesarios para acomodar las tarifas en vigor a partir del 1 de mayo de 2023 y hasta el 30 de abril de 2026.

La rentabilidad financiera (ROE) permitida en relación con el capital ordinario para NYSEG Electric, NYSEG Gas, RG&E Electric y RG&E Gas es del 9,20 %. La ratio en relación con el capital ordinario para cada rama de negocio es del 48,00 %. La PC 2023 también incluye bandas de reparto de beneficios para beneficios que superen en 50 puntos básicos la ROE del 9,20 %, una relación capital-activo del 50,00 %.

La vista de la PC 2023 concluyó el 18 de julio del 2023. El 12 de octubre de 2023, el NYPSC aprobó la PC 2023 en su totalidad.

### Connecticut

El 25 de agosto de 2023, UI recibió una decisión final por un plazo de un año con nuevas tarifas a partir del 1 de septiembre de 2023. CT PURA determinó que la rentabilidad en relación con el capital permitida adecuada es del 9,10 %, pero redujo la ROE permitida en un total de 47 puntos básicos hasta el 8,63 %, con sujeción a determinadas condiciones y plazos, para abordar problemas de rendimiento y gestión. La ratio en relación con el capital ordinario es del 50,00 %, tal como se solicitó. La decisión final incluye un reparto de los beneficios del 50 % para los beneficios anuales que superen la ROE permitida.

## | Regulación

El 18 de septiembre de 2023, UI presentó una apelación ante el Tribunal Superior de Justicia de Connecticut. No podemos predecir el resultado de este asunto.

El 1 de noviembre de 2023, Connecticut Natural Gas (CNG) y Southern Connecticut Gas (SCG) presentaron revisiones de tarifas ante CT PURA solicitando el aumento de ingresos de 20 M y 41 M de dólares, respectivamente. CNG y SCG basaron sus solicitudes en capas de capital del 55 % y el 53 %, respectivamente, y ambos solicitaron una ROE del 10,2 %. Presentaron ejercicios de prueba del calendario 2022 ajustados a la tarifa del ejercicio que finaliza el 31 de octubre de 2025. Los principales motivos de la solicitud incluyen la recuperación de las inversiones de capital y el aumento de los costes desde la última revisión de tarifas, incluidos los gastos de funcionamiento y de gestión, la depreciación y el impuesto sobre la propiedad. También solicitan mantener sus mecanismos de desacoplamiento de ingresos y reparto de beneficios. Se espera que las nuevas tarifas entren en vigor el 1 de noviembre de 2024. No podemos predecir el resultado de este asunto.

## | Regulación México

### Suministro de último recurso.

En noviembre de 2023 la Comisión Reguladora de Energía (CRE) aprobó el Modelo de Contrato y la Tarifa de Suministro de Último Recurso para Iberdrola Clientes, autorizándola a ofrecer este servicio. El Suministro de Último Recurso es un régimen diseñado para Usuarios Calificados, que establece precios máximos y se ofrece de manera temporal para garantizar la continuidad del servicio eléctrico en situaciones en las que un Suministrador de Servicios Calificados deje de suministrarlos. Antes de esa aprobación, CFE Suministro Básico y CFE Calificados eran los únicos autorizados para brindar este servicio.

## Amparo contra incremento en Tarifas de Porteo estampilla.

En noviembre de 2023, el tribunal competente confirmó el amparo en segunda instancia contra el incremento en las tarifas del porteo estampilla de 2020. Dicho aumento, autorizado por la Comisión Reguladora de Energía (CRE), afectó a las centrales renovables y a la cogeneración eficiente en autoabastecimiento.

## | Regulación Brasil

### Revisión tarifaria – generación, transmisión y distribución

El 28 de marzo ANEEL actualizó los valores de las tasas regulatorias de remuneración (WACC) para las actividades de generación, transmisión y distribución, que serán de aplicación para el periodo comprendido entre marzo de 2023 y febrero de 2024. El WACC (real, después de impuestos) aplicado a las distribuidoras fue del 7,42% (mientras que en 2022 fue de aproximadamente 7,15%); para las actividades de transmisión fue de 7,26%, (vs. 6,93% en 2022).

### Revisiones tarifarias - Neoenergía Coelba y Neoenergía Cosern

El 20 de abril se publicaron las resoluciones n° 3.186/2023 y 3.187/2023 por parte de ANEEL, relativas a las revisiones tarifarias (Revisões Tarifárias Periódicas) de Coelba y Cosern, respectivamente. Ambas revisiones entraron en vigor el 22 de abril, con un efecto promedio de 8,18% para los consumidores de Coelba (6,91% para alta y media tensión y 8,66% para baja tensión) y de 4,26% para los consumidores de Cosern (3,65% para alta y media tensión y 4,45% para baja tensión).

Tanto para Coelba como para Cosern, los factores que más impactaron en el cálculo de la revisión fueron los costes de compra de energía y transporte, además de otros componentes tarifarios que experimentaron variaciones en el último año.

## Aprobación del ajuste tarifario anual de Neoenergía Pernambuco

El 12 de mayo se publicó la resolución n° 3.195/2023, relativa al reajuste tarifario anual para el año 2023 de Pernambuco. El reajuste entró en vigor el 14 de mayo, con efecto medio de 9,02% para los consumidores (10,41% para alta y media tensión y 8,51% para baja tensión). Los factores que más impactaron en el cálculo del reajuste fueron los costes de compra de energía y transporte, además de otros componentes tarifarios que experimentaron variaciones.

## Revisión tarifaria periódica de transmisión

El 4 de julio de 2023 ANEEL publicó la resolución n° 3.216, que establece los ingresos anuales regulatorios permitidos (Receita Anual Permitida o RAP) para el periodo 2023-2024.

El 12 de diciembre se publicó la orden Despacho n° 4.675/2023 que contempla la valoración de los recursos administrativos interpuestos durante la fase de Resolução Homologatória ANEEL 3.216, de 4 de julio de 2023 que establece los ingresos anuales regulatorios permitidos (RAP) de las transmisoras para el periodo 2023-2024. El valor del RAP fue modificado a 5,56%. Los principales motivos del aumento son los índices de ajuste previstos en los contratos de concesión y los efectos de las revisiones de los ingresos de las concesionarias.

Asimismo, en el último trimestre del 2023 se publicaron las órdenes de despacho y sus ingresos previstos:

- Despacho n° 3928/2023: autoriza a Afluente a implantar mejoras en SE Tomba. RAP estimado: 2.120.342,83;
- Despacho n° 4921/2023: autoriza a Neoenergía Guanabara a instalar fuerzas en la subestación de. RAP estimado: 3.203.594,50.

El 22 de septiembre se publicó la orden Despacho n° 3.455/2023 - SFF/ANEEL por la cual SFF/ANEEL, aprobó y acuerdo previamente la transferencia del control societario indirecto de Neoenergía Japão, Neoenergía Santa Luzia, Neoenergía Durados, Neoenergía Atibaia, Neoenergía Biguaçu, Neoenergía Sobral, SE Nandiba S.A y Neoenergía

Rio Formoso, que pasarán a ser propiedad conjunta de Neoenergía S.A. y de Warrington Investment PTE. LTD.

## Revisión tarifaria Neoenergía Elektro

El 25 de agosto, ANEEL publicó la resolución de homologación n° 3.253 relativa a la revisión tarifaria periódica (*Revisão Tarifária Periódica*) de 2023 de Neoenergía Elektro. Las nuevas tarifas entraron en vigor el 27 de agosto de 2023, con un efecto medio total para los consumidores del 7,17%, siendo 9,53% para los consumidores de baja tensión y 3,15% para los de alta tensión. El componente de tarifa que afecta a Elektro (relativo a los servicios de distribución de energía - Parcela B) se redujo un -1,17%, a pesar de la inflación del periodo.

## Reajuste Tarifário Anual da Neoenergía Brasília

El 20 de octubre ANEEL aprobó el reajuste tarifario de 2023 para Neoenergía Distribuição Brasília, que entró en vigor el 22 de octubre, con un efecto medio 9,32% para los consumidores (7,78% para alta tensión y 9,95% para baja tensión). Los factores que más impactaron en el reajuste fueron los componentes financieros y las tasas sectoriales.

La variación de la Parcela A fue de 4,8%, alcanzando los 3.099,1 millones de reales, debido al aumento del 16,4% de las tasas sectoriales y del 13,0% en los costes de transmisión. El precio medio de transferencia de los contratos de compra de energía se fijó en R\$ 269,93/MWh. Por su parte, la variación de la Parcela B fue de 7,14%, debido a la inflación acumulada (IPCA) en el periodo de +5,19%, considerando un factor X de -1,96%, dando lugar a un valor de la Parcela B de 711,4 millones de reales.

## Apertura de la consulta pública para la renovación de la concesión de los distribuidores

El 22 de junio, el Ministerio de Minas y Energía abrió la consulta pública 152/2023, que trata la propuesta del gobierno federal para el proceso de renovación de las concesiones de distribución para el periodo 2025-2031, periodo que incluye la renovación de las concesiones de 4 de las 5 distribuidoras de Neoenergía (Coelba, Pernambuco, Cosern e Elektro). La consulta pública estará abierta hasta el 24 de julio, fecha tras la cual el Ministerio de Minas y Energía

## | Regulación

redactará la normativa que regule las condiciones de prórroga de las concesiones que expiren.

El 15 de septiembre el Ministerio de Minas y Energía (MME) publicó la Nota Técnica 19/2023 con las normas actualizadas sobre las renovaciones de las concesiones de distribución, las cuales favorecen a las distribuidoras. La nota técnica consideró como inadecuado el cobro de los potenciales excedentes económicos y la utilización de los beneficios fiscales SUDAM/SUDENE para compensaciones sociales.

En enero de 2024, el Tribunal de Cuentas de la Unión (TCU) emitió una decisión que permitía al Ministerio de Minas de Energía (MME) seguir adelante con el proceso de renovación de las concesiones de las distribuidoras. El TCU consideró que la motivación del MME era de acuerdo al interés público, con sentido económico, eficiente y eficaz. Asimismo, sugirió que las renovaciones se analizaran de forma individual. El próximo hito será la preparación por el MME de un decreto que recoja las condiciones para la prórroga de las concesiones que expiran.

## Homologación tarifas distribución y transmisión para el periodo tarifario 2023-2024

El 7 de julio se publicaron las resoluciones de homologación de ANEEL n° 3.217/2023 y n° 3.218/2023, relativas a las tarifas de uso del sistema de transmisión (TUST) (y también la tarifa de transporte de Itaipu) y las tarifas de uso de los sistemas de distribución (TUSDg) para el periodo tarifario 2023-2024. De media, las TUST para el periodo fueron reajustadas en 12,9% para el segmento de consumo y 4,4% para de generación. La fecha de entrada en vigor de las nuevas tarifas fue el 1 de julio, y son válidas hasta el 30 de junio de 2024.

El 22 de agosto se publicó la orden “Portaria Normativa n° 67/GM/MME” que establece el calendario para la celebración de licitaciones para la concesión del servicio público de transmisión de energía eléctrica.

Subasta de transmisión	Sesión pública	Fecha límite para firma contrato uso del sistema de transmisión
1°/2023	Junio/2023	13 enero 2023
2°/2023	Diciembre/2023	No aplica
1°/2024	Marzo/2024	15 septiembre 2023
2°/2024	Septiembre/2024	15 Marzo 2024
1°/2025	Marzo/2025	13 Septiembre 2024
2°/2025	Septiembre/2025	14 Marzo 2025



# Desempeño en Sostenibilidad - ESG + F



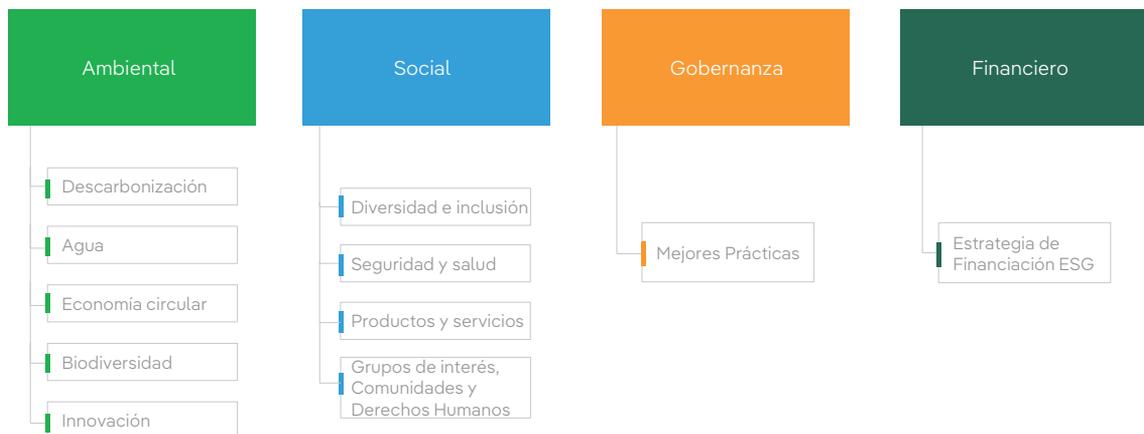
| Desempeño en Sostenibilidad - ESG+F

La contribución de Iberdrola al desarrollo sostenible se materializa mediante políticas, procedimientos y acciones de sostenibilidad que atienden las necesidades y las expectativas de sus grupos de interés. En este apartado, la compañía detalla su desempeño en aspectos ESG (medioambientales, sociales y de buen gobierno) junto a la solidez financiera, que impulsan la sostenibilidad de sus operaciones, la consecución del dividendo social (aportación de valor para los grupos de interés) y la contribución a los Objetivos de Desarrollo Sostenible de Naciones Unidas.

| Política de gestión sostenible



Los objetivos ESG+: clasificados en cuatro grandes bloques



## Iniciativas ESG en el periodo

Principales iniciativas ESG	FY 2023	ODS asociado
Electrificación de la economía	<i>La electrificación como base para una economía sostenible</i>	
Nueva plataforma de empleo verde	<i>Plataforma Global Green Employment (GGE)</i>	
Alianza por la descarbonización	<i>Más de 40 empresas arrancan con Iberdrola la alianza Q-Cero</i>	
Innovación	<i>Alternativas renovables de calor industrial para descarbonizar la industria</i>	
Talento	<i>Programa internacional de becas máster para el desarrollo del empleo verde</i>	
Uso racional del agua	<i>Gestión sostenible del agua</i>	
Plan movilidad sostenible	<i>Alianza con BP para acelerar el despliegue de puntos de recarga</i>	
Biodiversidad	<i>Lanzamiento de Carbon2Nature</i>	
COP28	<i>Participación de Iberdrola en la COP28</i>	
Premios Iberdrola Supera	<i>Entrega de Premios iniciativas de igualdad a través del deporte</i>	
Atención clientes	<i>Clientes: todo lo que necesitas</i>	
Compromiso social	<i>Creamos valor, progreso y bienestar</i>	

## 1. Indicadores de sostenibilidad

<b>Indicadores Financieros</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Contribución al PIB (Margen Bruto) (*)	0,59%	0,63%
Contribución al PIB (Cifra de Ingresos) (*)	1,18%	1,79%
Beneficio Neto (M €)	4.802,8	4.338,6
Rentabilidad por Dividendo (%) (**)	4,22%	4,10%
<b>Indicadores Sostenibilidad</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Emisiones propias de CO <sub>2</sub> en el periodo (gCO <sub>2</sub> /kWh): Total	77	83
Emisiones de CO <sub>2</sub> en el periodo (gCO <sub>2</sub> /kWh): Europa	55	62
Emisiones de CO <sub>2</sub> en el periodo (gCO <sub>2</sub> /kWh): España	58	72
Emisiones de CO <sub>2</sub> en el periodo (gCO <sub>2</sub> /kWh): UK	-	-
Emisiones de CO <sub>2</sub> en el periodo (gCO <sub>2</sub> /kWh): EE.UU.	55	46
Emisiones de CO <sub>2</sub> en el periodo (gCO <sub>2</sub> /kWh): Brasil	4	1
Emisiones propias de CO <sub>2</sub> en el periodo (gCO <sub>2</sub> /kWh): México	292	291
Emisiones de CO <sub>2</sub> en el periodo (gCO <sub>2</sub> /kWh): RdM	8	8
Ratio producción propia libre de emisiones sobre producción: Total (%)	80%	79%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Europa (%)	89%	86%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: España (%)	87%	84%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: UK (%)	100%	100%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: EE.UU. (%)	87%	91%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Brasil (%)	99%	100%
Ratio producción propia libre de emisiones sobre producción: México (%)	16%	17%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: RdM (%)	99%	98%
Ratio capacidad Instalada propia libre de emisiones: Total (%)	81%	80%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: Europa (%)	83%	82%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: España (%)	80%	79%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: UK (%)	100%	100%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: EE.UU. (%)	91%	91%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: Brasil (%)	88%	89%
Ratio capacidad instalada propia libre de emisiones: México (%)	30%	30%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: RdM (%)	94%	91%

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 2023).

(\*\*) Dividendos pagados en los últimos 12 meses + dividendo de involucración /cotización cierre del periodo.

## E Environmental

### Lucha contra el cambio climático

**Alianza de coinversión con Masdar para invertir 15.000 millones en eólica marina e hidrógeno verde en Alemania, Reino Unido y EEUU**

Iberdrola y Masdar, grupo de renovables de Abu Dhabi, han firmado un **acuerdo estratégico para invertir conjuntamente hasta 15.000 millones de euros en renovables**. En concreto, las dos compañías evaluarán desarrollos de **nuevos proyectos eólicos marinos y de hidrógeno verde en Alemania, Reino Unido y Estados Unidos**, tras el exitoso acuerdo de coinversión ya en marcha en **Baltic Eagle**, en Alemania.

### Aumento de capacidad renovable instalada e integración en la red

**Iberdrola repotenciará sus primeros cuatro parques eólicos en España elevando su producción un 30%**

Iberdrola España repotenciará cuatro parques eólicos terrestres en Galicia y Castilla La Mancha, lo que permitirá reducir en 200 el número aerogeneradores totales instalados en ambas comunidades y **eleva la producción de energía de las dichas instalaciones en un 30% de media**. En España, la compañía cuenta con **214** instalaciones de parques eólicos en 13 comunidades autónomas, con una **potencia instalada total que alcanza los 6.550 MW**, y con una capacidad de producción neta de 7.405 GWh.

**Instalada la mayor comunidad solar de España**

Iberdrola ha instalado en el parque comercial Nexum Retail Park, ubicado en Fuenlabrada (Madrid), la mayor comunidad solar de España. Esta modalidad de autoconsumo permitirá a 1.100 familias, que vivan no más lejos de dos kilómetros del parque comercial, acceder a energía 100 % renovable y ahorrar hasta

un 40 % de su consumo sin necesidad de contar con una instalación propia ni de realizar inversiones.

**Se proyectan tres parques eólicos en Alemania con una capacidad instalada de hasta 200 MW**

Iberdrola, a través de su filial en Alemania, se ha adjudicado este trimestre tres emplazamientos en el **último concurso de Forst Baden-Württemberg** (ForstBW) para construir tres parques eólicos con una **capacidad total potencial de entre 170 y 200 megavatios** (MW). En total se instalarán 25 aerogeneradores que **suministrarán energía renovable** a aproximadamente 112.000 familias, lo que evitará la emisión de 252.000 toneladas al año de CO<sub>2</sub>. La presencia de Iberdrola en Alemania comenzó en 2001 y se afianzó en **2017** con la entrada en operación del **parque eólico marino Wikinger** —con una capacidad instalada de **350 MW**. Actualmente es el mayor operador de parques eólicos marinos en el mar Báltico alemán y cuenta con más de **700 MW** de renovables en desarrollo.

**Instaladas las primeras turbinas del parque eólico marino de Vineyard Wind 1**

Iberdrola ha finalizado la instalación de 6 turbinas en el parque eólico marino Vineyard Wind 1. Cada turbina permite proporcionar energía a más de **6.000 hogares y empresas**. Una vez completada la instalación, el parque tendrá un total de 62 turbinas GE modelo Haliade-X **de 13 megavatios de potencia cada una**, siendo la turbina más grande del mundo. Además, las piezas de transición de las turbinas han sido fabricadas en Avilés por la asturiana Windar Renovables.

**El proyecto de Eastern Green Link I de Iberdrola en Reino Unido adjudica los primeros contratos**

Iberdrola, a través de su filial de distribución en Reino Unido -ScottishPower Energy Networks-, avanza en la ejecución del que será el **primer proyecto de cable de alta capacidad en la costa este del país**, y que unirá Inglaterra y Escocia. **Eastern Green Link 1** (EGLI), es una empresa conjunta entre **ScottishPower Energy Networks y National Grid Electricity Transmission** y son las que han adjudicado los primeros contratos.

## Biodiversidad

Iberdrola desarrolla proyectos de soluciones basadas en la naturaleza de gran impacto, que reduzcan la huella de carbono global, mejoren la biodiversidad y promuevan una economía sostenible. La compañía Carbón2Nature nace de la convicción de la eléctrica de que **invertir en la naturaleza es esencial para actuar contra la crisis climática y de biodiversidad**, actuando al mismo tiempo como fórmula de creación de valor sostenible y rentabilidad.

## S Social

### Talento

Iberdrola ha abierto una nueva convocatoria de sus Becas Máster para el curso 2024-2025, con el objetivo de impulsar la excelencia en la formación de las nuevas generaciones y promover el talento joven. La compañía ofrece a las nuevas generaciones la posibilidad de formarse en actividades relacionadas con la transición energética. **El denominado 'empleo verde' ofrece una oportunidad de desarrollo para la sociedad y para la salud del propio planeta.**

### Movilidad sostenible: Nueva alianza de carga rápida y ultrarrápida en España y Portugal

La nueva compañía, formada por Iberdrola y bp pulse, tiene previsto invertir 1.000 millones de euros con el objetivo de desplegar 5.000 puntos de carga para el año 2025 y 11.700 para el año 2030, todos con energía 100% renovable (a través de certificados de garantía de origen). La nueva joint venture comienza con más de 300 puntos operativos de carga rápida (>50kW) y ultrarrápida (>150kW) para vehículos eléctricos.

## Proveedores

Iberdrola ha dado un paso más a nivel global y se ha sumado al Programa del Pacto Mundial de la Naciones Unidas para seguir impulsando la sostenibilidad de sus proveedores. Durante cinco meses, las pymes proveedoras beneficiarias del programa (más de 220 que se han adherido por parte de Iberdrola) podrán acceder a cursos online, sesiones grabadas, en directo, buenas prácticas, plantillas para la elaboración de políticas y códigos y casos prácticos de otras empresas.

## Diversidad & Inclusión

- **Avangrid:** La compañía celebra su **'Segunda semana de la diversidad', que ha contado con grandes eventos, como la primera mesa redonda de ejecutivos** –el encuentro contó con la participación de miembros del Consejo Ejecutivo de Diversidad e Inclusión–, la primera **Cumbre de Diversidad de Proveedores** –60 empresas y 50 representantes de diversos grupos de interés de áreas de negocio relevantes–, y la primera **Feria de Empleo** –130 estudiantes de institutos, entre otras actividades–.
- **ScottishPower: UK: Breaking Barriers 2024,** abiertas las convocatorias para la edición 2024. Esta iniciativa brinda la oportunidad de asistir a la universidad para estudiar una capacitación comercial para aquellos con una discapacidad de aprendizaje y/o una barrera adicional para la educación.
- **Neoenergía: La compañía se ha comprometido con el Pacto Mundial de la ONU** a incrementar la diversidad de género y raza en puestos directivos: La compañía ha firmado los acuerdos “La raza es una prioridad” y “Ellas lideran”, alianzas que refuerzan el objetivo de Neoenergía de aumentar en al menos un 35 % el número de ejecutivos de color de aquí a 2025 y que las mujeres ocupen el 31 % de los puestos de alta dirección y liderazgo para el mismo año. Se prevé un incremento del 35 % de la presencia femenina en los puestos de supervisión para 2025.

- **Iberdrola México: Iberdrola México y el PNUD (Programa de las Naciones Unidas para el Desarrollo) trabajarán con 70.000 personas para reducir la violencia de género en México.** “ComunidadEs Igualdad”, es una iniciativa con la cual se busca sumar acciones para sensibilizar en materia de género y derechos humanos de niñas, niños, adolescentes, personal docente y grupos comunitarios de diversos municipios de Nuevo León, Oaxaca y Puebla.

## Voluntariado corporativo

- Se celebró la **Semana Internacional del Voluntariado** que bajo el lema ¡Juntos construimos el mundo que queremos!, ha reunido a más de **9.000 participantes en 127 iniciativas realizadas en 24 países** donde Iberdrola opera, dirigidas a cuidar del medio ambiente y proteger la biodiversidad, la inclusión de colectivos vulnerables, la sensibilización con la diversidad y la atención social. Hay que destacar que **cerca del 25% de la plantilla del grupo participa anualmente** en acciones solidarias dentro del **Programa de Voluntariado**.
- Nuevos cursos de **proyectos de formación y mejora de la empleabilidad para colectivos desfavorecidos**: jóvenes en riesgo de exclusión, personas refugiadas, mujeres víctimas de violencia de género y/o en riesgo de exclusión severa. En línea con la **Alianza STEM** por el talento femenino a la que **Iberdrola España** se ha adherido, se ha lanzado un nuevo proyecto ‘**Technovation Girls**’, una competición global en la que equipos de niñas de 8 a 18 años resuelven problemas del mundo real a través de la tecnología y el emprendimiento. En **Reino Unido, EEUU, Brasil y México** se realizaron también mentorías, encuentros y **talleres para potenciar educación STEM en mujeres**. Como **Warriors Challenge** en Glasgow y **Big Bang Dumfries & Galloway**.
- 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. Cabe destacar las reforestaciones de otoño en la Reserva de Undabaso, Muxika (**España**), la reforestación de 7,911 árboles en México en los estados de Durango, Estado de **México**, Puebla, Querétaro, Guanajuato, Oaxaca, Nuevo León y San Luis Potosí, entidad donde además se instalaron huertos comunitarios. Y la limpieza de los canales y caminos en Kirkintilloch, al norte de **Glasgow**, la plantación de árboles en Dumfries House o el mantenimiento y la mejora de espacios en Camphill Blair Drummond, en Stirling.
- Con motivo del **Día Internacional contra el Cáncer de Mama**, en **Iberdrola España** organizó una campaña de donación de pelo para mujeres vulnerables y empleados voluntarios participaron en la campaña de redes sociales para visibilizar y sensibilizar. Además, voluntarios colaboraron en las carpas durante las Carreras contra el Cáncer y promovieron la campaña “Juntos contra el cáncer”. Voluntarios de **Iberdrola México** participaron en la carrera 15º para apoyar a niños, niñas y jóvenes con cáncer. Los empleados de **ScottishPower** participaron en el **Cycle Challenge de Cancer UK Research**, también escalaron las 3 colinas más grandes de Lanarkshire recaudando dinero para una organización benéfica contra el cáncer y han participado en diferentes maratones, carreras y caminatas benéficas a favor de niños hospitalizados.
- En **España**, se realizó la **Operación kilo** en la que se ha donado un total de 3.766 kg de alimentos. **Neoenergía**, además de la Operación kilo, ha realizado una campaña de donación de ropa con la recolección de más de 31.000 prendas. En **México**, con el objetivo de fortalecer el tejido social, llevar alimento sano y promover el consumo sostenible se ha realizado el proyecto “**Energía por el campo: Huertos Comunitarios**”. En **EEUU** con el proyecto **Hábitat para la Humanidad** se ha ayudado en la construcción y adecuación de casas para familias vulnerables.

## Fundaciones

Las fundaciones del Grupo Iberdrola representan el compromiso de la compañía con el desarrollo en 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, biodiversidad y cambio climático, arte y cultura y acción social.

### Fundación Iberdrola España:

- Entrega de **13 becas paralímpicas**.
- Programa de **Ayudas a la Investigación Energy For Future**: impulso de investigación centrada en tecnologías asociadas a la transición energética y la transformación verde. Abierta la 2ª convocatoria del programa.
- Entrega de **diplomas a las becas** de la fundación en la jornada de “Formación, Empleo y Excelencia” de Iberdrola, una jornada que apoya el talento joven y la excelencia.
- Inauguración del programa pionero de **accesibilidad visual “Arte para Tocar”** con la colaboración del Museo Bellas Artes de Bilbao. Exposición itinerante dirigido a personas con discapacidad visual.
- Firma de convenio para la **iluminación de la esclusa cuádruple** del Canal de Castilla en Frómista.
- Inauguración de la **exposición itinerante “Museorum”** en Castilla – La Mancha (CLM). Exposición que pretende acercar el arte de los museos de CLM a sus ciudadanos.
- Inauguración de la **iluminación de la fachada del CESEDEN**.
- Finalización de la **restauración del Sepulcro de los Boil** en el antiguo Convento de Santo Domingo.
- Renovación del convenio entre la Fundación Iberdrola España y la **Fundación Migres** para apoyar el proyecto de reintroducción del águila pescadora en la Comunitat Valenciana.
- Presentación del **Programa de restauración 2022** con el **Museo Bellas Artes** de Bilbao.
- Inauguración de la **iluminación interior de la iglesia del Colegio de Monforte** de Lemos.
- Inauguración de la **iluminación ornamental del Puente Árabe** de Guadalajara.
- **Exposición itinerante “El Prado en las Calles”** por Extremadura y estreno por Andalucía.
- Firma de convenio para la **restauración del patio del Palacio de Polentinos** del Archivo General Militar en Ávila.
- Inauguración de la **exposición “Sorolla con Manuel Vicent”** en el Museo Sorolla.
- Segundo **encuentro con entidades sociales** en las instalaciones de Iberdrola: Compartir todos los proyectos sociales que apoya la Fundación Iberdrola España y poner en red a nuestras entidades.
- Firma de convenio para la **iluminación interior de la Iglesia de San Juan de Baños** en Palencia.
- Inauguración de la **reforestación de 25.800 árboles autóctonos** en la Base leonesa Conde de Gazola.
- Apertura de la convocatoria **Programa Social 2024**. Apoyo económico a 35 entidades sin ánimo de lucro relacionadas con la infancia, la juventud, la mujer, la vulnerabilidad económica, enfermedades graves y personas con discapacidad.
- Presentación del **proyecto VIDEO SENSACIONES** en colaboración con el Museo Thyssen: Conjunto de materiales que facilitan el ejercicio del derecho a la participación cultural gracias a la creación de contenidos accesibles para todos. Entre estos recursos, está disponible una guía de uso con sugerencias para su empleo en sesiones de estimulación sensorial.
- Firma de convenio para la **iluminación interior del Monasterio de San Juan de los Reyes** en Toledo.
- Firma de convenio con **Empieza por Educar** para la financiación de 5 becas, que busca de-

sarrollar a jóvenes graduados o profesionales para que puedan tener un impacto positivo en el sistema educativo.

- Entrega de **diplomas de campamentos de verano** de inmersión lingüística en Villarino a 40 estudiantes de educación secundaria obligatoria.
- Inauguración de la **exposición “El Prado en las Calles”** en Sevilla, Córdoba, Granada y Jaén.
- Inauguración de **reforestación en el Escuadrón de Vigilancia Aérea de Noia** – Plan Bosque Defensa Iberdrola.
- Inauguración de la **iluminación Capitanía General** de Sevilla.
- Firma con el **Ayuntamiento de Lisboa** para su **iluminación** ornamental.
- **Renovación convenio Cátedra Mujer STEM** con la Empresa Municipal de Transportes de Madrid y la Universidad Pontificia de Comillas
- **Renovación del convenio con la Fundación San Millán** para la recuperación y restauración de libros de la Biblioteca del Monasterio de Yuso.
- **Plan Románico Atlántico:**
  - Inauguración iluminación interior de la Iglesia San Martín de Tours.
  - Restauración del acceso de la Iglesia de Santo Tomás de Forfoleda (Salamanca).
  - Edición de un libro digital sobre la restauración de las pinturas murales de Muga de Sayago.

#### **Fundación ScottishPower, en Reino Unido:**

- **SMEATON 300 Designing Smeaton Park:** Proyecto que inspirará a niños y jóvenes para desarrollar soluciones innovadoras a los retos de la vida real.
- **Generation Science 2023:** proyecto para contribuir a mejorar la educación científica primaria de los niños de las zonas más desfavorecidas de Escocia.
- **Ocean Extravaganza:** Programa de enriquecimiento educativo que inspirará y capacitará

a la próxima generación para ser adultos más responsables con el medio ambiente.

- **The Learning communities Project:** Servicio clave para ayudar a los niños que viven en la pobreza y se ven afectados por la brecha de rendimiento relacionada con la pobreza.
- **Cuthbert Moor Restoration:** Proyecto para restaurar los hábitats de turberas y pantanos, para lo que se realizarán amplios estudios de referencia, se crearán oportunidades de voluntariado y actividades de participación ciudadana en colegios y comunidades.
- **Earth Allies:** Curso para jóvenes de 16 a 24 años de comunidades desfavorecidas, cuyo objetivo es dotarles de las herramientas necesarias para abogar por la acción por el clima.
- **Action for Nature in Ayrshire:** Proyecto que impulsa actividades para la biodiversidad y mejorar el acceso a los espacios verdes.
- **Enrick Riverwoods Restoration:** Un proyecto que aspira a lograr un modelo innovador de restauración ecológica que aumente la capacidad de absorción de carbono y conserve el valor económico de la tierra en las comunidades locales.
- **Daisy Chain Rising Stars:** Enriquecer la vida de los niños y jóvenes autistas a través de las artes escénicas, animando a los beneficiarios a expresarse.
- **Dance for Parkinson’s Scotland:** Programa que apoya a las personas con Parkinson a través de clases de movimiento especializadas que abordan las preocupaciones específicas del Parkinson y proporcionan un espacio para la conexión y la solidaridad entre los participantes.
- **Creative Ageing in the Gorbals:** Proyecto que aumentará la conexión, reducirá la soledad y mejorará la salud física y mental de las personas mayores.
- **The Aspire Independent Living Service:** Ayuda a las personas con lesiones medulares, desde sus primeros días en el hospital y durante el resto de sus vidas, a llevar una vida plena e independiente

en sus hogares, con sus familias, en su lugar de trabajo y en su tiempo libre.

- **Improving Men's Mental Health and Wellbeing and Reducing Inequalities following Family Separation or Domestic Abuse:** Proyecto que ayuda a reducir la ideación suicida en hombres que han sufrido rupturas familiares o han sido víctimas de malos tratos domésticos.
- **Family Support Hubs:** El proyecto ofrece ayuda a 5 centros de apoyo familiar en las localidades más desfavorecidas de Falkirk, centrándose en las familias con al menos un hijo menor de 5 años, que sufren problemas de salud mental o física, dificultades económicas, adicción, etc.
- **Magic Breakfast in Scotland:** Proporcionará acceso ilimitado a desayunos sanos y nutritivos para acabar con el hambre infantil matinal en las aulas.
- **Sands Befrienders:** Proyecto de apoyo comunitario a las personas afectadas por la pérdida de bebés y embarazos en todo el Reino Unido.
- **Supporting Black Minority Ethnic (BME) Women into Sustainable Employment:** Ayudará a las mujeres de toda Escocia a desarrollar las capacidades, la confianza y la seguridad en sí mismas que necesitan para conseguir un empleo sostenible y lograr la independencia económica.
- **Stable Life:** Un programa estructurado para jóvenes vulnerables de los Scottish Borders, que incluirá terapia/aprendizaje asistido por caballos, clases de equitación e intervenciones psicosociales.
- **Newham: United Against Food Waste:** Evitar el desperdicio de los alimentos mediante la contratación de un Coordinador de Reducción de Desperdicios Alimentarios que conseguirá donaciones periódicas de alimentos para los bancos de alimentos, que de otro modo se desperdiciarían.

#### Fundación Avangrid, en Estados Unidos:

- **Energized for Good - Employee Giving – Match:** Contribuciones por parte de los empleados a

una variedad de organizaciones comunitarias para promover el bien común.

- **The Central Maine Power David Flanagan Endowed Professorship:** Becas a estudiantes de postgrado matriculados a tiempo completo en los programas MPPM (Máster en Política, Planificación y Gestión) o MPH (Máster en Salud Pública).
- **Invention Convention Worldwide (2023):** ICW es uno de los programas de formación de inventores/empresarios STEM más prestigiosos del país. Es una alianza global de organizaciones que enseñan a los estudiantes habilidades de resolución de problemas del mundo real y pensamiento creativo a través de actividades de educación en invenciones y emprendimiento.
- **Habitat for Humanity National Partnership (Year 5):** 5º año de una asociación nacional prioritaria para apoyar la propiedad de viviendas asequibles y la rehabilitación de barrios en varias comunidades en las que opera AVANGRID.
- **Community Free Day:** Cientos de miles de personas de todas las edades han experimentado el Canal y el río a bordo del buque Sam Patch de la CHN, una réplica de un barco de paquetes atracado en la histórica Pittsford, en Nueva York. Con el objetivo de impartir historia, cultura, las asignaturas "STEAM" y la importancia del entorno natural de forma atractiva, divertida y convincente.
- **Avangrid Foundation/Central Maine Power Lineworker Technology Programs Scholarships:** Las becas de los programas de tecnología están destinadas a estudiantes cualificados matriculados en el programa de tecnología para trabajadores de líneas o a estudiantes que cursen especialidades en el departamento de oficios y tecnología.
- **Horizons Bridgeport:** Red de programas académicos y de enriquecimiento de alta calidad, inmersivos y extraescolares que apoyan a los jóvenes desfavorecidos de Bridgeport, CT, a lo largo de sus carreras académicas, sin coste alguno.

- **Overnight excursions for Veterans:** VAST (Veteran's Adaptive Sports & Training) ofrece actividades gratuitas al aire libre durante todo el año para veteranos con discapacidades físicas.

#### Fundación Iberdrola México:

- **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 generar oportunidades de formación en el trabajo a jóvenes entre 18 y 29 años, con el fin de que fortalezcan sus competencias técnicas para incrementar sus posibilidades de empleabilidad en el futuro.
- **Impulso STEM:** En este programa se otorgarán becas para que jóvenes oaxaqueños de escasos recursos tengan la oportunidad de estudiar en la Universidad Tecnológica de los Valles Centrales de Oaxaca.
- **Conservación del Cañón de Fernández:** Programa de conservación del parque estatal (en Durango) 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 (en Altamira) 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 de Altamira.
- **Luces de esperanza:** Electrificación en comunidades rurales sin acceso a energía. En Oaxaca, la instalación de sistemas solares en 116 viviendas, cinco escuelas y un centro de salud ha beneficiado a más de 3.300 personas que carecían de acceso a la electricidad. El programa Luces de Esperanza comenzó en noviembre de 2019 en comunidades rurales de la Huasteca Potosina, donde ha contribuido a mejorar las condiciones

de vida de más de 1.500 personas. Debido a su éxito, en 2020 se extendió al estado de Oaxaca.

- **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. Lanzamiento de becas de especialización urológica avanzada en España dirigidas a médicos mexicanos y personal de enfermería en el Estado de Oaxaca.
- **Alianza somos el cambio:** Alianza con Somos el Cambio para la participación en diferentes convocatorias con las que se invita a estudiantes y docentes de escuelas públicas de todo el país a desarrollar proyectos sociales a través de la metodología: siente, imagina, haz y comparte.
- **Huertos comunitarios:** Fortalecimiento del programa integral de huertos comunitarios y apoyo a agricultores en Tamazunchale. Proyecto dirigido a impulsar su desarrollo y sostenibilidad, para que en el futuro caminen por sí solos.
- **Rehabilitación carretera:** Desarrollo de infraestructura a través de la ejecución del proyecto de reparación y reconstrucción de la carretera en el tramo conocido como la "Y" en el poblado La Ceiba.
- **Proyecto Comunicación:** Promover la cultura, el cuidado del medio ambiente y el uso de energías renovables generando la energía eléctrica necesaria a partir del pedaleo de bicicleta para la proyección de películas mexicanas familiares en comunidades rurales de México.

#### Instituto Neoenergía, en Brasil:

- **Proyecto "Balcão de Ideias e Práticas Educativas":** El proyecto tiene el reto de consolidar una red de difusión de ideas y prácticas innovadoras en educación, por medio de la asesoría a los gestores educacionales y de la formación continuada de profesores y gestores escolares.

## | Desempeño en Sostenibilidad - ESG+F

- **Flyways Brasil:** Conservación de aves limícolas consideradas como especies amenazadas en Brasil.
- **Proyecto Coralizar:** con WWF-Brasil, el proyecto promueve el conocimiento y desarrolla una metodología de restauración de corales en busca de la conservación y el protagonismo de este ecosistema de arrecife del Área de Protección Medioambiental de Costa dos Corais.
- **Impactô Verde:** programa de aceleración socio-medioambiental para que las organizaciones puedan estructurar sus procesos de gestión, innovar y aumentar el impacto socioambiental.
- **Transformando Energía em Cultura:** Convocatoria para proyectos socioculturales que contribuyan con los ODS y valoren la cultura local.
- **Premio Inspirar:** Convocatoria centrada en reconocer mujeres líderes que trabajan con el arte y la cultura en regiones vulnerables. En su tercera edición, el Premio será realizado para el Distrito Federal y los estados de Pernambuco, Bahía, Rio Grande do Norte, São Paulo, Mato Grosso do Sul y Río de Janeiro.
- **Mujeres Inspiradoras:** Para asegurar la expansión y continuidad en el reconocimiento de mujeres líderes finalistas o ganadoras del Premio Inspirar, el Instituto Neoenergía desarrolló la iniciativa “Mulheres Inspiradoras”, que apoya proyectos gestionados por ellas y aprobados por la Ley de Incentivo a la Cultura Municipal de Río de Janeiro (Ley ISS).
- **Oficinas Culturais e Artísticas – OCA:** Programa cultural que busca vincular el conocimiento de la economía creativa como plataforma para el desarrollo humano y social en cuatro ciudades de São Paulo.
- **Caravana Energía que transforma:** Promover diálogos, intercambios y conocimientos para personas que trabajan en el ámbito de la cultura, responsables de organizaciones sin ánimo de lucro (ONG) y grupos que trabajan con iniciativas socioculturales en todo Brasil.
- **Programa de Iluminação Cultural:** iluminación de la Iglesia Senhora Santana (Bahía).
- **Conectar Cultural:** Apoyar a las organizaciones culturales tradicionales brasileñas reconocidas a nivel federal, estatal o municipal, que muchas veces no registran sus proyectos en la Ley y en los avisos de cultura de organizaciones y grandes empresas.
- **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.
- **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.
- **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 Brilhantes:** Proyecto impulsado a través de la Ley de Incentivos al Deporte de São Paulo, en el que 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 para 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.

A continuación se resumen las principales actualizaciones llevadas a cabo en el Sistema de gobernanza y sostenibilidad a lo largo del último trimestre de 2023, que fueron aprobadas por el Consejo de Administración en la reunión celebrada el 19 de diciembre:

- Modificar la *Política de involucración de los accionistas*, entre otras normas y políticas corporativas, con la finalidad de reforzar la involucración continuada y permanente de los accionistas en la vida social durante todo el año, esto es, no limitada al acto de la Junta General, así como de reformular los cauces de diálogo, de información, de participación y de interacción con ellos, con objeto de fomentar su implicación efectiva y sostenible en la Sociedad.
- Actualizar la denominación y clasificación de los Grupos de interés en la *Política de relaciones con los Grupos de interés*, entre otras normas y políticas corporativas, subrayando la importancia de identificar y gestionar los impactos recíprocos de los Grupos de interés y las sociedades del Grupo Iberdrola.
- Incorporar a la *Política de comunicación y contactos con accionistas, inversores institucionales y asesores de voto* nuevos principios básicos de actuación relativos, entre otros aspectos, al control y supervisión de la elaboración de la información financiera y no financiera, así como a la promoción de prácticas de comunicación que eviten la manipulación de la información y protejan su integridad y autenticidad.
- Contemplar en la *Política de marca* de que el uso de la marca Iberdrola en el desarrollo de los negocios y en actividades con terceros deberá orientarse a potenciar su valor, preservar la

reputación del conjunto de las sociedades del Grupo y favorecer la gestión de sus negocios.

- Sustituir en la *Política de diversidad en la composición del Consejo de Administración y de selección de sus miembros* el objetivo de contar en el año 2022 con un número de consejeras en la Sociedad que represente, al menos, el 40 % de total de miembros del Consejo de Administración, que fue alcanzado y superado con anterioridad al plazo previsto, por el compromiso de la Sociedad de cumplir, al menos, con los porcentajes mínimos relativos al género menos representado en el citado órgano social previstos en la normativa de aplicación o en las recomendaciones de buen gobierno de reconocimiento general.
- Ajustar la definición de alta dirección en el *Reglamento del Consejo de Administración*.

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 <https://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 durante el último trimestre del ejercicio 2023 han sido los siguientes:

- Con fecha **11 de octubre de 2023**, Iberdrola comunicó a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (“CNMV”) la fecha de la presentación de resultados correspondiente a los nueve primeros meses del ejercicio 2023.
- El **13 de octubre de 2023**, la Sociedad remitió el balance energético correspondiente a los nueve primeros meses del ejercicio 2023.
- Con fecha **26 de octubre de 2023**, la Compañía publicó los resultados y la presentación de resultados correspondiente a los nueve primeros meses del ejercicio 2023.

- **En la misma fecha**, Iberdrola difundió los términos y condiciones de la segunda edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” del ejercicio 2023, en el marco del correspondiente aumento de capital liberado aprobado por la Junta General de Accionistas celebrada el 28 de abril de 2023.
- El **2 de noviembre de 2023**, la Sociedad comunicó el cierre de la venta de una participación minoritaria del 49 % en el capital de la sociedad titular del parque eólico marino Baltic Eagle.
- Con fecha **1 de diciembre de 2023**, la Compañía dio cuenta de la creación de una sociedad conjunta con BP para el despliegue y operación de una red de puntos de recarga rápida de vehículos eléctricos en España y Portugal.
- El **19 de diciembre de 2023**, Iberdrola informó de que se había verificado el cumplimiento de los requisitos para el pago de una cantidad a cuenta del dividendo correspondiente al ejercicio 2023 y que, en consecuencia, se ratificaba lo anunciado el 26 de octubre en relación con el dividendo opcional.
- **Con la misma fecha**, la Sociedad dio a conocer que ofrecería a los profesionales de las sociedades del Grupo Iberdrola en España, como en ocasiones anteriores, la posibilidad de recibir voluntariamente en acciones de la Sociedad toda o parte de la retribución variable anual correspondiente al ejercicio 2023.
- Finalmente, **el 20 de diciembre de 2023**, Iberdrola remitió el calendario financiero correspondiente al ejercicio 2024, enviando una nueva versión que rectificaba a la anterior el **27 de diciembre de 2023**.

## Comunicaciones a la CNMV desde septiembre a diciembre de 2023

Fecha	Hecho	Nº Registro
11/10/2023	Anuncio de la fecha de la presentación de resultados correspondiente a los 9 meses de 2023	24846
13/10/2023	Balance energético 9M 2023	24873
26/10/2023	Resultados correspondiente a los 9 meses de 2023	25038
26/10/2023	Presentación de Resultados correspondiente a los 9 meses de 2023	25039
26/10/2023	Términos y condiciones de la segunda edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” correspondiente al ejercicio 2023	25040
02/11/2023	Cierre de la venta de una participación minoritaria del 49 % en el capital de la sociedad titular del parque eólico marino Baltic Eagle	25202
01/12/2023	Cierre de la creación de una sociedad conjunta con BP para el despliegue y operación de una red de puntos de recarga rápida de vehículos eléctricos en España y Portugal	25614
19/12/2023	Ratificación del acuerdo de pago de una cantidad a cuenta del dividendo del ejercicio 2023 en el marco de la segunda edición del sistema “Iberdrola Retribución Flexible” de 2023	25882
19/12/2023	Ofrecimiento de la percepción por los profesionales del Grupo Iberdrola en España de la retribución variable anual 2023 en acciones de Iberdrola, S.A.	25883
20/12/2023	La sociedad comunica el calendario financiero correspondiente al 2024	25897
27/12/2023	La sociedad comunica el calendario financiero correspondiente al 2024 (rectificación de la notificación anterior)	25962



## F Financial

- El grupo Iberdrola ha refinanciado 5.300 millones de euros firmando su mayor línea de crédito con 33 entidades bancarias internacionales. Lo hace además, afianzando su **liderazgo en financiación sostenible, al vincular su coste al cumplimiento de una serie de objetivos ESG** -criterios medioambientales, sociales y de buen gobierno-.
- El coste de esta línea de crédito está sujeto al cumplimiento de dos objetivos ESG estratégicos para el grupo. En primer lugar, la **reducción de las emisiones de carbono equivalente bajo los alcances 1, 2 y 3**. Y en segundo lugar, el **incremento del porcentaje de mujeres que ocupan puestos de relevancia en la compañía**. El margen de la operación se ajustará anualmente en función de la consecución de dichos objetivos: a la baja (si se cumplen) o al alza (si se incumplen).
- Iberdrola está comprometida con la formalización de sus instrumentos de deuda en formato sostenible. De hecho, muchas de las líneas de crédito estaban ya enfocadas en **la contribución a los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS)** de la ONU, fundamentalmente en el 7 (energía limpia y accesible) y el 13 (lucha contra el cambio climático). La operación ahora firmada contribuye también al 5 (igualdad entre géneros y empoderamiento de las mujeres y las niñas).
- Iberdrola se ha consolidado como referente global en financiación sostenible, siendo el primer grupo privado mundial en emisión de bonos verdes, después de convertirse en 2014 en la primera empresa española en emitir un bono de estas características. En la actualidad, el grupo cuenta con casi 20.000 millones de euros de bonos verdes vivos.

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

	Rating / Situación
Dow Jones Sustainability World Index 2022	Elegida sector utilities. Seleccionada en todas las ediciones
Sustainability Yearbook 2023 S&P Global	Top 5% S&P Global ESG Score
MSCI Global Sustainability Index Series	Iberdrola seleccionada AAA
CDP Climate Change 2022	A
CDP Supplier Engagement Leader 2022	Iberdrola seleccionada
Global 100 2023	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 2023	Seleccionada en todas las ediciones
V.E-Euronext Vigeo indices: World 120, europe 120 & Eurozone 100 ESG	Iberdrola seleccionada
EcoVadis	Medalla de oro. Iberdrola entre las empresas con mejor desempeño
2023 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 como una de las empresas con mejor desempeño
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 2022 responder	Iberdrola entre el 10% de empresas con mejor puntuación
Carbon Clean 200	Primera empresa española en el ranking

# Reconocimientos al buen desempeño ESG

- **Única utility europea incluida en las 23 ediciones del índice Dow Jones de sostenibilidad**

Iberdrola ha sido incluida de nuevo en el índice **Dow Jones de Sostenibilidad** 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 Indices y RobecoSAM, responsables de su elaboración. De este modo, se pone de manifiesto **el firme 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 puntuaciones de sostenibilidad.

- **Iberdrola, una de las marcas más valiosas del mundo**

Iberdrola es una de las siete marcas españolas más valiosas del mundo, según el informe Global 500 2024 de **Brand Finance**. La compañía ha alcanzado un aumento del 21,5 % en el valor de la marca y una subida del 4 % en su fortaleza debido a las mejoras en recomendación, consideración y en reputación.

- **Galán, elegido como uno de los líderes mundiales en la lucha contra el cambio climático**

El presidente de Iberdrola ha sido elegido por la revista **Time** como uno de los líderes mundiales más innovadores en la lucha contra el cambio climático. Para elaborar el ranking Time100 Climate la publicación estadounidense ha evaluado multitud de factores, como las acciones para frenar los problemas climáticos, los resultados de sus medidas y su influencia. Bajo el liderazgo de Ignacio Galán, Iberdrola es un ejemplo de anticipación a la **transición energética**. En las dos últimas décadas, la compañía ha invertido

**150.000 millones de euros en el desarrollo de las energías renovables y las redes eléctricas**, que le han permitido estar a la vanguardia de la revolución energética y ofrecer un modelo de negocio sostenible, competitivo y que crea valor para la sociedad.

- **Iberdrola, la utility europea en la que más invierten los fondos ESG**

Iberdrola es la utility europea en la que más invierten los fondos ESG porque es la que tiene una **calificación más elevada por los índices especializados**. Así lo refleja un informe de Deutsche Bank Research que repasa la presencia de todo el sector eléctrico europeo en los vehículos de inversión ESG y que combina los rankings MSCI ESG y CDP. En total, en el capital de la compañía están invertidos 1.913 fondos, lo que la sitúa como la utility estrella en este tipo de productos.

- **El apoyo al deporte femenino coloca a Iberdrola en el índice Laureus**

Iberdrola figura entre las **treinta marcas que contribuyen de manera más significativa en todo el mundo a los 17 Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS)**. Su promoción de **la igualdad a través del deporte la ha situado en el Laureus Sport for Good Index (Índice Laureus)**. El ranking destaca, entre otras iniciativas, los **Premios Iberdrola Supera**, el apoyo de la compañía a 32 federaciones españolas y cómo este respaldo repercute en cerca de 600.000 deportistas en el país, así como su programa de embajadoras que trabajan para conseguir una mayor cobertura mediática del deporte femenino.

- **Influence Map sitúa a Iberdrola como la compañía con mayor liderazgo en la COP28**

Iberdrola ha sido reconocida como la **empresa con mayor liderazgo en la cumbre del clima de Dubái (COP28)** por **Influence Map**, el think tank global independiente más relevante en el ámbito del análisis de la influencia de las organizaciones en las políticas climáticas y el alineamiento de estas con el Acuerdo de París. La combinación de una intensa agenda y un posicionamiento ambi-

cioso han sido cruciales para que la compañía, líder en renovables, haya alcanzado esta posición.

- **Iberdrola, única gran eléctrica que aprueba el examen de la CNMC sobre atención al cliente**

Iberdrola es la única gran eléctrica que aprueba el examen de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) sobre atención al cliente en España. Se trata de un informe sobre la transparencia y las mejores prácticas en las comunicaciones de revisión de precios en los contratos de suministro de electricidad.

- **Iberdrola, galardonada por la excelencia en sostenibilidad y transformación digital de su proceso de compras**

Iberdrola ha sido galardonada por su excelencia en sostenibilidad y automatización de su proceso de compras. El premio, otorgado por SAP, reconoce el trabajo realizado por la compañía a lo largo de los últimos años en los que ha implantado un modelo de impulso y medición de criterios ambientales, sociales y de gobernanza (ESG por sus siglas en inglés) en la toma de decisiones en el ámbito de compras, así como herramientas digitales para la robotización de procesos (RPAs) y generar cuadros de mando dinámicos online.

- **Iberdrola, primera utility privada del mundo por inversión en I+D**

Iberdrola ha sido reconocida, por segundo año consecutivo, como la **primera utility privada del mundo por inversión en Innovación y Desarrollo**, según la **Comisión Europea** en su informe **The 2023 Industrial R&D Investment Scoreboard** tras destinar más de 360 millones de euros en 2022. La Comisión Europea ha analizado las 2.500 empresas más grandes del mundo y las 1.000 más relevantes de Europa. Iberdrola considera la innovación una variable estratégica para el grupo y constituye la principal herramienta para garantizar la sostenibilidad, la eficiencia y la competitividad de la compañía.

- **Distinción de la Real Academia de Ingeniería a IBERDROLA S.A.**

La Real Academia de Ingeniería (RAI) ha concedido la distinción Academiae Dilecta a Iberdrola por su compromiso con la innovación y su apuesta de forma pionera por un modelo energético sostenible, que permita impulsar el desarrollo social y económico en su entorno.

- **Iberdrola, elegida “la compañía que mejor gestiona la comunicación interna de España”**

El premio otorgado por el portal especializado en comunicación PR Noticias destaca además el “tono amable, divulgativo y empático que combina **contenido corporativo con innovación y creatividad**”. “El objetivo de Iberdrola es conseguir la motivación y participación de sus colaboradores”, explica PR Noticias quien **también ha elegido la campaña de comunicación interna “Iberdrola Mola”** como la mejor del año. Comunicar internamente no es solo enviar mensajes a los empleados de la organización, es también motivarles, hacerles sentir y procurar que sean los mejores embajadores de la marca.

- **Avangrid entra en el Club 2030 de las empresas eléctricas en Estados Unidos más comprometidas con la reducción de emisiones**

Avangrid ha ingresado como miembro del Club 2030 de Smart Electric Power Alliance (Alianza de Energía Eléctrica Inteligente o SEPA por sus siglas en inglés) por estar entre las principales empresas eléctricas del país con los objetivos para la reducción de emisiones de carbono más ambiciosos.

- **Neoenergía está entre las eléctricas que más innovan con startups en Brasil**

Neoenergía se encuentra entre las empresas más comprometidas con la innovación abierta en Brasil. La compañía está entre las tres primeras del sector de la electricidad y las renovables y entre las 50 primeras de todo el país, según la octava edición del ranking 100 Open Corps 2023. El índice destaca a las organizaciones que



más impulsan las relaciones con start-ups y por su liderazgo en la llamada innovación abierta, un proceso por el que se comparten las ideas propias para desarrollar todo un ecosistema de evolución y progreso.

- **Neoenergía se lleva el oro por la calidad de su atención al cliente**

La Alianza Latinoamericana de Organizaciones para la Interacción con Clientes (Aloic) ha concedido a Neoenergía el Premio Latam Oro, en la categoría Mejor Estrategia Operativa en el Sector Ciudadano.

El jurado ha reconocido el caso “Gestión End to End: Personalización y bienvenida al cliente Neoenergía” por la calidad de la iniciativa y la proactividad demostrada en la atención a consumidores que hayan presentado alguna reclamación. La acción premiada destaca por la recepción que la compañía ofrece a los clientes, el seguimiento empático de cada caso y la transparencia en todas las **etapas hasta la resolución final**.

- **Oro Iberoamericano a la Calidad para Iberdrola México**

Iberdrola México ha ganado por tercera vez consecutiva el Premio Iberoamericano de la Calidad, y por primera vez en la categoría Oro. Otorgado por la Secretaría General Iberoamericana (Segib) y la Fundación Iberoamericana para la Gestión de la Calidad (Fundibeq), el galardón distingue a las empresas que destacan por su gestión de la excelencia sobre procesos innovadores, creativos y sostenibles.

- **Iberdrola México se alza con el máximo reconocimiento a la ética y valores de la industria**

La Confederación de Cámaras Industriales de los Estados Unidos Mexicanos (CONCAMIN) ha galardonado a Iberdrola México con el Premio Ética y Valores en la Industria – Trayectoria por su permanente compromiso con la responsabilidad social corporativa y el desarrollo sostenible. Esta distinción solo se entrega a aquellas empresas

que hayan sido reconocidas en las últimas cuatro ediciones de manera consecutiva en otras categorías.



# 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

(\*) "Incluido dentro de "Otras inversiones financieras corrientes" en Balance"

Medidas Alternativas de Rendimiento	Definición
Deuda Financiera Neta /EBITDA	Deuda financiera neta /EBITDA de los cuatro últimos trimestres
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



Si desea conocer cuales son las **Definiciones de las Medidas Alternativas de Rendimiento** pinche en el siguiente enlace:



<https://www.iberdrola.com/documents/20125/42337/medidas-alternativas-rendimiento-definiciones.pdf>

Si desea conocer cuales son las **Medidas Alternativas de Rendimiento** del semestre pinche en el siguiente enlace:



<https://www.iberdrola.com/documents/20125/3894078/medidas-alternativas-rendimiento-23FY.pdf>

Descárgate la app Iberdrola Relación con Inversores:



Disponible en  
**Google  
Play**



Disponite 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](http://www.iberdrola.com)