



 Iberdrola

Presentación de resultados

Primer semestre

24 de julio, 2024

Evento
Sostenible





Aviso Legal

EXONERACIÓN DE RESPONSABILIDAD

Este documento ha sido elaborado por Iberdrola, S.A. únicamente para su uso durante la presentación de resultados correspondientes al primer semestre del ejercicio 2024. En consecuencia, no podrá ser divulgado ni hecho público ni utilizado por ninguna otra persona física o jurídica con una finalidad distinta a la arriba expresada sin el consentimiento expreso y por escrito de Iberdrola, S.A.

Iberdrola, S.A. no asume ninguna responsabilidad por el contenido del documento si este es utilizado con una finalidad distinta a la expresada anteriormente. La información y cualesquiera de las opiniones y afirmaciones contenidas en este documento no han sido verificadas por terceros independientes y, por lo tanto, ni implícita ni explícitamente se otorga garantía alguna sobre la imparcialidad, precisión, plenitud o corrección de la información o de las opiniones y afirmaciones que en él se expresan.

Ni Iberdrola, S.A., ni sus filiales u otras compañías del grupo Iberdrola o sociedades participadas por Iberdrola, S.A. asumen responsabilidad de ningún tipo, con independencia de que concurra o no negligencia o cualquier otra circunstancia, respecto de los daños o pérdidas que puedan derivarse de cualquier uso de este documento o de sus contenidos.

Ni este documento ni ninguna parte del mismo constituyen un documento de naturaleza contractual, ni podrán ser utilizados para integrar o interpretar ningún contrato o cualquier otro tipo de compromiso.

La información contenida en este documento sobre el precio al cual han sido comprados o vendidos los valores emitidos por Iberdrola, S.A., o sobre el rendimiento de dichos valores, no puede tomarse como base para interpretar el comportamiento futuro de los valores emitidos por Iberdrola, S.A.

INFORMACIÓN IMPORTANTE

Este documento no constituye una oferta o invitación para adquirir o suscribir acciones, de acuerdo con lo previsto en 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 primer semestre del ejercicio 2024, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 23 de julio de 2024, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa (www.avangrid.com) y en la página web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores estadounidense (*Securities and Exchange Commission*, "SEC") (www.sec.gov).

Asimismo, este documento no contiene, y la información incluida en el mismo no constituye, un anuncio, una declaración o una publicación relativa a los beneficios de Neoenergía S.A. ("Neoenergía") o a sus resultados financieros. Ni Neoenergía ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento. Para obtener información sobre los resultados financieros de Neoenergía correspondientes al primer semestre del ejercicio 2024, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 23 de julio de 2024, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa (<https://ri.neoenergia.com/>) y en la página web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores brasileña (*Comissão de Valores Mobiliários*, "CVM") (www.cvm.gov.br).

AFIRMACIONES O DECLARACIONES CON PROYECCIONES DE FUTURO

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

En este sentido, si bien Iberdrola, S.A. considera que las expectativas recogidas en tales afirmaciones son razonables, se advierte a los inversores y titulares de las acciones de Iberdrola, S.A. de que la información y las afirmaciones con proyecciones de futuro están sometidas a riesgos e incertidumbres, muchos de los cuales son difíciles de prever y están, 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) y, en particular, en <https://www.iberdrola.com/documents/20125/4371226/medidas-alternativas-rendimiento-241S.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	34
7. Análisis del Balance	40
8. Tablas de resultados	50
Balance de situación primer trimestre 2024 (No auditado)	51
Cuenta de Pérdidas y Ganancias (No auditado)	53
Cuenta de Resultados por Negocios (No auditada)	54
Negocio de Redes (No auditado)	55
Negocio de Producción de Electricidad y Clientes (No auditado)	56
Resultados por Países (No auditado)	57
Resultados trimestrales (No auditado)	58
Estado de origen y aplicación de fondos (No auditado)	59
9. Evolución bursátil	60
10. Regulación	62
11. Desempeño en Sostenibilidad - ESG+F	70
12. Glosario de términos	90



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)	1S2024	1S2023	vs. 1S2023
España	43.593	43.207	0,9%
Reino Unido	15.479	15.366	0,7%
Estados Unidos	18.426	18.000	2,4%
Brasil	40.869	38.359	6,5%
Total	118.367	114.932	2,99%
GAS (GWh)			
Estados Unidos	34.909	33.941	2,9%
Total	34.909	33.941	2,9%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	1S2024	1S2023	vs. 1S2023
España	11,48	11,40	0,7%
Reino Unido	3,56	3,56	0,0%
Estados Unidos	2,25	2,25	0,1%
Brasil	16,50	16,19	1,9%
Total Electricidad	33,79	33,40	1,2%
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,04	1,04	0,3%
Total Gas	1,04	1,04	0,3%
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO	34,83	34,44	1,13%

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

	1S2024	1S2023	vs. 1S2023
Producción neta (GWh)⁽¹⁾	71.002	85.258	-16,7%
Producción propia⁽¹⁾	64.847	66.445	-2,4%
Renovables	45.181	42.904	5,3%
Eólica terrestre	22.798	22.340	2,1%
Eólica marina	2.814	2.406	17,0%
Hidroeléctrica	16.367	14.989	9,2%
Minihidroeléctrica	273	212	28,7%
Solar	2.891	2.919	-1,0%
Nuclear	10.089	12.155	-17,0%
Ciclos Combinados de Gas	6.260	8.805	-28,9%
Cogeneración	3.318	2.581	28,5%
Producción para terceros	6.155	18.812	-67,3%
Renovables	44	77	-42,9%
Eólica terrestre	44	77	-42,9%
Ciclos Combinados de Gas	6.111	18.735	-67,4%
Capacidad instalada (MW)⁽²⁾	55.612	62.045	-10,4%
Capacidad propia⁽²⁾	55.612	54.899	1,3%
Renovables	43.421	41.247	5,3%
Eólica terrestre	20.827	20.578	1,2%
Eólica marina	2.167	1.370	58,1%
Hidroeléctrica	13.100	13.849	-5,4%
Minihidroeléctrica	234	247	-5,3%
Solar	6.882	4.991	37,9%
Baterías	198	198	-
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	7.840	9.291	-15,6%
Cogeneración	1.174	1.185	-0,9%
Capacidad para terceros	-	7.146	-100,0%
Renovables	-	103	-100,0%
Eólica terrestre	-	103	-100,0%
Ciclos Combinados de Gas	-	7.043	-100,0%
Contratos de electricidad (N° mill.)	13,1	13,4	-2,5%
Contratos de gas (N° mill.)	3,1	3,2	-3,0%
Suministros de gas (GWh)	21.094	24.528	-14,0%
Almacenamiento de gas (bcm)	0,09	0,12	-25,0%

(1) Incluye 17,1 GWh y 19,1 GWh de producción con pilas de combustible en 2T 2024 y 2T 2023, respectivamente, con un total de 38 GWh y 38 GWh en 1S 2024 y 1S 2023, respectivamente.

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

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Nota: Cifras reportadas en el folleto netas de operaciones durante el periodo.

España

	1S2024	1S2023	vs. 1S2023
Producción neta (GWh)	31.102	30.932	0,6%
Renovables	18.508	15.248	21,4%
Eólica terrestre	4.831	5.360	-9,9%
Hidroeléctrica	12.103	8.096	49,5%
Minihidroeléctrica	273	212	28,7%
Solar	1.300	1.579	-17,7%
Nuclear	10.089	12.155	-17,0%
Ciclos Combinados de Gas	1.695	2.674	-36,6%
Cogeneración	811	854	-5,1%
Capacidad instalada (MW)	31.332	29.816	5,1%
Renovables	22.125	20.598	7,4%
Eólica terrestre	6.550	6.446	1,6%
Hidroeléctrica	10.823	10.700	1,1%
Minihidroeléctrica	234	247	-5,3%
Solar	4.500	3.186	41,2%
Baterías	19	19	-
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	5.695	5.695	-
Cogeneración	336	347	-3,0%
Contratos de electricidad (N° mill.)	10,4	10,7	-2,6%
Contratos de gas (N° mill.)	1,3	1,3	1,6%
Suministros de gas (GWh)	10.392	11.980	-13,3%
Usuarios	6.323	6.038	4,7%
Ciclos combinados de gas	4.069	5.942	-31,5%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Nota: La actividad del negocio comercial de España incluye España y Portugal.

Reino Unido

	1S2024	1S2023	vs. 1S2023
Producción neta (GWh)	3.773	3.484	8,3%
Renovables	3.773	3.484	8,3%
Eólica terrestre	2.085	1.668	24,9%
Eólica marina	1.684	1.812	-7,1%
Solar	5	3	51,9%
Capacidad instalada (MW)	2.999	2.993	0,2%
Renovables	2.999	2.993	0,2%
Eólica terrestre	1.968	1.970	-0,1%
Eólica marina	908	908	0,0%
Solar	19	10	90,4%
Baterías	104	104	-
Contratos de electricidad (N° mill.)	2,70	2,76	-2,2%
Contratos de gas (N° mill.)	1,80	1,87	-3,7%
Suministros de gas (GWh)	10.702	12.548	-14,7%
Almacenamiento de gas (bcm)	0,09	0,12	-25,0%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

EE.UU.

	1S2024	1S2023	vs. 1S2023
Producción neta (GWh) ⁽¹⁾	13.235	12.194	8,5%
Renovables ⁽¹⁾	11.428	11.179	2,2%
Eólica terrestre	10.703	10.599	1,0%
Eólica marina	38	-	-
Hidroeléctrica	141	129	9,5%
Solar	508	413	23,1%
Ciclos Combinados de Gas	1	2	-59,6%
Cogeneración	1.806	1.013	78,3%
Capacidad instalada (MW) ⁽²⁾	10.143	9.562	6,1%
Renovables ⁽²⁾	9.303	8.722	6,7%
Eólica terrestre	8.045	8.061	-0,2%
Eólica marina	137	-	-
Hidroeléctrica	118	118	-0,4%
Solar	990	529	87,1%
Ciclos Combinados de Gas	204	204	0,0%
Cogeneración	636	636	-

(1) Incluye 17,1 GWh y 19,1 GWh de producción con pilas de combustible en 2T 2024 y 2T 2023, respectivamente, con un total de 38 GWh y 38 GWh en 1S 2024 y 1S 2023, respectivamente.

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

Nota: 100% Avangrid Inc. (participada al 81,6% por Iberdrola S.A.)

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

| Magnitudes básicas gestionadas

 México⁽²⁾

	1S2024	1S2023	vs. 1S2023
Producción neta (GWh)	12.636	26.853	-52,9%
Producción propia	6.481	8.041	-19,4%
Renovables	1.346	1.223	10,0%
Eólica terrestre	740	539	37,3%
Solar	606	684	-11,5%
Ciclos Combinados de Gas	4.435	6.103	-27,3%
Cogeneración	701	714	-1,9%
Producción para terceros	6.155	18.812	-67,3%
Renovables	44	77	-42,9%
Eólica terrestre	44	77	-42,9%
Ciclos Combinados de Gas	6.111	18.735	-67,4%
Capacidad instalada (MW)	2.600	11.197	-76,8%
Capacidad propia	2.600	4.051	-35,8%
Renovables	1.232	1.232	0,0%
Eólica terrestre	590	590	0,0%
Solar	642	642	-0,1%
Ciclos Combinados de Gas	1.166	2.617	-55,4%
Cogeneración	202	202	-
Capacidad para terceros	-	7.146	-100,0%
Renovables	-	103	-100,0%
Eólica terrestre	-	103	-100,0%
Ciclos Combinados de Gas	-	7.043	-100,0%

(2) Incluye producción de los activos dentro del perímetro de la transacción hasta el 26 de febrero de 2024. Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Brasil

	1S2024	1S2023	vs. 1S2023
Producción neta (GWh)	6.428	8.949	-28,2%
Renovables	6.360	8.949	-28,9%
Eólica terrestre	2.116	2.071	2,2%
Hidroeléctrica	4.123	6.764	-39,1%
Solar	121	115	5,7%
Ciclos Combinados de Gas	68	-	n/a
Capacidad instalada (MW)	4.395	5.267	-16,6%
Renovables	3.862	4.734	-18,4%
Eólica terrestre	1.554	1.554	-
Hidroeléctrica	2.159	3.031	-28,8%
Solar	149	149	-0,2%
Ciclos Combinados de Gas	533	533	-

Nota: 100% Neoenergía (participada al 53,5% por Iberdrola S.A.)
 Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Resto del Mundo

	1S2024	1S2023	vs. 1S2023
Producción neta (GWh)	3.827	2.846	34,5%
Renovables	3.766	2.821	33,5%
Eólica terrestre	2.323	2.102	10,5%
Eólica marina	1.092	594	84,0%
Solar	351	125	179,8%
Ciclos Combinados de Gas	61	24	150,1%
Capacidad instalada (MW)	4.143	3.211	29,0%
Renovables	3.900	2.968	31,4%
Eólica terrestre	2.121	1.957	8,4%
Eólica marina	1.122	462	142,9%
Solar	583	474	22,9%
Baterías	75	75	-
Ciclos Combinados de Gas	243	243	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Datos Bursátiles

		1S 2024	1S 2023
Capitalización Bursátil	M€	77.818	77.034
Beneficio por acción (6.423.299.000 acc. a 30/06/2024 y 6.446.364.000 acc. a 30/06/2023)	€	0,627	0,375
Flujo de caja operativo neto por acción	€	0,92	0,89
P.E.R.	Veces	12,49	16,65
Precio/V. libros (capitalización sobre VNC a cierre periodo)	Veces	1,67	1,80

Datos Económico Financieros⁽¹⁾

Cuenta de Resultados		1S2024	1S2023
Cifra de Ventas	M €	22.637,0	26.263,2
Margen Bruto	M €	12.489,2	12.123,6
Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA)	M €	9.613,6	7.560,7
Beneficio Neto de Explotación (EBIT)	M €	6.859,2	4.911,0
Beneficio Neto	M €	4.133,9	2.520,7
Gasto Operativo Neto / Margen Bruto	%	25,2 ⁽²⁾	24,2
Balance		Jun. 2024	Dic. 2023
Total Activos	M €	153.788	150.033
Patrimonio Neto	M €	63.798	60.292
Deuda Financiera Neta	M €	45.235	47.914
Deuda Financiera Neta Ajustada	M €	45.153	47.832
ROE	%	13,83	10,93
Apalancamiento Financiero ajustado (Deuda Financiera Neta ajustada / (Deuda Financiera Neta ajustada + Patrimonio Neto ajustado))	%	41,4	44,2
Deuda Financiera Neta / Patrimonio Neto	%	70,9	79,5

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

(2) A efectos de homogeneización, la cifra del 2T2024 se presenta neto de la venta de activos de generación en México (1.719 M Eur).

Otros

		1S2024	1S2023
Inversiones orgánicas brutas	M €	5.276,4	4.554,9
Número de empleados	Nº	41.385	41.517

Calificación crediticia de Iberdrola

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

* Fecha de último cambio



Hechos destacados del período

| Hechos destacados del período

- En el primer semestre de 2024, el **Beneficio Neto reportado** del Grupo Iberdrola alcanzó los 4.134 M Eur (vs. 2.521 M Eur en el primer semestre de 2023), lo que supone un aumento del 64%.
- El **EBITDA reportado alcanza los 9.613 M Eur** (vs. 7.560 M Eur en el mismo periodo del año anterior), creciendo un 27% impulsado por la plusvalía de México y el mejor desempeño operativo, alcanzando cerca del 90% de producción libre de emisiones. Excluyendo la plusvalía de México y la recuperación del déficit de tarifa del Reino Unido, el **EBITDA recurrente crece un 9%** hasta los 7.897 M Eur, impulsado por una generación renovable récord efecto de la mayor eólica marina y la contribución de la península Ibérica, así como por el crecimiento del negocio de redes en Reino Unido.
- Como en el primer trimestre de 2024, el EBITDA recurrente excluye los siguientes impactos:
 - La operación de venta de activos en México, que supone una contribución extraordinaria en EBITDA de 1.717 M Eur.
 - La recuperación del déficit de tarifa de Reino Unido registrado en el primer trimestre de 2023, que supuso una contribución de 337 M Eur a nivel EBITDA.
- **Las inversiones brutas en el semestre** alcanzaron la cifra de **5.276 M Eur (+16,0%)**, en línea con nuestro plan estratégico 2024-2026.
- Iberdrola mantiene su objetivo de combinar **solidez financiera y una mayor remuneración al accionista**. La remuneración total para el accionista con cargo a 2023 ha aumentado un 11,4% respecto a 2022, hasta los 0,558 euros brutos por acción.
- **Mejora de la generación de caja**, con la entrada de caja en el primer trimestre de 2024 de 5.437 millones de euros⁽¹⁾ procedentes de la transacción de México. El **Flujo de Caja Operativo** (FFO) reportado crece un 3,4% hasta los 5.925 M Eur en el semestre y un 7,9% si se excluye el impacto del déficit de tarifa de Reino Unido registrado en el primer semestre de 2023.
- La **Deuda Financiera Neta Ajustada**⁽²⁾ se sitúa en 45.153 M Eur disminuyendo 2.679 M Eur respecto a diciembre 2023.
- **Los ratios financieros mejoran**, alcanzando el FFO ajustado sobre Deuda Neta Ajustada el 25,0% (vs. 24,9% en junio 2023, y 23,2% a diciembre 2023) y la Deuda Neta ajustada/ EBITDA ajustado las 3,06 veces (vs. 3,16 en junio 2023, y 3,32 en diciembre 2023).
- Por último, Iberdrola se encuentra en una posición óptima para aprovechar la electrificación a medio y largo plazo:
 - Las necesidades globales de inversión en redes se duplicarán a 2030: la compañía está cerrando ya planes de inversión en transporte y distribución en el Reino Unido y los Estados Unidos para la próxima década.
 - Crecimiento sostenido de las necesidades de almacenamiento: La compañía cuenta con más de 100 millones de kWh de almacenamiento operativos, 20 millones de kWh adicionales en construcción y 150 millones de kWh para futuros proyectos.
 - Aumento exponencial de las necesidades de electricidad para centros de datos: Iberdrola vende ya más de 8.000 GWh al año a las grandes empresas tecnológicas. Además, Iberdrola se encuentra en negociaciones avanzadas para la creación de una *joint venture* para el desarrollo de centros de datos.

(1) El importe total percibido en la venta asciende a, aproximadamente, 6.200 millones de dólares estadounidenses (equivalentes a aproximadamente 5.713 millones de euros calculado considerando un tipo de cambio EUR/USD del 26 de febrero de 2024 que fue de 1,0852 dólares por euro.

(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 jun-24 y 82 M EUR a dic-23).

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:

- El **Balance Energético del sistema peninsular** español durante el primer semestre de 2024 se caracteriza por el incremento de la producción hidroeléctrica (+51%), solar fotovoltaica (+16%) respecto al mismo periodo del año anterior, frente a un descenso en la eólica (-0,3%), la nuclear (-9,6%), los ciclos combinados (-41%) y el carbón (-32%).

En el primer semestre de 2024 la demanda eléctrica peninsular asciende un 0,6% respecto al mismo periodo del año anterior que, en términos ajustados por laboralidad y temperatura, se transforma en un incremento del 1,3%.

El primer semestre del año 2024 cierra con un índice de producible de 1,3 y con reservas hidroeléctricas en niveles de 73,5%, frente a un índice de 0,7 y niveles de 49,3% a cierre del primer semestre del año 2023.

- En el **Reino Unido**, la demanda eléctrica en el primer semestre del año 2024 se incrementa un 0,5% respecto al año anterior mientras que la demanda de gas convencional cae un 5,7% respecto al primer semestre del 2023.
- En las **áreas de gestión de Avangrid**, en la costa Este de los Estados Unidos, la demanda eléctrica ha aumentado un 2,4% en el periodo respecto a junio de 2023, mientras que la demanda de gas lo ha hecho un 2,9%.
- Por su parte, la demanda eléctrica en las **zonas de actividad de Neoenergía** en Brasil aumenta un 6,6% en el primer semestre de 2024.
- La evolución de las principales **divisas de referencia** de Iberdrola ha sido la siguiente:
 - La Libra Esterlina se ha apreciado un 2,8% hasta 0,856 por euro.

- El Dólar se ha depreciado un 0,4%, hasta 1,084 por euro.
- El Real brasileño se ha apreciado un 0,9%, situándose en 5,476 por euro.
- Durante el primer semestre del año 2024, los mercados internacionales de materias primas han evolucionado de la siguiente manera:

	1S 2024	1S 2023	vs 1S 2023
Petróleo - \$/BBL	84,1	79,7	6%
Carbón - \$/ton	107,3	130,8	-18%
CO ₂ - €/ton	65,7	89,2	-26%
NBP - p/th	73,1	109,7	-33%
Henry Hub - \$/MMBtu	2,1	2,4	-13%
TTF - €/MWh	29,5	44,4	-33%
MIBGAS - €/MWh	29,8	42,4	-30%

Operaciones relevantes

- Con fecha 25 de abril de 2024 Iberdrola y el fondo soberano de Noruega “Norges Bank Investment Management” anunciaron la incorporación de 644 MW renovables adicionales al acuerdo que tenían ambas empresas, con lo que ya alcanzan los 2.500 MW.
- El 17 de mayo de 2024 Iberdrola suscribió un acuerdo con el “Comité no afiliado” independiente de Avangrid (Unaffiliated Committee) para adquirir el 100% de la compañía estadounidense. Ambos Consejos de Administración, tanto de Avangrid como de Iberdrola, aprobaron posteriormente también la transacción.

Iberdrola, que ya posee aproximadamente el 81,6% del capital, ofrece adquirir el 18,4% restante de acciones a 35,75 dólares por título, mostrando su fuerte apuesta hacia el mercado estadounidense, centrado en redes y renovables.

La consumación de la transacción está sujeta al cumplimiento de determinadas condiciones habituales en operaciones de esta naturaleza, entre otras, la aprobación por parte de la mayoría de accionistas minoritarios de Avangrid y por los reguladores de Maine y Nueva York.

- El 9 de julio Iberdrola ha emitido un bono senior verde en el euromercado, por importe de 750 millones de euros. Los bonos vencen el 18 de julio de 2034, con un cupón del 3,625% anual, habiéndose fijado el precio de emisión en el 99,777 % de su valor nominal. Esto supone la emisión con la menor prima de un bono verde entre los emitidos este año.

Ello ha sido posible después de recibir una demanda inicial superior a 4.000 millones por parte de más de 220 inversores, lo que ha permitido fijar el margen de crédito sobre la referencia correspondiente (midswap en euros 10 años) en los 83 puntos básicos.

- El 9 de julio Avangrid y Dominion Energy anunciaron un acuerdo estratégico para impulsar la eólica marina en Estados Unidos. Iberdrola ha llegado a un acuerdo para la venta del arrendamiento del terreno que ocupará el parque eólico marino Kitty Hawk North a Dominion.

La operación, que incluye el área del parque Kitty Hawk North y los activos asociados, está valorada en 160 millones de dólares (unos 150 millones de euros). Iberdrola conserva la propiedad y los derechos asociados al arrendamiento de Kitty Hawk South y continuará el desarrollo del área, que tiene el potencial de generar hasta 2,4 GW de energía para Carolina del Norte, Virginia u otros estados o empresas privadas.



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 en moneda local:

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 junio de 2024, la energía eléctrica distribuida por el Grupo ha sido de 118.367 GWh, que supone un aumento del 3,0% con respecto al mismo periodo del año anterior:

Energía Distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	1S2024	1S2023	vs. 1S2023
España	43.593	43.207	0,9%
Reino Unido	15.479	15.366	0,7%
Estados Unidos	18.426	18.000	2,4%
Brasil	40.869	38.359	6,5%
Total	118.367	114.932	3,0%
GAS (GWh)			
Estados Unidos	34.909	33.941	2,9%
Total	34.909	33.941	2,9%

Puede haber discrepancias por redondeo.

Los puntos de suministro de electricidad y gas aumentan un 1,1% respecto al cierre de junio de 2023, gracias al crecimiento orgánico en todas las geografías, con el siguiente desglose:

Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	1S2024	1S2023	vs. 1S2023
España	11,48	11,40	0,7%
Reino Unido	3,56	3,56	0,0%
Estados Unidos	2,25	2,25	0,1%
Brasil	16,50	16,19	1,9%
Total Electricidad	33,79	33,40	1,2%
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,04	1,04	0,3%
Total Gas	1,04	1,04	0,3%
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO	34,83	34,44	1,1%

1.1. España – i-DE

A cierre del primer semestre de 2024, el negocio de redes en España cuenta con 11,48 millones de puntos de suministro (+0,7% vs. el primer semestre de 2023), mientras que la energía distribuida ha alcanzado los 43.593 GWh, un +0,9% superior 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):

i-DE	1S 2024	1S 2023
TIEPI regulatorio (min)	<17	<17
NIEPI regulatorio (nº int.)	<0,4	<0,4

1.2. Reino Unido – SP Energy Networks

A cierre del primer semestre de 2024, los puntos de suministro de SP Energy Networks se sitúan en 3,6 millones y el volumen de energía distribuida ha sido de 15.479 GWh, aumentando un 0,7% con respecto al año anterior. Por distribuidora, los datos son:

Energía Distribuida (GWh)	1S 2024	1S 2023	%
Scottish Power Distribution (SPD)	8.432	8.403	0,3%
Scottish Power Manweb (SPM)	7.047	6.964	1,2%

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

CML (min)	1S 2024	1S 2023
Scottish Power Distribution (SPD)	12,7	12,9
Scottish Power Manweb (SPM)	13,7	16,3

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

CI (nº interrupciones)	1S 2024	1S 2023
Scottish Power Distribution (SPD)	16,5	17,1
Scottish Power Manweb (SPM)	12,9	16,9

1.3 Estados Unidos – Avangrid

Los estados de Maine, Nueva York y Connecticut han aprobado los marcos regulatorios para los próximos años. En el apartado de “Regulación” se ofrece información más detallada al respecto.

1.3.1 Electricidad

A cierre del primer semestre de 2024, Avangrid Networks cuenta con más de 2 millones de puntos de suministro (+0,1% respecto a junio 2023), siendo

la energía distribuida en el año de 18.426 GWh, un 2,4% superior a la del mismo periodo del año anterior:

Energía Distribuida (GWh)	1S 2024	1S 2023	%
Central Maine Power (CMP)	4.595	4.561	0,7%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	7.890	7.705	2,4%
Rochester Gas & Electric (RGE)	3.549	3.453	2,8%
United Illuminating Company (UI)	2.392	2.281	4,9%

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

CAIDI (h)	1S 2024	1S 2023
Central Maine Power (CMP)	2,31	1,58
NY State Electric & Gas (NYSEG)	1,90	1,98
Rochester Gas & Electric (RGE)	1,89	1,54

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

SAIDI (min.)	1S 2024	1S 2023
United Illuminating Company (UI)	27,00	20,42

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	1S 2024	1S 2023
Central Maine Power (CMP)	0,90	0,92
NY State Electric & Gas (NYSEG)	0,70	0,63
Rochester Gas & Electric (RGE)	0,42	0,33
United Illuminating Company (UI)	0,36	0,36

1.3.2 Gas

A cierre del primer semestre de 2024, Avangrid ha distribuido gas a más de un 1 millón de puntos de suministro y el gas distribuido alcanzó los 34.909 GWh, un 2,9% más que en el mismo periodo del año anterior.

Energía Distribuida (GWh)	1S 2024	1S 2023	%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	8.439	8.762	-3,7%
Rochester Gas & Electric (RGE)	8.918	9.359	-4,7%
Maine Natural Gas (MNG)	3.430	2.384	43,9%
Berkshire Gas (BGC)	1.639	1.623	1,0%
Connecticut Natural Gas (CNG)	6.317	6.002	5,2%
Southern Connecticut Gas (SCG)	6.166	5.811	6,1%

1.4. Brasil – Neoenergía

A cierre del primer semestre de 2024, los puntos de suministro de Neoenergía superan los 16 millones (+1,9% frente primer semestre de 2023). El volumen de energía eléctrica distribuida del semestre ha sido de 40.869 GWh, que supone un crecimiento del 6,5% con respecto al primer semestre de 2023:

Energía Distribuida (GWh)	1S 2024	1S 2023	%
Neoenergía Coelba	13.714	12.961	5,8%
Neoenergía Elektro	10.726	9.829	9,1%
Neoenergía Pernambuco	9.300	8.723	6,6%
Neoenergía Brasilia	3.795	3.671	3,4%
Neoenergía Cosern	3.334	3.175	5,0%

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

DEC (h)	1S 2024	1S 2023
Neoenergía Coelba	5,51	5,69
Neoenergía Elektro	3,14	3,60
Neoenergía Pernambuco	5,99	5,55
Neoenergía Brasilia	2,10	2,88
Neoenergía Cosern	5,29	4,38

Pueden producirse variaciones tras revisiones regulatorias.

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

FEC	1S 2024	1S 2023
Neoenergía Coelba	2,10	2,51
Neoenergía Elektro	1,61	1,90
Neoenergía Pernambuco	2,23	2,57
Neoenergía Brasilia	1,79	2,29
Neoenergía Cosern	1,72	1,81

2. Producción de electricidad y clientes

En este negocio cabe destacar que, tras el cierre de la operación de venta el 26 de febrero de 2024 de las 12 centrales de ciclo combinado al fideicomiso liderado por MIP, Iberdrola mantiene su presencia en México con 1.232 MW de capacidad instalada renovable, 1.166 MW de ciclos combinados y 202 MW de cogeneración.

A cierre del primer semestre de 2024 la **capacidad instalada** de Iberdrola disminuye un 10,4% respecto al cierre del mismo periodo del 2023 y se sitúa en 55.612 MW, siendo la capacidad propia de fuentes libres de emisiones del 84% (46.585 MW) del total de capacidad, frente al 81% a cierre de junio de 2023:

MW	1S 2024	Vs. 1S 2023
Capacidad propia ⁽¹⁾	55.612	1,3%
Renovables ⁽¹⁾	43.421	5,3%
Eólica terrestre	20.827	1,2%
Eólica marina	2.167	58,1%
Hidroeléctrica	13.100	-5,4%
Minihidroeléctrica	234	-5,3%
Solar	6.882	37,9%
Baterías	198	-
Nuclear	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	7.840	-15,6%
Cogeneración	1.174	-0,9%
Capacidad para terceros	-	-
Renovables	-	-100%
Eólica terrestre	-	-100%
Ciclos Combinados de Gas	-	-100%
Total ⁽¹⁾	55.612	-10,4%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

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

La **producción neta de electricidad** en el primer semestre de 2024 ha sido de 71.002 GWh, un 16,7% inferior a la registrada en el mismo periodo de 2023, con cerca del 90% de la producción propia libre de emisiones:

GWh	1S 2024	Vs. 1S 2023
Producción propia ⁽²⁾	64.847	-2,4%
Renovables ⁽²⁾	45.181	5,3%
Eólica terrestre	22.798	2,1%
Eólica marina	2.814	17,0%
Hidroeléctrica	16.367	9,2%
Minihidroeléctrica	273	28,7%
Solar	2.891	-1,0%
Nuclear	10.089	-17,0%
Ciclos Combinados de Gas	6.260	-28,9%
Cogeneración	3.318	28,5%
Producción para terceros	6.155	-67,3%
Renovables	44	-42,9%
Eólica terrestre	44	-42,9%
Ciclos Combinados de Gas	6.111	-67,4%
Total ⁽²⁾	71.002	-16,7%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(2) Incluye 38 GWh y 38 GWh de producción con pilas de combustible en 1S 2024 y 1S 2023, respectivamente.

A 30 de junio de 2024, Iberdrola cuenta con 31,2 millones de contratos, un 5,2% más que a cierre de junio de 2023, con el siguiente desglose:

Millones de contratos	España ⁽¹⁾	Reino Unido	Brasil	Resto del Mundo ⁽¹⁾	Total	Vs. 1S 2023
Contratos de electricidad	10,4	2,7	-	0,03	13,2	-2,6%
Contratos de gas	1,3	1,8	-	-	3,1	0,0%
Smart solutions	11,3	2,9 ⁽²⁾	0,79	0,002	15,0 ⁽²⁾	+14,4%
Total	22,9	7,4	0,79	0,03	31,2	+5,2%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) La actividad del negocio comercial de España incluye España y Portugal y la actividad de Resto del Mundo incluye, principalmente, la actividad de Francia, Italia y Alemania.

(2) Incluye 2,6 millones de contadores inteligentes instalados.

2.1 España

Capacidad y producción renovable

A cierre del primer semestre de 2024, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en España de 22.125 MW (+7,4% frente al mismo periodo del año anterior), con el siguiente desglose:

ESPAÑA	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas ⁽¹⁾	Total
Eólica terrestre	6.351	199	6.550
Solar FV	4.500	-	4.500
Hidroeléctrica ⁽²⁾	10.823	-	10.823
Mini hidroeléctrica	234	-	234
Baterías	19	-	19
Total Capacidad	21.927	199	22.125

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de MW.

(2) Se incluyen los 1.158 MW del Complejo Tâmega, potencia instalada en Portugal.

La potencia **solar fotovoltaica** ha aumentado un 41,2% sobre el mismo periodo de 2023 hasta 4.500 MW.

Se han concluido las obras de Virgen de Areños III (50 MW) en Palencia y del complejo Guillena (144 MW) en Sevilla, con lo que se está tramitando su puesta en marcha.

Continúan los trabajos en las evacuaciones de las plantas de Velilla (350 MW) en Palencia, del complejo Fuentes de la Alcarria (129 MW) en Guadalajara, Salinas I-III (148 MW) en Cuenca y Fuendetodos (125 MW) en Zaragoza, que ha concluido recientemente su montaje mecánico.

Por otra parte, se continúa con la instalación de paneles en las plantas de Tagus (380 MW) en Cáceres y Caparacena (330 MW) en Granada, y se ha iniciado la obra de Ciudad Rodrigo (316 MW) en Salamanca.

En **eólica terrestre** se trabaja en la puesta en marcha del parque eólico Buniel (104 MW) en Burgos.

Siguen adelante los trabajos para la evacuación del parque Valdemoro (50 MW) en Burgos, se continúa con las obras del parque eólico Finca San Juan (17 MW) en Tenerife, y se ha comenzado la obra del parque eólico El Escudo (105 MW) en Santander.

En **hidroeléctrica**, se ha finalizado la rehabilitación del Grupo 2 de CH Valparaíso (34 MW turbina / 30 MW bomba). De esta manera, se aumenta la capacidad de almacenamiento hasta los 800 MWh.

En esta línea, durante 2024 se aumentará la capacidad de almacenamiento en 2.900 MWh con la recuperación del bombeo del sistema Sil- Jares y con otros 5.000 MWh con la rehabilitación del Grupo 3 CH Torrejón y el Grupo 1 de CH Valdecañas. Durante el primer semestre de 2024 hemos almacenado mediante bombeo 4.398 GWh, un +18% más que en el mismo periodo del año anterior, y se espera que esta tendencia continúe durante el año.

La **producción renovable** ha alcanzado los 18.508 GWh (+21,4%), con el siguiente desglose:

ESPAÑA	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas ⁽¹⁾	Total
Eólica terrestre	4.700	131	4.831
Solar FV	1.300	-	1.300
Hidroeléctrica ⁽²⁾	12.103	-	12.103
Mini hidroeléctrica	273	-	273
Total Producción	18.377	131	18.508

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de GWh.

(2) Se incluyen la producción del complejo Tâmega instalada en Portugal.

La producción consolidada a nivel EBITDA por tecnologías ha evolucionado de la siguiente manera, respecto al primer semestre de 2023:

- La producción eólica terrestre alcanza 4.831 GWh, con un descenso del -9,9%.
- La producción hidroeléctrica se situó en 12.377 GWh, aumentando un +49,0% respecto al mismo periodo del año anterior, destacando los más de 3.000 MWh producidos en instalaciones de bombeo.

Evolución operativa

- La producción solar fotovoltaica se situó en 1.300 GWh, disminuyendo un -17,7%.

Capacidad y producción térmica

La **capacidad térmica** del grupo Iberdrola en España se mantiene en 9.207 MW, con cambios sin relevancia respecto al mismo periodo de 2023, con el siguiente detalle:

	MW Instalados consolidados	MW Sociedades participadas ⁽¹⁾	TOTAL
Nuclear	3.177	-	3.177
C.C. de Gas	5.695	-	5.695
Cogeneración	285	51	336
Total Capacidad	9.156	51	9.207

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de MW.

La **producción térmica** de Iberdrola en el periodo ha alcanzado los 12.594 GWh (-19,7%), respecto al mismo periodo de 2023, disminuyendo la producción nuclear (-17,0%), la producción de los ciclos combinados (-36,6%) y la cogeneración (-5,1%).

	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh Sociedades participadas ⁽¹⁾	Total
Nuclear	10.089	-	10.089
C.C. de Gas	1.695	-	1.695
Cogeneración	705	106	811
Total Producción	12.489	106	12.594

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de GWh.

Comercialización

En lo que se refiere a la comercialización, la cartera gestionada por Iberdrola en España alcanza los 22,9 millones de contratos a 30 de junio de 2024. Su desglose es el siguiente:

Miles de contratos	Iberia	%
Contratos de Electricidad	10.358	45%
Contratos de Gas	1.272	6%
Contratos de Smart Solutions	11.313	49%
Total	22.944	100%

Por tipo de mercado se dividen en:

Miles de contratos	Iberia	%
Mercado Libre	19.281	84%
Último Recurso	3.663	16%
Total	22.944	100%

Las ventas de electricidad⁽²⁾ de Iberdrola durante los seis primeros meses de 2024 disminuyen un 1% como consecuencia, principalmente, de las menores ventas a spot y en los mercados a plazo, distribuyéndose como sigue:

GWh	Iberia 1S 2024	Iberia 1S 2023	Vs. 1S 2023
Mercado Libre	31.786	32.093	-1%
PVPC	3.302	3.183	4%
Otros mercados	6.192	6.474	-4%
Total Ventas	41.280	41.751	-1%

Respecto al gas⁽²⁾ Iberdrola ha gestionado un balance durante los 6 primeros meses de 2024 de 1,30 bcm, de los cuales 0,40 bcm se vendieron en operaciones mayoristas, 0,54 bcm se vendieron a clientes finales y 0,35 bcm se dedicaron a la producción de electricidad.

(2) Ventas de electricidad en barras de central. Ventas de gas sin restar mermas.

2.2. Reino Unido

Capacidad y producción renovable

A cierre del primer semestre de 2024, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Reino Unido de 2.999 MW.

REINO UNIDO	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas ⁽¹⁾	Total
	Eólica terrestre	1.952	
Eólica marina	908		908
Solar FV	19		19
Baterías	104		104
Total Capacidad	2.984	15	2.999

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de MW

En **eólica terrestre** y **solar fotovoltaica** continúa el desarrollo de los proyectos que fueron adjudicados con Contratos por Diferencias (CfDs) en la cuarta ronda de subastas (AR4) que tuvo lugar en el año 2022. Hay varios proyectos en construcción, Cumberhead West (113 MW) y Hagshaw Hill Repowering (80 MW), ambos ubicados en la zona sur de Lanarkshire en Escocia. El desmantelamiento del parque eólico de Hagshaw Hill (16 MW) ha finalizado y está listo para iniciar los trabajos de repotenciación. Un tercer proyecto, “Kilgallioch Extension” (51,3 MW) ubicado en Ayrshire, que también fue adjudicado con CfD en la cuarta ronda, ha empezado la fase de construcción, con fecha de prevista de inicio de operación comercial antes de finales de 2025.

En cuanto a almacenamiento con baterías, se han firmado contratos clave para el proyecto Harestanes BESS (50MW), en el que están avanzando las obras según lo previsto. Se espera que entre en operación comercial a finales de 2025.

En **eólica marina**, el negocio renovable en Reino Unido está desarrollando con esta tecnología en el país los proyectos del hub East Anglia y los terrenos asegurados en Escocia.

En **East Anglia 3**, tras haber conseguido un contrato por diferencias en la cuarta ronda de subastas del Reino Unido, ha empezado la construcción y firmado contratos clave (cimentaciones, cable de exportación, foundations, export transmission cable, suministro e instalación de turbinas) y continúan los trabajos de ingeniería y diseño según lo previsto. Los trabajos de alta tensión (HVDC) relativos a la instalación y fabricación han continuado durante 2024 y están progresando adecuadamente. Además, los proveedores han empezado con los trabajos de instalación de las cimentaciones y los principales trabajos relativos a obras eléctricas, que continuarán hasta finales de 2024.

En cuanto a los proyectos **East Anglia 1 Norte** e **East Anglia 2**, se está avanzando adecuadamente en los trabajos de ingeniería y diseño. Estos proyectos son potenciales candidatos para la próxima subasta, Allocation Round 6 (AR6), de contratos por diferencias (CfD) que se celebrará en el tercer trimestre de 2024.

Por último, tras el éxito en la adjudicación de la subasta de área del suelo marino de ScotWind en 2022, los tres proyectos eólicos marinos, con una capacidad total de 7 GW, siguen avanzando. Estos incluyen dos proyectos flotantes de gran escala en alianza con Shell (3 GW MarramWind y 2 GW CampionWind) y un proyecto de cimentaciones fijas (2 GW, MachairWind). Se está trabajando para obtener los permisos necesarios para estos proyectos, y se han iniciado en las proximidades de MachairWind los estudios meteoceánicos, la instalación de boyas LiDAR flotantes, así como los estudios geofísicos preliminares. En MarramWind también se han iniciado los estudios geofísicos y geotécnicos.

En cuanto a la **producción renovable** en Reino Unido, ésta ha alcanzado los 3.773 GWh (+8,3% vs primer semestre de 2023) con el siguiente desglose:

Evolución operativa

REINO UNIDO	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas ^(*)	Total
Eólica terrestre	2.076	8	2.084
Eólica marina	1.684		1.684
Solar y baterías	5		5
Total Producción	3.765	8	3.773

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh.

La evolución de la producción consolidada a nivel EBITDA en el primer semestre del año ha sido:

- La **producción eólica terrestre** alcanza los 2.076 GWh, aumentando un 24,4% respecto al mismo periodo del año anterior, principalmente debido al mayor recurso eólico.
- La **producción eólica marina** disminuye un -7,1% hasta los 1.684 GWh, principalmente por un problema operativo no recurrente en un cable de EAL.

Comercialización

A 30 de junio de 2024 la cartera de contratos gestionada en Reino Unido supera los 7,4 millones, creciendo un 2,5% frente al mismo periodo del año anterior, impulsados por el despliegue de contadores inteligentes, con más de 2,6 millones instalados, siendo el desglose de contratos el siguiente:

Miles de contratos	
Contratos de electricidad	2.662
Contratos de gas	1.820
Contratos de Smart Solutions	327
Contadores inteligentes	2.612
Total	7.421

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En cuanto a las ventas⁽¹⁾, a cierre de junio de 2024 se han suministrado a clientes 6.395 GWh de electricidad y 10.702 GWh de gas, disminuyendo

(1) Ventas de electricidad en barras de central. Ventas de gas sin restar mermas.

un 19,1% y un 3,3% respectivamente, en comparación con el mismo periodo de 2023 debido a una menor demanda media (por clima más suave), menor número de clientes y a la interrupción del negocio de I&C (*Industrial & Commercial*).

2.3. Estados Unidos – Avangrid

Capacidad y producción renovable

A cierre del primer semestre, Iberdrola cuenta con una capacidad renovable instalada en Estados Unidos de 9.303 MW (+7% vs primer semestre de 2023) con el siguiente desglose:

Estados Unidos ⁽²⁾	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas ⁽¹⁾	Total
Eólica terrestre	7.809	236	8.045
Eólica marina	-	137	137
Hidroeléctrica	118	-	118
Solar FV	978	12	990
Total Capacidad	8.918⁽²⁾	385	9.303⁽²⁾

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**, ha empezado la construcción del parque eólico Pontotoc (148 MW) en Oklahoma, dónde el contratista ha comenzado la movilización y las obras civiles están en marcha.

Por su parte, en **solar fotovoltaica**, el parque Bakeoven (80 MW) en Oregón comenzó la operación comercial (COD) el 19 de abril de 2024. Además, el parque Daybreak (189 MW), también en Oregón, ha hecho la primera exportación a la red y la instalación y puesta en marcha de los módulos sigue progresando.

En Texas, la construcción de la planta True North (321 MW) sigue progresando: la subestación está totalmente energizada, se ha realizado la primera exportación y continúa la instalación de módulos y la puesta en servicio.

Evolución operativa

En Ohio, la construcción avanza en el proyecto Powell Creek (202 MW), donde se han recibido todos los módulos y ha comenzado la instalación. Por último, en California, prosigue la construcción del proyecto Camino (57 MW), pues se han recibido todos los módulos y seguidores y ha comenzado la instalación de los primeros seguidores.

En **eólica marina**, prosigue la construcción del proyecto Vineyard Wind 1 en la costa de Massachusetts (806 MW), incluyendo la instalación de 21 turbinas, de las que 14 están energizadas y 11 están produciendo energía. Los proyectos New England Wind 1 & 2 ya han recibido la autorización federal para la construcción y operación “Construction and Operations Plan (COP)”, lo cual es un hito muy relevante con el que se completa la obtención de permisos federales.

La **producción renovable** en Estados Unidos ha alcanzado los 11.428 GWh en el semestre (+2,2% vs mismo periodo del año anterior) con el siguiente desglose:

Estados Unidos ⁽¹⁾	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas ⁽²⁾	Total
Eólica terrestre	10.405	297	10.703
Eólica marina	-	38	38
Hidroeléctrica	141	-	141
Solar FV	495	13	508
Total Producción	11.079⁽¹⁾	348	11.428

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye 38 GWh de producción de pilas combustibles.

(2) Incluye la parte proporcional de GWhs.

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

- La **producción eólica terrestre** disminuye ligeramente hasta los 10,405 GWh, un -1,3% por debajo de la registrada a finales de junio del año pasado.
- La **producción** con tecnología solar **fotovoltaica** se sitúa en 495 GWh (+18,7% vs el mismo periodo del año anterior), gracias al mayor recurso solar

y a la entrada en operación y construcción de nuevos proyectos (Montague y Bakeoven).

- La **producción hidroeléctrica** aumenta un 9,5% en el primer semestre hasta los 141 GWh.

2.4. México

Tras el cierre de la operación de venta el 26 de febrero de 2024 de las 12 centrales de ciclo combinado y una plata eólica al fideicomiso liderado por MIP, Iberdrola mantiene la presencia en México con 1.232 MW de capacidad instalada renovable, 1.166 MW de ciclos combinados y 202 MW de cogeneración.

Capacidad y producción renovable

Al cierre del primer semestre de 2024, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en México de 1.232 MW, con el siguiente desglose:

MÉXICO	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA
Eólica terrestre	590
Propia	590
Para terceros	-
Solar FV	642
Total Capacidad	1.232

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

La **producción renovable** al cierre de junio 2024 ha sido de 1.390 GWh (+6,9% respecto al primer semestre de 2023) con el siguiente desglose:

MÉXICO	GWh Consolidados a nivel EBITDA
Eólica terrestre	784
Propia	740 ⁽¹⁾
Para terceros	44 ⁽²⁾
Solar FV	606
Total Producción	1.390

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye Santiago Eólico.

(2) Incluye producción de los activos dentro del perímetro de la transacción hasta el 26 de febrero.

Evolución operativa

Por tecnologías, la evolución de la producción consolidada a nivel EBITDA en el semestre **respecto al mismo periodo del de 2023 ha sido:**

- La **producción eólica terrestre** alcanza los 784 GWh, aumentando +32% debido, principalmente, a la entrada en operación del parque eólico Santiago y a un mejor recurso eólico.
- En cuanto a la **producción** con energía solar **fotovoltaica**, alcanza los 606 GWh, disminuyendo un -11,5%, principalmente por un menor recurso solar.

Capacidad y producción térmica

En México, la capacidad térmica instalada al cierre de junio de 2024 es de 1.368 MW. La producción térmica durante el primer semestre de 2024 alcanzó los 11.246 GWh, un 56% inferior a la generada en el mismo periodo del año anterior debido en su mayor parte por la transacción indicada anteriormente.

	MW	GWh
Ciclos Combinados de Gas	1.166	10.546
Propia	1.166	4.435
Para terceros	-	6.111
Cogeneración	202	701
Total	1.368	11.246

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Comercialización

Las ventas de electricidad a cierre de junio de 2024 ascienden a 14.237 GWh (-46,7% vs. mismo periodo del año anterior) con el siguiente desglose:

GWH	1S 2024	1S 2023
CFE	6.154	18.829
Privados	8.083	7.887
Total Ventas	14.237	26.717

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

2.5. Brasil – Neoenergía

Capacidad y producción renovable

A cierre del primer semestre de 2024, la **capacidad renovable** instalada en Brasil se sitúa en 3.862 MW con el siguiente desglose:

BRASIL	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas ⁽¹⁾	Total
Eólica terrestre	1.554	-	1.554
Hidroeléctrica	1.036	1.123	2.159
Solar FV	149	-	149
Total Capacidad	2.739	1.123	3.862

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de MW.

Cabe destacar que en **tecnología hidroeléctrica** se alcanzó un acuerdo para una permuta de activos durante el año 2023, por la que Neoenergía aumentó su participación en la central de Dardanelos hasta el 100% (261 MW), dejando de tener participación en las centrales de Baguarí (51% de 140 MW) y Teles Pires (51% de 1.820 MW), optimizando así su portfolio de generación.

En cuanto a la **producción renovable**, a cierre del primer semestre de 2024 se han alcanzado los 6.360 GWh (-28,9% frente al primer semestre de 2023), debido al acuerdo de intercambio de activos con Eletrobras con el siguiente desglose:

BRASIL	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas ⁽¹⁾	Total
Eólica terrestre	2.116	-	2.116
Hidroeléctrica	2.081	2.041	4.123
Solar FV	121	-	121
Total Producción	4.318	2.041	6.360

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de GWh.

Evolución operativa

A nivel EBITDA, la evolución por tecnologías de la producción consolidada ha sido:

- La **producción eólica terrestre** alcanza los 2.116 GWh, un crecimiento del 2,2%, debido a la mayor potencia media operativa en Oitis.
- En cuanto a la **producción hidroeléctrica**, se sitúa en 2.081 GWh (-46%) debido al mencionado acuerdo de intercambio de activos con Eletrobras.
- La **producción solar** fotovoltaica ha alcanzado los 121 GWh, aumentando un 5,7%, debido al mayor recurso solar.

Capacidad y producción térmica

En Brasil, la **capacidad térmica** hasta junio del 2024 se mantiene en 533 MW.

La **producción térmica** fue de 68 GWh en el primer semestre de 2024.

Comercialización

Las ventas de electricidad del primer semestre de 2024 descienden a 6.952 GWh (-18% vs. primer semestre de 2023) con el siguiente desglose:

	GWh 1S 2024	GWh 1S 2023
PPA	4.278	5.805
Mercado libre	2.673	2.643
Total Ventas	6.952	8.449

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 3.900 MW, un 31,4% más respecto al mismo periodo del año anterior, con el siguiente desglose:

Resto del Mundo	MW
Eólica terrestre	2.121
Eólica marina	1.122
Solar	583
Baterías	75
TOTAL	3.900

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

En tecnología **solar fotovoltaica**:

- En **Alemania**, continúan las obras del proyecto Boldekow (56 MW), en Mecklemburgo-Pomerania Occidental;
- En **Italia**, ha comenzado en Sicilia la construcción del **proyecto Fenix (243 MW)**, el más grande en construcción en el país de esta tecnología. Adicionalmente, se han iniciado las obras de los proyectos **Limes 10 y 15**, con un potencia conjunta de **54 MW**. Por otra parte, en la región de Lacio se ha energizado la **planta fotovoltaica Montefiascone (7MW)** y continúan los trabajos de instalación en **Tarquinia (33 MW)**.
- En **Portugal**, avanza la construcción de la línea de conexión de Carregado (64 MW), en el distrito de Lisboa.

Por su parte, en **eólica terrestre**,

- En **Australia**, se está completando el montaje de los aerogeneradores del **parque Flyers Creek (146 MW)** y se espera el inicio de la operación comercial del proyecto durante el tercer trimestre del año.
- En **Portugal**, se ha obtenido la autorización ambiental final para incorporar un **proyecto eólico de 274 MW** al complejo hidroeléctrico **Támega**.

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

- En **Alemania**, en el proyecto offshore **Baltic Eagle (476 MW)**, se ha completado la mitad de la instalación de máquinas. Mientras tanto, **Windanker (315 MW)** entra en la primera fase de construcción.

Evolución operativa

- En **Francia**, en el proyecto offshore **Saint Brieuç (496 MW)**, se ha procedido a la instalación de los 62 aerogeneradores que componen el parque, y a su puesta en operación completa en mayo de 2024.
- En **Japón**, el consorcio formado por Iberdrola Renewables Japan, Eneos Renewable Energy y Tohoku continúa con los trabajos necesarios para concretar la viabilidad del proyecto tras la **adjudicación del proyecto offshore Happo Noshiro de Ronda 2** con una capacidad planificada de **375 MW**.
- En **Australia**, se ha aceptado la **licencia de viabilidad** propuesta por el Gobierno para el proyecto offshore **Aurora Green**, con una **capacidad estimada de 3 GW**. Esta licencia nos permitirá desarrollar el área ocupada (700km²), en exclusividad y durante un plazo de 7 años.

La potencia instalada tiene el siguiente desglose por país:

	Eólica terrestre	Solar fotovoltaica	Eólica Baterías	Eólica marina	MW
Alemania				626	626
Australia	1.025	352	75		1.452
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		39			39
Total	2.121	582	75	1.122	3.900

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En cuanto a la **producción renovable**, ha alcanzado en el primer semestre de 2024 un total de 3.766 GWh, un 33,5% más que en el mismo periodo del año anterior, con el siguiente desglose por tecnología y país:

	Eólica terrestre	Solar fotovoltaica	Eólica marina	GWh
Alemania			622	622
Australia	1.010	265		1.275
Grecia	499	3		503
Hungría	175			175
Francia	112		470	583
Portugal	118	67		185
Polonia	324			324
Rumanía	74			74
Chipre	11			11
Italia		16		16
Total	2.323	351	1.092	3.766

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Por tecnologías, aumenta la producción mediante **eólica terrestre** en el periodo un 10,5% respecto al mismo periodo de 2023 gracias, principalmente, a las incorporaciones de nueva capacidad operativa en Australia, con la puesta en marcha de Flyers Creek y en Polonia con las instalaciones Podlasek, Wolka Dobrynska. Por su parte la producción con eólica marina (Francia y Alemania) aumenta un 84% alcanzando los 1.092 GWh por la incorporación de nueva capacidad del parque Saint Brieuç en Francia. Además, la producción mediante solar fotovoltaica se sitúa en 351 GWh en el periodo, frente a los 125 GWh del mismo periodo de 2023, por la puesta en marcha de Avonlie en Australia y la incorporación de nueva capacidad en Portugal e Italia.

3. Otros aspectos

3.1 Junta General de Accionistas 2024

La Junta General de Accionistas de Iberdrola celebrada el 17 de mayo de 2024 se constituyó con la asistencia de un total de 4.851.100.316 acciones, alcanzándose un quórum del 75,52% del capital social (33,85% presente y 41,67% representado). La Junta General de Accionistas aprobó todos los acuerdos propuestos por el Consejo de Administración con un porcentaje de aprobación medio del 98%.

3.2 Remuneración al accionista en 2024

En el último plan estratégico presentado por la compañía en marzo de 2024 para el periodo 2024-2026, Iberdrola estableció un suelo a la remuneración al accionista de 0,55 euros por acción para los años de 2024 a 2026, a través de su sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.

En este sentido, en la mencionada Junta General 2024, se sometió a votación la remuneración al accionista, aprobándose:

Con un 99,69% de votos a favor, el punto 10 del orden del día, correspondiente al **“dividendo de involucración”**, por el que los accionistas con derecho a participar en la Junta recibieron 0,005 euros brutos, ya que la Junta General aprobó este incentivo propuesto por el Consejo de Administración y se alcanzó el quórum de constitución del 75,5% del capital social superando el 70% al que estaba condicionado.

Con un 99,58% de votos a favor, el punto 11, relativo a la remuneración a los accionistas con cargo al ejercicio 2023 y abono en el ejercicio 2024, fijándose un **dividendo complementario** mínimo de 0,348 euros brutos por acción. Finalmente, el **Dividendo Complementario**, que se abonará en julio, quedó fijado en **0,351 euros brutos por acción**.

A este importe se debe sumar los 0,202 euros brutos por acción distribuidos en enero en concepto de Dividendo a Cuenta y los 0,005 euros brutos por acción correspondientes al “dividendo de involucración”, siendo la remuneración total para el accionista con cargo a los resultados 2023 (y abono en 2024) de **0,558 euros brutos por acción (+11,4% vs. el abonado en 2023)**.



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.

Tras la operación en México, durante el primer trimestre de 2024 se ha registrado la plusvalía de la transacción bajo el epígrafe de “Otros Resultados de Explotación”, con un impacto positivo en EBITDA de 1.717,1 M Eur y de 1.165,2 M Eur a nivel de Beneficio Neto.

Las cifras más destacables de los resultados del primer semestre de 2024 son las siguientes:

M Eur	1S 2024	1S 2023	Vs. 1S 2023
CIFRA DE NEGOCIOS	22.637,0	26.263,2	-13,8%
MARGEN BRUTO	12.489,2	12.123,6	+3,0%
EBITDA	9.613,6	7.560,7	+27,2%
EBIT	6.859,2	4.911,0	+39,7%
BENEFICIO NETO	4.133,9	2.520,7	+64,0%

El EBITDA reportado del primer semestre de 2024 crece un +27,2% hasta 9.613,6 M Eur respecto al contabilizado en el mismo periodo de 2023, impulsado por las redes en Reino Unido, récord de generación renovable gracias a la flota offshore y la contribución de Iberia, así como la plusvalía de la venta de activos en México indicada anteriormente. Por su parte, el Beneficio Neto reportado sube un +64,0% hasta los 4.133,9 M Eur.

I. Margen Bruto

El Margen Bruto crece un +3,0% hasta los 12.489,2 M Eur (+2,4% excluyendo el efecto del tipo de cambio), gracias a los menores costes de aprovisionamiento, que se reducen un 28% frente al primer semestre de 2023, mientras que los ingresos se reducen en menor medida, situándose un 14% por debajo del mismo período del año anterior.

Destacar que, sin los efectos no recurrentes del 2023 (recuperación del déficit de tarifa regulada SVT), el Margen Bruto crece un 7%.

Su evolución es consecuencia de lo siguiente:

El Margen Bruto del negocio de **Redes** aumenta un 7,6% respecto al primer semestre de 2023 hasta alcanzar los 5.554,9 M Eur:

- En España cae un -2,3% hasta los 984,8 M Eur, afectado por el impacto positivo de la regularización de inversiones reconocidas en el primer semestre de 2023 (27 M Eur).
- La contribución de Reino Unido en el periodo se sitúa en 926,0 M Eur, lo que supone un aumento del +19,3% (+16,0% en moneda local), gracias a la mayor contribución de transmisión por mayores tarifas y base de activos, así como en distribución por el nuevo marco regulatorio ED2 y la creciente demanda.
- Estados Unidos aumenta su contribución en el periodo un +12,4% (+12,9% en moneda local) hasta los 2.142,1 M Eur gracias a la mayor contribución de los rate cases, sobre todo el de Nueva York.
- En Brasil, el Margen Bruto aumenta un 2,1% (+1,2% en moneda local) hasta llegar a los 1.502,6 M Eur, debido a la mayor contribución del negocio de distribución, fundamentalmente por el aumento de la demanda que compensa la menor inflación y una menor contribución del negocio de transmisión por la desconsolidación de los activos de transporte tras el acuerdo con GIC (fondo soberano de Singapur).

El Margen Bruto del Negocio de **Producción de electricidad y clientes** disminuye ligeramente un -0,4% hasta alcanzar su Margen Bruto los 6.951,6 M Eur:

- La contribución de España al Margen Bruto aumenta un 2,7% respecto al mismo periodo del año anterior situándose en 3.673,9 M Eur, debido a una mayor producción renovable gestionable y menor coste de aprovisionamiento, que se ha visto parcialmente compensando por menores precios y menor producción nuclear.

- El Margen Bruto en el Reino Unido disminuye un -6,8% hasta 1.592,8 M Eur (-9,4% en moneda local), donde la mayor producción y los mejores precios onshore, se han visto compensados por el efecto extraordinario de la recuperación de déficit de tarifa del 2022 en el primer semestre de 2023 (-337 M Eur) y un *one-off* negativo por el fallo de un cable en el parque eólico East Anglia 1 (-78 M Eur).
- La contribución del negocio renovable en EE.UU. aumenta un 11,3% por mayor contribución de la generación flexible, más que compensa la menor producción eólica terrestre (-1,3%) y se sitúa en 675,2 M Eur (+11,8% en moneda local).
- En México disminuye un -36,3% hasta los 373,0 M Eur (-36,0% en moneda local), donde la mayor producción y mejores tarifas de los activos retenidos tras la transacción en México, no compensan la pérdida de resultado por la desconsolidación de los activos vendidos (220 M Eur), ya que en 2024 sólo aportan margen hasta el momento de la venta (26 de febrero de 2024).
- El Margen Bruto en Brasil desciende un -1,3% y se sitúa en 193,6 M Eur, debido a la mayor aportación de Dardanelos (261 MW) en 2024 respecto a Baguari en 2023 tras la operación de intercambio de activos hidroeléctricos con Eletrobras que prácticamente compensa la menor contribución eólica y térmica.
- El Margen Bruto del negocio en el Resto del Mundo aumenta un 44,2% alcanzando los 442,6 M Eur debido a la entrada gradual del parque eólico marino de Saint Brieuç (Francia, 496 MW) y a la mayor potencia media operativa en Polonia, Australia y Grecia.

2. Resultado de Explotación Bruto – EBITDA

El EBITDA consolidado en el semestre crece un 27,2% respecto al primer semestre de 2023, alcanzando los 9.613,6 M Eur.

A la evolución ya explicada del Margen Bruto hay que añadir un Gasto Operativo Neto (GON) que se sitúa en 1.409,3 M Eur disminuyendo un 51,5% por la contabilización del 1.717 M Eur de la plusvalía por la venta de México. Excluyendo México, impactos por reconciliación en EE.UU., ajustes de pensiones en Reino Unido, y otros efectos menores, el Gasto Operativo Neto aumenta un 2,8%.

Por su parte, la partida de Tributos se sitúa en 1.466,3 M Eur en el primer semestre de 2024, un 11,5% menos que en el mismo periodo de 2023, principalmente por la recuperación del gasto del Bono Social de los años 2017-2021 y la recuperación del canon hidroeléctrico correspondiente al ejercicio 2022. Excluyendo estos impactos, los Tributos aumentan un 4%, alcanzando los 1.728,3 M Eur.

3. Resultado de Explotación Neto - EBIT

El EBIT aumenta un 39,7% respecto al primer semestre de 2023 y alcanza los 6.859,2 M Eur, y un 4,7% hasta 5.142 M Eur excluyendo la plusvalía de México. Las Amortizaciones y Provisiones crecen un 4,0%, alcanzando los 2.754,4 M Eur:

- La partida de Amortizaciones aumenta un 6,1% hasta los 2.450,3 M Eur (+5,6% en moneda local), debido fundamentalmente al crecimiento del Grupo, por la mayor base de activos en Redes y al crecimiento en Renovables.
- Por su parte, las Provisiones disminuyen un 10,6% y se sitúan en 304,1 M Eur por las menores provisiones por insolvencias en España y en Brasil.

4. Resultado financiero

El resultado financiero disminuyó 279 M Eur sobre los -1.127 M Eur reportados en el primer semestre del 2023 para situarse en -848 M Eur.

- El resultado de deuda mejoró +8 M Eur: -5 M Eur por la apreciación de las divisas contra el euro y -36 M Eur por mayor saldo medio quedan más que compensados por el menor coste por importe de +49 M Eur.
- El resultado por derivados y otros mejora +271 M Eur por el mejor resultado de las coberturas de tipo de cambio (+118 M Eur) incluyendo el mayor ingreso por capitalización de intereses, dado el gran volumen de la obra en curso (14.163 M Eur).

Resultado financiero	1S 2024	1S 2023	Dif.
Deuda	-1.123	-1.131	+8
Por tipos de cambio			-5
Por saldo medio			-36
Por coste			+49
Derivados y otros	+274	+3	+271
Total	-848	-1.127	+279

El coste de la deuda disminuye 16 puntos básicos, de 5,05% a 4,89%. Este menor coste se debe a la disminución de los tipos de interés en Brasil. En este país, el impacto de la inflación en la deuda se compensa parcialmente por el beneficio operativo de las distribuidoras, que está ligado a la inflación. El coste del resto de la deuda se mantiene respecto al primer semestre del 2023 a pesar de la subida de los tipos de interés y gracias a la optimización de los excedentes de caja.

5. Resultado de Soc. por el método de participación

La partida de Resultados de Sociedades por el Método de Participación a cierre de junio se sitúa en 1,1 M Eur, presentando una mejora de 7 M Eur sin tipo de cambio principalmente por la aportación de las sociedades objeto de la transacción con GIC (redes Brasil).

6. Beneficio del periodo

La partida de Impuestos en el periodo alcanza los 1.609,2 M Eur, creciendo un 58,4% a cierre del primer semestre de 2024, impulsado por los mayores resultados a raíz de la plusvalía en México, que se han traducido en impuestos adicionales por valor de 552 M Eur. Por su parte, los Minoritarios se mantienen prácticamente planos en 269,0 M Eur.

La tasa de impuestos se sitúa en el 26,7% frente al 26,9% del mismo periodo del 2023.

Con todo ello, el Beneficio Neto alcanza 4.133,9 M Eur, un 64,0% por encima de los 2.520,7 M Eur al cierre del primer semestre de 2023. Excluyendo la plusvalía de México, que ha supuesto +1.165,2 M Eur, el Beneficio Neto se situaría en 2.968,7 M Eur, aumentando un 18% respecto al primer semestre de 2023.



Resultados por negocios

1. Negocio de Redes

Las principales magnitudes del negocio de Redes son:

(M de Eur)	1S 2024	vs 1S 2023
Cifra de Ventas	9.695,6	+3,8%
Margen Bruto	5.554,9	+7,6%
EBITDA	3.269,4	+4,6%
EBIT	2.010,5	+7,4%

El EBITDA del negocio de Redes aumenta un 4,6%, hasta los 3.269,4 M EUR debido a la mayor base regulada de activos y mayores tarifas.

1.1 España

(M de Eur)	1S 2024	vs 1S 2023
Cifra de Ventas	985,5	-2,6%
Margen Bruto	984,8	-2,3%
EBITDA	814,5	-3,7%
EBIT	477,0	-7,9%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del Negocio de Redes en España cae un -2,3% hasta los 984,8 M Eur, afectado por el impacto positivo de la regularización de inversiones reconocidas en el primer semestre de 2023 (27 M Eur).

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA de este negocio alcanza los 814,5 M Eur en el primer semestre, lo que supone una caída del 3,7%, con un Gasto Operativo Neto que aumenta un 15,6% por mayor servicio exterior, y se sitúa en 129,7 M.

El EBIT del Negocio de Redes España se cifra en 477,0 M Eur (-7,9%), tras descontar las Amortizaciones y Provisiones, que alcanzan los 337,5 M Eur +3,0% por mayores inversiones.

1.2 Reino Unido

(M de Eur)	1S 2024	vs 1S 2023	Moneda local
Cifra de Ventas	963,3	+14,3%	+11,1%
Margen Bruto	926,0	+19,3%	+16,0%
EBITDA	708,6	+21,6%	+18,2%
EBIT	517,6	+35,5%	+31,7%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de Redes en Reino Unido aumenta un +19,3% (+16,0% en moneda local) y se sitúa en 926,0 M Eur, gracias a la mayor contribución de transmisión por mayores tarifas y base de activos, así como en distribución por el nuevo marco regulatorio ED2 y la creciente demanda +1,5, que se ajustará en N+2.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA alcanza los 708,6 M Eur (+21,6%; +18,2% en moneda local), con un Gasto Operativo Neto que aumenta un 14,6% (+11,4% en moneda local) por mayor plantilla.

Las Amortizaciones y Provisiones disminuyen hasta los 191,0 M Eur (-4,8%; -7,5% en moneda local) por la extensión de la vida útil de ciertos activos (de 40 a 60 años), fundamentalmente cables subterráneos, por lo que, unido a la evolución del EBITDA, el EBIT se sitúa en 517,6 M Eur (+35,5%; 31,7% en moneda local).

1.3 Estados Unidos

	IFRS (M Eur)		Moneda local (M USD)
	1S2024	vs 1S2023	
Cifra de Ventas	3.224,3	+4,4%	+4,9%
Margen Bruto	2.142,1	+12,4%	+12,9%
EBITDA	621,3	+0,7%	+1,1%
EBIT	188,7	+6,7%	+7,1%

	US GAAP (M USD)	
	1T2024	vs 1T2023
Cifra de Ventas	3.655,9	9,1%
Margen Bruto	2.491,9	19,3%
EBITDA	1.022,7	14,0%
EBIT	536,3	27,1%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto aumenta un 12,4% (+12,9% en moneda local) hasta los 2.142,1 M Eur, debido a la mayor contribución de los rate cases.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del negocio de Redes en Estados Unidos se mantiene en línea situándose en 621,3 M Eur (+0,7%; +1,1% en moneda local), ya que la mayor contribución de los rate cases ha compensado los menores ingresos por activos y pasivos regulatorios principalmente por los costes de materias primas que se revertirá próximamente y por ajustes en los ingresos de transmisión.

El Gasto Operativo Neto alcanza los 1.114,9 M Eur, aumentando un 25,1% (+25,6% en moneda local), afectado por el aumento de la plantilla y por los mayores gastos de servicios exteriores, principalmente por costes de tormentas reconciliables dentro del marco regulatorio ("Rate case") en Margen Bruto (173 M Eur).

El EBIT aumenta un 6,7% hasta 188,7 M Eur (+7,1% en moneda local), una vez deducidas las Amortizaciones y Provisiones que disminuyen un 1,7% (-1,3% en moneda local) por las menores insolvencias por el reconocimiento de los "arrearages" (+12 M Eur).

1.4. Brasil

	(M de Eur)	1S2024	vs 1S2023	Moneda
				local
Cifra de Ventas	4.523,0	+2,8%	+1,9%	
Margen Bruto	1.502,6	+2,1%	+1,2%	
EBITDA	1.125,0	+4,0%	+3,0%	
EBIT	827,3	+4,0%	+3,0%	

a) Margen Bruto

El Margen Bruto aumenta un 2,1% (+1,2% en moneda local) hasta llegar a los 1.502,6 M Eur, debido a la mayor contribución del negocio de distribución, consecuencia del aumento de la demanda que compensa la menor inflación y la menor contribución del negocio de transmisión por la desconsolidación de los activos de transporte tras el acuerdo con GIC (fondo soberano de Singapur).

b) Beneficio Operativo / EBIT

El Gasto Operativo Neto disminuye un 3,2% hasta los 372,9 M Eur (-4,1% en moneda local) como consecuencia de la clasificación de los activos de transporte de la transacción con GIC unas sociedades como mantenidos para la venta, parcialmente compensado por la mayor plantilla. El EBITDA se sitúa en 1.125,0 M Eur (+4,0% respecto al mismo periodo de 2024).

Por su parte, el EBIT aumenta un +4,0% hasta los 827,3 M Eur (3,0% en moneda local), tras descontar las Amortizaciones y Provisiones, que aumentan 4,1% hasta 297,7 M Eur (+3,1% en moneda local), fundamentalmente por la mayor base de activos.

2. Negocio de producción de electricidad y clientes

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

(M de Eur)	1S 2024	vs 1S 2023
Cifra de Ventas	13.275,6	-23,1%
Margen Bruto	6.951,6	-0,4%
EBITDA	6.322,8	+41,8%
EBIT	4.900,1	+56,9%

El EBITDA del negocio de Producción de Electricidad y Clientes alcanza los 6.322,8 M Eur (+41,8%), impulsado por la plusvalía de México y la mejora operativa.

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)	1S 2024	vs 1S 2023
Cifra de Ventas	7.224,6	-13,7%
Margen Bruto	3.673,9	+2,7%
EBITDA	2.486,0	+20,7%
EBIT	1.950,5	+25,4%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto en el periodo se sitúa en 3.673,9 M Eur (+2,7% respecto al primer semestre de 2024), gracias a la mayor producción renovable gestionable (+4,1 TWh), incluida la hidroeléctrica de bombeo, y el menor coste de aprovisionamiento, parcialmente compensados por los menores precios y la menor producción nuclear (-16,6%).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto disminuye ligeramente hasta 546,2 M Eur (-2,5%) en la primera mitad de año. Por su parte, los Tributos disminuyen un -33,0% hasta 641,7 M Eur, principalmente por la recuperación de los costes del bono social de los años 2017-2021. En términos homogéneos, esto es, excluyendo el bono social (183 M Eur) y el canon hidro (79 M Eur), los tributos disminuyen un 5,6%.

Como consecuencia de todo lo anterior, el EBITDA alcanza los 2.486,0 M Eur (+20,7%).

La partida de Amortizaciones y Provisiones aumenta un 5,9% hasta 535,5 M Eur por la mayor capacidad eólica y solar FV en marcha y el cambio de vida útil de costes de captación. Con ello, el EBIT crece un 25,4% hasta 1.950,5 M Eur.

2.2 REINO UNIDO

(M de Eur)	1S 2024	vs 1S 2023	Moneda local
Cifra de Ventas	3.366,6	-43,4%	-45,0%
Margen Bruto	1.592,8	-6,8%	-9,4%
EBITDA	990,2	-20,8%	-23,0%
EBIT	656,7	-29,1%	-31,0%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto en el Reino Unido disminuye un -6,8% hasta 1.592,8 M Eur (-9,4% en moneda local), dado que la mayor producción y mejores precios del negocio onshore, se ha visto más que compensada por el efecto extraordinario de la recuperación de déficit de tarifa del 2022 en el primer semestre de 2023 (337 M Eur) y un *one-off* negativo en el parque eólico East Anglia 1 por la rotura de un cable (-78 M Eur).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA se sitúa en 990,2 M Eur (-20,8%; -23,0% en moneda local), tras descontar un Gasto Operativo Neto que aumenta un 8,2% respecto al año pasado, hasta los 372,9 M Eur (+5,2% en moneda local), como consecuencia del incremento de la plantilla

| Resultados por negocios

media y un mayor servicio exterior en el negocio renovable; y unos Tributos que aumentan un 103,1% hasta los 229,7 M Eur, principalmente por mayores gastos del windfall tax (“Electricity Generator Levy”) y del programa “Energy Company Obligation”.

La partida de Amortizaciones y Provisiones aumenta un 2,6% y se sitúa en 333,5 M Eur, siendo la evolución en moneda local plana (-0,3%), por lo que el EBIT se sitúa en 656,7 M Eur (-29,1%; -31,0% en moneda local).

2.3 ESTADOS UNIDOS

(M de Eur)	IS 2024	vs IS 2023	Moneda local
Cifra de Ventas	792,3	+8,8%	+4,7%
Margen Bruto	675,2	+11,3%	+11,8%
EBITDA	444,5	+22,1%	+22,6%
EBIT	132,4	+79,0%	+80,0%

a) Margen Bruto:

La contribución del negocio renovable en EE.UU. en margen bruto aumenta un 11,3% en el semestre y se sitúa en 675,2 M Eur (+11,8% en moneda local), gracias a la mayor contribución de la generación flexible y los mayores precios, con una producción renovable que desciende ligeramente respecto al año anterior (-0,5%).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto disminuye un -3,8% hasta los 175,2 M Eur (-3,4% en moneda local), fundamentalmente por el descenso de personal, mientras que los Tributos disminuyen un -8,1% hasta 55,4 M Eur (-7,7% en moneda local). Con ello, el EBITDA se sitúa en 444,5 M Eur (+22,1%; +22,6% en moneda local).

Por su parte, la contribución al EBIT del negocio mejora un 79,0% hasta los 132,4 M Eur (79,8% en moneda local), tras descontar las Amortizaciones y Provisiones (312,1 M Eur) que aumentan un 7,5% respecto al año anterior (+8,0% en moneda local) por la mayor potencia operativa y el repowering.

2.4 MÉXICO

(M de Eur)	IS 2024	vs IS 2023	Moneda local
Cifra de Ventas	952,5	-37,0%	-36,7%
Margen Bruto	373,0	-36,3%	-36,0%
EBITDA	1.937,9	-	-
EBIT	1.883,4	-	-

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto en México disminuye un -36,3% en los primeros seis meses del año hasta los 373,0 M Eur (-36,0% en moneda local), donde la mayor producción y mejores tarifas de los activos retenidos tras la transacción en México, no compensan la pérdida de resultado (-220 M Eur) por la desconsolidación de los activos vendidos, ya que en 2024 sólo aportan margen hasta el momento de la venta (26 de febrero de 2024).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto se sitúa en +1.571,0 M Eur impactado por la plusvalía de México (+1.717 M Eur) registrada en Otros Resultados de Explotación. A su vez, los tributos ascienden a 6,0 M Eur, alcanzando un EBITDA de 1.937,9 M Eur.

Las Amortizaciones y Provisiones se sitúan en 54,5 M Eur, bajando un -32,4% respecto al mismo periodo de 2023 (-32,1% en moneda local), afectadas por la venta de los activos ya mencionada. Finalmente, el EBIT se sitúa en 1.883,4 M Eur.

2.5 BRASIL

(M de Eur)	1S 2024	vs 1S 2023	Moneda local
Cifra de Ventas	311,5	-8,7%	-9,5%
Margen Bruto	193,6	-1,3%	-2,2%
EBITDA	150,6	-0,8%	-1,7%
EBIT	90,6	-14,1%	-14,9%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto en Brasil disminuye un 1,3% y se sitúa en 193,6 M Eur, donde la mayor aportación de C.H. de Dardanelos (261 MW) en el primer semestre de 2024 respecto a la C.H. de Baguari en el mismo periodo de 2023 tras la operación de intercambio de activos hidroeléctricos con Electrobras, prácticamente compensa la menor contribución eólica y térmica.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto en el periodo se sitúa en 42,5 M Eur, bajando un -3,3% (-4,2% en moneda local), quedando el EBITDA en 150,6 M Eur (-0,8%; -1,7% en moneda local).

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan hasta 60,0 M Eur (+29,6%), creciendo un 28,4% en moneda local debido a la mayor amortización de Dardanelos respecto a Baguari y a la mayor potencia media operativa eólica. El EBIT se sitúa en 90,6 M Eur (-14,1%, -14,9% en moneda local).

2.6 RESTO DEL MUNDO (RdM)

(M de Eur)	1S 2024	vs 1S 2023
Cifra de Ventas	858,1	+94,7%
Margen Bruto	442,6	+44,2%
EBITDA	314,3	+48,5%
EBIT	184,8	+49,6%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en el Resto del Mundo aumenta un 44,2% alcanzando los 442,6 M Eur debido a la entrada gradual del parque eólico marino de Saint Brieuc (Francia, 496 MW) y a la mayor potencia media operativa en Polonia (+69 MW), Australia (+291 MW) y Grecia (+34 MW).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA se sitúa en 314,3 M Eur (+48,5%) una vez descontado el Gasto Operativo Neto, que se sitúa en 122,0 M Eur (+36,0%) ante el aumento de la plantilla y el crecimiento de la base de activos.

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 46,9% hasta 129,5 M Eur debido a la mayor capacidad instalada (principalmente St. Brieuc), por lo que el EBIT alcanza los 184,8 M Eur (+49,6%).

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 junio de 2024

	Jun. 2024	Vs. Dic. 2023
Total activos	153.788	+2,5%
Inmovilizado material	91.678	+4,4%
Inmovilizado inmaterial	20.255	+0,0%
Inversiones financieras permanentes	10.081	3,5%
Patrimonio neto	63.798	5,8%

El Balance de Iberdrola presenta, a 30 de junio de 2024, un Activo Total de 153.788 M Eur, un aumento de 3.755 M Eur respecto a diciembre de 2023.

1. Inmovilizado

Las inversiones brutas realizadas durante el primer semestre de 2024 ascendieron a 5.276,4 M Eur, un 16% más que en el mismo período de 2023. Su desglose es el siguiente.

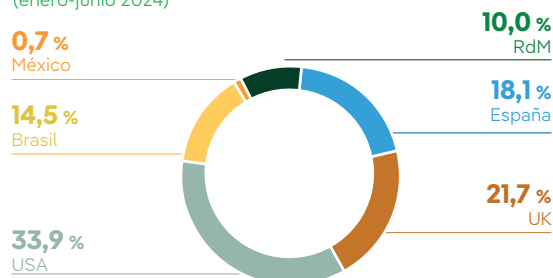
(M de euros)	Ene-Jun 2024	%
Negocio Redes	2.708,1	51,3%
España	253,9	
Reino Unido	614,3	
Estados Unidos	1.086,5	
Brasil	753,4	
Negocio Renovables	2.166,8	41,1%
España	518,5	
Reino Unido	408,5	
Estados Unidos	699,8	
Brasil	8,3	
México	6,4	
RdM	525,3	
Negocio Generación y Clientes	314,9	6,0%
España	178,5	
Reino Unido	104,7	
México	28,3	
Brasil	2,4	
RdM	1,0	
Otros Negocios	15,0	0,3%
Corporación y Ajustes	71,5	1,4%
Total inversión bruta	5.276,4	100,0%

Las inversiones del periodo se concentraron en el Negocio de Redes y de Renovables, en línea con la estrategia del Grupo. Estos dos negocios suponen, aproximadamente, el 92% de las inversiones brutas realizadas durante el primer semestre de 2024.

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

Inversiones por áreas geográficas

(enero-junio 2024)



Por países, las inversiones brutas crecen en Estados Unidos (+52,6%) y en Reino Unido (+29,0%), y suponen un 33,9% y un 21,7% del total, respectivamente. Las inversiones brutas en España se reducen un -5% respecto a 2023, en Brasil disminuyen un -3%, en México un -14%, y en el Resto del Mundo disminuyen un -14%.

2. Capital circulante

El capital circulante disminuye en 3.050 M Eur en el semestre. La variación se explica principalmente, por dar de baja los activos mantenidos para la venta de México tras completar la transacción, compensados parcialmente por mayores cuentas comerciales y un mayor saldo de derivados.

Activos y Pasivos Corrientes	Jun 2024	Dic 2023	Var.
Activos netos mantenidos para su enajenación	131	3.622	(3.491)
Activos mantenidos para su enajenación	267	4.719	(4.451)
Pasivos asociados con activos mantenidos para su enajenación	(136)	(1.097)	960
Combustible Nuclear	304	278	26
Existencias	2.832	2.550	282
Deudores y acreedores comerciales y otras cuentas a corto plazo	(1.107)	(1.832)	726
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	9.050	8.906	144
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	(10.156)	(10.738)	582
Inversiones financieras corrientes	1.522	1.564	(42)
Instrumentos financieros derivados	208	(208)	417
Instrumentos financieros derivados activos	726	635	91
Instrumentos financieros derivados pasivos	(518)	(843)	326
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	(102)	(110)	8
Provisiones	(906)	(920)	14
Administraciones Públicas e impuestos corrientes	(1.491)	(502)	(989)
Activos por impuestos corrientes	1.489	1.133	356
Pasivos por impuestos corrientes	(2.980)	(1.635)	(1.345)
Activo Circulante Neto *	1.392	4.441	(3.050)

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

3. Capital social

El Capital Social de Iberdrola a 30 de junio de 2024 asciende a 4.817 M Eur y está compuesto por 6.423.299.000 acciones de 0,75 euros de valor nominal cada una, hallándose totalmente suscrito y desembolsado.

4. Deuda financiera

Deuda financiera y liquidez

La deuda financiera neta ajustada a junio 2024 alcanza los 45.153 M EUR disminuyendo en 137 M desde los 45.290 M EUR a junio 2023, y 2.679 M Eur frente a diciembre de 2023.

El apalancamiento neto ajustado disminuye en -1,6% hasta 41,4% respecto al 43,0% registrado a junio 2023, y un -6,3% frente a diciembre de 2023.

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

Calificación crediticia de Iberdrola

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

* Fecha de último cambio

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

	IS 2024	IS 2023
Euro	34,3%	32,1%
Dólar	25,4%	28,8%
Libras	21,8%	20,6%
Real	15,5%	16,0%
Otras divisas	3,0%	2,5%
Total	100,0%	100,0%

* Deuda neta ajustada incluyendo derivados de cobertura de inversión neta

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

| Análisis del Balance

	1S 2024	1S 2023
Tipo Fijo	77,7%	73,5%
Tipo Variable	22,3%	26,5%
Total	100,0%	100,0%

* Deuda neta ajustada incluyendo derivados de cobertura de financiación futura hasta la fecha (EUR 4.510 M en jun-24 y EUR 4.469 M en jun-23)

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 deuda* por país se refleja en la siguiente tabla:

	1S 2024	1S 2023
Corporación	59,5%	60,4%
UK	3,6%	3,7%
USA	19,5%	17,7%
Brasil	15,3%	15,2%
Otros	2,1%	3,0%
Total	100,0%	100,0%

* Deuda bruta incluyendo híbridos, excluyendo arrendamientos

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

Mercado	1S 2024	1S 2023
Bonos Euro	20,7%	21,6%
Bonos Dólar	20,0%	18,9%
Bonos Libra	3,9%	6,5%
Bonos BRL	7,3%	5,5%
Pagarés	10,9%	9,8%
Banca multilateral y desarrollo	19,3%	15,8%
Financiación estructurada	0,1%	0,3%
Bancario	12,2%	16,0%
Arrendamientos y otros	5,6%	5,6%
Total	100,0%	100,0%

* Deuda bruta ajustada

La nueva financiación Sostenible firmada incluyendo el bono verde de 750 M EUR emitido en julio asciende a 4.666 M EUR. El desglose por producto es el siguiente:

Producto (M EUR)	Q1	Q2	Total
Verde	1.378	2.138	3.516
Bonos híbridos	700		700
Bonos senior	178	*1.940	2.118
Préstamos bancarios		34	34
Préstamos multilaterales	500		500
Préstamos bancos de desarrollo y ECAs		164	164
Indexada a indicadores sostenibles	150	1.000	1.150
Préstamos bancarios	150		150
Papel comercial*		*1.000	1.000
Total nueva financiación Sostenible	1.528	3.138	4.666

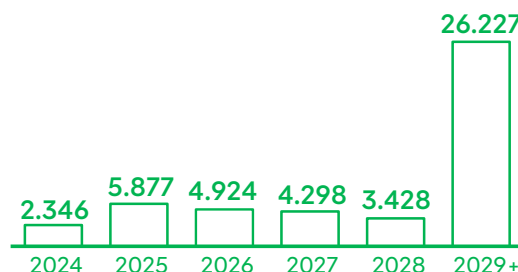
* En el Q1 incluidos como hechos posteriores 650 M BRL de debentures verdes y el aumento de 1.000 M EUR del límite del programa de papel comercial ECP firmados en abril.

De esta manera, la financiación Sostenible alcanza un total de 56.606 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 21.717 M EUR. 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 cubre necesidades financieras por importe de 24 meses en el caso base y 18 meses en el escenario de riesgo.

Liquidez	EUR M
Líneas de crédito	14.110
Efectivo, equivalentes e IFTs	5.404
Financiación comprometida	2.203
Total	21.717

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



* Deuda a largo plazo con entidades de crédito. Los vencimientos de papel comercial figuran en 2029+

5. Deuda financiera neta ajustada

Millones de euros	1S 2024	1S 2023
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	48.206	45.476
Depósitos en garantía del valor de derivados CSA	82	116
Instrumentos derivados pasivos	913	1.267
Arrendamientos	2.666	2.597
Deuda financiera bruta	51.868	49.456
Instrumentos derivados activos	1.027	1.024
Depósitos en garantía del valor de derivados CSA	90	114
Imposiciones financieras a largo plazo	112	91
Inversiones financieras temporales (entre 3 y 12 meses)	11	12
Efectivo y equivalentes	5.393	2.454
Total activos tesorereros	6.633	3.696
Deuda financiera neta	45.235	45.760
Derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera no se van a ejecutar	82	470
Deuda financiera neta ajustada	45.153	45.290

6. Ratios financieros

La evolución del apalancamiento y los ratios financieros⁽¹⁾ ha sido la siguiente:

	1S 2024	1S 2023
Patrimonio Neto Ajustado ⁽²⁾	63.880	60.151
Deuda Financiera Neta Ajustada ⁽²⁾	45.153	45.290
Apalancamiento neto ajustado	41,4%	43,0%
Fondos Generados en Operaciones (FFO) ajustados ⁽³⁾ / Deuda Financiera Neta Ajustada ⁽²⁾	25,0%	24,9%
Cash Flow Retenido ajustado (RCF)/ Deuda Financiera Neta Ajustada ⁽²⁾	20,8%	21,0%
Deuda Financiera Neta Ajustada ⁽²⁾ / EBITDA ajustado	3,06x	3,16x

(1) FFO,RCF y Ebitda de ratios financieros de Jun-24, corregidos por plusvalía bruta/neta de venta activos México.

(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 Jun-24 y 470 M EUR a Jun-23)

(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 11.290 M Eur, un dato plano con respecto al mismo periodo del año anterior.

	3T'23-2T'24	3T'22-2T'23	Variación
Beneficio Neto atribuido a la sociedad dominante (+)	6.416,0	4.784,2	1.631,8
Amortizaciones y provisiones (+)	5.549,0	5.372,3	176,8
Resultados sociedades método participación (-)	224,6	-92,2	-316,8
Actualización financiera provisiones (+)	188,1	130,8	57,3
Socios externos (+)	619,3	569,7	49,6
Ajuste por partidas deducibles de impuestos (+)	0,0	0,0	0,0
Dividendos sociedades método participación (+)	75,9	59,5	16,5
Imputación a resultados de subvenciones de capital (-)	84,9	85,5	0,5
Deducibilidad fiscal Fondo de Comercio (+)	71,0	71,0	0,0
Otros* (+)	-154,2	300,0	-454,2
Fondos generados en operaciones (FFO)	12.455,6	11.294,2	1.161,4
Proforma nuevas incorporaciones (+) / Activos disponibles para la venta	-	-	-
Plusvalía neta venta México (-)	1.165,2	-	-1.165,2
Fondos generados en operaciones (FFO) Ajustados	11.290,4	11.294,2	-3,8
Dividendos** (-)	1.909,7	1.798,4	-111,3
Cash Flow Retenido (RCF) Ajustado	9.380,8	9.495,8	-115,1

* Otros 3T'23-2T'24: Ajuste por partidas deducibles de impuestos (15,6 M Eur) sentencia Bono Social (Eur 169,9 Mn).

Otros 3T'22-2T'23: Ajuste por partidas deducibles de impuestos (139,6 M Eur) sentencia Bono Social (Eur 79,4 Mn) y sentencia combustible nuclear (Eur 80,7 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 4.771 M EUR en nuevas operaciones a través de diversas fuentes de financiación.

Producto (M EUR)	Q1	Q2	Total
Bonos híbridos	700		700
Bonos senior	178	*2.010	2.188
Préstamos bancarios	150	68	218
Préstamos multilaterales	500		500
Préstamos bancos de desarrollo y ECAs		164	164
Papel comercial		*1.000	1.000
Total nueva financiación	1.528	3.242	4.771

* En el Q1 incluidos como hechos posteriores 650 M BRL de debentures verdes y el aumento de 1.000 M EUR del límite del programa de papel comercial ECP firmados en abril

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Cupón	Vencimiento
Primer trimestre					
Iberdrola Finanzas	Bono Híbrido verde	700,0	EUR	4,875%	abr-31
Iberdrola Financiación ⁽²⁾	Préstamo BEI verde	500,0	EUR		A determinar
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral sostenible	50,0	EUR		mar-29
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral sostenible	100,0	EUR		mar-34
Celpe	Debenture verde	500,0	BRL	CDI+1,18%	mar-29
Elektro	Debenture verde	200,0	BRL	CDI+1,15%	mar-29
Neoenergia Distribuição Brasília	Debenture verde	200,0	BRL	CDI+1,35%	mar-29
Itapebi	Debenture verde	150,0	BRL	CDI+1,25%	mar-29
Segundo trimestre					
Iberdrola Internacional ⁽⁴⁾	Papel Comercial Sostenible	1.000,0	EUR		
Iberdrola Finanzas	Bono público verde	145,0	CHF	1,380%	jul-28
Iberdrola Finanzas	Bono público verde	190,0	CHF	1,563%	jul-31
Iberdrola Finanzas	Bono privado	70,0	EUR	3,350%	jun-31
Cosern ⁽⁴⁾	Debenture verde	450,0	BRL	CDI+0,96%	mar-31
Cosern ⁽⁴⁾	Debenture Infraestructura verde	200,0	BRL	IPCA+6,07%	mar-34
Elektro	Debenture verde	900,0	BRL	CDI+0,98%	may-31
Elektro	Debenture Infraestructura verde	300,0	BRL	IPCA+6,26%	may-34
Neoenergia Alto do Parnaíba	Debenture Infraestructura verde	1.100,0	BRL	IPCA+6,42%	may-38
Neoenergia Alto do Parnaíba	Debenture Infraestructura verde	1.000,0	BRL	IPCA+6,42%	may-38
Coelba	Debenture verde	500,0	BRL	CDI+0,95%	jun-29
Coelba	Debenture verde	500,0	BRL	CDI+1,10%	jun-31
Coelba ⁽¹⁾	Préstamo 4131 verde	38,6	USD		apr-27
Elektro ⁽¹⁾	Préstamo 4131	36,9	USD		jun-27
Coelba ⁽²⁾	Préstamo BNDES verde	794,0	BRL		jun-34
Iberdrola Financiación ⁽²⁾	Préstamos ICO verde	29,0	EUR		A determinar
Hechos posteriores⁽³⁾					
Iberdrola Finanzas	Bono público verde	750,0	EUR	3,625%	jul-34

Extensión de financiación existente

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Extensión	Vencimiento
EKTT 5/ Neoenergía Lagoa Dos Patos	Préstamo 4131	350,0	BRL		mar-25
Iberdrola Financiación ()	Línea de crédito bilateral	125,0	EUR	6 meses (5)	ene-26
Hechos posteriores⁽³⁾					
Iberdrola Financiación	Línea de crédito sindicada sostenible	2.500,0	EUR		jul-29

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

(2) Financiación prevista disponer en el 2024-25.

(3) Operaciones firmadas después del 30.06.2024.

(4) Ampliación límite programa ECP de 5.000 a 6.000 M EUR. Incluida como hecho posterior en el folleto del trimestre anterior.

(5) 3 opciones de extensión de 6 meses.

Operaciones II Trimestre

Se describen a continuación las operaciones formalizadas desde la publicación del folleto del primer trimestre del 2024 hasta la fecha del presente.

Mercado de capitales

Papel comercial

El Grupo Iberdrola mantiene activa su participación en los mercados de capitales de corto plazo emitiendo a niveles competitivos dado un entorno de mercado volátil y motivado por la incertidumbre respecto a las bajadas de los tipos oficiales por parte de los Bancos centrales, la evolución de los datos macroeconómicos y otros factores, como la convocatoria anticipada de elecciones legislativas en Francia. El saldo vivo total ha aumentado, en aproximadamente 400M€, incluyendo tanto el programa de papel comercial europeo (ECP) (con un saldo a cierre de semestre de 3.547M EUR), como el programa de EE.UU. (USCP) (1.929M USD de saldo a cierre de semestre).

Bonos

El Grupo Iberdrola cerró diez emisiones por un total equivalente a 1.900 M EUR:

- Iberdrola Finanzas emitió cuatro bonos por un total equivalente a 1.170 M EUR:
 - dos bonos públicos verdes en el mercado suizo por importe de 145 M CHF y 190 M CHF con vencimientos a 4 y 7 años y cupones de 1,38% y 1,563%, respectivamente, que se destinarán a activos elegibles verdes.
 - un bono privado de 70 M EUR con un cupón de 3,35% con vencimiento en 2031.
 - un bono público verde por un total de 750 M EUR a 10 años y un cupón del 3,625% que se destinarán a activos elegibles verdes.
- Asimismo, a través de su filial Neoenergía realizó seis emisiones por un total de 4.300 M BRL:
 - tres bonos públicos verdes por un total de 1.900 M BRL con un coste medio de 1,00% sobre CDI con vencimientos entre 2029 y 2031.
 - tres bonos públicos infraestructura verdes que ascienden a un total de 2.400 M BRL, un coste medio de 6,40% y vencimientos en 2034 y 2038.

Mercado bancario

A través de su filial Neenergia, el Grupo Iberdrola ha firmado dos préstamos 4131 por un total de 76 M USD.

- Un préstamo 4131 verde por 39 M USD y con vencimiento abril de 2027.
- Un préstamo 4131 por 37 M USD y con vencimiento junio de 2027.

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

- Una bilateral de 125 M EUR hasta enero 2026 quedando todavía tres opciones de extensión de 6 meses.
- Una sindicada sostenible de 2.500 M EUR hasta julio 2029.

Banca de desarrollo y multilateral

El grupo Iberdrola firmó en junio de 2024 un préstamo verde con el Instituto de Crédito Oficial (ICO) por un importe de 29 M EUR.

A su vez, la sociedad Coelba ha firmado un préstamo verde con el Banco de desarrollo de Brasil (BNDES) por un importe de 794 M BRL con vencimiento 2034.

9. Calificaciones crediticias

	Moody's			Standard and Poor's			Fitch Ibcá		
	Calificación	Perspectiva	Fecha	Calificación	Perspectiva	Fecha	Calificación	Perspectiva	Fecha
Iberdrola S.A.	Baa1	Estable	Abril 2024	BBB+	Estable	Mayo 2024	BBB+	Estable	Junio 2024
Iberdrola Finance Ireland Ltd.(*)	Baa1	Estable	Abril 2024	BBB+	Estable	Mayo 2024	BBB+	Estable	Junio 2024
Iberdrola Finanzas S.A.U.(*)	Baa1	Estable	Abril 2024	BBB+	Estable	Mayo 2024	BBB+	Estable	Junio 2024
Iberdrola International B.V.(*)	Baa1	Estable	Abril 2024	BBB+	Estable	Mayo 2024	BBB+	Estable	Junio 2024
Avangrid	Baa2	Estable	Marzo 2024	BBB+	Estable	Diciembre 2023	BBB+	Estable	Diciembre 2023
CMP	A2	Estable	Enero 2023	A	Estable	Agosto 2023	BBB+	Estable	Diciembre 2023
NYSEG	Baa1	Estable	Noviembre 2023	A-	Estable	Septiembre 2023	BBB+	Estable	Diciembre 2023
RG&E	Baa1	Estable	Noviembre 2023	A-	Estable	Septiembre 2023	BBB+	Estable	Diciembre 2023
UI	Baa1	Estable	Septiembre 2023	A-	Negativo	Marzo 2024	A-	Estable	Diciembre 2023
CNG	A2	Estable	Abril 2024	A	Negativo	Septiembre 2023	A-	Estable	Diciembre 2023
SCG	A3	Estable	Abril 2024	A-	Desarrollo	Marzo 2024	A-	Estable	Diciembre 2023
BGC	A3	Estable	Abril 2024	BBB+	Estable	Mayo 2024	A-	Estable	Diciembre 2023
Scottish Power Ltd	Baa1	Estable	Abril 2024	BBB+	Estable	Abril 2024	BBB+	Estable	Junio 2024
Scottish Power UK Plc	Baa1	Estable	Abril 2024	BBB+	Estable	Abril 2024	BBB+	Estable	Junio 2024
Scottish Power Energy Networks Holdings Ltd				BBB+	Estable	Abril 2024			
SP Transmission plc	Baa1	Estable	Abril 2024	BBB+	Estable	Abril 2024			
SP Manweb plc	Baa1	Estable	Abril 2024	BBB+	Estable	Abril 2024			
SP Distribution plc	Baa1	Estable	Abril 2024	BBB+	Estable	Abril 2024			
ScottishPower Energy Management Ltd.	Baa1	Estable	Abril 2024	BBB+	Estable	Abril 2024			
ScottishPower Energy Retail Ltd.	Baa1	Estable	Abril 2024	BBB+	Estable	Abril 2024			
ScottishPower Renewables (WODS) Limited	Baa1	Estable	Abril 2024						
Neoenergía				BB	Estable	Marzo 2024			
Elektro				BB	Estable	Marzo 2024			
Coelba				BB	Estable	Marzo 2024			
Pernambuco				BB	Estable	Marzo 2024			
Cosern				BB	Estable	Marzo 2024			
Neoenergía (Escala nacional)				brAAA	Estable	Marzo 2024			
Coelba (Escala nacional)				brAAA	Estable	Marzo 2024			
Pernambuco (Escala nacional)				brAAA	Estable	Marzo 2024			
Cosern (Escala nacional)				brAAA	Estable	Marzo 2024			
Elektro (Escala nacional)				brAAA	Estable	Marzo 2024			

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



Tablas de resultados

Balance de situación primer trimestre 2024 *(No auditado)*

M Eur

ACTIVO	Jun. 2024	Dic. 2023	Variación
ACTIVOS NO CORRIENTES:	131.775	126.970	4.804
Activo Intangible	20.255	20.255	0
Fondo de comercio	8.556	8.375	181
Otros activos intangibles	11.699	11.879	-181
Inversiones inmobiliarias	423	431	-8
Propiedad, planta y equipo	91.678	87.821	3.857
Propiedad, planta y equipo en explotación	77.515	73.466	4.049
Propiedad, planta y equipo en curso	14.163	14.355	-192
Activo por derechos de uso	2.575	2.488	87
Inversiones financieras no corrientes	10.081	9.740	341
Participaciones contabilizadas por el método de participación	1.463	1.306	157
Cartera de valores no corrientes	32	29	3
Otras inversiones financieras no corrientes	7.430	7.208	222
Instrumentos financieros derivados	1.156	1.197	-41
Deudores comerciales y otros activos no corrientes	3.982	3.343	638
Activos por impuestos corrientes	821	883	-63
Impuestos diferidos activos	1.961	2.009	-48
ACTIVOS CORRIENTES:	22.013	23.063	-1.049
Activos mantenidos para su enajenación	267	4.719	-4.451
Combustible nuclear	304	278	26
Existencias	2.832	2.550	282
Deudores comerciales y otros activos corrientes	10.539	10.039	500
Activos por impuestos corrientes	672	351	321
Otras cuentas a cobrar a Administraciones Públicas	817	782	35
Deudores comerciales y otros activos corrientes	9.050	8.906	144
Inversiones financieras corrientes	2.678	2.457	221
Otras inversiones financieras corrientes	1.623	1.679	-56
Instrumentos financieros derivados	1.055	778	277
Efectivo y otros medios equivalentes	5.393	3.019	2.373
TOTAL ACTIVO	153.788	150.033	3.755

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Jun. 2024	Dic. 2023	Variación
PATRIMONIO NETO:	63.798	60.292	3.506
De la sociedad dominante	46.658	43.111	3.547
Capital suscrito	4.817	4.763	55
Ajustes por cambio de valor	214	2	212
Otras reservas	41.832	37.700	4.133
Acciones propias en cartera	- 2.321	- 1.465	-856
Diferencias de conversión	- 2.019	- 2.691	672
Dividendo a cuenta	-	-	0
Resultado neto del periodo	4.134	4.803	-669
De participaciones no dominantes	8.889	8.930	-41
De obligaciones perpetuas subordinadas	8.250	8.250	0
PASIVOS NO CORRIENTES:	60.973	61.670	-697
Subvenciones de capital	1.127	1.136	-8
Instalaciones cedidas y financiadas por terceros	5.366	6.021	-655
Provisiones no corrientes	4.689	4.536	153
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	1.395	1.456	-60
Otras provisiones	3.294	3.081	213
Pasivos financieros no corrientes	40.444	41.775	-1.331
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	34.721	36.319	-1.598
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	535	561	-26
Instrumentos financieros derivados	1.389	1.285	104
Arrendamientos	2.475	2.408	66
Otros pasivos financieros no corrientes	1.325	1.202	123
Otros pasivos no corrientes	1.332	435	897
Pasivos por impuestos corrientes	401	387	14
Impuestos diferidos pasivos	7.613	7.379	234
PASIVOS CORRIENTES:	29.017	28.071	946
Pasivos vinculados con activos mantenidos para su enajenación	136	1.097	-960
Provisiones corrientes	906	920	-14
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	30	40	-9
Otras provisiones	876	880	-4
Pasivos financieros corrientes	24.096	23.119	976
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	13.486	11.959	1.526
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	102	110	-8
Instrumentos financieros derivados	978	1.352	-374
Arrendamientos	191	184	7
Acreedores comerciales	5.801	5.112	689
Otros pasivos financieros corrientes	3.539	4.403	-864
Otros pasivos corrientes	3.879	2.935	944
Pasivos por impuestos corrientes	1.410	332	1.078
Otras cuentas a pagar a Administraciones Públicas	1.570	1.303	266
Otros pasivos corrientes	899	1.300	-400
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	153.788	150.033	3.755

Cuenta de Pérdidas y Ganancias (*No auditado*)

M Eur

	jun. 24	jun. 23	%
INGRESOS	22.637,0	26.263,2	(13,8)
APROVISIONAMIENTOS	(10.147,8)	(14.139,6)	(28,2)
MARGEN BRUTO	12.489,2	12.123,6	3,0
GASTO OPERATIVO NETO	(1.409,3)	(2.905,2)	(51,5)
Personal	(1.893,7)	(1.824,0)	3,8
Trabajos para el inmovilizado	451,6	407,5	10,8
Servicio exterior	(2.078,1)	(1.850,0)	12,3
Otros resultados de explotación	2.110,9	361,3	484,3
TRIBUTOS	(1.466,3)	(1.657,6)	(11,5)
EBITDA	9.613,6	7.560,7	27,2
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(2.754,4)	(2.649,7)	4,0
EBIT	6.859,2	4.911,0	39,7
Gastos Financieros	(1.922,3)	(1.945,9)	(1,2)
Ingresos Financieros	1.074,2	818,1	31,3
RDO. FINANCIERO	(848,2)	(1.127,7)	(24,8)
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	1,1	(5,6)	(120,2)
BAI	6.012,2	3.777,7	59,2
Impuesto sobre sociedades	(1.609,2)	(1.015,8)	58,4
Minoritarios	(269,0)	(241,2)	11,5
BENEFICIO NETO	4.133,9	2.520,7	64,0

Cuenta de Resultados por Negocios (No auditada)

M Eur

jun. 24	Redes	Producción de Electricidad y Clientes ^(*)	Otros Negocios	Corporación y ajustes ^(*)
Cifra de Negocios	9.695,6	13.275,6	23,7	(358,0)
Aprovisionamientos	(4.140,7)	(6.324,1)	(13,9)	331,0
MARGEN BRUTO	5.554,9	6.951,6	9,8	(27,0)
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(1.768,3)	310,9	1,4	46,7
Personal	(1.104,2)	(556,1)	(5,9)	(227,6)
Trabajos para el inmovilizado	330,4	114,0	,0	7,3
Servicio Exterior	(1.284,3)	(1.103,2)	(2,7)	312,1
Otros resultados de explotación	289,7	1.856,2	10,1	(45,1)
TRIBUTOS	(517,2)	(939,7)	(,6)	(8,8)
EBITDA	3.269,4	6.322,8	10,6	10,8
Amortiz. y Provisiones	(1.258,9)	(1.422,7)	(5,5)	(67,4)
EBIT / B° Explotación	2.010,5	4.900,1	5,1	(56,6)
Resultado Financiero	(694,0)	(104,8)	9,4	(58,7)
De sociedades por el método de participación	22,0	(6,3)	(12,6)	(2,0)
B.A.I.	1.338,5	4.789,0	1,9	(117,3)
I.S. y minoritarios	(473,1)	(1.450,1)	(3,5)	48,5
Beneficio Neto	865,4	3.338,9	(1,6)	(68,8)

(*) 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

jun.23	Redes	Producción de Electricidad y Clientes	Otros Negocios	Corporación y ajustes
Ingresos	9.340,1	17.271,8	21,1	(369,9)
Aprovisionamientos	(4.178,8)	(10.290,0)	(9,4)	338,6
MARGEN BRUTO	5.161,3	6.981,9	11,7	(31,3)
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(1.521,1)	(1.383,4)	(7,1)	6,4
Personal	(1.013,7)	(540,0)	(5,3)	(265,0)
Trabajos para el inmovilizado	303,6	99,4	,0	4,5
Servicio Exterior	(1.052,5)	(1.084,8)	(1,9)	289,1
Otros resultados de explotación	241,4	142,0	,1	(22,3)
TRIBUTOS	(513,1)	(1.140,1)	(,5)	(3,8)
EBITDA	3.127,1	4.458,3	4,1	(28,7)
Amortiz. y Provisiones	(1.254,5)	(1.334,7)	(4,7)	(55,7)
EBIT / B° Explotación	1.872,6	3.123,6	(,6)	(84,5)
Resultado Financiero	(660,2)	(308,9)	5,4	(164,1)
De sociedades por el método de participación	8,7	(1,7)	(12,6)	,0
B.A.I.	1.221,1	2.813,0	(7,8)	(248,5)
I.S. y minoritarios	(406,5)	(902,5)	(1,6)	53,7
Beneficio Neto	814,5	1.910,4	(9,4)	(194,8)

Negocio de Redes (No auditado)

M Eur

jun.24	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	985,5	963,3	3.224,3	4.523,0
Aprovisionamientos	(,7)	(37,3)	(1.082,2)	(3.020,4)
MARGEN BRUTO	984,8	926,0	2.142,1	1.502,6
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(129,7)	(151,4)	(1.114,9)	(372,9)
Personal	(148,4)	(166,4)	(537,8)	(251,5)
Trabajos para el inmovilizado	62,3	99,3	168,3	,0
Servicio Exterior	(151,3)	(114,3)	(800,9)	(217,9)
Otros resultados de explotación	107,7	30,0	55,5	96,5
TRIBUTOS	(40,6)	(66,1)	(405,8)	(4,7)
EBITDA	814,5	708,6	621,3	1.125,0
Amortizaciones, provisiones y otras	(337,5)	(191,0)	(432,6)	(297,7)
EBIT / B° Explotación	477,0	517,6	188,7	827,3
Resultado Financiero	(52,3)	(161,6)	(64,1)	(416,1)
De sociedades por el método participación	,0	,0	8,5	13,5
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	424,7	356,0	133,1	424,7
Impuesto sociedades y minoritarios	(80,7)	(92,5)	(53,2)	(246,7)
BENEFICIO NETO	343,9	263,5	79,9	178,0

jun.23	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	1.011,6	843,0	3.087,1	4.398,4
Aprovisionamientos	(3,2)	(66,8)	(1.182,1)	(2.926,7)
MARGEN BRUTO	1.008,4	776,2	1.905,0	1.471,7
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(112,2)	(132,1)	(891,5)	(385,2)
Personal	(151,8)	(138,3)	(487,4)	(236,1)
Trabajos para el inmovilizado	73,7	84,3	145,6	,0
Servicio Exterior	(137,7)	(108,7)	(600,9)	(205,2)
Otros resultados de explotación	103,7	30,5	51,2	56,1
TRIBUTOS	(50,8)	(61,2)	(396,5)	(4,6)
EBITDA	845,4	582,8	617,0	1.081,8
Amortizaciones, provisiones y otras	(327,6)	(200,7)	(440,1)	(286,0)
EBIT / B° Explotación	517,8	382,1	176,9	795,8
Resultado Financiero	(38,1)	(136,9)	(72,0)	(413,3)
De sociedades por el método participación	1,3	(,0)	7,4	,0
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	481,0	245,2	112,3	382,5
Impuesto sociedades y minoritarios	(89,5)	(60,9)	(46,0)	(210,1)
BENEFICIO NETO	391,5	184,3	66,3	172,4

Negocio de Producción de Electricidad y Clientes (No auditado)

M Eur

jun. 24	ESPAÑA	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MEXICO	BRASIL	RDM ^(*)
Ingresos	7.224,6	3.366,6	792,3	952,5	311,5	858,1
Aprovisionamientos	(3.550,7)	(1.773,8)	(117,1)	(579,5)	(117,9)	(415,5)
MARGEN BRUTO	3.673,9	1.592,8	675,2	373,0	193,6	442,6
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(546,2)	(372,9)	(175,2)	1.571,0	(42,5)	(122,0)
Personal	(234,5)	(94,4)	(118,6)	(33,3)	(19,4)	(55,5)
Trabajos para el inmovilizado	35,3	22,5	25,6	3,8	,9	19,5
Servicio Exterior	(480,6)	(325,9)	(116,9)	(110,6)	(24,1)	(84,2)
Otros resultados de explotación	133,7	24,9	34,6	1.711,1	,1	(1,8)
TRIBUTOS	(641,7)	(229,7)	(55,4)	(6,0)	(,5)	(6,3)
EBITDA	2.486,0	990,2	444,5	1.937,9	150,6	314,3
Amortizaciones, provisiones y otras	(535,5)	(333,5)	(312,1)	(54,5)	(60,0)	(129,5)
EBIT / B° Explotación	1.950,5	656,7	132,4	1.883,4	90,6	184,8
Resultado Financiero	(61,3)	7,6	(46,7)	50,7	(19,9)	(32,3)
De sociedades por método participación	(5,8)	,1	(2,9)	,0	1,1	(,9)
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	1.883,5	664,5	82,8	1.934,1	71,8	151,7
Impuesto sociedades y minoritarios	(483,9)	(234,7)	(7,7)	(627,3)	(39,6)	(57,5)
BENEFICIO NETO	1.399,6	429,7	75,1	1.306,8	32,2	94,2

(*) 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

jun. 23	ESPAÑA	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MEXICO	BRASIL	RDM ^(*)
Ingresos	8.373,6	5.951,0	728,4	1.511,1	341,1	440,8
Aprovisionamientos	(4.795,1)	(4.242,4)	(121,9)	(925,9)	(144,9)	(133,8)
MARGEN BRUTO	3.578,5	1.708,5	606,6	585,2	196,2	307,0
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(560,3)	(344,7)	(182,1)	(162,8)	(44,0)	(89,7)
Personal	(237,6)	(79,8)	(121,6)	(35,3)	(17,7)	(48,1)
Trabajos para el inmovilizado	30,7	15,1	21,6	,7	1,2	25,1
Servicio Exterior	(459,4)	(307,5)	(117,2)	(135,2)	(23,3)	(69,3)
Otros resultados de explotación	105,9	27,5	35,0	7,0	(4,2)	2,6
TRIBUTOS	(957,7)	(113,1)	(60,3)	(2,9)	(,5)	(5,6)
EBITDA	2.060,5	1.250,7	364,2	419,5	151,7	211,7
Amortizaciones, provisiones y otras	(505,7)	(325,1)	(290,2)	(80,6)	(46,3)	(88,1)
EBIT / B° Explotación	1.554,8	925,6	74,0	338,9	105,4	123,5
Resultado Financiero	(72,4)	(1,9)	(45,4)	(150,3)	(29,2)	(9,7)
De sociedades por método participación	5,6	,5	(8,2)	,0	4,7	(4,3)
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	1.488,0	924,3	20,4	188,6	80,9	109,6
Impuesto sociedades y minoritarios	(422,4)	(271,3)	(1,0)	(101,3)	(44,7)	(61,7)
BENEFICIO NETO	1.065,6	653,0	19,4	87,3	36,2	47,9

Resultados por Países (No auditado)

M Eur

jun. 24	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	MÉXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	8.153,7	4.230,4	4.016,6	952,5	4.640,4	858,1
Aprovisionamientos	(3.499,9)	(1.725,8)	(1.199,3)	(579,5)	(2.944,8)	(415,7)
MARGEN BRUTO	4.653,7	2.504,6	2.817,2	373,0	1.695,6	442,4
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(646,7)	(454,2)	(1.296,6)	1.573,8	(441,7)	(128,1)
Personal	(425,5)	(265,4)	(714,6)	(45,7)	(277,9)	(60,4)
Trabajos para el inmovilizado	99,7	122,8	193,9	3,8	,9	19,5
Servicio Exterior	(572,9)	(370,3)	(862,9)	(100,1)	(261,1)	(88,1)
Otros resultados de explotación	252,0	58,6	87,0	1.715,9	96,4	,8
TRIBUTOS	(683,7)	(297,7)	(461,9)	(6,3)	(5,5)	(6,9)
EBITDA	3.323,3	1.752,7	1.058,7	1.940,4	1.248,5	307,3

M Eur

jun. 23	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	MÉXICO	BRASIL	RoW
Ingresos	9.327,3	6.688,6	3.815,6	1.511,1	4.539,7	440,8
Aprovisionamientos	(4.772,3)	(4.222,7)	(1.304,0)	(925,9)	(2.872,5)	(133,8)
MARGEN BRUTO	4.555,0	2.466,0	2.511,6	585,2	1.667,2	307,0
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(655,0)	(433,1)	(1.084,0)	(158,7)	(454,6)	(92,6)
Personal	(431,5)	(251,7)	(659,6)	(43,8)	(260,8)	(50,2)
Trabajos para el inmovilizado	105,3	100,0	167,2	,7	1,2	25,1
Servicio Exterior	(545,1)	(343,0)	(677,9)	(122,7)	(246,8)	(71,8)
Otros resultados de explotación	216,3	61,6	86,3	7,0	51,8	4,3
TRIBUTOS	(1.007,0)	(176,1)	(455,2)	(3,1)	(5,3)	(5,6)
EBITDA	3.106,0	1.856,7	972,4	423,3	1.207,3	208,8

Resultados trimestrales (No auditado)

	M Eur	
	ENE-MAR 2024	ABR-JUN 2024
INGRESOS	12.678,5	9.958,5
APROVISIONAMIENTOS	(5.846,7)	(4.301,0)
MARGEN BRUTO	6.831,7	5.657,5
GASTOS OPERATIVOS NETOS	78,5	(1.487,8)
Personal	(975,5)	(918,3)
Trabajos para el inmovilizado	199,0	252,6
Servicio exterior	(1.087,4)	(990,8)
Otros resultados de explotación	1942,3	168,6
TRIBUTOS	(1.053,2)	(413,1)
EBITDA	5.857,0	3.756,6
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(1.356,4)	(1.398,0)
EBIT	4.500,6	2.358,6
Gastos Financiero	(1.040,7)	(881,6)
Ingreso Financiero	516,3	557,9
RDO. FINANCIERO	(524,4)	(323,7)
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	5,2	(4,0)
BAI	3.981,3	2.030,9
Impuesto sobre sociedades	(1.069,1)	(540,2)
Minoritarios	(152,5)	(116,5)
BENEFICIO NETO	2.759,7	1.374,2
	ENE-MAR 2023	ABR-JUN 2023
INGRESOS	15.460,6	10.802,6
APROVISIONAMIENTOS	(8.752,1)	(5.387,5)
MARGEN BRUTO	6.708,5	5.415,1
GASTO OPERATIVO NETO	(1.464,8)	(1.440,4)
Personal	(898,8)	(925,2)
Trabajos para el inmovilizado	184,4	223,2
Servicio exterior	(954,2)	(895,9)
Otros resultados de explotación	203,8	157,5
TRIBUTOS	(1.179,2)	(478,4)
EBITDA	4.064,5	3.496,2
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(1.326,5)	(1.323,2)
EBIT	2.738,0	2.173,0
Gastos Financiero	(1.036,2)	(909,6)
Ingreso Financiero	526,1	292,0
RDO. FINANCIERO	(510,1)	(617,6)
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	3,4	(9,1)
BAI	2.231,3	1.546,4
Impuesto sobre sociedades	(591,9)	(423,8)
Minoritarios	(154,0)	(87,2)
BENEFICIO NETO	1.485,4	1.035,3

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

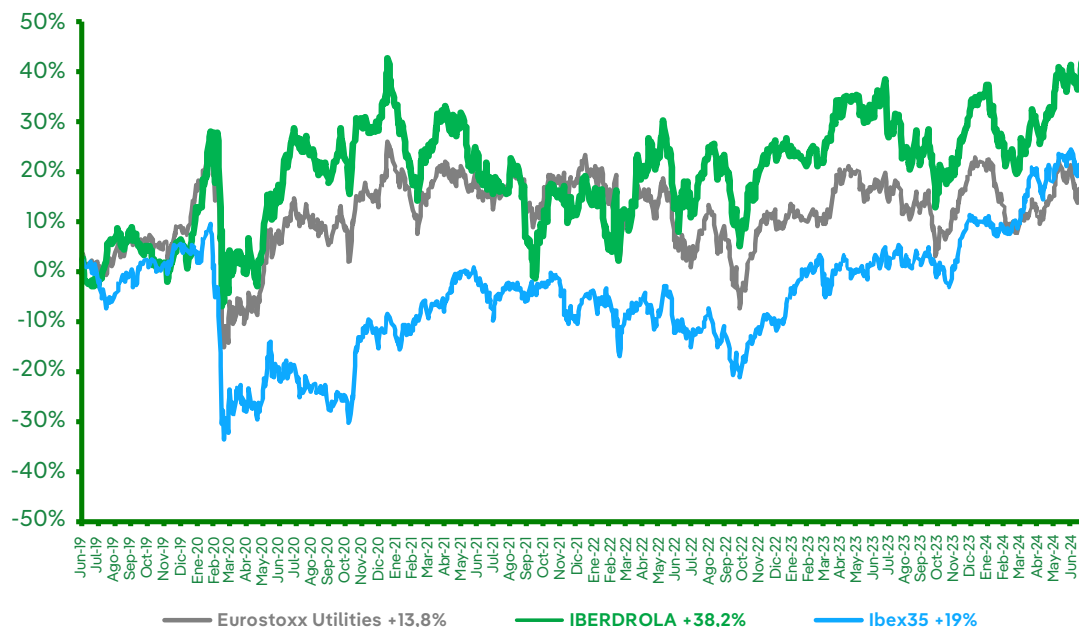
M Eur

	1S 2024	1S 2023	Variación
Beneficio Neto	4.134	2.521	1.613
Amortizaciones y provisiones (+)	2.754	2.650	105
Resultados sociedades método participación (-)	(1)	6	(7)
Actualización financiera provisiones (+)	95	84	11
Minoritarios (+)	269	241	28
Ajuste por partidas deducibles de impuestos (+)	35	175	(140)
Dividendos sociedades método participación (+)	17	13	4
Imputación a resultados de subvenciones de capital (-)	(43)	(41)	(2)
Otros ajustes P&L (+)	(1.336)	82	(1.418)
FFO	5.925	5.731	194
Pago de dividendos accionistas Iberdrola	(459)	(267)	(192,0)
Total aplicaciones de Cash Flow:	(736)	(5.444)	4.707,8
Inversiones brutas	(5.276)	(4.555)	(721,0)
Desinversiones	5.437	-	5.437,0
Inversión autocartera	(897)	(889)	(8,2)
Transacciones con minoritarios	100	204	(103,6)
Diferencias de conversión	(44)	(155)	111,0
Otras variaciones	(2.107)	(1.610)	(497,1)
Diminución/(Aumento) en deuda neta	2.679	(1.541)	4.220



Evolución bursátil

Evolución bursátil Iberdrola vs Índices



La acción de Iberdrola

	1S 2024	1S 2023
Número de acciones en circulación	6.423.299.000	6.446.364.000
Cotización cierre del periodo	12,115	11,950
Cotización media periodo	11,484	11,259
Volumen medio diario	12.041.559	12.574.169
Volumen máximo (31-05-2024 / 21-04-2023)	51.401.917	44.284.813
Volumen mínimo (27-05-2024 / 08-05-2023)	4.429.664	4.459.476
Dividendos pagados (€)	0,207	0,185
A cuenta bruto (31-01-2024 / 31-01-2023) ⁽¹⁾	0,202	0,180
Involucración (21-05-2024/03-05-2023)	0,005	0,005
Rentabilidad por dividendo ⁽²⁾	4,31%	3,84%

(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

De entre los textos publicados durante el primer semestre de 2024 se destacan:

Diseño de Mercado

Los textos aprobados contemplan el fomento de la **contratación voluntaria de generación a largo plazo** (PPAs), facilitan y simplifican la adopción del **mecanismos de capacidad** y reconocen la importancia de las redes para la transición energética, contemplando la realización de inversiones con carácter anticipatorio.

- **Reglamento (UE) 2024/1747 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de junio de 2024**, por el que se modifican los Reglamentos (UE) 2019/942 y (UE) 2019/943 en relación con la mejora de la configuración del mercado de la electricidad de la Unión.
- **Directiva (UE) 2024/1711 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de junio de 2024**, por la que se modifican las Directivas (UE) 2018/2001 y (UE) 2019/944 en relación con la mejora de la configuración del mercado de la electricidad de la Unión.

Energías renovables y eficiencia energética

- **Reglamento (UE) 2024/223 del Consejo, de 22 de diciembre de 2023**, por el que se prolongan las medidas para acelerar el despliegue de las energías comprendidas en el Reglamento (UE) 2022/2577 del Consejo de 22 de diciembre de 2022. Asegura la **tramitación acelerada de los proyectos de inversión en energías renovables** en el periodo previo a la trasposición de la Directiva de renovables, norma que garantiza a futuro un marco favorable para dichos proyectos.

Por último, sin perjuicio de los textos ya publicados en 2023 de las Directivas de Renovables y de Eficiencia Energética, la Comisión ha publicado recomendaciones para **armonizar la interpretación de determinados aspectos, y acelerar su puesta en marcha**:

- **Recomendación (UE) 2024/1343 de la Comisión, de 13 de mayo de 2024**, relativa a la

aceleración de los procedimientos de concesión de **autorizaciones para proyectos de energía renovable** y de infraestructuras conexas

- **Recomendación (UE) 2024/1722 de la Comisión, de 17 de junio de 2024**, por la que se establecen directrices para la **interpretación del artículo 4 (Objetivos nacionales y europeos)** de la Directiva (UE) 2023/1791 del Parlamento Europeo y del Consejo en lo que respecta a los objetivos de eficiencia energética y las contribuciones nacionales.

Resiliencia tecnológica para la transición energética

- **Reglamento (UE) 2024/1735 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de junio de 2024**, por el que se establece un marco de medidas para reforzar el ecosistema europeo de fabricación de tecnologías de cero emisiones netas y se modifica el Reglamento (UE) 2018/1724. Este Reglamento pretende **garantizar el acceso de la Unión Europea a un suministro seguro y sostenible de tecnologías net-zero** (i.e. aquellas necesarias para la transición energética) con el fin de salvaguardar la resiliencia tecnológica de la UE y contribuir a alcanzar los objetivos de energía y clima a 2030 y 2050.

Economía sostenible y protección al consumidor

- **Directiva (UE) 2024/825 del Parlamento europeo y del Consejo, de 28 de febrero de 2024**, por la que se modifican las Directivas 2005/29/CE y 2011/83/UE en lo que respecta al empoderamiento de los consumidores para la transición ecológica mediante una mejor protección contra las prácticas desleales y mediante una mejor información. Esta norma, inscrita en el ámbito de la protección de los consumidores, **pretende evitar las prácticas de greenwashing**. La Directiva establece que son engañosas y, por lo tanto, prohibidas y sancionables, aquellas ofertas comerciales que aludan al supuesto contenido medioambiental de un producto o servicios, ya sea en términos genéricos o insuficientemente sustanciados.

Regulación España

Orden TED/353/2024, de 11 de abril, por la que se establecen los valores de la retribución a la operación correspondientes al segundo semestre natural del año 2023, aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, y se aprueban nuevas instalaciones tipo y sus correspondientes parámetros retributivos. La actualización de la retribución se hace de acuerdo con los parámetros establecidos en el RDL 5/2023 de medidas urgentes de junio pasado (precio mercado eléctrico 109,31 €/MWh, precio gas MIBGAS 48,95 €/MWhPCS). No hay cambios relevantes con respecto a la a la propuesta circulada en julio de 2023. Supone un incremento de retribución de unos 200-250 M€ para el conjunto del sector.

Real Decreto 589/2024, de 25 de junio, por el que se modifica la tarifa fija unitaria relativa a la prestación patrimonial de carácter público no tributario mediante la que se financia el servicio de la Empresa Nacional de Residuos Radiactivos, S.A., S.M.E., (Enresa) a las centrales nucleares en explotación. Se ha publicado el Real Decreto por el que se actualiza la Tasa ENRESA, que las centrales nucleares pagan por los costes futuros de desmantelamiento y gestión de residuos, a 10,36€/MWh a partir del 1 de julio. La tarifa propuesta responde a la actualización de costes del 7º PGRR, aprobado el 27 de diciembre, que materializa la decisión de cancelar el proyecto de Almacén Temporal Centralizado. Esta nueva tasa supone un incremento del 29,8%, que se suma al 19,9% incrementado en 2019 tras la firma del Protocolo de cierre ordenado de las centrales con ENRESA.

Real Decreto-ley 4/2024, de 26 de junio, por el que se prorrogan determinadas medidas para afrontar las consecuencias económicas y sociales derivadas de los conflictos en Ucrania y Oriente Próximo y se adoptan medidas urgentes en materia fiscal, energética y social. El RDL incluye medidas de protección de clientes vulnerables

y electrointensivos, como extensión de las que estaban vigentes: la prohibición de corte del suministro de electricidad y gas a clientes acogidos al bono social hasta el 31/dic/24, descuentos del bono social hasta el 31/jun/25, fin al bono social para hogares trabajadores con bajos ingresos, la Tarifa regulada de gas se hace permanente para comunidades de vecinos, extensión de la reducción de peajes a electrointensivos hasta el 31/dic/24, medidas para garantizar el equilibrio financiero de las liquidaciones 2024 del sector eléctrico y medidas relacionadas con la movilidad eléctrica.

Regulación Reino Unido

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 británico está llevando a cabo la sexta ronda de asignación de contratos por diferencias este año (Allocation Round 6).

En noviembre 2023 el Gobierno estableció los precios, incluyendo un precio (ASP o Average Selling Price) significativamente mayor de £73/MWh (en precios de 2012) para la energía eólica marina fija dentro del lote 3 (Pot 3). Además, el 6 de marzo de 2024, el Gobierno publicó el presupuesto y los parámetros de la subasta AR6.

El Departamento de Seguridad Energética y Emisiones Cero (“DESNZ”) estableció un presupuesto total de 1.025 millones de libras (en precios de 2011/12). El presupuesto se ha distribuido de la siguiente forma (en precios de 2011/12): 120 millones de libras para el Pot 1 (con 3 máximos distintos, cada uno de 120 millones, que se destinarán a eólica terrestre, eólica terrestre situada en “isla remota” y solar); 105 millones para el Pot 2 (con un mínimo de 10 millones para energía mareomotriz y un máximo de 8 millones para la geotérmica) y 800 millones para el Pot 3 (para eólica marina de cimentación fija – con diferente máximo para los proyectos de “reducción permitida” del AR4 y 800 millones para cada uno de los nuevos

proyectos de AR6). Este presupuesto está sujeto a posible revisiones al alza (no se permiten revisiones a la baja) y se prevé la decisión del nuevo Gobierno después de las elecciones generales del 4 de julio de 2024. El plazo de elegibilidad de los proyectos queda fijado, sujeto a confirmación final, del 27 de marzo hasta el 19 de abril de 2024, y se prevé la confirmación del presupuesto final para el 1 de agosto y la ventana para la entrega del sobre cerrado para los días entre el 5 y el 9 de agosto. Los contratos por diferencias (CfDs) se espera que se adjudiquen el 3 o 4 de septiembre de 2024.

Apoyo al modelo empresarial de producción de hidrógeno: Tras la adjudicación de los contratos del Modelo Empresarial de Producción de Hidrógeno en el marco de la primera Ronda de Asignación de Hidrógeno (HARI) a finales del año pasado (por un total de 125MW de capacidad de producción de hidrógeno, incluidos nuestros proyectos de Whitelee y Cromarty), DESNZ lanzó la segunda Ronda de Asignación de Hidrógeno (HAR2) con fecha límite para la presentación de solicitudes el 19 de abril de 2024. Se espera que concluya a principios de 2025.

Precio del carbono: En la declaración de otoño de 2023, el Tesoro prorrogó un año más, hasta 2025-26, el actual impuesto de apoyo al precio del carbono (Carbon Price Support), manteniéndolo a un nivel equivalente al actual de 18 libras/tCO₂. En el presupuesto de primavera del 6 de marzo de 2024 no se anunciaron más cambios en el impuesto CPS, por lo que éste sigue funcionando junto con el Régimen de Comercio de Derechos de Emisión (Emissions Trading Scheme o ETS) del Reino Unido. El Gobierno sigue avanzando en sus planes para implantar un Mecanismo de Ajuste de las Emisiones de Carbono en la Frontera del Reino Unido (UK Carbon Border Adjustment Mechanism o CBAM) para 2027, y el Tesoro está realizando consultas sobre el diseño del CBAM en el segundo trimestre de 2024. El plan actual es que el CBAM del Reino Unido cubra, en líneas generales, los mismos sectores que el CBAM de la UE, con la excepción de la electricidad, que actualmente no está incluida en el ámbito de aplicación del CBAM del Reino Unido.

Revisión de los Acuerdos del Mercado Eléctrico

(REMA): DESNZ publicó su segunda consulta sobre la reforma del mercado a más largo plazo en el marco de su programa REMA en marzo de 2024, confirmando las opciones políticas que deben descartarse y las que deben seguir estudiándose. DESNZ ha descartado seguir trabajando en la división del mercado mayorista y en la fijación de precios nodales, aunque continuará explorando y evaluando la opción de fijación de precios zonales en comparación con las opciones de fijación de precios nacionales reformadas. DESNZ confirma que el CfD se considera el principal mecanismo para suministrar generación renovable, aunque se estudiarán reformas a largo plazo del CfD, incluido un CfD de “generación estimada”, un CfD de tipo “pago por capacidad”, una reforma del precio de referencia y un CfD “parcial”, es decir, restringir el porcentaje de capacidad que cubriría el CfD para promover opciones de mercado. DESNZ también se compromete a mantener el mercado de capacidad como mecanismo clave para garantizar la seguridad del suministro, con posibles reformas a largo plazo para incentivar el despliegue de opciones de flexibilidad con bajas emisiones de carbono. DESNZ también destacó la necesidad de que un elemento significativo de la nueva generación de gas sin reducir se incorpore al sistema a tiempo para mediados de la década de 2030, especialmente teniendo en cuenta los retrasos en la nueva nuclear y la perspectiva de cierre de la generación de gas existente. La intención actual es que las decisiones políticas a largo plazo sobre REMA sean tomadas por el nuevo Gobierno formado tras las elecciones generales del 4 de julio de 2024, aunque no hasta mediados de 2025.

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 50 GW 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) siempre que cumplan con los plazos previstos de entrega. En marzo 2024, Ofgem hizo una consulta sobre su posición en relación al proyecto Eastern Green Link 1 (EGL1), una joint venture entre NGET y SPT y el primer proyecto en ser evaluado bajo el marco ASTI. Tras la evaluación del proyecto, Ofgem propone establecer la asignación total de financiación (funding allowance) en 2.000 millones de libras (en precios de 2018/19).

Plan Estratégico de Red Centralizada (Centralised Strategic Network Plan O CSNP): tras la decisión en diciembre de 2023 de Ofgem sobre el papel a desempeñar por el futuro operador del sistema (Future System Operator's o FSO) para el desarrollo de un plan estratégico de redes, la NGESO publicó en marzo de 2024 un plan de transición denominado "Centralised Strategic Network Plan (tCSNP) 'Beyond 2030'. Basándose en el diseño que se publicó en julio 2022 basado en un sistema de redes holístico la tCSNP recomienda una inversión adicional de 58.000 millones de libras en mejoras de la red para satisfacer la demanda de electricidad limpia y facilitar la conexión de 21 GW adicionales de eólica marina, así como de otros tipos de generación con bajas emisiones de carbono. El informe supone un paso más para conseguir cumplir con el plan CSNP, que se publicará en 2026.

Reforma de las conexiones: En noviembre de 2023, Ofgem y DESNZ lanzaron conjuntamente el Connections Action Plan (CAP) que establece acciones destinadas a reducir los plazos de conexión para apoyar la transición a emisiones netas cero. En mayo de 2024, Ofgem proporcionó información actualizada sobre la reforma del proceso de conexión de la electricidad a raíz de las propuestas del operador del sistema eléctrico (ESO) para avanzar hacia un enfoque de "primero listo, primero conectado". Estas propuestas se están desarrollando actualmente a través del proceso formal de cambio de la industria.

Límite aplicable a las tarifas: En virtud de lo dispuesto por la ley doméstica del gas y electricidad de 2018 (denominada "Tariff Cap"), el 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 precio a pagar por los consumidores ha sido nuevamente limitado al alza por el gobierno a través del Energy Price Guarantee (EPG), si bien este límite expirará a finales de marzo de 2024. A partir de abril de 2024, Ofgem ha decidido que el límite de tarifas aplicable a los sistemas de pago de domiciliación bancaria (Direct Debit) y contadores prepago (Prepayment Meter) se igualen mediante un mecanismo de nivelación/reconciliación para evitar distorsiones en la competencia entre proveedores. Además, Ofgem ha incluido una asignación adicional de 28 libras en el límite de la tarifa desde abril de 2024 hasta marzo de 2025 para las deudas incobrables incurridas entre abril de 2022 y marzo de 2024. En mayo 2023 Ofgem puso en marcha una revisión de la asignación de los costes operativos en el límite de la tarifa que sigue realizándose y que puede que considere incluir también la reconciliación de los incobrables entre los clientes de Direct Debit y Standard Credit. Tanto el Gobierno como Ofgem están realizando consultas sobre la futura configuración del límite tarifario. La tarifa SVT para el trimestre entre el 1 de julio de 2024 y el 30 de septiembre de 2024, para un hogar tipo que utilice electricidad y gas y pague a través del sistema de "Direct Debit" es de 1.568 libras anuales. Esto supone una reducción de 122 libras, o aproximadamente un 7% en comparación con la tarifa del trimestre anterior (1.690 libras).

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”.

El 7 de junio el Departamento del Tesoro publicó orientaciones actualizadas sobre los requisitos para obtener la bonificación fiscal del 10% para las comunidades energéticas en virtud del IRA. La información publicada proporciona detalles sobre qué áreas califican como una comunidad energética, los requisitos para determinar si un proyecto se encuentra en una comunidad energética y las zonas con desarrollos existentes o “brownfield” que se consideran a efectos del crédito de bonificación para comunidades energéticas.

El 25 de abril el Departamento del Tesoro terminó de desarrollar la normativa que permite la transferencia de créditos fiscales. El IRA creó nuevas disposiciones de monetización de créditos para ampliar el conjunto de empresas y entidades que pueden beneficiarse de los créditos fiscales para energías limpias previstos en la ley, incentivando la entrada de más capital del sector privado a los proyectos.

El 14 de mayo el Departamento de Comercio anunció que se ponía fin a la exención arancelaria “201 Tariff Exemption” que afectaba a los módulos solares bifaciales. Los módulos solares afectados, que constituyen la mayor parte del mercado importado, se enfrentarán a un arancel del 14,25% hasta febrero de 2025 y del 14% desde entonces hasta febrero de 2026. Comercio destacó una serie de países en desarrollo, incluyendo Indonesia, que no están sujetos a los aranceles.

El 13 de mayo la FERC publicó una nueva norma de transmisión y asignación de costes, la Orden nº 1920. Esta norma establece requisitos específicos sobre cómo los proveedores de transporte deben llevar a cabo la planificación a largo plazo de las instalaciones de transporte regional y establece el método por defecto para la asignación de costes. La Orden nº 1920 exige que los proveedores de transporte planifiquen el transporte con un horizonte de 20 años, con múltiples escenarios de necesidades de transporte y una consideración exhaustiva y a largo plazo de los beneficios de un proyecto de transporte regional propuesto. La orden entrará en vigor el 12 de agosto de 2024, pero actualmente está sujeta a nueva audiencia.

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 el ROE adecuado es del 9,10 %, pero lo redujo 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.

El 18 de septiembre de 2023, UI presentó una apelación ante el Tribunal Superior de Justicia de Connecticut.

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 porcentajes de equity del 55% y el 53%, respectivamente, y ambos solicitaron un ROE del 10,2%. 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.

Se han cerrado los expedientes y se espera una decisión final para el 18 de octubre de 2024, con nuevas tarifas que entrarán en vigor el 1 de noviembre de 2024.

Regulación Brasil

Medida Provisional nº 1.212

El 10 de abril se publicó la “Medida Provisória nº 1.212” que permite adaptar los plazos de los proyectos renovables al calendario de ejecución de las líneas de transmisión.

La medida establece la prórroga del plazo para tener derecho al descuento en las tarifas y en TUST por el uso del sistema de transmisión y distribución. Aquellas compañías que hayan solicitado a ANEEL la subvención antes del 2 de marzo de 2022 podrán solicitar una prórroga de 36 meses (añadidos a los 48 meses ya concedidos por la Ley 14.120/21) para que todas las unidades generadoras entren en funcionamiento (a partir de la fecha de la subvención) y manteniendo el derecho al descuento del 50% sobre el TUST.

Tendrán derecho a dicho descuento siempre que cumplan una serie de condiciones: (i) presentar la solicitud a la ANEEL en un plazo de 60 días; (ii) constituir una Garantía de Fiel Cumplimiento (5% del valor del proyecto) en un plazo de 90 días, que deberá estar en vigor hasta 6 meses después de la entrada en operación comercial de la última unidad generadora; (iii) iniciar las obras en un plazo de 18 meses (plazos a partir de la fecha de publicación).

En cuanto la reducción de tarifas, para poder beneficiarse se tendrán en cuenta una serie de condiciones.

Reajustes tarifarios de Neoenergía COELBA y COSERN

El 18 y 22 de abril fueron publicadas por ANEEL, respectivamente, las resoluciones “Resoluções Homologatórias” nº 3.317/2024 y 3.320/2024, relativas a los reajustes tarifarios anuales para 2024 de Neoenergía Cosern y de Neoenergía Coelba. Ambos reajustes entraron en vigor el día 22 de

abril, con un efecto promedio de 1,53% para los consumidores de Neoenergía Coelba (1,28% para alta y media tensión y de 1,62% para baja tensión) y de 7,84% para los consumidores de Neoenergía Cosern (7,05% para alta y media tensión y 8,08% para baja tensión). Debido a las medidas legales (MP 1202/23, Portaria MF 014/24), se redujo el nivel de compensación de créditos fiscales obtenidos en pleitos y se ha ampliado la transferencia de los créditos PIS/COFINS, prolongando el periodo de compensación en unos 3 años.

Reajuste tarifario de Neoenergía Pernambuco

El 29 de abril ANEEL publicó la resolución homologatoria “Resolução Homologatória nº 3.325/2024” relativa al reajuste tarifario anual de 2024 para Neoenergía Pernambuco. El reajuste entró en vigor el día 29 de abril, con un efecto promedio de -2,69% (-2,85% para alta y media tensión, y de -2,63% para baja tensión). Los factores que más impactaron en la reducción de la tarifa fueron los menores costes de adquisición y las actividades relacionadas con la distribución de energía.

Actualización tasa regulatoria de remuneración del capital

El 25 de abril ANEEL publicó la orden de Despacho ANEEL nº 1.296/2024 que actualiza los valores de las tasas regulatorias de remuneración del capital para las actividades de Distribución, Transmisión y Generación que serán de aplicación en los procesos tarifarios en el periodo comprendido entre el 1 de marzo de 2024 y el 28 de febrero de 2025. Hubo necesidad de una nueva publicación (la anterior fue el 25 de marzo de 2024) debido a un error material. De esta forma, la tasa real después de impuestos se fijó en 7,72% para distribución y en 7,56% para transmisión y generación. La tasa real antes de impuestos se fijó en 11,70% para distribución y en 11,45% para transmisión y generación.

Decreto renovación de concesiones de distribuidoras

El 21 de junio se publicó el Decreto nº 12.068/2024 que establece las directrices para la renovación de las concesiones de distribución que vencen entre 2025 y 2030, periodo que incluye la renovación de 4 de las 5 distribuidoras de Neoenergía (Neoenergía Coelba, Neoenergía Pernambuco, Neoenergía Cosern y Neoenergía Elektro). El documento establece los criterios para prorrogar los contratos durante 30 años más y establece la obligación de que ANEEL formalice nuevos contratos de concesión en los próximos 120 días.

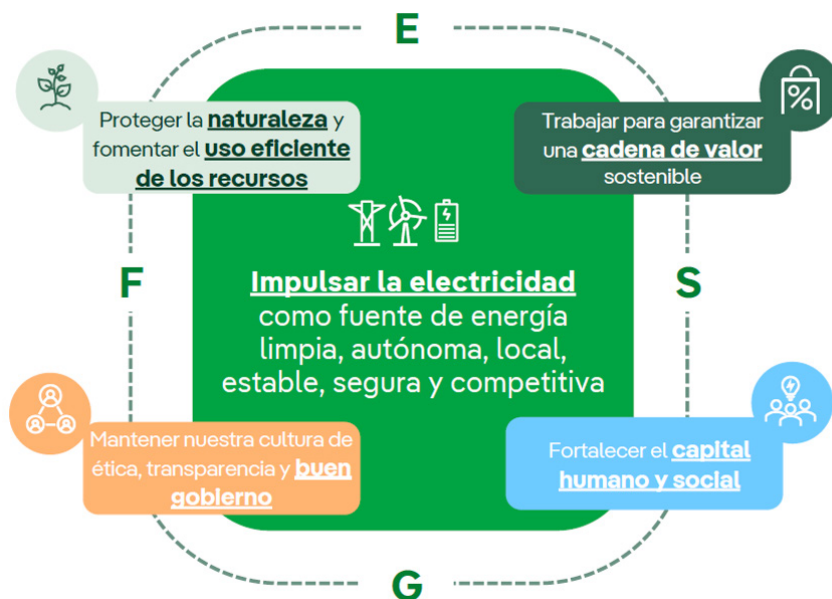


Desempeño en Sostenibilidad - ESG + F















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



Iniciativas ESG en el periodo

Principales iniciativas ESG	IT 2024	ODS asociado
Líder global en energías limpias	Más de dos décadas liderando la revolución energética	  
Acelerando la electrificación	La electrificación es imparable	  
Finanzas sostenibles	Nuestra estrategia	   
Innovación	Redes de calor: Innovación en la gestión térmica para un futuro sostenible	   
Talento	Programa internacional de becas máster para el desarrollo del empleo verde	 
Líderes en renovables	Nuestra apuesta	 
Uso del agua	Gestión sostenible del agua	
Plan movilidad sostenible	Movilidad eléctrica	 
Energía eólica	Historia de la energía eólica	  
Junta General de Accionistas	Evento sostenible	  
Mujeres en carreras STEM	Impulsamos a la mujer en las carreras STEM	 
Atención clientes	Clientes: todo lo que necesitas	 
Compromiso social	Creamos valor, progreso y bienestar	    

1. Indicadores de sostenibilidad

Indicadores Financieros	1T 2024	1T 2023
Contribución al PIB (Margen Bruto) (*)	0,57%	0,53%
Contribución al PIB (Cifra de Ingresos) (*)	0,99%	0,97%
Beneficio Neto (M €)	4.133,9	2.520,7
Rentabilidad por Dividendo (%) (**)	4,31%	3,84%
Indicadores Sostenibilidad	1S 2024	1S 2023
Emisiones propias de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): Total	53	67
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): Europa	26	44
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): España	28	51
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): UK	0	-
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): EE.UU.	53	35
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): Brasil	4	-
Emisiones propias de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): México	274	301
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): IEI	13	6
Ratio producción propia libre de emisiones sobre producción: Total (%)	85	83
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Europa (%)	93	90
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: España (%)	92	89
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: UK (%)	100	100
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: EE.UU. (%)	86	91
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Brasil (%)	99	100
Ratio producción propia libre de emisiones sobre producción: México (%)	21	15
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: IEI (%)	99	99
Ratio capacidad Instalada propia libre de emisiones: Total (%)	84	81
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: Europa (%)	82	82
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: España (%)	81	80
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: UK (%)	100	100
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: EE.UU. (%)	90	91
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: Brasil (%)	88	90
Ratio capacidad instalada propia libre de emisiones: México (%)	47	30
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: IEI (%)	94	92

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 1T 2024).

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

E Ambiental

Primer parque eólico marino de Iberdrola en Australia

Iberdrola ha obtenido la autorización para desarrollar su primer parque eólico marino en Australia, **Aurora Green**, frente a la costa de Gippsland (**Victoria**). La instalación podrá llegar a alcanzar los 3.000 MW de energía limpia y supondrá una inversión de más de 6.000 millones de euros. La compañía ha acogido con satisfacción la oportunidad de **trabajar en colaboración con los pueblos de las llamadas Primeras Naciones** para garantizar que todos los grupos de interés compartan los beneficios de la transición hacia las energías limpias en Australia.

Plan de crecimiento de Iberdrola México: 17 nuevas plantas renovables en 2030

Iberdrola México impulsa un ambicioso plan de crecimiento para 2030, que contempla una **inversión de más de 2.900 millones de dólares** (más de 2.670 millones de euros) y la **construcción de, al menos, 17 plantas renovables que aportarán una capacidad de 2.855 MW**.

Puesta en marcha del primer parque eólico marino en Francia

Iberdrola ha puesto en marcha **Saint-Brieuc**, el segundo parque eólico marino de Francia y el primero en aguas de la Bretaña. Sus 62 turbinas eólicas ya están operativas y vierten energía 100 % renovable y libre de emisiones a la red de transporte de electricidad nacional. Con **8 MW cada una**, son las más potentes instaladas en alta mar en el país

hasta la fecha, y **suman 496 MW de capacidad total**.

Neoenergía impulsa la investigación eólica marina en Brasil con un sistema flotante pionero para la medición del viento

Neoenergía ha iniciado una nueva era en la exploración de la energía eólica marina en Brasil con la instalación en la costa norte de Río de Janeiro de un innovador sistema flotante para el estudio del viento y de las condiciones del mar. El aparato, equipado con un sensor LiDAR (*Light Detection and Ranging*), asegura una recolección de datos con niveles superiores de precisión y confiabilidad.

Vineyard Wind 1, el mayor parque eólico marino operativo de USA con 10 turbinas

Vineyard Wind 1 es ya oficialmente el **mayor parque eólico marino operativo de los Estados Unidos**. La instalación cuenta con 10 turbinas en funcionamiento y provee más de 136 MW a la red eléctrica de Massachusetts, suficiente para abastecer a 64.000 hogares y empresas de la Commonwealth. Actualmente, **se han instalado 47 cimientos y piezas de transición y 21 turbinas, con la número 22 en curso**. Cuando esté plenamente operativa, con 806 MW, la planta generará suficiente electricidad limpia como para abastecer a 400.000 hogares y empresas.

Economía circular

Avangrid ha alcanzado un acuerdo con la start-up WindLoop para probar un proceso innovador para reciclar palas de aerogeneradores. La empresa

ha **donado 130 kilos de palas del parque eólico Baffin (Texas) que se encuentran fuera de servicio**, como parte de su compromiso con la transición energética. La misión de WindLoop, una start-up formada **por estudiantes de la Universidad de Yale**, es construir una economía circular para la industria eólica mediante el reciclaje de componentes de turbinas eólicas.

Biodiversidad

Iberdrola ha presentado su Informe Biodiversidad 2024 a nivel global con los datos y proyectos realizados en cada país en los que se detallan más de 1.800 acciones realizadas en los últimos 2 años. **Sumando, más de 4.000 en los últimos 5 años. Ignacio Galán** ha hecho hincapié a tres de los pilares en los que descansa el compromiso de Iberdrola: el **plan de acción climática, el plan de diversidad y el de economía circular**.

Iberdrola ha presentado en **la empresa Carbon2Nature (C2N)**, que nació hace un año con el objetivo de reducir la huella de carbono global a través de actuaciones basadas en la naturaleza, mejorando la biodiversidad y promoviendo una economía sostenible en la que la naturaleza sea una palanca esencial de creación de valor sostenible. Desde su lanzamiento, ha avanzado en su **misión de capturar y fijar en sumideros naturales más de 60 millones de toneladas CO₂** gracias al desarrollo de una cartera global y diversificada de proyectos de conservación, gestión y restauración en diversos ecosistemas.

S Social

Talento

Iberdrola mantiene abierto el programa **Graduates para 2024** con el objetivo de atraer e incorporar jóvenes talentos y adelantarse a las futuras necesidades derivadas de su ambicioso plan de crecimiento. Esta iniciativa se dirige a personas recién graduadas o con menos de dos años de

experiencia. Los seleccionados para incorporarse a la compañía contarán con un plan de formación de 2 años de duración que incluye rotaciones por diferentes áreas y negocios de Iberdrola y, al menos, una asignación **internacional** de seis meses en sedes del grupo por todo el mundo.

Innovación

Iberdrola, a través de su programa de startups, Perseo, potenciará soluciones digitales que permitan incluir **métodos o algoritmos de aprendizaje automático en sus redes** para modelar nuevos escenarios de demanda y de generación, a través del autoconsumo, el almacenamiento y la flexibilidad de acceso. El objetivo es pronosticar su comportamiento operativo y, con ello, planificar sus inversiones para garantizar la capacidad de dicha red asumiendo una demanda razonable de distribución de electricidad.

Premios Convive

Iberdrola lanza la segunda edición de los Premios Convive junto al **Centro de Innovación en tecnología para el Desarrollo Humano de la Universidad Politécnica de Madrid (itdUPM)**. Estos galardones reconocen y **dan visibilidad a iniciativas, alianzas, empresas, acciones o entidades locales**, que ejemplifiquen la integración de las energías renovables con el desarrollo socioeconómico, rural, agrario y la conservación de la biodiversidad en España.

Diversidad & Inclusión

Como muestra del progreso a lo largo del año en materia de diversidad e inclusión y una declaración pública de intenciones en nuestro camino por lograr un mundo más inclusivo, Iberdrola ha publicado su **Informe anual de Diversidad e Inclusión**, fijando objetivos y metas a corto, medio y largo plazo y estableciendo acciones robustas. El objetivo último es influir activamente en el entorno para la creación de un modelo empresarial inclusivo y sostenible.

Por séptimo año consecutivo, Iberdrola presenta iniciativas orientadas a construir un entorno laboral y una sociedad más justa e igualitaria.

- Coincidiendo con al **Día Internacional del Orgullo LGTBIQ+**, la compañía se ha adherido a numerosos eventos en cada una de las subholdings, con campañas internas y externas para destacar sus políticas y prácticas inclusivas. Una visibilidad que fortalece la lealtad y el compromiso de los empleados LGBTI y envía un mensaje de apoyo a la comunidad en general. El Grupo considera la diversidad y la inclusión prioridades estratégicas para el crecimiento sostenible y su adhesión a las Normas de Conducta de la ONU subraya la importancia de tomar medidas para apoyar a los empleados, independientemente de su orientación sexual o género, y asegurar que se sientan valorados y respetados en el lugar de trabajo.
- Arranca **Potencialize en Brasil**, el primer programa de talento para las personas negras, por el que los empleados seleccionados se formarán para impulsar su desarrollo profesional en la compañía.
- La **Federación Portuguesa de Fútbol e Iberdrola**, han establecido una alianza que se extiende a todo el fútbol femenino absoluto bajo el mandato del organismo deportivo nacional.
- En **España**, con la incorporación de tres nuevas federaciones (golf, pádel y ciclismo) ya son 800.000 el número de mujeres deportistas a las que apoya y unas 160 competiciones femeninas.
- Arranca **DestElla**, el plan de Iberdrola México para impulsar la igualdad de género a través del deporte. La alianza de la compañía con el deporte femenino a través de la Federación Mexicana de Rugby (FMRU) marca el inicio de la iniciativa que busca aumentar la participación de las niñas y las jóvenes en diversas disciplinas, respaldar la comunidad de jugadoras a través de ayudas y apoyar a deportistas de alto rendimiento

Voluntariado corporativo

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

- **Nuevo proyecto en español con mujeres afganas refugiadas:** En la universidad donde estudiaban en Kabul, luchaban por sus derechos al acceso a la universidad, cuando sufrieron un atentado. Ahora, aunque tienen secuelas, continúan con su formación con ayuda de Voluntarios Iberdrola España.
- En el **Día Mundial de la Innovación y la Creatividad** voluntari@s de Iberdrola México, compartieron con estudiantes de Bachiller conocimientos sobre las carreras STEM
- En **Reino Unido**, se han realizado mentorías, eventos y talleres para potenciar la **educación STEM** en niños/as y jóvenes, mientras que en **España** continuamos con el proyecto **‘Despertando vocaciones científicas en los coles’**.
- En **Brasil**, continúa la campaña de voluntariado para realizar acciones preventivas sobre el uso seguro de la electricidad y prevención de accidentes eléctricos.
- Con motivo del **Día Mundial del Medio Ambiente**, se han llevado a cabo acciones de reforestación con bombas de semillas, adecuación y limpieza de espacios naturales, actividades de educación y sensibilización ambiental, reciclaje, cálculo y reducción de la huella de plásticos.
- En **Polonia**, los empleados de Iberdrola Renovables han participado en el Climate Classic Bike Rally cuyo objetivo es crear conciencia sobre el cambio climático e incentivar a los participantes y al público a reducir su huella de carbono.
- En el **Día Mundial de Concienciación sobre el Autismo**, voluntari@s de Iberdrola **México** participaron en una carrera solidaria promovida por la Asociación Regiomontana para niños autistas; **España** se sumó a la **Carrera de las**

Capacidades que aúna deporte e inclusión y a **Plogging Tour “Haz deporte por el planeta”** una iniciativa que impulsa junto al Consejo Superior de Deportes (CSD).

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”, en España:

- **13 becas** a deportistas paralímpicos.
- **23 investigadores** se benefician del programa **Energy for future E4F** para desarrollar sus proyectos dentro del ámbito de energías limpias.
- **46 becas** para formación **STEM** de niñas en el Campamento Tecnológico del ICAI.
- **Acto Iberdrola Talento** con 60 becas de formación premiadas de Fundación Iberdrola España.
- **Apoyo a la Formación Profesional en Extremadura.** Dos proyectos, en colaboración con Ayuda en Acción y de Fad Juventud, con el objetivo de aumentar las competencias personales de los alumnos y alumnas, y de orientarles en el entorno laboral.
- **Inauguración del proyecto “Hubs de Activación de Empleabilidad”**, un programa de orientación laboral que impulsa la inserción laboral en colaboración con Fundación Santa María La Real, en esta primera ronda en: Alicante, Cádiz, Galicia, Talavera y Puertollano.
- **Actuaciones en la Chopera de Binaced** para la conservación y protección del Milano Real.
- **Renovación de convenio del proyecto “Re-introducción del águila pescadora”** con la Fundación Migres, en la Comunitat Valenciana.
- **Acuerdo para restauración del ataúd egipcio** del “Museo Arqueológico Nacional”.

- **Inauguración de reforestación Base Menacho** en Badajoz.
- **Inauguración de iluminación de la esclusa cuádruple del Canal de Castilla** en Frómista.
- **Inauguración de Iglesia de Castroverde de Campos** dentro del plan Románico Atlántico.
- **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.
- **Proyecto de iluminación del Puente de San Antón** en Cuenca.
- **Proyecto de iluminación de la Plaza Ochavada** en Archidona.
- **Proyecto de iluminación del “Palau de la Música”** en Valencia.
- **Exposición “El Prado en las Calles”** en Andalucía: en Jaen, Cádiz, Almería y Huelva.
- **43 proyectos sociales apoyados a través de la convocatoria del Programa Social 2024, para infancia, jóvenes y mujeres en grave riesgo de exclusión social, personas con discapacidad o personas con graves comportamientos adictivos**, entre ellos: 17 proyectos que promueven la **integración social y/o laboral de mujeres en grave riesgo de exclusión**, 6 proyectos que mitigan **la pobreza infantil** mediante la educación, y 7 proyectos para el **empleo verde** con inserción laboral de personas en riesgo de exclusión social y/o personas con discapacidad intelectual.

“ScottishPower Foundation”, en Reino Unido:

- **“Deafblind UK”** Proyecto de investigación y apoyo a personas sordociegas, avanzando en incluir a niños y niñas de 0 a 5.
- **“Lancashire Women” Servicio de Reparación de Viviendas.** Creación de una empresa social que forma y brinda servicios comerciales para la mejora de viviendas de mujeres vulnerables en todo Lancashire.
- **“Archaeology Scotland. Energy Through Time”:** Talleres dirigidos a personas en situación de

vulnerabilidad donde diseñan conjuntamente actividades de aprendizaje inclusivas y atractivas basadas en la investigación y el desarrollo.

- **“Brass brands in 100 objects”:** Proyecto para proteger y salvaguardar el patrimonio artístico y cultural de las bandas de música.
- **“Amies Freedom Choirs”:** Proyecto que tiene como objetivo mejorar la salud y el bienestar de las mujeres supervivientes de la trata, en un coro intercultural.
- **“Cheshire Wildlife Trust Wilder Education Network.” Desafío del agua limpia.** Proyecto STEM que apoyará a jóvenes voluntarios para promover esquemas de drenaje sostenibles como una solución a la disminución de la biodiversidad causada por la contaminación del agua en la naturaleza por la escorrentía urbana.
- **“The Magdalen Environmental Trust.” Humedales y pastos leñosos en Magdalen Farm,** para desarrollar una variedad de hábitats que promuevan la vida silvestre.
- **“Hope Kitchen. Pilot Upcycle and Repair Shop: Oban”:** Talleres y eventos para que las personas aprendan a reparar y reciclar, alimentos, ropa y aparatos para el hogar, y así favorecer la reducción de residuos.

“Avangrid Foundation”, en Estados Unidos:

- **Alianza “American Red Cross”,** 7º año de alianza incorporando fondos para “National Disaster Response”.
- **Alianza “Habitat for Humanity National”,** 6º 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.
- **Alianza “Henry Ford Museum - Invention Convention Worldwide”** para programas STEM de educación en emprendimiento, innovación y desarrollo, con Avangrid Foundation en calidad de “ICW’s Energy Sustainability Partner”.

- **Programa de becas “Binghamton University, Watson School of Engineering - Senior Capstone projects”.**
- **Colaboración con “Kennebec Valley Community College - Electrical Line worker Technology Program”** para apoyo a mujeres o estudiantes de comunidades con poca representación en el sector energético.
- **Apoyo a conciertos de autores afroamericanos,** con la Binghamton Philharmonic Orchestra.

“Fundación Iberdrola México”, en México:

- **Becas Altamira:** Para apoyo a 28 estudiantes de escasos recursos y con excelencia educativa en el “Instituto Tecnológico de Monterrey” Campus Tampico.
- **Impulso STEM:** Becas para que 76 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.
- **“Oaxaca Brilla”:** Proyecto de iluminación artística y sostenible donde se embellecerán y realzarán 10 edificios históricos de la capital oaxaqueña en un tiempo de 5 años.
- **“Luces de esperanza”:** Proyecto de Electrificación con sistemas solares en comunidades rurales sin acceso a energía en Oaxaca y en la Huasteca Potosina. Electrificación en 99 viviendas y 1 escuela en 11 localidades en Oaxaca, e instalación de sistemas solares en 7 escuelas de Nuevo León.
- **“ComunidadEs Igualdad”:** Proyecto para dar a conocer derechos humanos a las y los habitantes de las comunidades, con enfoque de género.
- **“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 especiali-

zación urológica avanzada en España dirigidas a médicos mexicanos y personal de enfermería en el Estado de Oaxaca.

- **Apoyo al deporte femenino “DestELLA”**, para impulsar el empoderamiento de las mujeres a través del deporte y contribuir a una sociedad donde la igualdad de oportunidades sea una realidad.

“Instituto Neoenergía”, en Brasil:

- **Proyecto “Balcão de Ideias e Práticas Educativas”**: Proyecto con 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.
- **“Flyways Brasil”**: para conservación de aves limícolas consideradas como especies amenazadas en Brasil.
- **Proyecto “Coralizar”**: Con WWF-Brasil, proyecto para promover el conocimiento y desarrollo de 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 y Proyecto **“Impactô ODS”**, proyecto institucional que promueve el conocimiento y desarrolla una metodología de restauración de corales en busca de conservación y protagonismo de este ecosistema de arrecifes en la región de APA Costa dos Corais.
- **Diseño del proyecto “Observatório das Baixadas”**: El proyecto es un observatorio de tierras bajas, con poca o ninguna diferencia con relación al nivel del mar, río u otro cuerpo de agua.
- **“Transformando Energía em Cultura”**: Convocatoria para proyectos socioculturales que contribuyan con los ODS y valoren la cultura local.
- **Premio “Inspirar”**: Convocatoria centrada en incentivar acciones que promuevan la igualdad de género, la valorización del protagonismo femenino y el fortalecimiento de las mujeres que trabajan en el sector cultural.
- **Mujeres Inspiradoras**: Iniciativa para asegurar la expansión y continuidad en el reconocimiento de mujeres finalistas o ganadoras del Premio “Inspirar”, y 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.
- **“Caravana Energía Que transforma”**: Para 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”**: Inicio de proyecto en ciudad de Itanhaém en São Paulo.
- **“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. Tres proyectos en fase de construcción están siendo monitoreados Portomídia Estação Criativa de Caruaru y Fundação Pedro Calmon.
- **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.
- **“Jogando Juntas”**: para identificar, promover, financiar y difundir iniciativas que, a través del deporte femenino, tengan como objetivo reducir las desigualdades sociales y de género, dirigidas a niñas y mujeres cis y trans de todas las edades en situación de vulnerabilidad social.

- **“Educando pelo Esporte”**: Proyecto impulsado a través de la Ley de Incentivos al Deporte de São Paulo para desarrollar habilidades socioemocionales a través de la práctica de deportes.

G Gobernanza

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 a lo largo del segundo trimestre de 2024:

- A propuesta del Consejo de Administración, la Junta General de Accionistas celebrada el 17 de mayo acordó aprobar las modificaciones de los *Estatutos Sociales* y del *Reglamento de la Junta General de Accionistas* que se exponen más adelante.
- En su reunión del 20 de junio, el Consejo de Administración acordó revisar el *Código ético* con el objeto de:
 - actualizar los principios básicos de diversidad e inclusión y prevención del acoso y la discriminación, reforzando la cultura preventiva y la protección de las personas afectadas por conductas de acoso en línea con lo previsto en la *Política de diversidad e inclusión y de prevención del acoso* y con los mejores estándares y buenas prácticas internacionales de acuerdo con el Business & Human Rights Resource Centre (BHRRC);
 - incorporar el compromiso de las sociedades del Grupo Iberdrola con la utilización responsable, transparente, segura y fiable de los sistemas de inteligencia artificial, conforme con los principios establecidos en la *Política de desarrollo y uso responsable de herramientas de inteligencia artificial*;
- reflejar la aplicación de los principios de Transición Justa en la gestión de los potenciales impactos que la descarbonización de la economía pudiera tener sobre los Grupos de interés;
- incluir principios establecidos en la *Directiva del Parlamento Europeo y del Consejo sobre diligencia debida de las empresas en materia de sostenibilidad*; y
- seguir impulsando el respeto a los derechos humanos de acuerdo con la legislación y con los convenios internacionales aplicables.

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.

JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS

Con fecha 17 de mayo, la Sociedad celebró Junta General de Accionistas, en primera convocatoria, alcanzando un quórum del 75,52 % del capital social (con la participación de un total de 4.851.100.316 acciones) que se desglosa como sigue:

- Asistencia presencial y telemática: 8,90 % del capital social.
- Voto a distancia antes de la reunión: 24,95 % del capital social.
- Delegación de la representación: 41,67 % del capital social.

Todas las propuestas del Consejo de Administración incluidas en el orden del día que se detalla a continuación fueron aprobadas con un promedio total de votos a favor del 98,24 % (calculado sobre los votos a favor y en contra):

Resultados de la gestión y auditoría de cuentas

1. Cuentas anuales 2023.
2. Informes de gestión 2023.
3. Estado de información no financiera 2023.
4. Gestión social y actuación del Consejo de Administración en 2023.
5. Reelección de “KPMG Auditores, S.L.” como auditor de cuentas.

Sistema de gobernanza y sostenibilidad

6. Modificación del Preámbulo y de los actuales artículos 1, 4, 6, 7 y 8 de los *Estatutos Sociales*, así como adición de un nuevo artículo 9, para diferenciar más claramente las referencias a “Iberdrola, S.A.” y al “Grupo Iberdrola”.
7. Modificación de los actuales artículos 9, 12, 13, 14, 16, 18, 19, 22, 23, 27, 56 y 60 de los *Estatutos Sociales*, así como inclusión de dos nuevos artículos 14 y 19, todo ello para reforzar la involucración continuada y permanente de los accionistas en la vida social y fomentar su implicación efectiva y sostenible en la Sociedad.
8. Modificación de los artículos 10, 11, 12, 14, 16, 19, 20, 21, 22, 23, 27 y 40 del *Reglamento de la Junta General de Accionistas* para revisar la regulación de la asistencia a la Junta General de Accionistas.
9. *Política de remuneraciones de los consejeros.*

Retribuciones

10. Dividendo de involucración: aprobación y pago.
11. Aplicación del resultado y dividendo 2023: aprobación y pago complementario, que se llevará a cabo en el marco del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.
12. Primer aumento de capital liberado por un valor de mercado de referencia máximo de 2.600 millones de euros para implementar el sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.
13. Segundo aumento de capital liberado por un valor de mercado de referencia máximo de 1.700 millones de euros para implementar el sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.

14. Reducción de capital mediante la amortización de un máximo de 183.299.000 acciones propias (2,854 % del capital social).
15. Votación consultiva del Informe anual sobre remuneraciones de los consejeros y directivos 2023.

Consejo de Administración

16. Reelección de doña Nicola Mary Brewer como consejera independiente.
17. Reelección de doña Regina Helena Jorge Nunes como consejera independiente.
18. Reelección de don Iñigo Víctor de Oriol Ibarra como consejero externo.
19. Determinación del número de miembros del Consejo de Administración en catorce.

Autorizaciones y delegación de facultades

20. Autorización para aumentar el capital social en los términos y con los límites recogidos en la ley, por un plazo máximo de cinco años y con la facultad de excluir el derecho de preferencia limitada a un máximo conjunto del 10 % del capital social.
21. Autorización para emitir obligaciones canjeables y/o convertibles en acciones y warrants, por un importe de hasta 5.000 millones de euros y un plazo máximo de cinco años, con la facultad de excluir el derecho de preferencia limitada a un máximo conjunto del 10 % del capital social.
22. Delegación de facultades para formalizar y elevar a público los acuerdos que se adopten.

Todos los accionistas con derecho a participar en esta Junta General (es decir, con acciones registradas a su nombre el 10 de mayo) recibieron 0,005 euros brutos por acción (1 euro bruto por cada 200 acciones) en concepto de dividendo de involucración, gracias a que un año más el quórum de constitución superó el umbral del 70 % del capital social al que estaba condicionado el pago de este incentivo, que fue aprobado por la propia Junta General de Accionistas a propuesta del Consejo de Administración.

Información relevante comunicada a la CNMV

Los hechos más destacados durante el segundo trimestre del ejercicio 2024 han sido los siguientes:

- El **12 de abril** Iberdrola publicó el balance energético del primer trimestre del ejercicio 2024 (IBE-WATCH FACT SHEET 3M 2024).
- El **15 de abril** la Sociedad anunció que la presentación de los resultados correspondientes al primer trimestre del ejercicio 2024 tendría lugar el 24 de abril.
- El **24 de abril** la Compañía divulgó los resultados correspondientes al primer trimestre del ejercicio 2024 (folleto y presentación de resultados), anunció el calendario estimado de la primera edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” correspondiente al ejercicio 2024 y comunicó el lanzamiento del programa de recompra de acciones de representativas de un máximo de 0,386 % del capital social para su amortización.
- El **30 de abril** Iberdrola efectuó la primera de las notificaciones periódicas dando cuenta de las operaciones realizadas al amparo del citado programa de recompra de acciones. Las siguientes comunicaciones se realizaron los días 9 de mayo, 20 de mayo, 29 de mayo y 7 de junio.
- El **17 de mayo** se comunicaron los acuerdos aprobados por la Junta General de Accionistas celebrada en esa fecha con el orden del día mencionado anteriormente y la Sociedad emitió dos sucesivas notificaciones de información privilegiada, informando primero sobre la potencial adquisición de la totalidad de las acciones ordinarias de “Avangrid, Inc.” que no sean propiedad de Iberdrola y anunciando finalmente el acuerdo de fusión para adquirir la totalidad de dichas acciones.

- El **29 de mayo** se difundió el texto refundido del Reglamento de la Junta General de Accionistas tras la inscripción en el Registro Mercantil de las modificaciones aprobadas por la Junta General de Accionistas.
- El **18 de junio** Iberdrola emitió la última de las notificaciones periódicas sobre las operaciones realizadas bajo el citado programa de recompra de acciones, anunciando asimismo el fin del programa y la adquisición de acciones propias mediante la liquidación de derivados.
- El **20 de junio** la Sociedad comunicó los términos y condiciones de la primera edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” correspondiente al ejercicio 2024 y anunció el nombramiento del nuevo presidente de la Comisión de Auditoría y Supervisión del Riesgo.

A continuación se incluye el listado de todas las notificaciones de información privilegiada, otra información relevante y otra información regulada y corporativa remitidas por la Sociedad a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (“CNMV”) desde el 1 de enero y hasta el cierre del primer semestre:

Comunicaciones a la CNMV desde enero a junio de 2024

Fecha	Hecho	Nº Registro
02/01/2024	Extinción del acuerdo de fusión de “Avangrid, Inc.” y “PNM Resources, Inc.”	26005
05/01/2024	Complemento al documento informativo de la segunda edición del sistema “Iberdrola Retribución Flexible” de 2023.	26065
08/01/2024	La Sociedad remite el Reglamento del Consejo de Administración.	26117
09/01/2024	Precio y términos y condiciones de una emisión de obligaciones perpetuas subordinadas por “Iberdrola Finanzas, S.A.” (Sociedad Unipersonal), con la garantía subordinada de “Iberdrola, S.A.”, por un importe de 700 millones de euros.	26137
17/01/2024	Nuevo acuerdo marco de co-inversión con “NBIM Iberian Reinfra AS” para el desarrollo conjunto de una cartera de activos renovables en Iberia.	26193
30/01/2024	Cierre de la segunda edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” del ejercicio 2023.	26353
06/02/2024	Capital Social y número total de derechos de voto tras el aumento de capital 2023.	26458
08/02/2024	La sociedad remite la fecha de la presentación de resultados correspondiente a los 12 meses de 2023.	26503
09/02/2024	Balance energético 4T 2023.	26526
22/02/2024	La Sociedad remite el anuncio de presentación de resultados correspondiente al ejercicio 2023.	26682
22/02/2024	Presentación resultados ejercicio 2023.	26684
23/02/2024	La sociedad remite información financiera del segundo semestre de 2023.	26722
23/02/2024	La sociedad remite el Informe financiero anual del ejercicio 2023.	26723
23/02/2024	La sociedad remite el Informe anual de gobierno corporativo del ejercicio 2023.	26725
23/02/2024	La Sociedad remite el Informe anual sobre remuneraciones de los consejeros del ejercicio 2023.	26727
26/02/2024	Cierre de la venta de activos de generación de electricidad con una capacidad instalada de 8.539 MW en México.	26759
07/03/2024	Anuncio de la presentación de una indicación de interés no vinculante para adquirir la totalidad de las acciones ordinarias de “Avangrid, Inc.” que no son propiedad de “Iberdrola, S.A.”.	2159
19/03/2024	Convocatoria de la Junta General de Accionistas (orden del día).	27553
19/03/2024	Aprobación del programa de recompra de acciones de “Iberdrola, S.A.” para su amortización.	27554
21/03/2024	Sobre planes estratégicos y previsiones. Visión Estratégica.	2173
21/03/2024	Sobre planes estratégicos y previsiones. Entorno de los Negocios	2175
21/03/2024	Sobre planes estratégicos y previsiones. Visión Estratégica.	2176
21/03/2024	Sobre planes estratégicos y previsiones. Gestión Financiera.	2177
21/03/2024	Sobre planes estratégicos y previsiones. Conclusiones.	2178
22/03/2024	Publicación del anuncio de la convocatoria de la Junta General de Accionistas y de la documentación que será puesta a disposición de los accionistas.	27619

12/04/2024	Balance energético IT 2024.	28009
15/04/2024	La Sociedad remite la fecha de la presentación de resultados correspondiente al primer trimestre de 2024.	28012
24/04/2024	La Sociedad remite los resultados correspondientes al primer trimestre de 2024.	28170
24/04/2024	La Sociedad remite la presentación de resultados correspondiente al primer trimestre de 2024.	28171
24/04/2024	Calendario estimado de la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" del ejercicio 2024.	28172
24/04/2024	Lanzamiento del programa de recompra de acciones de "Iberdrola, S.A." representativas de un máximo del 0,386 % del capital social para su amortización.	28173
30/04/2024	Operaciones efectuadas por "Iberdrola, S.A." al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 24 y el 29 de abril de 2024.	28353
09/05/2024	Operaciones efectuadas por "Iberdrola, S.A." al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 30 de abril y el 8 de mayo de 2024.	28522
17/05/2024	Acuerdos de la Junta General de Accionistas celebrada el 17 de mayo de 2024.	28715
17/05/2024	Información sobre la potencial adquisición de la totalidad de las acciones ordinarias de "Avangrid, Inc." que no sean propiedad de "Iberdrola, S.A.".	2258
17/05/2024	Anuncio del acuerdo de fusión para adquirir la totalidad de las acciones ordinarias de "Avangrid, Inc." que no sean propiedad de "Iberdrola, S.A.".	2259
20/05/2024	Operaciones efectuadas por "Iberdrola, S.A." al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 9 y el 17 de mayo de 2024.	28729
29/05/2024	Operaciones efectuadas por "Iberdrola, S.A." al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 20 y el 28 de mayo de 2024.	28876
29/05/2024	La Sociedad remite el Reglamento de la Junta General de Accionistas.	28879
07/06/2024	Operaciones efectuadas por "Iberdrola, S.A." al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 29 de mayo y el 6 de junio de 2024.	29057
18/06/2024	Operaciones de "Iberdrola, S.A." bajo su programa de recompra de acciones entre el 7 y el 18 de junio de 2024. Fin del programa. Adquisición de acciones propias mediante la liquidación de derivados.	29207
20/06/2024	Términos y condiciones de la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" del ejercicio 2024.	29232
20/06/2024	Nombramiento de un nuevo presidente de la Comisión de Auditoría y Supervisión del Riesgo.	29233

F Financiero

- Iberdrola, la primera eléctrica de Europa por **capitalización con unos 80.000 millones de euros** ha empleado su capacidad de financiarse en otras divisas con una **emisión de bonos verdes** colocada en junio por 335 millones de francos suizos (350 millones de euros) en dos tramos, a cuatro y siete años, con respectivos tipos de interés del 1,38% y del 1,56% e importes de 145 y 190 millones.
- Los inversores han vuelto a demostrar la **confianza en la solidez** de la eléctrica con esta emisión realizada en el mercado suizo.
- Esta operación servirá para financiar los proyectos verdes que cumplen con los criterios de elegibilidad que establece el **Marco de Iberdrola para la Financiación Verde**. Los bancos coordinadores de la emisión han sido UBS y Deutsche Bank.
- Iberdrola se ha consolidado como **referente global en financiación sostenible**. Es 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 más de 21.000 millones de euros de bonos verdes vivos.
- **Dentro del mercado bancario, en 2016, la compañía también suscribió el primer préstamo verde para una energética**, por importe de 500 millones de euros. A aquella operación le siguieron diversas operaciones de préstamos y líneas de crédito ligadas a criterios de sostenibilidad.

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

	Rating / Situación
Dow Jones Sustainability World Index 2023	Elegida sector utilities. Seleccionada en todas las ediciones
Sustainability Yearbook 2024 S&P Global	Top 5% S&P Global CSA Score
MSCI Global Sustainability Index Series	Iberdrola seleccionada AAA
CDP Climate Change 2023	A
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
Equileap	En el Top 100 a nivel mundial por igualdad de género
V.E-Euronext Vigeo índices: World 120, Eurozone 120 y Europe 120	Iberdrola seleccionada
EcoVadis	Medalla de oro. Iberdrola entre las empresas con mejor desempeño
2024 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
Standard Ethics	Iberdrola incluida en el SE European Utilities Index
Forbes	Iberdrola seleccionada en Forbes 2024 GLOBAL 2000: World's Largest Public Companies
WBA Electric Utilities Benchmark	Iberdrola entre las utilities más influyentes del mundo
Energy Intelligence	Iberdrola en el Top 3 del ranking Green Utilities Report 2023
WDi 2022 responder	Iberdrola entre el 10% de empresas con mejor puntuación
Carbon Clean 200	Iberdrola en el Top 10 y primera empresa española en el ranking

Reconocimientos al buen desempeño ESG

Iberdrola, incluida en el ranking World's Most Sustainable Companies 2024

Iberdrola ha sido incluida en el ranking de las empresas más sostenibles del mundo en 2024, elaborado por la prestigiosa publicación estadounidense Time y el portal estadístico internacional Statista. La compañía ocupa el puesto 61 entre las 500 empresas incluidas. Dentro de la categoría *Industria de Energía y Utilities*, Iberdrola obtuvo la tercera posición entre un total de 14 empresas a nivel mundial. El ranking *World's Most Sustainable Companies 2024* reconoce a las empresas líderes en responsabilidad social corporativa de más de 30 países. La evaluación se realiza a más de 5.000 empresas en más de 20 indicadores clave relacionados con la sostenibilidad, incluido el cumplimiento de las normas internacionales de presentación de informes y las emisiones.

Iberdrola, incluida en la America's Climate Leaders 2024 de USA Today

A través de su filial en EE.UU, Avangrid, la compañía ha sido incluida en la lista *America's Climate Leaders 2024* de USA Today. Por segundo año consecutivo, Avangrid ha sido reconocida por esta lista que incluye las 450 principales empresas de Estados Unidos que han logrado la mayor reducción en la intensidad de sus emisiones principales (alcances 1 y 2) entre 2020 y 2022.

Iberdrola, galardonada por la mejor trayectoria en financiación sostenible

El Observatorio Español de la Financiación Sostenible (OFISO) ha querido destacar el buen hacer de Iberdrola por su visión pionera de la financiación sostenible. Jesus Martínez, director de Financiación y Tesorería del Grupo Iberdrola, ha sido distinguido en los premios de OFISO por su trabajo a lo largo de estos años en el desarrollo de la financiación verde. Iberdrola se ha consolidado como referente en este ámbito, donde actualmente se sitúa como el primer grupo privado mundial en emisión de bonos verdes, después de convertirse en 2014 en la primera empresa española y segunda del mundo en emitir un bono de estas características. En la actualidad, el Grupo cuenta con alrededor de 21.000 millones de euros en bonos verdes vivos.

Iberdrola, reconocida por el Pacto Mundial de Naciones Unidas por su alto compromiso con la sostenibilidad

Iberdrola ha sido reconocida por la **Red Española del Pacto Mundial de Naciones Unidas** por su alto compromiso con la sostenibilidad, dentro de la iniciativa "Forward Faster". La compañía recibió el galardón durante el acto de celebración del 20 aniversario del capítulo español de la organización internacional. Las ambiciosas medidas que la compañía está desarrollando en áreas clave como la acción climática, la protección de los derechos humanos y la financiación verde, contribuyen a acelerar el progreso de los ODS, medidas que han sido determinantes para que el Pacto Mundial valore el alto nivel de compromiso y liderazgo de Iberdrola en materia de sostenibilidad.

El programa Convive de Iberdrola, reconocido con el Premio Tu Economía

El Programa Convive de Iberdrola ha sido galardonado con un Premio Tu Economía por su contribución al desarrollo socioeconómico y la conservación de la biodiversidad. Con este reconocimiento, el Programa Convive de Iberdrola se reafirma como todo un ejemplo de la convivencia entre instalaciones renovables, comunidades y naturaleza.

Premio SIE a la excelencia de Iberdrola

Por su liderazgo en el sector energético y su apuesta por la sostenibilidad y las energías renovables, Iberdrola se ha alzado con un Premio SIE a la Excelencia. Estos galardones son concedidos por la organización Spain is Excellence, una entidad público-privada, cuyo objetivo es reconocer y rendir homenaje a aquellas marcas y empresas españolas que han logrado posicionarse de manera ejemplar en todo el mundo, representando la marca España con excelencia y contribuyendo al prestigio internacional del país.

Iberdrola, la mejor del sector por promover la sostenibilidad en su cadena de valor

Iberdrola ha recibido el premio Alcance 3.0 en la categoría de **'Mejor práctica en el sector energético'** por promover la **sostenibilidad en su cadena de valor**. Estos galardones, impulsados por el Grupo CPOnet, una red de 20.000 profesionales de la función de Compras, reconocen a las compañías que lideran proyectos para reducir las emisiones a través de la innovación y el compromiso con el medioambiente.

Iberdrola, reconocida en España en materia de diversidad e inclusión

Iberdrola España ha sido reconocida con el premio **Empresa Líder en Diversidad** en la gala Diversity & Inclusion Day'24, organizado por Equipos & Talento, especialista en Recursos Humanos. En el mismo evento, la compañía también logró el **sello de Empowering Women's Talent'24** por su contribución al empoderamiento de la mujer y el liderazgo femenino.

Forbes destaca a Avangrid como una de las mejores empresas en materia de diversidad

Avangrid figura en la lista de **"Mejores empresas para la diversidad 2024"** de EE.UU., elaborada por la prestigiosa revista de negocios y finanzas Forbes. Esta clasificación analiza y evalúa las mejores prácticas en materia de diversidad, equidad e inclusión (DEI), así como encuestas anónimas a los empleados.

Neoenergía, premio *Golden Tombstone*

El Premio *Golden Tombstone* del Instituto Brasileño de Ejecutivos de Finanzas (IBEF) tiene como objetivo reconocer a las empresas que destacan por la innovación y relevancia de sus transacciones financieras. Neoenergía triunfó en la categoría de **Fusiones y Adquisiciones (M&A)** con su **Proyecto Spring**, que se llevó el primer premio, y el **Proyecto Unique**, que se llevó el segundo, siendo la única compañía del sector eléctrico seleccionada para la final en la categoría de M&A. Además, es la primera vez que una empresa se lleva el primer y segundo premio.

Iberdrola recibe el certificado internacional EDGE, principal estándar en diversidad, igualdad e inclusión

Iberdrola ha recibido la certificación *EDGE (Economic Dividends for Gender Equality)*, el método de evaluación referente en el mundo **que valora y certifica a las empresas e instituciones por sus esfuerzos en promover la igualdad de género en el lugar de trabajo**. Entre las instituciones avaladas destacan Naciones Unidas, la OCDE y el Banco Mundial.

Iberdrola, galardonada en los IX Premios Expansión Jurídico

Por tercer año consecutivo, los Servicios Jurídicos de Iberdrola se alzan con un Premio Expansión Jurídico a la Excelencia en la Práctica del Derecho de los Negocios. Y, de nuevo, en la categoría de Proyecto más innovador. Pero es que, además, la compañía suma este año un galardón a la Mejor Operación por la venta del 55 % del negocio de Iberdrola en México a Mexico Infrastructure Partners.



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 trimestre pinche en el siguiente enlace:



<https://www.iberdrola.com/documents/20125/4371226/medidas-alternativas-rendimiento-24IS.pdf>

Descárgate la app Iberdrola Relación con Inversores:



Disponible en
**Google
Play**



Disponible en
App Store
(para iPhone y iPad)

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

www.iberdrola.com