



Presentación de resultados

Nueve meses

23 de octubre, 2024

Evento
Sostenible



Comprometidos





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 período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 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 Avangrid 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 período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 22 de octubre 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 Neoenergia S.A. ("**Neoenergia**") o a sus resultados financieros. Ni Neoenergia ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento. Para obtener información sobre los resultados financieros de Neoenergia correspondientes al período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergia el 22 de octubre 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) 2019/797 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/20125/4621706/medidas-alternativas-rendimiento-249M.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	31
6. Resultados por negocios	35
7. Análisis del Balance	41
8. Tablas de resultados	51
Balance de situación septiembre 2024 <i>(No auditado)</i>	52
Cuenta de Pérdidas y Ganancias <i>(No auditado)</i>	54
Cuenta de Resultados por Negocios <i>(No auditada)</i>	55
Negocio de Redes <i>(No auditado)</i>	56
Negocio de Producción de Electricidad y Clientes <i>(No auditado)</i>	57
Resultados por Países <i>(No auditado)</i>	58
Resultados trimestrales <i>(No auditado)</i>	59
Estado de origen y aplicación de fondos <i>(No auditado)</i>	60
9. Evolución bursátil	61
10. Regulación	63
11. Desempeño en Sostenibilidad - ESG+F	70
12. Glosario de términos	89



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)	9M 2024	9M 2023	vs. 9M 2023
España	66.933	66.091	1,3%
Reino Unido	22.311	22.153	0,7%
Estados Unidos	28.485	28.029	1,6%
Brasil	60.215	57.400	4,9%
Total	177.943	173.673	2,5%
GAS (GWh)			
Estados Unidos	43.555	42.031	3,6%
Total	43.555	42.031	3,6%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	9M 2024	9M 2023	vs. 9M 2023
España	11,50	11,42	0,7%
Reino Unido	3,55	3,55	0,0%
Estados Unidos	2,26	2,25	0,1%
Brasil	16,57	16,27	1,9%
Total Electricidad	33,88	33,49	1,2%
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,04	1,04	0,4%
Total Gas	1,04	1,04	0,4%
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO	34,92	34,53	1,1%

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

	9M 2024	9M 2023	vs. 9M 2023
Producción neta (GWh)⁽¹⁾	100.942	125.518	-19,6%
Producción propia⁽¹⁾	94.787	95.986	-1,2%
Renovables	63.299	58.914	7,4%
Eólica terrestre	32.946	32.301	2,0%
Eólica marina	3.978	3.372	18,0%
Hidroeléctrica	20.918	18.274	14,5%
Minihidroeléctrica	354	315	12,4%
Solar	5.046	4.595	9,8%
Nuclear	16.559	18.494	-10,5%
Ciclos Combinados de Gas	9.869	14.330	-31,1%
Cogeneración	5.060	4.248	19,1%
Producción para terceros	6.155	29.531	-79,2%
Renovables	44	133	-66,8%
Eólica terrestre	44	133	-66,8%
Ciclos Combinados de Gas	6.111	29.399	-79,2%
Capacidad instalada (MW)⁽²⁾	56.339	62.102	-9,3%
Capacidad propia⁽²⁾	56.339	54.956	2,5%
Renovables	44.148	41.303	6,9%
Eólica terrestre	20.747	20.764	-0,1%
Eólica marina	2.386	1.618	47,4%
Hidroeléctrica	13.100	13.046	0,4%
Minihidroeléctrica	234	244	-3,9%
Solar	7.470	5.420	37,8%
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%
Total de contratos (Nº mill.)	30,6	29,5	3,8%
Contratos de electricidad	12,9	13,3	-3,0%
Contratos de smart solutions	11,9	10,6	12,5%
Contratos de contadores inteligentes ⁽³⁾	2,7	2,4	12,5%
Contratos de gas	3,1	3,2	-3,1%
Suministros de electricidad (GWh)	73.289	76.304	-4,0%
Mercado Libre	49.665	50.307	-1,3%
Tarifa regulada	10.023	9.830	2,0%
Otros mercados	13.601	16.168	-15,9%
Suministros de gas (GWh)	27.545	30.541	-9,8%
Clientes finales	20.568	19.788	3,9%
Producción de electricidad	6.977	10.753	-35,1%

(1) Incluye 18 GWh y 20 GWh de producción con pilas de combustible en 9M 2024 y 9M 2023, respectivamente, con un total de 56 GWh y 58 GWh en 9M 2024 y 9M 2023, respectivamente.

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

(3) No incluye los contadores inteligentes de España, pues se trata de una actividad regulada incluida en el negocio de Redes. Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

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



España

	9M 2024	9M 2023	vs. 9M 2023
Producción neta (GWh)	46.420	45.145	2,8%
Renovables	25.660	20.555	24,8%
Eólica terrestre	6.850	7.402	-7,4%
Hidroeléctrica	15.992	10.410	53,6%
Minihidroeléctrica	354	315	12,4%
Solar	2.464	2.428	1,5%
Nuclear	16.559	18.494	-10,5%
Ciclos Combinados de Gas	2.948	4.843	-39,1%
Cogeneración	1.253	1.252	0,0%
Capacidad instalada (MW)	31.642	30.289	4,5%
Renovables	22.434	21.071	6,5%
Eólica terrestre	6.550	6.550	-
Hidroeléctrica	10.823	10.698	1,2%
Minihidroeléctrica	234	244	-3,9%
Solar	4.809	3.560	35,1%
Baterías	19	19	-
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	5.695	5.695	-
Cogeneración	336	347	-3,0%
Total de contratos (Nº mill.)	23,2	22,2	4,6%
Contratos de electricidad	10,3	10,6	-2,8%
Contratos de smart solutions	11,6	10,3	12,8%
Contratos de gas	1,3	1,3	0,0%
Suministros de electricidad (GWh)	64.467	65.263	-1,2%
Mercado Libre	49.083	49.258	-0,4%
Tarifa regulada (PVPC)	5.024	4.860	3,4%
Otros mercados	10.360	11.146	-7,1%
Suministros de gas (GWh)	15.239	18.440	-17,4%
Clientes finales	8.262	7.687	7,5%
Producción de electricidad	6.977	10.753	-35,1%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

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

Reino Unido

	9M 2024	9M 2023	vs. 9M 2023
Producción neta (GWh)	5.221	5.059	3,2%
Renovables	5.221	5.059	3,2%
Eólica terrestre	2.980	2.477	20,3%
Eólica marina	2.233	2.578	-13,4%
Solar	8	4	93,6%
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	-
Total Contratos (N° mill.)	7,4	7,3	1,4%
Contratos de electricidad	2,6	2,7	-3,7%
Contratos de smart solutions	0,3	0,3	0,0%
Contratos de contadores inteligentes	2,7	2,4	12,5%
Contratos de gas	1,8	1,9	-5,3%
Suministros de electricidad (GWh)	8.822	11.041	-20,1%
Mercado Libre	582	1.049	-44,5%
Tarifa regulada (SVT)	4.999	4.970	0,6%
Otros mercados	3.241	5.022	-35,5%
Suministros de gas (GWh)	12.306	12.101	+1,7%
Clientes finales	12.306	12.101	+1,7%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

EE.UU.

	9M 2024	9M 2023	vs. 9M 2023
Producción neta (GWh)⁽¹⁾	18.627	17.651	5,5%
Renovables ⁽¹⁾	15.830	15.709	0,8%
Eólica terrestre	14.551	14.742	-1,3%
Eólica marina	39	-	-
Hidroeléctrica	189	182	3,9%
Solar	994	727	36,8%
Ciclos Combinados de Gas	3	5	-37,2%
Cogeneración	2.794	1.937	44,3%
Capacidad instalada (MW)⁽²⁾	10.373	9.561	8,5%
Renovables ⁽²⁾	9.533	8.721	9,3%
Eólica terrestre	8.045	8.044	0,0%
Eólica marina	156	-	-
Hidroeléctrica	118	118	-
Solar	1.201	545	120,2%
Ciclos Combinados de Gas	204	204	-
Cogeneración	636	636	-

(1) Incluye 18 GWh y 20 GWh de producción con pilas de combustible en 9M 2024 y 9M 2023, respectivamente, con un total de 56 GWh y 58 GWh en 9M 2024 y 9M 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.



México⁽²⁾

	9M 2024	9M 2023	vs. 9M 2023
Producción neta (GWh)	15.947	41.995	-62,0%
Producción propia	9.792	12.464	-21,4%
Renovables	2.034	1.964	3,6%
Eólica terrestre	1.154	966	19,4%
Solar	881	997	-11,7%
Ciclos Combinados de Gas	6.744	9.441	-28,6%
Cogeneración	1.013	1.059	-4,3%
Producción para terceros	6.155	29.531	-79,2%
Renovables	44	133	-66,8%
Eólica terrestre	44	133	-66,8%
Ciclos Combinados de Gas	6.111	29.399	-79,2%
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

	9M 2024	9M 2023	vs. 9M 2023
Producción neta (GWh)	8.966	11.449	-21,7%
Renovables	8.897	11.449	-22,3%
Eólica terrestre	3.979	3.594	10,7%
Hidroeléctrica	4.738	7.682	-38,3%
Solar	180	172	4,7%
Ciclos Combinados de Gas	68	-	-
Capacidad instalada (MW)	4.395	4.466	-1,6%
Renovables	3.862	3.933	-1,8%
Eólica terrestre	1.554	1.554	0,0%
Hidroeléctrica	2.159	2.230	-3,2%
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

	9M 2024	9M 2023	vs. 9M 2023
Producción neta (GWh)	5.761	4.220	36,5%
Renovables	5.656	4.180	35,3%
Eólica terrestre	3.432	3.120	10,0%
Eólica marina	1.706	794	114,7%
Solar	519	266	94,9%
Ciclos Combinados de Gas	105	40	163,8%
Capacidad instalada (MW)	4.331	3.597	20,4%
Renovables	4.088	3.354	21,9%
Eólica terrestre	2.041	2.057	-0,8%
Eólica marina	1.322	710	86,2%
Solar	650	513	26,9%
Baterías	75	75	-
Ciclos Combinados de Gas	243	243	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Datos Bursátiles

		9M 2024	9M 2023
Capitalización Bursátil	MME	88.399	67.281
Beneficio por acción (6.364.251.000 acc. a 30/09/2024 y 6.350.278.000 acc. a 30/09/2023)	€	0,828	0,543
Flujo de caja operativo neto por acción	€	1,39	1,28
P.E.R.	Veces	13,83	14,50
Precio/V. libros (capitalización sobre VNC a cierre periodo)	Veces	1,96	1,56

Datos Económico Financieros⁽¹⁾

Cuenta de Resultados		9M 2024	9M 2023
Cifra de Ventas	M €	33.116,8	37.193,0
Margen Bruto	M €	18.045,3	17.199,7
Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA)	M €	13.268,5	10.783,1
Beneficio Neto de Explotación (EBIT)	M €	9.071,3	6.812,9
Beneficio Neto	M €	5.470,7	3.637,0
Gasto Operativo Neto / Margen Bruto	%	25,4 ⁽²⁾	25,6
Balance		Sept. 2024	Dic. 2023
Total Activos	M €	154.965	150.033
Patrimonio Neto	M €	62.110	60.292
Deuda Financiera Neta	M €	47.624	47.914
Deuda Financiera Neta Ajustada	M €	46.697	47.832
ROE	%	14,56	10,93
Apalancamiento Financiero ajustado (Deuda Financiera Neta ajustada / (Deuda Financiera Neta ajustada + Patrimonio Neto ajustado))	%	42,6	44,2
Deuda Financiera Neta / Patrimonio Neto	%	76,7	79,5

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

(2) A efectos de homogeneización, la cifra del 3T2024 se presenta neto de la venta de activos de generación en México (1.719 M Eur).

Otros

		9M 2024	9M 2023
Inversiones orgánicas brutas	M €	8.601,2	7.679,5
Número de empleados	Nº	41.798	42.042

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

- El **Beneficio Neto reportado** del Grupo Iberdrola alcanzó los 5.471 M Eur en el periodo, un 50% más que en los primeros nueve meses de 2023, mientras que el **EBITDA reportado** creció hasta 13.269 M Eur a cierre de septiembre, un +23% más que en el mismo periodo de 2023.
- En términos homogéneos⁽¹⁾, el **EBITDA recurrente**⁽¹⁾ crece un 11% hasta 11.551 M Eur y el **Beneficio Neto recurrente**⁽¹⁾ sube un 22% hasta 4.305 M Eur. Esta evolución es consecuencia de la buena evolución operativa, con un EBITDA del negocio de Redes que crece un 11% por una mayor base de activos, y mejores resultados del negocio de Producción de Electricidad y Clientes, impulsado por la eólica marina y la contribución de la península ibérica. Además, aumenta el perfil regulado del Grupo y el 82% del EBITDA recurrente proviene de países con calificación crediticia "A".
- El **Flujo de Caja** alcanza los 13.821 M Eur en los primeros nueve meses de 2024, un 69% más que en el mismo periodo de 2023, incluyendo la caja derivada de la rotación de activos. El **FFO recurrente**⁽¹⁾ crece un 13% hasta 8.888 M Eur y lleva a una mejora de los ratios financieros, situándose el FFO ajustado sobre Deuda Neta Ajustada en el 25,3%, con una posición actual de **liquidez** de 22.100 M Eur, que cubre 20 meses de necesidades de financiación.
- El desempeño del Grupo Iberdrola se encuentra por delante de los objetivos del plan estratégico, las **inversiones** aumentaron un 12% hasta 8.600 M Eur, incrementando el peso del negocio regulado. Durante el tercer trimestre de 2024 se ha acordado la adquisición de ENW en Reino Unido y la aprobación de la compra de minoritarios de Avangrid en Estados Unidos por parte del accionariado en la Junta General de Accionistas, y nuevas adjudicaciones en eólica marina en Reino Unido (1.000 MW) y en Estados Unidos (800

MW), con fecha de puesta en marcha estimada entre 2028 y 2029.

- La **remuneración al accionista** crece un 14%, como muestra el dividendo a cuenta de 0,23 Eur brutos por acción con cargo a los resultados de 2024, a lo que se deberá añadir el dividendo complementario, una vez sea aprobado en la próxima Junta General de Accionistas.

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 los nueve meses de 2024 se caracteriza por el incremento de la producción hidroeléctrica (+62%), solar fotovoltaica (+19%) y eólica (+2,2%) respecto al mismo periodo del año anterior, frente a un descenso en la nuclear (-5,2%), la cogeneración (-13%), los ciclos combinados (-41%) y el carbón (-33%).

En los primeros nueve meses de 2024 la demanda eléctrica peninsular asciende un 0,9% respecto al mismo periodo del año anterior que, en términos ajustados por laboralidad y temperatura, se transforma en un incremento del 1,5%.

Los nueve meses del año 2024 cierran con un índice de producible de 1,3 y con reservas hidroeléctricas en niveles de 52,4%, frente a un índice de 0,7 y niveles de 37,8% a cierre de septiembre de 2023.

- En el **Reino Unido**, la demanda eléctrica en los nueve meses del año 2024 se incrementa un 0,2% respecto al año anterior mientras que la demanda de gas convencional se incrementa en 1,5% en el periodo.
- En las **áreas de gestión de Avangrid**, en la costa Este de los Estados Unidos, la demanda eléctrica ha aumentado un 1,6% en el periodo respecto a septiembre de 2023, mientras que la demanda de gas lo ha hecho un 3,6%.

(1) Excluyendo los efectos asociados a la operación de venta de activos en México en ambos años y la recuperación del déficit de tarifa de Reino Unido registrado en el primer trimestre de 2023.

Hechos destacados del período

- Por su parte, la demanda eléctrica en las **zonas de actividad de Neoenergía** en Brasil aumenta un 4,9% en los nueve primeros meses de 2024.
- La evolución de las principales **divisas de referencia** de Iberdrola ha sido la siguiente:
 - La Libra Esterlina se ha apreciado un 2,2% hasta 0,852 por euro.
 - El Dólar se ha depreciado un 0,2%, hasta 1,087 por euro.
 - El Real brasileño se ha depreciado un 4,5%, situándose en 5,690 por euro.
- Respecto de hace un año, los mercados internacionales de materias primas han evolucionado de la siguiente manera:

	9M 2024	9M 2023	%
Petróleo - \$/BBL	82,8	82,1	+1%
Carbón - \$/ton	109,8	126,0	-13%
CO ₂ - €/ton	66,6	88,1	-24%
NBP - p/th	76,2	100,7	-24%
Henry Hub - \$/MMBtu	2,1	2,5	-16%
TTF - €/MWh	31,4	40,5	-22%
MIBGAS - €/MWh	31,9	39,6	-19%

Nuevas guías de ESMA para inversiones verdes

ESMA (siglas de Autoridad Europea de Valores y Mercados en inglés) ha aprobado una nueva **regulación para el uso de los términos relacionados con Sostenibilidad o ESG en la denominación de los fondos**. Los fondos solo pueden ser nombrados con términos relacionados con Transición/Social/Gobernanza (menos restrictivos), o bien con términos relacionados con Sostenibilidad/Impacto/Medio Ambiente, etc. (más restrictivos) si invierten en empresas que no están afectadas por una serie de criterios de exclusión. Para mayor información, consultar el apartado de “Desempeño en sostenibilidad – ESG+F”.

Iberdrola no se ve afectada por ninguno de los criterios de exclusión, por lo que cualquier fondo sostenible puede invertir en la compañía.

Operaciones relevantes

- En relación con el acuerdo de fusión suscrito entre Iberdrola y Avangrid el 17 de mayo de 2024 por el que Iberdrola adquirirá el 18,4% del capital que todavía no posee, el 26 de septiembre de 2024 se celebró la Junta General de Accionistas de Avangrid. En dicha Junta se obtuvo el voto favorable al acuerdo de fusión, alcanzándose las mayorías necesarias para su aprobación. Previamente, la transacción fué aprobada por parte del Consejo de Administración de Avangrid tras la recomendación del comité formado íntegramente por consejeros independientes que se constituyó específicamente para esta operación (*Special Committee*).

La consumación de la transacción está sujeta al cumplimiento de determinadas condiciones habituales en operaciones de esta naturaleza. A este respecto, Avangrid ha recibido la autorización de la Comisión Federal de la Regulación de la Energía (*FERC*) y de la Comisión de Utilities Públicas del Estado de Maine. La autorización de la Comisión del Servicio Público del Estado de Nueva York continúa pendiente de obtención.

- 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 suelo marino 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.

| Hechos destacados del período

- El 2 de agosto de 2024 Iberdrola firmó la adquisición del 88% de la eléctrica inglesa Electricity North West (ENW) por un valor de fondos propios de 2.100 millones de libras (2.500 millones de euros). El valor total de la compañía por el 100% incluyendo deuda asciende a 5.000 millones de euros. Esta adquisición se enmarca dentro de la estrategia de Iberdrola de potenciar el negocio de redes en países con sólido rating, como la calificación crediticia de AA de Reino Unido, aportando la compañía un RAB estimado de c.3.500 millones de euros. ENW distribuye electricidad a casi cinco millones de clientes en la zona noroeste de Inglaterra, en ciudades como Manchester, Lancaster y Barrow, y cuenta con 60.000 km de redes de distribución de electricidad.

El cierre de la transacción está previsto para el último trimestre del año, si bien la toma de control de la compañía se producirá en el primer semestre de 2025.

- El 19 de septiembre de 2024 Iberdrola inauguró el parque eólico marino de Saint Brieuc en Francia con 496 MW de capacidad y una producción anual de 2 millones de MWh. Con una inversión de 2.400 millones de euros, el proyecto comenzó a desarrollarse en 2012 y ha entrado en plena operación en 2024 tras tres años de construcción. Está compuesto por 62 turbinas de 8 MW cada una, las más potentes instaladas en Francia hasta la fecha.
- El 23 de septiembre de 2024 Iberdrola emitió un bono senior por importe de 2.150 millones de euros que se empleará para financiar el crecimiento en el Reino Unido. La emisión se ha realizado en tres tramos: 650 millones de euros a tres años y medio; 750 millones de euros a siete años y otros 750 millones de euros once años, con una demanda que alcanzó los 7.400 millones, lo cual más que triplica la oferta, con unos libros sobre-suscritos 3,4 veces. El coste medio ponderado de la operación ha quedado fijado por debajo del 3,12%, para una vida media superior a los 7,3 años.



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 septiembre de 2024, la energía eléctrica distribuida por el Grupo ha sido de 177.943 GWh, que supone un aumento del 2,5% con respecto al mismo periodo del año anterior:

Energía Distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	9M2024	9M 2023	vs. 9M2023
España	66.933	66.091	1,3%
Reino Unido	22.311	22.153	0,7%
Estados Unidos	28.485	28.029	1,6%
Brasil	60.215	57.400	4,9%
Total	177.943	173.673	2,5%
GAS (GWh)			
Estados Unidos	43.555	42.031	3,6%
Total	43.555	42.031	3,6%

Puede haber discrepancias por redondeo.

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

Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	9M 2024	9M 2023	vs. 9M2023
España	11,50	11,42	0,7%
Reino Unido	3,55	3,55	0,0%
Estados Unidos	2,26	2,25	0,1%
Brasil	16,57	16,27	1,9%
Total Electricidad	33,88	33,49	1,2%
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,04	1,04	0,4%
Total Gas	1,04	1,04	0,4%
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO	34,92	34,53	1,1%

1.1. España – i-DE

A cierre de septiembre de 2024, el negocio de redes en España cuenta con 11,5 millones de puntos de suministro (+0,7% vs. los nueve primeros meses de 2023), mientras que la energía distribuida ha alcanzado los 66.933 GWh, un 1,3% 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	9M 2024	9M 2023
TIEPI regulatorio (min)	<30	<30
NIEPI regulatorio (nº int.)	<0,6	<0,6

El crecimiento del autoconsumo se ha estabilizado a nivel nacional. I-DE cuenta con más de 245.000 suministros de autoconsumo, que suman una potencia instalada de cerca de 2,1 GW.

1.2. Reino Unido – SP Energy Networks

A cierre de los primeros nueve meses de 2024, los puntos de suministro de SP Energy Networks alcanzan los 3,6 millones (en línea con el cierre de septiembre de 2023), y el volumen de energía distribuida ha sido de 22.311 GWh, aumentando un 0,7% con respecto al año anterior. Por distribuidora, los datos son:

Energía Distribuida (GWh)	9M 2024	9M 2023	%
Scottish Power Distribution (SPD)	12.114	12.062	0,4%
Scottish Power Manweb (SPM)	10.197	10.092	1,0%

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)	9M 2024	9M 2023
Scottish Power Distribution (SPD)	17,8	18,4
Scottish Power Manweb (SPM)	21,2	25,2

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

CI (nº interrupciones)	9M 2024	9M 2023
Scottish Power Distribution (SPD)	24,0	24,1
Scottish Power Manweb (SPM)	19,8	25,1

Con fecha 2 de agosto de 2024 Iberdrola firmó la adquisición del 88% de la eléctrica inglesa Electricity North West (ENW) que distribuye

electricidad a casi cinco millones de clientes en la zona noroeste de Inglaterra y cuenta con 60.000 km de redes de distribución de electricidad. La compañía aportará un RAB estimado de c.3.500 millones de euros. El cierre de la transacción está previsto que se produzca en octubre de 2024.

1.3 Estados Unidos – Avangrid

1.3.1 Electricidad

A cierre de los primeros nueve meses de 2024, Avangrid Networks cuenta con más de 2 millones de puntos de suministro (+0,1% respecto a septiembre 2023) siendo la energía distribuida en el año de 28.485 GWh, un 1,6% superior a la del mismo periodo del año anterior:

Energía Distribuida (GWh)	9M 2024	9M 2023	%
Central Maine Power (CMP)	7.000	6.996	0,1%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	12.052	11.838	1,8%
Rochester Gas & Electric (RGE)	5.598	5.426	3,2%
United Illuminating Company (UI)	3.836	3.769	1,8%

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

CAIDI (h)	9M 2024	9M 2023
Central Maine Power (CMP)	2,08	1,53
NY State Electric & Gas (NYSEG)	1,93	1,97
Rochester Gas & Electric (RGE)	1,67	1,76

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

SAIDI (min.)	9M 2024	9M 2023
United Illuminating Company (UI)	40,90	36,84

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

Evolución operativa

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

SAIFI	9M 2024	9M 2023
Central Maine Power (CMP)	1,40	1,42
NY State Electric & Gas (NYSEG)	1,05	1,05
Rochester Gas & Electric (RGE)	0,68	0,55
United Illuminating Company (UI)	0,51	0,51

1.3.2 Gas

A cierre de los primeros nueve meses de 2024, Avangrid ha distribuido gas a más de un 1 millón de puntos de suministro y alcanzó los 43.555 GWh, un 3,6% más que en el mismo periodo del año anterior.

Energía Distribuida (GWh)	9M 2024	9M 2023	%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	10.063	10.463	-3,8%
Rochester Gas & Electric (RGE)	10.692	11.170	-4,3%
Maine Natural Gas (MNG)	5.643	3.949	42,9%
Berkshire Gas (BGC)	2.018	1.998	1,0%
Connecticut Natural Gas (CNG)	7.584	7.246	4,7%
Southern Connecticut Gas (SCG)	7.555	7.206	4,8%

1.4. Brasil – Neoenergía

A cierre de los primeros nueve meses de 2024, los puntos de suministro de Neoenergía alcanzan los 16,6 millones (+1,9% frente al mismo periodo de 2023). El volumen de energía eléctrica distribuida en los primeros nueve meses de 2024 ha sido de 60.215 GWh, que supone un crecimiento del 4,9% con respecto al mismo periodo del año anterior:

Energía Distribuida (GWh)	9M 2024	9M 2023	%
Neoenergía Coelba	20.212	19.350	4,5%
Neoenergía Elektro	15.927	14.877	7,1%
Neoenergía Pernambuco	13.469	12.819	5,1%
Neoenergía Brasília	5.697	5.593	1,9%
Neoenergía Cosern	4.910	4.761	3,1%

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

DEC (horas)	9M 2024	9M 2023
Neoenergía Coelba	7,75	7,79
Neoenergía Elektro	4,52	5,24
Neoenergía Pernambuco	8,34	8,28
Neoenergía Brasília	3,11	4,97
Neoenergía Cosern	6,93	5,84

Pueden producirse variaciones tras revisiones regulatorias.

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

FEC	9M 2024	9M 2023
Neoenergía Coelba	3,08	3,60
Neoenergía Elektro	2,43	2,82
Neoenergía Pernambuco	3,31	3,84
Neoenergía Brasília	2,59	3,33
Neoenergía Cosern	2,35	2,47



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 de los primeros nueve meses de 2024 la **capacidad instalada** de Iberdrola disminuye un 9,3% respecto al cierre del mismo periodo del 2023 y se sitúa en 56.339 MW, siendo la capacidad propia de fuentes libres de emisiones del 84% (47.325 MW) del total de capacidad, frente al 81% a cierre de septiembre de 2023

MW	9M 2024	Vs. 9M 2023
Capacidad propia ⁽¹⁾	56.339	2,5%
Renovables ⁽¹⁾	44.148	6,9%
Eólica terrestre	20.747	-0,1%
Eólica marina	2.386	47,4%
Hidroeléctrica	13.100	0,4%
Minihidroeléctrica	234	-3,9%
Solar	7.470	37,8%
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⁾	56.339	-9,3%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

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

La **producción neta de electricidad** en los primeros nueve meses 2024 ha sido de 100.942 GWh, un 19,6% inferior a la registrada en el mismo periodo de 2023, con cerca del 85% de la producción propia libre de emisiones:

GWh	9M 2024	Vs. 9M 2023
Producción propia ⁽²⁾	94.787	-1,2%
Renovables ⁽²⁾	63.299	7,4%
Eólica terrestre	32.946	2,0%
Eólica marina	3.978	18,0%
Hidroeléctrica	20.918	14,5%
Minihidroeléctrica	354	12,4%
Solar	5.046	9,8%
Nuclear	16.559	-10,5%
Ciclos Combinados de Gas	9.870	-31,1%
Cogeneración	5.060	19,1%
Producción para terceros	6.155	-79,2%
Renovables	44	-66,8%
Eólica terrestre	44	-66,8%
Ciclos Combinados de Gas	6.111	-79,2%
Total ⁽²⁾	100.942	-19,6%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(2) Incluye 56 GWh y 58 GWh de producción con pilas de combustible en 9M 2024 y 9M 2023, respectivamente

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

Comercialización

A 30 de septiembre de 2024, Iberdrola cuenta con 31,4 millones de contratos, un 5,0% más que a cierre de septiembre de 2023, con el siguiente desglose:

Millones de contratos	Iberia ⁽¹⁾	Reino Unido	Brasil	Resto del Mundo ⁽¹⁾	Total	Vs. 9M 2023
Contratos de electricidad	10,3	2,6	-	0,02	13,0	-1,8%
Contratos de gas	1,3	1,8	-	-	3,1	0,9%
Smart solutions	11,6	3,0 ⁽²⁾	0,80	-	15,4 ⁽²⁾	13,4%
Total	23,2	7,4	0,80	0,02	31,4	5,0%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

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

(2) Incluye 2,7 millones de contadores inteligentes instalados.



2.1 España

Capacidad y producción renovable

A cierre de los nueve meses de 2024, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en España de 22.434 MW (+6,5% 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	4.809	-	4.809
Hidroeléctrica ⁽²⁾	10.823	-	10.823
Mini hidroeléctrica	234	-	234
Baterías	19	-	19
Total Capacidad	22.235	199	22.434

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 +35,1% sobre el mismo periodo de 2023 hasta 4.809 MW.

Sigue adelante la puesta en marcha de las plantas de Virgen de Areños III (50 MW) en Palencia y Guillena (144 MW) en Sevilla.

Avanzan los trabajos en las evacuaciones de las plantas de Velilla (350 MW) en Palencia, Fuentes de la Alcarria (129 MW) en Guadalajara, Salinas I-III (148 MW) en Cuenca, Fuendetodos (125 MW) en Zaragoza, Balsicas (100 MW) en Murcia y Caparacena (330 MW) en Granada.

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

En **eólica**, continúan los trabajos para la evacuación de Valdemoro (50 MW) en Burgos, y sigue avanzando la construcción de los parques eólicos Finca San Juan (17 MW) en Tenerife y El Escudo (105 MW) en Cantabria.

En **hidroeléctrica**, continúan los trabajos de recuperación del bombeo del sistema Sil-Jares, aumentando la capacidad de almacenamiento hasta los 2.900 MWh. También, continúa en ejecución 5.000 MWh de la rehabilitación del Grupo 3 de Torrejón y el Grupo I de Valdecañas.

Durante los nueve primeros meses de 2024 se han almacenado mediante bombeo 6.230 GWh, un +23% más que en el mismo periodo del año anterior, y se espera que esta tendencia continúe durante el resto del año.

La **producción renovable** de los nueve meses ha alcanzado los 25.660 GWh (+24,8%), con el siguiente desglose:

ESPAÑA	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas ⁽¹⁾	Total
Eólica terrestre	6.652	198	6.850
Solar FV	2.464	-	2.464
Hidroeléctrica ⁽²⁾	15.992	-	15.992
Mini hidroeléctrica	354	-	354
Total Producción	25.462	198	25.660

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 a los nueve meses de 2023:

- La producción eólica terrestre alcanza 6.652 GWh, con un descenso del 6,4%.
- La producción hidroeléctrica se situó en 15.992 GWh, aumentando un +53,6% respecto el mismo período del año anterior, destacando los 4.700 GWh producidos en instalaciones de bombeo.
- La producción solar fotovoltaica se situó en 2.464 GWh, aumentando un +1,5%.

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 20.760 GWh, un 15,6% menos que en el mismo periodo de 2023, disminuyendo la producción nuclear (-10,5%) y la producción de los ciclos combinados (-39,1%) y manteniéndose estable la cogeneración (+0,1%).

	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh Sociedades participadas ⁽¹⁾	Total
Nuclear	16.559	-	16.559
C.C. de Gas	2.948	-	2.948
Cogeneración	1.078	175	1.253
Total Producción	20.585	175	20.760

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 Iberia alcanza los 23,2 millones de contratos a 30 de septiembre de 2024. Su desglose es el siguiente:

Miles de contratos	Iberia ⁽¹⁾	%
Contratos de Electricidad	10.343	45%
Contratos de Gas	1.278	6%
Contratos de Smart Solutions	11.583	50%
Total	23.204	100%

Por tipo de mercado se dividen en:

Miles de contratos	Iberia ⁽¹⁾	%
Mercado Libre	19.550	84%
Último Recurso	3.654	16%
Total	23.204	100%

Las ventas de electricidad⁽²⁾ de Iberdrola a cierre de septiembre 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 ⁽¹⁾ 9M 2024	Iberia ⁽¹⁾ 9M 2023	Vs. 9M 2023
Mercado Libre	49.083	49.258	0%
PVPC	5.024	4.860	3%
Otros mercados	10.360	11.146	-7%
Total Ventas	64.467	65.263	-1%

Respecto al gas⁽²⁾ Iberdrola ha gestionado un balance durante los nueve meses de 2024 de 1,90 bcm, de los cuales 0,59 bcm se vendieron en operaciones mayoristas, 0,71 bcm se vendieron a clientes finales y 0,60 bcm se dedicaron a la producción de electricidad.

(1) La actividad del negocio comercial de Iberia incluye España y Portugal.

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

2.2. Reino Unido

Capacidad y producción renovable

A cierre de los primeros nueve meses 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	15	1.968
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 también adjudicado con CfD en la cuarta ronda de subastas es “Kilgallioch Extension” (51,3 MW) ubicado en Ayrshire, con fecha de prevista de inicio de operación comercial antes de finales de 2025. A este ultimo proyecto le sigue de cerca Arecleoch Extension (74 MW) que está en proceso de entrar en las fases de adjudicación de contrato y de construcción con fecha prevista de inicio de operación comercial a finales de 2026.

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 y se espera que entre en operación comercial en el primer trimestre de 2025.

El **negocio renovable** en Reino Unido también está desarrollando proyectos de eólica marina, con 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 del cable de alta tensión (HVDC) relativos a la instalación y fabricación han continuado durante 2024. 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

Una parte de este proyecto (EA3B) también se presentó a la subasta AR6 y resultó adjudicado con una parte de la capacidad total del proyecto (159 MW) con el objetivo de completar el contrato original adjudicado en la cuarta ronda de subastas.

El proyecto **East Anglia 2** resultó ganador en la sexta ronda de subastas del Reino Unido y se le adjudicó un contrato por diferencias (CfD) para una capacidad de 964 MW. Además, recientemente este proyecto alcanzó la fase de decisión final de inversión o FID. Los trabajos clave de ingeniería y diseño de East Anglia 1 North (c.800 MW) siguen avanzando con vistas a participar en futuras subastas.

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 preliminares.

En cuanto a la **producción renovable** en Reino Unido, ésta ha alcanzado los 5.221 GWh (+3,2% vs primeros nueve meses de 2023), con el siguiente desglose:

REINO UNIDO	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	2.968	12	2.980
Eólica marina	2.233		2.233
Solar y baterías	8		8
Total Producción	5.209	12	5.221

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh.

La evolución de la producción consolidada a nivel EBITDA en los nueve primeros meses del año ha sido:

- La **producción eólica terrestre** alcanza los 2.968 GWh, aumentando un 20,5% respecto al mismo periodo del año anterior, principalmente debido al mayor recurso eólico.
- La producción eólica marina disminuye un 13,4% hasta 2.233 GWh principalmente por un problema de restricciones en un cable de exportación, solucionado a principios de octubre.

Comercialización

A 30 de septiembre de 2024, la cartera de contratos gestionada en Reino Unido supera los 7,4 millones, un 2% más en comparación con el mismo periodo de 2023, con el despliegue de contadores inteligentes y más de 2,6 millones instalados, siendo el desglose de contratos el siguiente:

Miles de contratos	
Contratos de electricidad	2.640
Contratos de gas	1.810
Contratos de Smart Solutions	320
Contadores inteligentes	2.676
Total	7.446

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En cuanto a las ventas^(*), a cierre de septiembre de 2024 se han suministrado a clientes 8.822 GWh de electricidad y 12.306 GWh de gas, disminuyendo un 21% y aumentando un 2% 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 tercer trimestre de 2024, Iberdrola cuenta con una capacidad renovable instalada en Estados Unidos de 9.533 MW (+9% frente a los nueve primeros meses 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	-	156	156
Hidroeléctrica	118	-	118
Solar FV	1.189	12	1.201
Total Capacidad⁽²⁾	9.116	417	9.533

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**, continúan las obras en el parque Pontotoc (148 MW) situado en Oklahoma.
- En **solar fotovoltaica**, el parque Bakeoven Solar farm (80 MW) situado en Oregón ha alcanzado la fecha de operación comercial (COD) el día 19 de abril de 2024. El parque Daybreak (189 MW), también situado en Oregón, está totalmente finalizado y tiene fecha prevista de entrada en operación comercial (COD) en octubre de 2024.

En Texas, el parque solar True North (321 MW) está totalmente instalado, las pruebas de puesta en marcha realizadas y enviadas a ERCOT para su aprobación, con fecha de

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

entrada de operación comercial prevista para diciembre de 2024.

En Ohio se ha continuado con la construcción del parque Powell Creek (202 MW), en el que prácticamente se ha completado la instalación de las estructuras de los paneles y se continúa con la instalación de módulos. Por último, en California se ha continuado con la construcción del proyecto Camino (57 MW), completándose la instalación de las estructuras de los paneles y se continúa con la instalación de los módulos.

- En **eólica marina** continúan los trabajos de construcción del proyecto Vineyard Wind I (806 MW), situado en la costa de Massachusetts.

Los proyectos New England Wind I (antiguo Park City) y 2 (antiguo Commonwealth Wind) obtuvieron la aprobación de construcción (Construction and Operations Plan). Además, New England I ha sido seleccionado con 791 MW como parte de la licitación (Request For Proposal o RFP) de eólica marina de Massachusetts y dispone de todos los permisos federales necesarios.

La producción renovable en Estados Unidos alcanza los 15.830 GWh en los primeros nueve meses de 2024 (+0,8% vs mismo periodo de 2023), con el siguiente desglose:

Estados Unidos	GWh Consolidados a nivel EBITDA ⁽¹⁾	GWh gestionados sociedades participadas ⁽²⁾	Total
Eólica terrestre	14.161	390	14.551
Eólica marina ⁽³⁾	-	39	39
Hidroeléctrica	189	-	189
Solar FV	974	21	995
Total Producción	15.380	450	15.830

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye 57 GWh de producción de pilas combustibles.

(2) Incluye la parte proporcional de GWhs.

(3) Producción hasta el 13 de julio de 2024.

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

- La producción eólica terrestre disminuyó ligeramente hasta los 14.161 GWh, un 1,6% inferior con respecto al mismo periodo del año anterior.
- La producción solar fotovoltaica alcanzó los 974 GWh (+38,1% vs mismo periodo del año anterior) debido al mayor recurso solar y la entrada en operación y construcción de nuevos proyectos (Bakeoven Solar, Daybreak Solar, y True North Solar).
- La producción hidroeléctrica aumenta un 3,67% y alcanza los 189 GWh, desde los 182 GWh de septiembre 2023.

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 planta 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 tercer trimestre 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 septiembre 2024 ha sido de 2.078 GWh (-0,9% respecto al acumulado al tercer trimestre de 2023) con el siguiente desglose:

MÉXICO	GWh Consolidados a nivel EBITDA
Eólica terrestre	1.198
Propia	1.154 ⁽¹⁾
Para terceros	44 ⁽²⁾
Solar FV	881
Total Producción	2.078

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.

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

- La **producción eólica terrestre** alcanza los 1.198 GWh, aumentando +9% debido, principalmente, a la entrada en operación del parque eólico Santiago.
- En cuanto a la **producción** con energía solar **fotovoltaica**, alcanza los 881 GWh, disminuyendo un -11,7%, principalmente por un menor recurso solar.

Capacidad y producción térmica

En México, la capacidad térmica instalada al cierre de septiembre de 2024 es de 1.368 MW. La producción térmica al cierre de septiembre de 2024 alcanzó los 13.868 GWh, un 65% 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	12.855
Propia	1.166	6.744
Para terceros	0	6.111
Cogeneración	202	1.013
Total	1.368	13.868

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Comercialización

Las ventas de electricidad a cierre de septiembre de 2024 ascienden a 18.944 GWh (-55% vs. mismo periodo del año anterior) con el siguiente desglose:

GWH	9M 2024	9M 2023
CFE	6.154	29.583
Privados	12.790	12.764
Total Ventas	18.944	42.347

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

2.5. Brasil – Neoenergía

Capacidad y producción renovable

A cierre de los primeros nueve meses 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 de los primeros nueve meses de 2024 se han alcanzado los 8.897 GWh (-22,3% frente los primeros nueve meses de 2023), debido al acuerdo de intercambio de activos con Eletrobras con el siguiente desglose:



	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas ⁽¹⁾	Total
BRASIL			
Eólica terrestre	3.979	-	3.979
Hidroeléctrica	2.619	2.119	4.738
Solar FV	180	-	180
Total Producción	6.778	2.119	8.897

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de GWh.

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

- La **producción eólica terrestre** alcanza los 3.979 GWh, un crecimiento del 10,7%, debido a la mayor potencia media operativa en el parque de Oitis.
- En cuanto a la **producción hidroeléctrica**, se sitúa en 2.619 GWh (-43%) debido al mencionado acuerdo de intercambio de activos con Eletrobras.
- La **producción solar** fotovoltaica ha alcanzado los 180 GWh, aumentando un 4,7%, debido al mayor recurso solar.

Capacidad y producción térmica

En Brasil, la **capacidad térmica** hasta septiembre del 2024 se mantiene en 533 MW. La producción térmica fue de 68 GWh en los primeros nueve meses de 2024.

En el tercer trimestre de 2024 no hubo generación en la planta (Termopernambuco), ya que la planta se encontraba fuera de contrato.

Comercialización

Las ventas de electricidad en los primeros nueve meses de 2024 descienden a 9.775 GWh (-23,5% vs. nueve meses de 2023) con el siguiente desglose:

	GWh 9M 2024	GWh 9M 2023
PPA	5.705	8.728
Mercado libre	4.070	4.048
Total Ventas	9.775	12.775

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 4.088 MW, un 21,8% más respecto al mismo periodo del año anterior, con el siguiente desglose:

Resto del Mundo	MW
Eólica terrestre	2.041
Eólica marina	1.322
Solar	650
Baterías	75
TOTAL	4.088

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**, el proyecto **Tarquinius (33 MW)** en la región de Lacio ha iniciado la operación comercial. Por otra parte, avanza la construcción del proyecto **Fenix (243 MW)** en Sicilia y de los proyectos **Limes 10 y 15 (54 MW)**.
- En **Francia**, se ha celebrado una subasta regulada fotovoltaica y se ha conseguido la adjudicación del proyecto de **Maubec (8,54 MW)**.
- En **Portugal**, se ha iniciado la operación comercial de los proyectos **Montechoro I y II (37 MW)**, en Paderne.

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

- En **Australia**, se ha completado el montaje y energizado de los aerogeneradores del parque **Flyers Creek (146 MW)**.
- En **Francia**, se ha celebrado una subasta regulada eólica terrestre y se ha conseguido la adjudicación del proyecto de **Sévigny (17 MW)**.
- En **Rumanía** se ha completado la desinversión del parque **Mihai Viteazu (88 MW)**.

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

- En **Alemania**, en el proyecto offshore **Baltic Eagle (476 MW)**, se han instalado el 100% de las turbinas. Mientras tanto, en el proyecto **Windanker (315 MW)** ha comenzado la fabricación de monopilotes.
- En **Francia**, el parque offshore **Saint Brieu (496 MW)**, se puso en operación completa en mayo de 2024.
- En **Australia**, se han iniciado los trabajos de desarrollo del **Project Aurora Green**, con una capacidad estimada de **3 GW**, tras la recepción de la **licencia de viabilidad**. Estos trabajos incluyen la tramitación de los permisos medioambientales y el estudio de las condiciones del área sobre el que se dispone de exclusividad de desarrollo.

La potencia instalada tiene el siguiente desglose por país:

	Eólica terrestre	Solar foto-voltaica	Baterías	Eólica marina	MW
Alemania		45		826	871
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	-				0
Chipre	20				20
Italia		62			62
Total	2.041	650	75	1.322	4.088

En pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En cuanto a la **producción renovable**, alcanzado en los nueve primeros meses de 2024 un total de 5.656 GWh, un 35,3% más que en el mismo periodo del año anterior.

Por tecnologías, aumenta la producción mediante **eólica terrestre** en el periodo un 10% 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 (146 MW) y en Polonia con las instalaciones Podlasek (15,5 MW), y de Wolka Dobrynska (34,5 MW). Por su parte, la producción con eólica marina (Francia y Alemania) aumenta un 115% alcanzando los 1.706 GWh por la incorporación de nueva capacidad del parque Saint Brieu en Francia y de Baltic Eagle en Alemania. Además, la producción mediante solar fotovoltaica se sitúa en 519 GWh en el periodo, frente a los 266 GWh del mismo periodo de 2023, por la puesta en marcha de nueva capacidad en Australia (+96%), Italia (+19%) y Portugal (+53%).

Resto del Mundo	Eólica terrestre	Solar foto-voltaica	Eólica marina	GWh
Alemania			908	908
Australia	1.647	355		2.002
Grecia	720	6		725
Hungría	230			230
Francia	144		798	942
Portugal	154	127		282
Polonia	437			437
Rumanía(*)	81			81
Chipre	19			19
Italia		30		30
Total	3.432	519	1.706	5.656

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Producción hasta 31/07/2024 por desinversión de Mihai Viteazu

3. Otros aspectos

3.1 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, tras la última Junta General de Accionistas, celebrada el pasado mes de mayo 2024, se aprobó el “**dividendo de involucración**”, al alcanzarse un quórum de constitución del 75,5% del capital social, superando el 70% al que estaba condicionado su aprobación.

Además, se aprobó un **dividendo complementario** mínimo de 0,348 euros brutos por acción. Finalmente, este dividendo, que se abonó el 29 de 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”.

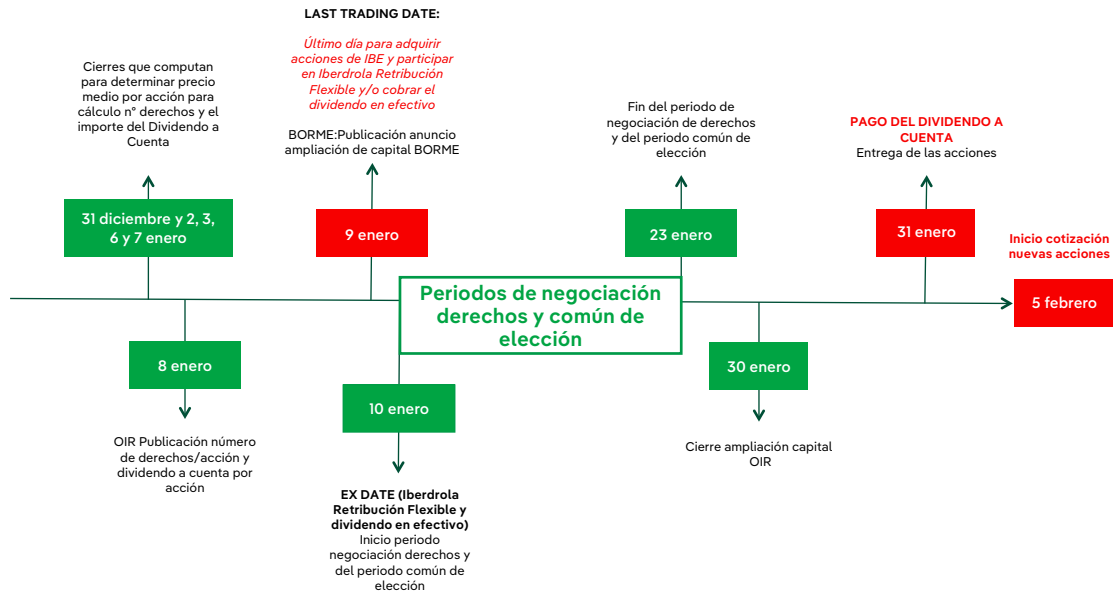
Por tanto, la **remuneración total** para el accionista con cargo a los resultados 2023 (abonado en 2024) ha sido de **0,558 euros brutos por acción (+11,4%)**.

	Pago	€/acción
Dividendo a Cuenta	31/01/2024	0,202
Dividendo de involucración	21/05/2024	0,005
Dividendo Complementario	29/7/2024	0,351
Remuneración total del accionista		0,558

Además, la remuneración para el accionista correspondiente al ejercicio 2024 quedará fijada tras la aprobación del dividendo a cuenta (con cargo a los resultados de 2024) por parte del Consejo de Administración, que propondrá un aumento del mismo hasta un mínimo de 0,230 euros brutos por acción (+14% respecto a los primeros nueve meses de 2023, que quedó fijado en 0,202 euros), y pagadero en 2025. A este dividendo se le deberá añadir el dividendo complementario, que deberá ser aprobado en la próxima Junta General de Accionistas y será abonado en el tercer trimestre de 2025.



Calendario Iberdrola Retribución Flexible enero 2025





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 los primeros nueve meses 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 en los primeros nueve meses de 2024 son las siguientes:

M Eur	9M 2024	9M 2023	Vs. 9M 2023
CIFRA DE NEGOCIOS	33.116,8	37.193,0	-11,0%
MARGEN BRUTO	18.045,3	17.199,7	+4,9%
EBITDA	13.268,5	10.783,1	+23,0%
EBIT	9.071,3	6.812,9	+33,1%
BENEFICIO NETO	5.470,7	3.637,0	+50,4%

El **EBITDA reportado** los primeros nueve meses de 2024 crece un +23,0% hasta **13.268,5 M Eur** respecto al contabilizado en el mismo periodo de 2023, gracias al desempeño de los dos negocios. Por un lado, el negocio de Redes crece un 11% gracias al incremento de tarifas y a la mayor base de activos. Por otro lado, el negocio de Producción de Electricidad y Clientes aumenta su contribución recurrente⁽¹⁾ un 11%, gracias al récord histórico de producción renovable, donde destacan los 2.300 MW puestos en marcha en 2024, incluida la finalización del parque eólico marino Saint Brieu en Francia, el nivel histórico de las reservas hidroeléctricas (casi el 60%), con un desempeño excelente de instalaciones de bombeo, y la mejora de las condiciones de comercialización en España y Reino Unido, incrementando el porcentaje de PPAs de largo plazo con clientes industriales.

El **EBITDA recurrente**⁽¹⁾ se sitúa en **11.551,4 M EUR**, un 11% más que en los primeros nueve meses de 2023.

Por su parte el **Beneficio Neto reportado** sube un +50,4% hasta los **5.470,7 M Eur** en los primeros nueve meses de 2024, mientras que el **Beneficio Neto recurrente**⁽¹⁾ asciende a **4.305,4 M EUR**, un 22,4% más que en el mismo periodo de 2023.

1. Margen Bruto

El Margen Bruto crece un +4,9% hasta los 18.045,3 M Eur (+5,2% excluyendo el efecto del tipo de cambio), gracias a la mejora en los aprovisionamientos, que se reducen un 25% frente a los primeros nueve meses de 2023 e incluyen 100 M Eur de impacto positivo por el Impuesto Especial sobre Hidrocarburos ('céntimo verde'), mientras que los ingresos se reducen en menor medida, situándose un 11% por debajo del valor reportado en el mismo periodo del año anterior. Su evolución es consecuencia de lo siguiente:

El Margen Bruto del negocio de **Redes** aumenta un 10,2% respecto a los primeros nueve meses de 2023 hasta alcanzar los 8.027,1 M Eur. Esta mejora se atribuye a la mayor base de activos y las mayores tarifas mencionadas anteriormente:

- En España, el margen cae un 1,5% hasta los 1.476,7 M Eur, afectado por el impacto positivo de la regularización de inversiones reconocidas en los primeros nueve meses de 2023 (27 M Eur).
- La contribución de Reino Unido en el periodo se sitúa en 1.392,3 M Eur, lo que supone un aumento del +15,7% (+13,2% en moneda local), gracias a la mayor contribución del negocio de distribución por el nuevo marco regulatorio ED2 y la creciente demanda.
- Estados Unidos aumenta su contribución en el periodo un +17,5% (+17,7% en moneda local) hasta los 3.046,1 M Eur gracias a la mayor contribución de los rate cases, especialmente en el estado de Nueva York.
- En Brasil, el Margen Bruto aumenta un 6,4% (+11,4% en moneda local) hasta llegar a los 2.112,9 M Eur, debido a la mayor contribución del negocio de

(1) Excluyendo los efectos asociados a la operación de venta de activos en México en ambos años y la recuperación del déficit de tarifa de Reino Unido registrado en el primer trimestre de 2023.

distribución, fundamentalmente por el aumento de la demanda y las mejores tarifas. El negocio de transmisión se ve impactado positivamente por un efecto extraordinario negativo registrado en los primeros nueve meses de 2023 (181 M Eur).

El Margen Bruto del Negocio de **Producción de electricidad y clientes** aumenta ligeramente un 0,9% hasta alcanzar los 10.036,4 M Eur, gracias al mejor desempeño operativo. Casi se ha alcanzado el 85% de producción sin emisiones:

- La contribución de España al Margen Bruto aumenta un 4,4% respecto al mismo periodo del año anterior situándose en 5.461,7 M Eur. El aumento del margen ha sido impulsado por una mayor producción renovable gestionable (+5,7 TWh), incluyendo almacenamiento por bombeo, y por el menor coste de aprovisionamiento que más que compensan los menores precios y la menor producción nuclear (-10,5%), marcada por las condiciones de mercado.
- El Margen Bruto en el Reino Unido disminuye un -4,6% hasta 2.126,7 M Eur (-6,6% en moneda local), donde la mayor producción y los mejores precios en eólica terrestre han sido compensados por dos efectos extraordinarios que afectan a la comparativa, como son la recuperación de déficit de tarifa del 2022 en los primeros nueve meses de 2023 (369 M Eur) y un contratiempo operativo en el parque eólico East Anglia 1 (-121 M Eur), ya subsanado.
- La contribución del negocio renovable en EE.UU. aumenta un 20,1% (+20,3% en moneda local) por mayores precios y por mayor contribución de la generación flexible, mientras que la producción renovable subía un 0,8% y se sitúa en 1.060,0 M Eur (+20,3% en moneda local).
- En México, el margen disminuye un -44,5% hasta los 471,7 M Eur (-44,4% en moneda local), afectado por la transacción en México, 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).
- El Margen Bruto en Brasil desciende un -11,0% (-6,8% en moneda local) y se sitúa en 281,4 M Eur, debido a que la menor contribución del negocio térmico no

es compensada por la mayor aportación de Dardanelos en 2024 respecto a Baguari en 2023 tras la operación de intercambio de activos hidroeléctricos con Eletrobras y el mayor recurso eólico.

- El Margen Bruto del negocio en el Resto del Mundo aumenta un 46,4% alcanzando los 635,0 M Eur debido al aumento de la producción del 36% por la entrada gradual del parque eólico marino de Saint Brieuc, operando con toda su capacidad desde mayo, y a la mayor potencia media operativa eólica terrestre en Polonia (+35%), Australia (+9%) y Grecia (+7%).

2. Resultado de Explotación Bruto – EBITDA

El EBITDA consolidado en los primeros nueve meses crece un 23,0% respecto al mismo periodo de 2023, alcanzando los 13.268,5 M Eur.

A la evolución ya explicada del Margen Bruto hay que añadir un Gasto Operativo Neto (GON) que se sitúa en 2.852,8 M Eur disminuyendo un 34,3% respecto a los primeros nueve meses de 2023, principalmente por la contabilización del 1.717 M Eur de la plusvalía por la venta de México. Excluyendo México, el Gasto Operativo Neto aumenta un 5,3%, y excluyendo impactos por reconciliación en EE.UU., ajustes de pensiones en Reino Unido y Estados Unidos, y otros impactos extraordinarios, el Gasto Operativo Neto aumenta un 3,7%. Por su parte, la partida de Tributos se sitúa en 1.924,0 M Eur en los primeros nueve meses de 2024, un 7,3% menos que en el mismo periodo de 2023, principalmente por la recuperación del gasto del Bono Social de los años 2017-2021 (183 M Eur) y la recuperación del canon hidroeléctrico (79 M Eur). Excluyendo estos impactos, los Tributos aumentan un 5,3%, alcanzando los 2.186,0 M Eur.

3. Resultado de Explotación Neto – EBIT

Las Amortizaciones y Provisiones crecen un 5,7%, alcanzando los 4.197,3 M Eur:

- La partida de Amortizaciones aumenta un 6,0% hasta los 3.705,4 M Eur (+6,3% en moneda local), debido fundamentalmente al crecimiento del Grupo, por la mayor base de activos.
- Por su parte, las Provisiones aumentan un 3,4% y se sitúan en 491,9 M Eur por la mayor actividad del Grupo, a pesar de la ligera bajada de provisiones por insolvencias de clientes (-5,3%).

Como consecuencia, el EBIT aumenta un 33,1% respecto a los primeros nueve meses de 2023 y alcanza los 9.071,3 M Eur, siendo este crecimiento del 14% en términos recurrentes y del 7,9% excluyendo únicamente la plusvalía de México.

4. Resultado financiero

El resultado financiero mejoró en +513,6 M Eur sobre los -1.666,0 M Eur reportados en los primeros nueve meses del 2023, para situarse en -1.152,4 M Eur.

- El resultado de deuda mejoró +30 M Eur principalmente por el menor coste (+69 M Eur) y la depreciación del real brasileño (+26 M Eur) a pesar del mayor saldo medio (-65 M Eur).
- El resultado por “derivados y otros” mejora en +484 M Eur, con el siguiente desglose: +230 M Eur por el mejor resultado de las coberturas de tipo de cambio, principalmente en el peso mexicano y en el real brasileño, y +254 M Eur por el mayor ingreso por capitalización de intereses y extraordinarios.

Resultado financiero	9M 2024	9M 2023	Dif.
Deuda	-1.669	-1.699	+30
Por tipos de cambio			+26
Por saldo medio			-65
Por coste			+69
Derivados y otros	+517	+33	+484
Total	-1.152	-1.666	+514

El coste de la deuda disminuye en 14 puntos básicos, desde 4,98% hasta 4,84%. 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 los primeros nueve meses del 2023, a pesar de los mayores tipos de interés a corto plazo.

5. Resultado de Soc. por el método de participación

La partida de Resultados de Sociedades por el Método de Participación a cierre de septiembre se sitúa en -19,4 M Eur, por debajo de los 212,6 M Eur registrados en el mismo periodo de 2023, como consecuencia del intercambio de activos hidroeléctricos realizados el año pasado en Brasil que generó una plusvalía de 214 M Eur.

6. Beneficio del periodo

La partida de impuestos en el periodo alcanza los 2.050,9 M Eur, creciendo un 56,3%, durante los primeros nueve meses 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. La tasa de impuestos se sitúa en el 26,0% frente al 24,5% del mismo periodo del 2023 por la mayor tasa media en países con Reino Unido. Por su parte, los Minoritarios alcanzan los 377,9 M EUR, lo que supone una caída del 8%.

Con todo ello, el Beneficio Neto alcanza 5.470,7 M Eur, un 50,4% por encima de los 3.637,0 M Eur al cierre del mismo periodo de 2023. Excluyendo la plusvalía de México, que ha supuesto +1.165,2 M Eur, el Beneficio Neto se situaría en 4.305,5 M Eur, aumentando un 18,4% respecto a los primeros nueve meses de 2023 y, en términos recurrentes (excluyendo además la recuperación del déficit de tarifa de Reino Unido y la provisión por impuestos en México en 2023) un 22%.



Resultados por negocios

1. Negocio de Redes

Las principales magnitudes del negocio de Redes son:

(M de Eur)	9M 2024	vs 9M 2023
Cifra de Ventas	14.133,5	+4,9%
Margen Bruto	8.027,1	+10,2%
EBITDA	4.875,1	+10,9%
EBIT	2.988,6	+19,1%

El EBITDA del negocio de Redes aumenta un 10,9% hasta los 4.875,1 M Eur.

1.1 ESPAÑA – i-DE

(M de Eur)	9M 2024	vs 9M 2023
Cifra de Ventas	1.477,5	-1,8%
Margen Bruto	1.476,7	-1,5%
EBITDA	1.225,9	-1,7%
EBIT	714,8	-5,4%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de redes en España disminuye un -1,5% hasta los 1.476,7 M Eur, afectado por el impacto positivo de la regularización de inversiones reconocidas en los primeros nueve meses de 2023 (-27 M Eur).

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA de este negocio alcanza los 1.225,9 M Eur, lo que supone una caída del 1,7%, con un Gasto Operativo Neto que aumenta un 6,6% y se sitúa en 192,7 M Eur, por mayor servicio exterior, principalmente para mantenimiento preventivo.

El EBIT del negocio de redes España se cifra en 714,8 M Eur (-5,4%), tras descontar las Amortizaciones y Provisiones, que alcanzan los 511,1 M Eur (+3,9%).

1.2 Reino Unido

(M de Eur)	9M 2024	vs 9M 2023	Moneda local
Cifra de Ventas	1.444,6	11,7%	+9,3%
Margen Bruto	1.392,3	15,7%	+13,2%
EBITDA	1.082,4	22,8%	+20,1%
EBIT	802,6	40,9%	+37,9%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de redes en Reino Unido aumenta un +15,7% (+13,2% en moneda local) y se sitúa en 1.392,3 M Eur, gracias a la mayor contribución del negocio de distribución, tras la entrada del nuevo marco regulatorio ED2 y la creciente demanda (que se ajustará en años posteriores).

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA alcanza los 1.082,4 M Eur (+22,8%; +20,1% en moneda local), con un Gasto Operativo Neto que se sitúa en 209,2 M EUR, que disminuye un 8,3% (10,3% en moneda local) por menor servicio exterior, tras la recuperación de una provisión contabilizada en 2023 (68 millones).

Las Amortizaciones y Provisiones alcanzan los 279,7 M Eur (-10,3%; -12,3% en moneda local) por la mayor base de activos, por lo que, unido a la evolución del EBITDA, el EBIT se sitúa 802,6 M Eur (+40,9%; +37,9% en moneda local).

1.3 Estados Unidos

	IFRS (M Eur)		
	9M 2024	vs 9M 2023	Moneda local (M USD)
Cifra de Ventas	4.653,2	+9,8%	+9,9%
Margen Bruto	3.046,1	+17,5%	+17,7%
EBITDA	1.000,8	+14,0%	+14,2%
EBIT	332,9	+47,9%	+48,2%

	US GAAP (M USD)	
	9M 2024	vs 9M 2023
Cifra de Ventas	5.357,9	+11,1%
Margen Bruto	3.612,1	+19,2%
EBITDA	1.490,9	+18,5%
EBIT	746,7	+34,8%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto aumenta un 17,5% (+17,7% en moneda local) hasta los 3.046,1 M Eur, principalmente por la mayor contribución de las mayores tarifas en los nuevos *rate cases*, especialmente en el estado de Nueva York y los ingresos reconciliables por tormentas (+270 M Eur).

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del negocio de Redes en Estados Unidos aumenta un +14,0% (+14,2% en moneda local) y alcanza los 1.000,8 M Eur, una vez descontado el Gasto Operativo Neto de 1.599,4 M Eur, que aumenta un +24,1% (+24,3% en moneda local), afectado por mayor coste de personal y por los mayores gastos de tormentas, en su gran mayoría reconciliables en el Margen Bruto..

El EBIT aumenta un 47,9% hasta 332,9 M Eur (48,2% en moneda local), una vez deducidas las Amortizaciones y Provisiones que aumentan ligeramente, un 2,3%, (2,4% en moneda local).

1.4. Brasil

(M de Eur)	9M 2024	vs 9M 2023	Moneda local
Cifra de Ventas	6.559,2	+1,9%	+6,6%
Margen Bruto	2.112,9	+6,4%	+11,4%
EBITDA	1.566,0	+12,7%	+18,0%
EBIT	1.138,3	+18,7%	+24,3%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto aumenta un 6,4% (+11,4% en moneda local) hasta llegar a los 2.112,9 M Eur, gracias a la mayor contribución del negocio de distribución, fundamentalmente por el aumento de la demanda y las mejores tarifas. El negocio de transmisión se ve impactado positivamente por un efecto extraordinario negativo registrado en los primeros nueve meses de 2023 (+181 M EUR).

b) Beneficio Operativo / EBIT

El Gasto Operativo Neto disminuye un 8,1% hasta los 542,2 M Eur (-3,8% en moneda local) como consecuencia de la clasificación como mantenidas para la venta de los activos de transporte de la transacción con GIC (fondo soberano de Singapur) en 2023, por lo que el EBITDA se sitúa en 1.566,0 M Eur (+12,7% respecto al mismo periodo de 2023; +18,0% en moneda local).

Por su parte, el EBIT aumenta un +18,7% hasta los 1.138,3 M Eur (+24,3% en moneda local), tras descontar las Amortizaciones y Provisiones, que disminuyen un 0,8% hasta 427,7 M Eur pero aumentan 3,9% en moneda local, fundamentalmente por el incremento de la base de activos.

2. Negocio de producción de electricidad y clientes

Las principales magnitudes del negocio de Producción de Electricidad y Clientes en los primeros nueve meses son:

(M de Eur)	9M 2024	vs 9M 2023
Cifra de Ventas	19.355,1	-20,2%
Margen Bruto	10.036,4	+0,9%
EBITDA	8.377,0	+31,4%
EBIT	6.177,4	+40,9%

| Resultados por negocios

El EBITDA del negocio de Producción de Electricidad y Clientes alcanza los 8.377,0 M Eur (+31,4%), impulsado por la plusvalía de México y la mejora operativa, siendo la generación libre de emisiones cercana al 85%.

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)	9M 2024	vs 9M 2023
Cifra de Ventas	11.146,3	-10,8%
Margen Bruto	5.461,7	+4,4%
EBITDA	3.699,9	+17,3%
EBIT	2.851,2	+18,8%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto en el periodo se sitúa en 5.461,7 M Eur (+4,4% respecto al mismo periodo de 2023), impulsado por la mayor producción renovable gestionable (+5,7 TWh), incluyendo almacenamiento por bombeo, y por el menor coste de aprovisionamiento (que incluye el impacto positivo del Impuesto Especial sobre Hidrocarburos o “céntimo verde”), que más que compensan los menores precios y la menor producción nuclear (-10,5%), marcada por las condiciones de mercado. El 91% de la producción ha sido libre de emisiones.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto disminuye ligeramente hasta 833,7 M Eur (-0,03%) en los nueve primeros meses de 2024. Por su parte, los Tributos disminuyen un -25,3% hasta 928,1 M Eur, principalmente por la recuperación de los costes del bono social de los años 2017-2021 (183 M Eur) y del canon hidroeléctrico en 2022 en la cuenca del Ebro (79 M Eur). En términos homogéneos,

esto es, excluyendo estos dos efectos, los tributos disminuyen un 4,2%.

Como consecuencia de todo lo anterior, el EBITDA alcanza los 3.699,9 M Eur (+17,3%).

La partida de Amortizaciones y Provisiones aumenta un 12,2% hasta 848,8 M Eur por la mayor capacidad eólica y solar fotovoltaica en marcha. Con ello, el EBIT crece un 18,8% hasta 2.851,2 M Eur.

2.2 REINO UNIDO

(M de Eur)	9M 2024	vs 9M 2023	Moneda local
Cifra de Ventas	4.378,3	-40,4%	-41,7%
Margen Bruto	2.126,7	-4,6%	-6,6%
EBITDA	1.266,9	-18,5%	-20,3%
EBIT	780,7	-26,9%	-28,5%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto en el Reino Unido disminuye un 4,6% hasta 2.126,7 M Eur (-6,6% en moneda local), dado que la mayor producción y mejores precios en eólica terrestre, se han visto compensados por dos efectos extraordinarios que afectan a la comparativa, como son la recuperación de déficit de tarifa del 2022 en los primeros nueve meses de 2023 (369 M Eur) y un contratiempo operativo en el paquete eólico East Anglia 1 (-121 M Eur), ya subsanado.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA se sitúa en 1.266,9 M Eur (-18,5%; -20,3% en moneda local), tras descontar un Gasto Operativo Neto que aumenta un 8,6% respecto al año pasado, hasta los 554,3 M Eur (+6,3% en moneda local), como consecuencia del incremento de la plantilla media y un mayor servicio exterior en el negocio renovable; adicionalmente, los Tributos aumentan un 87,0% hasta los 305,5 M Eur, principalmente por mayores gastos del impuesto de windfall tax (“Electricity Generator Levy”) (118 M Eur) y del programa “Energy Company Obligation”.

| Resultados por negocios

La partida de Amortizaciones y Provisiones se mantiene prácticamente plana y se sitúa en 486,3 M Eur, siendo la evolución en moneda local negativa (-2,2%) por los menores costes de captación en el negocio de clientes, por lo que el EBIT se sitúa en 780,7 M Eur (-26,9%; -28,5% en moneda local).

2.3 ESTADOS UNIDOS

(M de Eur)	9M 2024	vs 9M 2023	Moneda local
Cifra de Ventas	1.241,7	14,3%	+14,5%
Margen Bruto	1.060,0	20,1%	+20,3%
EBITDA	747,2	+44,1%	+44,3%
EBIT	269,3	-	-

a) Margen Bruto:

La contribución del negocio renovable en EE.UU. en margen bruto aumenta un 20,1% en los nueve primeros meses y se sitúa en 1.060,0 M Eur (+20,3% en moneda local), por mayores precios y por la mayor contribución de la generación flexible, mientras que la producción renovable crece ligeramente (+0,8%).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto disminuye un 16,5% hasta los 258,2 M Eur (-16,3% en moneda local), fundamentalmente por la mejora en servicios exteriores debido a las provisiones de los proyectos de eólica marina cancelados (Park City Wind y Commonwealth Wind) registradas en 2023, mientras que los Tributos disminuyen un 1,0% hasta 54,7 M Eur (-0,9% en moneda local). Con ello, el EBITDA se sitúa en 747,2 M Eur (+44,1%; +44,3% en moneda local).

Por su parte, la contribución al EBIT del negocio alcanza los 269,3 M Eur, tras descontar las Amortizaciones y Provisiones (477,9 M Eur) que aumentan un 10,0% respecto al año anterior (+10,2% en moneda local) por la mayor potencia operativa y la repotenciación de la capacidad operativa (repowering) de un proyecto.

2.4 MÉXICO

(M de Eur)	9M 2024	vs 9M 2023	Moneda local
Cifra de Ventas	1.225,7	-46,1%	-46,1%
Margen Bruto	471,7	-44,5%	-44,4%
EBITDA	1.998,6	-	-
EBIT	1.915,5	-	-

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto en México disminuye un 44,5% hasta los 471,7 M Eur (-44,4% en moneda local), afectado por la transacción en México, 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 aumenta hasta los 1.533,6M Eur impactado por la plusvalía de México (+1.717 M Eur) registrada en Otros Resultados de Explotación. El EBITDA recurrente cae un 52%, en línea con la evolución del margen bruto.

Las Amortizaciones y Provisiones alcanzan los 83,1 M Eur, bajando un -20,9% respecto al mismo periodo de 2023 (-20,7% en moneda local), afectadas por la venta de los activos ya mencionada. Finalmente, el EBIT se sitúa en 1.915,5 M Eur.

2.5 BRASIL

(M de Eur)	9M 2024	vs 9M 2023	Moneda local
Cifra de Ventas	419,5	-19,9%	-16,1%
Margen Bruto	281,4	-11,0%	-6,8%
EBITDA	218,0	-11,9%	-7,8%
EBIT	133,2	-24,9%	-21,4%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto en Brasil disminuye un -11,0% y se sitúa en 281,4 M Eur (-6,8% en moneda local), debido a que la menor contribución del negocio térmico no es compensada por la mayor aportación de C.H de Dardanelos (respecto a la C.H. de Baguari en 2023) tras la operación de intercambio de activos hidroeléctricos con Electrobras y por el mayor recurso eólico.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto en el periodo se sitúa en 62,7 M Eur, disminuyendo un 7,1% (-2,8% en moneda local), por menor gasto de personal y afectado por la contabilización de Baguari como mantenido para la venta en 2023, con una reducción del EBITDA de un -11,9% hasta 218,0 M Eur (-7,8% en moneda local).

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan hasta 84,9 M Eur (+20,8%), creciendo un 26,4% en moneda local, debido a la mayor amortización de Dardanelos respecto a Baguari y a la mayor potencia media operativa eólica, situándose el EBIT en 133,2 M Eur (-24,9%, -21,4% en moneda local).

2.6 RESTO DEL MUNDO (RdM)

(M de Eur)	9M 2024	vs 9M 2023
Cifra de Ventas	1.301,0	+111,1%
Margen Bruto	635,0	+46,4%
EBITDA	447,6	+48,1%
EBIT	225,9	+36,9%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en el Resto del Mundo aumenta un 46,4% alcanzando los 635,0 M Eur debido al incremento de la producción (+36,5%) consecuencia de la entrada gradual del parque eólico marino de Saint Brieuc, que está operando con toda su capacidad desde mayo, y a la mayor potencia media operativa eólica terrestre en Polonia (+35%), Australia (+9%) y Grecia (+7%).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA se sitúa en 447,6 M Eur (+48,1%) una vez descontado el Gasto Operativo Neto, que aumenta en 42,5% hasta situarse en 178,1 M Eur por mayor servicio exterior ante el aumento de la potencia instalada, especialmente en Saint Brieuc.

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 61,6% hasta 221,6 M Eur por el mismo motivo (Saint Brieuc), por lo que el EBIT alcanza los 225,9 M Eur (+36,9%).

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 septiembre de 2024

	Sept 2024	Vs Dic 2023
Total activos	154.965	+3,3%
Inmovilizado material	92.025	+4,8%
Inmovilizado inmaterial	19.891	-1,8%
Inversiones financieras permanentes	9.814	+0,8%
Patrimonio neto	62.110	+3,0%

El Balance de Iberdrola presenta, a 30 de septiembre de 2024, un Activo Total de 154.965 M Eur, un aumento de 4.933 M Eur respecto a diciembre de 2023.

1. Inmovilizado

Las inversiones brutas realizadas durante los nueve primeros meses de 2024 ascendieron a 8.601,2 M Eur, un 12% más que en el mismo periodo de 2023. Su desglose es el siguiente.

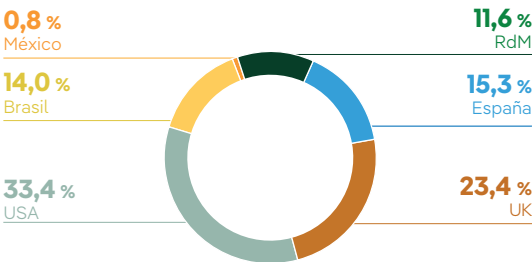
(M de euros)	Ene-Sept 2024	%
Negocio Redes	4.393,9	51,1%
España	367,7	
Reino Unido	1.046,1	
Estados Unidos	1.799,1	
Brasil	1.181,0	
Negocio Renovables	3.534,4	41,1%
España	680,5	
Reino Unido	755,6	
Estados Unidos	1.071,8	
Brasil	20,3	
México	11,6	
RdM	994,6	
Negocio Generación y Clientes	508,9	5,9%
España	266,8	
Reino Unido	181,7	
México	56,1	
Brasil	2,9	
RdM	1,5	
Otros Negocios	25,5	0,3%
Corporación y Ajustes	138,4	1,6%
Total inversión bruta	8.601,2	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 los primeros nueve meses de 2024.

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

Inversiones por áreas geográficas

(enero-septiembre 2024)



Por países, las inversiones brutas crecen en Estados Unidos (+45,7%) y en Reino Unido (+31,9%), y suponen un 33,4% y un 23,4% del total, respectivamente. Por su parte, en Brasil aumentan un 0,9%, y representan un 14,0% del total. Las inversiones brutas en España se reducen un -11,4% respecto al mismo periodo de 2023, en México un -7,9%, y en el Resto del Mundo disminuyen un -25,0%.

2. Capital circulante

El capital circulante disminuye en 2.990 M Eur en el ejercicio. La variación se explica, principalmente, por dar de baja los activos mantenidos para la venta de México tras completar la transacción, compensados parcialmente por cuentas comerciales, existencias por los trabajos del OFTO de East Anglia 3 y un mayor saldo de derivados.

Activos y Pasivos Corrientes	Sept 2024	Dic 2023	Var.
Activos netos mantenidos para su enajenación	109	3.622	(3.513)
Activos mantenidos para su enajenación	245	4.719	(4.474)
Pasivos asociados con activos mantenidos para su enajenación	(135)	(1.097)	961
Combustible Nuclear	306	278	28
Existencias	2.677	2.550	126
Deudores y acreedores comerciales y otras cuentas a corto plazo	(1.393)	(1.832)	439
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	9.028	8.906	122
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	(10.421)	(10.738)	317
Inversiones financieras corrientes	1.445	1.564	(118)
Instrumentos financieros derivados	215	(208)	423
Instrumentos financieros derivados activos	734	635	99
Instrumentos financieros derivados pasivos	(519)	(843)	324
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	(99)	(110)	11
Provisiones	(681)	(920)	239
Administraciones Públicas e impuestos corrientes	(1.128)	(502)	(626)
Activos por impuestos corrientes	1.692	1.133	559
Pasivos por impuestos corrientes	(2.820)	(1.635)	(1.185)
Activo Circulante Neto *	1.452	4.441	(2.990)
* No incluye partidas de deuda neta financiera, como caja o derivados de deuda			

3. Capital social

El Capital Social de Iberdrola a 30 de septiembre de 2024 asciende a 4.773 M Eur y está compuesto por 6.364.251.000 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 septiembre 2024 alcanza los 46.697 M EUR disminuyendo en 1.254 M desde los 47.951 M EUR a septiembre 2023.

El apalancamiento neto ajustado disminuye en 1,8% hasta 42,6% respecto al 44,4% registrado a septiembre 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:

	Sept 2024	Sept 2023
Euro	33,6%	32,1%
Dólar	26,8%	28,8%
Libras	21,6%	21,3%
Real	15,0%	15,0%
Otras divisas	3,0%	2,8%
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:

	Sept 2024	Sept 2023
Tipo Fijo	81,5%	73,2%
Tipo Variable	18,5%	26,8%
Total	100,0%	100,0%

* Deuda neta ajustada incluyendo derivados de cobertura de financiación futura hasta la fecha (EUR 3.962 M en sep-24 y EUR 4.492 M en sep-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:

	Sept 2024	Sept 2023
Corporación	62,6%	61,3%
UK	3,4%	3,4%
USA	19,1%	17,2%
Brasil	13,8%	15,2%
Otros	1,1%	2,9%
Total	100,0%	100,0%

* Deuda bruta incluyendo híbridos, excluyendo arrendamientos

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

Mercado	Sept 2024	Sept 2023
Bonos Euro	25,7%	22,8%
Bonos Dólar	19,2%	19,1%
Bonos Libra	3,7%	4,9%
Bonos BRL	6,6%	5,5%
Pagarés	9,3%	8,4%
Banca multilateral y desarrollo	19,4%	17,0%
Financiación estructurada	0,1%	0,5%
Bancario	10,6%	14,8%
Arrendamientos y otros	5,4%	6,9%
Total	100,0%	100,0%

* Deuda bruta ajustada

La nueva financiación sostenible firmada, incluyendo la colocación privada por importe de 1.500 M NOK cerrada en octubre, asciende a 5.760 M EUR. El desglose por producto es el siguiente:

Producto (M EUR)	Q1	Q2	Q3	Total
Verde	1.373	1.363	1.874	4.610
Bonos híbridos	700			700
Bonos senior	173	*1.170	**1.310	2.653
Préstamos bancarios		33	64	97
Préstamos multilaterales	500			500
Préstamos bancos de desarrollo y ECAs		160	500	660
Indexada a indicadores sostenibles	150	1.000		1.150
Préstamos bancarios	150			150
Papel comercial*		*1.000		1.000
Total nueva financiación Sostenible	1.523	2.363	1.874	5.760

* 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.

** En el Q2 incluido como hecho posterior bono senior verde de 750 M EUR emitido en julio.

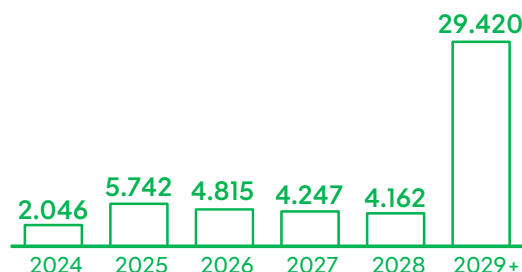
De esta manera, la financiación sostenible alcanza un total de 57.049 M EUR incluyendo el acuerdo de financiación Tax Equity Investment y el Project Finance verdes de Vineyard Wind, las líneas de crédito sostenibles y el programa de ECP sostenible. Iberdrola es el grupo privado líder mundial en bonos verdes emitidos.

Iberdrola dispone de una fuerte posición de liquidez por un total de 22.114 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 20 meses en el caso base y 15 meses en el escenario de riesgo.



Liquidez	EUR M
Líneas de crédito	13.886
Efectivo, equivalentes e IFTs	7.058
Financiación comprometida	1.170
Total	22.114

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	Sept 2024	Sept 2023
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	52.136	48.352
Depósitos en garantía del valor de derivados CSA	57	60
Instrumentos derivados pasivos	922	1.148
Arrendamientos	2.703	2.621
Deuda financiera bruta	55.818	52.181
Instrumentos derivados activos	901	1.186
Depósitos en garantía del valor de derivados CSA	124	110
Imposiciones financieras a largo plazo	111	105
Inversiones financieras temporales (entre 3 y 12 meses)	15	24
Efectivo y equivalentes	7.043	2.806
Total activos tesoreros	8.194	4.230
Deuda financiera neta	47.624	47.951
Derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera no se van a ejecutar	927	0
Deuda financiera neta ajustada	46.697	47.951



6. Ratios financieros

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

	9M 2024	9M 2023
Patrimonio Neto Ajustado ⁽²⁾	63.037	60.145
Deuda Financiera Neta Ajustada ⁽²⁾	46.697	47.951
Apalancamiento neto ajustado	42,6%	44,4%
Fondos Generados en Operaciones (FFO) ajustados ⁽³⁾ / Deuda Financiera Neta Ajustada ⁽²⁾	25,3%	23,2%
Cash Flow Retenido ajustado (RCF)/ Deuda Financiera Neta Ajustada ⁽²⁾	21,3%	18,8%
Deuda Financiera Neta Ajustada ⁽²⁾ / EBITDA ajustado	3,08x	3,31x

(1) FFO,RCF y Ebitda de ratios financieros de Sept-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 (927 M EUR a Sep-24 y 0 M EUR a Sep-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 11.801 M EUR, un dato 698 M EUR superior (6,3%) al mismo periodo del año anterior.

	4T'23-3T'24	4T'22-3T'23	Variación
Beneficio Neto atribuido a la sociedad dominante (+)	6.636,5	4.872,0	1.764,5
Amortizaciones y provisiones (+)	5.671,4	5.348,6	322,8
Resultados sociedades método participación (-)	14,2	-115,7	129,9
Actualización financiera provisiones (+)	189,4	146,9	42,5
Socios externos (+)	558,8	566,9	-8,1
Ajuste por partidas deducibles de impuestos (+)	0,0	0,0	0,0
Dividendos sociedades método participación (+)	93,6	55,2	38,4
Imputación a resultados de subvenciones de capital (-)	-87,3	-84,7	-2,6
Deducibilidad fiscal Fondo de Comercio (+)	71,0	71,0	0,0
Otros* (+)	-181,4	242,8	-424,1
Fondos generados en operaciones (FFO)	12.966,2	11.103,0	1.863,2
Proforma nuevas incorporaciones (+) / Activos disponibles para la venta	-	-	-
Plusvalía neta venta México (-)	1.165,2	-	-1.165,2
Fondos generados en operaciones (FFO) Ajustados	11.801,0	11.103,0	698,0
Dividendos** (-)	1.858,5	2.068,1	209,6
Cash Flow Retenido (RCF) Ajustado	9.942,5	9.034,9	907,6

* Otros 4T'23-3T'24: Ajuste por partidas deducibles de impuestos (Eur 6,1 Mn) y sentencia Bono Social (Eur 175,3 Mn).

Otros 4T'22-3T'23: Ajuste por partidas deducibles de impuestos (Eur 161,6 Mn) y sentencia Bono Social (Eur 81,2 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 8.250 M EUR en nuevas operaciones a través de diversas fuentes de financiación.

Producto (M EUR)	Q1	Q2	Q3	Total
Bonos híbridos	700			700
Bonos senior	173	1.240	*3.697	5.110
Préstamos bancarios	150	66	64	280
Préstamos multilaterales	500			500
Préstamos bancos de desarrollo y ECAs		160	500	660
Papel comercial		1.000		1.000
Total nueva financiación	1.523	2.466	4.134	8.250

* En el Q2 incluidos como hecho posterior 750 M EUR de préstamo público verde firmado en julio

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Cupón	Vencimiento
Primer trimestre					
Iberdrola Finanzas	Bono Híbrido verde	700,0	EUR	4,871%	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
Neoennergia 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 International ⁽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 ⁽⁵⁾	Debenture verde	450,0	BRL	CDI+0,96%	mar-31
Cosern ⁽⁵⁾	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
Neoennergia Alto do Parnaíba	Debenture Infraestructura verde	1.100,0	BRL	IPCA+6,42%	may-38
Neoennergia 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

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Cupón	Vencimiento
Tercer trimestre					
Iberdrola Finanzas ⁽⁵⁾	Bono público verde	750,0	EUR	3,625%	jul-34
Iberdrola Finanzas	Bono público	750,0	EUR	3,000%	sep-31
Iberdrola Finanzas	Bono público	750,0	EUR	3,375%	sep-35
Iberdrola Finanzas	Bono público	650,0	EUR	2,625%	mar-28
NYSEG	Bono público verde	525,0	USD	5,300%	aug-34
UI	Bono privado verde	100,0	USD	5,670%	sep-39
SCG	Bono hipotecario	30,0	USD	5,620%	sep-39
Elektro	Debenture	500,0	BRL	CDI+0,80%	feb-32
Neoenergia Distribuição Brasília ⁽¹⁾	Préstamo 4131 verde	35,7	USD		sep-27
Elektro ⁽¹⁾	Préstamo 4131 verde	35,7	USD		sep-27
Iberdrola Financiación	Préstamo Banco Desarrollo verde	500,0	EUR		jul-41
Hechos posteriores⁽³⁾					
Iberdrola Finanzas	Bono público	1.500,0	NOK	4,59%	oct-36

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 ⁽⁶⁾	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 30.09.2024.

(4) Ampliación límite programa ECP de 5.000 a 6.000 M EUR.

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

(6) 3 opciones de extensión de 6 meses.

Operaciones III Trimestre

Se describen a continuación las operaciones formalizadas desde la publicación del folleto del segundo 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, 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 y la escalada del conflicto en Oriente próximo. El saldo medio durante el año ha aumentado en aproximadamente 700 M EUR incluyendo tanto el programa de papel comercial europeo (ECP) con un saldo de 3.544 M EUR, como el programa de EE.UU. (USCP) con un saldo de 1.889 M USD.

Bonos

El Grupo Iberdrola cerró seis emisiones por un total equivalente a 2.950 M EUR:

- Iberdrola Finanzas cerró en septiembre la mayor emisión de bonos senior de su historia para financiar el crecimiento en el Reino Unido, que incluye la adquisición del 88% de Electricity North West (ENW), por un importe total de 2.150 M EUR estructurado en tres tramos distintos:
 - 750 M EUR a 11 años y un cupón de 3,375%.
 - 750 M EUR a 7 años y un cupón de 3,000%.
 - 650 M EUR a 3 años y medio y un cupón de 2,625%.

- Avangrid realizó tres emisiones por un total de 655 M USD:
 - Un bono público verde por importe de 525 M USD con vencimiento agosto 2034 y cupón de 5,30%.
 - Un bono privado verde por importe de 100 M USD con vencimiento septiembre 2039 y cupón de 5,67%.
 - Un bono con garantía hipotecaria por un valor de 30 M USD con vencimiento septiembre 2039 y cupón de 5,62%.
- Asimismo, a través de su filial Neoenergía emitió un bono de 500 M BRL a un plazo de 7 años y medio.
- Por último, en octubre cerró una colocación privada por importe de 1.500 M NOK con vencimiento octubre 2036 y cupón del 4,59%.

Mercado bancario

A través de su filial Neoenergía, el Grupo Iberdrola firmó dos préstamos 4131 verdes por un importe de 36,7 M USD respectivamente, con vencimiento en septiembre 2027.

Banca de desarrollo y multilateral

El grupo Iberdrola firmó en julio de 2024 un préstamo verde sindicado de 500 M EUR con el ICO, Sabadell y HSBC asegurado por CESCE, para financiar proyectos eólicos, fotovoltaicos y de almacenamiento de baterías en Estados Unidos, Australia e Italia.



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	Septiembre 2024
CMP	A2	Estable	Septiembre 2024	A	Estable	Agosto 2024	BBB+	Estable	Septiembre 2024
NYSEG	Baa1	Estable	Noviembre 2023	A-	Estable	Septiembre 2024	BBB+	Negativo	Septiembre 2024
RG&E	Baa1	Estable	Noviembre 2023	A-	Estable	Septiembre 2024	BBB+	Estable	Septiembre 2024
UI	Baa1	Estable	Septiembre 2024	A-	Negativo	Marzo 2024	A-	Negativo	Septiembre 2024
CNG	A2	Estable	Abril 2024	A	Negativo	Septiembre 2023	A-	Estable	Septiembre 2024
SCG	A3	Estable	Abril 2024	A-	Desarrollo	Marzo 2024	A-	Estable	Septiembre 2024
BGC	A3	Estable	Abril 2024	BBB+	Estable	Mayo 2024	A-	Estable	Septiembre 2024
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 septiembre 2024 (No auditado)

M Eur

ACTIVO	Sept 2024	Dic 2023	Variación
ACTIVOS NO CORRIENTES:	131.427	126.970	4.457
Activo Intangible	19.891	20.255	-364
Fondo de comercio	8.534	8.375	158
Otros activos intangibles	11.357	11.879	-523
Inversiones inmobiliarias	422	431	-9
Propiedad, planta y equipo	92.025	87.821	4.203
Propiedad, planta y equipo en explotación	77.590	73.466	4.124
Propiedad, planta y equipo en curso	14.435	14.355	80
Activo por derechos de uso	2.597	2.488	109
Inversiones financieras no corrientes	9.814	9.740	74
Participaciones contabilizadas por el método de participación	1.544	1.306	238
Cartera de valores no corrientes	36	29	6
Otras inversiones financieras no corrientes	7.365	7.208	157
Instrumentos financieros derivados	870	1.197	-327
Deudores comerciales y otros activos no corrientes	4.186	3.343	843
Activos por impuestos corrientes	814	883	-69
Impuestos diferidos activos	1.678	2.009	-331
ACTIVOS CORRIENTES:	23.538	23.063	476
Activos mantenidos para su enajenación	245	4.719	-4.474
Combustible nuclear	306	278	28
Existencias	2.677	2.550	126
Deudores comerciales y otros activos corrientes	10.720	10.039	681
Activos por impuestos corrientes	635	351	284
Otras cuentas a cobrar a Administraciones Públicas	1.057	782	275
Deudores comerciales y otros activos corrientes	9.028	8.906	122
Inversiones financieras corrientes	2.547	2.457	90
Otras inversiones financieras corrientes	1.584	1.679	-95
Instrumentos financieros derivados	963	778	185
Efectivo y otros medios equivalentes	7.043	3.019	4.024
TOTAL ACTIVO	154.965	150.033	4.933



PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Sept 2024	Dic 2023	Variación
PATRIMONIO NETO:	62.110	60.292	1.819
De la sociedad dominante	45.155	43.111	2.044
Capital suscrito	4.773	4.763	10
Ajustes por cambio de valor	249	2	247
Otras reservas	39.032	37.700	1.332
Acciones propias en cartera	-1.524	-1.465	-60
Diferencias de conversión	-2.845	-2.691	-155
Dividendo a cuenta	-	-	-
Resultado neto del periodo	5.471	4.803	668
De participaciones no dominantes	8.705	8.930	-225
De obligaciones perpetuas subordinadas	8.250	8.250	-
PASIVOS NO CORRIENTES:	62.889	61.670	1.219
Subvenciones de capital	1.100	1.136	-36
Instalaciones cedidas y financiadas por terceros	6.407	6.021	385
Provisiones no corrientes	4.500	4.536	-37
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	1.311	1.456	-145
Otras provisiones	3.189	3.081	108
Pasivos financieros no corrientes	42.782	41.775	1.006
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	37.638	36.319	1.319
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	485	561	-76
Arrendamientos	2.487	2.408	79
Instrumentos financieros derivados	829	1.285	-456
Otros pasivos financieros no corrientes	1.343	1.202	141
Otros pasivos no corrientes	456	435	20
Pasivos por impuestos corrientes	396	387	9
Impuestos diferidos pasivos	7.249	7.379	-130
PASIVOS CORRIENTES:	29.966	28.071	1.895
Pasivos vinculados con activos mantenidos para su enajenación	135	1.097	-961
Provisiones corrientes	681	920	-239
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	18	40	-22
Otras provisiones	663	880	-217
Pasivos financieros corrientes	25.222	23.119	2.103
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	14.498	11.959	2.539
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	99	110	-11
Instrumentos financieros derivados	1.039	1.352	-313
Arrendamientos	216	184	32
Acreedores comerciales	5.583	5.112	471
Otros pasivos financieros corrientes	3.788	4.403	-614
Otros pasivos corrientes	3.928	2.935	993
Pasivos por impuestos corrientes	1.357	332	1.024
Otras cuentas a pagar a Administraciones Públicas	1.464	1.303	160
Otros pasivos corrientes	1.108	1.300	-192
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	154.965	150.033	4.933



Cuenta de Pérdidas y Ganancias (*No auditado*)

M Eur

	sept. 24	sept. 23	%
INGRESOS	33.116,8	37.193,0	(11,0)
APROVISIONAMIENTOS	(15.071,5)	(19.993,3)	(24,6)
MARGEN BRUTO	18.045,3	17.199,7	4,9
GASTO OPERATIVO NETO	(2.852,8)	(4.340,6)	(34,3)
Personal	(2.810,2)	(2.729,6)	3,0
Trabajos para el inmovilizado	665,3	624,4	6,5
Servicio exterior	(3.032,2)	(2.809,3)	7,9
Otros resultados de explotación	2.324,3	573,9	305,0
TRIBUTOS	(1.924,0)	(2.076,0)	(7,3)
EBITDA	13.268,5	10.783,1	23,0
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(4.197,3)	(3.970,2)	5,7
EBIT	9.071,3	6.812,9	33,1
Gastos Financieros	(3.009,2)	(2.857,1)	5,3
Ingresos Financieros	1.856,8	1.191,1	55,9
RDO. FINANCIERO	(1.152,4)	(1.666,0)	(30,8)
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	(19,4)	212,6	(109,1)
BAI	7.899,5	5.359,6	47,4
Impuesto sobre sociedades	(2.050,9)	(1.312,0)	56,3
Minoritarios	(377,9)	(410,6)	(8,0)
BENEFICIO NETO	5.470,7	3.637,0	50,4



Cuenta de Resultados por Negocios (No auditada)

M Eur

sept. 24	Redes	Producción de Electricidad y Clientes ^(*)	Otros Negocios	Corporación y ajustes ^(*)
Cifra de Negocios	14.133,5	19.355,1	63,1	(434,9)
Aprovisionamientos	(6.106,4)	(9.318,7)	(40,6)	394,2
MARGEN BRUTO	8.027,1	10.036,4	22,5	(40,7)
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(2.542,7)	(354,5)	(3,1)	47,5
Personal	(1.616,5)	(827,5)	(8,8)	(357,4)
Trabajos para el inmovilizado	483,9	169,8	-	11,7
Servicio Exterior	(1.840,0)	(1.644,3)	(4,4)	456,5
Otros resultados de explotación	430,0	1.947,6	10,1	(63,3)
TRIBUTOS	(609,3)	(1.305,0)	(0,7)	(9,0)
EBITDA	4.875,1	8.377,0	18,7	(2,2)
Amortiz. y Provisiones	(1.886,4)	(2.199,6)	(8,2)	(103,0)
EBIT / B° Explotación	2.988,6	6.177,4	10,5	(105,2)
Resultado Financiero	(1.029,3)	(47,8)	13,6	(88,9)
De sociedades por el método de participación	30,5	(4,2)	(43,7)	(2,0)
B.A.I.	1.989,9	6.125,3	(19,6)	(196,1)
I.S. y minoritarios	(666,3)	(1.892,1)	1,5	127,9
Beneficio Neto	1.323,6	4.233,2	(18,0)	(68,2)

(*) **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

sept.23	Redes	Producción de Electricidad y Clientes ^(*)	Otros Negocios	Corporación y ajustes
Ingresos	13.475,8	24.243,8	31,8	(558,4)
Aprovisionamientos	(6.194,7)	(14.300,9)	(12,0)	514,2
MARGEN BRUTO	7.281,2	9.942,9	19,8	(44,2)
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(2.287,4)	(2.095,9)	(8,6)	51,3
Personal	(1.533,9)	(812,3)	(8,2)	(375,2)
Trabajos para el inmovilizado	457,5	159,0	-	7,9
Servicio Exterior	(1.585,7)	(1.676,7)	(3,5)	456,6
Otros resultados de explotación	374,7	234,1	3,1	(38,0)
TRIBUTOS	(597,1)	(1.473,3)	(0,5)	(5,1)
EBITDA	4.396,7	6.373,7	10,6	2,1
Amortiz. y Provisiones	(1.887,7)	(1.988,1)	(7,0)	(87,4)
EBIT / B° Explotación	2.509,0	4.385,7	3,6	(85,4)
Resultado Financiero	(984,9)	(466,3)	9,6	(224,4)
De sociedades por el método de participación	12,3	304,3	(20,4)	(83,5)
B.A.I.	1.536,4	4.223,7	(7,2)	(393,3)
I.S. y minoritarios	(447,9)	(1.396,6)	(5,0)	126,9
Beneficio Neto	1.088,4	2.827,1	(12,2)	(266,4)



Negocio de Redes (No auditado)

M Eur

sept.24	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	1.477,5	1.444,6	4.653,2	6.559,2
Aprovisionamientos	(0,7)	(52,3)	(1.607,1)	(4.446,3)
MARGEN BRUTO	1.476,7	1.392,3	3.046,1	2.112,9
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(192,7)	(209,2)	(1.599,4)	(542,2)
Personal	(222,4)	(255,8)	(778,4)	(359,9)
Trabajos para el inmovilizado	90,6	155,5	237,2	-
Servicio Exterior	(220,8)	(157,8)	(1.147,4)	(314,4)
Otros resultados de explotación	159,8	48,9	89,2	132,1
TRIBUTOS	(58,1)	(100,7)	(445,8)	(4,6)
EBITDA	1.225,9	1.082,4	1.000,8	1.566,0
Amortizaciones, provisiones y otras	(511,1)	(279,7)	(667,9)	(427,7)
EBIT / B° Explotación	714,8	802,6	332,9	1.138,3
Resultado Financiero	(75,1)	(249,0)	(99,9)	(605,4)
De sociedades por el método participación	-	-	12,2	18,3
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	639,8	553,7	245,2	551,2
Impuesto sociedades y minoritarios	(111,9)	(137,0)	(95,8)	(321,5)
BENEFICIO NETO	527,9	416,7	149,4	229,7

sept.23	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	1.504,0	1.293,1	4.239,7	6.439,7
Aprovisionamientos	(4,5)	(89,6)	(1.646,3)	(4.454,4)
MARGEN BRUTO	1.499,6	1.203,5	2.593,5	1.985,3
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(180,8)	(228,2)	(1.288,9)	(590,1)
Personal	(225,9)	(214,2)	(732,4)	(361,4)
Trabajos para el inmovilizado	102,8	134,0	220,1	-
Servicio Exterior	(214,5)	(196,0)	(860,1)	(315,1)
Otros resultados de explotación	156,8	48,0	83,4	86,4
TRIBUTOS	(71,3)	(93,9)	(426,3)	(5,5)
EBITDA	1.247,5	881,3	878,2	1.389,7
Amortizaciones, provisiones y otras	(491,7)	(311,9)	(653,1)	(431,0)
EBIT / B° Explotación	755,8	569,5	225,1	958,7
Resultado Financiero	(60,2)	(215,0)	(95,7)	(614,0)
De sociedades por el método participación	1,1	-	11,1	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	696,7	354,5	140,5	344,7
Impuesto sociedades y minoritarios	(115,2)	(98,2)	(58,2)	(176,2)
BENEFICIO NETO	581,4	256,3	82,2	168,5



Negocio de Producción de Electricidad y Clientes (No auditado)

M Eur

sept. 24	ESPAÑA ^(*)	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MEXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	11.146,3	4.378,3	1.241,7	1.225,7	419,5	1.301,0
Aprovisionamientos	(5.684,6)	(2.251,6)	(181,7)	(754,0)	(138,1)	(665,9)
MARGEN BRUTO	5.461,7	2.126,7	1.060,0	471,7	281,4	635,0
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(833,7)	(554,3)	(258,2)	1.533,6	(62,7)	(178,1)
Personal	(349,9)	(143,5)	(176,2)	(45,3)	(27,2)	(85,0)
Trabajos para el inmovilizado	47,9	34,6	43,9	4,7	1,5	26,8
Servicio Exterior	(721,4)	(490,1)	(184,1)	(140,5)	(37,3)	(136,0)
Otros resultados de explotación	189,7	44,8	58,3	1.714,8	0,3	16,2
TRIBUTOS	(928,1)	(305,5)	(54,7)	(6,7)	(,6)	(9,4)
EBITDA	3.699,9	1.266,9	747,2	1.998,6	218,0	447,6
Amortizaciones, provisiones y otras	(848,8)	(486,3)	(477,9)	(83,1)	(84,9)	(221,6)
EBIT / B° Explotación	2.851,2	780,7	269,3	1.915,5	133,2	225,9
Resultado Financiero	(62,5)	23,4	(63,4)	145,1	(25,7)	(70,3)
De sociedades por método participación	(4,6)	0,1	(4,4)	-	1,6	1,0
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	2.784,0	804,2	201,5	2.060,6	109,1	156,5
Impuesto sociedades y minoritarios	(720,1)	(283,7)	(45,1)	(725,6)	(59,5)	(57,7)
BENEFICIO NETO	2.063,9	520,5	156,4	1.334,9	49,7	98,9

(*) 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

sept. 23	ESPAÑA ^(*)	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MEXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	12.497,6	7.341,9	1.086,5	2.276,1	523,5	616,2
Aprovisionamientos	(7.265,6)	(5.113,5)	(203,5)	(1.426,5)	(207,4)	(182,5)
MARGEN BRUTO	5.232,0	2.228,3	883,0	849,6	316,1	433,7
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(834,0)	(510,2)	(309,1)	(249,9)	(67,6)	(125,0)
Personal	(351,2)	(122,8)	(181,9)	(57,0)	(27,8)	(71,6)
Trabajos para el inmovilizado	43,9	26,8	33,4	2,4	2,2	40,5
Servicio Exterior	(687,1)	(461,4)	(216,4)	(207,4)	(35,8)	(111,8)
Otros resultados de explotación	160,4	47,2	55,9	12,1	(6,2)	17,9
TRIBUTOS	(1.242,5)	(163,4)	(55,3)	(4,6)	(1,0)	(6,6)
EBITDA	3.155,5	1.554,8	518,6	595,1	247,5	302,2
Amortizaciones, provisiones y otras	(756,3)	(486,2)	(434,4)	(105,0)	(70,3)	(137,2)
EBIT / B° Explotación	2.399,2	1.068,5	84,2	490,1	177,3	165,0
Resultado Financiero	(125,4)	4,9	(62,3)	(216,1)	(36,5)	(30,9)
De sociedades por método participación	8,3	0,5	(6,7)	-	307,0	(4,7)
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	2.282,2	1.074,0	15,2	274,0	447,7	129,3
Impuesto sociedades y minoritarios	(622,3)	(330,9)	3,5	(148,1)	(220,6)	(77,9)
BENEFICIO NETO	1.659,9	743,1	18,7	126,0	227,1	51,4



Resultados por Países (No auditado)

M Eur

sept. 24	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	MÉXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	12.539,2	5.675,5	5.895,0	1.225,7	6.788,1	1.299,9
Aprovisionamientos	(5.608,1)	(2.177,8)	(1.788,9)	(754,0)	(4.394,5)	(663,9)
MARGEN BRUTO	6.931,1	3.497,6	4.106,1	471,7	2.393,6	636,0
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(984,0)	(675,7)	(1.870,7)	1.538,5	(642,8)	(186,8)
Personal	(636,5)	(424,3)	(1.041,9)	(62,5)	(397,6)	(91,7)
Trabajos para el inmovilizado	141,8	191,6	281,1	4,7	1,5	26,8
Servicio Exterior	(854,3)	(542,3)	(1.256,6)	(125,3)	(378,7)	(141,7)
Otros resultados de explotación	365,0	99,3	146,7	1.721,7	132,0	19,9
TRIBUTOS	(987,7)	(409,1)	(499,7)	(7,1)	(5,5)	(10,1)
EBITDA	4.959,4	2.412,8	1.735,6	2.003,1	1.745,3	439,1

M Eur

sept. 23	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	MÉXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	13.914,5	8.481,9	5.326,2	2.276,1	6.655,3	616,2
Aprovisionamientos	(7.220,9)	(5.075,9)	(1.849,8)	(1.426,5)	(4.355,1)	(182,5)
MARGEN BRUTO	6.693,6	3.405,9	3.476,4	849,6	2.300,2	433,7
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(985,0)	(681,0)	(1.604,4)	(243,9)	(695,1)	(129,6)
Personal	(640,9)	(388,7)	(989,9)	(69,8)	(399,5)	(75,0)
Trabajos para el inmovilizado	148,3	161,7	253,5	2,4	2,2	40,5
Servicio Exterior	(818,6)	(554,6)	(1.008,2)	(188,4)	(377,8)	(115,3)
Otros resultados de explotación	326,2	100,6	140,2	12,0	80,0	20,2
TRIBUTOS	(1.314,9)	(260,1)	(479,3)	(5,0)	(6,7)	(6,6)
EBITDA	4.393,7	2.464,9	1.392,7	600,8	1.598,5	297,6



Resultados trimestrales (No auditado)

M Eur

	ENE-MAR 2024	ABR-JUN 2024	JUL-SEPT 2024
INGRESOS	12.678,5	9.958,5	10.479,9
APROVISIONAMIENTOS	(5.846,7)	(4.301,0)	(4.923,8)
MARGEN BRUTO	6.831,7	5.657,5	5.556,1
GASTOS OPERATIVOS NETOS	78,5	(1.487,8)	(1.443,5)
Personal	(975,5)	(918,3)	(916,4)
Trabajos para el inmovilizado	199,0	252,6	213,6
Servicio exterior	(1.087,4)	(990,8)	(954,1)
Otros resultados de explotación	1942,3	168,6	213,4
TRIBUTOS	(1.053,2)	(413,1)	(457,7)
EBITDA	5.857,0	3.756,6	3.654,9
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(1.356,4)	(1.398,0)	(1.442,8)
EBIT	4.500,6	2.358,6	2.212,1
Gastos Financiero	(1.040,7)	(881,6)	(1.086,8)
Ingreso Financiero	516,3	557,9	782,6
RDO. FINANCIERO	(524,4)	(323,7)	(304,2)
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	5,2	(4,0)	(20,5)
BAI	3.981,3	2.030,9	1.887,3
Impuesto sobre sociedades	(1.069,1)	(540,2)	(441,7)
Minoritarios	(152,5)	(116,5)	(108,9)
BENEFICIO NETO	2.759,7	1.374,2	1.336,8

	ENE-MAR 2023	ABR-JUN 2023	JUL-SEPT 2023
INGRESOS	15.460,6	10.802,6	10.929,8
APROVISIONAMIENTOS	(8.752,1)	(5.387,5)	(5.853,7)
MARGEN BRUTO	6.708,5	5.415,1	5.076,1
GASTO OPERATIVO NETO	(1.464,8)	(1.440,4)	(1.435,3)
Personal	(898,8)	(925,2)	(905,6)
Trabajos para el inmovilizado	184,4	223,2	216,9
Servicio exterior	(954,2)	(895,9)	(959,2)
Otros resultados de explotación	203,8	157,5	212,6
TRIBUTOS	(1.179,2)	(478,4)	(418,4)
EBITDA	4.064,5	3.496,2	3.222,4
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(1.326,5)	(1.323,2)	(1.320,5)
EBIT	2.738,0	2.173,0	1.901,9
Gastos Financiero	(1.036,2)	(909,6)	(911,2)
Ingreso Financiero	526,1	292,0	373,0
RDO. FINANCIERO	(510,1)	(617,6)	(538,2)
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	3,4	(9,1)	218,3
BAI	2.231,3	1.546,4	1.581,9
Impuesto sobre sociedades	(591,9)	(423,8)	(296,2)
Minoritarios	(154,0)	(87,2)	(169,4)
BENEFICIO NETO	1.485,4	1.035,3	1.116,3



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

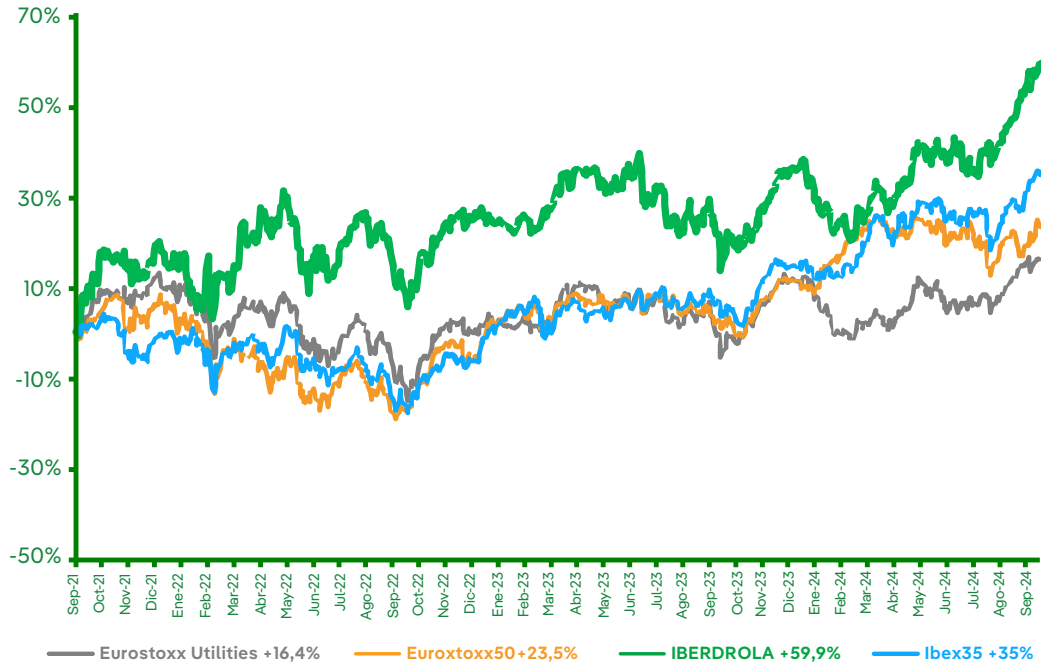
M Eur

	9M 2024	9M 2023	Variación
Beneficio Neto	5.471	3.637	1.834
Amortizaciones y provisiones (+)	4.197	3.970	227
Resultados sociedades método participación (-)	19	-213	232
Actualización financiera provisiones (+)	138	126	12
Minoritarios (+)	378	411	-33
Ajuste por partidas deducibles de impuestos (+)	53	53	-
Dividendos sociedades método participación (+)	40	18	22
Imputación a resultados de subvenciones de capital (-)	-68	-63	-5
Otros ajustes P&L (+)	-1.340	244	-1.584
FFO	8.888	8.183	705
Pago de dividendos accionistas Iberdrola	-1.166	-949	-217
Total aplicaciones de Cash Flow:	-4.387	-10.051	5.664
Inversiones brutas	-8.601	-7.680	-922
Desinversiones no core	5.519	-	5.519
Inversión autocartera	-1.305	-2.371	1.066
Transacciones con minoritarios	98	326	-228
Diferencias de conversión	502	-642	1.144
Otras variaciones	-2.800	-1.068	-1.732
Disminución/(Aumento) en deuda neta	1.135	-4.201	5.336



Evolución bursátil

Evolución bursátil Iberdrola vs Índices



La acción de Iberdrola

	9M 2024	9M 2023
Número de acciones en circulación	6.364.251.000	6.350.278.000
Cotización cierre del periodo	13,890	10,595
Cotización media periodo	11,826	11,211
Volumen medio diario	11.556.071	12.052.470
Volumen máximo (31-05-2024 / 21-04-2023)	51.401.917	44.284.813
Volumen mínimo (02-09-2024 / 04-09-2023)	3.766.354	3.926.418
Dividendos pagados (€)	0,558	0,501
A cuenta bruto (31-01-2024/31-01-2023) ⁽¹⁾	0,202	0,180
Complementario bruto (29-07-2024/28-07-2023) ⁽¹⁾	0,351	0,316
Involucración (21-05-2024/03-05-2023)	0,005	0,005
Rentabilidad por dividendo ⁽²⁾	4,02%	4,73%

(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

En los nueve primeros meses de 2024 con la publicación en el Diario Oficial de la Unión Europea de la mayor parte de las normas, se está concluyendo la tramitación de las propuestas comprendidas en el **paquete legislativo Fit for 55**. Este “paquete”, cuya presentación se produjo en julio de 2021, tiene como meta definir **objetivos y herramientas en el ámbito del clima con horizonte 2030**, y que, además, sean consistentes con la neutralidad de emisiones en 2050.

Al margen de lo anterior, en el mes de julio, el Parlamento Europeo ha **reelegido a la alemana Ursula von der Leyen como presidenta de la Comisión**, quien ha procedido a presentar su programa para la legislatura, y juntamente con los Estados, su propuesta de composición del Colegio de Comisarios.

- Cabe destacar la propuesta de la española **Teresa Ribera como vicepresidenta ejecutiva de Competencia y Transición Limpia, Justa y Competitiva**, del danés **Dan Jorgensen, como Comisario de Energía y vivienda** y del francés **Stéphane Séjourné, como vicepresidente ejecutivo de Prosperidad y Estrategia Industrial**. Estos nombramientos deberán ratificarse por el Parlamento el próximo noviembre, conjuntamente con los demás miembros del “Colegio”.
- En cuanto al programa de la nueva Comisión presentado por la presidenta, destacan entre otros, el **“Deal” por una Industria Limpia que se presentará en los primeros 100 días** tras la toma de posesión de la nueva Comisión, el Plan de Acción sobre **precios asequibles de la energía**, y el **Plan de Acción por la Electrificación**. Otros aspectos relevantes son la revisión de la **fiscalidad energética, la expansión y refuerzo las redes eléctricas, y el diseño de la arquitectura para los objetivos de clima a 2040**.

De entre los textos publicados durante los nueve primeros meses de 2024 y clasificados por grandes temas, se destacan:

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 UE 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.
- Asimismo, establece disposiciones para **potenciar la adjudicación de tecnologías de fabricación europea en las licitaciones públicas y subastas de renovables**. La **Recomendación (UE) 2024/1344 de la Comisión, de 13 de mayo de 2024**, sobre el diseño de las subastas para las energías renovables, presenta unas **primeras propuestas sometidas a consulta**, que deberán desarrollarse posteriormente en un Acto de Implementación de la Comisión.

Economía sostenible y protección al consumidor

- **Directiva (UE) 2024/1785, de 24 de abril de 2024**, por la que se modifican la Directiva 2010/75/UE del PE y del Consejo sobre las emisiones industriales (prevención y control integrados de la contaminación) y la Directiva 1999/31/CE del Consejo relativa al vertido de residuos. **Actualiza el marco europeo de emisiones industriales**.
- **Directiva (UE) 2024/1760, de 13 de junio de 2024**, sobre diligencia debida de las empresas en materia de sostenibilidad y por la que se modifican la Directiva (UE) 2019/1937 y el Reglamento (UE) 2023/2859. Incorpora **obligaciones para las empresas en la asunción de compromisos de clima y sostenibilidad social**.

- **Reglamento (UE) 2024/1991, de 24 de junio de 2024**, relativo a la restauración de la naturaleza y por el que se modifica el Reglamento (UE) 2022/869. Se establecen **planes nacionales y objetivos para rehabilitar la biodiversidad** en la UE y la **supresión de barreras obsoletas a la circulación de cursos de agua**.

Movilidad e infraestructuras

Reglamento (UE) 2024/1679 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de junio de 2024, relativo a las orientaciones de la Unión para el desarrollo de la red transeuropea de transporte, y por el que se modifican el Reglamento (UE) 2021/1153 y el Reglamento (UE) n.º 913/2010 y se deroga el Reglamento (UE) n.º 1315/2013. La norma tiene por objeto **construir una red de transporte fiable que garantice una conectividad sostenible en toda Europa y potencie la electrificación del transporte**. Incluye nuevos objetivos vinculantes para los países de infraestructura de tren, puertos fluviales, puertos marítimos, carreteras, avión, multimodal y urbano.

Regulación España

Real Decreto 962/2024, de 24 de septiembre, por el que se regula la producción de energía eléctrica a partir de fuentes renovables en instalaciones ubicadas en el mar. Regula la producción de energía eléctrica en instalaciones ubicadas en el mar que determina el marco para el desarrollo de la eólica marina y el procedimiento para convocar subastas. Permite otorgar a instalaciones renovables marinas una retribución regulada en base al Régimen Económico de Energías Renovables (RD 960/2020). El procedimiento será de concurrencia competitiva y podrá incorporar criterios de precalificación y criterios no precio (hasta un 30%).

Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC 2023-2030). Sustituye el PNIEC 2021-2030 que estaba vigente, actualizando los objetivos de energía y clima del estado español, de cara al cumplimiento de los objetivos europeos, y las medidas para alcanzar estos objetivos. Estas

medidas configuran una hoja de ruta no vinculante, que habrá de ser desarrollada mediante normativa o actuaciones concretas. Incrementa los objetivos de electrificación para demanda nacional industrial y mejora la redacción en aspectos clave para conseguirlo. Sin embargo, mantiene posiciones demasiado ambiciosas en el desarrollo de hidrógeno renovable y renovables y faltan medidas concretas para electrificar la industria y desarrollar redes eléctricas.

Regulación Reino Unido

Nuevo gobierno laborista y discurso del Rey: tras la elección el 4 de julio de 2024 del nuevo gobierno laborista el 17 de julio se produjo el Discurso del Rey en el que se establecía el programa legislativo inicial del Gobierno. En él se establece un importante programa legislativo, que incluye legislación para crear GB Energy como empresa propiedad del Gobierno con competencias para desarrollar, poseer y explotar proyectos de energía limpia en todo el Reino Unido, junto con legislación para dotar de base legislativa al nuevo Fondo Nacional de la Riqueza.

El Gobierno también presentará un proyecto de ley para reformar la legislación y los procesos de planificación con el fin de facilitar el desarrollo de infraestructuras, y avanzará en un proyecto de ley sobre el Patrimonio de la Corona, que se basa en los planes del Gobierno anterior para dotar al Patrimonio de la Corona de mayores poderes de endeudamiento e inversión.

GB Energy: el 25 de julio de 2024 se aprobó en el Parlamento la ley para establecer la empresa GB Energy, que continuará con el resto de trámites parlamentarios durante el resto del año. En paralelo, el Departamento de Energía publicó una “declaración fundacional” para la creación de la empresa pública GB Energy con el objetivo de establecer de manera más clara cuál es el papel que pretende desempeñar una vez se establezca y utilizando los 8,3 billion £ de financiación gubernamental. Se anunció que GB Energy operaría

en asociación con el Crown Estate, si bien ambos funcionarían como organismos independientes. Sin embargo, todavía queda pendiente definir de manera más detallada el papel exacto que GB Energy deberá desempeñar.

Creación de NESO (National Energy System Operator): El 13 de septiembre de 2024 el Departamento de Energía anunció que había llegado a un acuerdo con National Grid para adquirir ESO (Electricity System Operator) y así establecer el Operador del Sistema Energético Nacional (NESO), por un valor de compra de 630 millones de libras, cuyo coste se cubrirá a través de cargos en las facturas de energía de los consumidores. El NESO entrará en funcionamiento el 1 de octubre de 2024.

Contratos por diferencias: Como parte del programa anual de adjudicación de contratos por diferencias (CfDs) para la generación de energía a partir de fuentes renovables, el 31 de julio de 2024 el nuevo Gobierno laborista británico aumentó el presupuesto para la sexta ronda de asignación de contratos por diferencias (Allocation Round 6) en 500 millones de libras en los tres lotes de subasta que supuso un aumento del 50% sobre el presupuesto inicialmente anunciado. Tras la subasta celebrada entre el 5 y el 9 de agosto de 2024, el Departamento de Energía publicó los resultados de la AR6 el día 3 de septiembre de 2024, adjudicando 131 contratos por un total de 9,6 GW de capacidad de generación renovable.

En el Lote 1 se adjudicaron 0,99 GW de eólica terrestre (22 proyectos) a un precio de 50,90£/MWh y 3,29 GW de solar fotovoltaica (93 proyectos) a un precio de 50,07£/MWh. En el Lote 2, se adjudicaron 400 MW de eólica marina flotante (1 proyecto) a un precio de 139,93£/MWh y 28 MW de energía mareomotriz (6 proyectos) a un precio de 172,00£/MWh. En el Lote 3 se adjudicaron 1,58 GW de eólica marina de “reducción permitida” del AR4 (7 contratos para 4 proyectos, incluyendo East Anglia 3) a un precio de 54,23£/MWh y 3,36 GW de “nueva eólica marina” (2 proyectos, incluyendo SPR East Anglia 2) a un precio de 58,87£/MWh. (Todo en precios de 2012).

Clean Power Mission: A la luz de la ambición del Gobierno laborista de descarbonizar el sector eléctrico británico para 2030, el 23 de agosto de 2024 el Secretario de Estado de Energía y Net Zero encargó al Operador del Sistema Eléctrico (antes de su transición para convertirse en el Operador del Sistema Energético Nacional) que asesorara sobre las diferentes posibilidades para conseguir un sistema eléctrico limpio en 2030. Se espera que sea ESO/NESO quien proporcione este asesoramiento al Departamento de Energía a finales de este año, con vistas a que sea el Departamento el que vea como llevarlo adelante en el desarrollo de sus planes para descarbonizar el sistema eléctrico británico en 2030.

Revisión de los Acuerdos del Mercado Eléctrico (REMA): aunque en marzo de 2024 el anterior Gobierno conservador publicó su segunda consulta sobre la reforma del mercado a largo plazo en el marco de su programa REMA, no hubo respuesta a la misma y el nuevo Gobierno laborista aún tiene que establecer su enfoque previsto para una posible reforma a largo plazo en este sentido. La toma de decisiones en este ámbito deberá considerar el asesoramiento de la ESO/NESO sobre las posibles vías para cumplir el objetivo de descarbonizar el sector eléctrico para 2030.

RIIO-ET3: el 18 de julio de 2024 Ofgem publicó la metodología específica para el sector (Sector Specific Methodology Decision o SSMD) que establece los controles de precios de RIIO-3 aplicables a transmisión y distribución de gas en el periodo 2026-2031. El enfoque para establecer el coste del equity continuó siendo el mismo y para el coste de la deuda se adoptará un nuevo enfoque, si bien muchas de las decisiones a tomar se han retrasado para el momento en que se publiquen los borradores y documentos finales en 2025 (lo que se denomina “Draft” y “Final Determinations”). Los operadores deberán entregar sus planes de negocio antes del 11 de diciembre de 2024.

Reforma de las conexiones de red: En noviembre de 2023, bajo el gobierno conservador previo, Ofgem y el Departamento de Energía lanzaron

| Regulación

conjuntamente el Connections Action Plan (CAP) que establece acciones destinadas a reducir los plazos de conexión para apoyar descarbonización del sector eléctrico. El trabajo en este sentido continua bajo el nuevo gobierno laborista. En septiembre de 2024, Ofgem anunció que la aplicación de las propuestas de reforma de conexión establecidas por ESO (“TMO4+”) se retrasarán desde enero 2025 hasta el segundo trimestre de 2025. La propuesta denominada “TMO4+” pretende conseguir una cartera de proyectos que estén listos para ser conectados a la red y que se ajusten a las necesidades actuales. El retraso mencionado va a permitir que TMO4+ se pueda alinear con la ambición del nuevo Gobierno de descarbonizar el sector eléctrico británico para 2030. Ofgem consultará a finales de este año sobre las modificaciones de licencias y códigos para apoyar la aplicación de TMO4+, mientras que ESO/NESO consultarán sobre tres metodologías que sustentarán el nuevo proceso.

Límite aplicable a las tarifas minorista: 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). Como parte de su constante trabajo en relación con la limitación de precios, Ofgem lanzó una revisión de los costes reconocidos en el límite de precios en mayo de 2023 y ha seguido trabajando en ello durante 2024 con vistas a su aplicación en abril de 2025.

| Regulación EE.UU

Ley de Reducción de la Inflación (IRA, por sus siglas en inglés): entre el último trimestre de 2024 y principios de 2025 el Departamento del Tesoro tiene previsto publicar una serie de directrices sobre la aplicación de la Ley de Reducción de la Inflación (IRA) para una serie de áreas, incluyendo el impuesto sobre la producción de hidrógeno, los ITCs (*Investment Tax Credits*) para los cables submarinos y para las subestaciones de eólica terrestre, y los créditos fiscales de bonificación para “comunidades energéticas” y “contenido nacional”.

El 25 de abril el Tesoro terminó la regulación que permite transferir los créditos fiscales del IRA. El IRA introdujo una serie de disposiciones que permiten monetizar los créditos fiscales para así permitir que un mayor número de empresas y entidades pudieran beneficiarse de los créditos fiscales para energías limpias previstos por la ley, incentivando al mismo tiempo la mayor entrada de capital del sector privado a los proyectos.

El 14 de mayo el Departamento de Comercio anunció que pondría fin a la exención arancelaria (“*201 Tariff Exemption*”) aplicable a los módulos solares bifaciales. A los módulos solares afectados, que constituyen la mayor parte del mercado importado, se les impondrá un arancel del 14,25% hasta febrero de 2025 y del 14% desde entonces hasta febrero de 2026. El Departamento de Comercio destacó una serie de países en desarrollo, entre los que se encuentra Indonesia, que no están sujetos a los aranceles.

El 13 de mayo la FERC emitió una nueva orden (Order No. 1920) aplicable a transporte y relativa a la asignación de costes. Esta orden establece una serie de requisitos específicos para las compañías de transporte sobre cómo deben elaborar la planificación de las instalaciones de transporte regional a largo plazo y establece el método por defecto para la asignación de costes. La Orden n° 1920 exige que los proveedores de transporte planifiquen el transporte en 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 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%.

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.

El 4 de octubre de 2024 PURA publicó una serie de resoluciones provisionales. En la decisión provisional “CNG Draft Decision” aplicable a Connecticut Natural Gas, PURA estableció unos ingresos de, aproximadamente, 403,4 millones de dólares, que implica una reducción de 38,8 millones de dólares sobre los ingresos reconocidos actualmente. En la decisión “SCG Draft Decision”, aplicable a Southern Connecticut Gas, PURA estableció unos ingresos de 399,4 millones de dólares, que implica una reducción de 36,6 millones de dólares sobre los ingresos actuales de SCG. Para ambas compañías, la decisión provisional de PURA establece un ROE permitido (“allowed ROE”) del 9,2% y un ratio de equity del 53%. Las partes enviarán sus comentarios sobre estas decisiones provisionales el día 25 de octubre de 2024 y sus alegaciones están previstas para el 30 de octubre de 2024. Se espera que PURA publique su decisión final el 18 de noviembre de 2024. Las nuevas tarifas para ambas compañías entrarían en vigor el 1 de diciembre de 2024.

Regulación México

Proyecto de regulación en materia de almacenamiento

La regulación, que estuvo en consulta pública desde febrero de 2024, finalizó y fue aprobada por la CRE el 30 de septiembre de 2024. La CRE y CENACE, deberán emitir regulación secundaria para su implementación entre los seis y nueve meses posteriores a su publicación.

La regulación prevé mecanismos para la remuneración de las baterías que se instalen y que sean requeridas por el CENACE. Asimismo, se aprobó la tarifa de Servicios Conexos no incluidos en el MEM, los cuales podrá ser ofertados por las baterías.

De igual manera, la regulación permite la implementación de esquemas de almacenamiento, tanto para sistemas vinculados a centrales eléctricas, como para sistemas stand-alone (no vinculados a centrales o centros de carga).

Regulación Brasil

Reajuste tarifario de Neoenergia Elektro

El 27 de agosto de 2024 Aneel aprobó el reajuste tarifario de Neoenergia Elektro con un efecto medio para los consumidores del -5,64%, aplicable a partir del 27 de agosto de 2024.

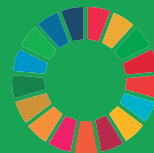
La variación en la Parcela A fue de -4,87%, alcanzando los 6.628 millones de R\$, impactada principalmente por reducciones de -12,73% en los cargos sectoriales, -11,54% en los costes de transmisión de energía y un aumento de 4,88% en los costes de compra de energía. El precio medio de transferencia de los contratos de compra de energía se fijó en 240,99 reales/MWh. La variación de la Parcela B fue del 0,69% (2.977 millones de R\$), reflejando la inflación acumulada (IGP-M) desde el último reajuste del 3,82%, menos el Factor X del 3,13%.

Ingresos anuales (Receitas Anuais Permitidas o RAP) de las empresas de transmisión

El 19 de julio se publicó la Resolución Homologatoria de ANEEL n° 3.348 que establece los Ingresos Anuales Permitidos (RAP) de las empresas de transmisión, con vigencia del 1 de julio de 2024 al 30 de junio de 2025. La Resolución enumera los RAP de las empresas de transmisión se reajustaron (actualización monetaria y establecimiento de las Parcelas de Ajuste) en relación al periodo anterior, además de incluir los ingresos de las empresas de transmisión cuyo contrato de concesión contemplaba una revisión periódica en 2024.

Adelanto del contrato de Termopernambuco

El 24 de septiembre ANEEL aprobó el Contrato de Reserva de Capacidad resultante de la Subasta de Reserva de Capacidad 2021, manteniendo todas las condiciones ofrecidas en la licitación, pero adelantando el suministro al 1 de octubre de 2024. La adenda para permitir ese adelanto se firmó el 26 de septiembre. El adelanto a octubre de 2024 fue una de las medidas anunciadas por el Gobierno Federal para reducir el impacto de la actual crisis hídrica en el sistema eléctrico.

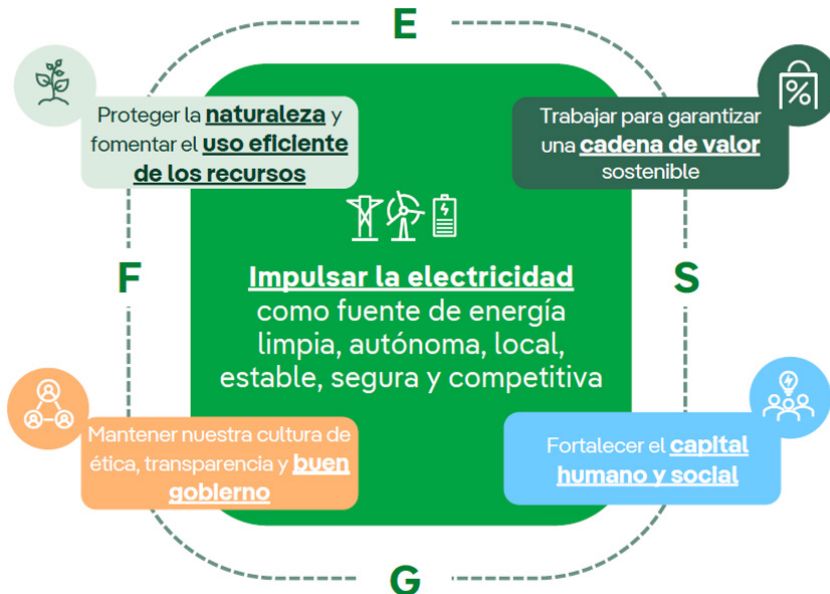


Desempeño en Sostenibilidad - ESG+F

La integración de aspectos ESG en el modelo de negocio ha sido una constante en nuestra estrategia desde hace más de 20 años, habiéndola convertido en un pilar de crecimiento.



Nuestro liderazgo en financiación sostenible (+F), además, nos permite articular estos compromisos. El pilar clave de nuestra estrategia de creación de valor a largo plazo es la combinación de dividendo social y financiero, orientada a cumplir las expectativas de todos nuestros grupos de interés e integrar criterios ESG en la estrategia y gestión de la compañía, así como su contribución a los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de Naciones Unidas.



Iniciativas ESG en el periodo

Principales iniciativas ESG	IT 2024	ODS asociado
Semana del clima de Nueva York	<i>Compromiso con la transición energética</i>	 
Líder en renovables	<i>Inauguración de Saint Brieuc</i>	  
Hidrógeno verde	<i>Nueva planta de hidrógeno verde</i>	  
I+D	<i>Nuevo proyecto WinDTwin</i>	   
Talento	<i>Escuela de mujeres electricistas en Brasil</i>	 
Uso del agua	<i>Gestión sostenible del agua</i>	
Biodiversidad	<i>Restauración humedales en Whitelee</i>	  
Diversidad e inclusión	<i>Suma de culturas y talentos</i>	  
Acceso a la energía	<i>Nueva fase Luz para todos en Brasil</i>	  
Atención clientes	<i>Suministro de energía renovable</i>	
Compromiso social	<i>Deportistas olímpicos y paralímpicos</i>	     

1. Indicadores de sostenibilidad

Indicadores Financieros	9M 2024	9M 2023
Contribución al PIB (Margen Bruto) (*)	0,58%	0,59%
Contribución al PIB (Cifra de Ingresos) (*)	1,11%	1,26%
Beneficio Neto (M €)	5.470,7	3.637,0
Rentabilidad por Dividendo (%) (**)	4,02%	4,73%
Indicadores Sostenibilidad	9M 2024	9M 2023
Emisiones propias de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): Total	57	75
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): Europa	30	50
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): España	32	58
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): UK	-	-
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): EE.UU.	59	45
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): Brasil	3	-
Emisiones propias de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): México	274	299
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): RdM	15	6
Ratio producción propia libre de emisiones sobre producción: Total (%)	84	81
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Europa (%)	92	88
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: España (%)	91	86
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: UK (%)	100	100
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: EE.UU. (%)	85	89
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Brasil (%)	99	100
Ratio producción propia libre de emisiones sobre producción: México (%)	21	16
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: RdM (%)	98	99
Ratio capacidad Instalada propia libre de emisiones: Total (%)	84	81
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: Europa (%)	82	83
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. (%)	92	91
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: Brasil (%)	88	88
Ratio capacidad instalada propia libre de emisiones: México (%)	47	30
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: RdM (%)	94	93

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 2T 2024).

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

E Ambiental

Iberdrola refuerza su liderazgo en eólica marina con la inauguración de Saint-Brieuc

Iberdrola ha inaugurado en Bretaña el parque eólico de Saint-Brieuc en Francia, uno de los dos primeros del país, con **496 MW de capacidad y una producción anual de 2 millones de megavatios hora (MWh)**. Ello permitirá dar energía segura, autóctona y libre de emisiones a cerca de un millón de personas. **Con una inversión de 2.400 millones de euros**, el proyecto comenzó a desarrollarse en 2012 y ha entrado en plena operación en 2024 tras tres años de construcción. Está compuesto por 62 turbinas de 8 MW cada una, las más potentes instaladas en Francia hasta la fecha.

Iberdrola aumenta su producción renovable en Portugal con dos nuevas plantas fotovoltaicas

Las plantas fotovoltaicas **Montechoro I y II**, situadas en la región del **Algarve**, al sur de Portugal, se han completado y ahora contribuyen a la capacidad de producción de energía renovable del país. Con una capacidad total instalada de 37 MW y una capacidad total de producción anual de 56,84 GWh, los proyectos fueron adjudicados a Iberdrola en una subasta en 2019. Más de 64.554 paneles bifaciales generarán energía suficiente para abastecer a unos 19.000 hogares, evitando la emisión de más de 21.000 toneladas de CO₂ anuales.

Iberdrola inicia la construcción de una planta fotovoltaica y una batería en Australia

Iberdrola ha iniciado las obras de construcción de Broadsound Solar and Battery, su primer proyecto en **Queensland (Australia)**. La **planta fotovoltaica contará con 376 MW**, mientras que el **sistema de almacenamiento de energía en batería (BESS)** tendrá **180 MW**, en conjunto generarán suficiente energía limpia libre de emisiones para abastecer a 145.000 hogares. De esta forma, la compañía continuará con el desarrollo de proyectos de energías renovables, contribuyendo a la transición energética y a la descarbonización de la economía.

Se inicia la instalación de la planta solar Powell Creek en Estados Unidos

Avangrid ha comenzado **la instalación de su proyecto solar Powell Creek en el estado de Ohio, Estados Unidos**. La nueva planta contará con una **potencia de 202 MWdc**, lo que permitirá generar energía limpia para **abastecer a 30.000 hogares al año**. Durante su construcción, el proyecto generará hasta **400 puestos de trabajo**, muchos de ellos ocupados por personas de la región.

El pasado verano, Iberdrola en Estados Unidos, ha superado los **9.000 MW de capacidad instalada renovable** eólica y solar, lo que permite suministrar energía sostenible a más de **2,3 millones de familias** estadounidenses.

Alcántara II, nuevo gran proyecto de bombeo eléctrico en España

En el marco del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia – financiado por la

Unión Europea – Next Generation EU, Iberdrola se ha adjudicado ayudas por 45 millones de euros para su gran proyecto de generación hidráulica de bombeo Alcántara II, en el río Tajo en Cáceres, España, y de 440 MW de potencia.

ScottishPower resulta adjudicataria de dos nuevos contratos de suministro energía limpia de sus parques eólicos offshore en Reino Unido

Scottish Power ha resultado adjudicataria de dos contratos en la sexta ronda de subasta de contratos por diferencia por parte de la Administración, que abastecerán con más de **1.000 MW de energía limpia a más de un millón de hogares**.

Los contratos incluyen East Anglia TWO, que tendrá una capacidad de 963 MW. Este nuevo proyecto se ubicará cerca de East Anglia ONE, que con 102 turbinas produce energía limpia desde 2020 para abastecer a 630.000 hogares británicos.

También se ha adjudicado un nuevo contrato que cubre 158 MW de East Anglia THREE. En total, este proyecto tendrá una capacidad de 1.400 MW, que actualmente se encuentra en construcción y entrará en producción en 2026, momento en el que producirá energía libre de emisiones para 1,3 millones de hogares.

Luz verde a la mayor planta de hidrógeno verde de España

Iberdrola y bp han dado luz verde a la **construcción de un proyecto de hidrógeno verde de 25 MW en la refinería de bp en Castellón**, que se espera esté operativo en el segundo semestre de 2026. Se trata del primer proyecto de hidrógeno emprendido

conjuntamente por BP e Iberdrola a través de Castellón Green Hydrogen S.L., una empresa conjunta participada a partes iguales por ambas compañías.

Neoenergía y Carbon2Nature firman una alianza para reducir la huella de carbono

Neoenergía y Carbon2Nature han firmado una alianza para desarrollar proyectos que capturen carbono a través de **soluciones basadas en la naturaleza, que reduzcan la huella de carbono global, mejoren la biodiversidad y promuevan una economía sostenible**, situando la naturaleza como palanca esencial de creación de valor sostenible.

Avangrid inicia en dos plantas de Oregón y Washington la mayor operación de “pastoreo solar” de la región del noroeste del Pacífico

Dentro del compromiso de protección de la **Biodiversidad**, Avangrid ha puesto en marcha la mayor operación de “**pastoreo solar**” de la región del noroeste del Pacífico americano. Para ello, se ha asociado con una ganadería de Oregón cuyas ovejas pastarán en dos plantas fotovoltaicas de la compañía en Oregón y Washington. Se trata de **un método de gestión de la vegetación utilizado en instalaciones fotovoltaicas que emplea ganado de pastoreo, como ovejas, en lugar de maquinaria**. Las ovejas limitan eficazmente el crecimiento de maleza y vegetación, reduciendo el riesgo de incendios y sustituyendo el uso de máquinas de gas.

S Social

Empleo verde e inclusivo

La Alianza Generation Unlimited España, impulsada por UNICEF España e Iberdrola, ha lanzado un conjunto de propuestas destinadas a seguir **fomentando las oportunidades laborales entre los jóvenes en situación de vulnerabilidad**, a través de políticas públicas e iniciativas empresariales. Estas propuestas se han enfocado en la colaboración de entidades sociales y académicas clave para generar oportunidades sin precedentes y ayudar a los jóvenes a alcanzar su potencial, contribuyendo a un mundo más justo e inclusivo.

Saint Briec como motor de desarrollo económico y social

Desde el inicio del proyecto en Francia, Saint-Briec, Iberdrola ha supuesto un motor de desarrollo para la región, impulsando a las empresas locales y a la industria eólica marina del país. Su desarrollo y construcción han movilizado más de **1.700 empleos en Francia, más de 500 de ellos en Bretaña**.

Las **actividades marítimas y pesqueras se reanudaron** el pasado mes de julio en el parque eólico de Saint-Briec operado por Iberdrola opera en aguas francesas de la Bretaña. **Se trata de un ejemplo de la convivencia entre instalaciones renovables, el entorno natural y el desarrollo local**. Estas ocupaciones se rigen por dos decretos que definen una zona restringida para garantizar la seguridad de las personas y los bienes, y a su vez contribuyen a la conservación del medioambiente.

Respecto a la industria eólica marina, hay que destacar que todos sus jackets se han construido y **montado íntegramente por Navantia-Windar**. Además, los 124 pilotes del parque también fueron construidos en Avilés. Con un valor de **350 millones de euros**, supuso el mayor contrato de la naviera.

Para llevarlo a cabo se crearon más **2.000 empleos directos y miles de empleos indirectos**. Además, **Navantia-Windar en su planta de Brest, Francia**, fabricó los 186 stabbings y plataformas intermedias de las piezas de transición, y la estructura de celosía para 34 de las 62 estructuras del parque.

Actividad de Compras como efecto tractor económico

En el primer semestre realizó **compras por más de 7.000 millones de euros** a miles de proveedores, lo que genera un importante efecto tractor en la sociedad que permite sostener más de medio millón de empleos en todo el mundo. Además, la **aportación a las arcas públicas en todo el mundo ha crecido un 20 % en el primer semestre, hasta alcanzar los 5.300 millones de euros**.

Innovación

Iberdrola ha alcanzado el 100% de Balantia, compañía creada en 2011 para desarrollar la **eficiencia energética y la sostenibilidad** en las compañías, y permitir su descarbonización y reducir sus emisiones y costes. Iberdrola, que entró en el capital de la firma en 2019 a través de su programa de start-ups **Perseo**, ha puesto en valor durante los últimos cuatro años las **capacidades tecnológicas de Balantia en más de 180.000 hogares** y empresas. Fruto de esta unión ambas compañías van a lanzar **la plataforma NZE Manager para potenciar la reducción de emisiones de las empresas**. La plataforma pretende alcanzar una cartera de clientes de más de **20.000 empresas** durante el presente ejercicio, aspirando a convertirse en la herramienta más utilizada en Europa en cuanto a número de usuarios y en cuanto a volumen de acciones orientadas a la descarbonización.

Diversidad & Inclusión

- La **Escuela de Electricistas de Neoenergía** ha formado ya a **1.038 mujeres profesionales en Brasil**, en una iniciativa pionera en el país,

reconocida como **ejemplo mundial por WeEmpower**, un programa de ONU Mujeres junto con la Organización Internacional del Trabajo (OIT) y la Unión Europea en las cinco áreas de concesión de Neoenergía: Neoenergía Brasília (Distrito Federal), Neoenergía Coelba (Bahía), Neoenergía Cosern (Río Grande del Norte), Neoenergía Elektro (São Paulo y Mato Grosso del Sur) y Neoenergía Pernambuco (Pernambuco). De entre las alumnas, 691 han sido contratadas y ya forman parte de la plantilla de Neoenergía.

- Iberdrola y Womenalia han firmado el acuerdo que consolida a la energética como empresa **“Women Friendly”**. Este distintivo destaca a las organizaciones que se comprometen de manera activa con el desarrollo profesional y la igualdad de oportunidades hacia las mujeres. Iberdrola y Womenalia trabajarán en conjunto para lanzar iniciativas que promuevan la diversidad, la inclusión y el **liderazgo femenino en el entorno empresarial**.
- En España se ha firmado un acuerdo junto a **BROSETA** con la Fundación **Adecco** y la **Fundación Prodis** para reducir las barreras de acceso al mercado laboral de las personas con discapacidad intelectual a través de acciones de **probono jurídico**. La alianza aspira a **transmitir a las personas con discapacidad intelectual, sus familias y las entidades que las acompañan, el conocimiento jurídico** necesario para abordar con éxito su acceso al empleo, que les permita tomar decisiones informadas y prever situaciones de abuso o discriminación.
- **Scottish Power Networks** presenta su **nuevo programa de entrenamiento y liderazgo para mujeres** dirigido a entrenadoras de rugby para impulsar su formación y desarrollo en materias de liderazgo y confianza. La iniciativa forma parte de la colaboración con el equipo de **rugby Glasgow Warriors**.
- **Avangrid** ha sido nombrada como **“El Mejor Lugar para Trabajar en Inclusión de la Discapacidad”** por Disability:IN. Avangrid obtuvo este nombramiento en esta prestigiosa lista al

recibir el premio **Puntuación máxima de 100 en el Índice de Igualdad de Discapacidad 2024®**, la herramienta de evaluación comparativa más completa del mundo en políticas y programas de **inclusión de la discapacidad en el lugar de trabajo, focalizada en las prácticas de inclusión de la discapacidad con visión de futuro de la empresa**.

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.

- Los proyectos de formación y mejora de la empleabilidad para colectivos desfavorecidos: jóvenes en riesgo de exclusión, personas refugiadas, mujeres víctimas de violencia de género y/o en riesgo de exclusión severa han dado comienzo a los nuevos cursos 2024-25. Cabe destacar el **proyecto en español con mujeres afganas refugiadas**, que continúan con su formación con ayuda de Voluntarios Iberdrola España.
- Además, en el marco de la alianza **Iberdrola y Unicef** los proyectos para ayudar a jóvenes en situación de desventaja a integrarse en el mercado laboral. Y la colaboración con **Fundación Eurofirms, en el Reto8M ¡Más empleo, menos brecha!**, becando a 20 mujeres con discapacidad en situación de desempleo.
- Proyectos de sensibilización en los colegios: **Voluntariado sobre lucha contra el cambio climático en centros escolares**, para concienciar sobre las consecuencias del cambio climático, con charlas y talleres en colegios y entidades, en **España, Brasil y México**. Otros proyectos destacados han sido: **ODS al Cole** y **‘Desperdando vocaciones científicas’**.
- A finales de septiembre ha arrancado la **Semana Internacional del Voluntariado** bajo el lema **“Yo creo un mundo mejor”**, con 163 actividades relacionadas con el cuidado del medio ambiente,



la inclusión y la asistencia y bienestar social. Participan en esta iniciativa todos los países donde la compañía está presente: desde **España a Brasil, Estados Unidos, Reino Unido, México, Portugal y Japón... más de 24 países**. Una de las iniciativas solidarias destacadas es el proyecto “Dorsal Solidario”. Además, hay retos globales de cuidado del medio ambiente como adecuaciones y limpiezas de entornos naturales. Educación y sensibilización sobre el cuidado del medio ambiente a través de Talleres, videotutoriales y reforestaciones a distancia a nivel nacional o presenciales en diferentes ciudades. También se realizan actividades como Gymkhana STEM, confección de pijamas para niños hospitalizados, Bolerías con personas con discapacidad intelectual o deporte adaptado, entre otros.

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.
- **9 becas en colaboración con la Fundación Carolina**, con las que se financian estudios de posgrado para estudiantes latinoamericanos en el marco de energías renovables.
- **5 becas de restauración en el Museo del Prado y el Museo de Bellas Artes de Bilbao.**
- **46 becas para formación STEM** de niñas en el Campamento tecnológico del ICAI.
- **Acto de entrega de becas “Iberdrola Talento”** con 60 becas de formación otorgadas por la Fundación.
- **23 investigadores** se benefician del programa **“Energy for future E4F”** para desarrollar sus proyectos dentro del ámbito de energías limpias.
- **5 becas para profesoras en áreas STEM en colaboración con Empieza por Educar** para el desarrollo de vocaciones científicas en las mujeres.
- **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.
- **Desarrollo 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.
- **Restauración del ataúd egipcio** del “Museo Arqueológico Nacional”.
- **Restauración de la Iglesia de Castroverde de Campos** dentro del plan Románico Atlántico.
- **Actividades de divulgación en el plan Románico Atlántico.**
- **Exposición itinerante “Museorum”** en Castilla – La Mancha (CLM). Exposición que pretende acercar el arte de los museos de CLM a sus ciudadanos.
- **Exposición “El Prado en las Calles”** en la Comunidad Valenciana y Andalucía.
- **Proyectos de iluminación:**
 - **Plaza de Ochavada** en Archidona.
 - **Puente de San Antón** en Cuenca.
 - **“Palau de la Música”** en Valencia.
 - **Ayuntamiento de Lisboa.**
 - **Proyecto ILUMINA a través del programa Interreg España-Portugal (POCTEP) 2021-2027** para la promoción del turismo cultural nocturno de la región EUROACE (Extremadura-Alentejo)."

- **Actuaciones en la Chopera de Binaced** para la conservación y protección del Milano Real.
- **Reforestación Base Menacho en Badajoz.**
- **Reforestación en CMT Matagrande—Cid Campeador en Burgos.**
- **Proyecto “Reintroducción del águila pescadora”** con la Fundación Mígres, en la Comunidad Valenciana.
- **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.
- **“Deafblind UK”**: Proyecto de investigación y apoyo a personas sordociegas, avanzando en incluir a niños y niñas de 0 a 5.
- **“Brass brands in 100 objects”**: Proyecto para proteger y salvaguardar el patrimonio artístico y cultural de las bandas de música.
- **“The Magdalen Environmental Trust”**: **Humedales y pastos leñosos en Magdalen Farm**, para desarrollar una variedad de hábitats que promuevan la vida silvestre.
- **“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.
- **“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.

“Avangrid Foundation” en Estados Unidos

ScottishPower Foundation en Reino Unido

- **“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.
- **“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.
- **“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
- **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.**
- **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.

- **“Connecticut Invention Convention (2024) – CIC”** programa de apoyo educativo a alum-nado vulnerable en materias STEM, así como fomento del pensamiento crítico y la resolución de problemas.
- **“MCC Assist - Emergency and Basic Needs Assistance”** organización que da soporte finan-ciero a aquellos alumnos que están pensando en dejar la universidad por motivos económicos.
- **“Playwright Mentoring Project (PMP)”** Proyecto que proporciona formación teatral a jóvenes de entre 12 y 19 años como forma de mejorar sus habilidades oratorias, así como fomentar el interés por el teatro.
- **“Free Community Day”** Celebración anual en un entorno histórico que pretende acercar la cultura Shaker a la comunidad.
- **“Free Family Programming”** Programa de edu-cación en artes escénicas.
- **“Klein Theater Arts”** organización comprome-tida con el desarrollo de jóvenes vulnerables mediante el teatro, con el objetivo de prevenir el fracaso y abandono escolar.

Fundación Iberdrola en México

- **Becas Altamira:** Para apoyo a 28 estudiantes de escasos recursos y con excelencia educa-tiva en el “Instituto Tecnológico de Monterrey” Campus Tampico.
- **Impulso STEM:** Becas para que 76 jóvenes oaxa-queños de escasos recursos tengan la oportuni-dad de estudiar en la “Universidad Tecnológica de los Valles Centrales de Oaxaca”.
- **“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. La fundación Iberdrola España realizará la primera parte del proyecto.
- **“Luces de esperanza” Proyecto de Electrifi-cación con sistemas solares en comunidades**

rurales sin acceso a energía en Oaxaca y en la Huasteca Potosina. Electrificación en 99 vi-viendas 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.
- **Conservación del Cañón de Fernández:** Pro-grama de conservación del parque estatal (en Durango) para preservar su ecosistema de sa-binos milenarios.
- **“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 Educa-tivas”.** Proyecto con el reto de consolidar una red de difusión de ideas y prácticas innovado-ras 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 ame-nazadas 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 Pro-tección 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 líderes 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 el desarrollo de habilidades socioemocionales a través de la práctica de deportes.
- **“Programa de Reconstrução RS/Museu do Hip Hop”** Iniciativa lanzada juntamente con el Ministerio de Cultura para la reconstrucción y el apoyo a productores de la zona de Rio Grande do Sul, como consecuencia de las inundaciones causadas por las lluvias.
- **“Rouanet Interiorização 2024”** fomento de la descentralización, con el objetivo de llevar recursos culturales a zonas del interior, así como fomentar la ayuda a entidades pequeñas o poco visibilizadas.

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.

Las principales novedades introducidas este año se detallan en los folletos correspondientes al primer y al segundo trimestre, sin que existan actualizaciones destacables en el tercer trimestre.

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

Información relevante comunicada a la CNMV

Los hechos más destacados durante el tercer trimestre han sido los siguientes:

- El **1 de julio**, Iberdrola informó a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (“CNMV”) de la ejecución de la reducción de capital social mediante la amortización de acciones propias aprobada por la Junta General de Accionistas para coadyuvar a la *Política de remuneración del accionista* de la Sociedad y realizada sin devolución de aportaciones, por ser la propia Sociedad la titular de las acciones amortizadas.
- El **2 de julio**, la Sociedad remitió a la CNMV el complemento al documento informativo de la primera edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” del ejercicio 2024, relacionado con la comunicación del 20 de junio sobre los términos y condiciones de dicha operación, también aprobada por la Junta General de Accionistas.
- El **3 de julio**, la Sociedad anunció la inscripción en el Registro Mercantil de la reducción de capital social mencionada anteriormente, así como del número total de derechos de voto y de la cifra de capital resultantes.
- El **9 de julio**, se informó del cierre de una emisión de bonos verdes en el euromercado por “Iberdrola Finanzas, S.A.” (Sociedad Unipersonal), con la garantía de la Sociedad, por un importe total de 750 millones de euros y al amparo del programa de emisión de obligaciones a medio plazo de Iberdrola.
- El **11 de julio**, Iberdrola comunicó a la CNMV la fecha de la presentación de resultados correspondiente al primer semestre.
- El **12 de julio**, la Sociedad remitió el balance energético correspondiente al primer semestre (IBE-WATCH FACT SHEET IS 2024).
- El **24 de julio**, se comunicó el cierre de la primera ejecución del aumento de capital liberado y el pago complementario del dividendo correspondiente al ejercicio 2024, ambos en el marco del sistema de dividendo opcional mencionado anteriormente.
- En la misma fecha, también se celebró la presentación de resultados del primer semestre y se procedió a la comunicación de los datos y de la presentación correspondientes.
- El **26 de julio**, Iberdrola remitió a la CNMV la información financiera del primer semestre.
- El **29 de julio**, se informó de que el capital social de Iberdrola tras el aumento de capital mencionado anteriormente asciende a 4.773.188.250,00 euros y está representado por 6.364.251.000 acciones ordinarias de 0,75 euros de valor nominal cada una.
- El **2 de agosto**, la Sociedad emitió una comunicación de información privilegiada anunciando la suscripción de los contratos para la adquisición de una participación indirecta de, aproximadamente, el 88 % del capital social de “Electricity North West Limited” (“ENW”), compañía británica distribuidora de electricidad que opera en el Reino Unido, cuya consumación está sujeta a la obtención de las aprobaciones y revisiones previstas en la normativa aplicable.

| Desempeño en Sostenibilidad - ESG+F

- En la misma fecha, también se publicó como información privilegiada una presentación sobre la citada operación que se empleó durante su presentación a los analistas.
- El **23 de septiembre**, Iberdrola comunicó el cierre de una emisión de bonos en el euromercado por “Iberdrola Finanzas, S.A.” (Sociedad Unipersonal), con la garantía de la Sociedad, estructurada en tres tramos y por un importe conjunto de 2.150 millones de euros, al amparo del programa de emisión de obligaciones a medio plazo de Iberdrola.
- El **26 de septiembre**, se anunció la aprobación, por la Junta General de Accionistas de “Avangrid, Inc.” (“Avangrid”), del acuerdo de fusión suscrito entre Iberdrola, Avangrid y “Arizona Merger Sub, Inc.” (sociedad esta última íntegramente participada por Iberdrola) que había sido objeto de una comunicación de información privilegiada el 17 de mayo, informando igualmente de que la efectividad de la operación continúa sujeta a la obtención de todas las autorizaciones regulatorias pertinentes.

| Comunicaciones a la CNMV desde enero a septiembre 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

| Desempeño en Sostenibilidad - ESG+F

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
01/07/2024	Ejecución de la reducción de capital mediante amortización de acciones propias aprobada por la Junta General de Accionistas de 17 de mayo de 2024 bajo el punto 14 de su orden del día.	29446
02/07/2024	Complemento al documento informativo de la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" del ejercicio 2024.	29480



03/07/2024	Inscripción de la escritura de reducción de capital mediante amortización de acciones propias aprobada por la Junta General de Accionistas de 17 de mayo de 2024 bajo el punto 14 de su orden del día	29507
03/07/2024	Modificación de los derechos de voto y capital social por reducción de capital.	29510
09/07/2024	Emisión por "Iberdrola Finanzas, S.A." (Sociedad Unipersonal) de bonos verdes en el euromercado, por importe total de 750 millones de euros.	29622
11/07/2024	Anuncio de la Presentación de Resultados correspondiente al primer semestre de 2024.	29646
12/07/2024	Balance energético IS 2024.	29677
24/07/2024	Cierre de la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" del ejercicio 2024.	29826
24/07/2024	La Sociedad remite los resultados del primer semestre de 2024.	29838
24/07/2024	La Sociedad remite la presentación de resultados del primer semestre de 2024.	29840
26/07/2024	La Sociedad remite información financiera del primer semestre de 2024.	29916
29/07/2024	Modificación de los derechos de voto y capital social por ampliación de capital del sistema Iberdrola Retribución Flexible.	29936
02/08/2024	Acuerdo para la adquisición de una participación de aproximadamente el 88% de Electricity North West.	2364
02/08/2024	Adquisición de una participación aproximada del 88% de Electricity North West Limited – presentación a analistas.	2365
23/09/2024	Emisión por "Iberdrola Finanzas, S.A." (Sociedad Unipersonal) de bonos en el euromercado.	30600
26/09/2024	Información sobre la potencial adquisición de la totalidad de las acciones ordinarias de Avangrid que no sean propiedad de Iberdrola.	30635

F Financiero Sostenible

Nuevas guías de ESMA para inversiones verdes

ESMA (siglas de Autoridad Europea de Valores y Mercados en inglés) ha aprobado una nueva regulación para el uso de los términos relacionados con Sostenibilidad o ESG en la denominación de los fondos. Los fondos solo pueden ser nombrados con los siguientes términos si invierten en empresas que no están afectadas por los siguientes criterios de exclusión:

Para fondos cuyo nombre incluye términos relacionados con **Transición/Social/Gobernanza...**

Criterio de exclusión	Iberdrola
Empresas involucradas en actividades relacionadas con armas controvertidas	No involucrada
Empresas involucradas en el cultivo y producción de tabaco	No involucrada
Empresas involucradas en la violación de los principios del Pacto Mundial de las Naciones Unidas o las Directrices de la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económicos (OCDE) para empresas multinacionales (EMN)	No involucrada

Para fondos cuyo nombre incluye términos relacionados con **Sostenibilidad/Impacto/Medio Ambiente...**

Criterio de exclusión	Iberdrola (a fecha 30 Sept 2024*)
Todos los criterios descritos anteriormente más...	No involucrada
Empresas que obtengan el 1 % o más de sus ingresos de la exploración, extracción, distribución o refinado de hulla y lignito	0%
Empresas que obtengan el 10 % o más de sus ingresos de la exploración, extracción, distribución o refinación de combustibles derivados del petróleo	0%.
Empresas que obtengan el 50 % o más de sus ingresos de la exploración, extracción, extracción, fabricación o distribución de combustibles gaseosos	~ 3%
Empresas que obtengan el 50 % o más de sus ingresos de la generación de electricidad con una intensidad de emisiones de GEI (gases de efecto invernadero) superior a 100 g CO₂ e/kWh	~ 6%

* Datos no auditados

Iberdrola no se ve afectada por ninguno de los criterios de exclusión, por lo que cualquier fondo sostenible puede invertir en la compañía.

Emisión de deuda verde

- Iberdrola vuelve a ser referente en el mercado de capitales con **una emisión de deuda verde a 10 años por 750 millones de euros** y un cupón del **3,625%, con la menor prima de un bono verde entre los emitidos este año** gracias a la demanda inicial de 220 inversores superando los 4.000 millones de euros. **Los fondos obtenidos se destinarán a Activos Elegibles Verdes**, tal y como se definen estos en el Marco de Financiación Verde de Iberdrola. Una mayoría de la operación - **85% - se ha colocado entre inversores ESG**, lo que sigue demostrando el interés mutuo entre este perfil de inversores y la compañía.
- La eléctrica, a través de New York State Electric & Gas Company (NYSEG), filial de Avangrid, colocó con éxito una emisión de **bonos verdes a 10 años en Estados Unidos por importe de 525 millones de dólares** (490 millones de euros). La demanda superó los 2.000 millones de euros, y esto permitió recortar el diferencial sobre el tipo de interés de referencia hasta los 135 puntos básicos.

Préstamos verdes

- Se ha firmado a finales de julio un **préstamo sindicado verde** por importe de **500 millones de euros** con la cobertura de Cesce junto con ICO, Sabadell y HSBC. Este préstamo, que cuenta con un plazo de amortización de 15 años, contribuyó a reforzar la diversificación de las fuentes de financiación de Iberdrola.

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 2023 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
2023 World's Most Ethical Company	Iberdrola seleccionada. Única utility española
ECPI	Iberdrola seleccionada en varios índices de Sostenibilidad
STOXX	Iberdrola Seleccionada en STOXX Global ESG Leaders y en varios índices de Sostenibilidad
InfluenceMap	Iberdrola como una de las empresas con mejor desempeño
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, seleccionada en el índice FTSE4Good desde 2009

Iberdrola ha sido incluida un año más en el prestigioso índice internacional FTSE4Good, diseñado para facilitar las inversiones en las compañías más sostenibles del mundo, tomando como referencia los criterios ESG. Su inclusión ratifica el buen hacer de Iberdrola en cuanto a los estándares de trabajo, derechos humanos, seguridad y salud, biodiversidad, cambio climático, agua y responsabilidad de los clientes y aspectos sociales de la cadena de proveedores. La empresa también ha cumplido las exigencias de la organización en materia de gobierno corporativo, gestión de riesgos, mecanismos anticorrupción y transparencia fiscal.

Iberdrola, reconocida como uno de los grandes líderes mundiales en descarbonización

El prestigioso *think tank* Influence Map ensalza a Iberdrola como uno de los grandes líderes mundiales en descarbonización. Este puesto de honor es fruto de un exhaustivo análisis que mide el compromiso climático de las empresas y que ha identificado de entre 500 multinacionales, las 40 que ejercen un papel ejemplar en sus respectivos mercados. El ranking *Global Leaders in Climate Policy Engagement 2024*, mide tres variables: la implicación de la empresa en políticas climáticas, la intensidad de esta implicación y lo proactivas o no que son en relación con los acuerdos climáticos de París y la necesidad de reducir emisiones de CO₂.

Iberdrola, reconocida como una de las mejores empresas por su divulgación de información ESG

Iberdrola es la mejor empresa de EMEA (Europa, Oriente Medio y África) en divulgación de información ESG (ambiental, social y de gobierno, por sus siglas en inglés), según el ranking mundial de la **League of American Communications Professionals** (LACP). Esta asociación ha otorgado a Iberdrola el primer puesto de EMEA y el premio Gold, con una puntuación de 98 sobre 100, por su espacio digital Informe Integrado Anual e Información ESG 2023 en la categoría de “**Print-Based Alternative Reports**”. También, por segundo año consecutivo, destaca la mención especial otorgada a la carta del presidente, Ignacio Galán, galardonada con la distinción “**Best Letter to Shareholders Worldwide**”.

Iberdrola ha resultado la compañía más galardonada por sus relaciones con inversores

Iberdrola ha resultado la compañía más galardonada como fruto de una encuesta llevada a cabo entre los inversores y analistas financieros de Europa Desarrollada y EMEA (Europa, Oriente Próximo y África). Este reconocimiento se basa en los votos de los principales analistas de entidades financieras y de los inversores institucionales, que han evaluado las áreas de Relación con Inversores y a los directivos mediante más de 20 criterios cualitativos.

Iberdrola México, una de las empresas más transparentes del país

Iberdrola México figura entre las empresas más transparentes del país, según el **ranking 500 Empresas contra la Corrupción**, elaborado por la revista de negocios mexicana *Expansión* en conjunto con las organizaciones sin ánimo de lucro Transparencia Mexicana y Mexicanos Contra la Corrupción y la Impunidad. La compañía destaca por sus prácticas éticas y anticorrupción.

Iberdrola Legal Hub, premio Financial Times

Iberdrola Legal Hub ha recibido el **Premio Financial Times Innovative Lawyers** en la **categoría de Transformación Operativa (Operaciones Legales)**. Los **“FT Innovative Lawyers Awards”**, los premios más prestigiosos de Europa en el ámbito de la innovación califican los proyectos más disruptivos de los principales despachos de abogados y asesorías jurídicas in-house de las primeras empresas europeas. La plataforma premiada, **Iberdrola Legal Hub**, emplea una herramienta *Contract Lifecycle Management (CLM)*, para **digitalizar el proceso de gestión de contratos**.

Certificación Top Employer 2024 por la excelencia de Iberdrola en la gestión de personas

Iberdrola ha sido reconocida como Top Employer 2024 en **España, Reino Unido, Alemania, Francia, Italia, Estados Unidos, Brasil y México** por la excelencia de sus prácticas en materia de **gestión integral de personas y por su contribución a su desarrollo personal y profesional**. Ello ha conllevado su acreditación como Top Employer Europe. La autoridad de referencia global en la evaluación del entorno profesional que las organizaciones ofrecen a sus empleados avala las políticas de gestión del talento del grupo.



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 ultimos 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 ultimos 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/20125/4621706/medidas-alternativas-rendimiento-249M.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