Presentación de resultados
Primer semestre

22 de julio, 2026

125 Iberdrola

Evento Sostenible

AENOR SOSTENIBILIDAD DE EVENTOS ISO 20121

Aviso Legal

EXONERACIÓN DE RESPONSABILIDAD

Este documento ha sido elaborado por Iberdrola, S.A. únicamente para su uso durante la presentación de resultados correspondientes al primer semestre del ejercicio 2026. En consecuencia, no podrá ser divulgado ni hecho público ni utilizado, parcial o totalmente, 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. Al leer este documento, el lector toma razón y acepta el contenido de este aviso. 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 manifestación o garantía alguna sobre la imparcialidad, precisión, exhaustividad o corrección de la información o de las opiniones y afirmaciones que en él se expresan, no pudiendo por tanto confiar en su contenido bajo ningún concepto. 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 o de la confianza que se haya depositado en ellos. Ni este documento ni ninguna parte del mismo constituyen un documento de naturaleza contractual, ni podrán ser utilizados para integrar o interpretar ningún contrato, acuerdo 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. En particular, las declaraciones o manifestaciones respecto al rendimiento histórico no pretenden dar a entender que el rendimiento futuro, la cotización de la acción o los resultados futuros (incluido el beneficio por acción) de un periodo dado vayan a coincidir o superar necesariamente los de un periodo anterior. Nada de lo reflejado en este documento se debe interpretar como una previsión de beneficios.

INFORMACIÓN IMPORTANTE

Este documento no constituye una oferta o invitación para adquirir o suscribir acciones, de acuerdo con lo previsto en: (i) 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 (según ha sido modificado, entre otros, por el Reglamento (UE) 2024/2809 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 23 de octubre de 2024), y su normativa de desarrollo; o (ii) los Reglamentos sobre Ofertas Públicas y Admisión a Negociación de 2024 del Reino Unido. 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 previo al registro de Iberdrola, S.A. como un emisor extranjero de valores negociables y el registro de una oferta pública de valores que representen sus acciones (depositary 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 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 primer semestre del ejercicio 2026, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergia el 21 de julio de 2026, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa (https://ri.neoenergia.com/) y en la página web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores brasileña (Comissão de Valores Mobiliários, CVM) (www.cvm.gov.br).

AFIRMACIONES O DECLARACIONES CON PROYECCIONES DE FUTURO

Esta comunicación contiene información y afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro sobre Iberdrola, S.A. Tales declaraciones incluyen proyecciones y estimaciones financieras con sus presunciones subyacentes, declaraciones relativas a planes, objetivos, y expectativas en relación con operaciones futuras, inversiones, sinergias, productos y servicios, y declaraciones sobre resultados futuros. Las declaraciones con proyecciones de futuro no constituyen hechos históricos y se identifican generalmente por el uso de términos como "espera," "anticipa," "cree," "pretende," "estima" y expresiones similares. En este sentido, si bien Iberdrola, S.A. considera que las expectativas recogidas en tales afirmaciones son razonables, se advierte a los inversores y titulares de las acciones de Iberdrola, S.A. de que la información y las afirmaciones con proyecciones de futuro están sometidas a riesgos e incertidumbres, muchos de los cuales son difíciles de prever y están, con carácter general, fuera del control de Iberdrola, S.A., riesgos que podrían provocar que los resultados y desarrollos reales difieran significativamente de aquellos expresados, implícitos o proyectados en la información y afirmaciones con proyecciones de futuro. Entre tales riesgos e incertidumbres están aquellos identificados en los documentos enviados por Iberdrola, S.A. a la Comisión Nacional del Mercado de Valores y que son accesibles al público. Las afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro se refieren exclusivamente a la fecha en la que se manifestaron, no constituyen garantía alguna de resultados futuros y no han sido revisadas por los auditores de Iberdrola, S.A. Se recomienda no tomar decisiones sobre la base de afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro. La totalidad de las declaraciones o afirmaciones de futuro reflejadas a continuación emitidas por Iberdrola, S.A. o cualquiera de sus consejeros, directivos, empleados o representantes quedan sujetas, expresamente, a las advertencias realizadas. Las afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro incluidas en este documento están basadas en la información disponible a la fecha de esta comunicación. Salvo en la medida en que lo requiera la ley aplicable, Iberdrola, S.A. no asume obligación alguna -aun cuando se publiquen nuevos datos o se produzcan nuevos hechos- de actualizar públicamente sus afirmaciones o revisar la información con proyecciones de futuro. Iberdrola, S.A. se compromete a hacer sus mejores esfuerzos para cumplir su ambición de alcanzar la neutralidad en carbono para sus Alcances 1 y 2 en el año 2030. Para ello, alineará su estrategia, inversiones, operaciones y posicionamiento público con la misma. Adicionalmente, Iberdrola, S.A. también asume el compromiso de afrontar la transición energética asegurando la creación de valor para sus accionistas, empleados, clientes, proveedores y comunidades donde opera. Por tanto, Iberdrola, S.A. se reserva la capacidad de adaptar su planificación para afrontar con éxito el desempeño en importantes aspectos materiales como son el valor de Iberdrola, S.A., la calidad de suministro o las condiciones socio-laborales y de transición justa. Los compromisos a los que se ha hecho referencia anteriormente tienen carácter aspiracional.

MEDIDAS ALTERNATIVAS DEL RENDIMIENTO

Adicionalmente a la información financiera preparada de acuerdo con las NIIF, esta presentación incluye ciertas Medidas Alternativas del Rendimiento ("MARs"), a los efectos de lo dispuesto en el Reglamento Delegado (UE) 2019/979 de la Comisión, de 14 de marzo de 2019, y según se definen en las Directrices sobre las Medidas Alternativas del Rendimiento publicadas por la European Securities and Markets Authority el 5 de octubre de 2015 (ESMA/2015/1415es). Las MARs son medidas del rendimiento financiero elaboradas a partir de la información financiera de Iberdrola, S.A. y las sociedades de su grupo pero que no están definidas o detalladas en el marco de la información financiera aplicable. Estas MARs se utilizan con el objetivo de que contribuyan a una mejor comprensión del desempeño financiero de Iberdrola, S.A., pero deben considerarse únicamente como una información adicional y, en ningún caso, sustituyen a la información financiera elaborada de acuerdo con las NIIF. Asimismo, la forma en la que Iberdrola, S.A. define y calcula estas MARs puede diferir de la de otras entidades que empleen medidas similares y, por tanto, podrían no ser comparables entre ellas. Finalmente, hay que tener en cuenta que algunas de las MARs empleadas en esta presentación no han sido auditadas. Para mayor información sobre estas cuestiones, incluyendo su definición o la reconciliación entre los correspondientes indicadores de gestión y la información financiera consolidada elaborada de acuerdo con las NIIF, véase la información incluida al respecto en esta presentación y la información disponible en la página web corporativa (www.iberdrola.com) y, en particular, en https://www.iberdrola.com/documents/20125/6030708/medidas-alternativas-rendimiento-26IS.pdf

Índice

Aviso Legal 1
Magnitudes Básicas Gestionadas 4
Hechos destacados del periodo 13
Evolución operativa 17
Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada 30
Resultados por negocios 35
Análisis del Balance 41
Tablas de resultados reportadas 52
- Balance de situación Primer Semestre 2026 (No auditado) 53
- Cuenta de Pérdidas y Ganancias (No auditado) 55
- Negocio de Redes (No auditado) 57
- Negocio de Generación y Clientes (No auditado) 58
- Resultados por Países (No auditado) 59
- Estado de origen y aplicación de fondos (No auditado) 61

Tablas de resultados ajustadas 62
- Cuenta de Pérdidas y Ganancias Ajustada (No auditado) 63
- Cuenta de Resultados por Negocios Ajustada (No auditado) 64
- Negocio de Redes Ajustada (No auditado) 65
- Negocio de Generación y Clientes Ajustada (No auditado) 66
- Resultados por Países Ajustada (No auditado) 67

Evolución bursátil 69
Regulación 71
Desempeño en Sostenibilidad 79
Glosario de términos 99

Magnitudes Básicas Gestionadas

Redes

Base de Activos (Moneda local)		1S 2026	1S 2025
Estados Unidos[1]	(MM USD)	17.820	14.775
Reino Unido	(MM GBP)	15.181	13.205
Brasil[2]	(MM BRL)	74.112	65.550
España	(MM EUR)	9.274	9.172

(1) Incluye c.2.000 M USD correspondientes al proyecto NECEC.
(2) Incluye 26.842 M BRL de activos de transporte.

Energía distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	1S 2026	1S 2025	vs. 1S 2025
Estados Unidos	18.500,0	18.447,9	+0,3%
Reino Unido[1]	26.778,5	20.190,0	+32,6%
Brasil[2]	46.000,4	44.954,2	+2,3%
España	45.369,0	44.980,0	+0,9%
Total	**136.647,9**	**128.572,1**	**+6,3%**
GAS (GWh)			
Estados Unidos	35.206,0	38.331,1	-8,2%
Total	**35.206,0**	**38.331,1**	**-8,2%**

(1) Incluye ENW.
(2) Valores ajustados incluyendo generación distribuida.

Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	1S 2026	1S 2025	vs. 1S 2025
Estados Unidos	2,3	2,3	+0,7%
Reino Unido	6,1	6,1	—
Brasil	17,2	16,8	+2,1%
España	11,6	11,6	+0,7%
Total Electricidad	**37,2**	**36,7**	**+1,2%**
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,0	1,0	-0,9%
Total Gas	**1,0**	**1,0**	**-0,9%**
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO	**38,2**	**37,8**	**+1,1%**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Generación y Clientes

Total Grupo

	1S 2026	1S 2025	vs. 1S 2025
Producción neta (GWh) op. continuadas [1]	**61.318**	**60.871**	**+0,7%**
Renovables [1]	45.906	46.338	-0,9%
Eólica terrestre	21.709	21.557	+0,7%
Eólica marina	4.310	3.501	+23,1%
Hidroeléctrica	15.536	17.141	-9,4%
Minihidroeléctrica	277	256	+8,4%
Solar	4.039	3.853	+4,8%
Nuclear	10.547	10.565	-0,2%
Ciclos Combinados de Gas	3.000	2.195	+36,7%
Cogeneración	1.865	1.774	+5,2%
Producción (GWh) neta op. discontinuadas	**3.936**	**5.332**	**-26,2%**
Capacidad propia op. continuadas [2]	**56.599**	**54.510**	**+3,8%**
Renovables [2]	45.830	43.688	+4,9%
Eólica terrestre	20.987	20.087	+4,5%
Eólica marina	2.621	2.308	+13,5%
Hidroeléctrica	12.623	13.100	-3,6%
Minihidroeléctrica	203	234	-13,5%
Solar	8.701	7.630	+14,0%
Baterías	683	314	+117,2%
Nuclear	3.177	3.177	—
Ciclos Combinados de Gas	6.692	6.692	—
Cogeneración	900	954	-5,6%
Capacidad instalada (MW) op. discontinuadas	**—**	**2.600**	**-100,0%**
Total de contratos (N° mill.)	**29,6**	**31,8**	**-6,8%**
Contratos de electricidad	12,4	12,7	-2,1%
Contratos de smart solutions	14,1	13,2	+6,8%
Contratos de contadores inteligentes [3]	—	2,9	-100,0%
Contratos de gas	3,0	3,0	+1,8%
Suministros de electricidad (GWh)	**50.757**	**46.309**	**+9,6%**
Mercado Libre	33.889	31.123	+8,9%
Tarifa regulada	5.815	6.595	-11,8%
Otros mercados	11.053	8.591	+28,7%
Suministros de gas (GWh)	**22.706**	**21.436**	**+5,9%**

(1) Incluye 17 GWh y 16 GWh de producción con pilas de combustible en 2T 2026 y 2T 2025, respectivamente, con un total de 35 GWh y 30 GWh en 1S 2026 y 1S 2025 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.

Cifras reportadas en el folleto netas de operaciones durante el periodo. Datos operativos de México reportados dentro de operaciones discontinuadas.

España

	1S 2026	1S 2025	vs. 1S 2025
Producción neta (GWh)	**32.732**	**33.122**	**-1,2%**
Renovables	18.725	19.696	-4,9%
Eólica terrestre	4.438	4.799	-7,5%
Hidroeléctrica(1)	12.009	12.408	-3,2%
Minihidroeléctrica	277	256	+8,4%
Solar	2.001	2.233	-10,4%
Nuclear	10.547	10.565	-0,2%
Ciclos Combinados de Gas	2.958	2.147	+37,8%
Cogeneración	502	715	-29,7%
Capacidad instalada (MW)	**32.513**	**31.946**	**+1,8%**
Renovables	23.378	22.756	+2,7%
Eólica terrestre	6.633	6.469	+2,5%
Hidroeléctrica(1)	10.823	10.823	—
Minihidroeléctrica	203	234	-13,5%
Solar	5.508	5.142	+7,1%
Baterías	212	88	N/A
Nuclear	3.177	3.177	—
Ciclos Combinados de Gas	5.695	5.695	—
Cogeneración	264	318	-16,9%
Total Contratos (N° mill.)	**23,6**	**22,9**	**+2,7%**
Contratos de electricidad	9,6	9,9	-2,3%
Contratos de smart solutions	12,7	11,8	+7,0%
Contratos de gas	1,2	1,2	+0,7%
Suministros de electricidad (GWh)	**42.844**	**37.545**	**+14,1%**
Mercado Libre	29.237	26.601	+9,9%
Tarifa regulada (PVPC)	3.474	3.373	+3,0%
Otros mercados	10.133	7.571	+33,8%
Suministros de gas (GWh)	**12.452**	**10.835**	**+14,9%**
Clientes finales	5.375	5.639	-4,7%
Producción de electricidad	7.077	5.196	+36,2%

(1) Se incluye la capacidad/producción del Complejo Tâmega en Portugal.
Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Reino Unido

	1S 2026	1S 2025	vs. H1 2025
Producción neta (GWh)	**4.310**	**3.386**	**+27,3%**
Renovables	4.310	3.386	+27,3%
Eólica terrestre	2.415	1.752	+37,8%
Eólica marina	1.888	1.627	+16,1%
Solar	7	7	-1,0%
Capacidad instalada (MW)	**3.288**	**3.117**	**+5,5%**
Renovables	3.288	3.117	+5,5%
Eólica terrestre	2.209	2.039	+8,3%
Eólica marina	908	908	—
Solar	19	19	—
Baterías	151	151	—
Total Contratos (n° mill.)	**4,5**	**7,4**	**-39,2%**
Contratos de electricidad (N° mill.)	2,4	2,5	-1,6%
Contratos de smart solutions	0,3	0,3	-8,7%
Contratos de contadores inteligentes (1)	—	2,9	-100,0%
Contratos de gas	1,7	1,7	+2,4%
Suministros de electricidad (GWh)	**4.475**	**4.748**	**-5,7%**
Mercado Libre	1.326	610	+117,4%
Tarifa regulada (SVT)	2.341	3.222	-27,3%
Otros mercados	808	916	-11,8%
Suministros de gas (GWh)	**10.178**	**10.531**	**-3,4%**
Clientes finales	10.178	10.531	-3,4%

Nota: Otros mercados incluye ventas a Pymes.

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Debido a la venta en septiembre del negocio de contadores inteligentes en 2025 se reduce a cero.

EE.UU.

	1S 2026	1S 2025	vs. 1S 2025
Producción neta (GWh)[1]	**13.891**	**12.857**	**+8,0%**
Renovables[1]	12.515	11.791	+6,1%
Eólica terrestre	10.842	10.548	+2,8%
Eólica marina	341	35	N/A
Hidroeléctrica	27	32	-16,1%
Solar	1.270	1.146	+10,9%
Ciclos Combinados de Gas	13	6	N/A
Cogeneración	1.363	1.059	+28,7%
Capacidad instalada (MW)[2]	**11.177**	**10.420**	**+7,3%**
Renovables[2]	10.337	9.580	+7,9%
Eólica terrestre	8.250	7.986	+3,3%
Eólica marina[3]	390	78	N/A
Hidroeléctrica	119	119	+0,4%
Solar	1.565	1.384	+13,1%
Ciclos Combinados de Gas	204	204	—
Cogeneración	636	636	—

(1) Incluye 17 GWh y 16 GWh de producción con pilas de combustible en 2T 2026 y 2T 2025, respectivamente, con un total de 35 GWh y 30 GWh en 1S 2026 y 1S 2025, respectivamente.

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

(3) La capacidad instalada reportada de Vineyard Wind 1 considera únicamente aerogeneradores exportando energía a 30 junio 2026.

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Brasil

	1S 2026	1S 2025	vs. 1S 2025
Producción Neta (GWh)	**5.495**	**7.121**	**-22,8%**
Renovables	5.481	7.106	-22,9%
Eólica terrestre	1.877	2.293	-18,1%
Hidroeléctrica	3.500	4.701	-25,5%
Solar	104	112	-7,5%
Ciclos Combinados de Gas	14	15	-10,2%
Capacidad Instalada (MW)	**3.935**	**4.412**	**-10,8%**
Renovables	3.385	3.862	-12,4%
Eólica terrestre	1.554	1.554	—
Hidroeléctrica	1.682	2.159	-22,1%
Solar	149	149	—
Ciclos Combinados de Gas	550	550	—
Total de contratos (N° mill.)	**0,96**	**0,84**	**+14,8%**
Contratos de electricidad	0,003	—	—
Contratos de smart solutions	0,961	0,840	+14,4%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Resto del Mundo

	1S 2026	1S 2025	vs. 1S 2025
Producción neta (GWh)	**4.891**	**4.385**	**+11,5%**
Renovables	4.875	4.359	+11,8%
Eólica terrestre	2.138	2.165	-1,2%
Eólica marina	2.081	1.839	+13,1%
Solar	657	355	+84,9%
Ciclos Combinados de Gas	15	26	-40,8%
Capacidad instalada (MW)	**5.686**	**4.615**	**+23,2%**
Renovables	5.443	4.372	+24,5%
Eólica terrestre	2.341	2.039	+14,8%
Eólica marina	1.322	1.322	—
Solar	1.460	936	+55,9%
Baterías	320	75	N/A
Ciclos Combinados de Gas	243	243	—
Total Contratos (N° mill.)	**0,6**	**0,7**	**-4,0%**
Contratos de electricidad	0,4	0,4	+0,5%
Contratos de gas	0,1	0,1	+7,5%
Contratos de smart solutions	0,2	0,2	-13,6%
Suministros de electricidad (GWh)	**3.438**	**4.016**	**-14,4%**
Mercado Libre	3.326	3.912	-15,0%
Otros mercados	112	104	+7,7%
Suministros de gas (GWh)	**76**	**70**	**+8,6%**
Clientes finales	76	70	+8,6%

La actividad del negocio comercial de Resto del Mundo incluye Portugal, Francia, Italia y Alemania.
Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Datos Bursátiles

		1S 2026	1S 2025
Capitalización Bursátil	MM€	147.591	104.917
Beneficio por acción (6.757.845.603 acc. a 30/06/2026 y 6.440.561.000 acc. a 30/06/2025)	€	0,622	0,535
Flujo de caja operativo neto ajustado por acción [1]	€	0,93	0,98
P.E.R.	Veces	21,58	21,72
Precio/V. libros (capitalización sobre VNC a cierre periodo)	Veces	2,90	2,30

(1) Impactado por la ampliación de capital realizada en julio 2025.

Datos Económico Financieros[1]

Cuenta de Resultados		1S 2026	1S 2025
Cifra de Ventas	M €	22.469,1	22.100,5
Margen Bruto	M €	12.256,7	12.352,9
Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA) reportado	M €	8.050,0	8.026,4
Beneficio Neto de Explotación (EBIT) reportado	M €	5.225,6	5.261,0
Beneficio Neto reportado	M €	4.336,4	3.562,2
Gasto Operativo Neto / Margen Bruto	%	22,2	22,5
Balance		**Jun. 2026**	**Dic. 2025**
Total Activos	M €	165.102	160.762
Patrimonio Neto	M €	62.446	63.419
Deuda Financiera Neta [2]	M €	57.269	51.755
Deuda Financiera Neta Ajustada [2]	M €	53.972	50.182
ROE	%	16,47	12,46
Apalancamiento Financiero ajustado (Deuda Financiera Neta ajustada / (Deuda Financiera Neta ajustada +Patrimonio Neto ajustado))	%	45,3	46,8
Deuda Financiera Neta /Patrimonio Neto	%	91,7	81,6

(1) Los términos financieros están definidos en el "Glosario de Términos" (2) En dic-2025 se incluye la deuda de México

Otros

		1S 2026	1S 2025
Inversiones orgánicas brutas	M €	5.901	5.662
Número de empleados[1]	N°	44.745	44.056

(1) No se incluyen los empleados de México.

Calificación crediticia de Iberdrola

Agencia	Calificación [2]	Perspectiva [2]
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)

(2) Fecha último cambio.

Hechos destacados del periodo

- El **Beneficio Neto reportado**[1] del Grupo Iberdrola alcanzó los 4.336,4 M Eur en el periodo creciendo un 21,7%, y el **EBITDA reportado** alcanzó los 8.050,0 M Eur, un 0,3% más.
- Ajustando por la contribución de México en 2026 (+74,8 M Eur), por la plusvalía neta (953,3 M Eur) tras la desinversión de México y por el impacto de los *"capital allowances"* en Reino Unido (181,8 M Eur en 2026) el **Beneficio Neto ajustado** alcanza **3.564,9 M Eur**.
- En el **primer semestre de 2025** el **Beneficio Neto ajustado** excluye el reconocimiento de costes pasados en EE.UU. sin impacto en caja (389,2 M Eur) e incluye el impacto positivo de los *"capital allowances"* en Reino Unido (+135,0 M Eur). Excluyendo el impacto del tipo de cambio el Beneficio Neto Ajustado crecería un 14,4%.
- Así, el **Beneficio Neto ajustado** en 2026 crece un **+7,8%** respecto a junio de 2025.
- El **EBITDA ajustado** alcanza los **8.050,0 M Eur**, aumentando un **+7,4%,** impulsado por un fuerte desempeño en el segundo trimestre. Excluyendo el impacto del tipo de cambio (-106,4 M Eur), el **EBITDA ajustado** hubiera aumentado un **8,8%.**
- El **aumento del 12,6% del EBITDA de Redes ajustado hasta 4.212,7 M Eur** se debe a la mayor base de activos regulados en todas las geografías (+11%), debido al fuerte crecimiento en Reino Unido, impulsado por la contribución del nuevo marco regulatorio RIIO-T3 desde abril, a la mejora de las tarifas en Nueva York, Connecticut y a la contribución del proyecto NECEC. Además, debido a la finalización de las líneas de transporte en Brasil. Adicionalmente, debido al aumento de las tarifas en Brasil y España.
- Por otro lado, la contribución del **negocio de Generación y Clientes en términos ajustados** aumenta un 1,0% hasta **3.789,7 M Eur** debido al incremento de la producción (+1%) y a la mejora de márgenes en el segundo trimestre, impulsado por la fuerte producción en Reino Unido, en Europa continental y en Estados Unidos, principalmente por la mayor generación eólica marina y terrestre en Reino Unido (+27%) y Resto del Mundo (+12%). En Iberia también se registra un aumento de la producción hidroeléctrica de bombeo y el nivel de reservas hidroeléctricas alcanza el 73% hasta 8.269 GWh.
- En cuanto a las **inversiones**, han aumentado un 25%, alcanzando 7.010,0 M Eur, con más del 70% en Reino Unido, Estados Unidos y Brasil (incluyendo los minoritarios de Neoenergia que ascienden a 1.109 M Eur).
- En el **negocio de Redes** las inversiones alcanzan los **4.383,5 M Eur**, impulsando la **base de activos regulados un 11%** hasta los **c. 55.000 M Eur,** debido al crecimiento del 30% en transporte, con Reino Unido y Estados Unidos representando el 60% de la base de activos. En los últimos 12 meses las inversiones han sido de 16.000 M EUR, de las cuáles más de 2/3 se han destinado a Redes.
- Por su parte, las inversiones **en el negocio Generación y Clientes** alcanzan los **2.462,1 M Eur.** Durante el primer semestre se han instalado +1.600 MW con avances en eólica marina. Además, se ha acelerado el desarrollo de nuevos proyectos, incluyendo repotenciaciones y extensiones de vida útil en EE.UU., favorecidas por mayores precios de los contratos a largo plazo (PPAs).
- Los **Fondos Generados por las Operaciones (FFO) ajustados** disminuyen un 1,4% hasta 6.248,3 M Eur, excluyendo la contribución de México en ambos semestres, debido a efectos extraordinarios en el resultado financiero del 2025.
- La **Deuda Financiera Neta Ajustada** se sitúa en 53.971,7 M Eur, aumentando en 3.789,7 M Eur respecto a diciembre de 2025 debido principalmente a las inversiones y, adicionalmente, a la apreciación de las divisas (real brasileño y dólar) y a la recompra del híbrido.
- El **ratio financiero FFO ajustado sobre Deuda Neta Ajustada** se sitúa en **22,4%** y la posición actual de liquidez asciende a 21.464,0 M Eur cubriendo **22 meses** de necesidades de financiación.
- Los principales mercados de Iberdrola continúan beneficiándose de un **entorno regulatorio**

[1] El Beneficio Neto Reportado incluye el beneficio neto de actividades continuadas y discontinuadas. De acuerdo a la NIIF 5, el negocio de México se ha registrado como beneficio de actividades discontinuadas.

favorable para la electrificación y el desarrollo de redes:

- En la **Unión Europea**, el "Grids Package" y diversas reducciones fiscales están impulsando la demanda de electricidad y apoyando la transición energética.
- En el **Reino Unido** se prevé un aumento de las inversiones y una mayor visibilidad regulatoria tanto en transmisión, a través de RIIO-T3 y "NESO Beyond 2030", como en distribución, a través del marco regulatorio ED3, que se empieza a negociar este año.
- Por su parte, en **Brasil**, la renovación de las concesiones por 30 años proporciona estabilidad a largo plazo y respalda un plan de inversión de aproximadamente 9.000 M EUR por parte de Neoenergia hasta 2030.
- Todo ello se ve reforzado por **políticas favorables** a la electrificación, impulsadas por la necesidad de garantizar la seguridad energética y la fiabilidad del suministro.

- La compañía continúa con su **estrategia de alianzas y rotación de activos.** Destaca el cierre de la venta del negocio de México y la finalización de la adquisición de las participaciones minoritarias de Neoenergia.
- La **remuneración total del accionista** abonada en 2026 alcanzará los **0,685 euros brutos por acción,** un **6,2% superior** a la del 2025.
- La **Junta General de Accionistas** celebrada en mayo de 2026, con un **quorum del 73,63%** aprobó todos los acuerdos propuestos por el Consejo de Administración con un **promedio total de votos a favor del 97,9%.**

Entorno global y consideraciones generales

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

- El **Balance Energético** del **sistema peninsular español** durante el primer semestre de 2026 se ha caracterizado por el aumento de la producción solar fotovoltaica (+3,4%), eólica (+5,8%), ciclos combinados (+5,6%) y nuclear (+1,4%) respecto al mismo periodo del 2025, frente a un descenso en el carbón (-89,7%), cogeneración (-26,3%) e hidroeléctrica (-10,2%).

  Durante el primer semestre de 2026 la demanda eléctrica peninsular ha aumentado un 1,4% respecto al 2025 que, en términos ajustados por laboralidad y temperatura, se transforma en un aumento del 0,9%. Asimismo, el primer semestre cierra con un índice de producible de 1,2 y con reservas hidroeléctricas en niveles de 14,2 TWh.
- En **Reino Unido**, la demanda eléctrica en el primer semestre de 2026 aumentó un 1,3% respecto a junio de 2025, mientras que la demanda de gas convencional se redujo un 3% en el periodo debido a un clima suave.
- En las **áreas de gestión de Avangrid**, en la costa este de los Estados Unidos, la demanda eléctrica ha aumentado un 0,3% con respecto a junio de 2025, mientras que la demanda de gas ha disminuido un 8,2% en el periodo.
- Por su parte, la demanda eléctrica en las **zonas de actividad de Neoenergia** en Brasil aumenta un 2,3% con respecto a junio de 2025 afectada por un clima más suave.
- La evolución del tipo de cambio medio de las principales **divisas de referencia** de Iberdrola con respecto al euro ha sido la siguiente:
  - La **libra esterlina** se ha depreciado un 3,1% hasta 0,868 por euro.
  - El **dólar** se ha depreciado un 6,8%, hasta 1,169 por euro.
  - El **real brasileño** se ha apreciado un 4,6%, situándose en 6,018 por euro.
- Tomando como referencia los precios medios del primer semestre de 2025, los mercados internacionales de materias primas han evolucionado de la siguiente manera:

	1S 2026	1S 2025	%
Petróleo - $/BBL	92,3	71,9	+28,4%
CO2 - €/ton	77,0	72,5	+6,2%
NBP - p/th	107,0	100,9	+6,0%
Henry Hub - $/MWh	11,0	10,7	+2,7%
TTF - €/MWh	42,9	41,6	+3,1%
MIBGAS - €/MWh	42,7	40,7	+4,9%

Operaciones relevantes

- El **24 de abril,** Iberdrola completó la desinversión del negocio en México tras la obtención de las aprobaciones regulatorias necesarias. El perímetro de la transacción incluye una capacidad instalada de 2.600 MW operativos (1.368 MW de ciclos combinados y cogeneración y 1.232 MW de activos eólicos y fotovoltaicos), la actividad comercial, y la cartera de proyectos por un valor de empresa de, aproximadamente, 4.200 M USD (3.650 M Eur). La entrada de caja devengada, asociada a la operación, se ha materializado durante este trimestre.
- El **24 de abril** se realizó la liquidación de la subasta de la OPA sobre los minoritarios de Neoenergia. Posteriormente, la Junta General de Accionistas de Neoenergia aprobó el "squeeze-out", adquiriendo el 2% de la participación restante, que fue liquidada el día 15 de mayo de 2026. El importe total de la transacción fue cercano a 1.100 M Eur.
- El **28 de abril** Iberdrola reforzó, a través de su filial Neoenergia, su alianza estratégica en el negocio de redes de transporte de electricidad en Brasil con GIC (fondo soberano de Singapur). El acuerdo contempla la entrada de GIC como socio en un conjunto de siete proyectos en los estados de Santa Catarina, São Paulo, Minas Gerais, Rio de Janeiro, Mato Grosso do Sul, Bahia y Rio Grande do Norte por un importe de 2.418 M BRL (unos 412 M Eur).
- El **16 de junio** Iberdrola lanzó una emisión de bonos verdes senior europeos por importe de 1.500 M Eur, estructurada en dos tramos a 4 y 10 años. La demanda ha superado los 4.500 M Eur (tres veces el importe colocado), lo que ha permitido mejorar las condiciones iniciales. El primer tramo de 750 M Eur y vencimiento en junio de 2030 tiene un cupón del 3,125%, y el segundo tramo (también de 750 M Eur) cuenta con vencimiento en junio de 2036 y un cupón del 3,75%.

Evolución operativa

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

La Base de Activos del Grupo se sitúa en c. 54.330 M Eur a cierre de junio de 2026, que supone un aumento del 11,2% con respecto a junio de 2025 debido al crecimiento en todas las geografías, especialmente en Reino Unido, Estados Unidos y Brasil:

Base de Activos (Moneda local)		1S 2026	1S 2025
Estados Unidos[1]	(MM USD)	17.820	14.775
Reino Unido	(MM GBP)	15.181	13.205
Brasil[2]	(MM BRL)	74.112	65.550
España	(MM EUR)	9.274	9.172

(1) Incluye c.2.000 M USD correspondientes al proyecto NECEC.

(2) Incluye 26.842 M BRL de activos de transporte.

A cierre de junio de 2026 la energía eléctrica distribuida por el Grupo ha sido de 136.648 GWh, que supone un aumento del 6,3% con respecto a junio de 2025:

Energía Distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	1S 2026	1S 2025	vs. 1S 2025
Estados Unidos	18.500	18.448	+0,3%
Reino Unido[1]	26.779	20.190	+32,6%
Brasil[2]	46.000	44.954	+2,3%
España	45.369	44.980	+0,9%
Total	**136.648**	**128.572**	**+6,3%**
GAS (GWh)			
Estados Unidos	35.206	38.331	-8,2%
Total	**35.206**	**38.331**	**-8,2%**

(1) Incluye ENW.

(2) Valores ajustados incluyendo generación distribuida.

Puede haber discrepancias por redondeo.

Puntos de suministro gestionados

Los puntos de suministro de electricidad y gas aumentan un 1,1% respecto a junio de 2025, con el siguiente desglose:

ELECTRICIDAD (Millones)	1S 2026	1S 2025	vs. 1S 2025
Estados Unidos	2,3	2,3	+0,7%
Reino Unido	6,1	6,1	—
Brasil	17,2	16,8	+2,1%
España	11,6	11,6	+0,7%
Total Electricidad	**37,2**	**36,7**	**+1,2%**
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,0	1,0	-0,9%
Total Gas	**1,0**	**1,0**	**-0,9%**
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO	**38,2**	**37,8**	**+1,1%**

1.1. Estados Unidos – Avangrid

1.1.1. Electricidad

A cierre de junio de 2026 Avangrid cuenta con 2,3 millones de puntos de suministro (+0,7% respecto a junio de 2025) y la electricidad distribuida alcanza 18.500 GWh, aumentando un 0,3% con respecto a junio de 2025:

Electricidad distribuida (GWh)	1S 2026	1S 2025	%
Central Maine Power (CMP)	4.578	4.581	-0,1%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	7.985	8.051	-0,8%
Rochester Gas & Electric (RGE)	3.570	3.584	-0,4%
United Illuminating Company (UI)	2.366	2.232	+6,0%

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

CAIDI (h)	1S 2026	1S 2025
Central Maine Power (CMP)	1,60	1,73
NY State Electric & Gas (NYSEG)	1,99	1,87
Rochester Gas & Electric (RGE)	1,22	1,74

La reducción del CAIDI en CMP se debe a la mejora del rendimiento operativo en la restauración de los cortes de suministro, así como al menor número de tormentas de menor intensidad ("*minor storms*"), que tienden a impactar notablemente en el CAIDI.

El aumento del CAIDI en NYSEG se debe, en gran medida, a las grandes interrupciones que se han producido como consecuencia de eventos de tormentas de menor intensidad. Por su parte, la reducción del CAIDI en RG&E se explica, principalmente, por unos tiempos de respuesta más rápidos ante interrupciones sostenidas y por un menor número de tormentas de menor intensidad durante el segundo trimestre de 2026.

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

SAIDI (min.)	1S 2026	1S 2025
United Illuminating Company (UI)	19,53	16,10

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

El aumento del SAIDI en UI se debe a fenómenos meteorológicos asociados a tormentas menores y a tiempos de respuesta ante interrupciones ligeramente más prolongadas en febrero de 2026.

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

SAIFI	1S 2026	1S 2025
Central Maine Power (CMP)	0,69	0,86
NY State Electric & Gas (NYSEG)	0,58	0,64
Rochester Gas & Electric (RGE)	0,48	0,40
United Illuminating Company (UI)	0,21	0,22

La disminución del SAIFI en comparación con junio de 2025 se debe, principalmente, a un menor número de tormentas en el primer trimestre de 2026 en Maine (CMP) y Nueva York (NYSEG). El SAIFI de UI sigue una tendencia muy alineada con la de años anteriores. El aumento significativo del SAIFI en RGE se debe a una gran interrupción en una subestación ocurrida en mayo.

1.1.2. Gas

A finales de junio de 2026 Avangrid cuenta con más de un millón de puntos de suministro (en línea con junio de 2025) y ha distribuido 35.206 GWh de gas, un 8,2% menos que en junio de 2025.

Energía distribuida (GWh)	1S 2026	1S 2025	%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	9.475	9.484	-0,1%
Rochester Gas & Electric (RGE)	10.147	10.279	-1,3%
Maine Natural Gas (MNG) (1)	N/A	3.465	—
Berkshire Gas (BGC)	1.702	1.701	+0,1%
Connecticut Natural Gas (CNG)	7.018	6.847	+2,5%
Southern Connecticut Gas (SCG)	6.864	6.554	+4,7%

(1) La venta de MNG se completó el 31 de octubre de 2025.

1.2. Reino Unido – SP Energy Networks

A cierre de junio de 2026 SP Energy Networks cuenta con 6,1 millones de puntos de suministro, en línea con los de junio de 2025, mientras que la energía distribuida alcanzó 26.779 GWh, un 32,6% superior a la del año anterior, consecuencia de la incorporación de ENW. Por distribuidora, las cifras son las siguientes:

Energía distribuida (GWh)	1S 2026	1S 2025	%
ScottishPower Distribution (SPD)	8.562	8.307	+3,1 %
ScottishPower Manweb (SPM)	7.056	6.981	+1,1 %
Electricity North West (ENW)	11.161	4.902	n.a

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

CML (min.)	1S 2026	1S 2025
ScottishPower Distribution (SPD)	11,1	12,9
ScottishPower Manweb (SPM)	16,5	16,3
Electricity North West (ENW)	15,6	13,6

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

CI (n° interrupciones)	1S 2026	1S 2025
ScottishPower Distribution (SPD)	15,7	16,1
ScottishPower Manweb (SPM)	15,4	14,6
Electricity North West (ENW)	14,0	12,0

1.3. Brasil – Neoenergia

A cierre de junio de 2026 los puntos de suministro de Neoenergia alcanzan los 17,2 millones (+2,1% frente a junio de 2025) siendo el volumen de energía eléctrica distribuida, incluyendo Generación Distribuida, de 46.000 GWh (+2,3% frente a junio de 2025), debido, principalmente, a la mayor base de clientes:

Energía distribuida (GWh)	1S 2026	1S 2025	%
Neoenergia Coelba	15.844	15.343	3,3%
Neoenergia Elektro	11.598	11.488	1,0%
Neoenergia Pernambuco	10.376	10.145	2,3%
Neoenergia Brasilia	4.170	4.107	1,5%
Neoenergia Cosern	4.012	3.871	3,6%

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

DEC (h)	1S 2026	1S 2025
Neoenergia Coelba	4,99	4,73
Neoenergia Elektro	3,12	3,31
Neoenergia Pernambuco	5,13	5,19
Neoenergia Brasilia	3,11	2,90
Neoenergia Cosern	3,61	3,54

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

FEC	1S 2026	1S 2025
Neoenergia Coelba	2,01	1,84
Neoenergia Elektro	1,74	1,74
Neoenergia Pernambuco	2,04	2,03
Neoenergia Brasilia	1,90	1,79
Neoenergia Cosern	1,46	1,69

1.4. España – i-DE

A cierre de junio de 2026 el negocio de redes en España cuenta con 11,6 millones de puntos de suministro (+0,7% vs. junio 2025), mientras que la energía distribuida ha alcanzado los 45.369 GWh, un 0,9% superior a la de junio de 2025.

La compañía mantiene su compromiso con la calidad, manteniendo bajos niveles de TIEPI (tiempo de interrupción equivalente de la potencia instalada en media tensión en minutos), y NIEPI (número de interrupciones equivalente de la potencia instalada en media tensión):

i-DE	1S 2026	1S 2025
TIEPI regulatorio (min)	<17	<17
NIEPI regulatorio (n° int.)	<0,4	<0,4

2.Generación y Clientes

Capacidad y producción

A cierre de junio de 2026 la **capacidad instalada** de Iberdrola aumenta un 3,8% respecto al año anterior (ajustado sin considerar operaciones discontinuadas en 2025) y se sitúa en 56.599 MW, siendo la capacidad propia de fuentes autóctonas y libres de emisiones del 87% (49.007 MW) del total de capacidad.

MW	1S 2026	vs. 1S 2025
Renovables[1]	45.830	+4,9%
Eólica terrestre	20.987	+4,5%
Eólica marina	2.621	+13,5%
Hidroeléctrica	12.623	-3,6%
Minihidroeléctrica	203	-13,5%
Solar	8.701	+14,0%
Baterías	683	+117,2%
Nuclear	3.177	—
Ciclos Combinados de Gas	6.692	—
Cogeneración	900	-5,6%
Cap. instalada operaciones continuadas[1]	**56.599**	**+3,8%**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

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

La **producción neta de electricidad** a cierre de junio de 2026 ha sido de 61.318 GWh, un 0,7% superior a la registrada en junio de 2025, excluyendo operaciones discontinuadas. El 92% (56.453 GWh) de la producción propia fue producida con fuentes autóctonas y libres de emisiones:

GWh	1S 2026	vs. 1S 2025
Producción propia operaciones continuadas[1]	**61.318**	**+0,7%**
Renovables[1]	45.906	-0,9%
Eólica terrestre	21.709	+0,7%
Eólica marina	4.310	+23,1%
Hidroeléctrica	15.536	-9,4%
Minihidroeléctrica	277	+8,4%
Solar	4.039	+4,8%
Nuclear	10.547	-0,2%
Ciclos Combinados de Gas	3.000	+36,7%
Cogeneración	1.865	+5,2%
Total[1]	**61.318**	**+0,7%**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye 17 GWh y 16 GWh de producción con pilas de combustible en 2T 2026 y 2T 2025, con un total de 35 GWh y 30 GWh en 1S 2026 y 1S 2025, respectivamente. Datos operativos de México reportados dentro de operaciones discontinuadas.

Nota: cifras reportadas netas de operaciones durante el periodo.

Comercialización

A cierre de junio de 2026 Iberdrola cuenta con 29,6 millones de contratos, un 6,8% inferior a junio de 2025, principalmente debido a la venta del negocio de contadores inteligentes en Reino Unido. El desglose de los contratos es el siguiente:

Millones de contratos	España	Reino Unido[2]	Brasil	Resto del Mundo[3]	Total	vs. 1S 2025
Contratos de electricidad	9,6	2,4	—	0,4	**12,4**	-2,1%
Contratos de gas	1,2	1,7	—	0,1	**3,0**	+1,8%
Smart solutions[1]	12,7	0,3	1,0	0,2	**14,1**	-12,2%
Total	**23,5**	**4,5**	**1,0**	**0,6**	**29,6**	**-6,8%**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye los contratos de contadores inteligentes en 1S 2025.

(2) Afectado por la venta del negocio de contadores inteligentes de Scottish Power en septiembre de 2025.

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

2.1. España

Capacidad y producción

A cierre de junio, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en España de 23.378 MW (+2,7% frente al segundo trimestre de 2025), con el siguiente desglose:

ESPAÑA	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas (1)	Total
Eólica terrestre	6.390	243	6.633
Solar FV	5.508	—	5.508
Hidroeléctrica(2)	10.823	—	10.823
Mini hidroeléctrica	203	—	203
Baterías	212	—	212
Total Capacidad	**23.135**	**243**	**23.378**

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.

Con 6.633 MW, la potencia **eólica** aumenta un 2,5% frente a la capacidad instalada al final de junio de 2025. Durante el segundo trimestre comenzó la producción de energía en la repotenciación de Molar del Molinar (50 MW), situado en Albacete, además de la puesta en servicio de Iglesias (70 MW), situado en Burgos. Concluyeron los trabajos de repotenciación de Isabela (48 MW), en Albacete, y continuaron los trabajos de repotenciación de Muras (47 MW) en Lugo, además de El Escudo (97 MW), en Cantabria, y de Labraza (40 MW), en Álava.

La potencia **solar fotovoltaica** aumentó un 7,1% con respecto a junio 2025 hasta 5.508 MW. En el segundo trimestre concluyó la instalación de módulos en Ayora-Cofrentes (366 MW), en Valencia, y se avanzó en la evacuación de Fuendetodos (125 MW) en Zaragoza.

En cuanto a capacidad **hidroeléctrica,** durante el último trimestre pasó a operación comercial el Grupo 1 de bombeo de Valdecañas (75 MW), y comenzaron las obras de rehabilitación del Grupo 2 de bombeo de Valdecañas (75 MW). Una vez operativo, el complejo Torrejón-Valdecañas tendrá capacidad para almacenar 15 millones kWh y 290 MW de capacidad.

En **baterías**, comenzó la producción en Campo Arañuelo I y II (58 MW; 122 MWh), ambas ubicadas en Cáceres y de Andévalo (29 MW; 61 MWh), en Huelva.

La **producción renovable** en el primer semestre de 2026 se sitúa en 18.725 GWh (-4,9%), con el siguiente desglose:

ESPAÑA	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas (1)	Total
Eólica terrestre	4.311	127	4.438
Solar FV	2.001	—	2.001
Hidroeléctrica(2)	12.009	—	12.009
Mini hidroeléctrica	277	—	277
Total Producción	**18.598**	**127**	**18.725**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de GWh.

(2) Se incluye la producción del Complejo Tâmega instalada en Portugal.

La producción consolidada por tecnologías ha evolucionado de la siguiente manera respecto a junio de 2025:

- La producción eólica terrestre se sitúa en 4.311 GWh, un 7% inferior a la del primer semestre de 2025.
- La producción solar fotovoltaica alcanzó los 2.001 GWh, reduciéndose un 10%.
- La producción hidroeléctrica del primer semestre alcanzó los 12.009 GWh, un 3% inferior a la del primer semestre de 2025. Destacan los 4.053 GWh generados en instalaciones de bombeo, un 26% más que en el mismo periodo del año anterior. El bombeo ya representa 35% del total de la producción hidroeléctrica.

La **capacidad térmica** de Iberdrola en España se sitúa en 9.136 MW, prácticamente en línea con la del primer semestre de 2025, 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	221	43	264
Total Capacidad	**9.093**	**43**	**9.136**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de MW.

La **producción térmica** de Iberdrola en el primer semestre de 2026 ha alcanzado los 14.007 GWh, un 4,3% superior al mismo periodo de 2025, reduciéndose la producción nuclear (-0,2%) y la de cogeneración (-29,7%) y aumentando la producción de los ciclos combinados (+37,8%).

	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh Sociedades participadas[1]	Total
Nuclear	10.547	—	10.547
C.C. de Gas	2.958	—	2.958
Cogeneración	438	64	502
Total Producción	**13.943**	**64**	**14.007**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de GWh.

Comercialización

En lo que se refiere a la comercialización, la cartera gestionada por Iberdrola en España alcanza los 23,6 millones de contratos a cierre de junio de 2026. Su desglose es el siguiente:

Miles de contratos	1S 2026	%
Contratos de Electricidad	9.622	41%
Contratos de Gas	1.246	5%
Contratos de Smart Solutions	12.683	54%
Total	**23.551**	**100%**

Por tipo de mercado se dividen en:

Miles de contratos	España	%
Mercado Libre	19.921	85%
Último Recurso	3.629	15%
Total	**23.551**	**100%**

Las ventas de electricidad[1] de Iberdrola durante el primer semestre de 2026 aumentaron un +14,1% con el siguiente desglose:

España (GWh)	1S 2026	1S 2025	vs. 1S 2025
Mercado Libre	29.237	26.601	+9,9%
PVPC	3.474	3.373	+3,0%
Operaciones a mercado (OTC, ventas spot y a plazo)	10.133	7.571	+33,8%
Total Ventas	**42.844**	**37.545**	**+14,1%**

El aumento en las ventas en mercados mayoristas se debe principalmente a una mayor producción disponible, que ha generado excedentes puntuales sobre las necesidades de suministro a clientes. Estos excedentes se canalizan hacia mercados spot y optimizando el resultado según condiciones de mercado.

Respecto al gas[1], Iberdrola ha gestionado un balance durante el primer semestre de 13,1 TWh (-6,6 % vs 1S 2025), de los que 0,6 TWh se vendieron en operaciones mayoristas, 5,4 TWh se vendieron a clientes finales y 7,1 TWh se dedicaron a la producción de electricidad.

2.2. Reino Unido

Capacidad y producción

A cierre de junio de 2026, Iberdrola tenía una **capacidad renovable instalada** en Reino Unido de 3.288 MW, lo que supone un incremento del 5,5% con respecto a junio de 2025.

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

	MW instalados consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas[1]	Total
Eólica terrestre	2.194	15	2.209
Eólica marina	908	—	908
Solar	19	—	19
Baterías	151	—	151
Capacidad total	**3.272**	**15**	**3.288**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.
(1) Incluye la parte proporcional de MW.

En **eólica terrestre**, continuaron los trabajos en los proyectos adjudicados con contratos por diferencias (CfD) en la cuarta ronda de subastas (AR4), celebrada en 2022. En Cumberhead West (113 MW), ubicado en South Lanarkshire, los trabajos de construcción avanzan a buen ritmo y se espera que la operación comercial comience en el segundo semestre de 2026. Por su parte, la ampliación de Arecleoch (74 MW) debería estar en funcionamiento a principios de 2027.

En el ámbito de la **eólica marina** se siguen desarrollando otros 3,2 GW en la zona de East Anglia, que comprende tres proyectos: East Anglia Three, East Anglia Two y East Anglia One North.

En **East Anglia Three** (1.397 MW) continúan las actividades de construcción y han finalizado prácticamente los trabajos de fabricación. Actualmente están en marcha la instalación de los aerogeneradores, las cimentaciones y los cables que conectan los aerogeneradores entre sí. El proyecto mantiene el calendario previsto para iniciar la operación comercial en diciembre de 2026.

Por su parte, en **East Anglia TWO** (964 MW) también continúan las actividades de construcción.

Finalmente, el proyecto **East Anglia ONE North** (hasta 900 MW) sigue avanzando, con vistas a participar en futuras rondas de asignación de contratos por diferencias (CfDs) y ya cuenta con todos los permisos necesarios.

Por su parte, la cartera de **ScotWind** cuenta ahora con una capacidad de 5 GW, repartida entre el proyecto flotante **MarramWind**, de 3 GW, y **MachairWind**, de 2 GW y de cimentación fija. Los trabajos de desarrollo avanzan en ambos proyectos. Además, MarramWind ha presentado todas las solicitudes de autorización (tanto en alta mar como en tierra) y MachairWind también ha presentado la solicitud de alta mar y el resto de los trámites y actividades de obtención de permisos continúan avanzando según lo previsto.

La **producción renovable** en Reino Unido ascendió a 4.310 GWh (+27,3% respecto a 1S 2025), tras la mejora en las condiciones eólicas en el año 2026. La producción cuenta con el siguiente desglose:

	GWh consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas[1]	Total
Eólica terrestre	2.406	9	2.415
Eólica marina	1.888	—	1.888
Solar y baterías	7	—	7
Producción total	**4.301**	**9**	**4.310**

Pueden existir discrepancias debido al redondeo.
(1) Incluye la parte proporcional de GWh.

La evolución de la producción consolidada a nivel de EBITDA por tecnología en comparación al año anterior fue la siguiente:

- La producción eólica terrestre asciende a 2.406 GWh, aumentando un 38% respecto a junio de 2025 debido, principalmente, a un mayor recurso eólico.
- La producción eólica marina aumentó un 16%, hasta 1.888 GWh debido, principalmente, al mayor recurso eólico.

Comercialización

A cierre de junio de 2026 la cartera de contratos gestionada en Reino Unido asciende a **4,5 millones**, con un descenso del 39% en comparación con junio de 2025 como consecuencia de la venta del negocio de contadores inteligentes en septiembre de 2025. El desglose de los contratos es el siguiente:

	Miles de contratos
Contratos de electricidad	2.436
Contratos de gas	1.740
Contratos de smart solutions	295
Smart meters (1)	—
Total	**4.471**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Tras la venta de la filial de contadores inteligentes en septiembre de 2025, esta cifra se ha reducido a cero.

En cuanto a las ventas(1), a finales de junio se suministraron a los clientes 4.474 GWh de electricidad y 10.178 GWh de gas, lo que supone un descenso del 6% y del 3%, respectivamente, en comparación con junio de 2025. Esto se debe, principalmente, a la menor demanda media, al ligero descenso en el número de clientes y al cese de la actividad industrial y comercial (I&C).

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

2.3. Estados Unidos –Avangrid

Capacidad y producción

A cierre de junio de 2026 Iberdrola cuenta con una **potencia instalada renovable** en Estados Unidos de 10.337 MW (+7,9% comparado con junio de 2025), con el siguiente desglose:

	MW instalados consolidados a nivel EBITDA(1)	MW gestionados sociedades participadas(2)	Total(1)
Eólica terrestre	8.017	233	8.250
Eólica marina(3)	—	390	390
Hidroeléctrica	119	—	119
Solar	1.553	12	1.565
Capacidad total	**9.702**	**635**	**10.337**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye 13 MW de capacidad instalada procedente de pilas de combustible.

(2) Incluye la cuota proporcional en MW.

(3) La capacidad instalada reportada considera únicamente los aerogeneradores exportando energía a 30 de junio de 2026.

En **eólica terrestre**, el proyecto Osagrove Flats (153 MW) en Illinois avanza según lo previsto. En cuanto a repotenciaciones, el parque Juniper Canyon (136 MW), en Washington, entró en operación comercial en junio 2026. Además, varios proyectos se encuentran actualmente en construcción: Big Horn (200 MW), también en Washington; Baffin Bay (202 MW) en Texas y el parque Leaning Juniper IIB (119 MW) en Oregón, todos avanzando según lo previsto.

En **solar fotovoltaica**, Tower Solar (166 MW) en Oregón, entró en operación comercial en abril de 2026. Por su parte, continúan las obras de construcción de Oregon Trail (58 MW), también ubicado en Oregón. Además, los proyectos Blue Bird Solar (140 MW), en Washington, y Bright Mountain Solar (107 MW), en Kentucky, han recibido la aprobación para iniciar su fase de construcción y ambos avanzan conforme al calendario previsto.

El primer proyecto de **almacenamiento con baterías**, Shuttler BESS (41 MW), en Oregón, ha recibido la aprobación para pasar a la fase de construcción y avanza conforme a lo previsto.

En **eólica marina** se han completado los trabajos de construcción del proyecto Vineyard Wind 1 (806 MW), situado en la costa de Massachusetts, con 780 MW ya instalados que están exportando y vendiendo electricidad.

La **producción renovable** en Estados Unidos ha alcanzado los 12.515 GWh (+6,1% en comparación con junio 2025), desglosada de la siguiente manera:

	GWh Consolidados a nivel EBITDA[1]	GWh gestionados sociedades participadas [2]	Total[1]
Eólica terrestre	10.567	275	10.842
Eólica marina [3]	—	341	341
Hidroeléctrica	27	—	27
Solar	1.264	7	1.270
Producción total	**11.893**	**623**	**12.515**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.
(1) Incluye 35 GWh de producción procedente de pilas de combustible.
(2) Incluye la cuota proporcional de GWh.

A nivel de EBITDA, la evolución de la producción consolidada por tecnología en comparación con el año anterior fue la siguiente:

- La producción eólica terrestre alcanzó los 10.567 GWh, un 3% superior a la registrada en el mismo periodo del año anterior.
- La producción solar fotovoltaica alcanzó 1.264 GWh, un 11% superior a la del año anterior, impulsada por la construcción y puesta en marcha de nuevos proyectos (Camino, Powell Creek y Tower Solar).
- La producción hidroeléctrica se redujo hasta 27 GWh (-16%), frente a los 32 GWh del mismo periodo de 2025 debido, principalmente, a que algunas instalaciones estuvieron fuera de servicio.

2.4. Brasil - Neoenergia

Capacidad y producción

A cierre de junio de 2026 la **capacidad renovable instalada** en Brasil se sitúa en 3.385 MW (-12,4% en comparación con junio de 2025), con el siguiente desglose:

	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas (1)	Total
Eólica terrestre	1.554	—	1.554
Hidroeléctrica	558	1.123	1.682
Solar FV	149	—	149
Capacidad total	**2.261**	**1.123**	**3.385**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.
(1) Incluye la parte proporcional de MW.

En cuanto a la **producción renovable**, a cierre de junio de 2026 se han alcanzado los 5.481 GWh (-22,9% frente a junio de 2025), con el siguiente desglose:

	GWh Instalados Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados por sociedades participadas [1]	Total
Eólica terrestre	1.877	—	1.877
Hidroeléctrica	1.113	2.388	3.500
Solar FV	104	—	104
Total producción	**3.094**	**2.388**	**5.481**

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 1,877 GWh, un 18% inferior debido a la menor disponibilidad y menor recurso eólico.
- La producción hidroeléctrica se sitúa en 1.113 GWh, disminuyendo un 42% debido a la desconsolidación de Baixo Iguaçu (desde julio de 2025) y de Dardanelos (desde abril de 2026).
- La producción solar fotovoltaica ha alcanzado los 104 GWh, disminuyendo un 8%.

Cabe destacar que el 30 de marzo de 2026 se produjo el cierre de la operación por la que Neoenergia aumentó su participación (directa e indirecta) en la UHE Corumbá hasta el 76%, pasando

Neoenergia a consolidar contablemente el activo. De esta forma, los datos operativos incluyen el 100% de la UHE Corumbá, reflejando el impacto también a nivel EBITDA.

Además, el 2 de abril de 2026 se produjo el cierre de la operación de venta de la central hidroeléctrica UHE Dardanelos, lo que resultó en la reducción de la participación indirecta al 25%, quedando clasificada como activo financiero. De este modo, a partir de esa fecha, los resultados de la central y sus respectivos datos operativos dejaron de ser considerados en este informe.

A cierre de junio de 2026, Iberdrola cuenta con una **capacidad térmica** en Brasil de 550 MW.

Durante el año 2026 la planta de Termopernambuco ha operado bajo el nuevo contrato de capacidad, que entró en vigor en octubre de 2024.

Comercialización

Las ventas de electricidad a cierre de junio de 2026 alcanzan 4.354 GWh (-18,8% vs junio 2025), debido principalmente a la venta de Baixo Iguaçu, con el siguiente desglose:

GWh	1S 2026	1S 2025
PPA	2.136	2.741
Mercado libre	2.218	2.623
Total Ventas	**4.354**	**5.364**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

2.5. Resto del Mundo

Capacidad y producción

La **capacidad renovable** instalada en el Resto del Mundo alcanza los 5.443 MW, un 24,5% superior respecto a junio de 2025, con el siguiente desglose:

Resto del Mundo	MW
Eólica terrestre	2.341
Eólica marina	1.322
Solar	1.460
Baterías	320
TOTAL	**5.443**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En tecnología **solar fotovoltaica**:

- En **Italia**, se ha producido la puesta en marcha del proyecto Fenix (243 MW) en Sicilia y se ha finalizado la instalación del proyecto Montelungo (20 MW), con el inicio de operación comercial previsto para la segunda mitad de 2026, al igual que Limes 10 (18 MW). Asimismo, se ha llegado a un acuerdo para adquirir una planta solar fotovoltaica con una potencia instalada de 42 MW al promotor local CCE Holding. La planta está situada en la región de Lacio y entró en operación a finales de 2025.
- En **Australia** se ha puesto en marcha el proyecto Broadsound, que consta de generación fotovoltaica (376 MW) y de baterías (180 MW), ubicado en la región de Queensland.

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

- En **Portugal**, se ha finalizado la construcción del proyecto Támega eólico (274 MW), emplazado en los distritos de Vila Real y Braga (al norte de Portugal). La primera fase del proyecto (194 MW) tiene previsto iniciar su operación comercial en este trimestre y la segunda fase (79 MW) en el último trimestre de 2026. El proyecto combina energía eólica con energía hidroeléctrica, ya operativa.

- En **Italia** se ha llegado a un acuerdo para adquirir un parque eólico en Basilicata (Italia) a las empresas Belenergia y a RGREEN INVEST. El parque tiene una potencia instalada de 40 MW y está en operación desde 2018.

Por su parte, en **eólica marina:**

- En **Alemania**, el proyecto Windanker (315 MW), del cual Kansai tiene el 49% de participación, continúa la construcción, con el inicio previsto de operación comercial en la segunda mitad de 2026.

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

Potencia	Eólica terrestre	Solar FV	Baterías	Eólica marina	MW
Alemania(1)		121		826	948
Australia	1.266	729	320		2.315
Grecia	438	6			444
Francia				496	496
Portugal	366	185			550
Polonia	213				213
Chipre	20				20
Italia	40	418			458
Total	**2.341**	**1.460**	**320**	**1.322**	**5.443**

(1) Los activos de eólica marina de Iberdrola en Alemania están participados al 51% por Iberdrola, trabajando con distintos socios en cada proyecto.

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En cuanto a la **producción renovable**, ha alcanzado en el primer semestre de 2026 un total de 4.875 GWh, un 11,8% más que en junio de 2025.

Por tecnologías, la producción **eólica terrestre** ha alcanzado 2.138 GWh, disminuyendo un 1,2% respecto a junio de 2025 debido al impacto de la venta de los parques eólicos de Hungría y Francia.

Por su parte, la producción **eólica marina** (Francia y Alemania) aumenta un 13,1%, alcanzando los 2.081 GWh, principalmente por el mayor recurso eólico.

Finalmente, la producción **solar fotovoltaica** se sitúa en 657 GWh, aumentando un 84,9% con respecto a junio de 2025 debido, principalmente, a la nueva potencia en operación puesta en marcha en los últimos doce meses en Alemania, Australia e Italia.

Producción	Eólica terrestre	Solar fotovoltaica	Eólica marina	GWh
Alemania		44	1.217	1.261
Australia	1.201	266		1.467
Grecia	497	3		500
Francia	45		864	909
Portugal	123	99		221
Polonia	258			258
Chipre	14			14
Italia		245		245
Total	**2.138**	**657**	**2.081**	**4.875**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En lo que se refiere a la **comercialización**, la cartera gestionada por Iberdrola en Portugal en el mercado libre alcanza los 0,6 millones de contratos a junio de 2026. Su desglose es el siguiente:

	Miles de contratos	%
Contratos de Electricidad	333	55%
Contratos de Gas	63	11%
Contratos de Smart Solutions	207	34%
Total	**604**	**100%**

Las ventas de electricidad(1) a junio 2026 disminuyeron un 14,4%, con el siguiente desglose:

GWh	1S 2026	1S 2025	vs. 1S 2025
Mercado Libre	3.326	3.912	-15,0%
Otros mercados	112	104	+7,7%
Total Ventas	**3.438**	**4.016**	**-14,4%**

(1) Ventas de electricidad en barras de central.

3. Otros aspectos

3.1. Junta General de Accionistas 2026

La **Junta General de Accionistas** de Iberdrola celebrada el 29 de mayo de 2026 se constituyó con la participación de un total de 4.976.103.922 acciones, alcanzándose un **quórum del 73,63%** del capital social, que se desglosa como sigue:

- Asistencia presencial y telemática: 12.841.113 acciones (0,19% del capital social)
- Voto a distancia antes de la reunión: 365.132.710 acciones (5,40% del capital social)
- Delegación de la representación: 4.598.130.099 acciones (68,04% del capital social)

La Junta General de Accionistas aprobó todos los acuerdos propuestos por el Consejo de Administración con un **promedio total de votos a favor del 97,88%.**

3.2. Remuneración al accionista

En este sentido, en la mencionada Junta General de 2026, se sometió a votación la remuneración al accionista, aprobándose con un **99,9% de votos a favor**, el punto 6 del orden del día, correspondiente al "dividendo de involucración", por el que los accionistas con derecho a participar en la Junta recibieron 0,005 euros brutos **superando el 70% de quórum,** al que estaba condicionada su aprobación.

En cuanto al **punto 7** sobre "Aplicación del resultado y dividendo" 2025 ha recibido un 99,81% de votos a favor, aprobando así que Iberdrola **incremente** la **remuneración al accionista** un **6,2%.**

Por tanto, la remuneración al accionista abonada en 2026 (con cargo al ejercicio 2025) alcanzará los **0,685 euros brutos por acción** con el siguiente desglose:

- **Dividendo a cuenta:** 0,253 euros (+9,5%) abonado el 2/02/2026
- **Dividendo de involucración:** 0,005 euros abonado el 01/06/2026
- **Dividendo complementario:** 0,427 euros (+4,4%) que se abonará el 27/07/2026

En esta última edición del programa **Iberdrola Retribución Flexible** los accionistas pueden optar por recibir nuevas acciones o efectivo, ya sea mediante la venta de sus derechos de asignación gratuita en el mercado o solicitando el cobro del dividendo en efectivo. Adicionalmente, con independencia de la opción elegida, una parte mínima del dividendo complementario total se abonará mediante un **dividendo de ajuste** en efectivo.

Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada

A continuación se detallan los principales ajustes y criterios contables aplicados en los resultados del primer semestre del 2026:

- De acuerdo con la NIIF 5, el **negocio de México** se registra como "Operaciones discontinuadas" en el Beneficio Neto Reportado y se presenta bajo "Método de participación" y "Operaciones discontinuadas" en el Beneficio Neto Ajustado. Además, se excluye el ajuste por la plusvalía asociada a la desinversión de los activos térmicos en México a los compradores mexicanos (MIP) y la plusvalía derivada de la venta del resto del negocio a COX en el segundo trimestre de 2026.
- Asimismo, los ***"capital allowances"*** en **Reino Unido** se añaden en el Beneficio Neto Ajustado, tanto en el 2025 como en el 2026.
- Adicionalmente, el **reconocimiento de costes** pasados en **Estados Unidos** se excluye del Beneficio Neto Ajustado en 2025, de acuerdo con la definición del *Guidance* 2025.

Para mayor detalle, véanse las tablas del final de esta sección con las reconciliaciones.

Las cifras más destacables de los resultados del primer semestre de 2026 son las siguientes:

El **Beneficio Neto Ajustado** se sitúa en 3.564,9 M Eur y crece un 7,8% gracias a la mayor base de activos y al aumento de las tarifas en el negocio de **Redes** y a la mayor producción y mejora de márgenes en el segundo trimestre en el negocio de Renovables. El Beneficio Neto Ajustado excluye el ajuste por la venta de parte del negocio mexicano a MIP en 2024 y la plusvalía derivada de la venta del resto del negocio a COX en el segundo trimestre de 2026. Por otra parte incluye el impacto de "*capital allowances*" en Reino Unido (+181,8 M Eur).

Asimismo, en el **primer semestre de 2025** el **Beneficio Neto Ajustado** excluye el reconocimiento de costes pasados en EE.UU. sin impacto en caja (389,2 M Eur) e incluye el impacto positivo de los *"capital allowances"* en Reino Unido (+135,0 M Eur).

Excluyendo el impacto del tipo de cambio (-218,6 M Eur), el Beneficio Neto Ajustado hubiera aumentado un 14,4%.

P&G Ajustada M Eur	1S 2026	1S 2025	vs. 1S 2025
Cifra de Negocios	22.469,1	21.570,9	+4,2%
Margen Bruto	12.256,7	11.823,4	+3,7%
EBITDA	8.050,0	7.496,9	+7,4%
EBIT	5.225,6	4.731,5	+10,4%
Beneficio Neto	3.564,9	3.308,0	+7,8%

El **Margen Bruto ajustado alcanza** 12.256,7 M Eur, aumentando un 3,7%. Excluyendo el impacto del tipo de cambio, aumenta un 6%. Los ingresos y los aprovisionamientos aumentan un 4% y 5% respectivamente.

El **Gasto Operativo Neto (GON) ajustado** se sitúa en 2.712,7 M EUR, cae un 1% y, excluyendo el impacto del tipo de cambio, el GON aumenta un 1%.

Por su parte, la partida de **Tributos ajustada** se sitúa en 1.493,9 M Eur en junio de 2026, disminuyendo un 5,6% con respecto a junio de 2025. Esto se debe al menor Impuesto al Valor de la Producción de Energía Eléctrica (IVPEE), al menor canon hidro por menor producción hidroeléctrica en España y al menor "windfall tax" ("Electricity Generator Levy") en Reino Unido, factores que más que compensan el mayor gasto en bono social y el aumento de tributos de redes por la mayor base de activos en Estados Unidos y en Reino Unido (que incluye ENW).

El **EBITDA ajustado** alcanza 8.050,0 M Eur, aumentado un 7,4% en comparación con el año anterior, al excluir el reconocimiento de costes pasados en Estados Unidos en el primer trimestre de 2025. Esta mejora se ha visto impulsada por un fuerte desempeño operativo en el segundo trimestre incluso después del impacto negativo de 106,4 M Eur debido a la evolución de los tipos de cambio.

Excluyendo el impacto del tipo de cambio[1] el **EBITDA ajustado** habría aumentado un 9%.

- El **EBITDA de Redes ajustado** crece un 12,6% hasta 4.212,7 M Eur gracias a la mayor base de activos regulados sobre todo en Estados Unidos, Reino Unido y Brasil y a las mayores tarifas. En Reino Unido el crecimiento viene impulsado por la consolidación total de ENW desde 2025 unido a la mayor contribución de transmisión por la entrada en vigor de RIIO-T3. A esto se le suma el desempeño positivo en EE.UU. por mejores tarifas en Nueva York y Connecticut y la contribución de NECEC. Finalmente, Brasil y España contribuyen también con mejores tarifas y en el caso de Brasil mayor demanda y activos.
- Por otro lado, el **EBITDA ajustado de Generación y Clientes** aumenta su aportación un 1,0% hasta 3.789,7 M Eur, mejorando la caída del -3% del primer trimestre, gracias a la mayor producción en Reino Unido, EE.UU. y RdM y a los mejores márgenes en España en el segundo trimestre. La generación eólica marina y terrestre ha aumentado su producción un 27% en Reino Unido y un 12% en Resto del Mundo. Por su parte, en España la generación con bombeo ya representa un 35% de la producción hidroeléctrica además de mantener los niveles de reservas hidroeléctricas (73%, 8.269 GWh).

Cabe destacar que el **83% del EBITDA** procede de países con **calificación crediticia A o superior.**

Las **Amortizaciones y Provisiones ajustadas** se sitúan en 2.824,4 M Eur (+2,1%) debido, principalmente, a la mayor base de activos en el negocio de redes y a las provisiones.

- La partida de **Amortizaciones** en términos ajustados aumenta un 0,6% hasta los 2.550,0 M Eur debido, fundamentalmente, al crecimiento del Grupo por la mayor base de activos en Redes y al crecimiento en Renovables, compensado parcialmente por la extensión de vida útil de activos eólicos.
- Por su parte, las **Provisiones** en términos ajustados aumentan un 19,4% hasta 274,4 M Eur, afectadas en la comparativa por recuperaciones excepcionales registradas en 2025.

Como consecuencia, el **EBIT ajustado** aumenta un 10,4% con respecto a junio de 2025, situándose en 5.225,6 M Eur. Si se excluye el impacto del tipo de cambio (-52 M Eur), el **EBIT ajustado** hubiese aumentado un 12%.

El **Resultado Financiero Neto ajustado** empeora -508 M Eur en el primer semestre de 2026 hasta -1.113 M Eur, en comparación con los -605 M Eur de junio de 2025. La comparativa se ve afectada por el resultado de derivados, a pesar del menor saldo medio de deuda.

- El **resultado de deuda** empeora en 49 M Eur, principalmente por el mayor peso de la deuda en reales. La reducción del saldo medio se concentra en divisas de menor coste, mientras que aumenta la exposición a la moneda más cara.
- El resultado por **"derivados y otros"** empeora en -459 M Eur debido al ingreso extraordinario registrado en el 2025 por la liquidación de los derivados de East Anglia 3 y las coberturas de traslación de resultados en divisa (principalmente en dólar) que en el 2025 fueron muy positivos vs. negativos en el 2026.

Resultado financiero	Jun. 2026	Jun. 2025	vs. Jun. 2025
Deuda	**(1.337)**	**(1.288)**	**(49)**
Por tipos de interés y tipos de cambio			4
Por estructura deuda			(53)
Derivados y otros	**224**	**683**	**(459)**
Total	**(1.113)**	**(605)**	**(508)**

El **coste de la deuda excluyendo Neoenergia** disminuye 3 puntos básicos, desde 3,53% hasta 3,50%, principalmente debido a la gestión activa de los tipos de interés en el ejercicio.

(1) El impacto negativo del tipo de cambio es 106 M Eur a nivel EBITDA ajustado y 219 M Eur de Beneficio Neto Ajustado.

El **coste de la deuda incluyendo Neoenergia** aumenta 44 puntos básicos, desde 4,69% hasta 5,13%, principalmente debido a los altos tipos de financiación en Brasil, a la apreciación del real y al aumento de la deuda en reales brasileños.

La partida de **Resultados de Sociedades por el Método de Participación ajustados** se sitúa en 129,6 M Eur, inferior a los 186,5 M Eur de junio de 2025 como consecuencia, principalmente, de la no aportación de ENW en 2026 tras su consolidación por el método global desde el 1 de marzo de 2025 y la menor aportación de México. Este efecto compensa la mayor contribución del parque eólico marino "Vineyard Wind" en Estados Unidos.

Los **Impuestos** en términos ajustados alcanzan 760,4 M Eur, disminuyendo un 9,2% con respecto a junio 2025 efecto de un menor Beneficio antes de Impuestos, además de por la reversión de una provisión derivada de un litigio fiscal.

Por su parte, la partida de socios **Minoritarios ajustada** disminuye en 204 M Eur hasta -98,5 M EUR (-67,4%) sobre todo debido a la adquisición por Neoenergia de la participación a Previ en septiembre de 2025 (30,3%) y el resto de minoritarios en marzo 2026 (16,2%).

La cuenta de **Pérdidas y Ganancias reportada** incluye por debajo del beneficio neto el negocio de México al haberse reclasificado como "operaciones discontinuadas" en los estados financieros de 2025 y 2026 conforme a la NIIF 5. Por su parte, en la cuenta de Pérdidas y Ganancias ajustada la contribución del negocio de México se encuentra recogida mediante el método de puesta en equivalencia.

A continuación se detalla la **reconciliación** entre las **cifras reportadas y las cifras ajustadas**, incorporando el efecto de México (+75 M Eur en 1S 2026), excluido tras su venta y contabilizado por el método de puesta en equivalencia, así como el impacto de los *"capital allowances"* en Reino Unido (+182 M Eur en 1S 2026).

M Eur	1S 2026 Reportado	Contribución negocio México[1]	Capital Allowances R.Unido	1S 2026 ajustado
INGRESOS	22.469,1			22.469,1
MARGEN BRUTO	**12.256,7**			**12.256,7**
GASTO OPERATIVO NETO	(2.712,7)			(2.712,7)
TRIBUTOS	(1.493,9)			(1.493,9)
EBITDA	**8.050,0**			**8.050,0**
EBIT	5.225,6			5.225,6
RDO. FINANCIERO NETO	(1.113,2)			(1.113,2)
Resultados por puesta en equivalencia	54,8	74,8		129,6
Impuestos	(760,4)			(760,4)
Capital Allowances R.Unido			181,8	181,8
BENEFICIO NETO OPS. CONTINUADAS	**3.406,9**	**74,8**	**181,8**	**3.663,4**
RESULTADOS OPERACIONES DISCONTINUADAS[2]	**1.028,0**	**(1.028,0)**		**0,0**
Minoritarios	(98,5)			(98,5)
BENEFICIO NETO	**4.336,4**	**(953,3)**	**181,8**	**3.564,9**

(1) El negocio de México se registra como Operaciones Discontinuadas en el Beneficio Neto Reportado y se presenta bajo el método de puesta en equivalencia en el Beneficio Neto Ajustado.

(2) Incluye 953 M€ de plusvalía neta por la desinversión del negocio de México y 75 M€ de contribución del negocio ordinario de México previa a la venta.

Se recuerda que en el primer semestre de 2025 el Beneficio Neto Ajustado excluye el reconocimiento de costes pasados en EE.UU. sin impacto en caja (530 M Eur), la contribución de México excluido tras su venta y contabilizado por el método de puesta en equivalencia e incluye el impacto positivo de los *"capital allowances"* en Reino Unido (+135 M Eur).

M Eur	1S 2025 Reportado	Contribución negocio México[1]	Reconoc. de costes pasados en EE.UU.	Capital Allowances R.Unido	1S 2025 ajustado
INGRESOS	22.100,5		(529,5)		21.570,9
MARGEN BRUTO	**12.352,9**		**(529,5)**		**11.823,4**
GASTO OPERATIVO NETO	(2.744,0)				(2.744,0)
TRIBUTOS	(1.582,4)				(1.582,4)
EBITDA	**8.026,4**		**(529,5)**		**7.496,9**
EBIT	5.261,0		(529,5)		4.731,5
RDO. FINANCIERO NETO	(605,2)				(605,2)
Resultados por puesta en equivalencia	48,4	138,1			186,5
Impuestos	(977,9)		140,3		(837,6)
Capital Allowances R.Unido	—			135,0	135,0
BENEFICIO NETO OPS. CONTINUADAS	**3.726,4**	**138,1**	**(389,2)**	**135,0**	**3.610,2**
RESULTADOS OPERACIONES DISCONTINUADAS[2]	**138,1**	**(138,1)**			**0,0**
Minoritarios	(302,2)				(302,2)
BENEFICIO NETO	**3.562,2**	**0,0**	**(389,2)**	**135,0**	**3.308,0**

(1) El negocio de México se registra como Operaciones Discontinuadas en el Beneficio Neto Reportado y se presenta bajo el método de puesta en equivalencia en el Beneficio Neto Ajustado.

(2) Incluye una contribución de 138 M€ del negocio ordinario de México en el 1S 2025.

Resultados por negocios

1. Negocio de Redes

Las principales magnitudes del negocio de Redes son:

(M de Eur)	1S 2026	1S 2025	vs. 1S 2025
Cifra de Ventas	10.782,3	10.296,1	+4,7%
Cifra de Ventas Ajustada	10.782,3	9.766,5	+10,4%
Margen Bruto	6.318,4	6.300,6	+0,3%
Margen Bruto ajustado	6.318,4	5.770,8	+9,5%
EBITDA	4.212,7	4.271,1	-1,4%
EBITDA ajustado	**4.212,7**	**3.741,6**	**+12,6%**
EBIT	2.771,1	2.927,9	-5,4%
EBIT ajustado	2.771,1	2.398,4	+15,5%

El EBITDA reportado del negocio de Redes disminuye un 1,4% hasta los 4.212,7 M Eur, aumentando un 12,6% en términos ajustados excluyendo el reconocimiento de costes incurridos en años anteriores en Estados Unidos (+530 M Eur) en 2025. Esta mejora se debe a la mayor base de activos regulados (+11%) en todas las geografías. Destaca el fuerte crecimiento en Reino Unido impulsado por el nuevo marco regulatorio de transmisión (RIIO-T3), efectivo desde abril, además de las mejores tarifas y por la contribución de ENW.

1.1. Estados Unidos - Avangrid Networks

	IFRS (M de Eur)			
	1S 2026	1S 2025	vs. 1S 2025	Moneda Local
Cifra de Ventas	3.555,1	3.929,4	-9,5 %	-2,3 %
Cifra de ventas Ajustada	3.555,1	3.399,9	+4,6 %	+12,2 %
Margen Bruto	2.161,9	2.606,4	-17,1 %	-10,2 %
Margen Bruto ajustado	2.161,9	2.076,9	+4,1 %	+11,7 %
EBITDA	990,8	1.420,4	-30,2 %	-23,9 %
EBITDA ajustado	**990,8**	**890,8**	**+11,2 %**	**+19,4 %**
EBIT	521,1	964,6	-46,0 %	-40,6 %
EBIT ajustado	521,1	435,0	+19,8 %	+28,6 %

El reconocimiento de costes incurridos en años anteriores en Estados Unidos afecta tanto a nivel Margen Bruto como a nivel EBITDA en +530 M Eur en 2025.

a) Margen Bruto:

El **Margen Bruto ajustado** aumenta un 4,1% mientras que en moneda local lo hace un 11,7% hasta los 2.161,9 M Eur, principalmente por el incremento de las tarifas en distribución en Conecticut y Nueva York y la mayor contribución del negocio de transporte, incluyendo la contribución positiva de NECEC (que inició la operación comercial el 16 de enero de 2026).

Por su parte, el **Margen Bruto reportado** disminuye un -17,1% (-10,2% en moneda local) afectado, principalmente, por la comparativa con el impacto positivo no recurrente registrado en 2025 derivado del registro de activos regulatorios relacionados con el reconocimiento de costes de años anteriores (+530 M Eur).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El **EBITDA ajustado** se sitúa en 990,8 M Eur aumentando un 11,2% (+19,4% en moneda local) por los efectos mencionados anteriormente en el margen bruto y la disminución del 3,6% del Gasto Operativo Neto hasta los 725,4 M Eur, principalmente por menor servicio exterior ligado a costes reconciliables por tormentas, que compensan los mayores costes de personal.

Por su parte, el EBITDA reportado cae un 30,2%, afectado por el reconocimiento de costes pasados en el primer trimestre de 2025 (+530 M EUR), que afecta a la comparativa.

El **EBIT ajustado** aumenta un 19,8% (+28,6% en moneda local), tras descontar Amortizaciones y Provisiones, que aumentan un 3,0% hasta -470 M EUR por la mayor base de activos.

1.2. Reino Unido - SPN

(M de Eur)	1S 2026	1S 2025	vs. 1S 2025	Moneda Local
Cifra de Ventas	1.484,5	1.251,4	+18,6%	+22,4%
Margen Bruto	1.446,6	1.214,4	+19,1%	+22,9%
EBITDA	**1.065,5**	**886,0**	**+20,3%**	**+24,1%**
EBIT	770,0	629,5	+22,3%	+26,2%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de redes en Reino Unido aumenta un 19,1% (22,9% en moneda local) y se sitúa en 1.446,6 M Eur debido a la entrada en vigor del nuevo marco regulatorio RIIO-T3 y a los mejores resultados en el negocio de distribución sobre todo por la consolidación total de ENW, efectiva desde marzo de 2025.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA crece un 20,3% hasta los 1.065,5 M Eur (+24,1% en moneda local), con un Gasto Operativo Neto que se sitúa en 287,4 M Eur, aumentando un 17,6% (+21,4% en moneda local) por mayor gasto de personal y de servicio exterior, debido a la integración de ENW.

Las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 15,2% hasta -295,5 M Eur (18,9% en moneda local) principalmente por la integración de ENW, creciendo el EBIT un 22,3% hasta 770,0 M Eur (+26,2% en moneda local).

1.3. Brasil - Neoenergia

(M EUR)	1S 2026	1S 2025	Vs. 1S 2025	Moneda Local
Cifra de Ventas	4.603,6	4.055,4	+13,5%	+8,5%
Margen Bruto	1.571,5	1.420,0	+10,7%	+5,8%
EBITDA	**1.202,4**	**1.072,8**	**+12,1%**	**+7,1%**
EBIT	893,7	796,1	+12,3%	+7,3%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto aumenta un 10,7% (5,8% en moneda local) y se sitúa en 1.571,5 M Eur debido al mayor ingreso por actualización de tarifas, mayor demanda y por la mayor base de activos.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto aumenta un 6,3% y alcanza 364,2 M Eur (aumentando 1,6% en moneda local), principalmente por mayores gastos de personal y servicio exterior. Con esto, el EBITDA aumenta un 12,1% (+7,1% en moneda local).

Por su parte, el EBIT aumenta un 12,3% hasta los 893,7 M Eur (7,3% en moneda local), tras descontar las Amortizaciones y Provisiones. Éstas aumentan un 11,6% hasta 308,7 M Eur y un 6,6% en moneda local, fundamentalmente por el incremento de la base de activos.

1.4. España – i-DE

(M de Eur)	1S 2026	1S 2025	vs. 1S 2025
Cifra de Ventas	1.139,1	1.060,8	+7,4%
Margen Bruto	1.138,5	1.060,8	+7,3%
EBITDA	**954,0**	**891,9**	**+7,0%**
EBIT	586,4	537,8	+9,0%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de redes en España se sitúa en 1.138,5 M Eur aumentando un 7,3% debido al nuevo marco regulatorio, que incrementa la remuneración al 6,58%, y a ajustes de años anteriores.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA de este negocio alcanza los 954,0 M Eur (+7,0%), con un Gasto Operativo Neto que aumenta un 8,2% y se sitúa en 136,1 M Eur. El EBIT del negocio de redes España se cifra en 586,4 M Eur (+9,0%), tras descontar las Amortizaciones y Provisiones, que alcanzan los 367,6 M Eur (+3,8%).

2. Generación y Clientes

Las principales magnitudes del negocio de Generación y Clientes son:

(M de Eur)	1S 2026	1S 2025	vs. 1S 2025
Cifra de Ventas	11.833,8	11.944,0	-0,9%
Margen Bruto	5.947,5	6.054,6	-1,8%
EBITDA	**3.789,7**	**3.751,5**	**1,0%**
EBIT	2.507,7	2.418,1	3,7%

El EBITDA del negocio de Generación y Clientes alcanza los 3.789,7 M Eur (+1,0% vs primer semestre de 2025), mejorando desde el primer trimestre de 2026 y con 61 TWh de electricidad producidos, el 92% con fuentes autóctonas y libre de emisiones.
Excluyendo el impacto negativo del tipo de cambio (-55 M Eur) , el EBITDA crece un 2,5% gracias a la mayor producción, principalmente en Reino Unido, EE.UU., y Resto del Mundo.

Destaca la mayor producción eólica terrestre y marina en Reino Unido (+27%) y en Resto del Mundo (+12%). Asimismo, destaca en España la mayor producción de hidroeléctrica de bombeo, con las reservas en niveles casi récord (73% y 8.269 GWh).

2.1. España

(M de Eur)	1S 2026	1S 2025	vs. 1S 2025
Cifra de Ventas	7.319,0	7.323,5	-0,1%
Margen Bruto	3.225,5	3.280,3	-1,7%
EBITDA	**1.989,2**	**1.960,3**	**+1,5%**
EBIT	1.447,5	1.462,4	-1,0%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto se sitúa en 3.225,5 M Eur (-1,7% respecto al primer semestre de 2025), con mayores ventas de electricidad y mejores márgenes, aunque afectado por la tarifa regulada del gas, los menores precios y por los mayores costes por servicios complementarios.

Actualmente las reservas hidroeléctricas se encuentran en 8,2 TWh. El bombeo ya representa 35% del total de la producción hidroeléctrica.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto disminuye hasta 513,4 M Eur (-5,3% con respecto al primer semestre de 2025) por un menor servicio exterior y los Tributos mejoran (-7,1%) hasta 722,8 M Eur, por el Impuesto al Valor de la Producción de Energía Eléctrica (IVPEE), favorecido por la bonificación del 10% en 1T 2026 y la suspensión en 2T 2026, así como por el menor gasto en canon hidroeléctrico ligado a la menor producción.

Como consecuencia de todo lo anterior, el EBITDA mejora un 1,5% hasta 1.989,2 M Eur.

La partida de Amortizaciones y Provisiones aumenta hasta 541,7 M Eur (+8,8%), debido a la mayor capacidad instalada, pero sobre todo debido a la normalización de las provisiones en el 2026 después de que en el primer trimestre de 2025 hubiera un impacto positivo por recuperación de extraordinarios. Con ello, el EBIT disminuye un 1,0% hasta 1.447,5 M Eur.

2.2. Reino Unido

(M EUR)	1S 2026	1S 2025	vs. 1S 2025	Moneda Local
Cifra de Ventas	2.631,2	2.773,9	-5,1 %	-2,1%
Margen Bruto	1.369,1	1.383,5	-1,0 %	+2,1%
EBITDA	**891,7**	**822,1**	**8,5 %**	**+11,9%**
EBIT	613,7	506,1	21,3 %	+25,1%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto en Reino Unido se sitúa en 1.369,1 M Eur, disminuyendo ligeramente (1,0%) respecto al primer semestre de 2025, debido al mayor recurso eólico terrestre y marino y a la contribución positiva del negocio Comercial (Supply), efectos que no compensan la no aportación de MAP (negocio de contadores inteligentes) tras su venta ni los menores precios.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto disminuye un 6,4% respecto al año pasado hasta 383,8 M Eur (-3,4% en moneda local) a pesar del mayor gasto de alquiler de los contadores tras la venta mencionada anteriormente, efecto compensado por otros mejores resultados de explotación.

Los Tributos disminuyen un 38,1% (-36,1% en moneda local) hasta los 93,6 M Eur, principalmente por un menor gasto del impuesto “windfall tax” (“Electricity Generator Levy”) y cambios en el programa ECO (Energy Company Obligation).

Con todo ello, el **EBITDA** se sitúa en 891,7 M Eur (+8,5%; +11,9% en moneda local).

La partida de Amortizaciones y Provisiones disminuye un 12,0% hasta 277,9 M Eur (-9,2% en moneda local), principalmente por la contribución de MAP en 2025, situando el EBIT en 613,7 M Eur (+21,3%; +25,1% en moneda local).

2.3. Estados Unidos

(M EUR)	1S 2026	1S 2025	vs. 1S 2025	Moneda Local
Cifra de Ventas	806,0	795,0	+1,4%	+8,8%
Margen Bruto	674,8	687,7	-1,9%	+5,3%
EBITDA	**449,4**	**466,3**	**-3,6%**	**+3,5%**
EBIT	217,8	178,7	+21,8%	+30,8%

a) Margen Bruto:

La contribución del negocio renovable de EE.UU. al margen bruto aumenta un 5,3% en moneda local y se sitúa en 674,8 M Eur debido a la mayor producción eólica y solar por mayor recurso y capacidad instalada, así como por los mejores precios capturados. Esta mejora operativa es minorada en la comparativa por la contribución de la venta de RECs ("Renewable Energy Certificates") en el primer trimestre de 2025.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto aumenta un 2,1% hasta 167,6 M EUR, aunque aumenta un 9,6% en moneda local, fundamentalmente por menores gastos activados en eólica marina. Con ello, el EBITDA aumenta un 3,5% en moneda local (disminuye un -3,6% hasta 449,4 M Eur).

La contribución al EBIT del negocio se sitúa en 217,8 M Eur, tras descontar las Amortizaciones y Provisiones, que alcanzan los 231,7 M Eur.

2.4. Brasil

(M EUR)	1S 2026	1S 2025	vs. 1S 2025	Moneda Local
Cifra de Ventas	227,2	219,4	+3,5%	-1,0%
Margen Bruto	113,1	131,7	-14,1%	-17,9%
EBITDA	**109,9**	**89,6**	**+22,7%**	**+17,3%**
EBIT	74,4	42,2	+76,2%	+68,4%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto en Brasil se sitúa en 113,1 M Eur (-14,1% respecto al primer semestre de 2025; (-17,9% en moneda local) ya que la mayor contribución del negocio de clientes no compensa la menor producción renovable.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto en el periodo se sitúa en 2,7 M Eur (frente a -41,6 M Eur en el primer semestre de 2025) gracias a la revaloración de un activo, al incrementar la participación del mismo.

El EBITDA se sitúa en 109,9 M Eur (+22,7%; +17,3% en moneda local)

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones disminuyen un 25,0% hasta 35,5 M Eur (-28,3% en moneda local) debido a la venta de Dardanelos en marzo de 2026, situándose el EBIT en 74,4 M Eur (+76,2%, +68,4% en moneda local).

2.5. Resto del Mundo (RdM)

(M de Eur)	1S 2026	1S 2025	vs. 1S 2025
Cifra de Ventas	1.233,1	1.338,1	-7,8%
Margen Bruto	551,1	568,0	-3,0%
EBITDA	**336,8**	**410,9**	**-18,0%**
EBIT	140,3	224,8	-37,6%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en el Resto del Mundo disminuye un 3,0%, hasta 551,1 M Eur, debido a la menor contribución derivada de la salida de Hungría y de Francia y los menores precios, unido a la menor contribución del negocio comercial en Portugal por mayores costes de servicios complementarios en el periodo.Todo esto ha sido parcialmente compensado por la mayor producción eólica marina y solar.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA disminuye un 18,0% hasta 336,8 M Eur debido al aumento del Gasto Operativo Neto.

Las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 5,6% hasta 196,5 M Eur, principalmente por el incremento de la potencia operativa. Con todo ello, el EBIT disminuye un 37,6% hasta 140,3 M Eur.

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.

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

1S 2026

	1S 2026	Vs. Dic. 2025
Total activos	165.102	+2,7%
Inmovilizado material	98.589	+5,1%
Inmovilizado inmaterial	28.673	+28,9%
Inversiones financieras permanentes	6.378	-37,5%
Patrimonio neto	62.446	-1,5%

El Balance de Iberdrola presenta, a 30 de junio de 2026, un Activo Total de 165.102 M Eur, lo que supone un aumento de 4.340 M Eur respecto a diciembre de 2025.

1. Inmovilizado

Las **inversiones brutas orgánicas** realizadas durante el primer semestre de 2026 ascendieron a **5.901 M Eur**, un 5,3% superiores a las de junio 2025. Por su parte, las **inversiones totales** aumentan un **25% hasta 7.010 M Eur,** incluyendo la inversión de los minoritarios de Neoenergia (1.109 M Eur).

Su desglose es el siguiente:

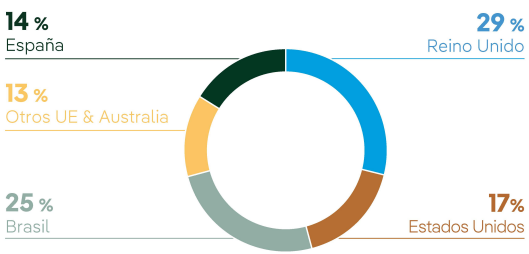
(M de euros)	Enero-junio 2026	%
Negocio Redes	**4.384**	**62,5%**
España	328	
Reino Unido	1.382	
Estados Unidos	932	
Brasil	1.742	
Negocio Renovables	**2.234**	**31,9%**
España	456	
Reino Unido	589	
Estados Unidos	268	
Brasil	10	
México	—	
RdM	911	
Negocio Clientes	**228**	**3,3%**
España	150	
Reino Unido	66	
México	—	
Brasil	3	
RdM	9	
Otros Negocios	**7**	**0,1%**
Corporación y Ajustes	**157**	**2,2%**
Total inversión bruta	**7.010**	

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 93% de las inversiones brutas orgánicas realizadas durante el primer semestre de 2026. Incluyendo la inversión inorgánica en redes, la **inversión total en redes** supone un **63% del total** de inversiones.

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

Inversiones por áreas geográficas

Enero-junio 2026



2. Capital circulante

El **capital circulante** disminuye 2.185 M Eur debido, fundamentalmente, a dar de baja los activos discontinuados de México tras su venta, compensados parcialmente por partidas comerciales y los trabajos del OFTO de East Anglia 2.

	1S 2026	Dic 2025	Var.
Activos netos mantenidos para su enajenación	—	2.599	(2.599)
Combustible Nuclear	405	434	(28)
Existencias	2.829	2.364	466
Deudores y acreedores comerciales y otras cuentas a corto plazo	(1.520)	(1.909)	390
Inversiones financieras corrientes	1.203	1.201	2
Instrumentos financieros derivados	(60)	(54)	(6)
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	(137)	(139)	2
Provisiones	(1.043)	(753)	(290)
Administraciones Públicas e impuestos corrientes	(73)	47	(121)
Activo Circulante Neto [1]	**1.604**	**3.790**	**(2.185)**

(1) No incluye partidas de deuda neta financiera, como caja o derivados de deuda

3. Capital social

El capital social de Iberdrola a 30 de junio de 2026 asciende a 5.068 M Eur y está compuesto por 6.757.845.603 acciones de 0,75 euros de valor nominal cada una, hallándose totalmente suscrito y desembolsado.

4. Deuda financiera

La **deuda financiera neta ajustada** a cierre de junio de 2026 alcanza los 53.972 M Eur, aumentando en 3.790 M Eur desde los 50.182 M Eur reportados a diciembre 2025.

El **apalancamiento neto ajustado** se sitúa en 45,3%, en comparación con el 46,8% registrado en el primer semestre de 2025, excluyendo México en ambos periodos.

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

Calificación crediticia de Iberdrola

Agencia	Calificación[1]	Perspectiva[1]
Moody´s	Baa1 (15/06/2012)/ (20/04/2026)	Estable (14/03/2018)/ (20/04/2026)
Fitch IBCA	BBB+ (02/08/2012)/ (21/11/2025)	Estable (25/03/2014)/ (21/11/2025)
Standard & Poors	BBB+ (22/04/2016)/ (9/12/2025)	Estable (22/04/2016)/ (9/12/2025)

(1) Fecha de último cambio/ Fecha del último informe emitido

La estructura de la deuda financiera **por divisa**[2] es la siguiente, excluyendo México en 2025:

	1S 2026	2025
Euro	33,3%	35,0%
Dólar	24,2%	27,4%
Libras	23,3%	20,4%
Real	16,6%	15,0%
Otras divisas	2,6%	2,2%
Total	**100,0%**	**100,0%**

(2) Deuda neta ajustada incluyendo derivados de cobertura de inversión neta

La estructura de la deuda financiera **por tipo de interés**[3] es la siguiente, excluyendo México en 2025:

	1S 2026	2025
Tipo Fijo	64,6%	71,0%
Tipo Variable	35,4%	29,0%
Total	**100,0%**	**100,0%**

(3) Deuda neta ajustada incluyendo derivados de cobertura de financiación futura (EUR 2.590 M en jun-26 y EUR 3.545 M en dic-25). El porcentaje a tipo fijo excluyendo NEO asciende a 77,1% en jun-26 y 83,1% en dic-25.

El riesgo de tipo de interés se mitiga con la emisión de deuda a tipo fijo, derivados y coberturas de financiación futura.

De acuerdo con la estrategia de minimizar los riesgos financieros, el Grupo continúa mitigando el riesgo en divisa mediante la financiación de los negocios internacionales en moneda local (principalmente libras esterlinas, reales brasileños y dólares americanos).

La deuda[4] por país se refleja en la siguiente tabla, excluyendo México en 2025:

	1S 2026	2025
Corporación	63,7%	63,6%
Scottish Power[5]	4,9%	6,0%
Avangrid	16,2%	16,1%
Neoenergia	14,9%	14,1%
Otros	0,3%	0,3%
Total	**100,0%**	**100,0%**

(4) Deuda bruta incluyendo híbridos, excluyendo arrendamientos
(5) La sociedad ENW supone un 2,62% sobre el total

El desglose de la deuda[6] por mercado es el siguiente, excluyendo México en 2025:

Mercado	1S 2026	2025
Bonos Euro	20,4%	21,0%
Bonos Dólar	16,1%	16,9%
Bonos Libra	6,4%	7,7%
Bonos Real brasileño	10,1%	9,2%
Bonos otras divisas	2,3%	2,0%
Pagarés	9,3%	8,8%
Préstamos banca multilateral	12,2%	11,1%
Préstamos bancos de desarrollo	9,5%	10,3%
Préstamos, créditos bancarios y otros	8,8%	8,3%
Arrendamientos	4,9%	4,7%
Total	**100,0%**	**100,0%**

(6) Deuda bruta ajustada.

La nueva **financiación sostenible** firmada asciende a 5.336 M Eur. El desglose por producto es el siguiente:

Producto (M EUR)	1T 2026	2T 2026	Total
Verde	**2.181**	**2.661**	**4.842**
Bonos híbridos	600	—	600
Bonos senior	679	2.020	2.699
Préstamos bancarios	32	—	32
Préstamos banca multilateral	175	350	525
Préstamos bancos de desarrollo	695	—	695
Tax Equity Investment	—	291	291
Indexada a indicadores sostenibles	**229**	**265**	**494**
Préstamos bancarios	144	265	409
Préstamos bancos de desarrollo	85	—	85
Total nueva financiación Sostenible	**2.410**	**2.926**	**5.336**

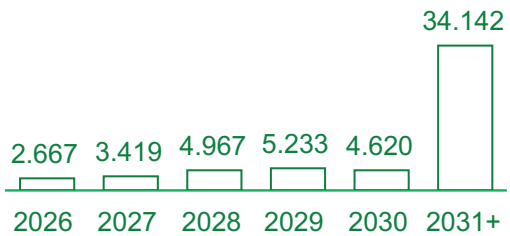
La **financiación sostenible** alcanza 71.152 M Eur incluyendo la financiación mediante "Tax Equity Investment", los "Project Finance" de Vineyard y East Anglia Three, las líneas de crédito y el programa de ECP (indexados a indicadores sostenibles). Iberdrola es el emisor privado líder mundial en bonos verdes para inversión propia.

Iberdrola dispone de una fuerte **posición de liquidez,** con 21.464 M Eur incluyendo las operaciones firmadas hasta la fecha actual. Dicha liquidez proviene, principalmente, de líneas sindicadas con bancos de relación, préstamos con entidades de crédito, banca multilateral, bancos de desarrollo y agencias de crédito a la exportación, además de efectivo y equivalentes e IFT's.

Estas operaciones de liquidez se han formalizado con contrapartes de elevada calidad crediticia. Esta **liquidez cubre necesidades** financieras **durante 22 meses** en el caso base y durante **17 meses** en el escenario de riesgo.

Liquidez	M EUR
Líneas de crédito	14.399
Efectivo, equivalentes e IFTs	5.259
Financiación comprometida	1.806
Total	**21.464**

Iberdrola presenta un cómodo **perfil de vencimientos de deuda**[7] con una vida media de 6 años, según muestra la siguiente tabla.



(7) Deuda a largo plazo con entidades de crédito. Los vencimientos de papel comercial figuran en 2031+

5. Deuda financiera neta ajustada

M Eur	1S 2026	2025 [8]
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	59.623	54.182
Depósitos en garantía del valor de derivados CSA	79	69
Instrumentos derivados pasivos	1.199	785
Arrendamientos	2.842	2.645
Deuda financiera bruta	**63.743**	**57.681**
Instrumentos derivados activos	842	815
Depósitos en garantía del valor de derivados CSA	154	92
Imposiciones financieras y créditos a terceros a largo plazo	219	84
Inversiones financieras temporales (hasta 12 meses)	1.594	1.140
Efectivo y equivalentes	3.665	3.795
Total activos tesoreros	**6.474**	**5.926**
Deuda financiera neta	**57.269**	**51.755**
Derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera no se van a ejecutar	2.676	944
Titulización de activos regulatorios	621	629
Deuda financiera neta ajustada	**53.972**	**50.182**

[8] Incluye la deuda de México

6. Ratios financieros

La evolución del **apalancamiento** y los **ratios financieros** ha sido la siguiente:

	1S 2026	1S 2025
Patrimonio Neto Ajustado [9]	65.122	59.890
Deuda Financiera Neta Ajustada [10]	53.972	52.604
Apalancamiento neto ajustado	45,3%	46,8%
Fondos Generados en Operaciones (FFO) ajustados[11]/Deuda Financiera Neta Ajustada[10]	22,4%	23,1%
Cash Flow Retenido ajustado (RCF) [11]/Deuda Financiera Neta Ajustada [10]	19,2%	19,7%
Deuda Financiera Neta Ajustada [10]/EBITDA ajustado [11]	3,5x	3,5x

(9) Ajustado por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (2.676 M EUR a junio 2026 y 468 M EUR a junio 2025)
(10) Ajustada por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (2.676 M EUR a junio 2026 y 468 M EUR a junio 2025) y por la Titulización de activos regulatorios Avangrid (621 M EUR a junio 2026 y 680 M EUR a junio 2025). Importe de junio 2025 corregido excluyendo los activos y pasivos de México.
(11) FFO, RCF y Ebitda de ratios financieros de junio 2025, corregidos por el reconocimiento de activos regulatorios bajo NIIF, Capital Allowances y la aportación de México. Incluyen la aportación de nuevas incorporaciones proforma 1 año.

6. Fondos Generados en Operaciones

Los **Fondos Generados en Operaciones (FFO) ajustados** en los últimos doce meses alcanzan los 12.081 M EUR, disminuyendo -68 M EUR (-0,6%) en comparación con el mismo periodo del 2025, excluyendo México en ambos periodos.

Los **Fondos Generados por las Operaciones (FFO) ajustados** en el primer semestre de 2026 disminuyen un **1,4%** hasta 6.248 M Eur, en comparación con junio de 2025, excluyendo México en ambos periodos.

	1S 2026	1S 2025	Variación
Ebitda reportado (+)	15.980	15.038	942
Plusvalías/ minusvalías por rotación de activos (-)	(493)	93	(586)
Imputación a resultados de subvenciones de capital (-)	(133)	(119)	(14)
Dividendos sociedades método participación (+)	77	69	8
Resultado financiero (-)	(2.262)	(1.471)	(791)
Actualización financiera provisiones (+)	126	173	(47)
Impuesto sociedades (-)	(1.451)	(1.349)	(102)
Efecto fiscal diferido no caja (-)	(60)	(331)	271
Capital Allowances (+)	297	205	92
Otros [12] (+)	—	(389)	389
Aportación incorporaciones grupo proforma 1 año (+)	—	230	(230)
Fondos Generados en Operaciones (FFO) Ajustados	**12.081**	**12.149**	**(68)**
Dividendos[13] (-)	(1.732)	(1.793)	61
Cash Flow Retenido (RCF) Ajustado	**10.349**	**10.355**	**(6)**

(12) Otros Junio 2025: Reconocimiento de activos regulatorios bajo IFRS
(13) Dividendos pagado con caja + Dividendos pagados a minoritarios + Intereses deuda híbrida

7.Operaciones financieras

Nueva financiación

Iberdrola ha firmado hasta la fecha 7.137 M Eur en **nuevas operaciones** a través de diversas fuentes de financiación.

Producto (M Eur)	1T 2026	2T 2026	Total
Bonos híbridos	600	—	600
Bonos senior	679	2.020	2.699
Préstamos bancarios	223	265	488
Préstamos banca multilateral	175	350	525
Préstamos bancos de desarrollo	780	—	780
Tax Equity Investment		291	291
Papel comercial	1.754	—	1.754
Total nueva financiación	**4.211**	**2.926**	**7.137**

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Cupón	Vencimiento
Primer trimestre					
Iberdrola Finanzas	Bono híbrido público verde	600	EUR	3,95%	mar-33
Neoenergia Elektro	Bono Infraestructura Público verde (Debenture)	600	BRL	IPCA+7,01%	mar-31
Neoenergia Elektro [14]	Bono Infraestructura Público verde (Debenture)	300	BRL	CDI -1,105%	mar-33
Neoenergia Pernambuco	Bono Infraestructura Público verde (Debenture)	600	BRL	IPCA+7,01%	mar-31
Neoenergia Pernambuco [14]	Bono Infraestructura Público verde (Debenture)	300	BRL	CDI -1,105%	mar-33
Neoenergia Coelba [14]	Bono Infraestructura Público verde (Debenture)	568	BRL	CDI -1,105%	mar-33
Neoenergia Coelba	Bono Infraestructura Público verde (Debenture)	1.132	BRL	IPCA+7,01%	mar-31
Neoenergia Cosern [14]	Bono Infraestructura Público verde (Debenture)	165	BRL	CDI -1,105%	mar-33
Neoenergia Cosern	Bono Infraestructura Público verde (Debenture)	335	BRL	IPCA+7,01%	mar-31
Neoenergia Elektro [15]	Préstamo 4131 verde	32	EUR		ene-29
Neoenergia Elektro [15]	Préstamo 4131	30	CHF		feb-29
Neoenergia EKTT8 [15]	Préstamo 4131	8	CHF		mar-28
Neoenergia Transmission [15]	Préstamo 4131	6	CHF		mar-28

Neoenergia Coelba	Préstamo bilateral sostenible	262	BRL		mar-31
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral sostenible	75	EUR		mar-31
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral sostenible	25	EUR		mar-31
Iberdrola Financiación (16)	Préstamo BEI verde	175	EUR		A determinar
Iberdrola Financiación (16)	Préstamo del Banco de Desarrollo verde (NWF)	600	GBP		A determinar
Neoenergia Coelba (15)(17)	Préstamo sostenible del Banco de Desarrollo	15.607	JPY		mar-34
Iberdrola Internacional	USCP	2.000	USD		
Segundo trimestre					
Iberdrola Finanzas	Bono público verde	750	EUR	3,13 %	jun-30
Iberdrola Finanzas	Bono público verde	750	EUR	3,75 %	jun-36
Iberdrola Finanzas	Bono público verde	135	CHF	1,26 %	jun-32
Iberdrola Finanzas	Bono público verde	125	CHF	1,58%	jun-36
Neoenergia Coelba (14)	Bono Infraestructura Público verde (Debenture)	700	BRL	CDI- 0,61%	jun-33
Neoenergia Elektro (14)	Bono Infraestructura Público verde (Debenture)	700	BRL	CDI- 0,58%	jun-36
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral sostenible	40	EUR		jun-31
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral sostenible	175	EUR		jun-31
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral sostenible	50	EUR		jun-33
Iberdrola Financiación (16)	Préstamo BEI verde	350	EUR		A determinar
PPM Wind Energy LLC	Tax Equity Investment verde	105	USD		abr-36
PPM Wind Energy LLC	Tax Equity Investment verde	115	USD		abr-36
PPM Wind Energy LLC	Tax Equity Investment verde	113	USD		abr-36
Hechos posteriores(18)					
Iberdrola Finanzas	Bono privado	600	CNH	2,01%	jun-32

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Extensión	Vencimiento
Extensión de vencimiento					
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral sostenible	600	EUR		jun-28
Iberdrola Financiación/AGR Inc	Línea de crédito sostenible	2.500	EUR		jul-31
NY State Electric & Gas Comp	Bono de exención fiscal	45	USD		jul-31

(14) Condiciones de las operaciones incluyendo swaps contratados de tipo de interés
(15) Contratados swaps de divisa a la moneda de la sociedad
(16) Financiación prevista disponer en el periodo 2026-2027
(17) Operación de Neoenergia Coelba formalizada con JICA (Japan International Cooperation Agency) en JPY
(18) Operaciones firmadas después del 30 de junio de 2026

Operaciones Segundo trimestre

Se describen a continuación las operaciones formalizadas durante el segundo trimestre del 2026 y hasta la fecha actual.

Mercado de capitales

Papel comercial

El Grupo Iberdrola mantuvo activa su participación en los mercados de capitales de corto plazo, manteniendo una base inversora resiliente, a pesar de la volatilidad por la situación geopolítica inestable por el conflicto entre EE.UU. e Irán desencadenado a principios del mes de marzo que ha supuesto crecientes subidas de tipos de interés.

Durante el primer semestre de 2026, el saldo medio del programa de **papel comercial de Iberdrola** en el Euromercado (ECP) ascendió a 3.392 M EUR, 900 M EUR menos que en el primer semestre del año anterior.

En cuanto al saldo medio del programa de **papel comercial de Avangrid**, en EE.UU., este se situó en 1.591 M USD, lo que supone un aumento de, aproximadamente, 400 M USD respecto al primer semestre del año anterior. Asimismo, el nuevo programa USCP establecido por Iberdrola en el primer trimestre de 2026 ha ganado base inversora progresivamente, alcanzando un saldo medio en el primer semestre de 119 M USD y un saldo a cierre de trimestre de 289 M USD.

Bonos

Iberdrola cerró **siete emisiones** por un total equivalente a 2.097 M Eur:

- En la corporación, Iberdrola finanzas realizó cinco emisiones por un importe total de 1.860 M EUR:
  - dos bonos públicos verdes por un valor de 750 M Eur cada uno, con vencimientos en junio 2030 y junio 2036 y un coste de 3,125% y 3,75% respectivamente.
  - dos bonos públicos verdes por un valor total de 260 M CHF, con vencimiento medio en junio 2034 y un coste medio de 1,42%.
  - un bono privado por valor de 600 CNH con vencimiento junio 2032 y coste 2,01%
- En Brasil, el grupo Neoenergia emitió **dos bonos públicos** de **infraestructura verdes** en el negocio de Redes por importe total de 1.400 M BRL[19] :
  - un bono público de infraestructura verde por un valor de 700 M BRL con vencimiento junio 2033 y un coste del CDI-0,61% .
  - un bono público de infraestructura verde por un valor de 700 M BRL con vencimiento junio 2036 y un coste del CDI-0,58% .

Mercado bancario

El Grupo formalizó, a través de Iberdrola Financiación, **tres préstamos bilaterales sostenibles** por importe total de 265 M Eur con vencimiento medio en noviembre 2031.

Asimismo, el Grupo ejecutó la opción para extender el vencimiento de una línea de crédito sostenible de 2.500M Eur, hasta julio 2031.

Banca de desarrollo y multilateral

El Grupo firmó un **nuevo préstamo verde** con el Banco Europeo de Inversiones (BEI), por un importe de 350 M EUR para financiar el ciclo de inversión de Redes España 2024-2026. Con esta operación, el apoyo del BEI al programa alcanza el 43% de la inversión total, a través de financiación directa y fondos Next Generation.

Financiación estructurada

Avangrid firmó la financiación verde bajo la forma de **Tax Equity Investment** por un importe total de 332 M USD para la monetización de créditos fiscales de varias plantas fotovoltaicas.

(19) Condiciones de las operaciones incluyendo swaps contratados de tipo de interés.

8. Calificaciones crediticias

	Moody's			Standard and Poor's			Fitch Ibca		
	Calificación	Perspectiva	Fecha	Calificación	Perspectiva	Fecha	Calificación	Perspectiva	Fecha
Iberdrola S.A.	Baa1	Estable	abr 2026	BBB+	Estable	dic 2025	BBB+	Estable	nov 2025
Iberdrola Finance Ireland Ltd.(*)	Baa1	Estable	abr 2026	BBB+	Estable	dic 2025	BBB+	Estable	nov 2025
Iberdrola Finanzas S.A.U. (*)	Baa1	Estable	abr 2026	BBB+	Estable	dic 2025	BBB+	Estable	nov 2025
Iberdrola International B.V.(*)	Baa1	Estable	abr 2026	BBB+	Estable	dic 2025	BBB+	Estable	nov 2025
Avangrid	Baa2	Positivo	may 2025	BBB+	Estable	ene 2026	BBB+	Estable	nov 2025
CMP	A2	Estable	sept 2025	A	Estable	ago 2024	BBB+	Estable	nov 2025
NYSEG	Baa1	Estable	ene 2026	A-	Negativo	abr 2026	BBB+	RWN	feb 2026
RG&E	Baa1	Estable	ene 2026	A-	Negativo	abr 2026	BBB+	RWN	feb 2026
UI	Baa1	Estable	sept 2025	A-	Estable	nov 2025	A-	Negativo	nov 2025
CNG	A3	Estable	jun 2026	BBB+	Estable	dic 2025	A-	Negativo	nov 2025
SCG	Baa1	Negativo	jun 2026	BBB+	Estable	oct 2025	A-	Negativo	nov 2025
BGC	A3	Negativo	mar 2026	BBB+	Estable	jun 2026	A-	Negativo	nov 2025
Scottish Power Ltd	Baa1	Estable	abr 2026	BBB+	Estable	abr 2026	BBB+	Estable	feb 2026
Scottish Power UK Plc	Baa1	Estable	abr 2026	BBB+	Estable	abr 2026			
Scottish Power Energy Networks Holdings Ltd				BBB+	Estable	abr 2026			
SP Transmission plc	Baa1	Estable	abr 2026	BBB+	Estable	abr 2026			
SP Manweb plc	Baa1	Estable	abr 2026	BBB+	Estable	abr 2026			
SP Distribution plc	Baa1	Estable	abr 2026	BBB+	Estable	abr 2026			
ScottishPower Energy Management Ltd.	Baa1	Estable	abr 2026	BBB+	Estable	abr 2026			
ScottishPower Energy Retail Ltd.	Baa1	Estable	abr 2026	BBB+	Estable	abr 2026			
ScottishPower Renewables (WODS) Limited	Baa1	Estable	abr 2026						
Electricity North West Ltd	Baa1	Estable	abr 2026	BBB+	Estable	sep 2025	BBB+	Estable	nov 2025
Neoenergía				BB	Estable	mar 26			
Elektro				BB	Estable	mar 26			
Coelba				BB	Estable	mar 26			
Pernambuco				BB	Estable	mar 26			
Cosern				BB	Estable	mar 26			
Neoenergía (Escala nacional)				brAAA	Estable	abr 2026			
Coelba (Escala nacional)				brAAA	Estable	abr 2026			
Pernambuco (Escala nacional)				brAAA	Estable	abr 2026			
Cosern (Escala nacional)				brAAA	Estable	abr 2026			
Elektro (Escala nacional)				brAAA	Estable	abr 2026			

(*) Garantizadas por Iberdrola, S.A.

Fecha referida a última revisión

Tablas de resultados reportadas

Balance de situación Primer Semestre 2026 *(No auditado)*

M Eur

	Jun. 2026	Dec. 2025	Variación
ACTIVOS NO CORRIENTES:	**144.507**	**135.981**	**8.526**
Activo Intangible	**28.673**	**22.240**	**6.433**
Fondo de comercio	8.565	8.389	176
Otros activos intangibles	20.108	13.851	6.257
Inversiones inmobiliarias	**437**	**440**	**(3)**
Propiedad, planta y equipo	**98.589**	**93.842**	**4.747**
Propiedad, planta y equipo en explotación	84.246	80.445	3.801
Propiedad, planta y equipo en curso	14.343	13.397	945
Activo por derechos de uso	**2.662**	**2.420**	**242**
Inversiones financieras no corrientes	**6.378**	**10.197**	**(3.819)**
Participaciones contabilizadas por el método de participación	1.612	1.497	115
Cartera de valores no corrientes	47	43	4
Otras inversiones financieras no corrientes	3.212	7.269	(4.057)
Instrumentos financieros derivados	1.507	1.388	119
Deudores comerciales y otros activos no corrientes	**5.609**	**4.759**	**850**
Activos por impuestos corrientes	**404**	**395**	**9**
Impuestos diferidos activos	**1.755**	**1.688**	**67**
ACTIVOS CORRIENTES:	**20.595**	**24.781**	**(4.186)**
Activos mantenidos para su enajenación	**—**	**3.541**	**(3.541)**
Combustible nuclear	**405**	**434**	**(28)**
Existencias	**2.831**	**2.364**	**467**
Deudores comerciales y otros activos corrientes	**10.405**	**12.095**	**(1.690)**
Activos por impuestos corrientes	944	1.027	(83)
Otras cuentas a cobrar a Administraciones Públicas	787	784	2
Deudores comerciales y otros activos corrientes	8.674	10.284	(1.609)
Inversiones financieras corrientes	**3.289**	**2.677**	**612**
Otras inversiones financieras corrientes	2.944	2.433	511
Instrumentos financieros derivados	345	244	101
Efectivo y otros medios equivalentes	**3.665**	**3.670**	**(4)**
TOTAL ACTIVO	**165.102**	**160.762**	**4.340**

M Eur

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Jun. 2026	Dec. 2025	Variación
PATRIMONIO NETO:	**62.446**	**63.419**	**(974)**
De la sociedad dominante	**50.850**	**50.068**	**782**
Capital suscrito	5.068	5.011	57
Ajustes por cambio de valor	(6)	219	(225)
Otras reservas	52.893	46.803	6.090
Acciones propias en cartera	(6.617)	(2.550)	(4.067)
Diferencias de conversión	(4.824)	(5.700)	876
Resultado neto del periodo	4.336	6.285	(1.949)
De participaciones no dominantes	**3.345**	**4.101**	**(756)**
De obligaciones perpetuas subordinadas	**8.250**	**9.250**	**(1.000)**
PASIVOS NO CORRIENTES:	**75.296**	**69.000**	**6.296**
Subvenciones de capital	**1.398**	**1.191**	**207**
Instalaciones cedidas y financiadas por terceros	**7.078**	**6.861**	**217**
Provisiones no corrientes	**4.342**	**4.279**	**63**
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	989	1.022	(34)
Otras provisiones	3.353	3.257	96
Pasivos financieros no corrientes	**53.334**	**48.024**	**5.309**
Deudas con entid. de crédito y oblig. u otros valores negociables	46.454	42.159	4.295
Instrum. capital con características de pasivo financiero	758	553	205
Arrendamientos	2.656	2.416	240
Instrumentos financieros derivados	2.024	1.624	399
Otros pasivos financieros no corrientes	1.442	1.272	170
Otros pasivos no corrientes	**227**	**235**	**(8)**
Pasivos por impuestos corrientes	**322**	**415**	**(93)**
Impuestos diferidos pasivos	**8.595**	**7.995**	**600**
PASIVOS CORRIENTES:	**27.360**	**28.343**	**(983)**
Pasivos vinculados con activos mantenidos para su enajenación	**—**	**942**	**(942)**
Provisiones corrientes	**1.043**	**753**	**290**
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	11	16	(5)
Otras provisiones	1.032	737	294
Pasivos financieros corrientes	**23.216**	**23.694**	**(478)**
Deudas con entid. de crédito y oblig. u otros valores negociables	13.169	11.931	1.238
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	137	139	(2)
Instrumentos financieros derivados	748	374	375
Arrendamientos	186	178	8
Acreedores comerciales	5.030	6.463	(1.434)
Otros pasivos financieros corrientes	3.946	4.609	(663)
Otros pasivos corrientes	**3.101**	**2.954**	**147**
Pasivos por impuestos corrientes	365	289	76
Otras cuentas a pagar a Administraciones Públicas	1.439	1.475	(36)
Otros pasivos corrientes	1.297	1.190	107
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	**165.102**	**160.762**	**4.340**

Cuenta de Pérdidas y Ganancias *(No auditado)*

M Eur

	1S 2026	1S 2025	%
INGRESOS	22.469,1	22.100,5	1,7
APROVISIONAMIENTOS	(10.212,4)	(9.747,5)	4,8
MARGEN BRUTO	**12.256,7**	**12.352,9**	**(0,8)**
GASTO OPERATIVO NETO	(2.712,7)	(2.744,0)	(1,1)
Personal	(2.099,2)	(1.955,8)	7,3
Trabajos para el inmovilizado	615,9	579,0	6,4
Servicio exterior	(1.871,4)	(1.824,3)	2,6
Otros resultados de explotación	642,0	457,1	40,5
TRIBUTOS	(1.493,9)	(1.582,4)	(5,6)
EBITDA	**8.050,0**	**8.026,4**	**0,3**
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(2.824,4)	(2.765,4)	2,1
EBIT	**5.225,6**	**5.261,0**	**(0,7)**
Gastos Financieros	(2.267,6)	(2.078,8)	9,1
Ingresos Financieros	1.154,5	1.473,7	(21,7)
RDO. FINANCIERO	(1.113,2)	(605,2)	84,0
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	54,8	48,4	13,2
BAI	**4.167,3**	**4.704,3**	**(11,4)**
Impuesto sobre sociedades	(760,4)	(977,9)	(22,2)
Beneficio neto actividades continuadas	**3.406,9**	**3.726,4**	**(8,6)**
Beneficio neto actividades discontinuadas	**1.028,0**	**138,1**	**644,4**
Minoritarios	(98,5)	(302,2)	(67,4)
Beneficio neto reportado	**4.336,4**	**3.562,2**	**21,7**

Cuenta de Resultados por Negocios *(No auditado)*

M Eur

1S 2026	Redes	Generación y Clientes	Otros Negocios	Corporación y ajustes
Cifra de Negocios	10.782,3	11.833,8	48,9	(195,9)
Aprovisionamientos	(4.463,8)	(5.886,3)	(32,2)	169,9
MARGEN BRUTO	**6.318,4**	**5.947,5**	**16,7**	**(26,0)**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(1.513,1)	(1.259,8)	(20,9)	81,1
Personal	(1.306,0)	(533,6)	(10,0)	(249,5)
Trabajos para el inmovilizado	499,8	106,4	—	9,7
Servicio Exterior	(1.069,5)	(1.117,9)	(15,2)	331,2
Otros resultados de explotación	362,6	285,3	4,3	(10,2)
TRIBUTOS	(592,7)	(898,0)	(0,8)	(2,5)
EBITDA	**4.212,7**	**3.789,7**	**(5,1)**	**52,7**
Amortiz. y Provisiones	(1.441,5)	(1.282,0)	(7,6)	(93,2)
EBIT / B° Explotación	**2.771,1**	**2.507,7**	**(12,7)**	**(40,5)**
Resultado Financiero	(997,8)	(272,3)	(0,2)	157,1
De sociedades por el método de participación	19,8	32,8	1,7	0,6
B.A.I.	**1.793,1**	**2.268,2**	**(11,2)**	**117,2**
Impuesto sobre Sociedades	(380,2)	(524,6)	2,4	142,0
Beneficio neto actividades continuadas	**1.412,9**	**1.743,6**	**(8,8)**	**259,2**
Beneficio neto actividades discontinuadas	**—**	**10,9**	**(0,4)**	**1.017,5**
Minoritarios	(22,1)	(77,1)	0,8	(0,1)
Beneficio neto reportado	**1.390,8**	**1.677,4**	**(8,4)**	**1.276,6**

M Eur

1S 2025	Redes	Generación y Clientes	Otros Negocios	Corporación y ajustes
Ingresos	10.296,1	11.944,0	42,8	(182,4)
Aprovisionamientos	(3.995,5)	(5.889,4)	(22,1)	159,5
MARGEN BRUTO	**6.300,6**	**6.054,6**	**20,6**	**(22,9)**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	**(1.463,9)**	**(1.292,5)**	**(12,0)**	**24,4**
Personal	(1.140,6)	(540,8)	(8,3)	(266,0)
Trabajos para el inmovilizado	453,3	119,2	—	6,4
Servicio Exterior	(1.104,2)	(1.041,2)	(3,8)	324,9
Otros resultados de explotación	327,7	170,3	0,1	(41,0)
TRIBUTOS	**(565,6)**	**(1.010,6)**	**(0,9)**	**(5,3)**
EBITDA	**4.271,1**	**3.751,5**	**7,7**	**(3,8)**
Amortiz. y Provisiones	(1.343,2)	(1.333,5)	(5,8)	(83,0)
EBIT / B° Explotación	**2.927,9**	**2.418,1**	**1,9**	**(86,8)**
Resultado Financiero	(784,8)	(269,9)	5,5	444,0
De sociedades por el método de participación	43,2	5,1	0,1	0,1
B.A.I.	**2.186,3**	**2.153,3**	**7,4**	**357,3**
Impuesto sobre Sociedades	(389,9)	(548,5)	(3,1)	(36,4)
Beneficio neto actividades continuadas	**1.796,3**	**1.604,8**	**4,3**	**320,9**
Beneficio neto actividades discontinuadas	**—**	**148,2**	**(8,3)**	**(1,8)**
Minoritarios	(197,1)	(120,4)	0,2	15,1
Beneficio neto reportado	**1.599,2**	**1.632,6**	**(3,8)**	**334,3**

Negocio de Redes *(No auditado)*

M Eur

1S 2026	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	1.139,1	1.484,5	3.555,1	4.603,6
Aprovisionamientos	(0,6)	(37,9)	(1.393,2)	(3.032,1)
MARGEN BRUTO	**1.138,5**	**1.446,6**	**2.161,9**	**1.571,5**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(136,1)	(287,4)	(725,4)	(364,2)
Personal	(156,5)	(356,9)	(543,0)	(249,7)
Trabajos para el inmovilizado	73,0	225,9	199,0	—
Servicio Exterior	(166,9)	(234,5)	(451,9)	(216,8)
Otros resultados de explotación	114,3	78,0	70,6	102,3
TRIBUTOS	(48,4)	(93,7)	(445,8)	(4,9)
EBITDA	**954,0**	**1.065,5**	**990,8**	**1.202,4**
Amortizaciones, provisiones y otras	(367,6)	(295,5)	(469,7)	(308,7)
EBIT / B° Explotación	**586,4**	**770,0**	**521,1**	**893,7**
Resultado Financiero	(42,8)	(248,7)	(117,4)	(588,9)
De sociedades por el método participación	—	0,5	11,9	7,4
BAI	**543,6**	**521,8**	**415,6**	**312,2**
Impuesto sociedades	(84,5)	(132,7)	(110,3)	(52,8)
Beneficio neto actividades continuadas	**459,1**	**389,1**	**305,3**	**259,4**
Beneficio neto actividades discontinuadas	**—**	**—**	**—**	**—**
Minoritarios	(0,6)	(6,1)	(0,9)	(14,5)
Beneficio neto reportado	**458,5**	**383,0**	**304,4**	**244,9**

M Eur

1S 2025	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	1.060,8	1.251,4	3.929,4	4.055,4
Aprovisionamientos	(0,1)	(37,0)	(1.323,0)	(2.635,4)
MARGEN BRUTO	**1.060,8**	**1.214,4**	**2.606,4**	**1.420,0**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(125,8)	(244,3)	(752,3)	(342,4)
Personal	(148,9)	(284,0)	(488,4)	(219,3)
Trabajos para el inmovilizado	66,8	181,8	204,1	—
Servicio Exterior	(157,7)	(221,6)	(527,9)	(197,3)
Otros resultados de explotación	114,1	79,5	60,0	74,1
TRIBUTOS	(43,1)	(84,0)	(433,8)	(4,7)
EBITDA	**891,9**	**886,0**	**1.420,4**	**1.072,8**
Amortizaciones, provisiones y otras	(354,1)	(256,6)	(455,8)	(276,7)
EBIT / B° Explotación	**537,8**	**629,5**	**964,6**	**796,1**
Resultado Financiero	(49,7)	(175,0)	(102,2)	(458,0)
De sociedades por el método participación	—	23,7	8,8	10,8
BAI	**488,1**	**478,2**	**871,2**	**348,8**
Impuesto sociedades	(86,7)	(118,8)	(229,5)	45,0
Beneficio neto actividades continuadas	**401,4**	**359,4**	**641,7**	**393,8**
Beneficio neto actividades discontinuadas	**—**	**—**	**—**	**—**
Minoritarios	(0,9)	(11,1)	(1,2)	(183,9)
Beneficio neto reportado	**400,6**	**348,3**	**640,5**	**209,9**

Negocio de Generación y Clientes *(No auditado)*

M Eur

1S 2026	ESPAÑA	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MEXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	7.319,0	2.631,2	806,0	17,2	227,2	1.233,1
Aprovisionamientos	(4.093,5)	(1.262,1)	(131,2)	—	(114,0)	(682,0)
MARGEN BRUTO	**3.225,5**	**1.369,1**	**674,8**	**17,2**	**113,1**	**551,1**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(513,4)	(383,8)	(167,6)	0,3	(2,7)	(191,1)
Personal	(232,9)	(101,8)	(120,1)	—	(15,7)	(62,7)
Trabajos para el inmovilizado	36,0	20,4	21,0	—	0,6	24,1
Servicio Exterior	(454,9)	(397,9)	(120,7)	—	(23,0)	(149,1)
Otros resultados de explotación	138,3	95,5	52,3	0,3	35,4	(3,3)
TRIBUTOS	(722,8)	(93,6)	(57,8)	—	(0,5)	(23,2)
EBITDA	**1.989,2**	**891,7**	**449,4**	**17,5**	**109,9**	**336,8**
Amortizaciones, provisiones y otras	(541,7)	(277,9)	(231,7)	—	(35,5)	(196,5)
EBIT / B° Explotación	**1.447,5**	**613,7**	**217,8**	**17,5**	**74,4**	**140,3**
Resultado Financiero	(89,9)	15,0	(51,9)	—	(8,2)	(137,5)
De sociedades por método participación	3,2	(7,3)	38,3	(0,4)	(2,1)	0,8
BAI	**1.360,8**	**621,5**	**204,2**	**17,1**	**64,1**	**3,5**
Impuesto sociedades	(332,6)	(157,7)	(20,6)	—	(2,9)	(11,2)
B° Neto act. continuadas	**1.028,2**	**463,7**	**183,5**	**17,1**	**61,2**	**(7,7)**
B° Neto act. discontinuadas	**—**	**—**	**—**	**10,9**	**—**	**—**
Minoritarios	0,8	(47,6)	—	(6,8)	(1,3)	(22,1)
Beneficio neto reportado	**1.028,9**	**416,2**	**183,5**	**21,2**	**59,9**	**(29,7)**

M Eur

1S 2025	ESPAÑA	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MEXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	7.323,5	2.773,9	795,0	3,4	219,4	1.338,1
Aprovisionamientos	(4.043,2)	(1.390,4)	(107,3)	—	(87,7)	(770,2)
MARGEN BRUTO	**3.280,3**	**1.383,5**	**687,7**	**3,4**	**131,7**	**568,0**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	**(542,3)**	**(410,2)**	**(164,1)**	**(1,1)**	**(41,6)**	**(133,2)**
Personal	(231,7)	(103,5)	(126,6)	—	(17,2)	(61,8)
Trabajos para el inmovilizado	36,0	26,3	33,6	—	0,9	19,5
Servicio Exterior	(460,4)	(334,4)	(125,9)	(1,1)	(24,6)	(131,5)
Otros resultados de explotación	113,8	1,4	54,8	—	(0,8)	40,7
TRIBUTOS	**(777,7)**	**(151,2)**	**(57,4)**	**—**	**(0,5)**	**(23,8)**
EBITDA	**1.960,3**	**822,1**	**466,3**	**2,3**	**89,6**	**410,9**
Amortizaciones, provisiones y otras	(497,9)	(316,0)	(287,6)	—	(47,4)	(186,1)
EBIT / B° Explotación	**1.462,4**	**506,1**	**178,7**	**2,3**	**42,2**	**224,8**
Resultado Financiero	(113,2)	(7,6)	(57,6)	0,6	(14,1)	(78,0)
De sociedades por método participación	1,3	0,1	4,5	—	0,7	(1,5)
BAI	**1.350,5**	**498,6**	**125,7**	**3,0**	**28,8**	**145,3**
Impuesto sociedades	(332,8)	(163,5)	5,0	—	(6,7)	(50,2)
B° Neto act. continuadas	**1.017,7**	**335,1**	**130,7**	**3,0**	**22,1**	**95,1**
B° Neto act. discontinuadas	**—**	**—**	**—**	**148,2**	**—**	**—**
Minoritarios	(4,6)	(56,4)	—	(7,3)	(10,3)	(41,7)
Beneficio neto reportado	**1.013,1**	**278,6**	**130,7**	**143,9**	**11,9**	**53,4**

Resultados por Países *(No auditado)*

M Eur

1S 2026	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	MÉXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	8.413,1	4.017,7	4.361,1	17,2	4.802,6	1.233,1
Aprovisionamientos	(4.052,6)	(1.214,1)	(1.524,4)	—	(3.118,1)	(682,0)
MARGEN BRUTO	**4.360,5**	**2.803,6**	**2.836,7**	**17,2**	**1.684,5**	**551,1**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(620,1)	(647,0)	(893,7)	(1,6)	(325,6)	(206,8)
Personal	(436,6)	(499,1)	(720,1)	—	(272,3)	(70,1)
Trabajos para el inmovilizado	110,9	247,6	220,0	—	0,6	24,1
Servicio Exterior	(558,2)	(548,7)	(515,8)	(1,9)	(260,4)	(142,8)
Otros resultados de explotación	263,8	153,2	122,2	0,3	206,5	(17,9)
TRIBUTOS	(772,2)	(189,3)	(503,6)	—	(5,6)	(22,6)
EBITDA	**2.968,2**	**1.967,3**	**1.439,4**	**15,6**	**1.353,3**	**321,7**

M Eur

1S 2025	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	MÉXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	8.329,3	3.930,2	4.724,4	3,4	4.248,6	1.338,1
Aprovisionamientos	(3.993,6)	(1.344,0)	(1.430,3)	—	(2.697,1)	(770,2)
MARGEN BRUTO	**4.335,7**	**2.586,1**	**3.294,1**	**3,4**	**1.551,5**	**567,9**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(601,8)	(619,9)	(916,4)	(5,4)	(408,1)	(136,0)
Personal	(426,9)	(430,4)	(675,1)	—	(241,6)	(68,2)
Trabajos para el inmovilizado	103,3	209,2	237,7	—	0,9	19,5
Servicio Exterior	(551,3)	(482,7)	(592,5)	(5,4)	(240,5)	(127,8)
Otros resultados de explotación	273,0	84,0	113,5	—	73,2	40,7
TRIBUTOS	(821,5)	(237,3)	(491,2)	—	(5,4)	(24,4)
EBITDA	**2.912,4**	**1.728,9**	**1.886,6**	**(1,9)**	**1.138,0**	**407,6**

Resultados Trimestrales *(No auditado)*

M Eur

	ENE-MAR 2026	ABR-JUN 2026
INGRESOS	**12.017,6**	**10.451,5**
APROVISIONAMIENTOS	**(5.588,2)**	**(4.624,2)**
MARGEN BRUTO	**6.429,3**	**5.827,3**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	**(1.348,4)**	**(1.364,3)**
Personal	(1.040,7)	(1.058,5)
Trabajos para el inmovilizado	288,4	327,5
Servicio exterior	(894,2)	(977,2)
Otros resultados de explotación	298,1	343,9
TRIBUTOS	**(1.013,8)**	**(480,2)**
EBITDA	**4.067,1**	**3.982,9**
Amortizaciones, provisiones y otras	(1.475,7)	(1.348,7)
EBIT	**2.591,4**	**2.634,2**
Gastos Financiero	(1.175,4)	(1.092,3)
Ingreso Financiero	678,8	475,7
RDO. FINANCIERO	**(496,6)**	**(616,6)**
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	**31,8**	**23,0**
BAI	**2.126,6**	**2.040,6**
Impuesto sobre sociedades	(335,0)	(425,4)
Beneficio Neto activ. continuadas	**1.727,7**	**1.679,1**
Beneficio Neto activ. discontinuadas	**(16,4)**	**1.044,4**
Minoritarios	(63,9)	(34,6)
BENEFICIO NETO REPORTADO	**1.711,3**	**2.625,0**

M Eur

	ENE-MAR 2025	ABR-JUN 2025
INGRESOS	**12.582,9**	**9.517,5**
APROVISIONAMIENTOS	**(5.560,9)**	**(4.186,6)**
MARGEN BRUTO	**7.022,0**	**5.330,9**
GASTO OPERATIVO NETO	**(1.431,5)**	**(1.312,5)**
Personal	(1.008,5)	(947,3)
Trabajos para el inmovilizado	250,1	328,9
Servicio exterior	(912,8)	(911,5)
Otros resultados de explotación	239,7	217,4
TRIBUTOS	**(1.087,3)**	**(495,1)**
EBITDA	**4.503,2**	**3.523,2**
Amortizaciones, provisiones y otras	(1.358,0)	(1.407,4)
EBIT	**3.145,2**	**2.115,8**
Gastos Financiero	(1.102,1)	(976,8)
Ingreso Financiero	599,0	874,7
RDO. FINANCIERO	**(503,1)**	**(102,1)**
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	**35,9**	**12,6**
BAI	**2.677,9**	**2.026,3**
Impuesto sobre sociedades	(624,3)	(353,6)
Beneficio Neto activ. continuadas	**2.053,6**	**1.672,8**
Beneficio Neto activ. discontinuadas	**77,6**	**60,5**
Minoritarios	(126,9)	(175,3)
BENEFICIO NETO REPORTADO	**2.004,3**	**1.558,0**

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

Todas las magnitudes se presentan en términos ajustados por el impacto positivo de EE.UU. en 2025, así como por los Capital Allowances y la contribución de México tras su consideración como actividad discontinuada, en ambos ejercicios.

M Eur

	6M 2026	6M 2025	Variación
EBITDA	**8.050**	**7.497**	**553**
Plusvalía/Minusvalía desinversiones grupo	(134)	98	(232)
Imputación a resultados de subvenciones de capital (-)	(60)	(60)	—
Dividendos sociedades método participación (+)	39	25	14
Resultado financiero (-)	(1.113)	(605)	(508)
Actualización financiera provisiones (+)	43	87	(44)
Impuesto sociedades (-)	(758)	(838)	80
Capital Allowances (+)	182	135	47
FFO	**6.248**	**6.339**	**(91)**
Pago de dividendo e inversión autocartera	**(2.950)**	**(2.155)**	**(795)**
Pago en efectivo accionistas Iberdrola	*(308)*	*(479)*	*171*
Pago en efectivo accionistas minoritarios	*(197)*	*(152)*	*(45)*
Compras de autocartera	*(2.445)*	*(1.524)*	*(921)*
Inversiones Brutas	**(5.902)**	**(5.604)**	**(298)**
Inversiones no orgánicas	**(1.107)**	**(2.178)**	**1.071**
Desinversiones y transacciones con minoritarios	**3.564**	**4.407**	**(843)**
Híbrido	**(1.000)**	**(800)**	**(200)**
Diferencias de conversión	**(1.574)**	**1.886**	**(3.460)**
Otras variaciones	**(1.216)**	**(1.047)**	**(169)**
Disminución/(Aumento) en deuda neta	**(3.936)**	**848**	**(4.784)**

Tablas de resultados ajustadas

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

M Eur

	1S 2026	1S 2025	%
INGRESOS	22.469,1	21.570,9	4,2
APROVISIONAMIENTOS	(10.212,4)	(9.747,5)	4,8
MARGEN BRUTO	**12.256,7**	**11.823,4**	**3,7**
GASTO OPERATIVO NETO	(2.712,7)	(2.744,0)	(1,1)
Personal	(2.099,2)	(1.955,8)	7,3
Trabajos para el inmovilizado	615,9	579,0	6,4
Servicio exterior	(1.871,4)	(1.824,3)	2,6
Otros resultados de explotación	642,0	457,1	40,5
TRIBUTOS	(1.493,9)	(1.582,4)	(5,6)
EBITDA	**8.050,0**	**7.496,9**	**7,4**
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(2.824,4)	(2.765,4)	2,1
EBIT	**5.225,6**	**4.731,5**	**10,4**
Gastos Financieros	(2.267,6)	(2.078,8)	9,1
Ingresos Financieros	1.154,5	1.473,7	(21,7)
RDO. FINANCIERO	(1.113,2)	(605,2)	84,0
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	129,6	186,5	(30,5)
BAI	**4.242,0**	**4.312,9**	**(1,6)**
Impuesto sobre sociedades	(760,4)	(837,6)	(9,2)
Capital allowances	181,8	135,0	34,7
Minoritarios	(98,5)	(302,2)	(67,4)
BENEFICIO NETO	**3.564,9**	**3.308,0**	**7,8**

Cuenta de Resultados por Negocios Ajustada *(No auditado)*

M Eur

1S 2026	Redes	Generación y Clientes	Otros Negocios	Corporación y ajustes
Cifra de Negocios	10.782,3	11.833,8	48,9	(195,9)
Aprovisionamientos	(4.463,8)	(5.886,3)	(32,2)	169,9
MARGEN BRUTO	**6.318,4**	**5.947,5**	**16,7**	**(26,0)**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(1.513,1)	(1.259,8)	(20,9)	81,1
Personal	(1.306,0)	(533,6)	(10,0)	(249,5)
Trabajos para el inmovilizado	499,8	106,4	—	9,7
Servicio Exterior	(1.069,5)	(1.117,9)	(15,2)	331,2
Otros resultados de explotación	362,6	285,3	4,3	(10,2)
TRIBUTOS	(592,7)	(898,0)	(0,8)	(2,5)
EBITDA	**4.212,7**	**3.789,7**	**(5,1)**	**52,7**
Amortiz. y Provisiones	(1.441,5)	(1.282,0)	(7,6)	(93,2)
EBIT / B° Explotación	**2.771,1**	**2.507,7**	**(12,7)**	**(40,5)**
Resultado Financiero	(997,8)	(272,3)	(0,2)	157,1
De sociedades por el método de participación	19,8	109,6	1,2	(1,0)
B.A.I.	**1.793,1**	**2.345,0**	**(11,7)**	**115,6**
I.S. y minoritarios	(220,5)	(601,7)	3,3	141,8
BENEFICIO NETO	**1.572,6**	**1.743,3**	**(8,4)**	**257,4**

M Eur

1S 2025	Redes	Generación y Clientes	Otros Negocios	Corporación y ajustes
Ingresos	9.766,5	11.944,0	42,8	(182,4)
Aprovisionamientos	(3.995,5)	(5.889,4)	(22,1)	159,5
MARGEN BRUTO	**5.771,0**	**6.054,6**	**20,6**	**(22,9)**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(1.463,9)	(1.292,5)	(12,0)	24,4
Personal	(1.140,6)	(540,8)	(8,3)	(266,0)
Trabajos para el inmovilizado	453,3	119,2	—	6,4
Servicio Exterior	(1.104,2)	(1.041,2)	(3,8)	324,9
Otros resultados de explotación	327,7	170,3	0,1	(41,0)
TRIBUTOS	(565,6)	(1.010,6)	(0,9)	**(5,3)**
EBITDA	**3.741,5**	**3.751,5**	**7,7**	**(3,8)**
Amortiz. y Provisiones	(1.343,2)	(1.333,5)	(5,8)	(83,0)
EBIT / B° Explotación	**2.398,4**	**2.418,1**	**1,9**	**(86,8)**
Resultado Financiero	(784,8)	(269,9)	5,5	444,0
De sociedades por el método de participación	43,2	153,3	(8,3)	(1,7)
B.A.I.	**1.656,7**	**2.301,5**	**(0,9)**	**355,5**
I.S. y minoritarios	(311,8)	(668,9)	(2,9)	(21,3)
BENEFICIO NETO	**1.345,0**	**1.632,6**	**(3,8)**	**334,3**

Negocio de Redes Ajustada *(No auditado)*

M Eur

jun-26	ESPAÑA	REINO UNIDO	EEUU	BRASIL
Ingresos	1.139	1.484	3.555	4.604
Aprovisionamientos	(1)	(38)	(1.393)	(3.032)
MARGEN BRUTO	**1.139**	**1.447**	**2.162**	**1.571**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(136)	(287)	(725)	(364)
Personal	(156)	(357)	(543)	(250)
Trabajos para el inmovilizado	73	226	199	0
Servicio Exterior	(167)	(235)	(452)	(217)
Otros resultados de explotación	114	78	71	102
TRIBUTOS	(48)	(94)	(446)	(5)
EBITDA	**954**	**1.065**	**991**	**1.202**
Amortizaciones, provisiones y otras	(368)	(296)	(470)	(309)
EBIT / B° Explotación	**586**	**770**	**521**	**894**
Resultado Financiero	(43)	(249)	(117)	(589)
De sociedades por el método participación	—	—	12	7
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	**544**	**522**	**416**	**312**
Impuesto sociedades y minoritarios	(85)	43	(111)	(67)
BENEFICIO NETO	**458**	**565**	**304**	**245**

M Eur

jun-25	ESPAÑA	REINO UNIDO	EEUU	BRASIL
Ingresos	1.061	1.251	3.400	4.055
Aprovisionamientos	—	(37)	(1.323)	(2.635)
MARGEN BRUTO	**1.061**	**1.214**	**2.077**	**1.420**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(126)	(244)	(752)	(342)
Personal	(149)	(284)	(488)	(219)
Trabajos para el inmovilizado	67	182	204	—
Servicio Exterior	(158)	(222)	(528)	(197)
Otros resultados de explotación	114	80	60	74
TRIBUTOS	(43)	(84)	(434)	(5)
EBITDA	**892**	**886**	**891**	**1.073**
Amortizaciones, provisiones y otras	(354)	(257)	(456)	(277)
EBIT / B° Explotación	**538**	**629**	**435**	**796**
Resultado Financiero	(50)	(175)	(102)	(458)
De sociedades por el método participación	—	24	9	11
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	**488**	**478**	**342**	**349**
Impuesto sociedades y minoritarios	(88)	5	(90)	(139)
BENEFICIO NETO	**401**	**483**	**251**	**210**

Negocio de Generación y Clientes Ajustada *(No auditado)*

M Eur

1S 2026	ESPAÑA	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MEXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	7.319,0	2.631,2	806,0	17,2	227,2	1.233,1
Aprovisionamientos	(4.093,5)	(1.262,1)	(131,2)	—	(114,0)	(682,0)
MARGEN BRUTO	**3.225,5**	**1.369,1**	**674,8**	**17,2**	**113,1**	**551,1**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(513,4)	(383,8)	(167,6)	0,3	(2,7)	(191,1)
Personal	(232,9)	(101,8)	(120,1)	—	(15,7)	(62,7)
Trabajos para el inmovilizado	36,0	20,4	21,0	—	0,6	24,1
Servicio Exterior	(454,9)	(397,9)	(120,7)	—	(23,0)	(149,1)
Otros resultados de explotación	138,3	95,5	52,3	0,3	35,4	(3,3)
TRIBUTOS	(722,8)	(93,6)	(57,8)	—	(0,5)	(23,2)
EBITDA	**1.989,2**	**891,7**	**449,4**	**17,5**	**109,9**	**336,8**
Amortizaciones, provisiones y otras	(541,7)	(277,9)	(231,7)	—	(35,5)	(196,5)
EBIT / B° Explotación	**1.447,5**	**613,7**	**217,8**	**17,5**	**74,4**	**140,3**
Resultado Financiero	(89,9)	15,0	(51,9)	—	(8,2)	(137,5)
De sociedades por método participación	3,2	(7,3)	38,3	76,4	(2,1)	0,8
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	**1.360,8**	**621,5**	**204,2**	**93,9**	**64,1**	**3,5**
Impuesto sociedades y minoritarios	(331,9)	(205,3)	(20,6)	(6,8)	(4,1)	(33,3)
BENEFICIO NETO	**1.028,9**	**416,2**	**183,5**	**87,1**	**59,9**	**(29,7)**

M Eur

1S 2025	ESPAÑA	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MEXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	7.323,5	2.773,9	795,0	3,4	219,4	1.338,1
Aprovisionamientos	(4.043,2)	(1.390,4)	(107,3)	—	(87,7)	(770,2)
MARGEN BRUTO	**3.280,3**	**1.383,5**	**687,7**	**3,4**	**131,7**	**568,0**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(542,3)	(410,2)	(164,1)	(1,1)	(41,6)	(133,2)
Personal	(231,7)	(103,5)	(126,6)	—	(17,2)	(61,8)
Trabajos para el inmovilizado	36,0	26,3	33,6	—	0,9	19,5
Servicio Exterior	(460,4)	(334,4)	(125,9)	(1,1)	(24,6)	(131,5)
Otros resultados de explotación	113,8	1,4	54,8	—	(0,8)	40,7
TRIBUTOS	(777,7)	(151,2)	(57,4)	—	(0,5)	(23,8)
EBITDA	**1.960,3**	**822,1**	**466,3**	**2,3**	**89,6**	**410,9**
Amortizaciones, provisiones y otras	(497,9)	(316,0)	(287,6)	—	(47,4)	(186,1)
EBIT / B° Explotación	**1.462,4**	**506,1**	**178,7**	**2,3**	**42,2**	**224,8**
Resultado Financiero	(113,2)	(7,6)	(57,6)	0,6	(14,1)	(78,0)
De sociedades por método participación	1,3	0,1	4,5	148,2	0,7	(1,5)
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	**1.350,5**	**498,6**	**125,7**	**151,2**	**28,8**	**145,3**
Impuesto sociedades y minoritarios	(337,4)	(219,9)	5,0	(7,3)	(16,9)	(91,9)
BENEFICIO NETO	**1.013,1**	**278,6**	**130,7**	**143,9**	**11,9**	**53,4**

Resultados por Países Ajustada *(No auditado)*

M Eur

1S 2026	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	MÉXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	8.413,1	4.017,7	4.361,1	17,2	4.802,6	1.233,1
Aprovisionamientos	(4.052,6)	(1.214,1)	(1.524,4)	—	(3.118,1)	(682,0)
MARGEN BRUTO	**4.360,5**	**2.803,6**	**2.836,7**	**17,2**	**1.684,5**	**551,1**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(620,1)	(647,0)	(893,7)	(1,6)	(325,6)	(206,8)
Personal	(436,6)	(499,1)	(720,1)	—	(272,3)	(70,1)
Trabajos para el inmovilizado	110,9	247,6	220,0	—	0,6	24,1
Servicio Exterior	(558,2)	(548,7)	(515,8)	(1,9)	(260,4)	(142,8)
Otros resultados de explotación	263,8	153,2	122,2	0,3	206,5	(17,9)
TRIBUTOS	(772,2)	(189,3)	(503,6)	—	(5,6)	(22,6)
EBITDA	**2.968,2**	**1.967,3**	**1.439,4**	**15,6**	**1.353,3**	**321,7**

M Eur

1S 2025	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	MÉXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	8.329,3	3.930,2	4.194,9	3,4	4.248,6	1.338,1
Aprovisionamientos	(3.993,6)	(1.344,0)	(1.430,3)	—	(2.697,1)	(770,2)
MARGEN BRUTO	**4.335,7**	**2.586,1**	**2.764,6**	**3,4**	**1.551,5**	**567,9**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(601,8)	(619,9)	(916,4)	(5,4)	(408,1)	(136,0)
Personal	(426,9)	(430,4)	(675,1)	—	(241,6)	(68,2)
Trabajos para el inmovilizado	103,3	209,2	237,7	—	0,9	19,5
Servicio Exterior	(551,3)	(482,7)	(592,5)	(5,4)	(240,5)	(127,8)
Otros resultados de explotación	273,0	84,0	113,5	—	73,2	40,7
TRIBUTOS	(821,5)	(237,3)	(491,2)	—	(5,4)	(24,4)
EBITDA	**2.912,4**	**1.728,9**	**1.357,0**	**(1,9)**	**1.138,0**	**407,6**

Resultados Trimestrales *(No auditado)*

M Eur

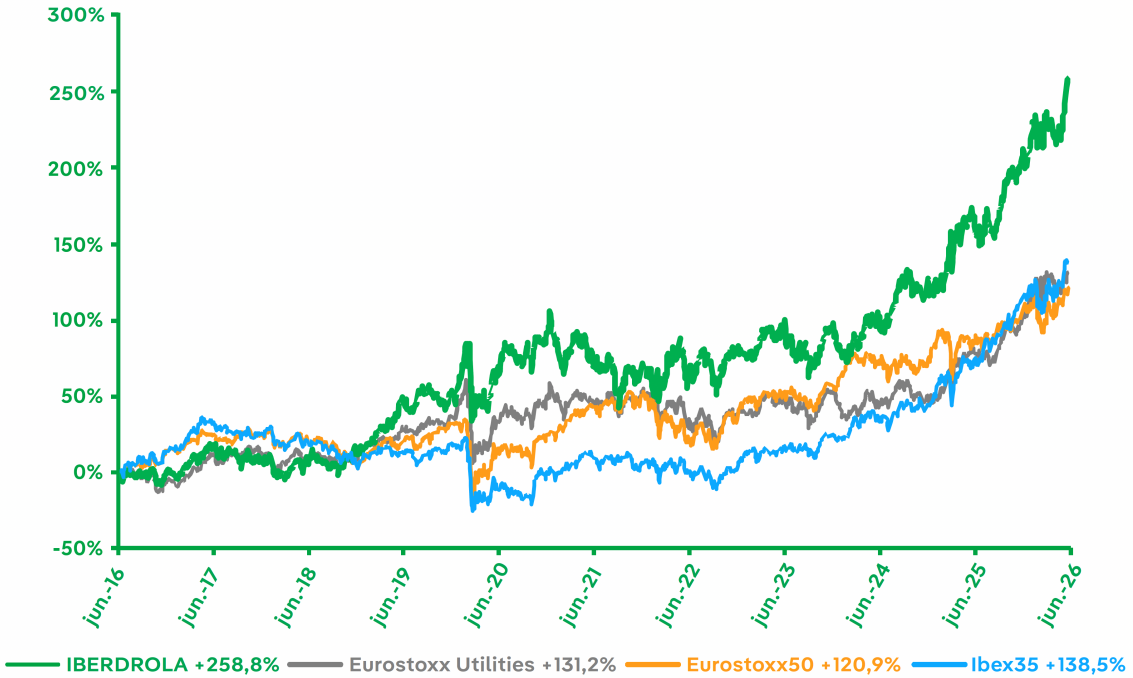
	ENE-MAR 2026	ABR-JUN 2026
INGRESOS	**12.017,6**	**10.451,5**
APROVISIONAMIENTOS	**(5.588,2)**	**(4.624,2)**
MARGEN BRUTO	**6.429,3**	**5.827,3**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	**(1.348,4)**	**(1.364,3)**
Personal	(1.040,7)	(1.058,5)
Trabajos para el inmovilizado	288,4	327,5
Servicio exterior	(894,2)	(977,2)
Otros resultados de explotación	298,1	343,9
TRIBUTOS	**(1.013,8)**	**(480,2)**
EBITDA	**4.067,1**	**3.982,9**
Amortizaciones, provisiones y otras	**(1.475,7)**	**(1.348,7)**
EBIT	**2.591,4**	**2.634,2**
Gastos Financiero	(1.175,4)	(1.092,3)
Ingreso Financiero	678,8	475,7
RDO. FINANCIERO	**(496,6)**	**(616,6)**
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	**81,3**	**48,3**
BAI	**2.176,1**	**2.065,9**
Impuesto sobre sociedades	(335,2)	(425,2)
Capital Allowances	88,0	93,8
Minoritarios	(63,9)	(34,6)
BENEFICIO NETO	**1.865,0**	**1.699,9**

M Eur

	ENE-MAR 2025	ABR-JUN 2025
INGRESOS	**12.053,4**	**9.517,5**
APROVISIONAMIENTOS	**(5.560,9)**	**(4.186,6)**
MARGEN BRUTO	**6.492,5**	**5.330,9**
GASTO OPERATIVO NETO	**(1.431,5)**	**(1.312,5)**
Personal	(1.008,5)	(947,3)
Trabajos para el inmovilizado	250,1	328,9
Servicio exterior	(912,8)	(911,5)
Otros resultados de explotación	239,7	217,4
TRIBUTOS	**(1.087,3)**	**(495,1)**
EBITDA	**3.973,7**	**3.523,2**
Amortizaciones, provisiones y otras	**(1.358,0)**	**(1.407,4)**
EBIT	**2.615,6**	**2.115,8**
Gastos Financiero	(1.102,1)	(976,8)
Ingreso Financiero	599,0	874,7
RDO. FINANCIERO	**(503,1)**	**(102,1)**
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	**113,4**	**73,1**
BAI	**2.226,0**	**2.086,9**
Impuesto sobre sociedades	(483,7)	(353,9)
Capital Allowances	59,0	76,0
Minoritarios	(126,9)	(175,3)
BENEFICIO NETO	**1.674,4**	**1.633,7**

Evolución bursátil

Evolución bursátil Iberdrola vs Índices



La acción de Iberdrola

	1S 2026	1S 2025
Número de acciones en circulación	6.757.845.603	6.440.561.000
Cotización cierre del periodo	21,84	16,29
Cotización media periodo	19,75	14,72
Volumen medio diario	11.819.265	11.066.298
Volumen máximo (29-05-2026 / 30-05-2025)	41.238.522	47.306.599
Volumen mínimo (14-05-2026 / 19-06-2025)	4.907.199	3.749.794
Dividendos pagados (€)	0,258	0,236
A cuenta bruto (02-02-2026 /31-01-2025) (1)	0,253	0,231
Involucración (01-06-2026/02-06-2025)	0,005	0,005
Rentabilidad por dividendo(2)	3,05%	3,60%

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

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

Regulación

Regulación Unión Europea

Durante el segundo trimestre de 2026, en relación con las medidas adoptadas para hacer frente a la escalada de los **precios energéticos** consecuencia de la crisis del golfo pérsico, destacan dos importantes iniciativas:

- **Comunicación de la Comisión, de 5 de mayo de 2026 relativa al Marco temporal de ayuda en respuesta a la crisis en Oriente Próximo (C/2026/2593)**, que permite incrementar las ayudas de **consumidores electrointensivos** para compensar su coste de electricidad mayorista, y abre la puerta a que los países **subsidien los ciclos combinados de gas**, con el fin de reducir el precio de la electricidad.

- **Comunicación de la Comisión, de 22 de abril de 2026, relativa a AccelerateEU — Unión de la Energía**, **Energía asequible y segura por medio de una actuación acelerada COM(2026) 370**, que pretende **acelerar la transición hacia energías limpias autóctonas y electrificación, lo que incluye un marco fiscal favorable a la electricidad**, mejorando la coordinación entre los EEMM, así como el marco regulatorio y la protección a los consumidores (incluyendo la industria) de los shocks de precios, e impulsando la inversión.

Por otra parte, Consejo y Parlamento europeos han avanzado en la **tramitación** de varias propuestas legislativas publicadas a lo largo de 2025 para su **posible aprobación al final de 2026,** entre las que destaca la siguiente:

- **Redes energéticas**: propuestas incluidas en el ***Paquete de Redes,*** como la **revisión del Reglamento de infraestructuras Trans-europeas (TEN-E), y de la Directiva (UE) 2023/2413** (renovables) **y la Directiva (EU) 2019/944** (Diseño de Mercado), con medidas destinadas a **acelerar el *permitting*** en renovables, almacenamiento y recarga, reforzar la **planificación** y los **intercambios transfronterizos**.

- **Ómnibus Medioambiental**: destacándose un **Nuevo Reglamento de aceleración de las evaluaciones ambientales**, coherente con las medidas de **aceleración del *permitting*** del *Paquete de Redes*.

Regulación España

Normativa aprobada:

Medidas urgentes

Real Decreto-ley 18/2026, de 29 de junio, por el que se adoptan determinadas medidas en el marco del Plan Integral de Respuesta a la Crisis en Oriente Medio. Segundo RDL del Plan Integral de Respuesta a la Crisis en Oriente Medio, con medidas de carácter coyuntural y estructurales, concretamente, medidas en materia energética, tributarias, agraria y pesquera, transportes y de carácter social. Entre las medidas aprobadas, destaca la **eliminación progresiva del IVPEE con una reducción del 30% en el 3T 2026 y del 40% en el 4T 2026, pasando al 3,5% en 2027 y** quedará fijado en un **tipo del 0% a partir del 2028**, con vigencia indefinida.

Peajes y cargos

Orden TED/634/2026, de 17 de junio, por la que se aprueba el reparto de las cantidades a financiar relativas al bono social y al coste del suministro de electricidad de los consumidores a los que hacen referencia los artículos 52.4.j) y 52.4.k) de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, correspondiente al año 2026. La Orden fija los valores unitarios para financiar el bono social 2026, como consecuencia del incremento de descuentos aprobados en el RDL 7/2026. Aplicarán a partir de la liquidación 7 del ejercicio 2026.

Subastas Cogeneración

Real Decreto 530/2026, de 24 de junio, por el que se establece el marco de las convocatorias para el otorgamiento del régimen retributivo específico a instalaciones de cogeneración. Subastas organizadas por el OM y supervisadas por la CNMC: 1.200 MW (600 MW/año en 2026-2027) con un régimen retributivo específico, reconociendo una rentabilidad regulada del 7,09%. **Orden TED/672/2026, de 2 de julio, por la que se regula el procedimiento de asignación del régimen retributivo específico en las convocatorias para instalaciones de cogeneración de alta eficiencia convocadas al amparo del Real Decreto 530/2026**. Orden que desarrolla las inversiones elegibles, el procedimiento de asignación de la retribución regulada y el diseño de la subasta.

Normativa en trámite:

Inversión en redes
El **Consejo de Ministros del 23 de junio de 2026, aprueba el Acuerdo por el que se autoriza la tramitación administrativa urgente** del proyecto de Real Decreto por el que se regulan **los planes de inversión de las redes de transporte y distribución de energía eléctrica**, que permitiría acelerar la aprobación de la Planificación Eléctrica del Transporte 2026-2031.

Planificación RdT 2030
La **CNMC** publica el **informe sobre la propuesta inicial de desarrollo de la red de transporte de energía eléctrica para el periodo 2025 – 2030 y sobre la modificación de aspectos puntuales de la planificación 2021 – 2026** (INF/DE/273/25). **Trámite de audiencia, consulta a las Administraciones Públicas afectadas y a las personas interesadas e información pública, a los efectos tanto del trámite sustantivo como del trámite ambiental de la propuesta de planificación de la red de transporte de energía eléctrica para el horizonte 2030 y su estudio ambiental estratégico**. El 12 de septiembre de 2025 el MITECO anunció la Propuesta de planificación eléctrica a 2030 y fue sometida a audiencia pública el 9 de octubre de 2025. Se prevé una inversión de 13.590 M€ hasta el fin de la década orientada a cubrir necesidades del país y cumplir los objetivos del PNIEC 2023 – 2030.

Nuclear
El **CSN emite resolución favorable a la solicitud de las empresas propietarias para extender la explotación de la central nuclear de Almaraz hasta 2030**. Tras la emisión de esta Resolución, el Gobierno dispone de dos meses de plazo para renovar o revocar la autorización de explotación.

Regulación EE.UU.

Comercio y aranceles

En febrero de 2026, el Departamento de Comercio de EE. UU. limitó el alcance de las investigaciones por **dumping (AD, anti-dumping) y por derechos compensatorios (CVD, countervailing duties)** sobre los materiales activos para ánodos únicamente a los materiales importados, excluyendo los productos derivados o downstream, como las celdas de baterías, los módulos y los sistemas de almacenamiento de energía. Finalmente, la Comisión de Comercio Internacional decidió no imponer derechos AD/CVD a las importaciones chinas de estos materiales.

Asimismo, el Departamento de Comercio emitió resoluciones preliminares favorables en materia de CVD sobre las **células solares** importadas de India, Indonesia y Laos, imponiendo importantes aranceles provisionales. Todavía están pendientes las tasas adicionales por dumping y las decisiones finales sobre los procedimientos AD/CVD.

Por último, el presidente Trump revisó en junio de 2026 los **aranceles de la Sección 232** aplicables al **acero y al aluminio**. Los equipos relacionados con infraestructuras pueden acogerse a tipos arancelarios reducidos del 10%-15% si cumplen determinados requisitos de contenido estadounidense, mientras que numerosos productos de acero, aluminio y cobre siguen sujetos a un arancel del 50%. Estas tarifas revisadas tienen carácter temporal y se espera que permanezcan vigentes hasta diciembre de 2027.

Aranceles específicos por país

En febrero de 2026, el Tribunal Supremo de EE.UU. **anuló el uso de los aranceles** basados en la Ley de Poderes Económicos de Emergencia Internacional **(IEEPA)**, invalidando tanto los amplios aranceles recíprocos como diversas medidas arancelarias específicas aplicadas a determinados países.

Como respuesta, la Administración Trump introdujo un **arancel global temporal del 10%** al amparo de la **Sección 122** de la Ley de Comercio, con vigencia hasta el 24 de julio de 2026, mientras avanzaba en la implantación de aranceles adicionales bajo las Secciones 232 y 301.

No obstante, persiste la incertidumbre jurídica en torno a este arancel global del 10%. Aunque el Tribunal de Comercio Internacional de EE.UU. falló en contra de la medida en mayo de 2026, la aplicación de dicha decisión ha quedado temporalmente suspendida mientras se resuelve el recurso de apelación. Por ello, los aranceles continúan

recaudándose y, por el momento, está previsto que expiren el 24 de julio de 2026.

En junio de 2026, la Oficina del Representante Comercial de EE. UU. (USTR) lanzó una amplia iniciativa en virtud de la **Sección 301** dirigida a, aproximadamente, 60 países debido a preocupaciones relacionadas con el trabajo forzoso. La propuesta contempla aranceles de entre el 10% y el 12,5%. Asimismo, se propuso un arancel del 25% sobre las importaciones procedentes de Brasil, mientras que también siguen en marcha investigaciones adicionales sobre el exceso de capacidad manufacturera y sobre productos procedentes de Vietnam.

Permisos (*Permitting*)

La Administración Trump ha seguido imponiendo restricciones al desarrollo de **proyectos eólicos y solares.** Los proyectos eólicos marinos (*offshore*) fueron suspendidos temporalmente a finales de 2025, aunque decisiones judiciales posteriores han permitido que proyectos como Vineyard Wind 1 reanuden su construcción.

En abril de 2026, un tribunal federal bloqueó varias políticas del Departamento del Interior y del Cuerpo de Ingenieros del Ejército de EE.UU. que habían introducido una mayor supervisión política y requisitos de autorización más estrictos para los proyectos eólicos y solares. Aunque la sentencia limitó la capacidad del gobierno para aplicar estas medidas, todavía no se ha traducido en mejoras significativas en los plazos de obtención de permisos, y se espera que el gobierno presente una apelación.

Al mismo tiempo, el **proceso de aprobación** de proyectos **eólicos terrestres** (*onshore*) sigue registrando importantes retrasos. Según diversas informaciones, más de 30 GW de proyectos eólicos permanecen paralizados dentro del proceso de revisión del Departamento de Guerra ("Department of War"), y desde 2025 apenas han avanzado nuevos acuerdos de mitigación. Como respuesta, asociaciones del sector han interpuesto demandas contra el gobierno federal, impugnando estos retrasos y tratando de acelerar las aprobaciones de proyectos.

En conjunto, aunque los litigios judiciales están proporcionando cierto alivio a los promotores energéticos, la incertidumbre regulatoria y los retrasos en la tramitación de permisos continúan impactando a los sectores de la energía eólica y solar.

FERC

En marzo de 2026, la Comisión Federal Reguladora de la Energía de EE. UU. (FERC) fijó la rentabilidad sobre recursos propios (ROE) para las empresas de transporte eléctrico pertenecientes a la región NETOs en el 9,57 %, aplicándola además con carácter retroactivo hasta 2014. Asimismo, FERC ordenó aproximadamente 1.500 millones de dólares en reembolsos a los clientes, relacionados con periodos que se remontan a 2011.

Por otro lado, los propietarios de las redes de transporte han solicitado una ROE futura del 11,39 %, propuesta que continúa actualmente en proceso de revisión por parte de FERC. Además, en junio de 2026, varias agencias estatales de Connecticut impugnaron un incentivo adicional de 50 puntos básicos (0,50 %) sobre la ROE concedido a las compañías de transporte, asunto sobre el que FERC todavía no se ha pronunciado.

FERC también inició una revisión de las conexiones a la red de grandes consumidores eléctricos (por ejemplo, centros de datos), con el objetivo de agilizar su acceso a la red y establecer normas más claras sobre la asignación de costes y la planificación del sistema eléctrico.

En conjunto, las actuaciones de FERC podrían tener un impacto relevante sobre la rentabilidad de los activos de transporte, los costes asumidos por los consumidores y las futuras oportunidades de inversión en redes eléctricas.

New York

NYSEG y RG&E presentaron una revisión tarifaria (rate case) en junio de 2025 y, tras un amplio proceso de intercambio de información, audiencias y procedimientos legales, todavía están a la espera de una decisión definitiva por parte de la Comisión de Servicios Públicos del Estado de Nueva York (NYPSC).

En mayo de 2026, la NYPSC aprobó tarifas provisionales de electricidad y gas, efectivas desde el 1 de junio de 2026. Una vez se establezcan las tarifas definitivas, las compañías podrán recuperar de forma retroactiva cualquier diferencia respecto a las tarifas provisionales aplicada desde esa fecha.

Asimismo, las conversaciones para alcanzar un acuerdo se han reanudado, estando previsto que las negociaciones vuelvan a comenzar en julio de 2026.

En conjunto, el proceso tarifario sigue sin resolverse, pero la aprobación de tarifas provisionales proporciona cierta visibilidad y certidumbre regulatoria a corto plazo, mientras continúan las negociaciones para alcanzar una resolución definitiva.

Maine

En abril de 2026, CMP presentó una revisión tarifaria de distribución solicitando un plan tarifario de un año de duración, con una ROE (rentabilidad sobre recursos propios) del 9,80 % y una ratio de capital propio del 50 %. La propuesta contempla que las nuevas tarifas entren en vigor en mayo de 2027.

Como parte de esta solicitud, la compañía también pidió la aprobación de tarifas provisionales por importe de 69,4 millones de dólares, con efecto desde mayo de 2026.

Está previsto que la empresa presente una propuesta durante el primer semestre de 2027. Mientras tanto, las conferencias técnicas concluyeron en junio de 2026 y los testimonios de las partes interesadas (intervenors) deben presentarse en julio de 2026. La compañía espera que la cuestión relativa a las tarifas provisionales se aborde una vez completada esta fase del procedimiento.

En conjunto, este proceso tarifario busca obtener incrementos tarifarios a corto plazo, al tiempo que sienta las bases para la implantación futura de un plan tarifario plurianual.

Connecticut

UI presentó una revisión tarifaria (rate case) en noviembre de 2024 solicitando un aumento de los ingresos regulados de distribución.

En octubre de 2025, la Autoridad Reguladora de Servicios Públicos de Connecticut (PURA) aprobó aproximadamente 65 millones de dólares de ingresos adicionales, una ROE del 9,25 %, tras aplicar una reducción de 20 puntos básicos (0,20 %), y una ratio de capital propio del 51%.

Posteriormente, UI solicitó una reconsideración de la decisión y, en marzo de 2026, PURA revisó su resolución eliminando dicha penalización de 20 puntos básicos, lo que elevó la ROE aprobada hasta el 9,45 %.

En conjunto, la decisión revisada fue favorable para UI, ya que mejoró la rentabilidad autorizada de la compañía, manteniendo al mismo tiempo el incremento de ingresos previamente aprobado.

Regulación Reino Unido

RIIO-ET3 y RIIO-ED3: Los tres operadores de transporte eléctrico (TOs) aceptaron las Determinaciones Finales de Ofgem para RIIO-ET3, el nuevo periodo regulatorio que comenzó el 1 de abril de 2026.

Por su parte, el marco regulatorio para las redes de distribución eléctrica (RIIO-ED3) cubrirá el periodo comprendido entre abril de 2028 y marzo de 2033. El 21 de mayo de 2026, Ofgem publicó su decisión sobre la metodología específica del sector, confirmando que mantendrá el método actual para calcular el coste del capital. La hipótesis central utilizada contempla un coste de la deuda del 3,2% real, una rentabilidad sobre recursos propios (ROE) del 6,08% y un coste medio del capital implícito del 4,35% real.

Subastas CfD y Clean Industry Bonus: El Departamento de Seguridad Energética y Neutralidad Climática (DESNZ) continuó los preparativos para la Ronda de Asignación 8 (AR8) del programa Contracts for Difference (CfD) y publicó un calendario indicativo el 27 de mayo de 2026.

A diferencia de la AR7, la AR8 seguirá un único calendario para todas las tecnologías. El periodo de solicitud está previsto entre el 20 de julio y el 7 de agosto de 2026, y los resultados se esperan entre finales de 2026 y principios de 2027. En caso de

recursos o apelaciones, DESNZ podría aplicar un procedimiento de "solicitudes pendientes", que permitiría adelantar la adjudicación y publicar los resultados entre el 5 y el 7 de enero de 2027. DESNZ confirmará el 15 de octubre si utilizará este procedimiento de “solicitudes pendientes” (pending applications process). Previamente, el 7 de octubre, publicará una posición preliminar (minded-to approach) en la que indicará su intención inicial respecto a la adopción de dicho procedimiento.

Además, DESNZ abrió el proceso de solicitud para el incentivo Clean Industry Bonus (CIB) asociado a la AR8 entre el 13 y el 21 de mayo de 2026.

Electricity Generator Levy (EGL): El Tesoro británico anunció el 21 de abril de 2026 que el tipo del Electricity Generator Levy (EGL) aumentaría del 45% al 55% sobre los ingresos obtenidos por encima del precio de referencia, con efecto desde el 1 de julio de 2026.

El precio de referencia permanece sin cambios en 75 £/MWh, indexado por inflación (actualmente 82,61 £/MWh). Además, HMT (His Majesty's Treasury) anunció que este impuesto extraordinario a los generadores eléctricos permanecerá vigente más allá de su fecha prevista de finalización, fijada inicialmente para el 31 de marzo de 2028 (cuyos detalles se darán a conocer más adelante este año).

El Ejecutivo señaló que esta medida podría incentivar la participación de los generadores en futuros mecanismos voluntarios de "wholesale CfD".

Reforma de las conexiones a red: El Gobierno, junto con Ofgem y el operador del sistema NESO, continúa impulsando reformas destinadas a reducir los tiempos de conexión a la red y acelerar la descarbonización del sistema eléctrico con el objetivo de crear una cartera de proyectos más ágil y eficiente, integrada únicamente por aquellos proyectos que hayan demostrado estar realmente preparados para conectarse a la red y que estén alineados con el plan gubernamental Clean Power 2030 y la planificación energética estratégica posterior.

En diciembre de 2025, NESO completó la revisión de la cola de proyectos bajo el nuevo proceso TMO4+ analizando 382 GW de proyectos de generación, almacenamiento y demanda que cumplieron los criterios para mantenerse en la nueva cola mientras que más de 300 GW de proyectos fueron excluidos del proceso.

Las ofertas de conexión para los proyectos seleccionados se emitirán durante los próximos doce meses y NESO prevé abrir una nueva ventana de solicitudes en el tercer trimestre de 2026.

En febrero y marzo de 2026, Ofgem y el DESNZ publicaron propuestas complementarias para abordar el fuerte crecimiento de la cola de solicitudes de conexión de demanda a la red de transporte, impulsado principalmente por los centros de datos.

En una actualización publicada en junio de 2026, Ofgem expuso sus planes para impulsar nuevas soluciones de conexión, incluyendo la posibilidad de que los propios consumidores desarrollen determinadas infraestructuras de conexión (transmission self-build). Como parte de esta iniciativa, se contempla la creación de una nueva licencia para un Independent Transmission Owner (ITO) o operador independiente de transporte.

Además, Ofgem desarrollará una línea de trabajo específica para facilitar las conexiones flexibles y no firmes (non-firm) de demanda a la red de transporte.

Régimen Cap and Floor para almacenamiento de larga duración (LDES): El 26 de junio de 2026, Ofgem anunció su intención de conceder apoyo regulatorio a 16 proyectos en una gran variedad de tecnologías (aunque dominado por baterias de ion-litio (BESS) e hidroeléctrica de bombeo) que suman una capacidad total de 7,6 GW.

La capacidad propuesta se sitúa en el extremo superior del rango recomendado por NESO (2,7–7,7 GW) para alcanzar los objetivos del plan Clean Power 2030. Actualmente, Ofgem se encuentra en fase de consulta pública y las decisiones definitivas se esperan para otoño de 2026.

Tope regulado de tarifas minoristas de energía: El 27 de mayo de 2026, Ofgem anunció que el price cap para consumidores domésticos aumentaría un 13% para el periodo julio-septiembre de 2026 respecto al trimestre anterior. La principal causa fue el incremento de los precios mayoristas de la energía provocado por las tensiones geopolíticas en Oriente Medio.

Las consecuencias para los consumidores serán un incremento de los cargos unitarios por energía consumida y una ligera reducción de los costes fijos (standing charges).

Ese mismo día, Ofgem revisó los Typical Domestic Consumption Values (TDCV) utilizados para comunicar el gasto medio de los hogares, reflejando una reducción estructural del consumo desde que se actualizaron por última vez los valores en 2023: para electricidad la reducción es de, aproximadamente, el 11 % y para el gas de, aproximadamente, el 17%.

Por otro lado, el esquema de alivio de deuda para consumidores vulnerables (Debt Relief Scheme) sigue sin haberse implantado.

Discurso del Rey y agenda legislativa: La apertura oficial del Parlamento tuvo lugar el 13 de mayo de 2026, marcando el inicio de una nueva sesión legislativa.

El King's Speech incluyó varias iniciativas relevantes para el sector energético: (i) **Energy Independence Bill** - aún se conocen pocos detalles concretos; (ii) **Nuclear Regulation Bill -** diseñada para implementar las recomendaciones de la revisión regulatoria nuclear Fingleton realizada en 2025; (iii) **Electricity Generator Levy Bill -** Enfocada exclusivamente en introducir los cambios anunciados para el EGL.

Además, se presentó el **EU Partnership Bill**, que facilitará la implementación de futuros acuerdos entre Reino Unido y la Unión Europea, incluyendo posibles avances en la interconexión de los mercados de derechos de emisión y una eventual participación británica en el Mercado Interior de la Electricidad de la UE.

Regulación Brasil

Tasa regulatoria de remuneración del capital - WACC

En marzo de 2026 se publicó la Resolución n.º 675/2026 que actualiza los valores de las tasas regulatorias de remuneración del capital para las compañías de distribución, transporte y generación, que se aplicarán a los procesos de revisión tarifaria desde marzo de 2026 hasta febrero de 2027. La tasa real después de impuestos se situó en el 8,10% para las distribuidoras y en el 8,00% para las generadoras y las compañías de transporte. En mayo de 2026, la ANEEL aprobó una modificación de estas tasas, de modo que el WACC real después de impuestos pasó al 8,12% para las distribuidoras y al 8,01% para las compañías de generación y transmisión.

Prórroga de las concesiones de las distribuidoras

El 8 de mayo de 2026 se formalizó la renovación anticipada de los contratos de concesión de 14 distribuidoras de energía eléctrica, entre ellas tres pertenecientes al grupo Neoenergia: Neoenergia Coelba, Neoenergia Cosern y Neoenergia Elektro. Con la firma de las adendas de prórroga las concesiones fueron extendidas por un periodo de 30 años adicionales.

Cabe destacar que Neoenergia Pernambuco ya había obtenido su renovación anticipada, formalizada en septiembre de 2025.

Revisión tarifaria de Neoenergia Coelba, Cosern y Pernambuco

El 22 de abril de 2026, ANEEL aprobó los reajustes tarifarios de Neoenergia Coelba, con un impacto medio para el consumidor del +5,85% y de Neoenergia Cosern, con un impacto medio para el consumidor del +5,40%. Ambos ajustes entraron en vigor el 22 de abril de 2026.

Posteriormente, el 28 de abril, ANEEL aprobó el reajuste tarifario de Neoenergia Pernambuco, con un efecto medio para el consumidor del +4,25%, aplicable desde el 29 de abril de 2026.

Neoenergia Coelba

La Parcela A aumentó un 7,32%, alcanzando los 9.173,5 millones de reales impulsada, principalmente, por el incremento del 16,46% en los cargos sectoriales. El precio medio de traspaso de los contratos de compra de energía se fijó en 277,14 R$/MWh. La Parcela B registró una variación de -2,01% (6.431,2 millones de reales), reflejo de la inflación acumulada medida por el IGP-M (-1,83%) desde el último reajuste, descontado el Factor X (0,18%).

Neoenergia Cosern

La Parcela A aumentó un 7,17%, hasta 2.295,6 millones de reales debido, principalmente, al incremento del 11,55% en los cargos sectoriales. El precio medio de traspaso de los contratos de compra de energía se estableció en 298,47 R$/MWh. La Parcela B presentó una variación de -2,08% (1.406,9 millones de reales), resultado de la inflación acumulada (IGP-M de -1,83%) desde el último reajuste, menos el Factor X (0,25%).

Neoenergia Pernambuco

La Parcela A aumentó un 9,5%, alcanzando los 5.781,0 millones de reales, impulsada principalmente por el incremento del 13,5% en los cargos sectoriales. El precio medio de traspaso de los contratos de compra de energía se fijó en 278,47 R$/MWh. La Parcela B ascendió a 2.736,9 millones de reales, representando una contribución de -2,17% al efecto tarifario medio, como consecuencia de la inflación acumulada (IGP-M e IPCA) desde el último reajuste (0,571%) y deducido el Factor X (-0,71%).

Desempeño en Sostenibilidad

Indicadores de sostenibilidad

Indicadores Financieros	1S 2026	1S 2025
Contribución al PIB (Margen Bruto) (*)	0,48%	0,49%
Contribución al PIB (Cifra de Ingresos) (*)	0,92%	0,90%
Beneficio Neto Reportado (M EUR)	4.336,0	3.562,2
Rentabilidad por Dividendo (%) (**)	3,05%	3,60%
Indicadores Ambientales	**1S 2026**	**1S 2025**
Emisiones propias de CO_2 en el periodo (gCO_2 /kWh): Total	36(***)	30
Ratio producción propia libre de emisiones sobre producción: Total (%)	92	93
Ratio capacidad Instalada propia libre de emisiones: Total (%)	87	86

(*) Fuente: Resultados de Iberdrola y Contabilidad Nacional Trimestral de España - INE (Base 2010. Último dato publicado 1T 2026).

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

(***) Cifras reportadas excluyendo operaciones discontinuadas. Emisiones propias incluyendo dichas operaciones de 49 gCO_2/kWh en 1S 2026 y 50 gCO_2/kWh en 1S 2025

Avanzamos a buen ritmo en nuestra hoja de ruta

Nuestra hoja de ruta en materia de sostenibilidad logra alinear las estrategias de negocio, financiera y de sostenibilidad, lo que nos permite crear valor a largo plazo y satisfacer las expectativas de todos nuestros grupos de interés.

La hoja de ruta ha sido actualizada en el último Capital Markets Day, con el objetivo de reforzar la implementación de la estrategia de sostenibilidad.

Esta hoja de ruta recoge 26 metas a largo plazo que reflejan un aumento significativo en el nivel de ambición de la compañía en materia de sostenibilidad.

Pilar I. Impulsar la electricidad como fuente de energía segura, autónoma y competitiva

Electrificación sostenible

Iberdrola acelera sus inversiones en redes para impulsar la electrificación en Reino Unido y Brasil

En el Reino Unido, a través de SP Electricity North West, la compañía ha puesto en marcha un programa para aumentar la flexibilidad de la red y facilitar una mayor integración de energías renovables, contribuyendo a la electrificación de la economía y a la mejora de la calidad del suministro.

En Brasil, Neoenergia ha iniciado un nuevo ciclo inversor tras renovar anticipadamente varias concesiones de distribución por 30 años. La compañía destinará cerca de 50.000 M BRL (unos 9.000 M EUR) hasta 2030 para modernizar y ampliar sus infraestructuras eléctricas. Una parte significativa de este plan se desarrollará en el estado de Bahía, donde invertirá casi 4.500 M EUR en nuevas subestaciones, líneas de alta tensión y redes de distribución, consolidando su apuesta por las redes como eje clave de la transición energética y del proceso de electrificación en sus principales mercados.

Iberdrola incorpora tecnología satelital para reforzar la resiliencia de sus redes eléctricas

Iberdrola ha seleccionado la tecnología satelital de la finlandesa ICEYE para desarrollar un proyecto de innovación orientado a reforzar la respuesta de su red eléctrica frente a fenómenos meteorológicos extremos. La solución, ganadora de un New-Tech Challenge del programa de innovación abierta PERSEO, utilizará satélites de radar de apertura sintética (SAR) para anticipar riesgos, monitorizar inundaciones, incendios o fuertes vientos y evaluar daños con rapidez.

El proyecto piloto se pondrá en marcha inicialmente en España y permitirá priorizar los activos más afectados, movilizar con mayor eficacia los equipos de reparación y acelerar la reposición del servicio. Tras esta primera fase, se prevé ampliar su uso a Estados Unidos y Australia.

Iberdrola avanza en la modernización de la red eléctrica de Nueva York

NYSEG, distribuidora de Avangrid, ha completado el proyecto Línea 932, el primero finalizado dentro del programa Powering New York, orientado a incrementar la fiabilidad y capacidad de la red eléctrica del estado. La actuación incluye mejoras en cerca de 13 millas de líneas de transporte y la sustitución de 58 estructuras antiguas, reforzando la fiabilidad y resiliencia de la red eléctrica local.

Iberdrola transforma la central de Valdecañas en una gigabatería de bombeo

Iberdrola ha reforzado su capacidad de almacenamiento energético en España con la puesta en marcha de una gran “gigabatería” hidráulica en el sistema formado por los embalses de Valdecañas y Alcántara, en el río Tajo (Cáceres). Gracias a mejoras tecnológicas en la central de bombeo de Valdecañas, la compañía añade 355 MW de potencia y 210 GWh de capacidad de almacenamiento, una cifra clave para integrar más energía renovable en el sistema eléctrico. La instalación ya ha realizado sus primeros bombeos con éxito y permite almacenar excedentes de energía solar y eólica para utilizarlos cuando la demanda es mayor o las renovables no están disponibles. Además, incorpora una batería hibridada de 15 MW y 7,5 MWh. La capacidad adicional equivale al consumo anual de unos 60.000 hogares y contribuye a mejorar la estabilidad de la red eléctrica, reducir el riesgo de inundaciones y optimizar la gestión de los recursos hídricos.

La hibridación de la gigabatería del Tâmega ya es una realidad con la puesta en marcha del parque eólico Tâmega Norte

Iberdrola ha avanzado en el desarrollo de su innovador proyecto híbrido del complejo de Tâmega, en el norte de Portugal, que combinará energía eólica e hidroeléctrica para reforzar el almacenamiento y la gestión flexible de la electricidad renovable. El proyecto integra dos parques eólicos, Tâmega Norte y Tâmega Sur, con la conocida Gigabatería del Tâmega, uno de los mayores sistemas de almacenamiento energético de Europa.

El complejo hidroeléctrico cuenta con tres centrales —Gouvães, Daivões y Alto Tâmega— que suman 1.158

MW de potencia instalada, mientras que los parques eólicos aportarán cerca de 274 MW adicionales.

Gracias a esta hibridación, ambas tecnologías compartirán infraestructuras y podrán almacenar energía renovable para liberarla cuando la demanda lo requiera, mejorando la estabilidad del sistema eléctrico y acelerando la electrificación. La inversión total supera los 1.500 M EUR y consolida a Tâmega como una de las infraestructuras energéticas más importantes de Europa.

Iberdrola refuerza su apuesta por el almacenamiento energético con nuevos proyectos de baterías en Australia y Portugal

Iberdrola continúa ampliando su capacidad de almacenamiento con baterías en mercados estratégicos. En Australia, ha obtenido la aprobación definitiva para desarrollar el proyecto Kingswood, un sistema de almacenamiento de energía de gran escala en Nueva Gales del Sur que contará con 270 MW de potencia y 1.080 MWh de capacidad, suficiente para suministrar electricidad a unos 65.000 hogares.

Por su parte, en Portugal, la compañía ha incorporado sistemas de almacenamiento en baterías a las plantas fotovoltaicas de Alcochete I y Algeruz II, en el distrito de Setúbal. Estas instalaciones aportarán una capacidad conjunta de 180 MWh, capaz de abastecer a más de 10.000 hogares durante cuatro horas.

Avangrid inicia la construcción de su primera batería a gran escala

La compañía ha iniciado la construcción de su primera batería a gran escala en Estados Unidos, el proyecto Shutler (Oregón), con 41 MW de potencia y 82 MWh de capacidad de almacenamiento. La instalación contribuirá a reforzar la estabilidad y fiabilidad de la red eléctrica en el noroeste del país, una región en la que Avangrid cuenta con cerca de 3.000 MW de capacidad de generación. Además, permitirá almacenar energía en periodos de elevada producción renovable o baja demanda y suministrarla cuando sea necesario, favoreciendo la integración de renovables y el equilibrio del sistema eléctrico. La entrada en operación está prevista para 2027.

Neoenergia impulsa la transición energética en las islas brasileñas de Fernando de Noronha e Ilhabela

Neoenergia avanza en dos proyectos clave para modernizar y descarbonizar infraestructuras energéticas en Brasil. En Fernando de Noronha, ha completado la primera fase de Noronha Verde, con la instalación de 4.800 paneles solares y el inicio de pruebas para suministrar energía renovable a la isla. El proyecto, que combinará energía solar y baterías, contará con más de 30.000 paneles, 22 MWp de potencia y 49 MWh de almacenamiento, eliminando progresivamente el uso de combustibles fósiles.

Por otro lado, en Ilhabela, Neoenergia Elektro invertirá 200 M BRL para duplicar la capacidad energética del municipio mediante una nueva subestación, la modernización de 44 km de redes eléctricas y la instalación de cables submarinos. El proyecto beneficiará a más de 36.000 habitantes y reforzará el suministro para las próximas décadas.

El parque eólico con los mayores aerogeneradores de España produce sus primeros MWh

El parque eólico Iglesias, ubicado en Burgos (España) e integrado por 11 aerogeneradores de 200 metros de altura y una capacidad total de 70 MW, ha producido sus primeros MWh, iniciando así la fase de puesta en marcha. El parque cuenta con los aerogeneradores más grandes y potentes instalados en España, con una potencia unitaria de 6,4 MW. Su mayor tamaño, fruto de los avances tecnológicos, permite producir la misma energía con menos máquinas, mejorando la eficiencia y favoreciendo una mejor integración del parque en el entorno.

Vineyard Wind 1 activa sus PPAs y refuerza el suministro limpio y asequible en Massachusetts

Vineyard Wind 1, el primer parque eólico marino a gran escala desarrollado por Avangrid en Estados Unidos, ha activado sus contratos de venta de energía a largo plazo (PPA) con las distribuidoras eléctricas de Massachusetts. Este paso permite suministrar electricidad renovable de forma estable y predecible a hogares y empresas, contribuyendo a reducir el coste de la energía en un contexto de creciente demanda eléctrica. Según la compañía, el

proyecto podría suponer una rebaja media de alrededor de 1,4 céntimos de euro por kWh para los consumidores del estado y generar más de 4.100 M EUR en ahorros a lo largo de su vida útil.

Avangrid conecta a la red en Oregón su nueva planta Tower Solar para abastecer la creciente demanda de grandes clientes

Avangrid ha completado la construcción y conexión a la red del proyecto Tower Solar en el estado de Oregón. La instalación cuenta con una capacidad de 166 MWdc (120 MWac) y se suma a la cartera renovable de la compañía en Estados Unidos.

El proyecto incorpora más de 250.000 paneles solares ensamblados en Estados Unidos por SEG Solar, reforzando además la cadena de suministro nacional vinculada a las energías renovables.

La energía producida se integrará en la red de Portland General Electric (PGE) a través del programa Green Future Impact, diseñado para ayudar a grandes empresas a cumplir sus objetivos de sostenibilidad. Entre los beneficiarios se encuentra QTS, cuyo centro de datos dará soporte a las operaciones de Meta en la región.

Iberdrola continúa reforzando su presencia en Italia con nuevas inversiones y proyectos renovables que consolidan su crecimiento en el país

La compañía ha inaugurado en Sicilia la planta fotovoltaica Fénix, su mayor instalación solar en Italia, con una capacidad de 243 MW y una producción anual cercana a los 400.000 MWh, suficiente para abastecer el consumo equivalente de más de 140.000 hogares.

Además, Iberdrola ha ampliado su cartera renovable mediante la adquisición de una planta solar de 42 MW en Lacio y de un parque eólico de 40 MW en Basilicata. Estas operaciones han permitido a la energética superar primero los 400 MW de capacidad instalada y alcanzar posteriormente los 450 MW de generación renovable en el país.

Sobresaliente en la instalación del cableado submarino de Windanker

El proyecto eólico marino Windanker ha completado con éxito la instalación de los cables submarinos que conectarán los aerogeneradores del parque, una de las fases más complejas de su desarrollo. Los trabajos han incluido la instalación y soterramiento de 21 cables inter-array, con una longitud total de 28 kilómetros, que conectarán los aerogeneradores del parque.

Windanker contará con una capacidad instalada de 315 MW y estará equipado con 21 aerogeneradores de 15 MW. Se convertirá en el tercer parque eólico marino de Iberdrola en Alemania, junto a Wikinger y Baltic Eagle. Una vez entre en operación, el proyecto formará parte del denominado Baltic Hub, que superará los 1.100 MW de capacidad instalada, reforzando la posición de Iberdrola como uno de los principales operadores de eólica marina en Europa.

Innovación y Digitalización

Iberdrola ratifica su compromiso con la innovación y la electrificación

Durante la duodécima edición del Digital Summit, Iberdrola ha ratificado su compromiso de invertir 1.600 millones de euros en I+D+i entre 2025 y 2028 para impulsar la electrificación. La compañía destacó además su apuesta por la digitalización y la inteligencia artificial, con un número creciente de proyectos de IA en marcha orientados al crecimiento, la mejora de la productividad, la eficiencia operativa, la calidad del servicio y la resiliencia del sistema eléctrico.

'Innovation Talks', nueva iniciativa del Global Smart Grids Innovation Hub para adelantarse a los retos tecnológicos

Iberdrola ha puesto en marcha 'Innovation Talks', una nueva iniciativa del Global Smart Grids Innovation Hub en Bilbao con la que la compañía se adelanta a los próximos retos tecnológicos y activa a todo su ecosistema de colaboradores para afrontarlos de forma conjunta. El programa reúne a más de 120 entidades —entre centros tecnológicos, fabricantes, start-ups y operadores de red como i-DE— con el objetivo de compartir conocimiento, anticipar tendencias y acelerar el desarrollo de soluciones para las redes del futuro.

El Digital Hub de Auditoría Interna, un espacio clave para la innovación y la colaboración internacional

Auditoría Interna continúa su proceso de transformación digital. Así se ha puesto de manifiesto en la reunión de su Extended Digital Hub, una iniciativa de Iberdrola destinada a ampliar su ecosistema global de talento digital y tecnológico más allá de sus centros tradicionales, incorporando especialistas externos y equipos distribuidos para acelerar la transformación digital de la compañía.

Su objetivo es reforzar capacidades en ámbitos como inteligencia artificial, análisis de datos, ciberseguridad, cloud, automatización y desarrollo de software, apoyando proyectos vinculados a redes inteligentes, energías renovables, experiencia de cliente y eficiencia operativa.

Avangrid impulsa la modernización de las redes eléctricas junto a la Universidad Clarkson

Avangrid, filial de Iberdrola en Estados Unidos, colabora con la Universidad Clarkson en un proyecto de investigación orientado a impulsar la modernización de las redes eléctricas y reforzar la resiliencia del sistema energético. La iniciativa se centra en tres áreas estratégicas para la electrificación: capacidad de red, recarga de vehículos eléctricos y almacenamiento energético con baterías. Además, busca desarrollar soluciones prácticas basadas en datos para mejorar la planificación de la red, optimizar inversiones y facilitar la integración de nuevas demandas eléctricas.

Finanzas sostenibles

Fuerte demanda inversora para la emisión de 1.500 M EUR en bonos verdes

Iberdrola ha cerrado con éxito una emisión de bonos verdes senior europeos por un importe total de 1.500 M EUR, estructurada en dos tramos a 4 y 10 años, según ha comunicado a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

La operación ha registrado una elevada demanda por parte de los inversores, superando los 4.500 M EUR —tres veces el importe colocado—, lo que ha permitido mejorar significativamente las condiciones iniciales. Los fondos se destinarán a financiar inversiones en redes eléctricas en varios países donde la compañía está presente, así como proyectos selectivos en renovables.

Como ya hiciera en emisiones anteriores, Iberdrola cumple en esta emisión no solo los Principios de los Bonos Verdes de la ICMA, sino también con el nuevo Estándar de Bonos Verdes de la Unión Europea.

Iberdrola recibe financiación de JICA para modernizar la red eléctrica en Brasil

Neoenergia Coelba, distribuidora de Neoenergia, ha firmado un acuerdo de financiación de 130 millones de euros con la Agencia de Cooperación Internacional de Japón (JICA) para apoyar la modernización de la red de distribución eléctrica en el estado de Bahía. Los fondos se destinarán a aumentar la eficiencia energética y mejorar la calidad y fiabilidad del suministro, dentro del plan de inversión que prevé destinar cerca de 4.500 millones de euros a infraestructuras eléctricas en Bahía hasta 2030.

La operación supone además un hito en financiación sostenible, al convertirse en el primer préstamo de la JICA a nivel mundial vinculado a indicadores de sostenibilidad.

Pilar II. Fortalecer el capital humano y social

Desarrollo de las comunidades

La Fundación ScottishPower respaldará en 2026 proyectos sociales de 15 organizaciones

La Fundación ScottishPower ha anunciado la financiación de 15 proyectos benéficos en Reino Unido con una dotación superior a 1,2 M GBP para 2026. Las iniciativas seleccionadas abarcan ámbitos como la educación, la formación, la investigación, la cultura, la biodiversidad y la inclusión social.

La actuación se enmarca en la estrategia de la fundación de contribuir al desarrollo sostenible de las comunidades locales, apoyando proyectos que generen un impacto positivo y duradero en la sociedad. Desde su creación en 2013, la entidad ha destinado más de 16 M GBP a programas sociales y medioambientales en todo el Reino Unido.

Iberdrola pone en valor el compromiso de cuatro localidades de Extremadura con el desarrollo rural sostenible

Iberdrola ha reforzado su compromiso con el desarrollo rural a través de su colaboración con la plataforma "Vente a Vivir a un Pueblo", una iniciativa orientada a combatir la despoblación y generar nuevas oportunidades en el medio rural. El proyecto facilita información sobre vivienda, empleo, emprendimiento y servicios locales para atraer nuevos residentes y favorecer la dinamización económica de los municipios.

La iniciativa pone en valor las energías renovables, la digitalización y el teletrabajo como herramientas para fijar población y crear actividad económica sostenible. Además, promueve la llegada de emprendedores, familias y profesionales a zonas rurales, impulsando la creación de empleo y el mantenimiento de servicios esenciales.

ScottishPower conecta estudios y empleo para jóvenes con discapacidad en el marco del programa 'Breaking Barriers' (Rompiendo Barreras)

ScottishPower ha reforzado su compromiso con la inclusión de las personas con discapacidad mediante iniciativas destinadas a eliminar barreras y favorecer la igualdad de oportunidades en el entorno laboral. La compañía impulsa políticas de contratación inclusiva, programas de apoyo y desarrollo profesional, así como medidas para garantizar la accesibilidad y el bienestar de sus empleados. Estas actuaciones contribuyen a crear un entorno de trabajo más diverso, en el que todas las personas puedan desarrollar su carrera profesional en igualdad de condiciones. Además, la iniciativa refuerza la cultura corporativa de ScottishPower y su posición como empresa comprometida con la diversidad, la inclusión y el desarrollo del talento, alineada con los objetivos sociales y de sostenibilidad del Grupo Iberdrola.

Iberdrola Italia renueva su apoyo a proyectos de electrificación en comunidades vulnerables

Iberdrola Italia, a través de iCube —su empresa conjunta con Innovo Renovables—, ha renovado su colaboración con la Fundación Sopowerful para seguir impulsando el acceso a la electricidad en comunidades vulnerables de países en desarrollo. La iniciativa apoya proyectos de electrificación mediante instalaciones solares, especialmente en Malaui y Tanzania, contribuyendo a cubrir necesidades básicas y promover un desarrollo más inclusivo y sostenible.

El Instituto Neoenergia impulsa el liderazgo de mujeres que transforma comunidades a través del Programa Impactô Malunga

El Instituto Neoenergia da un paso más para reforzar el liderazgo de mujeres negras, indígenas y quilombolas con el lanzamiento de Impactô Malunga, una nueva fase de su Programa Impactô de aceleración social. La iniciativa, desarrollada junto a Agbara —el primer fondo filantrópico creado por y para mujeres negras en Brasil—, busca fortalecer a organizaciones y colectivos liderados por estas mujeres, reconociendo su papel clave en la transformación social, cultural, medioambiental y económica de sus comunidades. Para ello, ofrece formación técnica y estratégica, acompañamiento estructurado y apoyo a la creación de redes colaborativas.

Nuevas categorías y 400.000 EUR en los Premios Iberdrola Supera para seguir transformando la sociedad

La VII edición de los Premios Iberdrola Supera da un nuevo paso adelante con la incorporación de dos nuevas categorías —Supera Salud y Bienestar y Supera Veteranas—, que se suman a las ya consolidadas Supera Base, Supera Competición, Supera Social, Supera Inclusión, Supera Difusión y Supera Impulso Rural. Un crecimiento que amplía el alcance de unos galardones que reconocen iniciativas capaces de transformar la sociedad a través del deporte, desde la salud y la inclusión hasta el desarrollo rural o la promoción del talento femenino.

Voluntariado corporativo

Durante el segundo trimestre de 2026, el voluntariado del Grupo ha continuado impulsando iniciativas sociales y medioambientales alineadas

con nuestro propósito y valores, contribuyendo al desarrollo de las comunidades donde opera.

En el plano internacional, el programa INVOLVE comienza un nuevo curso con juventud vulnerable en Brasil donde se formarán en nuevas tecnologías con la ayuda de voluntarios internacionales.

En **España**, el enfoque ha combinado empleabilidad, igualdad, salud e inclusión social, con especial impulso a programas de orientación profesional, sensibilización y voluntariado medioambiental. La Semana de la Inclusión destacó como uno de los principales hitos del periodo. De forma complementaria, se impulsaron iniciativas medioambientales como acciones de reforestación de terrenos quemados, así como actividades de acompañamiento a la tercera edad, ocio inclusivo con los menores de Aldeas Infantiles, e impulso y participación en la carrera de las Capacidades organizada por Fundación Adecco para promover la inclusión de las personas con discapacidad.

En **Reino Unido**, ScottishPower se ha centrado en acciones de recaudación de fondos para investigación contra el cáncer y actividades orientadas a potenciar las carreras STEAM en niñas.

En **Brasil**, Neoenergia se ha enfocado en la concienciación sobre seguridad eléctrica y prevención de accidentes, así como programas de mentoría para jóvenes.

Y en **Estados Unidos**, Avangrid ha continuado apoyando iniciativas de resiliencia comunitaria, vivienda asequible, seguridad alimentaria y preparación ante emergencias.

Fundación Iberdrola España

El Prado en las Calles llega a San Javier y Lorca (Murcia)

Durante mayo y junio la exposición itinerante El Prado en las Calles continuó su recorrido por la Región de Murcia, convirtiendo San Javier y Lorca en auténticos museos al aire libre con reproducciones de grandes obras del Museo del Prado.

Restauración de Pablo de Valladolid, de Velázquez

El 11 de mayo se presentó la restauración de esta obra, realizada por el taller del Museo Nacional del Prado, que ha recuperado su composición original y aportado nuevos datos sobre el proceso creativo del artista gracias a tecnologías avanzadas de análisis.

Renovación de la alianza con la Fundación San Millán de la Cogolla

El 25 de mayo se renovó la colaboración para restaurar valiosos libros de los siglos XVI-XVIII de la Biblioteca del Monasterio de Yuso, Patrimonio Mundial de la UNESCO.

Programa contra el aislamiento juvenil en A Coruña

El 28 de mayo, junto con la Fundación María José Jove, se puso en marcha en A Coruña un nuevo programa para combatir el aislamiento juvenil, dirigido a jóvenes en situación de vulnerabilidad.

Ampliación de las becas con el Comité Paralímpico Español

En mayo se amplió el programa de becas formativas para deportistas paralímpicos con discapacidad, reforzando el compromiso de la Fundación con el deporte inclusivo.

III SocialTech Challenge

El 22 de junio, la Universidad de Deusto ganó esta competición de las universidades jesuitas españolas, apoyada por la Fundación, en la que estudiantes de ingeniería desarrollaron sillas autónomas para mejorar la movilidad de pacientes en entornos hospitalarios.

Avangrid Foundation

Donación a Trust for Public Land por el Día de la Tierra

El 22 de abril, con motivo del Día de la Tierra, la Fundación concedió 100.000 USD a Trust for Public Land para impulsar cuatro proyectos comunitarios en Connecticut, Massachusetts, Nueva York y Oregón, orientados a proteger espacios naturales y mejorar el acceso a la naturaleza.

Apoyo a la programación educativa de la Binghamton Philharmonic

En mayo la Fundación anunció su respaldo al concierto educativo "*Sophia at the Symphony*", dirigido a más de 3.000 alumnos de primaria y secundaria de la región de Binghamton (Nueva York)

durante la temporada 2026-2027.

Instituto Neoenergia

Nueva convocatoria unificada de proyectos sociales

En abril se resolvió el acreditamiento de la *Chamada de Editais* 2025-2026, que reúne por primera vez tres convocatorias (Transformando *Energia em Cultura*, *Jogando Juntas* e *Ilumina Social*) y movilizará cerca de 35 M BRL hasta 2027 en Bahía, Pernambuco, Rio Grande do Norte, São Paulo, Mato Grosso do Sul y el Distrito Federal.

***Caravana Energia da Cultura* 2026**

El Instituto Neoenergia abrió en abril las inscripciones de la edición 2026 de este programa formativo dirigido a profesionales del ámbito cultural, que este año amplía su alcance territorial con encuentros presenciales en diez ciudades.

Rouanet no Interior

El programa, desarrollado con el Ministerio de Cultura de Brasil, ha capacitado ya a más de 4.300 profesionales del ámbito cultural en todo el país en el marco de sus talleres de formación.

Nueva iluminación cultural del Museo Histórico Lauro da Escóssia (Mossoró, RN)

El Instituto Neoenergia llevó su Programa de Iluminación Cultural a este museo, combinando la revitalización del edificio con actividades educativas para la comunidad local.

Scottishpower Foundation

Más de 1,2 M GBP para 15 organizaciones benéficas del Reino Unido

A finales de mayo la Fundación anunció esta nueva ronda de ayudas, destinada a proyectos de educación climática, inclusión digital, salud mental, arte y acción medioambiental en toda Inglaterra, Gales y Escocia.

Proyecto "*Rooted in Place*" en Gales

Dentro de esa convocatoria, *Arts Connection* – Cyswllt Celf recibió financiación para talleres creativos al aire libre en Powys y Wrexham, que combinan arte comunitario y concienciación medioambiental.

***Discovery Point transformed*, en Dundee (Escocia)**

A principios de junio se confirmó el apoyo al *Dundee Heritage Trust* para la renovación de *Discovery Point*, sede del histórico buque RRS Discovery, que incluirá una nueva galería permanente dedicada a la ciencia del clima.

Pilar III. Fomentar el buen gobierno de acuerdo con los Principios éticos y básicos del Grupo y la regulación vigente

Derechos humanos e involucración de Grupos de Interés

El parque eólico de Labraza será el primero del País Vasco con participación ciudadana y tecnologías medioambientales pioneras

Iberdrola España, a través de Aixeindar, la sociedad creada junto con el Ente Vasco de la Energía (EVE), avanza en la construcción del parque eólico de Labraza, situado en el municipio alavés de Oion. El proyecto será el primero del País Vasco con participación ciudadana y el primero en la región que entra en operación desde 2006, incorporando además tecnologías medioambientales pioneras. Con una potencia instalada de 40 MW y una inversión de 59 millones de euros, el parque generará energía 100% renovable, suficiente para abastecer a 30.000 hogares, y evitará la emisión de 16.300 toneladas de CO_2 al año. La iniciativa contribuirá también a la creación de empleo, a los ingresos municipales y a tarifas energéticas especiales para las comunidades de Labraza y Barriobusto.

Gobernanza, ética y transparencia

Sistema de gobernanza y sostenibilidad

Iberdrola mantiene permanentemente actualizado su Sistema de gobernanza y sostenibilidad para asegurar su mejora continua y su constante adecuación y adaptación a los hechos y circunstancias que así lo requieran.

Las principales novedades introducidas en el segundo trimestre del año 2026 han sido incorporar los ajustes técnicos derivados de la actualización de

la normativa de abuso de mercado de la Unión Europea (*EU Listing Act*), derogar la *Política de remuneraciones de la alta dirección* tras la aprobación por la Junta General de Accionistas de la nueva *Política de remuneraciones de consejeros y directivos* y aprobar la nueva *Política de economía circular* en el marco de las políticas corporativas relativas al capital natural.

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

Junta General de Accionistas

Con fecha 29 de mayo, la Sociedad celebró la Junta General de Accionistas, en primera convocatoria, alcanzando un quórum del 73,63 % del capital social con la participación de un total de 4.976.103.922 acciones, que se desglosa como sigue:

- Asistencia presencial y telemática: 12.841.113 acciones (0,19 % del capital social)
- Voto a distancia antes de la reunión: 365.132.710 acciones (5,40 % del capital social)
- Delegación de la representación: 4.598.130.099 acciones (68,04 % del capital social)

Todas las propuestas del Consejo de Administración incluidas en el orden del día que se detalla a continuación fueron aprobadas con un promedio total de votos a favor del 97,88 % (calculado sobre los votos a favor y en contra):

<u>Resultados de la gestión y auditoría de cuentas</u>

1. Cuentas anuales 2025.
2. Informes de gestión 2025.
3. Estado de información no financiera – información sobre sostenibilidad 2025.
4. Gestión social y actuación del Consejo de Administración en 2025.
5. Auditor de cuentas.
   - 5.1. Reelección de "KPMG Auditores, S.L." como auditor de cuentas de la Sociedad y de su grupo consolidado para el ejercicio 2026.
   - 5.2. Nombramiento de "Pricewaterhouse-Coopers Auditores, S.L." como auditor de cuentas de la Sociedad y de su grupo consolidado para los ejercicios 2027 a 2029.

<u>Retribuciones</u>

6. Dividendo de involucración: aprobación y pago.
7. Aplicación del resultado y dividendo 2025: aprobación y pago complementario, que se llevará a cabo en el marco del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible".
8. Primer aumento de capital liberado por un valor de mercado de referencia máximo de 3.150 M EUR para implementar el sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible".
9. Segundo aumento de capital liberado por un valor de mercado de referencia máximo de 2.150 M EUR para implementar el sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible".
10. Reducción de capital vinculada al sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible".
    - 10.1. Reducción de capital mediante la amortización de un máximo de 182.845.603 acciones propias (2,706% del capital social).
    - 10.2. Reclasificación de reservas por capital amortizado a reservas voluntarias.
11. Votación consultiva del "Informe anual sobre remuneraciones de los consejeros y directivos 2025".
12. "LTIP Transformador" 2026-2028 dirigido a profesionales de las sociedades del grupo Iberdrola vinculado al desempeño de la Sociedad durante el período 2026-2028, a liquidar de forma fraccionada y diferida mediante entregas de acciones.
13. "Política de remuneraciones de los consejeros y directivos".

<u>Consejo de Administración</u>

14. Reelección de doña María Ángeles Alcalá Díaz como consejera independiente.

15. Reelección de doña Isabel García Tejerina como consejera independiente.
16. Reelección de don Anthony L. Gardner como consejero independiente.
17. Ratificación y reelección de doña Marina Freitas Gonçalves de Araújo Grossi como consejera independiente.
18. Ratificación y reelección de don Pedro Azagra Blázquez como consejero ejecutivo.
19. Determinación del número de miembros del Consejo de Administración en catorce.

Autorización y delegación de facultades

20. Autorización para adquirir acciones propias.
21. Delegación de facultades para formalizar y elevar a público los acuerdos que se adopten.

Información relevante comunicada a la CNMV

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

- El 1 de abril, Iberdrola publicó una actualización del calendario financiero del ejercicio 2025.
- El 9 de abril, la Sociedad comunicó el exitoso resultado de la oferta pública de adquisición sobre la totalidad de las acciones de "Neoenergia S.A." no controladas por el Grupo o mantenidas en autocartera, realizada con el fin de excluir de cotización a la *subholding* de Iberdrola en Brasil.
- El 15 de abril, se comunicó la fecha de la presentación de resultados correspondiente al primer trimestre del ejercicio 2026.
- El 17 de abril, la Compañía remitió el balance energético correspondiente al primer trimestre del ejercicio 2026.
- El 24 de abril, Iberdrola anunció la consumación de la venta de "Iberdrola México S.A. de C.V." a "COX Asset México, S.A. de C.V.".
- El 29 de abril, la Sociedad presentó los resultados correspondientes al primer trimestre del ejercicio 2026, publicando en la misma fecha el folleto y la presentación correspondientes.
- En la misma fecha, se publicó el calendario estimado de la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" del ejercicio 2026.
- El 29 de mayo, se dio cuenta de la aprobación de los acuerdos de la Junta General de Accionistas en relación con el orden del día mencionado anteriormente y del Consejo de Administración en relación con la reelección de cargos internos.
- En la misma fecha, se comunicó el lanzamiento de un programa de recompra de acciones de "Iberdrola, S.A." representativas de un máximo del 0,081 % del capital social para su amortización.
- El 11 de junio, se informó de las operaciones realizadas bajo el citado programa de recompra de acciones y se anunció su finalización.
- El 16 de junio, la Compañía difundió los términos y condiciones de la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" del ejercicio 2026.
- En la misma fecha, Iberdrola comunicó el cierre de una emisión de bonos verdes en el euromercado garantizada por la Sociedad por un importe total de 1.500 millones de euros.

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

Fecha	Comunicación	Nº Registro
08/01/2026	Complemento al documento informativo de la segunda edición del sistema "Iberdrola Retribución Flexible" del ejercicio 2025.	38415
15/01/2026	La Sociedad remite el Reglamento del Consejo de Administración.	38515
30/01/2026	Cierre de la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" del ejercicio 2025.	38686

Fecha	Comunicación	Nº Registro
04/02/2026	Modificación del número de derechos de voto y capital social por ampliación de capital del sistema "Iberdrola Retribución Flexible" de febrero de 2026.	38730
06/02/2026	Balance energético 2025.	38767
11/02/2026	La Sociedad remite el anuncio de Presentación de Resultados correspondiente a los 12 meses de 2025.	38818
25/02/2026	Presentación de resultados correspondiente al año 2025.	39086
25/02/2026	La Sociedad remite la presentación de resultados para el año 2025 (presentación).	39089
26/02/2026	Precio y términos y condiciones de una emisión de obligaciones perpetuas subordinadas verdes por "Iberdrola Finanzas, S.A." (Sociedad Unipersonal), con la garantía subordinada de "Iberdrola, S.A.", por 600 millones de euros.	39309
27/02/2026	La sociedad remite el Informe Anual de Gobierno Corporativo del ejercicio 2025.	39499
27/02/2026	La Sociedad remite el Informe Anual sobre remuneraciones de los consejeros del Ejercicio 2025.	39500
27/02/2026	La sociedad remite el Informe Financiero Anual del ejercicio 2025.	39506
27/02/2026	La sociedad remite información financiera del segundo semestre de 2025.	39510
06/03/2026	La Sociedad actualiza el calendario financiero del ejercicio 2026.	39593
12/03/2026	Publicación del folleto de la oferta pública de adquisición de las acciones de "Neoenergia S.A." no controladas por el Grupo Iberdrola para su potencial exclusión de negociación.	39684
17/03/2026	Cambios en la composición del Consejo de Administración y de sus comisiones.	39758
17/03/2026	Convocatoria de la Junta General de Accionistas (orden del día).	39759
17/03/2026	Aprobación del programa de recompra de acciones de "Iberdrola, S.A." para su amortización.	39760
20/03/2026	Publicación del anuncio de la convocatoria de la Junta General de Accionistas y de la documentación que será puesta a disposición de los accionistas.	39810
01/04/2026	La Sociedad comunica el calendario financiero 2026 (Actualizado).	40066
09/04/2026	Publicación del resultado de la oferta pública de adquisición de las acciones de "Neoenergia S.A." no controladas por el Grupo Iberdrola para su potencial exclusión de negociación.	40182
15/04/2026	La Sociedad remite el anuncio de Presentación de Resultados correspondiente al primer trimestre de 2026.	40263
17/04/2026	Balance energético 1T 2026.	40324
24/04/2026	Cierre de la venta de "Iberdrola México S.A. de C.V." a "COX Asset México, S.A. de C.V.".	40437
29/04/2026	La Sociedad remite los resultados correspondientes al primer trimestre de 2026.	40512
29/04/2026	La Sociedad remite la presentación de resultados correspondiente al primer trimestre de 2026.	40513
29/04/2026	Calendario estimado de la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" de 2026.	40514
29/05/2026	Acuerdos de la Junta General de Accionistas y del Consejo de Administración.	41148
29/05/2026	Lanzamiento del programa de recompra de acciones de "Iberdrola, S.A." representativas de un máximo del 0,081 % del capital social para su amortización.	41149
11/06/2026	Operaciones bajo el programa de recompra de acciones entre el 1 y el 10 de junio de 2026. Fin del programa.	41330
16/06/2026	Términos y condiciones de la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" del ejercicio 2026.	41389
16/06/2026	Emisión por "Iberdrola Finanzas, S.A." de bonos verdes en el euromercado, con la garantía de "Iberdrola, S.A.", por importe de 1.500 millones de euros.	41395

Pilar IV. Proteger la naturaleza y fomentar el uso eficiente de los recursos

Preservación de la biodiversidad

Iberdrola ha puesto en marcha dos iniciativas centradas en la conservación del entorno natural y la mejora de sus infraestructuras eléctricas

i-DE, la distribuidora de Iberdrola en España, ha desarrollado una solución innovadora para proteger la avifauna y mejorar la fiabilidad de la red eléctrica. La iniciativa, surgida a través del programa interno i-DEas y probada con éxito en la subestación de Jaraicejo (Cáceres), evita la nidificación de aves en puntos críticos de las instalaciones, reduciendo riesgos tanto para la fauna como para la infraestructura eléctrica.

Además, la compañía ha lanzado el Plan Albufera, dotado con una inversión de 6 M€, para reforzar la red eléctrica en el entorno del Parque Natural. El proyecto incluye el soterramiento de líneas, la eliminación de más de 90 apoyos y 5,5 kilómetros de tendidos aéreos, así como la automatización de instalaciones, con el objetivo de aumentar la resiliencia de la red, reducir el impacto ambiental y contribuir a la protección de la biodiversidad.

Neoenergia impulsa la restauración de la Mata Atlántica con un proyecto que recuperará 1.300 hectáreas y beneficiará a comunidades locales

Neoenergia, filial de Iberdrola en Brasil, ha obtenido una financiación de 14,8 M EUR del BNDES para impulsar el Proyecto Muçununga, una iniciativa de restauración ecológica liderada por Carbon2Nature Brasil y Biomas. En una primera fase, el proyecto permitirá recuperar 1.300 hectáreas de la Mata Atlántica en el estado de Bahía mediante la plantación de más de dos millones de árboles autóctonos, contribuyendo a la generación de créditos de carbono de alta integridad y a la recuperación de la biodiversidad en una de las regiones más amenazadas de Brasil. Además, la iniciativa beneficiará a 14 comunidades locales a través de la creación de empleo y el desarrollo de oportunidades económicas.

ScottishPower restaura hábitats naturales en Escocia mediante la recuperación de turberas

ScottishPower Energy Networks ha impulsado un proyecto de restauración ambiental en el sur de Escocia que ha permitido recuperar 22,5 hectáreas de turberas en el entorno de Loch Moan. La actuación contribuirá a mejorar el flujo natural del agua hacia el río Cree, reforzar la calidad de los hábitats y favorecer la conservación de especies de alto valor ecológico. Además, la recuperación de estas turberas, importantes sumideros de carbono, ayudará a evitar emisiones asociadas a la degradación del terreno y a fortalecer la resiliencia ambiental del entorno.

Iberdrola y Buglife impulsan una red de hábitats para polinizadores en Escocia

ScottishPower Energy Networks se ha aliado con Buglife para transformar terrenos sin uso en subestaciones eléctricas en hábitats con flores silvestres y espacios de anidación para insectos polinizadores. La iniciativa busca crear una red de corredores verdes que favorezca el desplazamiento y la supervivencia de abejas, mariposas y otros polinizadores. Además, contempla planes de gestión a largo plazo para asegurar que los hábitats creados se mantengan y sigan aportando beneficios ambientales y comunitarios en el tiempo.

Avangrid impulsa el solar *grazing* en plantas fotovoltaicas de Estados Unidos

Avangrid, filial de Iberdrola en Estados Unidos, utiliza más de 5.000 ovejas para el control de la vegetación en cuatro plantas fotovoltaicas de Oregón y Washington mediante la práctica conocida como solar grazing. Esta solución contribuye a mantener las instalaciones en condiciones óptimas y a reducir el riesgo de incendios durante los meses de más calor. Además, promueve la colaboración con agentes locales y la integración de actividades tradicionales en el desarrollo de infraestructuras limpias.

Pilar V. Promover una cadena de valor sostenible

Cadena de suministro

Iberdrola sostiene más de 30.000 empleos en Euskadi gracias a sus compras a proveedores vascos

Iberdrola refuerza su contribución al desarrollo económico del País Vasco al sostener más de 30.000 empleos a través de su cadena de suministro. En los últimos cinco años, la compañía ha destinado más de 8.400 M EUR a proveedores vascos y, desde 2021, ha aportado más de 4.000 M EUR a las arcas públicas de Euskadi, consolidando su papel como impulsor de la actividad industrial, el empleo y el desarrollo económico y social de la región.

Iberdrola Australia refuerza su apoyo a las pymes con una política de pago responsable

Iberdrola Australia ha reforzado su apoyo a las pequeñas y medianas empresas de su cadena de suministro mediante una política de pago responsable que garantiza el abono de facturas en un plazo máximo de 30 días. Esta medida mejora la liquidez de los proveedores, aporta estabilidad financiera y favorece su capacidad de planificación y crecimiento. Además, la compañía promueve relaciones transparentes y de largo plazo con sus proveedores, consolidándolos como socios estratégicos en el desarrollo de sus proyectos. Los resultados de esta gestión se reflejan en el Payment Times Public Register del Gobierno australiano y contribuyen al fortalecimiento del tejido empresarial local y al desarrollo económico de las comunidades donde opera.

Clientes

Impulso europeo al mayor proyecto de hidrógeno verde de España en Castellón

El proyecto de hidrógeno verde que desarrollan bp e Iberdrola en la refinería de Castellón ha recibido hasta 211 M EUR del programa europeo IPCEI Hy2USE para impulsar la descarbonización industrial y la producción de hidrógeno renovable. La planta, ya construida y en fase de pruebas, contará inicialmente con 25 MW y comenzará a producir hidrógeno verde antes de finales de 2026. Este permitirá sustituir combustibles fósiles en la refinería y contribuirá a la descarbonización de sectores industriales como el químico y el cerámico, apoyando además los objetivos europeos de transición energética e independencia energética.

Iberdrola impulsa la electrificación industrial en España con ocho proyectos que movilizarán 150 MW renovables

Iberdrola ha sido seleccionada en la primera subasta europea para la descarbonización del calor industrial impulsada por el Innovation Fund de la Comisión Europea. La compañía desarrollará ocho proyectos que movilizarán 150 MW de energía renovable y cerca de 240 GWh anuales de electricidad limpia para sustituir combustibles fósiles en procesos industriales de sectores como alimentación, bebidas, química, manufactura, neumáticos y minería.

La adjudicación incluye aproximadamente 50 M EUR en ayudas europeas, equivalentes al 35 % de los fondos concedidos en España en esta convocatoria. Con esta iniciativa, Iberdrola refuerza su papel como socio estratégico de la industria, apoyando la reducción de emisiones, la mejora de la competitividad y la electrificación de los procesos productivos mediante soluciones de energía renovable a largo plazo.

Iberdrola impulsa la descarbonización del transporte marítimo con un sistema de suministro eléctrico en puerto

Iberdrola España ha completado en el puerto de Pasaia (Gipuzkoa) la implantación de una infraestructura Onshore Power Supply (OPS) que permite a los buques conectarse a la red eléctrica terrestre mientras están atracados y utilizar electricidad de origen renovable. Gracias a esta solución, las embarcaciones pueden apagar sus motores auxiliares durante su estancia en puerto, reduciendo las emisiones locales, el ruido y las vibraciones, además de mejorar la calidad del aire. Con este proyecto, Iberdrola refuerza su apuesta por la electrificación de sectores difíciles de descarbonizar, como el transporte marítimo y la actividad portuaria.

Avangrid firma nuevo acuerdo de suministro con Microsoft

Avangrid ha firmado un nuevo acuerdo de suministro de energía limpia a largo plazo con Microsoft para la futura planta fotovoltaica Bluebird Solar (140 MW), en Washington. Con este proyecto, ambas compañías superan los 500 MW de capacidad energética contratada en Estados Unidos, consolidando una alianza que ya incluye otros proyectos solares y eólicos en varios estados del país.

Iberdrola firma un acuerdo de venta de electricidad a 10 años con Gonvarri Industries para sus centros en cuatro países de Europa

Iberdrola y Gonvarri Industries han firmado un acuerdo de compraventa de energía renovable (PPA) a 10 años para suministrar 26.000 MWh anuales de electricidad a ocho centros productivos de la compañía en cuatro países europeos. El contrato incluye además garantías de origen que cubren el 100 % del consumo eléctrico de estas instalaciones y se apoya en una capacidad instalada de 15 MW de Iberdrola, con energía procedente en un 80 % de parques eólicos y en un 20 % de plantas solares fotovoltaicas. Para Iberdrola, el acuerdo consolida su posición como socio energético de referencia para la industria europea y fortalece su liderazgo en el mercado de los PPA, impulsando un modelo industrial más sostenible, seguro y eficiente basado en energía renovable y precios predecibles a largo plazo.

Avangrid firma un PPA para la repotenciación del parque eólico Big Horn I

Avangrid ha firmado un nuevo acuerdo de compraventa de energía a largo plazo (PPA) con Puget Sound Energy para el parque eólico Big Horn I, ubicado en el estado de Washington. El contrato respaldará la repotenciación de esta instalación, en operación desde 2006, mediante la modernización de componentes clave para aumentar su rendimiento y prolongar su vida útil.

La actuación permitirá que el parque renovado entre en operación en 2028 y generará alrededor de 200 empleos durante la fase de construcción, reforzando el impacto económico y social del proyecto en la región.

Reconocimientos al buen desempeño en sostenibilidad

Iberdrola, única eléctrica europea presente en todas las ediciones del Dow Jones Best-in-Class World

Iberdrola ha vuelto a ser incluida en el Dow Jones Best-in-Class World Index, consolidándose como la única compañía eléctrica europea presente de forma ininterrumpida en todas las ediciones del índice durante los últimos 26 años. Este reconocimiento pone de manifiesto la solidez de su estrategia empresarial y su capacidad para generar valor sostenible a largo plazo. La presencia continuada en este prestigioso indicador internacional refleja el liderazgo de la compañía en aspectos ambientales, sociales y de buen gobierno corporativo (ESG), así como su compromiso con la transición energética, la innovación y la creación de valor para todos sus grupos de interés.

Iberdrola, la utility más innovadora de Europa

Iberdrola ha debutado en la clasificación Europe's Most Innovative Companies 2026 como la utility más innovadora de Europa. Este ranking, elaborado por la revista Fortune y Statista, selecciona en total a 300 compañías de 18 países y 21 sectores que impulsan el progreso del continente.

Para elaborar la clasificación, Statista ha analizado diversas fuentes, entre ellas datos sobre patentes y los resultados de una encuesta realizada a más de 90.000 profesionales en activo, a quienes se preguntó por su percepción del grado de innovación de las empresas seleccionadas. Asimismo, entrevistó a más de 15.000 expertos de distintos ámbitos —desde reclutadores hasta consultores de gestión, especialistas en I+D y abogados de patentes— con el objetivo de obtener una visión lo más completa posible.

Neoenergia, líder en sostenibilidad de marca en el sector energético brasileño

Neoenergia ha sido reconocida por Kantar como la única empresa del sector energético brasileño que ha alcanzado la categoría de“líder” en el índice BrandSustainability 2026, situándose además en el

segundo puesto general entre las marcas mejor valoradas del país en sostenibilidad. Entre las iniciativas que han contribuido a este reconocimiento destacan la Escuela de Electricistas para Mujeres, el programa Vale Luz y las acciones de eficiencia energética, reforzando el compromiso de la compañía con una transición energética justa.

Avangrid recibe dos premios por impulsar el desarrollo económico de Massachusetts

Avangrid ha sido reconocida con dos prestigiosos premios en Estados Unidos por su contribución al desarrollo económico de Massachusetts. Los galardones destacan el impacto de sus inversiones en infraestructuras energéticas, la creación de empleo y el fortalecimiento de las comunidades locales. Entre sus proyectos más relevantes figuran la interconexión eléctrica entre Canadá y Estados Unidos y el parque eólico marino Vineyard Wind 1, que refuerzan el suministro energético sostenible y la competitividad de la región.

Iberdrola y Financial Times han obtenido el oro al Mejor Contenido Interactivo en los Corporate Content Awards 2026

Iberdrola y Financial Times han ganado el oro al Mejor Contenido Interactivo en los Corporate Content Awards 2026 por "Renewable by 2030: Repowering Europe", un juego interactivo que ayuda a comprender los retos y oportunidades de la electrificación y la transición energética.

El proyecto destacó por su capacidad para involucrar al público, superando las previsiones de participación y logrando elevados niveles de atención y finalización. El reconocimiento refuerza el posicionamiento de Iberdrola como referente en la divulgación de la electrificación mediante formatos innovadores y accesibles.

Avangrid logra tres premios Telly 2026 por la excelencia de sus contenidos audiovisuales

Avangrid ha sido distinguida con tres premios Telly 2026, considerados entre los reconocimientos internacionales más prestigiosos de la industria audiovisual. Es el segundo año consecutivo que el equipo de Marca y Contenidos de la compañía recibe estos galardones, que destacan la calidad de producciones en ámbitos como el contenido de marca, los vídeos para redes sociales y la televisión local. Los proyectos premiados reflejan el compromiso de Avangrid y ponen en valor historias que impulsan a las comunidades locales, muestran el impacto de la innovación y refuerzan la misión de la compañía de suministrar energía asequible y fiable, contribuyendo a la transición energética.

Doble reconocimiento para ScottishPower en los Premios Nacionales de Tecnología del Reino Unido

ScottishPower ha sido galardonada con dos Premios Nacionales de Tecnología 2026 del Reino Unido. El primero reconoce un proyecto de monitorización en tiempo real de más de 10.000 subestaciones eléctricas, que mejora la gestión de incidencias y refuerza la resiliencia de la red para impulsar la transición energética. El segundo premia su Sistema de Gestión Energética Doméstica, una herramienta digital que ayuda a los clientes a controlar su consumo, reducir costes y adoptar hábitos más sostenibles mediante una experiencia sencilla e intuitiva.

ScottishPower, premiada por su programa de formación en inteligencia artificial

ScottishPower ha sido reconocida como 'Educador del Año en IA' en los Premios Nacionales de IA 2026 del Reino Unido por su innovador programa formativo sobre inteligencia artificial. Desarrollada por su equipo de Transformación Digital, la iniciativa ha formado a estudiantes y empleados en el uso responsable y ético de esta tecnología. El programa incluyó sesiones para más de 1.200 trabajadores, hackatones y actividades educativas en colegios, impulsando competencias digitales y preparando a la plantilla para integrar la IA con confianza y un impacto real.

Iberdrola y ScottishPower reciben reconocimientos por su liderazgo en talento e innovación tecnológica

Iberdrola y su filial británica ScottishPower han sido recientemente distinguidas por iniciativas que refuerzan su apuesta por las personas y la transformación digital.

Por un lado, Iberdrola ha sido reconocida por la excelencia de su modelo de gestión del talento, basado en la formación continua, el desarrollo profesional, la revisión global del talento y la implantación de herramientas digitales que mejoran la experiencia de los empleados.

Por otro, ScottishPower ha sido premiada por el uso innovador de la inteligencia artificial, una distinción que destaca la aplicación de esta tecnología para optimizar procesos, mejorar la eficiencia operativa y acelerar la toma de decisiones. El galardón reconoce el esfuerzo de la compañía por incorporar soluciones digitales avanzadas que contribuyen a ofrecer un mejor servicio y a impulsar la innovación en el sector energético.

Ambos reconocimientos reflejan la estrategia del Grupo Iberdrola de combinar el desarrollo del talento con la innovación tecnológica para construir una organización más eficiente, competitiva y preparada para los retos del futuro.

Ignacio Galán recibe el Premio Evolución a los Valores Humanos de la Fundación Atapuerca

La Fundación Atapuerca ha distinguido al presidente de Iberdrola, Ignacio Galán, con el Premio Evolución a los Valores Humanos, un reconocimiento que destaca su contribución al progreso social y al impulso de iniciativas alineadas con los principios de desarrollo humano y sostenibilidad.

Avangrid, reconocida por la Red de Mujeres en el Sector Energético por su impulso al talento femenino

Avangrid ha recibido el Premio a la Colaboración 2026 de la Red de Mujeres en el Sector Energético (WEN) por su apoyo continuado a los programas de desarrollo profesional impulsados por la organización. El reconocimiento destaca el compromiso de la compañía con la igualdad de oportunidades, el crecimiento profesional y la creación de entornos de trabajo inclusivos. A través de iniciativas como WomENergy y su colaboración con WEN Boston, Avangrid impulsa el talento femenino y fomenta la conexión, la creatividad y el liderazgo en el sector energético.

ScottishPower obtiene la acreditación Menopause Friendly y refuerza su compromiso con el bienestar de sus empleadas

ScottishPower ha logrado la Menopause Friendly Accreditation, una certificación reconocida a nivel nacional que distingue a las empresas que ofrecen un apoyo efectivo a las personas que atraviesan la menopausia en el ámbito laboral. Este reconocimiento acredita que la compañía cumple altos estándares en áreas como cultura corporativa, formación, políticas de recursos humanos, comunicación y entorno de trabajo.

La acreditación supone un importante avance en la estrategia de diversidad e inclusión de ScottishPower, ya que contribuye a crear un entorno más comprensivo, flexible y saludable para sus profesionales. Para conseguirla, la empresa superó una evaluación independiente y demostró la eficacia de iniciativas como programas de apoyo, formación específica y redes internas de empleados.

Neoenergia es reconocida por el Gobierno de Brasil por sus buenas prácticas en igualdad de género y racial y además, suma talento con una nueva promoción de electricistas en Brasilia

Neoenergia ha recibido el sello 'Pro Equidad de Género y Raza' del Gobierno de Brasil. Este reconocimiento distingue a empresas públicas y privadas comprometidas con la igualdad de oportunidades en el trabajo, la eliminación de la discriminación y el impulso de la diversidad.

Además, la compañía continúa impulsando su programa de formación de electricistas, destinado a preparar nuevos profesionales para trabajar en las redes de distribución eléctrica y aumentar la presencia femenina en un sector tradicionalmente masculinizado. Esta iniciativa mejora la empleabilidad de los participantes, facilita su acceso al mercado laboral y contribuye a cubrir la creciente demanda de técnicos especializados asociada a la electrificación.

Iberdrola, primera empresa europea en obtener el premio al "Programa de Cumplimiento del Año"

Iberdrola ha sido distinguida como "Programa de Cumplimiento del Año" en los Compliance Excellence Awards 2026, un reconocimiento

internacional otorgado por Compliance Week y la Ethics & Compliance Initiative, dos de las organizaciones más prestigiosas del ámbito del cumplimiento y la ética empresarial a nivel mundial. Con este reconocimiento, la compañía se convierte en la primera empresa europea en recibir este galardón.

El diario económico Expansión reconoce por partida doble la excelencia de la unidad de cumplimiento de Iberdrola

Iberdrola ha sido reconocida por segundo año consecutivo en los Premios Compliance de Expansión, obteniendo los galardones a la Empresa más innovadora en materia de Compliance y al Mejor proyecto internacional de Compliance. El jurado destacó tanto el carácter innovador de sus iniciativas como la implantación de un software global adaptado a distintas normativas, idiomas y prácticas locales. Con dos premios y otras dos nominaciones finalistas, la compañía consolida su liderazgo en ética, transparencia y cumplimiento normativo.

Avangrid, referente por su estrategia avanzada de seguridad y gestión de riesgos

Avangrid ha recibido el premio CSO 2026, uno de los máximos reconocimientos en seguridad corporativa, por su innovador programa de gestión de riesgos de terceros. La iniciativa fortalece la protección frente a amenazas de ciberseguridad, privacidad y riesgos geopolíticos mediante una evaluación avanzada de proveedores y un seguimiento continuo de vulnerabilidades. El programa integra inteligencia corporativa y herramientas especializadas para anticipar riesgos, proteger infraestructuras críticas y reforzar la seguridad de datos, operaciones y clientes.

Iberdrola, premiada por su campaña interna para fortalecer la cultura de ciberseguridad

Iberdrola ha recibido el Premio Dircom Ramón del Corral 2026 a la Mejor Campaña de Comunicación a Empleados por "Ciberseguridad, por mis compañeros. Por mí primero". La iniciativa promovió hábitos preventivos frente a los riesgos digitales mediante mensajes cercanos y situaciones reales. La campaña logró una amplia participación, mejoró la capacitación de los empleados e impulsó el reporting proactivo.

La aplicación de la IA generativa en el área de Compras, una de las "100 Mejores Ideas del Año"

El proyecto de aplicación de la inteligencia artificial generativa en los procesos de Compras de Iberdrola ha sido reconocido como una de las "100 Mejores Ideas del Año" en la categoría de Digitalización en la 48ª edición de estos galardones, otorgados por Actualidad Económica en reconocimiento a las iniciativas más novedosas en cada sector.

De esta forma, la "Plataforma inteligente para la gestión y evaluación de ofertas de compras con IA generativa" de Iberdrola suma un nuevo galardón tras recibir los premios de la Asociación Española de Profesionales de Compras, Contratación y Aprovisionamientos (AERCE) y enerTIC, consolidando el proyecto como uno de los casos más destacados en su ámbito de aplicación real de las últimas capacidades tecnológicas para optimizar procesos y generar valor adicional.

Iberdrola obtiene un nuevo sello que certifica la accesibilidad de su web corporativa en España

Iberdrola España ha reforzado su compromiso con una experiencia digital más inclusiva tras obtener el sello de accesibilidad web otorgado por TOTHOMweb, entidad acreditada por ENAC. La certificación, basada en la norma UNE-EN 301549:2022, reconoce el cumplimiento de criterios de accesibilidad alineados con la normativa europea y avala las mejoras realizadas para facilitar el acceso a los contenidos digitales a todos los usuarios, incluidas las personas con discapacidad. Además, el reconocimiento se extiende al sistema de diseño común que sirve de base para las webs corporativas de las subholdings del Grupo, favoreciendo la aplicación homogénea de criterios de accesibilidad en todo su ecosistema digital.

La mejor app energética de España es la de Iberdrola

Iberdrola ocupa la primera posición en el primer Ranking de Apps del sector energético español, elaborado por Clevergy y basado en la metodología europea de referencia LCP Delta, con una

puntuación de 73 sobre 100, situándose por delante de Octopus (68) y Repsol (63).

Iberdrola continúa avanzando en la digitalización de la relación con sus clientes mediante una aplicación que facilita el control y la gestión del consumo energético desde el móvil. La herramienta permite consultar en tiempo real el consumo eléctrico, acceder a facturas, gestionar contratos y realizar trámites de forma rápida y sencilla. Además, la aplicación incorpora funcionalidades orientadas al ahorro energético, como el seguimiento detallado de los hábitos de consumo, recomendaciones personalizadas y herramientas para optimizar la potencia contratada o elegir la tarifa más adecuada.

Informes y documentos publicados en el periodo

En la presente sección se listan los informes relevantes publicados durante el periodo, relacionados con sostenibilidad:

- Informe Integrado Online 2026.
- Factbook 2026.
- Informe de Transparencia de los Sistemas de cumplimiento de las sociedades del Grupo Iberdrola en 2025.

Presencia de Iberdrola en Índices y Rankings de Sostenibilidad

Índice	Rating / Situación
Dow Jones Best-in-Class Index 2025	Seleccionada en todas las ediciones
Sustainability Yearbook 2026 S&P Global	Top 10% S&P Global CSA Score
MSCI Global Sustainability Index Series	Iberdrola seleccionada AAA
CDP Climate Change 2025	A List
Sustainalytics	Iberdrola entre las utilities con menor riesgo
ISS-ESG	Iberdrola seleccionada como Prime
FTSE4Good	Seleccionada en el índice desde 2009
Equileap	En el Top 100 a nivel mundial por igualdad de género
EcoVadis	Iberdrola entre las empresas con mejor desempeño
2026 World's Most Ethical Company	Iberdrola seleccionada. Única empresa energética española incluida
ECPI	Iberdrola seleccionada 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 2026 GLOBAL 2000: World´s Largest Public Companies
WBA Electric Utilities Benchmark	Iberdrola entre las utilities más influyentes del mundo
WDi 2025 responder	Iberdrola entre el 10% de empresas con mejor puntuación
Clean200 2026	Iberdrola primera utility en el ranking

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 bursátil/Patrimonio neto de la sociedad dominante
Rentabilidad por dividendo (%)	Dividendos pagados en los últimos 12 meses y dividendo de involucración / 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 - Efecto de derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera no se van a ejecutar - Titulización de activos regulatorios
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)	FFO = EBITDA+ Resultado Financiero + Impuesto sobre sociedades – Resultados No Recurrentes Netos - Actualización Prov. Financieras + Dividendos de empresas consolidadas por puesta en equivalencia + Imputación a resultados de subvenciones de capital – Ajuste deducibilidades fiscales y otros efectos no recurrentes.
Fondos Generados en Operaciones ajustado (FFO ajustado)	Fondos Generados en Operaciones ajustados por las provisiones para planes de eficiencia
Fondos Generados en Operaciones (FFO) / Deuda financiera neta	FFO de los cuatro últimos trimestres/deuda financiera neta
Flujo de caja operativo neto por acción	FFO ajustado del trimestre/número de acciones al cierre del periodo
Cash Flow Retenido (RCF) / Deuda financiera neta	RCF de los cuatro últimos trimestres/deuda financiera neta

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

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

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

https://www.iberdrola.com/documents/20125/6030708/medidas-alternativas-rendimiento-26IS.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