Iberdrola

Presentación de resultados

Primer semestre

27 de julio, 2023

Evento Sostenible

AENOR

Comprometidos con los ODS

Aviso Legal

EXONERACIÓN DE RESPONSABILIDAD

Este documento ha sido elaborado por Iberdrola, S.A. únicamente para su uso durante la presentación de resultados del primer semestre del ejercicio 2023. En consecuencia, no podrá ser divulgado ni hecho público ni utilizado por ninguna otra persona física o jurídica con una finalidad distinta a la arriba expresada sin el consentimiento expreso y por escrito de Iberdrola, S.A.

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

La información y cualesquiera de las opiniones y afirmaciones contenidas en este documento no han sido verificadas por terceros independientes y, por lo tanto, ni implícita ni explícitamente se otorga garantía alguna sobre la imparcialidad, precisión, plenitud o corrección de la información o de las opiniones y afirmaciones que en él se expresan.

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

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

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

INFORMACIÓN IMPORTANTE

Este documento no constituye una oferta o invitación para adquirir o suscribir acciones, de acuerdo con lo previsto en (i) la Ley 6/2023, de 17 de marzo, de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión; (ii) el Reglamento (UE) 2017/1129 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 14 de junio de 2017, sobre el folleto que debe publicarse en caso de oferta pública o admisión a cotización de valores en un mercado regulado y por el que se deroga la Directiva 2003/71/CE; (iii) el Real Decreto-Ley 5/2005, de 11 de marzo; (iv) el Real Decreto 1310/2005, de 4 de noviembre; y (v) su normativa de desarrollo.

Además, este documento no constituye una oferta de compra, de venta o de canje ni una solicitud de una oferta de compra, de venta o de canje de títulos valores, ni una solicitud de voto alguno o aprobación en ninguna otra jurisdicción.

Las acciones de Iberdrola, S.A. no pueden ser ofrecidas o vendidas en los Estados Unidos de América, salvo si dicha oferta o venta se efectúa a través de una declaración de notificación efectiva de las previstas en la *Securities Act* de 1933 o al amparo de una exención válida del deber de notificación. Las acciones de Iberdrola, S.A. no pueden ser ofrecidas o vendidas en Brasil, salvo si se registra a Iberdrola, S.A. como un emisor extranjero de valores negociables y se registra una oferta pública de valores que representen sus acciones (*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 (*International Financial Reporting Standards*, IFRS o "**NIIF**").

Este documento no contiene, y la información incluida en el mismo no constituye, un anuncio, una declaración o una publicación relativa a los beneficios de Avangrid, Inc. ("**Avangrid**") o a sus resultados financieros. Ni Avangrid ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento, que no ha sido preparada ni presentada de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en los Estados Unidos de América (*United States Generally Accepted Accounting Principles*, "**U.S. GAAP**"), que difieren de las NIIF en numerosos aspectos significativos. Los resultados financieros bajo las NIIF no son indicativos de los resultados financieros de acuerdo con los U.S. GAAP y no deberían ser considerados como una alternativa o como la base para prever o estimar los resultados financieros de Avangrid. Para obtener información sobre los resultados financieros de Avangrid del primer semestre del ejercicio 2023, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 26 de julio de 2023, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa (www.avangrid.com) y en la página web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores norteamericana (*Securities and Exchange Commission*, "SEC") (www.sec.gov).

Asimismo, este documento no contiene, y la información incluida en el mismo no constituye, un anuncio, una declaración o una publicación relativa a los beneficios de 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 del primer semestre del ejercicio 2023, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergia el 25 de julio de 2023, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa (ri.neoenergia.com) y en la página web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores brasileña (*Comissão de Valores Mobiliários*, "CVM") (www.cvm.gov.br).

AFIRMACIONES O DECLARACIONES CON PROYECCIONES DE FUTURO

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

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

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

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

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/20125/3326923/medidas-alternativas-rendimiento-231S.pdf.

Índice

1. Aviso Legal 1
2. Magnitudes básicas gestionadas 4
3. Hechos más destacados del período 12
4. Evolución operativa 16
5. Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada 31
6. Resultados por negocios 35
7. Análisis del Balance 41
8. Tablas de resultados 51
- Balance de situación primer semestre 2023 52
- Cuenta de Pérdidas y Ganancias 54
- Cuenta de Resultados por Negocios 55
- Negocio de Redes 56
- Negocio de Producción de Electricidad y Clientes 57
- Resultados por Países 58
- Resultados trimestrales 59
- Estado de origen y aplicación de fondos 60

9. Evolución bursátil 61
10. Regulación 63
11. Desempeño en Sostenibilidad - ESG 70
12. Glosario de términos 89

Magnitudes básicas gestionadas

Redes

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

Energía distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	1S 2023	1S 2022	vs. 1S 2022
España	43.195	45.197	-4,4%
Reino Unido	15.377	15.931	-3,5%
Estados Unidos	18.010	19.029	-5,4%
Brasil	38.356	38.293	0,2%
Total	**114.939**	**118.449**	**-3,0%**
GAS (GWh)			
Estados Unidos	33.941	38.386	**-11,6%**
Total	**33.941**	**38.386**	**-11,6%**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	1S 2023	1S 2022	vs. 1S 2022
España	11,40	11,32	0,7%
Reino Unido	3,55	3,55	0,1%
Estados Unidos	2,32	2,31	0,3%
Brasil	16,19	15,88	2,0%
Total Electricidad	**33,46**	**33,06**	**1,2%**
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,04	1,03	0,4%
Total Gas	**1,04**	**1,03**	**0,4%**
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO	**34,50**	**34,09**	**1,2%**

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

Generación y Clientes

Total Grupo

	1S 2023	1S 2022	vs. 1S 2022
Producción neta (GWh)[1]	**85.109**	**83.542**	**1,9%**
Producción propia[1]	**66.297**	**64.221**	**3,2%**
Renovables[1]	42.756	40.446	5,7%
Eólica terrestre	22.459	23.290	-3,6%
Eólica marina	2.406	2.300	4,6%
Hidroeléctrica	14.716	12.715	15,7%
Minihidroeléctrica	212	234	-9,3%
Solar	2.926	1.871	56,4%
Nuclear	12.155	11.784	3,2%
Ciclos Combinados de Gas	8.805	9.278	-5,1%
Cogeneración	2.581	2.713	-4,9%
Producción para terceros	**18.812**	**19.321**	**-2,6%**
Renovables	77	111	-30,4%
Eólica terrestre	77	111	-30,4%
Ciclos Combinados de Gas	18.735	19.210	-2,5%
Capacidad instalada (MW) [2]	**62.045**	**59.521**	**4,2%**
Capacidad propia [2]	**54.899**	**52.376**	**4,8%**
Renovables [2]	41.246	38.722	6,5%
Eólica terrestre	20.577	19.683	4,5%
Eólica marina	1.370	1.258	8,9%
Hidroeléctrica	13.849	13.849	-
Minihidroeléctrica	247	272	-9,2%
Solar	4.991	3.448	44,8%
Baterías	198	198	-
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	9.291	9.292	-
Cogeneración	1.185	1.185	-
Capacidad para terceros	**7.146**	**7.146**	**-**
Renovables	103	103	-
Eólica terrestre	103	103	-
Ciclos Combinados de Gas	7.043	7.043	-
Clientes de electricidad (N° mill.)	**13,45**	**13,59**	**-1,1%**
Clientes de gas (N° mill.)	**3,15**	**3,35**	**-5,9%**
Suministros de gas (GWh)	**24.909**	**30.274**	**-17,7%**
Almacenamiento de gas (bcm)	**0,12**	**0,13**	**-7,2%**

(1) Incluye 38 GWh y 36 GWh de producción con pilas de combustible en 1S2023 y 1S2022, respectivamente
(2) Incluye 13 MW de capacidad instalada de pilas de combustibles
Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

España

	1S 2023	1S 2022	vs. 1S 2022
Producción neta (GWh)	**30.932**	**27.756**	**11,4%**
Renovables	15.248	11.870	28,5%
Eólica terrestre	5.360	5.995	-10,6%
Hidroeléctrica	8.096	4.573	77,0%
Minihidroeléctrica	212	234	-9,3%
Solar	1.579	1.067	48,0%
Nuclear	12.155	11.784	3,2%
Ciclos Combinados de Gas	2.674	2.928	-8,7%
Cogeneración	854	1.175	-27,3%
Capacidad instalada (MW)	**29.816**	**28.591**	**4,3%**
Renovables	20.598	19.373	6,3%
Eólica terrestre	6.446	6.160	4,6%
Hidroeléctrica	10.700	10.700	-
Minihidroeléctrica	247	272	-9,2%
Solar	3.186	2.221	43,4%
Baterías	19	19	-
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	5.695	5.695	-
Cogeneración	347	347	-
Clientes de electricidad (N° mill.)	**10,68**	**10,72**	**-0,3%**
Clientes de gas (N° mill.)	**1,28**	**1,41**	**-9,4%**
Suministros de gas (GWh)	**12.362**	**16.435**	**-24,8%**
Usuarios	6.420	9.969	-35,6%
Ciclos combinados de gas	5.942	6.466	-8,1%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Reino Unido

	1S 2023	1S 2022	vs. 1S 2022
Producción neta (GWh)	**3.489**	**4.151**	**-16,0%**
Renovables	3.489	4.151	-16,0%
Eólica terrestre	1.674	2.431	-31,1%
Eólica marina	1.812	1.717	5,6%
Solar	3	4	-18,0%
Capacidad instalada (MW)	**2.993**	**3.008**	**-0,5%**
Renovables	2.993	3.008	-0,5%
Eólica terrestre	1.970	1.986	-0,8%
Eólica marina	908	908	-
Solar	10	10	-
Baterías	104	104	-
Clientes de electricidad (N° mill.)	**2,76**	**2,87**	**-3,8%**
Clientes de gas (N° mill.)	**1,87**	**1,94**	**-3,4%**
Suministros de gas (GWh)	**12.548**	**13.839**	**-9,3%**
Almacenamiento de gas (bcm)	**0,12**	**0,13**	**-7,2%**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

EE.UU.

	1S 2023	1S 2022	vs. 1S 2022
Producción neta (GWh) (1)	**12.326**	**11.836**	**4,1%**
Renovables (1)	11.311	11.052	2,3%
Eólica terrestre	10.725	10.809	-0,8%
Hidroeléctrica	129	89	45,0%
Solar	419	118	254,4%
Ciclos Combinados de Gas	2	1	93,0%
Cogeneración	1.013	782	29,4%
Capacidad instalada (MW) (1)	**9.562**	**9.352**	**2,2%**
Renovables (1)	8.722	8.512	2,5%
Eólica terrestre	8.061	8.007	0,7%
Hidroeléctrica	118	118	-
Solar	529	372	42,0%
Ciclos Combinados de Gas	204	204	-
Cogeneración	636	636	-

(1) Incluye 38 GWh y 36 GWh de producción con pilas de combustible en 1S2023 y 1S2022, respectivamente

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

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

México

	1S 2023	1S 2022	vs. 1S 2022
Producción neta (GWh)	**26.832**	**27.886**	**-3,8%**
Producción propia	**8.019**	**8.565**	**-6,4%**
Renovables	1.202	1.504	-20,1%
Eólica terrestre	518	827	-37,4%
Solar	684	677	1,1%
Ciclos Combinados de Gas	6.103	6.305	-3,2%
Cogeneración	714	756	-5,5%
Producción para terceros	**18.812**	**19.321**	**-2,6%**
Renovables	77	111	-30,4%
Eólica terrestre	77	111	-30,4%
Ciclos Combinados de Gas	18.735	19.210	-2,5%
Capacidad instalada (MW)	**11.197**	**11.197**	**-**
Capacidad propia	**4.051**	**4.051**	**-**
Renovables	1.232	1.232	-
Eólica terrestre	590	590	-
Solar	642	642	-
Ciclos Combinados de Gas	2.617	2.617	-
Cogeneración	202	202	-
Capacidad para terceros	**7.146**	**7.146**	-
Renovables	103	103	-
Eólica terrestre	103	103	-
Ciclos Combinados de Gas	7.043	7.043	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Brasil

	1S 2023	1S 2022	vs. 1S 2022
Producción neta (GWh)	**8.685**	**9.461**	**-8,2%**
Renovables	8.685	9.447	-8,1%
Eólica terrestre	2.079	1.394	49,2%
Hidroeléctrica	6.490	8.053	-19,4%
Solar	115	-	N/A
Ciclos Combinados de Gas	-	14	-100,0%
Capacidad instalada (MW)	**5.266**	**4.759**	**10,7%**
Renovables	4.733	4.226	12,0%
Eólica terrestre	1.554	1.171	32,7%
Hidroeléctrica	3.031	3.031	-
Solar	149	25	N/A
Ciclos Combinados de Gas	533	533	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Resto del Mundo

	1S 2023	1S 2022	vs. 1S 2022
Producción neta (GWh)	**2.846**	**2.452**	**16,1%**
Renovables	2.821	2.422	16,5%
Eólica terrestre	2.102	1.834	14,6%
Eólica marina	594	583	1,9%
Solar	125	5	N/A
Ciclos Combinados de Gas	24	31	-20,2%
Capacidad instalada (MW)	**3.211**	**2.614**	**22,8%**
Renovables	2.968	2.371	25,2%
Eólica terrestre	1.957	1.770	10,6%
Eólica marina	462	350	32,0%
Solar	474	177	168,2%
Baterías	75	75	-
Ciclos Combinados de Gas	243	243	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Datos Bursátiles

		1S 2023	1S 2022
Capitalización Bursátil	MM€	77.034	63.706
Beneficio por acción (6.446.364.000 acc. a 30/06/2023 y 6.437.563.000 acc. a 30/06/2022)	€	0,375	0,309
Flujo de caja operativo neto por acción	€	0,89	0,86
P.E.R.	Veces	16,65	14,85
Precio/V. libros (capitalización sobre VNC a cierre periodo)	Veces	1,80	1,45

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Datos Económico Financieros(*)

Cuenta de Resultados		1S 2023	1S 2022
Cifra de Ventas	M €	26.263,2	24.429,9
Margen Bruto	M €	12.123,6	9.868,8
Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA)	M €	7.560,7	6.443,9
Beneficio Neto de Explotación (EBIT)	M €	4.911,0	3.922,3
Beneficio Neto	M €	2.520,7	2.075,0
Gasto Operativo Neto / Margen Bruto	%	26,6	25,9
Balance		**Jun. 2023**	**Dic. 2022**
Total Activos	M €	145.944	150.114
Patrimonio Neto	M €	59.682	58.114
Deuda Financiera Neta	M €	45.760	44.185
Deuda Financiera Neta Ajustada	M €	45.290	43.749
ROE	%	10,95	10,22
Apalancamiento Financiero ajustado (Deuda Financiera Neta ajustada /(Deuda Financiera Neta ajustada +Patrimonio Neto ajustado))	%	43,0	42,8
Deuda Financiera Neta /Patrimonio Neto	%	76,7	76,0

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

Otros

		1S 2023	1S 2022
Inversiones orgánicas brutas	M €	4.554,9	4.741,0
Número de empleados	N°	41.517	39.968

Calificación crediticia de Iberdrola

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

* Fecha de último cambio

Hechos más destacados del período

- En el primer semestre de 2023, el **Beneficio Neto del Grupo Iberdrola creció un 21,5% hasta los 2.521 M Eur**, un 28,2% excluyendo el impacto de México.
- El **EBITDA crece un 17,3% hasta 7.561 M Eur** debido, principalmente, a las inversiones en Redes y Renovables, a la recuperación del déficit de la tarifa regulada SVT del año pasado en Reino Unido, y el mejor desempeño en los países de la Unión Europea por la normalización de la producción y los mejores precios.
- **Las inversiones brutas** alcanzan 10.544 M Eur en los últimos 12 meses (+8%), con el 93% asignadas a Redes (5.061 M Eur) y a Renovables (4.745 M Eur).
- **Mejora** continua de **la solidez financiera y la generación de caja**, que aumenta un 3% hasta 5.731 M Eur en el semestre y un 21% excluyendo la recuperación del canon hidroeléctrico en 2022 e impulsa la mejora en los **ratios financieros**, alcanzando el ratio de FFO sobre Deuda Neta el 24,9%. La posición financiera se refuerza mediante nueva financiación verde (3.400 M Eur) y la posición de liquidez del grupo, que permite cubrir 21 meses de necesidades de financiación.
- El **dividendo total con cargo a 2022** crece un 11,6% hasta 0,501 euros por acción, alcanzando ya el suelo establecido para el año 2025, tras ser aprobado en la **Junta General de Accionistas**, la cual tuvo un **quorum del 72%** con un **porcentaje medio de voto favorable del 98%** a los acuerdos propuestos por el Consejo de Administración.
- La evolución de las principales **divisas de referencia** de Iberdrola tiene un impacto negativo de 53 M Eur en el EBITDA, y un impacto positivo de 60 M Eur en el Beneficio Neto por las coberturas financieras, siendo la evolución de los tipos de cambio medios la siguiente:
  - La Libra Esterlina se ha depreciado un 4,6% hasta 0,88 por euro.
  - El Dólar se ha apreciado un 1,9%, hasta 1,080 por euro.
  - El Real brasileño se ha apreciado un 1,0%, situándose en 5,527 por euro.
- Las **emisiones propias totales de CO_2 en Europa se reducen hasta 36 gr/kWh**, cuatro veces menos que la media de los competidores de la UE.

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 en el primer semestre de 2023 se caracteriza por el incremento de la producción hidroeléctrica (+38%), eólica (+6%) y solar fotovoltaica (+31%) respecto al mismo periodo del año anterior frente a un descenso de la nuclear (-2%), los ciclos combinados de gas natural (-31%) y el carbón (-52%).

  La demanda eléctrica en el periodo desciende un 4,6% respecto al año anterior, siendo la disminución del 4,1% en términos ajustados por laboralidad y temperatura.

  A cierre de junio, el sistema tiene un índice de producible de 0,7, con reservas hidroeléctricas en niveles de 50%, frente a un índice de 0,5 y niveles de 40% en las reservas para el mismo periodo del 2022.
- En el Reino Unido, la demanda eléctrica cae un 2,7% en el primer semestre de 2023 respecto al mismo periodo del año anterior, mientras que la demanda de gas convencional lo hace un 9,9% en el primer semestre del año respecto a 2022.
- En las áreas de gestión de **Avangrid**, en la costa Este de los Estados Unidos, la demanda eléctrica ha disminuido un 5,4% en el periodo respecto al primer semestre de 2022, mientras que la demanda de gas lo ha hecho un 11,6%, por efecto de un clima más benigno.
- Por su parte, la demanda eléctrica en las zonas de actividad de **Neoenergia** en Brasil aumenta

un 0,2% en el primestre semestre de 2023 respecto al mismo periodo del año anterior.

Durante el primer semestre de 2023, los mercados internacionales de materias primas han evolucionado de la siguiente manera:

	1S 2023	1S 2022	vs 1S 2022
Petróleo - $/BBL	79,7	107,9	-26%
Carbón - $/ton	130,8	266,1	-51%
CO_2 - €/ton	89,2	83,5	7%
MIBGAS - €/MWh (gas)	42,4	92,6	-54%
NBP - p/th (gas)	109,7	184,9	-41%
Henry Hub - $/MMBtu (gas)	2,4	6,0	-60%
TTF - €/MWh (gas)	44,4	97,9	-55%

Hechos relevantes del Grupo Iberdrola

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

M Eur	1S 2023	vs 1S 2022
MARGEN BRUTO	12.123,6	+22,8 %
EBITDA	7.560,7	+17,3 %
EBIT	4.911,0	+25,2 %
BENEFICIO NETO	2.520,7	+21,5 %

El **EBITDA consolidado crece un 17,3%** respecto al contabilizado en el primer semestre de 2022, alcanzando los 7.560,7 M Eur, con sólidos resultados en Reino Unido y en la Unión Europea. Cabe destacar que el EBITDA se ve impactado negativamente por un efecto puramente contable sobre parte de la generación eólica regulada en España (1,6 TWh del total de 7 TWh aproximadamente), como consecuencia de la actualización, por parte del Gobierno español, de los precios de mercado esperados de 2023 en adelante. Este impacto negativo, de 86 M Eur a nivel EBITDA y 55 M Eur a nivel Beneficio Neto, no tiene efecto en caja, ni en la rentabilidad de las instalaciones, y se irá revirtiendo en el futuro a lo largo de la vida regulatoria de los activos.

El **Gasto Operativo Neto** se sitúa en 2.905,2 M Eur, aumentando un 16,6%, si bien el aumento es del 7,5% excluyendo el impacto de efectos extraordinarios en el primer semestre de 2022 y efectos reconciliables en EE.UU. Por su parte, el Gasto de Personal Neto crece un 16,9% y los Servicios Exteriores un 11,2%. Excluyendo los impactos arriba indicados, el Gasto de Personal Neto y los Servicios Exteriores crecen un 6,5% y 6,8%, respectivamente.

Los **Tributos** se sitúan en 1.657,6 M Eur respecto al primer semestre de 2022, incluyendo el impacto anual del nuevo gravamen del 1,2% sobre ventas en España (-216 M Eur) y otros efectos de menor cuantía como el mayor canon hidroeléctrico debido al aumento de la producción con dicha tecnología y el mayor gasto en Bono Social, tras su aprobación a finales de marzo de 2022.

Las **Amortizaciones y Provisiones** crecen un 5,1%, alcanzando los 2.649,7 M Eur, como consecuencia de la mayor base de activos y la evolución de las provisiones por insolvencias ante el mayor importe de las facturas.

El **Resultado Financiero Neto** aumenta 211 millones de euros hasta 1.127,7 millones a cierre de junio de 2023, debido al mayor saldo medio de deuda y al aumento de los tipos de interés, efectos parcialmente compensados por los resultados de los derivados de divisas.

En cuanto a los **Resultado de Sociedades por el Método de Participación**, su contribución es prácticamente nula, frente a los 161 M Eur positivos a cierre de junio de 2022, en el que se registró el impacto no recurrente positivo de la reorganización de los activos de eólica marina en Estados Unidos tras el acuerdo alcanzado con CIP.

En la línea de **Impuestos**, a cierre del primer semestre de 2023 la tasa impositiva se sitúa en el 26,9%, frente al 22,1% en el mismo periodo de 2022, estando afectada la comparativa por el registro del impuesto diferido relacionado con la operación en

México, al tener que registrar, siguiendo la IAS12, la diferencia entre el valor contable y el valor fiscal de las acciones de las sociedades de la transacción puestas a la venta, sin efecto en la caja del Grupo.

Como consecuencia de todo lo anterior, el **Beneficio Neto** crece un 21,5% en el primer semestre de 2023 y alcanza los 2.520,7 M Eur.

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

- La Deuda Financiera Neta Ajustada[1] se sitúa en 45.290 M EUR, aumentando un 8,6% (3.573 M Eur), respecto a junio 2022 debido al esfuerzo inversor del periodo.
- Los Fondos Generados en Operaciones ajustados ascienden a 11.295 M Eur en los últimos doce meses, con un aumento del 9,7% respecto al mismo periodo del año anterior, siendo de 5.731 millones de euros en el semestre.

Operaciones relevantes

- En abril de 2023, la filial de Iberdrola en Brasil, Neoenergia, S.A., alcanzó un acuerdo con Warrington Investment Pte. Ltd., sociedad controlada por "Government of Singapore Investment Corporation, (GIC)", para la venta del 50% del capital social de su sociedad filial Neoenergia Transmissora 15 SPE S.A., tenedora de 8 activos operativos de transmisión (1.865 km de líneas). El precio de venta acordado fue de 1.200 millones de reales brasileños, estando sujeto a posibles ajustes al cierre de la transacción. Adicionalmente, ambas sociedades suscribieron un acuerdo marco para evaluar de forma conjunta su participación en futuras licitaciones de activos de transmisión de energía eléctrica en Brasil.
- En mayo de 2023, Iberdrola cerró el acuerdo previamente acordado en enero con NBIM Iberian Reinfra AS, parte de Norges Bank, para la venta del 49% de una cartera total de proyectos de 1.265 MW (de los que 137 MW están ya en operación y 1.128 MW se encuentran en desarrollo). La valoración del 100% de esta cartera de proyectos renovables ascendió a unos 1.225millones de euros, por lo que aportación total de NBIM Iberia en dicha cartera, por el 49% departicipación, será de, aproximadamente, 600 millones de euros.
- En junio de 2023, Iberdrola firmó un acuerdo vinculante, suscrito entre filiales de Iberdrola México y *Mexico Infrastructure Partners ("MIP")*, que refrendaba el acuerdo de intenciones (*Memorandum of Understanding*) firmado dos meses antes. En base a dicho acuerdo, Iberdrola se compromete a vender a la contraparte un port-folio de 13 plantas de generación en México queincluye ciclos combinados y un parque eólico terrestre por importe de 6.000 M USD. Iberdro-la mantiene el 45% del negocio en México, con15 plantas en operación, 9 de ellas renovables,ycontinúa siendo el principal generador privadode energías renovables en México. La obtención de permisos para completar la operación avanza bien y se espera tener cerrada la transacciónа finales de año.
- En julio de 2023, tras el cierre del semestre, Iberdrola realizó una emisión de un bono verde enel euromercado por importe de 850 M Eur, convencimiento el 13 de julio de 2033 y con un cupón anual de del 3,625%, habiéndose fijado elprecio de emisión en 99,695% de su valor nominal.
- En julio de 2023, tras el cierre del semestre, Iberdrola suscribió un acuerdo con Masdar Baltic Eagle Germany Gmbh, sociedad perteneciente al grupo Abu Dhabi Future Energy Company, para la venta del 49% del parque eólico marino Baltic Eagle (476 MW), en Alemania, que se encuentra actualmente en construcción. El precio de la transacción será aproximadamente de 375 M Eur, lo que implica una valoración del 100% del parque de aproximadamente 1.630 M Eur. Además, cabe destacar que el grupo Iberdrola seguirá prestando los servicios de supervisión de la construcción, de operación y mantenimiento y de gestión del parque.

1. Ajustada por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (470 M EUR a jun-23 y 278 M EUR a jun-22).

Evolución operativa

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

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

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

A cierre de junio de 2023, la energía eléctrica distribuida por el Grupo ha sido de 114.939 GWh, que supone una reducción del 3% con respecto al primer semestre de 2022:

Energía Distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	1S 2023	1S 2022	vs. 1S 2022
España	43.195	45.197	-4,4%
Reino Unido	15.377	15.931	-3,5%
Estados Unidos	18.010	19.029	-5,4%
Brasil	38.356	38.293	0,2%
Total	**114.939**	**118.449**	**-3,0%**
GAS (GWh)			
Estados Unidos	33.941	38.386	-11,6%
Total	**33.941**	**38.386**	**-11,6%**

Los puntos de suministro de electricidad y gas aumentan un 1,2% respecto al cierre de junio de 2022, gracias al crecimiento orgánico en todas las geografías, con el siguiente desglose:

Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	1S 2023	1S 2022	Vs. 2022
España	11,40	11,32	0,7%
Reino Unido	3,55	3,55	0,1%
Estados Unidos	2,32	2,31	0,3%
Brasil	16,19	15,88	2,0%
Total Electricidad	**33,46**	**33,06**	**1,2%**
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,04	1,03	0,4%
Total Gas	**1,04**	**1,03**	**0,4%**
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO	**34,50**	**34,09**	**1,2%**

1.1. España – i-DE

A cierre del primer semestre de 2023, el negocio de redes en España cuenta con 11,4 millones de puntos de suministro (+0,7% vs. primer semestre de 2022), mientras que la energía distribuida ha alcanzado los 43.195 GWh, un 4,4% inferior al mismo periodo del año anterior.

La compañía mantiene su compromiso con la calidad, manteniendo bajos niveles de TIEPI (tiempo de interrupción equivalente de la potencia instalada en media tensión en minutos), y NIEPI (número de interrupciones equivalente de la potencia instalada en media tensión) mejorando los límites regulatorios, en línea con el año anterior:

i-DE	1S 2023	1S 2022
TIEPI regulatorio (min)	<17	<17
NIEPI regulatorio (n° int.)	<0,4	<0,4

Nota: información comercialmente sensible

1.2. Reino Unido – SP Energy Networks

A cierre del primer semestre de 2023, los puntos de suministro de SP Energy Networks alcanzan los 3,6 millones (+0,1% frente al cierre de junio de 2022) y el volumen de energía distribuida ha sido de 15.377

GWh, disminuyendo un 3,5% con respecto al año anterior. Por distribuidora, los datos son:

Energía Distribuida (GWh)	1S 2023	1S 2022	%
Scottish Power Distribution (SPD)	8.384	8.705	-3,7%
Scottish Power Manweb (SPM)	6.993	7.225	-3,2%

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

CML (min)	1S 2023	1S 2022
Scottish Power Distribution (SPD)	12,54	11,94
Scottish Power Manweb (SPM)	16,20	12,73

Pendiente verificaciones regulatorias

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

CI (n° interrupciones)	1S 2023	1S 2022
Scottish Power Distribution (SPD)	16,81	15,64
Scottish Power Manweb (SPM)	16,77	12,90

En mayo, el regulador británico, Ofgem, dio luz verde a dos proyectos de I+D pioneros en el mundo, liderados por SP Energy Networks para impulsar la red del futuro. El primer proyecto, BLADE, estudiará cómo utilizar la energía eólica marina para restablecer el suministro en caso de apagón. El segundo, D-Suite, servirá para afrontar el incremento de la demanda a medida que se conecten cada vez más vehículos eléctricos, recursos energéticos distribuidos y bombas de calor a la red.

En junio, finalizó con éxito el proyecto Charge, liderado por SP Energy Networks, a través del cual la empresa ha desarrollado una nueva herramienta para identificar rápidamente los mejores lugares para instalar puntos de recarga públicos y reducir así las barreras a la adopción del vehículo eléctrico en el Reino Unido. También ha servido para investigar de qué manera la red eléctrica local puede satisfacer eficazmente la creciente demanda que conllevará la expansión de esta tecnología.

1.3 Estados Unidos – AVANGRID

Antes de detallar la evolución operativa de Avangrid, cabe destacar que la compañía ha proseguido con las negociaciones de los nuevos marcos regulatorios (*rate cases*) que afectan a la compañía, sobre los que se da información más detallada en la sección de Regulación. En el estado de Maine, se ha conseguido durante el trimestre la aprobación del nuevo marco regulatorio plurianual, en Nueva York se acordó un *Joint Proposal* con distintos stakeholders del estado, que está sujeto a aprobación del Regulador de NY, esperado antes de final de año. En Connecticut se ha recibido del regulador una respuesta borrador inicial al rate case presentado, el proceso sigue su curso, con nuevas tarifas esperadas antes de finales de año.

1.3.1 Electricidad

A cierre del primer semestre de 2023, Avangrid Networks cuenta con alrededor de 2,3 millones de puntos de suministro (+0,3%). La energía eléctrica distribuida en el año ha sido de 18.010 GWh, disminuyendo un 5,4% con respecto al año anterior:

Energía Distribuida (GWh)	1S 2023	1S 2022	%
Central Maine Power (CMP)	4.561	4.876	-6,5%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	7.714	8.156	-5,4%
Rochester Gas & Electric (RGE)	3.453	3.602	-4,1%
United Illuminating Company (UI)	2.281	2.395	-4,8%

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

CAIDI (h)	1S 2023	1S 2022
Central Maine Power (CMP)	1,58	1,62
NY State Electric & Gas (NYSEG)	1,98	2,01
Rochester Gas & Electric (RGE)	1,54	1,55

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

SAIDI (min)	1S 2023	1S 2022
United Illuminating Company (UI)	20,42	17,82

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

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

SAIFI	1S 2023	1S 2022
Central Maine Power (CMP)	0,92	0,78
NY State Electric & Gas (NYSEG)	0,63	0,69
Rochester Gas & Electric (RGE)	0,33	0,40
United Illuminating Company (UI)	0,36	0,23

1.3.2 Gas

A cierre de junio, Avangrid suministra gas a más de 1 millón de puntos de suministro (+0,4% vs. primer semestre de 2022), habiéndose distribuido 33.941 GWh de gas, lo que supone una reducción de 11,6% respecto del mismo periodo del año anterior debido, fundamentalmente, a las altas temperaturas experimentadas durante el primer semestre de 2023:

Energía Distribuida (GWh)	1S 2023	1S 2022	%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	8.762	9.800	-10,6%
Rochester Gas & Electric (RGE)	9.359	10.487	-10,7%
Maine Natural Gas (MNG)	2.384	3.026	-21,2%
Berkshire Gas (BGC)	1.623	1.753	-7,4%
Connecticut Natural Gas (CNG)	6.002	6.706	-10,5%
Southern Connecticut Gas (SCG)	5.811	6.614	-12,1%

1.4. Brasil – Neoenergia

A cierre del primer semestre de 2023, los puntos de suministro de Neoenergia superan los 16 millones (+2,0% frente al mismo periodo de 2022). El volumen de energía eléctrica distribuida en este periodo del año ha sido de 38.356 GWh, que supone un crecimiento del 0,2% con respecto al año anterior:

Energía Distribuida (GWh)	1S 2023	1S 2022	%
Neoenergia Coelba	12.962	12.626	2,7%
Neoenergia Elektro	9.829	10.120	-2,9%
Neoenergia Pernambuco	8.718	8.699	0,2%
Neoenergia Brasilia	3.671	3.698	-0,7%
Neoenergia Cosern	3.175	3.150	0,8%

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

DEC (h)	1S 2023	1S 2022
Neoenergia Coelba	5,73	6,55
Neoenergia Elektro	3,61	3,65
Neoenergia Pernambuco	5,63	6,31
Neoenergia Brasilia	2,88	2,84
Neoenergia Cosern	4,39	4,66

Pueden producirse variaciones tras revisiones regulatorias

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

FEC	1S 2023	1S 2022
Coelba	2,54	2,66
Elektro	1,91	1,9
Pernambuco	2,6	2,28
Brasilia	2,29	2,17
Cosern	1,8	1,7

Pueden producirse variaciones tras revisiones regulatorias

2. Negocio de producción de electricidad y clientes

A cierre del primer semestre de 2023, la **capacidad instalada** de Iberdrola crece un 4,2% respecto al cierre de junio de 2022 y alcanza los 62.045 MW, alcanzando la capacidad de fuentes libres de emisiones el 71,7% (44.513 MW) del total de capacidad, frente al 70,6% a cierre de junio de 2022:

MW	1S2023	Vs. 1S 2022
Capacidad propia (*)	**54.899**	**4,8%**
Renovables (*)	41.246	6,5%
Eólica terrestre	20.577	4,5%
Eólica marina	1.370	8,9%
Hidroeléctrica	14.096	-0,2%
Solar	4.991	44,8%
Baterías	198	-
Nuclear	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	9.291	-
Cogeneración	1.185	-
Capacidad para terceros	**7.146**	**-**
Renovables	103	-
Eólica terrestre	103	-
Ciclos Combinados de Gas	7.043	-
Total (*)	**62.045**	**4,2%**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.
(*) Incluye 13 MW de capacidad instalada de pilas de combustibles

La **producción neta de electricidad** en el primer semestre de 2023 ha sido de 85.109 GWh, prácticamente en línea con la registrada en el mismo periodo de 2022, con un 83% del total libre de emisiones (54.911 GWh), frente al 81% a cierre del primer semestre de 2022:

GWh	1S 2023	Vs. 1S 2022
Producción propia (*)	**66.297**	**3,2%**
Renovables (*)	42.756	5,7%
Eólica terrestre	22.459	-3,6%
Eólica marina	2.406	4,6%
Hidroeléctrica (incluye MH)	14.928	15,3%
Solar	2.926	56,4%
Nuclear	12.155	3,2%
Ciclos Combinados de Gas	8.805	-5,1%
Cogeneración	2.581	-4,9%
Producción para terceros	**18.812**	**-2,6%**
Renovables	77	-30,37%
Eólica terrestre	77	-30,37%
Ciclos Combinados de Gas	18.735	-2,5%
Total (*)	**85.109**	**1,9%**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo
(*) Incluye 38 GWh de producción de pilas de combustibles en 1S 2023 y 36 GWh en 1S 2022

A 30 de junio de 2023, Iberdrola cuenta con 29,7 millones de contratos, un 2,0% más que a cierre de junio de 2022, con el siguiente desglose:

Millones de contratos	España	Reino Unido	Brasil	Total	Vs. 1S 2022
Contratos de electricidad	10,7	2,8	0,0	13,5	0,1%
Contratos de gas	1,3	1,9		3,1	-5,4%
Smart solutions	9,9(1)	2,6	0,6	13,1(1)	10,6%
Total	**21,8**	**7,3**	**0,6**	**29,7**	**3,7%**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.
(1) Incluye 2,3 millones de contadores inteligentes instalados

2.1 España

Capacidad y producción renovable

A cierre del semestre, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en España de 20.598 MW (+6,4% frente al mismo periodo del año anterior), con el siguiente desglose:

	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	6.247	199	6.446
Solar FV	3.186	-	3.186
Hidroeléctrica (**)	10.700	-	10.700
Mini hidroeléctrica	247	-	247
Baterías	19	-	19
Total Capacidad	**20.399**	**199**	**20.598**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.
(*) Incluye la parte proporcional de MW.
(**) Se incluyen los 998 MW de Gouvaes y Daivoes, potencia instalada en Portugal.

En **solar fotovoltaica** tras la entrada en operación comercial de la planta de Almaraz I (50 MW) el pasado trimestre en Cáceres, ha finalizado la puesta en marcha de Almaraz II (30 MW) que también ha comenzado su operación comercial.

Prosiguen las obras de las plantas híbridas Ballestas y Casetona (74 MW) en Burgos y de la planta de Velilla (350 MW) en Palencia, que sigue con el acondicionamiento de los terrenos. Continúa también la construcción de las plantas de Salinas I, II y III (149 MW), en Cuenca, en las que prosigue el montaje de seguidores y módulos.

Durante el periodo se ha completado el montaje de módulos fotovoltaicos en las plantas de Fuentes (50 MW), en Guadalajara, Peñarrubia (50 MW) en Murcia y Espliego (44 MW), perteneciente al conjunto Guillena (144 MW) en Sevilla, donde continúa la ejecución de la interconexión de media tensión. En Salamanca han finalizado los trabajos de la línea de evacuación de 45 kV de la planta de Villarino (50 MW), en la que queda únicamente pendiente la conexión a la red. Continúan también los trabajos para la evacuación de las plantas de Virgen de Areños III (50 MW) en Palencia, Manantiales I (30 MW) y Valbuena (50 MW) en Guadalajara, Llanos Pelaos 3 (7 MW), en Fuerteventura y Cespedera (27 MW) en Cádiz, en la que se prevé comenzar la puesta en marcha el próximo trimestre.

Prosiguen las obras de la planta de Cedillo (375 MW), en Cáceres, donde ha finalizado la construcción de la subestación y a su vez se lleva a cabo la instalación de los módulos. En la localidad de Alcántara, continúan los trabajos en la línea de evacuación y la subestación para las cuatro plantas de Tagus I a IV (200 MW en total).

Por otra parte, han dado comienzo las obras del campo solar de la planta Balsicas (100 MW) en Murcia, con el comienzo del desbroce y movimiento de tierras. También han dado comienzo las obras de la Fase 3 de Francisco Pizarro (36 MW) en Cáceres.

En **eólica terrestre**, continúan las obras de los parques de Buniel (104 MW) y Valdemoro (50 MW), en los que avanza la construcción de las infraestructuras comunes de evacuación.

En proyectos de almacenamiento con **baterías**, la planta de Urkilla (5 MW), en Álava, ha comenzado su fase de operación comercial.

En Portugal, en el complejo **hidroeléctrico** del Tâmega, una vez realizada la puesta en marcha con éxito tanto de la instalación de Gouvães (880 MW) como de Daivões (118 MW), se han proseguido con los trabajos de Alto Tâmega donde, tras finalizar el hormigonado del cuerpo de presa en 2022, se ha concluido en este primer semestre de 2023 el hormigonado de los aliviaderos e iniciado el montaje de los dos grupos (160 MW) según lo planificado.

Dentro del proceso de desinversiones, se ha recibido autorización de cambio de titular para las minicentrales de: Guriezo Superior (2,32 MW), Guriezo Inferior (1,16 MW), Onda (0,90 MW), Hidro (0,35 MW) y Villarreal (0,47 MW) en favor de Global Capablanca S.L.U.

Por último, una vez completados en 2022 los trabajos de rehabilitación del Grupo 1 de la central hidroeléctrica Valparaiso (30 MW), se ha proce-

dido durante el mes de mayo de 2023 al inicio de explotación del aprovechamiento como bombeo. De esta manera se podrá aumentar la capacidad de almacenamiento de energía renovable hasta en 800 MWh.

La **producción renovable** ha alcanzado los 15.248 GWh (+28,5%), con el siguiente desglose:

	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	5.123	237	5.360
Solar FV	1.579	-	1.579
Hidroeléctrica	8.096	-	8.096
Mini hidroeléctrica	212	-	212
Total Producción	**15.010**	**237**	**15.248**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh.

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

- La **producción eólica terrestre** alcanza los 5.123 GWh, con un descenso del 10,4%, debido al menor recurso eólico y vertidos.
- La **producción hidroeléctrica** se situó en 8.309 GWh, con un aumento del 73% por el mayor recurso hídrico y la aportación de las nuevas centrales de Gouvaes y Daivoes.
- La **producción solar fotovoltaica** alcanza los 1.579 GWh, con un aumento del 47,9% debido a la puesta en marcha de nueva capacidad.

Capacidad y producción térmica

La **capacidad térmica** del grupo Iberdrola en España a cierre de junio alcanza los 9.218 MW, sin cambios respecto al final de junio de 2022, con el siguiente detalle:

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

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW.

La **producción térmica** de Iberdrola en el periodo ha alcanzado los 15.684 (-1,3%) con un aumento en la contribución nuclear (+3,2%) y una disminución de la producción de los ciclos combinados (-8,7%), y la cogeneración (-27,3%).

	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh Sociedades participadas(*)	Total
Nuclear	12.155	-	12.155
C.C. de Gas	2.674	-	2.674
Cogeneración	694	160	854
Total Producción	**15.523**	**160**	**15.684**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh.

Comercialización

En lo que se refiere a la comercialización, la cartera gestionada por Iberdrola en España(1) alcanza los 21,8 millones de contratos a 30 de junio de 2023, un 1,3% más que a cierre de junio de 2022. Su desglose es el siguiente:

Miles de contratos	España(1)
Contratos de Electricidad	10.682
Contratos de Gas	1.277
Contratos de Smart Solutions	9.886
Total	**21.845**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Por tipo de mercado se dividen en:

Miles de contratos	España[1]	%
Mercado Libre	18.456	84,5%
Último Recurso	3.389	15,5%
Total	**21.845**	**100%**

Las ventas de electricidad[1] de Iberdrola durante los seis primeros meses de 2023 disminuyen un -1,5% como consecuencia principalmente de las menores ventas al spot, distribuyéndose como sigue:

GWh	España[1]	Vs. 2022
Mercado Libre	34.428	4,7%
PVPC	3.188	-13,3%
Otros mercados	6.474	-21,0%
Total Ventas	**44.090**	**-1,5%**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Respecto al gas[1], Iberdrola ha gestionado un balance durante el primer semestre de 2023 de 1,21 bcm, de los cuales 0,14 bcm se vendieron en operaciones mayoristas, 0,55 bcm se vendieron a clientes finales y 0,51 bcm se dedicaron a la producción de electricidad.

2.2. Reino Unido

Capacidad y producción renovable

A cierre del primer semestre de 2023, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Reino Unido de 2.993.

	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	1.955	15	1.970
Eólica marina	908	-	908
Solar FV	10	-	10
Baterías	104	-	104
Total Capacidad	**2.977**	**15**	**2.993**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

En **solar fotovoltaica**, se prepara el relanzamiento de las obras de la planta de Coldham (9 MW), en Inglaterra, cuya instalación y puesta en marcha se prevé tendrá lugar el último trimestre del año.

En **eólica terrestre** y **solar fotovoltaica** continúa el desarrollo de los quince proyectos que fueron adjudicados con Contratos por Diferencias (CfDs) en la cuarta ronda de subastas que tuvieron lugar en el año 2022, habiéndose tomado durante este trimestre la *Financial Investment Decision (FID)* de los proyectos eólicos Cumberhead West (113 MW) y Hagshaw Hill Repowering (80 MW), ambos en Escocia, en la región de South Lanarkshire. Se ha procedido a la desconexión para el desmantelamiento del parque Hagshaw Hill I (16 MW), de cara a preparar los trabajos para su repotenciación.

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

El parque eólico marino **East Anglia 1** continúa vertiendo energía a la red nacional. Por su parte, los proyectos **East Anglia 1** Norte y **East Anglia 2** siguen avanzando en los trabajos clave de ingeniería y diseño. Asimismo, se están realizando los trabajos preparatorios para la próxima subasta CFD Ronda 5.

East Anglia 3, tras haber conseguido un contrato por diferencias en la cuarta ronda de subastas del Reino Unido, se ha seguido avanzando con los

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

trabajos de ingeniería y diseño. Los trabajos de alta tensión (HVDC) relativos al establecimiento y fabricación han continuado durante el segundo trimestre y muestran un buen progreso. Además, se han cerrado todos los contratos clave de suministro, incluyendo los de cimentación, cable de exportación y suministro e instalación de turbinas.

En cuanto a la **producción renovable** en Reino Unido, ha alcanzado lalcanzado los 3.489 GWh en el semestre (-16,0% vs. 1S 2022) con el siguiente desglose:

	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	1.668	5	1.674
Eólica marina	1.812	-	1.812
Solar y baterías	3	-	3
Total Producción	**3.484**	**5**	**3.489**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh.

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

- La **producción eólica terrestre** alcanza los 1.668 GWh, disminuyendo un 31,3 % respecto al año anterior por el menor recurso eólico y curtailments.
- La **producción eólica marina** aumenta un 5,6%, hasta los 1.812 GWh, gracias al mayor factor de carga.

Comercialización

A 30 de junio de 2023 la cartera de contratos gestionada en Reino Unido supera los 7,2 millones, creciendo un 0,8% frente al mismo periodo del año anterior, y alcanzando el despliegue de contadores inteligentes un total de 2,3 millones instalados, siendo el desglose de contratos el siguiente:

Miles de contratos	UK
Contratos de Electricidad	2.763
Contratos de Gas	1.873
Contratos de Smart Solutions	283
Smart Meters	2.339
Total	**7.258**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En cuanto a las ventas[1], a cierre de junio de 2023 se han suministrado a clientes 8.235 GWh de electricidad y 12.548 GWh de gas, un -16,9% por la menor demanda y el abandono del negocio de I&C (*Industrial & Commercial)* y un -9,3% menos, respectivamente, que en el mismo periodo de 2022.

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

2.3. Estados Unidos – Avangrid

Capacidad y producción renovable

A cierre del primer semestre, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Estados Unidos de 8.722 MW (+2,5% frente al primer semestre de 2022) con el siguiente desglose:

	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(1)	Total
Eólica terrestre	7.825	236	8.061
Hidroeléctrica	118	-	118
Solar FV	517	12	529
Total Capacidad	**8.474(1)**	**248**	**8.722(2)**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de MW.
(2) Incluye 13 MW de capacidad instalada de pilas combustibles.

En **eólica terrestre**, el parque eólico Midland (105 MW), en Illinois, está pendiente de la interconexión para comenzar con su puesta en marcha.

Por su parte, en **solar fotovoltaica**, en el estado de Texas ha dado comienzo la construcción de la planta de True North (321 MW). En Oregón prosigue la ejecu-

ción de los proyectos Bakeoven (80 MW) y Daybreak (189 MW), que próximamente iniciarán la instalación de los paneles. En este mismo estado, la planta de Montague (211 MW), ha alcanzado la operación comercial, en términos de PPA, el pasado mes de abril.

En **eólica marina**, la construcción de **Vineyard Wind 1** sigue avanzando según lo previsto, encontrándose actualmente en la fase final de perforación del emplazamiento de conexión del cable de exportación. La subestación terrestre ha sido energizada y las cimentaciones han comenzado. Además, las turbinas y palas han llegado a Estados Unidos.

Por su parte, **Park City Wind**, **Commonwealth Wind** y **Kitty Hawk Wind** están actualmente en proceso de recibir los permisos por parte del Gobierno Federal.

En cuanto a **Commonwealth Wind**, debido a los grandes retos a los que se enfrenta la industria eólica marina relativos a la cadena de suministro, la creciente inflación y la subida de los tipos de interés, Avangrid presentó el pasado 12 de diciembre de 2022 una moción ante la DPU de Massachusetts ("*Massachusetts Department of Public Utilities*") solicitando desestimar la aprobación de los contratos de compraventa de energía (*Power Purchase Agreements*) firmados con las distribuidoras del estado. En julio, las EDCs de Massachussets solicitaron al Regulador la cancelación de los PPAs, al no ser proyectos financiables dado el incremento de costes mencionados anteriormente. Como consecuencia, Avangrid deberá cumplir con la cláusula liberatoria correspondiente (48 M $), siendo el impacto en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias de 2023 de 24 M $, al haberse provisionado los primeros 24 M $ en el ejercicio 2022.

Avangrid sigue comprometida con presentar el proyecto **Commonwealth Wind** a la cuarta subasta de Massachusetts, prevista para principios del 2024 y tiene la máxima confianza de que su participación es clave para ayudar a Massachusetts a cumplir sus ambiciosos objetivos climáticos a 2030, y la creación de miles de empleos y oportunidades de desarrollo.

La **producción renovable** en Estados Unidos ha alcanzado los 11.311 GWh en el semestre (+2,4% frente al mismo periodo de 2022) con el siguiente desglose:

	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	10.439	286	10.725
Hidroeléctrica	129	-	129
Solar FV	405	14	419
Total Producción	**11.011 (**)**	**300**	**11.311 (**)**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.
(*) Incluye la parte proporcional de GWh.
(**) Incluye 38 GWh de producción de pilas combustibles.

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

- La producción eólica terrestre alcanza los 10.439 GWh, similar a la del año anterior a cierre de junio (-0,5%).
- La producción con tecnología solar fotovoltaica se sitúa en 405 GWh (+288,7%), debido al mayor recurso solar y a la entrada en operación de nuevos proyectos (+205 MW).
- La producción hidroeléctrica aumenta un 45,0% hasta los 129 GWh desde los 89 GWh del año anterior a cierre de junio.

2.4. México

Capacidad y producción renovable

A cierre del primer semestre, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en México de 1.335 MW, con el siguiente desglose:

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

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

La **producción renovable** generada en el periodo ha sido de 1.279 GWh (-20,8%) con el siguiente desglose:

	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	595	-	595
Propia	518	-	518
Para terceros	77	-	77
Solar FV	684	-	684
Total Producción	**1.279**	**-**	**1.279**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh.

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

- La **producción eólica** terrestre alcanza los 595 GWh, disminuyendo un 36,6% debido a un menor recurso eólico y a la parada de un parque eólico (105 MW).
- En cuanto a la **producción con energía solar FV**, alcanza los 684 GWh, habiéndose incrementado en un 1,1% por el mayor factor de carga experimentado.

Capacidad y producción térmica

En México, la **capacidad térmica** instalada a 30 de junio de 2023 es de 9.862 MW. La producción térmica durante los seis primeros meses de 2023 alcanzó los 25.553 GWh, un -2,7% inferior a la generada en el mismo periodo del año anterior:

	MW	GWh
Ciclos Combinados de Gas	9.660	24.839
Propia	2.617	6.103
Para terceros	7.043	18.735
Cogeneración	202	714
Total	**9.862**	**25.553**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Comercialización

Las ventas de electricidad a 30 de junio de 2023 ascienden a 26.717 GWh (-7,4% vs. mismo periodo de 2022) con el siguiente desglose:

GWH	1S 2023	1S 2022
CFE	18.829	19.325
Privados	7.887	9.531
Total Ventas	**26.717**	**28.855**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

2.5. Brasil – Neoenergia

Capacidad y producción renovable

A cierre del semestre, la **capacidad renovable** instalada en Brasil asciende a 4.733 MW (+12,0% frente al 1S 2022), con el siguiente desglose:

	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	1.554	-	1.554
Hidroeléctrica	836	2.194	3.031
Solar FV	149	-	149
Total Capacidad	**2.539**	**2.194**	**4.733**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW.

En **eólica terrestre**, se ha finalizado la instalación de los 103 aerogeneradores de los 12 parques eólicos que forman el complejo eólico Oitis (566 MW), en el estado de Piauí, y continúan las labores de puesta en marcha con 523 MW ya operativos. Se espera que el complejo esté completamente operativo durante el tercer trimestre del año.

En **hidroeléctrica** en 2022 se alcanzó un acuerdo para realizar una permuta de activos durante el año 2023, por el cual Neoenergía aumentará su participación hasta el 100% en la planta hidroeléctrica Dardanelos, y dejará de tener participación en las centrales de

Baguarí y Telespires, optimizando así su portfolio de generación con esta tecnología.

En cuanto a la **producción renovable**, a cierre de junio se han alcanzado los 8.685 GWh (-8,1% frente al año anterior y debido a la producción hidroeléctrica en sociedades participadas) con el siguiente desglose:

	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	2.079	-	2.079
Hidroeléctrica	1.220	5.270	6.490
Solar FV	115	-	115
Total Producción	**3.414**	**5.270**	**8.685**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh.

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

- La producción eólica terrestre alcanza los 2.079 GWh, aumentando un 49,2%, gracias a la aportación de los nuevos activos eólicos.
- En cuanto a la producción hidroeléctrica, alcanza los 1.220 GWh, ligeramente superior a la correspondiente del mismo periodo del año anterior (+2,6%).
- La producción solar fotovoltaica ha sido de 115 GWh, debido a las aportaciones de las nuevas plantas Luzia 2 y 3.

Capacidad y producción térmica

En Brasil, la capacidad térmica en el primer semestre del 2023 se mantiene en 533 MW, no habiéndose producido energía con esta tecnología durante el año:

	MW	GWh
Ciclos Combinados de Gas	533	-
Total	**533**	**-**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Comercialización

Las ventas de electricidad en la primera mitad del año 2023 ascienden a 8.463 GWh (+5,6% vs. mismo periodo de 2022) con el siguiente desglose:

	GWh 2023	GWh 2022
PPA	5.805	5.158
Mercado libre	2.658	2.879
Total Ventas	**8.463**	**8.037**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

2.6. Resto del Mundo

Capacidad y producción renovable

La **capacidad renovable** instalada en el Resto del Mundo alcanza los 2.968 MW, un 25,2% superior al mismo periodo del año anterior, con el siguiente desglose:

Resto del Mundo	MW
Eólica terrestre	1.957
Eólica marina	462
Solar	474
Baterías	75
TOTAL	**2.968**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

En tecnología **solar fotovoltaica,** en Portugal, en el distrito de Setúbal, ha finalizado la puesta en marcha en las plantas Alcochete I y II (46 MW), que se encuentran desde el mes de mayo en fase de operación comercial. También en Portugal, en Paderne, se está ejecutando el montaje de módulos fotovoltaicos de las plantas Montechoro 1 y 2 (37 MW), y prosiguen las obras de la subestación de los proyectos. Continúan tambien las obras de la planta de Carregado (64 MW), en el distrito de Lisboa. En Italia, en la región de Lazio, continúan las obras de la planta de Montefiascone (7 MW), y en Australia, avanza a buen ritmo la puesta en marcha del proyecto de Avonlie (245 MW), que tiene previsto comenzar su operación comercial durante el próximo trimestre.

Por su parte, en **eólica terrestre**, en Polonia, ha finalizado con éxito la puesta en marcha del parque eólico Korytnica II (50 MW), que se encuentra, desde el mes de mayo, en operación comercial. En Grecia, es inminente la finalización de los trabajos por parte del gestor de red, tras lo que se procederá a la energización del parque de Rokani (18 MW), en Viotia, mientras que en Kozani, continúan las obras del parque Askio II (37 MW), donde ha finalizado el montaje y progresa adecuadamente la puesta en marcha de los últimos aerogeneradores. Por su parte, en Australia, progresa el montaje de los aerogeneradores del parque de Flyers Creek (146 MW), habiéndose instalado un total de 8 de los 38 aerogeneradores que forman el parque. En paralelo, se preparan las actividades de puesta en marcha.

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

- En **Alemania**, en el proyecto de Baltic Eagle (476 MW), se ha realizado la conexión de los cables de exportación con la subestación offshore y se procederá a la energización de la misma durante el último trimestre del año. La instalación de las cimentaciones ha comenzado y se espera que se complete en el tercer trimestre del año. La fabricación de las torres y palas de los aerogeneradores ha comenzado según lo previso. Desde el punto de vista comercial, se ha llegado a varios acuerdos de compraventa de energía a largo plazo para toda la producción del parque. Dichos acuerdos también incluye la producción completa del futuro proyecto Windanker (315 MW).
- En **Francia**, en el proyecto de Saint Brieuc (496 MW), habiendose completado la instalación de los cables subterráneos, se continúa con la instalación de las cimentaciones. La instalación del primer aerogenerador se completó el 9 de mayo y el 5 de julio las primeras turbinas eólicas comenzaron a suministrar energía. Se espera que el resto de turbinas vayan conectándose a la red paulatinamente hasta poner en marcha los 62 aerogeneradores que tendrá el parque.
- En **Suecia**, en relación con el desarrollo de la cartera de proyectos, se continúa trabajando por parte de Svea Vind Offshore junto con Iberdrola. Se han solicitado los permisos medioambientales y de conexión a red para los proyectos Utposten II (540 MW) y Gretas Klackar 1 (1.625 MW) y Langgrund I&II (2.350 MW) y se continúa trabajando para la presentación del permiso medioambiental de Sylen (4.193 MW).
- En **Irlanda**, se han adjudicado 3,1 GW en la subasta ORESS1 celebrada en mayo 2023. Para la Fase 2 se ha publicado el marco de desarrollo de los proyectos (5 GW), donde Iberdrola tiene su cartera. Se está a la espera de la publicación de las zonas marinas (DMAP) por parte del gobierno y de las condiciones de la subasta, a celebrar en 2 fases durante los años 2024 y 2025. El marco para la Fase 3 (floating) se publicará en el primer trimestre del 2024.
- En **Australia**, Iberdrola Australia ha participado en la presentación de Licencias de Viabilidad en la zona de Gippsland (Victoria), y se está avanzando en la preparación de las futuras aplicaciones para las zonas que el Gobierno Federal proponga. Se ha realizado la consulta pública del área propuesta para la zona de Hunter, en el estado de Nueva Gales del Sur, y se estima que próximamente se defina el área seleccionada.

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

	Eólica terrestre	Solar fotovoltaica	Baterías	Eólica marina	MW
Alemania				350	350
Australia	910	352	75		1338
Grecia	415	6			421
Hungría	158				158
Francia	118			112	230
Portugal	92	93			185
Polonia	163				163

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

	Eólica terrestre	Solar foto-voltaica	Baterías	Eólica marina	MW
Rumanía	80				80
Chipre	20				20
Italia		23			23
Total	**1.957**	**474**	**75**	**462**	**2.968**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En cuanto a la **producción renovable**, ha alcanzado en el semestre un total de 2.821 GWh, un 16,5% superior al mismo periodo del año anterior, con el siguiente desglose por tecnología y país:

	Eólica terrestre	Solar foto-voltaica	Baterías	Eólica marina	GWh
Alemania				594	594
Australia	1.014	60	-		1074
Grecia	415	3			419
Hungría	153				153
Francia	120				120
Portugal	106	45			151
Polonia	185				185
Rumanía	96				96
Chipre	13				13
Italia		17			17
Total	**2.102**	**125**	**-**	**594**	**2.821**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Por tecnologías, aumenta la producción eólica terrestre en el periodo un 14,6% respecto al primer semestre de 2022, gracias principalmente a las incorporaciones de nueva capacidad, sobre todo debido al complejo Port Augusta en Australia. Por su parte, la producción con eólica marina aumenta ligeramente (+1,9%) por el mayor factor de carga de Wikinger en Alemania y la producción con solar fotovoltaica se sitúa en 125 GWh en el periodo frente a los 5 GWh del primer semestre de 2022.

3. Otros aspectos

3.1 Junta General de Accionistas 2023

La Junta General de Accionistas de Iberdrola celebrada el 28 de abril de 2023 se constituyó con la asistencia de un total de 4.639.250.945 acciones (2.013.020.674 presentes y 2.626.230.271 representadas), alcanzándose un quórum del 71,97% del capital social (31,23 % presente y 40,74 % representado). La Junta General de Accionistas aprobó todos los acuerdos propuestos por el Consejo de Administración con un porcentaje de aprobación medio del 98%.

3.2 Remuneración al accionista en 2023

Dentro de los acuerdos adoptados en la pasada **Junta General 2023**, celebrada el pasado abril, y respecto a la remuneración al accionista, se aprobaron:

- Con un 99,83% de votos a favor el punto 8 del orden del día, correspondiente al "**dividendo de involucración**", por el que los accionistas con derecho a participar en la Junta recibirán 0,005 euros brutos, condicionado a que el quórum de constitución de la Junta General alcance, al menos, el 70 % del capital social.
- Con un 99,82% de votos a favor y el punto 9, relativo a la **remuneración a los accionistas** con cargo al ejercicio 2022 y abono en el ejercicio 2023, fijándose un dividendo complementario mínimo de 0,310 euros brutos por acción.

Finalmente, el **Dividendo Complementario**, que se abonará en julio, ha quedado fijado en **0,316** euros brutos por acción, un **15,3%** más que en 2022, a este importe se debe sumar los **0,180 euros** brutos por acción distribuidos en enero en concepto de **Dividendo a Cuenta** y los **0,005 euros** brutos por acción correspondientes al "**dividendo de involucración**".

Por tanto, la **remuneración total** para el accionista con cargo a los resultados 2022 (abonados en 2023) será de **0,501 euros brutos** por acción (**+11,6%** vs. el abonado en 2022).

Respecto a las condiciones de esta nueva edición de “Iberdrola Retribución Flexible”, indicar que el número de derechos de asignación gratuita necesarios para recibir una acción nueva se fijó en 37. Este programa termina el próximo 31 de julio fecha en la que está previsto comiencen a cotizar las nuevas acciones.

Por último, la Junta de Accionistas aprobó un nuevo programa de amortización de acciones propias con el objetivo de cumplir el compromiso del grupo de mantener el número de acciones en circulación en torno a 6.240 millones. Esta amortización ascendió a 206.364.000 acciones y correspondió al 3,201% del capital, llevándose a cabo el pasado 6 de julio de 2023.

Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada

Las cifras más destacables de los resultados del primer semestre de 2023 son las siguientes:

M Eur	1S 2023	1S 2022	Vs. 2022
CIFRA DE NEGOCIOS	26.263,2	24.429,9	+7,5%
MARGEN BRUTO	12.123,6	9.868,8	+22,8%
EBITDA	7.560,7	6.443,9	+17,3%
EBIT	4.911,0	3.922,3	+25,2%
BENEFICIO NETO	2.520,7	2.075,0	+21,5%

Los resultados del primer semestre de 2023 incluyen dos partidas de relevancia, sin impacto en la caja, frente al mismo periodo del ejercicio anterior:

- Un efecto puramente contable sobre parte de la generación eólica regulada en España que afecta al EBITDA (1,6 TWh del total de 7 TWh aproximadamente), como consecuencia de la actualización, por parte del Gobierno español, de los precios de mercado esperados de 2023 en adelante. Este impacto negativo, de 86 M Eur a nivel EBITDA y 55 M Eur a nivel Beneficio Neto, no tiene efecto en caja ni en la rentabilidad de las instalaciones, y se irá revirtiendo en el futuro a lo largo de la vida regulatoria de los activos.
- Incluido en la línea de "Impuesto sobre sociedades", el impuesto diferido de la operación en México, al tener que registrar, siguiendo la IAS12, la diferencia entre el valor contable y el valor fiscal de las acciones de las sociedades de la transacción puestas a la venta, sin efecto en la caja del Grupo.

El EBITDA del primer semestre de 2023 crece un 17,3% respecto al contabilizado en el mismo periodo de 2022, apoyado en una mejora de los resultados en Reino Unido y Europa. Por su parte, el Beneficio Neto sube un 21,5% hasta 2.520,7 M Eur, un 28,2% excluyendo el impacto de México.

Los resultados del primer semestre de 2023 incluyen dos partidas de relevancia, sin impacto en la caja, frente al mismo periodo del ejercicio anterior:

- Un efecto puramente contable sobre parte de la generación eólica regulada en España que afecta al EBITDA (1,6 TWh del total de 7 TWh aproximadamente), como consecuencia de la actualización, por parte del Gobierno español, de los precios de mercado esperados de 2023 en adelante. Este impacto negativo, de 86 M Eur a nivel EBITDA y 55 M Eur a nivel Beneficio Neto, no tiene efecto en caja ni en la rentabilidad de las instalaciones, y se irá revirtiendo en el futuro a lo largo de la vida regulatoria de los activos.
- Incluido en la línea de "**Impuesto sobre sociedades**", el impuesto diferido de la operación "Hispano" en México, al tener que registrar, siguiendo la IAS12, la diferencia entre el valor contable y el valor fiscal de las acciones de las sociedades de la transacción puestas a la venta, sin efecto en la caja del Grupo.

1. Margen Bruto

El Margen Bruto crece un 22,8% hasta los 12.123,6 M Eur, siendo el crecimiento del 23,3% excluyendo el efecto del tipo de cambio. Su evolución es consecuencia de lo siguiente:

- El Margen Bruto del negocio de **Redes** aumenta un 1,9% respecto al primer semestre de 2022 hasta alcanzar los 5.161,3 M Eur:
  - En España crece un 28,0% hasta 1.008,4 M Eur debido a la comparativa con el primer semestre de 2022 en el que se registró una pérdida relacionada con una decisión judicial (-195 M Eur) que se revirtió en el cuarto trimestre de 2022.
  - La contribución de Reino Unido en el periodo se sitúa en 776,2 M Eur (6,6%, +11,7% en moneda local), por la entrada en vigor del nuevo marco regulatorio ED2 y una mayor base de activos.
  - Estados Unidos disminuye su contribución en el periodo un 12,9% hasta 1.905,0 M Eur (-14,5% en moneda local), afectado negativamente por el efecto extraordinario positivo en el primer semestre de 2022 consecuencia de la nueva redacción sobre el reconocimiento de activos regulatorios en los resultados consolidados,

que disminuye las diferencias entre IFRS vs US GAAP (487 M Eur), parcialmente compensados por la reconciliación de costes por tormentas (+129 M Eur) y el reconocimiento de los atrasos "arrearages" (+38 M Eur) que dan derecho a cobrar cantidades impagadas por determinados clientes como consecuencia de no poder cortar el suministro por medidas impuestas durante la pandemia del COVID.

- El Margen Bruto de Brasil aumenta un 8,3% hasta 1.471,7 M Eur (+8,3%, +7,2% en moneda local), gracias al efecto positivo de los reajustes tarifarios en las distribuidoras (+107 M Eur) pero afectado por la desconsolidación de las líneas de transmisión, que pasan a la nueva sociedad con GIC.

- El Margen Bruto del **Negocio de Producción de electricidad y clientes** crece un 44,8% hasta alcanzar su Margen Bruto los 6.981,9 M Eur:
  - La contribución de España al Margen Bruto crece un 58,6% hasta 3.578,5 M Eur, al compararse con un débil primer semestre de 2022 y como consecuencia de la normalización de la producción, especialmente hidroeléctrica y nuclear, (+4,1 TWh), las menores compras a menores precios que el año pasado y la ganancia de cuota de mercado en el mercado libre que incrementa las ventas. Asimismo, el margen se ve impactado por el efecto mencionado anteriormente relativo a la actualización, por parte del Gobierno español, de los precios de mercado esperados de 2023 en adelante para la generación eólica regulada.
  - El Margen Bruto en el Reino Unido aumenta un 80,8% hasta 1.708,5 M Eur (+89,4% en moneda local), gracias al cobro del déficit generado en el pasado por la tarifa regulada SVT (+354 M Eur), que tuvo un impacto negativo en el último trimestre de 2022 y la normalización de márgenes en el primer semestre de 2023. El negocio tuvo una menor contribución de la eólica terrestre como consecuencia de la menor producción (-31,3%).
  - La contribución de EE.UU. crece un 12,8% y se sitúa en 606,6 M Eur (+10,7% en moneda local), gracias a la mayor producción (+2,4%) y los mejores precios.
  - El Margen Bruto en México crece un 2,5% hasta los 585,2 M Eur (+0,6% en moneda local), siendo compensada la mayor contribución de los activos térmicos por la nueva capacidad en operación desde mayo de 2022 (Tamazunchale II) por la menor producción eólica.
  - La contribución de Brasil disminuye un 2,6%, tras los buenos resultados del año anterior, hasta 196,2 M Eur (-3,5% en moneda local), debido a que la nueva capacidad puesta en marcha durante el periodo es más que compensada por la menor contribución del negocio térmico.
  - La contribución al Margen Bruto del negocio en el Resto del Mundo se mantiene casi plano (-1,5%) alcanzando los 307,0 M Eur, debido a que la mayor contribución de Wikinger por mayor eolicidad no compensa un efecto extraordinario positivo en 2022.

2. Resultado de Explotación Bruto - EBITDA

El EBITDA consolidado en el semestre crece un 17,3% respecto al contabilizado en el primer semestre de 2022, alcanzando los 7.560,7 M Eur.

A la evolución ya explicada del Margen Bruto hay que añadir un Gasto Operativo Neto que se sitúa en 2.905,2 M Eur (+16,6%), como consecuencia del efecto del exceso de provisión por pensiones registrado en 2022 en EE.UU (79 M Eur), y por los impactos reconciliables en Margen Bruto en el mismo país (-94 M Eur). Sin estos impactos, el Gasto Operativo Neto crece un 7,5%. Por su parte, la partida de Tributos se sitúa en 1.657,6 M Eur en el primer semestre de 2023, incluyendo el impacto anual del nuevo gravamen del 1,2% sobre ventas en España (-216 M Eur) y otros efectos de menor cuantía como el mayor canon hidroeléctrico debido al aumento de la producción con dicha tecnología y el mayor gasto en Bono Social, tras su aprobación a finales de marzo de 2022.

3. Resultado de Explotación Neto - EBIT

El EBIT sube un 25,2% respecto al primer semestre de 2022 y alcanza los 4.911,0 M Eur. Las Amortizaciones y Provisiones crecen un 5,1%, alcanzando los 2.649,7 M Eur:

- La partida de Amortizaciones aumenta un 3,0% hasta los 2.309,6 M Eur (3,2% en moneda local), debido fundamentalmente al crecimiento del Grupo, por la mayor base de activos en Redes y el crecimiento en el negocio de Renovables.
- Por su parte, las Provisiones aumentan 60,8 M Eur y se sitúan en 340,1 M Eur por las mayores provisiones por insolvencias ante el mayor importe de la facturación pero manteniéndose los ratios de solvencia sobre facturación en línea con los trimestres anteriores.

4. Resultado financiero

El resultado financiero aumentó -211 M EUR sobre los -916 M EUR reportados en el primer semestre del 2022 para situarse en -1.127 M EUR.

- El resultado de deuda aumentó -243 M EUR: -2 M EUR por la apreciación de las divisas contra el EUR, -123 M EUR por mayor saldo medio y -118 M EUR por el aumento de los tipos de interés.
- El resultado por derivados y otros mejora +32 M EUR por el mejor resultado de las coberturas de tipo de cambio, principalmente en USD y BRL.

Resultado financiero	1S 2023	1S 2022	Dif.
Deuda	-1.130	-887	-243
Por tipos de cambio			*-2*
Por saldo medio			*-123*
Por tipos de interés			*-118*
Derivados y otros	+3	-29	+32
Total	**-1.127**	**-916**	**-211**

El impacto del tipo de cambio en el resultado de deuda se gestiona a nivel de beneficio neto mediante la contratación de derivados. El coste de la deuda sube 64 puntos básicos (de 4,41% a 5,05%); sin considerar Brasil aumenta 82 puntos básicos (de 2,86% a 3,68%). Este mayor coste se debe al aumento de tipos de interés fruto de las recientes subidas de los Bancos Centrales para contener la inflación. En Brasil el impacto de la inflación en la deuda se compensa por el beneficio operativo de las distribuidoras que está ligado a la inflación.

5. Resultado de Soc. por el método de participación

La partida de Resultados de Sociedades por el Método de Participación a cierre de junio se sitúa en 5,6 M Eur frente a 161,0 M Eur en el primer semestre de 2022, al incluir este último el impacto extraordinario del acuerdo de reestructuración alcanzado con CIP el año pasado sobre los activos de eólica marina en Estados Unidos.

6. Beneficio del periodo

La partida de impuestos en el periodo alcanza los 1.015,8 M Eur, frente a los 699,8 M Eur a cierre de junio de 2022, como consecuencia, fundamentalmente, del mayor beneficio antes de impuestos, y del impuesto diferido de la operación "Hispano" en México por una diferencia entre el valor contable y el valor fiscal de las acciones de las sociedades de la transacción, que no supone salida de caja, y que aumenta la tasa impositiva efectiva (26,9%) desde el 22,1% del primer semestre de 2022.

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

Con todo ello, el Beneficio Neto alcanza los 2.520,7 M Eur en el primer semestre del 2023, con un aumento del 21,5% desde los 2.075,0 M Eur respecto al cierre de junio de 2022. Descontando el efecto por la operación en México en la línea de impuestos, el Beneficio Neto crecería un 28,2%.

Resultados por negocios

1. Negocio de Redes

Las principales magnitudes del negocio de Redes son:

(M de Eur)	1S 2023	vs 1S 2022
Cifra de Ventas	9.340,1	+3,7%
Margen Bruto	5.161,3	+1,9%
EBITDA	3.127,1	-7,4%
EBIT	1.872,6	-16,0%

El EBITDA del negocio de Redes disminuye un -7,4% hasta los 3.127,1 M Eur.

1.1 ESPAÑA

(M de Eur)	1S 2023	vs 1S 2022
Cifra de Ventas	1.011,6	+27,3%
Margen Bruto	1.008,4	+28,0%
EBITDA	845,4	+33,7%
EBIT	517,8	+63,4%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del Negocio de Redes en España aumenta un 28% hasta los 1.008,4 M Eur, debido a la comparativa frente al primer trimestre de 2022 en que se registró un extraordinario relacionado con una posible decisión judicial sobre determinados activos (-195 M Eur) que se regularizó a final de año.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA de este Negocio alcanza los 517,8 M Eur, lo que supone una mejora del 63,4%, con un Gasto Operativo Neto que disminuye un -1,4% y se sitúa en -112,2 M Eur, al haber registrado mayores activaciones debido a las mayores inversiones en el año y a pesar de los mayores servicios exteriores.

El EBIT del Negocio de Redes España se cifra en 517,8 M Eur (+63,4%), tras descontar las Amortizaciones y Provisiones, que alcanzan los 327,6 M Eur (+3,8%), por mayores inversiones.

1.2 REINO UNIDO

(M de Eur)	1 S 2023	vs 1S 2022	Moneda local
Cifra de Ventas	843,0	7,1%	+12,2%
Margen Bruto	776,2	6,6%	+11,7%
EBITDA	582,8	5,3%	+10,3%
EBIT	382,1	8,2%	+13,4%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de Redes en Reino Unido aumenta un 6,6% (11,7% en moneda local) y se sitúa en 776,2 M Eur, gracias a la mayor contribución del negocio de distribución tras la entrada del nuevo marco regulatorio ED2 y al incremento de la base de activos.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA alcanza los 582,8 M Eur 5,3% (10,3% en moneda local), con un Gasto Operativo Neto, que aumenta 13,2% (18,6% en moneda local) por mayores servicios exteriores y mayor plantilla.

Las Amortizaciones y Provisiones suponen 200,7 M Eur (0,2%; +5,0% en moneda local) por la mayor base de activos, por lo que, unido a la evolución del EBITDA, el EBIT se sitúa en 382,1 M Eur (8,2%; 13,4% en moneda local).

1.3 ESTADOS UNIDOS

	IFRS (M Eur)		
	1S 2023	vs 1S 2022	Moneda local (M USD)
Cifra de Ventas	3.087,1	-8,3%	-9,9%
Margen Bruto	1.905,0	-12,9%	-14,5%
EBITDA	617,0	-46,4%	-47,3%
EBIT	176,9	-76,9%	-77,3%

	US GAAP (M USD)	
	1S 2023	vs 1S 2022
Cifra de Ventas	3.349,5	2,6%
Margen Bruto	2.089,2	6,1%
EBITDA	897,2	-3,2%
EBIT	422,1	-14,0%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto disminuye un -12,9% (-14,5% en moneda local) hasta los 1.905,0 M Eur, afectado negativamente por el efecto extraordinario positivo en el primer semestre de 2022 como consecuencia de la nueva redacción sobre el reconocimiento de activos regulatorios en los resultados consolidados, que disminuye las diferencias entre IFRS vs US GAAP (+487 M EUR) parcialmente compensados por la reconciliación de los costes por tormentas en 2023 (+129 M Eur) y el reconocimiento de los atrasos ("arrearages") (+38 M Eur) para cobrar cantidades impagadas por determinados clientes como consecuencia de no poder cortar el suministro por medidas impuestas durante la pandemia del COVID.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del negocio de Redes en Estados Unidos decrece un -46,4% (-47,3% en moneda local) y alcanza los 617,0 M Eur, una vez descontado el Gasto Operativo Neto de 891,5 M Eur, que aumenta un +38,0% (+35,5% en moneda local), afectado por el registro del exceso de provisión de pensiones (+79 M Eur) en 2022 y por los mayores gastos de servicios exteriores, en su mayoría reconciliables. Cabe destacar que, una vez se apruebe el nuevo rate case de Nueva York, tendrá efecto desde el 1 de mayo.

El EBIT disminuye un 76,9% hasta 176,9 M Eur (-77,3% en moneda local), una vez deducidas las Amortizaciones y Provisiones que aumentan un 14,0% (11,9% en moneda local) por la mayor base de activos y el incremento de insolvencias.

1.4. BRASIL

(M de Eur)	1S 2023	vs 1S 2022	Moneda local
Cifra de Ventas	4.398,4	+8,4%	+7,3%
Margen Bruto	1.471,7	+8,3%	+7,2%
EBITDA	1.081,8	+4,1%	+3,0%
EBIT	795,8	+0,2%	-0,8%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto aumenta un 8,3% (+7,2% en moneda local) hasta llegar a los 1.471,7 M Eur, gracias al efecto positivo de los reajustes tarifarios en las distribuidoras (+64 M Eur) a pesar del impacto negativo por la desconsolidación de los activos de transporte, que serán vendidos a GIC.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El Gasto Operativo Neto aumenta un 21,9% hasta los 385,2 M Eur (+20,7% en moneda local) como consecuencia de la mayor plantilla y los mayores servicios exteriores por crecimiento e inflación, por lo que el EBITDA queda en 1.081,8 M Eur (+4,1% respecto al primer semestre de 2022).

Por su parte, el EBIT crece un 0,2% hasta los 795,8 M Eur (-0,8% en moneda local), tras descontar las Amortizaciones y Provisiones, que aumentan 16,5% hasta 286,0 M Eur (+15,3% en moneda local), fundamentalmente por la mayor base de activos y las mayores insolvencias como consecuencia del crecimiento del importe medio de las facturas.

2. Negocio de producción de electricidad y clientes

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

(M de Eur)	1S 2023	vs 1S 2022
Cifra de Ventas	17.271,8	+9,6%
Margen Bruto	6.981,9	+44,8%
EBITDA	4,458,3	+46,0%
EBIT	3.132,6	+79,0%

El EBITDA del negocio de Producción de Electricidad y Clientes aumenta un 46,0% hasta los 4,458,3 M Eur.

Cabe destacar que, a pesar de que el sujeto pasivo sobre el que se aplica el gravamen del 1,2% sobre ventas en España es Iberdrola S.A., con el fin de un mejor análisis, se incluye dentro del negocio de

Producción y Electricidad en España, al ser el único negocio afectado por dicho gravamen.

2.1 ESPAÑA

(M de Eur)	1S 2023	vs 1S 2022
Cifra de Ventas	8.373,6	-11,0%
Margen Bruto	3.578,5	+58,6%
EBITDA	2.060,5	+46,0%
EBIT	1.554,8	+67,2%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del primer semestre de 2023 se sitúa en 3.578,5 M Eur (+58,6% respecto al año 2022), gracias principalmente a la mayor producción, especialmente hidroeléctrica y nuclear (+4,1 TWh), y las mayores ventas en el negocio comercial como consecuencia del aumento de la cuota de mercado en el mercado liberalizado. Además, este aumento de producción ha reducido el volumen de compra de energía respecto al año pasado, cuando se hicieron a precios excepcionalmente altos y en mayor cantidad por la menor producción hidroeléctrica y nuclear.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto se incrementa un 1,9% hasta 560,3 M Eur y los Tributos crecen hasta 957,7 M Eur, como consecuencia del nuevo gravamen del 1,2% sobre ingresos, un efecto extraordinario positivo en 2022 relacionado con sentencias judiciales, el mayor canon hidroeléctrico debido al aumento de la producción con dicha tecnología y el mayor gasto en Bono Social. Por tanto, el EBITDA alcanza los 2.060,5 M Eur.

La partida de Amortizaciones y Provisiones aumentan un 5,0% hasta 505,7 M Eur, debido a la entrada en explotación de nueva capacidad, fundamentalmente solar fotovoltaica, y las mayores inversiones en costes de captación en el negocio comercial. Como consecuencia de todo lo anterior, el EBIT se sitúa en 1.554,8 M Eur.

2.2 REINO UNIDO

(M de Eur)	1S 2023	vs 1S 2022	Moneda local
Cifra de Ventas	5.951,0	+80,8%	+89,5%
Margen Bruto	1.708,5	+80,8%	+89,4%
EBITDA	1.250,7	+138,2%	+149,5%
EBIT	925,6	+335,1%	+355,9%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en Reino Unido se sitúa en 1.708,5 M Eur a cierre del primer semestre, un 80,8% mayor que en el primer semestre de 2022 (+89,4% en moneda local), gracias al cobro del déficit generado en el pasado por la tarifa regulada SVT, que tuvo un impacto negativo en el último trimestre de 2022 (+338 M Eur) y la normalización de márgenes en el negocio de suministro, que más que compensan la menor contribución de la eólica terrestre, por menor producción (-31,3%).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA se sitúa en 1.250,7 M Eur (+138,2%; +149,5% en moneda local), con un Gasto Operativo Neto que disminuye un 6,8% respecto al año pasado, hasta los 344,7 M Eur (-2,3% en moneda local), como consecuencia de planes de eficiencia.

Por su parte, los Tributos aumentan un 125,0% (135,8% en moneda local) hasta los 113,1 M Eur, por mayores gastos de los programas “Energy Company Obligation” y “Warm Home Discount”.

La partida de Amortizaciones y Provisiones en el año se mantiene prácticamente plana y se sitúa en 325,1 M Eur (+4,1%; +9,0% en moneda local), quedando el EBIT en 925,6 M Eur (+335,1%).

2.3 ESTADOS UNIDOS

(M de Eur)	1S 2023	vs 1S 2022	Moneda local
Cifra de Ventas	728,4	+44,4%	+41,8%
Margen Bruto	606,6	+12,8%	+10,7%
EBITDA	364,2	+14,2%	+12,1%
EBIT	74,0	+66,6%	+63,6%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio se sitúa en 606,6 M Eur (+12,8%; +10,7% en moneda local), debido a la mayor producción (+2,4%) derivada principalmente de la nueva capacidad puesta en operación (+210 MW) y los mejores precios.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto aumenta un 11,3% hasta los 182,1 M Eur (+9,2% en moneda local), fundamentalmente por una mayor plantilla y servicio exterior, aumentando los Tributos un 9,2% hasta 60,3 M Eur (+7,2% en moneda local) por la nueva potencia instalada. Con ello, el EBITDA se sitúa en 364,2 M Eur (+14,2%; +12,1% en moneda local).

Por su parte, la contribución al EBIT del negocio es de 74,0 M Eur, tras descontar las Amortizaciones y Provisiones (290,2 M Eur) que aumentan un 5,8% respecto al año anterior (+3,8% en moneda local) por la mayor potencia operativa.

2.4 MÉXICO

(M de Eur)	1S 2023	vs 1S 2022	Moneda local
Cifra de Ventas	1.511,1	-23,9%	-25,3%
Margen Bruto	585,2	+2,5%	+0,6%
EBITDA	419,5	-1,2%	-3,0%
EBIT	338,9	+9,7%	+7,7%

a) Margen Bruto:

En el primer semestre de 2023, el Margen Bruto alcanza los 585,2 M Eur (+2,5%, +0,6% en moneda local). La mayor contribución de los activos térmicos gracias a la nueva capacidad en funcionamiento desde mayo del 2022 (Tamazunchale II, 514 MW) y los ingresos extraordinarios tras la liquidación final de los impactos derivados de la ola de frío de Texas de 2021, son prácticamente compensados por una menor producción eólica.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto operativo Neto aumenta un 13,7% (11,6% en moneda local) alzanzando 162,8 M Eur ligado a mayores costes de personal y la nueva potencia en operación, aunque el EBITDA se mantiene estable (-1,2%, -3,0% en moneda local) y se sitúa en 419,5 M Eur.

Las Amortizaciones y Provisiones alcanzan los 80,6 M Eur, bajando un 30,2% respecto a 2022 (-31,5% en moneda local), afectadas por la clasificación como mantenidos para la venta de los activos bajo el alcance del acuerdo de venta anunciado este año. Finalmente, el EBIT se sitúa en 338,9 M Eur (+9,7% respecto a 2022, +7,7% en moneda local).

2.5 BRASIL

(M de Eur)	1S 2023	vs 1S 2022	Moneda local
Cifra de Ventas	341,1	6,7%	+5,7%
Margen Bruto	196,2	-2,6%	-3,5%
EBITDA	151,7	-9,5%	-10,5%
EBIT	105,4	-18,1%	-19,0%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto disminuye ligeramente un -2,6% y se sitúa en 196,2 M Eur (-3,5% en moneda local) tras los buenos resultados del año anterior. Los mayores márgenes vistos durante el año pasado en la central de Termopernambuco no son compensados por la mejora operativa del negocio renovable, en el que la producción aumenta un 32,2% como consecuencia de mayores factores de capacidad y la nueva capacidad puesta en marcha, destacando la instalación de varios parques del complejo eólico de Oitis (567 MW) y la planta solar Luzia (149 MW).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto en el periodo se sitúa en 44,0 M Eur, aumentando en moneda local (+32,0%), por la entrada de nueva potencia en operación, con una reducción del EBITDA de un 9,5% hasta 151,7 M Eur (-10,5% en moneda local).

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan hasta 46,3 M Eur (+18,9%), creciendo un 17,7% en moneda local, como consecuencia de la entrada en explotación de la nueva capacidad comentada anteriormente, situándose el EBIT en 105,4 M Eur (-18,1%, -19,0% en moneda local).

2.6 RESTO DEL MUNDO (RdM)

(M de Eur)	1S 2023	vs 1S 2022
Cifra de Ventas	440,8	+10,5%
Margen Bruto	307,0	-1,5%
EBITDA	211,7	+2,5%
EBIT	123,5	+3,5%

a) Margen Bruto:

La contribución al Margen Bruto del negocio en el Resto del Mundo se mantiene casi plana (-1,5%) alcanzando los 307,0 M Eur, debido a que la mayor contribución de Wikinger por mayor eolicidad no compensa un extraordinario positivo en 2022.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA se sitúa en 211,7 M Eur (+2,5%) una vez descontado el Gasto Operativo Neto, que aumenta en 15,2 M Eur hasta situarse en 89,7 M Eur ante la expansión internacional del negocio.

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 1,1% hasta 88,1 M Eur, por mayor potencia operativa, por lo que el EBIT alcanza los 123,5 M Eur (+3,5%).

3. Corporación y otros negocios

El concepto Corporación recoge los costes de la estructura del Grupo y los servicios de administración de las áreas corporativas que posteriormente se facturan al resto de sociedades.

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

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

Análisis del Balance

Periodo enero a junio de 2023

	Jun. 2023	Vs. Dic. 2022
TOTAL ACTIVOS	145.944	-2,8%
INMOVILIZADO MATERIAL	84.126	-2,5%
INMOVILIZADO INMATERIAL	20.101	-0,1%
INVERSIONES FINANCIERAS PERMANENTES	9.306	-11,4%
PATRIMONIO NETO	59.682	2,7%

Nota: "En el Estado consolidado de situación financiera a 30 de junio de 2023, el Grupo Iberdrola ha decidido presentar los activos por impuestos diferidos y los pasivos por impuestos diferidos compensados por Grupos fiscales. En este sentido y en aplicación de la NIC 8 "Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores" se re-expresa la información comparativa correspondiente al 31 de diciembre de 2022"

El Balance de Iberdrola presenta, a 30 de junio de 2023, un Activo Total de 145.944 M Eur, una disminución de 4.171 M Eur respecto a diciembre de 2022.

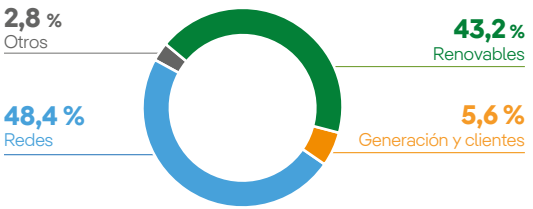
1. Inmovilizado

Las inversiones brutas realizadas durante el primer semestre de 2023 ascendieron a 4.555 M Eur (-3,9%). Su desglose es el siguiente:

(M de euros)	1S 2023	%
Negocio Redes	**2.204**	**48,4%**
España	310	
Reino Unido	359	
Estados Unidos	811	
Brasil	724	
Negocio Renovables	**1.969**	**43,2%**
España	551	
Reino Unido	416	
Estados Unidos	341	
Brasil	62	
México	4	
Iberdrola Energía Internacional (IEI)	595	
Negocio Generación y Clientes	255	5,6%
España	139	
Reino Unido	78	
México	36	
Brasil	3	
Otros Negocios	**11**	**0,2%**
Corporación y Ajustes	**115**	**2,5%**
Total inversión bruta	**4.555**	**100,0%**

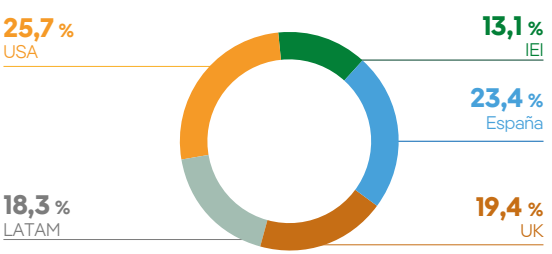
Las inversiones del periodo se concentraron en el Negocio de Redes y Renovables, en línea con la estrategia del Grupo. Estos dos negocios suponen aproximadamente el 92% de las inversiones brutas realizadas durante el primer semestre de 2023.

Inversiones por Negocios
(enero-junio 2023)



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

Inversiones por áreas geográficas
(enero-junio 2023)



Las inversiones en el negocio de Renovables alcanzaron los 1.969 M Eur, equivalentes al 43,2% del total.

En el epígrafe correspondiente al "Negocio Redes", la mayoría de las inversiones se realizaron en Estados Unidos y Brasil, por importe de 811 M Eur y 724 M Eur, respectivamente.

2. Capital circulante

El capital circulante aumenta en 5.560 M Eur en el ejercicio. La variación se explica principalmente por la clasificación contable de activos mexicanos y

brasileños mantenidos para su venta, así como por la disminución de los proveedores de inmovilizado.

ACTIVO CORRIENTE	jun-23	dic-22	Var.
Activos mantenidos para su enajenación	5.938	308	5.630
Combustible Nuclear	261	259	1
Existencias	2.559	2.159	401
Deudores comerciales y Otras cuentas a cobrar	8.620	9.869	(1.250)
Inversiones financieras corrientes	1.284	2.839	(1.555)
Instrumentos financieros derivados activos	888	1.640	(752)
Administraciones Públicas	1.099	1.351	(252)
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES*:	**20.648**	**18.426**	**2.223**

* No incluye caja ni derivados activos de deuda

PASIVO CORRIENTE	jun-23	dic-22	Var.
Pasivos asociados con activos mantenidos para su enajenación	1.690	27	1.663
Provisiones	888	922	(34)
Instrumentos financieros derivados pasivos	1.006	3.013	(2.007)
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	8.953	12.282	(3.329)
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	83	87	(3)
Administraciones Públicas	1.792	1.418	373
TOTAL PASIVOS CORRIENTES:**	**14.413**	**17.750**	**(3.337)**

** No incluye deuda financiera ni derivados pasivos de deuda

ACTIVO CIRCULANTE NETO	**6.235**	**675**	**5.560**

3. Capital social

El Capital Social de Iberdrola a 30 de junio de 2023 asciende a 4.835 M Eur y está compuesto por 6.446.364.000 acciones de 0,75 euros de valor nominal cada una, hallándose totalmente suscrito y desembolsado.

4. Deuda financiera

La deuda financiera neta ajustada a junio 2023 alcanza los 45.290 M EUR aumentando en 3.573 M desde los 41.717 M EUR a junio 2022.

El apalancamiento neto ajustado sube un 2,3% hasta 43,0% respecto al 40,7% registrado a junio 2022.

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

Calificación crediticia de Iberdrola

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

* Fecha de último cambio

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

	Jun 2023	Jun 2022
Euro	32,1%	37,9%
Dólar	28,8%	28,8%
Libras	20,6%	14,7%
Real y otras divisas	18,5%	18,6%
Total	**100,0%**	**100,0%**

* Deuda neta ajustada incluyendo derivados de cobertura de inversión neta

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

	Jun 2023	Jun 2022
Tipo Fijo	86,7%	88,4%
Tipo Variable	13,3%	11,6%
Total	**100,0%**	**100,0%**

* Deuda neta ajustada sin Neoenergia e incluyendo derivados de cobertura de financiación futura hasta la fecha (EUR 4.226 M en jun-23 y EUR 3.856 M en jun-22)

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

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

	Jun 2023	Jun 2022
Corporación	71,3%	73,2%
UK	4,4%	5,2%
USA	20,8%	17,8%
Otros	3,5%	3,8%
Total	**100,0%**	**100,0%**

* Deuda bruta incluyendo híbridos, excluyendo arrendamientos y Neoenergia (EUR 8.175 M en jun23 y EUR 8.148 M en jun22)

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

Mercado	Jun 2023	Jun 2022
Bonos Euro	21,6 %	23,5%
Bonos Dólar	18,9%	19,9%
Bonos Libra	6,5%	8,0%
Otros bonos	5,5%	6,7%
Pagarés	9,8%	8,5%
Banca multilateral y desarrollo	15,8%	14,1%
Financiación estructurada	0,3%	0,3%
Bancario	16,0%	13,5%
Arrendamientos y otros	5,6%	5,5%
Total	**100,0%**	**100,0%**

* Deuda bruta ajustada.

La nueva financiación ESG firmada en el año hasta la fecha asciende a 3.440 M EUR. El desglose por producto es el siguiente:

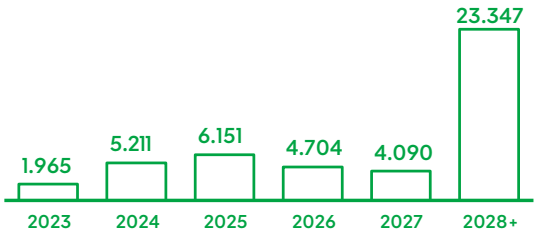
Producto (M EUR)	Q1	Q2	Total
Verde	**1.320**	**2.120**	**3.440**
Bonos híbridos	1.000		1.000
Bonos senior		850	850
Préstamos bancarios		28	28
Préstamos multilaterales	205	1.151	1.356
Préstamos bancos de desarrollo y ECAs	115	91	206
Indexada a indicadores sostenibles	**0**	**0**	**0**
Total nueva financiación ESG	**1.320**	**2.120**	**3.440**

De esta manera, la financiación ESG alcanza un total de 50.652 M EUR incluyendo las líneas de crédito sostenibles y el programa de ECP sostenible. Iberdrola es el grupo empresarial privado líder mundial en bonos verdes emitidos.

Iberdrola dispone de una fuerte posición de liquidez por un total de 20.290 M EUR incluyendo las operaciones firmadas después del 30 de junio hasta la fecha. Dicha liquidez proviene principalmente de líneas sindicadas con bancos de relación, préstamos con entidades de crédito multilateral, bancos de desarrollo y agencias de crédito a la exportación, además de efectivo, equivalentes e IFTs. Estas operaciones de liquidez se han formalizado con contrapartes de elevada calidad crediticia. Esta liquidez cubre necesidades financieras por importe de 21 meses en el caso base y 19 meses en el escenario de riesgo.

Liquidez	EUR M
Líneas de crédito	14.162
Efectivo, equivalentes e IFTs	2.466
Financiación comprometida	3.662
Total	**20.290**

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



* Deuda a largo plazo con entidades de crédito. Los vencimientos de papel comercial figuran en 2028+

Los vencimientos incluyen 400 M USD (2024) y 500 M USD (2025) con opción de extensión de 1 año

5. Deuda financiera neta ajustada

Millones de euros	Jun 23	Jun 22
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	45.476	43.584
Depósitos en garantía del valor de derivados CSA	116	93
Instrumentos derivados pasivos	1.267	1.139
Arrendamientos	2.597	2.541
Deuda financiera bruta	**49.456**	**47.357**
Instrumentos derivados activos	1.024	1.013
Depósitos en garantía del valor de derivados CSA	114	198
Imposiciones financieras a largo plazo	91	99
Inversiones financieras temporales (entre 3 y 12 meses)	12	27
Efectivo y equivalentes	2.454	4.025
Total activos tesoreros	**3.696**	**5.362**
Deuda financiera neta	**45.760**	**41.995**
Derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera no se van a ejecutar	470	278
Deuda financiera neta ajustada	**45.290**	**41.717**

6. Ratios financieros

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

	Jun 23	Jun 22
Patrimonio Neto Ajustado*	60.151	60.818
Deuda Financiera Neta Ajustada *	45.290	41.717
Apalancamiento neto ajustado	43,0%	40,7%
Fondos Generados en Operaciones (FFO) ajustados**/Deuda Financiera Neta Ajustada*	24,9%	24,7%
Cash Flow Retenido ajustado (RCF)/Deuda Financiera Neta Ajustada*	20,8%	21,9%
Deuda Financiera Neta Ajustada*/EBITDA ajustado***	3,15x	3,18x

(*) Ajustada por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (470 M EUR a jun-23 y 278 M EUR a jun-22).

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

(***) Dato Jun-22 ajustado por "Plan de Salidas" realizado en el cuarto trimestre de 2021 por 94,7 M EUR, corregido el efecto fiscal neto y el del RDL 17-18/2021 de detracción gas y por el efecto por pago indebido canon (devengo y sentencia) . Dato Jun-23 corregido el efecto de Sentencia Bono Social.

7. Fondos generados en operaciones

Los Fondos Generados en Operaciones (FFO) en los últimos 12 meses alcanzan los 11.294 M EUR, un crecimiento del 9,7% respecto a un año antes.

	Jun 23	Jun 22	Variación
Beneficio Neto atribuido a la sociedad dominante (+)	4.784,2	4.428,5	355,7
Amortizaciones y provisiones (+)	5.372,3	4.982,3	389,9
Resultados sociedades método participación (-)	92,2	-88,8	181,0
Actualización financiera provisiones (+)	130,8	128,7	2,1
Socios externos (+)	569,7	637,2	-67,5
Ajuste por partidas deducibles de impuestos (+)	0,0	-8,7	8,7
Dividendos sociedades método participación (+)	59,5	59,7	-0,2
Imputación a resultados de subvenciones de capital (-)	85,5	81,3	4,2
Amortización Fondo de Comercio (+)	71,0	71,0	0,0
Otros (+)	300,0	99,3	200,7
Fondos generados en operaciones (FFO)	**11.294,2**	**10.227,8**	**1.066,4**
Plan de salidas (+)	-	72,4	-72,4
Proforma nuevas incorporaciones (+) / Activos disponibles para la venta	-	-	-
Fondos generados en operaciones (FFO) Ajustados	**11.294,2**	**10.300,2**	**994,0**
Dividendos* (-)	-1.858,3	-1.184,8	-673,4
Cash Flow Retenido (RCF) Ajustado	**9.435,9**	**9.115,4**	**320,5**

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

8. Operaciones financieras

Nueva financiación

El Grupo Iberdrola ha firmado hasta la fecha 4.055 M EUR en nuevas operaciones a través de diversas fuentes de financiación.

Producto (M EUR)	Q1	Q2	Total
Bonos híbridos	1.000	-	1.000
Bonos senior	-	941	941
Préstamos bancarios	309	242	551
Préstamos multilaterales	205	1.151	1.356
Préstamos bancos de desarrollo y ECAs	115	91	207
Total nueva financiación	**1.629**	**2.425**	**4.055**

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Cupón	Vencimiento
Primer trimestre					
Iberdrola Finanzas	Bono híbrido púbico verde	1.000,0	EUR	4,875%	Perpetuo
Neoenergia Distribuiçao Brasilia(1)	Préstamo 4131	38,4	USD		Mar-27
Coelba(1)	Préstamo 4131	96,3	USD		Mar-26
Neoenergia Morro do Chapeu(1)	Préstamo 4131	57,6	USD		Mar-24
Coelba(1)	Préstamo 4131	89,0	EUR		Apr-25
Neoenergia Morro do Chapeu(1)	Préstamo 4131	48,7	USD		May-24
Iberdrola Financiación(3)	Préstamo BEI verde	150,0	EUR		A determinar
Buniel(2)	Préstamo BEI verde	55,0	EUR		A determinar
Celpe(1)	Préstamo verde con garantía JICA	18.175	JPY		Mar-33
Segundo trimestre					
NYSEG	Bono exención fiscal	100,0	USD	4,000%	Abr-34
Neoenergia Lagos dos Patos(1)	Préstamo 4131	10.449	JPY		Jun-24
Neoenergia Lagos dos Patos(1)	Préstamo 4131	7.820	JPY		Jun-24
Neoenergia Morro do Chapeu(1)	Préstamo 4131	9.766	JPY		Jun-24
Elektro(1)	Préstamo 4131	39,4	USD		May-25
Neoenergia Distribuiçao Brasilia	Préstamo 4131 verde	150,0	BRL		Ene-26
Iberdrola Financiación(3)	Préstamo BEI verde	1.000,0	EUR		A determinar
Elektro	Préstamo IFC verde	800,0	BRL		May-31
Neoenergia(1) (2)	Préstamo ICO verde	100,0	USD		A determinar
Hechos posteriores(6)					
Iberdrola Finanzas	Bono púbico verde	850,0	EUR	3,625%	Jul-33

(1) Contratados swaps de divisa a la moneda
(2) Financiación prevista disponer en el 2023
(3) Financiación prevista disponer en el 2024
(4) Opción de extensión de 1 año
(5) 5 opciones de extensión de 6 meses
(6) Operaciones firmadas después del 30.06.2023

Extensión de financiación existente

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Extensión	Vencimiento
Iberdrola México (4)	Préstamo sindicado	500,0	USD	1 año	Dic-25
Iberdrola Financiación	Línea de crédito sindicada sostenible	2.500,0	EUR	1 año	Abr-28
Iberdrola Financiación (5)	Línea de crédito bilateral	125,0	EUR	6 meses	Ene-25
Iberdrola Financiación	Línea de crédito bilateral sostenible	16.000	JPY		Jun-28
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral sostenible	120,0	EUR		Jul-28
Iberdrola Financiación (4)	Línea de crédito sindicada sostenible	2.500,0	EUR	1 año	Jul-28
Iberdrola Financiación (6)	Préstamo bilateral	300,0	EUR		Ene-24

(1) Contratados swaps de divisa a la moneda
(2) Financiación prevista disponer en el 2023
(3) Financiación prevista disponer en el 2024
(4) Opción de extensión de 1 año
(5) 5 opciones de extensión de 6 meses
(6) Operaciones firmadas después del 30.06.2023

Operaciones II Trimestre

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

Mercado de capitales

Papel comercial

El Grupo Iberdrola mantiene la actividad en los mercados de papel comercial a cierre del segundo trimestre, con un saldo vivo en el programa Europeo (ECP) de 2.948M EUR y de 1.869 M USD en el programa de EEUU (USCP). Los niveles de emisión continúan siendo competitivos, a pesar de la volatilidad derivada de las subidas de tipos por parte de los Bancos Centrales asociada a una inflación, que aunque se modera, lo hace a un ritmo inferior al inicialmente considerado.

Bonos

El Grupo Iberdrola realizó dos emisiones:

- Iberdrola emitió en julio un bono verde por importe de 850 M EUR con un cupón de 3,625% y vencimiento a 10 años, realizando su segunda operación pública en lo que va de año. Los fondos obtenidos se destinarán a Activos Elegibles Verdes.
- A través de su filial en Estados Unidos emitió en junio un bono de exención fiscal de 100 M USD con un cupón del 4,00% y vencimiento a 13 años.

Mercado bancario

El Grupo Iberdrola, a través de su filial Neoenergía, firmó cinco préstamos bajo la regulación del decreto 4131 por un total de 1.350 M BRL a un plazo medio de 1,5 años. Cabe destacar el primer préstamo 4131 verde firmado por el Grupo Iberdrola hasta el momento a través de la compañía Neoenergía Brasilia por un importe de 150 M BRL.

Asimismo, el Grupo Iberdrola, ejecutó cinco opciones de extensión:

- en mayo la primera de las seis opciones de extensión de una línea de crédito bilateral de 125 M EUR hasta enero de 2025.
- en junio la segunda y última opción por un año de la línea de crédito bilateral sostenible de 16.000 M JPY hasta junio de 2028.
- en junio la primera opción de extensión por un año de la línea de crédito sindicada sostenible de 2.500 M EUR hasta julio de 2028, contemplando el contrato la posibilidad de ser extendido por otro año adicional.
- dos préstamos bilaterales, el primero sostenible de 120 M EUR por un año y otro de 300 M EUR por 6 meses hasta julio de 2028 y enero de 2024.

Banca de desarrollo y multilateral

El Grupo Iberdrola firmó tres préstamos verdes por un total equivalente a 1.250 M EUR:

- Iberdrola firmó en junio un préstamo de 1.000 M EUR con el BEI para acelerar la transición energética en Europa con la construcción de plantas fotovoltaicas y parques eólicos en España, Portugal y Alemania.
- Neoenergía firmó dos préstamos verdes, el primero con el ICO por importe de 100 M USD para financiar activos verdes en el negocio regulado de Brasil.
- Además, firmó un préstamo con IFC (Grupo Banco Mundial) de 800 M BRL con vencimiento mayo 2031 al amparo del Acuerdo Estratégico firmado el pasado mayo por esta entidad e Iberdrola para fomentar la transición energética en países emergentes apoyando las energías limpias y la descarbonización en diferentes países en desarrollo.

9. Calificaciones crediticias

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

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

Tablas de resultados

Balance de situación primer semestre 2023 *(No auditado)*

M Eur

ACTIVO	Jun. 2023	Dic. 2022	Variación
ACTIVOS NO CORRIENTES:	**122.576**	**126.747**	**-4.171**
Activo Intangible	**20.101**	**20.118**	**-18**
Fondo de comercio	8.289	8.189	100
Otros activos intangibles	11.812	11.929	-117
Inversiones inmobiliarias	**304**	**307**	**-3**
Propiedad, planta y equipo	**84.126**	**86.326**	**-2.201**
Propiedad, planta y equipo en explotación	71.275	74.813	-3.538
Propiedad, planta y equipo en curso	12.850	11.513	1.337
Activo por derechos de uso	**2.531**	**2.370**	**161**
Inversiones financieras no corrientes	**9.306**	**10.508**	**-1.202**
Participaciones contabilizadas por el método de participación	822	857	-36
Cartera de valores no corrientes	31	32	-2
Otras inversiones financieras no corrientes	6.593	5.957	636
Instrumentos financieros derivados	1.861	3.661	-1.800
Deudores comerciales y otros activos no corrientes	**3.761**	**4.614**	**-853**
Activos por impuestos corrientes	**736**	**736**	**-**
Impuestos diferidos activos	**1.712**	**1.767**	**-55**
ACTIVOS CORRIENTES:	**23.367**	**23.367**	**-**
Activos mantenidos para su enajenación	**5.938**	**308**	**5.630**
Combustible nuclear	**261**	**259**	**1**
Existencias	**2.559**	**2.159**	**401**
Deudores comerciales y otros activos corrientes	**9.718**	**11.220**	**-1.502**
Activos por impuestos corrientes	366	453	-86
Otras cuentas a cobrar a Administraciones Públicas	732	898	-166
Deudores comerciales y otros activos corrientes	8.620	9.869	-1.250
Inversiones financieras corrientes	**2.436**	**4.813**	**-2.376**
Otras inversiones financieras corrientes	1.410	2.964	-1.554
Instrumentos financieros derivados	1.026	1.849	-823
Efectivo y otros medios equivalentes	**2.454**	**4.608**	**-2.153**
TOTAL ACTIVO	**145.944**	**150.114**	**-4.171**

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Jun. 2023	Dic. 2022	Variación
PATRIMONIO NETO:	**59.682**	**58.114**	**1.568**
De la sociedad dominante	**42.876**	**41.119**	**1.756**
Capital suscrito	4.835	4.772	63
Ajustes por cambio de valor	13	-932	946
Otras reservas	40.518	36.840	3.678
Acciones propias en cartera	-2.628	- 1.756	-872
Diferencias de conversión	-2.383	- 2.143	-240
Dividendo a cuenta	-	-	-
Resultado neto del periodo	2.521	4.339	-1.818
De participaciones no dominantes	**8.556**	**8.745**	**-189**
De obligaciones perpetuas subordinadas	**8.250**	**8.250**	**-**
PASIVOS NO CORRIENTES:	**60.180**	**63.161**	**-2.980**
Subvenciones de capital	**1.270**	**1.247**	**24**
Instalaciones cedidas y financiadas por terceros	**5.798**	**5.673**	**125**
Provisiones no corrientes	**4.418**	**4.225**	**192**
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	1.339	1.226	112
Otras provisiones	3.079	2.999	80
Pasivos financieros no corrientes	**40.833**	**44.216**	**-3.383**
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	34.687	36.128	-1.441
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	449	576	-127
Instrumentos financieros derivados	1.990	3.690	-1.701
Arrendamientos	2.436	2.287	149
Otros pasivos financieros no corrientes	1.271	1.534	-263
Otros pasivos no corrientes	**333**	**309**	**23**
Pasivos por impuestos corrientes	**371**	**362**	**9**
Impuestos diferidos pasivos	**7.158**	**7.129**	**30**
PASIVOS CORRIENTES:	**26.082**	**28.840**	**-2.759**
Pasivos vinculados con activos mantenidos para su enajenación	**1.690**	**27**	**1.663**
Provisiones corrientes	**888**	**922**	**-34**
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	20	42	-22
Otras provisiones	869	881	-12
Pasivos financieros corrientes	**20.686**	**25.079**	**-4.394**
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	10.789	10.458	330
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	83	87	-3
Instrumentos financieros derivados	1.609	3.398	-1.789
Arrendamientos	161	151	9
Acreedores comerciales	4.895	5.927	-1.032
Otros pasivos financieros corrientes	3.149	5.058	-1.909
Otros pasivos corrientes	**2.817**	**2.811**	**6**
Pasivos por impuestos corrientes	427	156	271
Otras cuentas a pagar a Administraciones Públicas	1.364	1.262	102
Otros pasivos corrientes	1.025	1.393	-368
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	**145.944**	**150.114**	**-4.171**

Nota: "En el Estado consolidado de situación financiera a 30 de junio de 2023, el Grupo Iberdrola ha decidido presentar los activos por impuestos diferidos y los pasivos por impuestos diferidos compensados por Grupos fiscales. En este sentido y en aplicación de la NIC 8 "Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores" se re-expresa la información comparativa correspondiente al 31 de diciembre de 2022"

Cuenta de Pérdidas y Ganancias *(No auditado)*

M Eur

	jun.-23	jun.-22	%
INGRESOS	**26.263,2**	**24.429,9**	**7,5**
APROVISIONAMIENTOS	(14.139,6)	(14.561,1)	(2,9)
MARGEN BRUTO	**12.123,6**	**9.868,8**	**22,8**
GASTO OPERATIVO NETO	**(2.905,2)**	**(2.491,8)**	**16,6**
Personal	(1.824,0)	(1.587,6)	14,9
Trabajos para el inmovilizado	407,5	376,3	8,3
Servicio exterior	(1.850,0)	(1.663,0)	11,2
Otros resultados de explotación	361,3	382,5	(5,6)
TRIBUTOS	**(1.657,6)**	**(933,2)**	**77,6**
EBITDA	**7.560,7**	**6.443,9**	**17,3**
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(2.649,7)	(2.521,6)	5,1
EBIT	**4.911,0**	**3.922,3**	**25,2**
Gastos Financieros	(1.945,9)	(1.522,7)	27,8
Ingresos Financieros	818,1	606,7	34,9
RDO. FINANCIERO	**(1.127,7)**	**(916,0)**	**23,1**
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	**(5,6)**	**161,0**	**(103,5)**
BAI	**3.777,7**	**3.167,4**	**19,3**
Impuesto sobre sociedades	(1.015,8)	(699,8)	45,1
Minoritarios	(241,2)	(392,5)	(38,5)
BENEFICIO NETO	**2.520,7**	**2.075,0**	**21,5**

Cuenta de Resultados por Negocios *(No auditada)*

M Eur

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

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

M Eur

jun-22	Redes	Producción de Electricidad y Clientes	Otros Negocios	Corporación y ajustes
Ingresos	9.005,2	15.762,1	24,5	(361,9)
Aprovisionamientos	(3.942,3)	(10.939,0)	(17,7)	337,8
MARGEN BRUTO	**5.062,9**	**4.823,2**	**6,8**	**(24,1)**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(1.192,6)	(1.334,0)	(6,5)	41,2
Personal	(853,6)	(506,9)	(5,0)	(222,1)
Trabajos para el inmovilizado	279,1	92,3	-	4,9
Servicio Exterior	(906,1)	(1.039,4)	(1,6)	284,1
Otros resultados de explotación	288,0	120,1	0,1	(25,6)
TRIBUTOS	(494,5)	(435,1)	(0,5)	(3,0)
EBITDA	**3.375,8**	**3.054,1**	**(0,1)**	**14,1**
Amortiz. y Provisiones	(1.147,6)	(1.309,3)	(4,5)	(60,3)
EBIT / B° Explotación	**2.228,2**	**1.744,8**	**(4,6)**	**(46,2)**
Resultado Financiero	(438,5)	(223,1)	0,2	(254,5)
De sociedades por el método de participación	6,3	231,1	(76,3)	-
B.A.I.	**1.796,0**	**1.752,8**	**(80,8)**	**(300,7)**
I.S. y minoritarios	(702,7)	(505,9)	0,6	115,8
Beneficio Neto	**1.093,2**	**1.246,9**	**(80,2)**	**(184,9)**

Negocio de Redes *(No auditado)*

M Eur

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

jun-22	ESPAÑA	REINO UNIDO	EEUU	BRASIL
Ingresos	794,9	787,3	3.365,4	4.058,1
Aprovisionamientos	(6,9)	(59,3)	(1.177,7)	(2.698,8)
MARGEN BRUTO	**788,0**	**728,0**	**2.187,6**	**1.359,3**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(113,8)	(116,7)	(646,1)	(316,0)
Personal	(148,6)	(134,2)	(364,8)	(206,0)
Trabajos para el inmovilizado	65,1	84,1	129,8	-
Servicio Exterior	(134,8)	(96,2)	(487,4)	(187,6)
Otros resultados de explotación	104,5	29,6	76,4	77,5
TRIBUTOS	(41,9)	(57,8)	(391,2)	(3,7)
EBITDA	**632,4**	**553,5**	**1.150,3**	**1.039,5**
Amortizaciones, provisiones y otras	(315,5)	(200,4)	(386,1)	(245,6)
EBIT / B° Explotación	**316,9**	**353,2**	**764,2**	**793,9**
Resultado Financiero	(17,3)	(69,3)	(68,1)	(283,8)
De sociedades por el método participación	1,2	-	5,1	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	**300,7**	**283,9**	**701,2**	**510,2**
Impuesto sociedades y minoritarios	(51,7)	(67,8)	(273,8)	(309,5)
BENEFICIO NETO	**249,0**	**216,1**	**427,4**	**200,6**

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

M Eur

jun-23	ESPAÑA(*)	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MÉXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	8.373,6	5.951,0	728,4	1.511,1	341,1	440,8
Aprovisionamientos	(4.795,1)	(4.242,4)	(121,9)	(925,9)	(144,9)	(133,8)
MARGEN BRUTO	**3.578,5**	**1.708,5**	**606,6**	**585,2**	**196,2**	**307,0**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(560,3)	(344,7)	(182,1)	(162,8)	(44,0)	(89,7)
Personal	(237,6)	(79,8)	(121,6)	(35,3)	(17,7)	(48,1)
Trabajos para el inmovilizado	30,7	15,1	21,6	0,7	1,2	25,1
Servicio Exterior	(459,4)	(307,5)	(117,2)	(135,2)	(23,3)	(71,0)
Otros resultados de explotación	105,9	27,5	35,0	7,0	(4,2)	4,3
TRIBUTOS	(957,7)	(113,1)	(60,3)	(2,9)	(0,5)	(5,6)
EBITDA	**2.060,5**	**1.250,7**	**364,2**	**419,5**	**151,7**	**211,7**
Amortizaciones, provisiones y otras	(505,7)	(325,1)	(290,2)	(80,6)	(46,3)	(88,1)
EBIT / Bº Explotación	**1.554,8**	**925,6**	**74,0**	**338,9**	**105,4**	**123,5**
Resultado Financiero	(72,4)	(1,9)	(45,4)	(150,3)	(29,2)	(9,7)
De sociedades por método participación	5,6	0,5	(8,2)	-	4,7	(4,3)
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	**1.488,0**	**924,3**	**20,4**	**188,6**	**80,9**	**109,6**
Impuesto sociedades y minoritarios	(422,3)	(271,3)	(1,0)	(101,3)	(44,7)	(61,7)
BENEFICIO NETO	**1.065,6**	**653,0**	**19,4**	**87,3**	**36,2**	**47,9**

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

M Eur

jun-22	ESPAÑA	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MÉXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	9.404,0	3.290,8	504,4	1.985,6	319,5	399,0
Aprovisionamientos	(7.147,5)	(2.345,7)	33,3	(1.414,6)	(118,1)	(87,4)
MARGEN BRUTO	**2.256,5**	**945,1**	**537,7**	**571,0**	**201,4**	**311,6**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(550,0)	(369,6)	(163,7)	(143,1)	(33,0)	(74,5)
Personal	(229,7)	(87,4)	(106,8)	(30,1)	(16,7)	(36,3)
Trabajos para el inmovilizado	26,9	13,9	16,8	4,8	1,8	17,9
Servicio Exterior	(432,4)	(317,6)	(109,3)	(127,3)	(18,3)	(59,7)
Otros resultados de explotación	85,2	21,4	35,6	9,5	0,2	3,5
TRIBUTOS	(295,1)	(50,3)	(55,2)	(3,2)	(0,7)	(30,6)
EBITDA	**1.411,4**	**525,2**	**318,8**	**424,6**	**167,7**	**206,5**
Amortizaciones, provisiones y otras	(481,6)	(312,4)	(274,4)	(115,5)	(38,9)	(87,2)
EBIT / Bº Explotación	**929,8**	**212,7**	**44,4**	**309,1**	**128,8**	**119,3**
Resultado Financiero	15,2	(27,7)	(41,8)	(110,4)	(40,1)	(18,3)
De sociedades por método participación	21,3	(0,2)	222,4	-	(0,1)	(12,4)
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	**966,2**	**184,8**	**225,0**	**198,7**	**88,6**	**88,7**
Impuesto sociedades y minoritarios	(261,5)	(83,2)	(50,7)	(28,3)	(50,7)	(31,2)
BENEFICIO NETO	**704,7**	**101,6**	**174,3**	**170,4**	**37,9**	**57,4**

Resultados por Países *(No auditado)*

M Eur

jun-23	ESPAÑA	REINO UNIDO	EEUU	MÉXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	9.327,3	6.688,6	3.815,6	1.511,1	4.539,7	440,8
Aprovisionamientos	(4.772,3)	(4.222,7)	(1.304,0)	(925,9)	(2.872,5)	(133,8)
MARGEN BRUTO	**4.555,0**	**2.466,0**	**2.511,6**	**585,2**	**1.667,2**	**307,0**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(655,0)	(433,1)	(1.084,0)	(158,7)	(454,6)	(92,6)
Personal	(431,5)	(251,7)	(659,6)	(43,8)	(260,8)	(50,2)
Trabajos para el inmovilizado	105,3	100,0	167,2	0,7	1,2	25,1
Servicio Exterior	(545,1)	(343,0)	(677,9)	(122,7)	(246,8)	(71,8)
Otros resultados de explotación	216,3	61,6	86,3	7,0	51,8	4,3
TRIBUTOS	(1.009,6)	(176,1)	(455,2)	(3,1)	(5,3)	(5,6)
EBITDA	**2.890,4**	**1.856,7**	**972,4**	**423,3**	**1.207,3**	**208,8**

M Eur

jun-22	ESPAÑA	REINO UNIDO	EEUU	MÉXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	10.140,7	3.974,2	3.869,8	1.985,6	4.183,9	399,0
Aprovisionamientos	(7.387,2)	(2.313,8)	(1.144,4)	(1.414,6)	(2.623,4)	(87,4)
MARGEN BRUTO	**2.753,5**	**1.660,3**	**2.725,4**	**571,0**	**1.560,4**	**311,6**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(650,3)	(450,2)	(818,3)	(139,2)	(368,3)	(56,5)
Personal	(415,3)	(255,2)	(520,2)	(36,9)	(229,1)	(37,7)
Trabajos para el inmovilizado	95,9	99,1	146,6	4,8	1,8	17,9
Servicio Exterior	(522,3)	(348,3)	(557,0)	(116,6)	(218,7)	(59,9)
Otros resultados de explotación	191,5	54,1	112,3	9,5	77,6	23,2
TRIBUTOS	(338,5)	(109,2)	(443,2)	(3,4)	(4,6)	(30,6)
EBITDA	**1.764,6**	**1.100,9**	**1.463,9**	**428,3**	**1.187,5**	**224,5**

Resultados trimestrales *(No auditado)*

M Eur

	ENE-MAR 2023	ABR-JUN 2023
INGRESOS	**15.460,6**	**10.802,6**
APROVISIONAMIENTOS	(8.752,1)	(5.387,5)
MARGEN BRUTO	**6.708,5**	**5.415,1**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	**(1.464,8)**	**(1.440,4)**
Personal	(898,8)	(925,2)
Trabajos para el inmovilizado	184,4	223,2
Servicio exterior	(954,2)	(895,9)
Otros resultados de explotación	203,8	157,5
TRIBUTOS	**(1.179,2)**	**(478,4)**
EBITDA	**4.064,5**	**3.496,2**
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(1.326,5)	(1.323,2)
EBIT	**2.738,0**	**2.173,0**
Gastos Financiero	(1.036,2)	(909,6)
Ingreso Financiero	526,1	292,0
RDO. FINANCIERO	**(510,1)**	**(617,6)**
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	**3,4**	**(9,1)**
BAI	**2.231,3**	**1.546,4**
Impuesto sobre sociedades	(591,9)	(423,8)
Minoritarios	(154,0)	(87,2)
BENEFICIO NETO	**1.485,4**	**1.035,3**

	ENE-MAR 2022	ABR-JUN 2022
INGRESOS	**12.150,0**	**12.279,9**
APROVISIONAMIENTOS	(7.464,6)	(7.096,5)
MARGEN BRUTO	**4.685,4**	**5.183,4**
GASTO OPERATIVO NETO	**(1.151,3)**	**(1.340,5)**
Personal	(723,4)	(864,3)
Trabajos para el inmovilizado	175,9	200,4
Servicio exterior	(780,7)	(882,3)
Otros resultados de explotación	176,8	205,6
TRIBUTOS	**(583,2)**	**(350,0)**
EBITDA	**2.950,9**	**3.492,9**
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(1.203,9)	(1.317,7)
EBIT	**1.747,1**	**2.175,2**
Gastos Financiero	(706,1)	(816,6)
Ingreso Financiero	306,6	300,1
RDO. FINANCIERO	**(399,5)**	**(516,5)**
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	**215,8**	**(54,8)**
BAI	**1.563,4**	**1.603,9**
Impuesto sobre sociedades	(311,5)	(388,3)
Minoritarios	(193,6)	(198,9)
BENEFICIO NETO	**1.058,3**	**1.016,8**

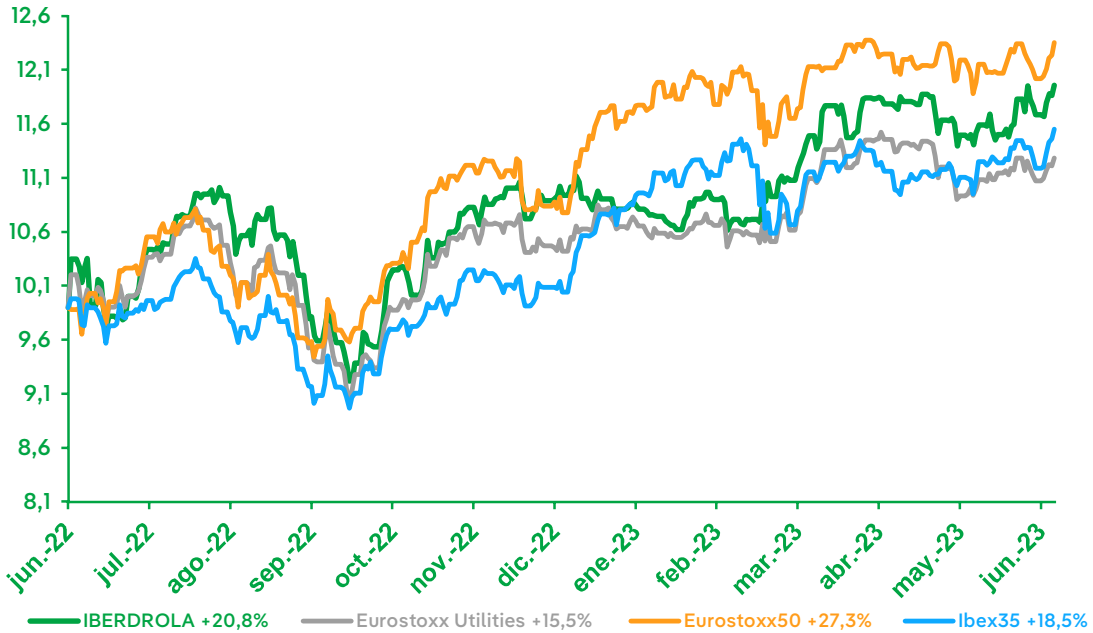
Estado de origen y aplicación de fondos *(No auditado)*

M Eur

	1S 2023	1S 2022	Variación
Beneficio Neto	**2.521**	**2.075**	**446**
Amortizaciones y provisiones (+)	2.650	2.522	128
Resultados sociedades método participación (-)	6	(161)	167
Resultado activos no corrientes (-)	-	-	-
Actualización financiera provisiones (+)	84	62	22
Socios externos (+)	241	392	(151)
Ajuste por partidas deducibles de impuestos (+)	35	35	-
Dividendos sociedades método participación (+)	13	21	(8)
Imputación a resultados de subvenciones de capital (-)	(41)	(42)	1
Otros ajustes P&L (+)	222	656	(434)
FFO	**5.731**	**5.560**	**170**
Pago de dividendos accionistas Iberdrola	(267)	(385)	**118,0**
Total aplicaciones de Cash Flow:	**(5.444)**	**(5.044)**	**(399,9)**
Inversiones brutas	*(4.555)*	*(4.471)*	*(83,9)*
Desinversiones no core	-	-	-
Inversión autocartera	*(889)*	*(573)*	*(316,0)*
Emisión/ Híbrido	-	-	-
Ampliación de capital	-	-	-
Transacciones con minoritarios	204	-	203,6
Inversiones no orgánicas no incluidas en Inv. Brutas	-	-	-
Diferencias de conversión	(156)	(1.863)	1.707,6
Otras variaciones	(1.609)	(867)	(741,6)
Disminución/(Aumento) en deuda neta	**(1.541)**	**(2.598)**	**1.058**

Evolución bursátil

Evolución bursátil Iberdrola vs Índices



La acción de Iberdrola

	1S 2023	1S 2022
Número de acciones en circulación	6.446.364.000	6.437.563.000
Cotización cierre del periodo	11,950	9,896
Cotización media periodo	11,259	10,136
Volumen medio diario	12.574.169	16.018.835
Volumen máximo (21-04-2023 / 22-04-2022)	44.284.813	50.291.361
Volumen mínimo (08-05-2023 /17-05-2022)	4.459.476	5.239.815
Dividendos pagados (€)	0,185	0,175
A cuenta bruto (31-01-2023 / 02-02-2022)(1)	0,180	0,170
Involucración (03-05-2023 / 20-06-2022)	0,005	0,005
Rentabilidad por dividendo(2)	3,84%	4,34%

(1) Precio de compra de derechos garantizado por Iberdrola.
(2) Dividendos pagados en los últimos 12 meses /cotización cierre del periodo.

Regulación

Regulación Unión Europea

De entre las normas europeas publicadas en el DOUE en el segundo trimestre de 2023, se destacan:

1. ***Sobre los Planes Nacionales y medidas anticrisis***
   - **Comunicación de la Comisión (2022/C 495/02)** relativa a las orientaciones a los Estados miembros para la **actualización de los planes nacionales de energía y clima (PNIEC)** para el período 2021-2030 (DOUE 29 de diciembre de 2023). Establece las Directrices para la presentación por los Estados de las actualizaciones de sus PNIEC, de acuerdo con el Plan REPower EU, con anterioridad a 30 de junio de 2023 (borradores) y a junio de 2024 (planes definitivos). En este sentido, **la propuesta del PNIEC español se ha publicado antes del 30 de junio y se ha sometido a consulta pública hasta el 4 de septiembre de 2023.**
2. ***Sobre emisiones de carbono***
   - **Directiva (UE) 2023/959**, de 10 de mayo de 2023, relativa al comercio de derechos de emisión.
     - Orientada a **reducir las emisiones en la UE un 55%** para 2030, en línea con la Ley Climática y con el objetivo puesto en la neutralidad climática en 2050, incrementa el objetivo de reducción de emisiones en los sectores afectados (originalmente, energía, industria y aviación intra-UE, 40% de las emisiones) **de 43% a 62% vs. 2005**.
     - Los Estados deberán dedicar el **100% de los ingresos por subasta a la descarbonización**.
     - Se crea **un nuevo mercado de CO2** (ETS2) para combustibles suministrados al transporte por **carretera, edificación y calor**, independiente al actual ETS1.
     - Se incorporan progresivamente las emisiones del sector marítimo (**Reglamento (UE) 2023/957**, de 10 de mayo de 2023) y se endurece progresivamente el tratamiento de la aviación (**Directiva (UE) 2023/958**, de 10 de mayo de 2023).
   - **Reglamento (UE) 2023/956,** de 10 de mayo de 2023, por el que se establece un Mecanismo de Ajuste en Frontera por Carbono. **Traslada el precio de carbono a las importaciones** a la EU de una selección de sectores (ampliable progresivamente) y plantea la **eliminación gradual de las asignaciones gratuitas** de derechos de emisión a dichos sectores.
   - **Reglamento (UE) 2023/857**, de 19 de abril de 2023, que establece el **reparto vinculante entre los distintos Estados del compromiso global de la reducción de las emisiones** de CO_2 en los sectores no cubiertos por el comercio de emisiones (transporte, edificios, agricultura, parte de la industria y los residuos, 60% de las emisiones).
     - Se establece un objetivo para la UE de reducción de emisiones del -40% en 2030 vs. 2005 (vs. el objetivo del 29% que estaba en vigor actualmente para 2030)
     - Se reparte entre todos los estados miembros a través de objetivos vinculantes (España -37,7% en 2030 vs. 2005). Cada país decide las medidas aplicables.
3. ***Sobre otros temas (movilidad, hidrógeno y eficiencia energética, que se ampliarán y completarán en breve...)***
   - **Reglamento (UE) 2023/851, de 19 de abril de 2023,** sobre emisiones de CO_2 de los turismos y furgonetas nuevos. Establece la reducción gradual de emisiones de los vehículos ligeros, **hasta su total supresión en 2035** (fin de matriculación de vehículos de combustión interna).
   - **Reglamento de Ejecución (UE) 2023/1162** de la CE, de 6 de junio de 2023, relativo a los requisitos de interoperabilidad y procedimientos no discriminatorios y transparentes para

acceder a los datos de medición y consumo recabados por contadores inteligentes.

Regulación España

Real Decreto 446/2023, de 13 de junio, por el que se modifica el Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo, por el que se establece la metodología de cálculo de los precios voluntarios para el pequeño consumidor de energía eléctrica y su régimen jurídico de contratación, para la indexación de los precios voluntarios para el pequeño consumidor de energía eléctrica a señales a plazo y reducción de su volatilidad: Se incorporan en el PVPC referencias a los precios de los mercados a plazo: el coste de producción incorpora un nuevo término que recoge el precio medio de los valores de una cesta de futuros (producto mensual, trimestral y anual). Progresividad en implementación, reparto de productos cesta de futuros (54% anual, 36% trimestral y 10% mensual), se habilita a incorporar una referencia de precio resultante de las subastas de energía inframarginal, gestionable y no emisora , el nuevo precio horario se calculará como el coste de la compra a mercado a plazo (cantidad predefinida) + las compras realizadas a Spot necesarias para cubrir la demanda horaria del PVPC y la nueva fórmula de cálculo del coste de producción será de aplicación hasta el 1 de enero de 2024.

Real Decreto 444/2023, de 13 de junio, por el que se modifica el Real Decreto 1106/2020, de 15 de diciembre, por el que se regula el Estatuto de los consumidores electrointensivos: adaptar el Estatuto a las nuevas directrices europeas sobre ayudas estatales en materia de protección del medio ambiente y energía dando cabida a que más empresas puedan acogerse, con el fin de mejorar la competitividad de la industria. Se reduce el umbral mínimo del consumo anual de electricidad durante las horas valle hasta el 46% (vs 50% previo) y se modifica el mecanismo de la compensación por la financiación de los cargos.

Real Decreto-ley 5/2023, de 28 de junio, por el que se adoptan y prorrogan determinadas medidas de respuesta a las consecuencias económicas y sociales de la Guerra de Ucrania, de apoyo a la reconstrucción de la isla de La Palma y a otras situaciones de vulnerabilidad; de transposición de Directivas de la Unión Europea en materia de modificaciones estructurales de sociedades mercantiles y conciliación de la vida familiar y la vida profesional de los progenitores y los cuidadores; y de ejecución y cumplimiento del Derecho de la Unión Europea: sse adoptan y prorrogan determinadas medidas de respuesta a las consecuencias económicas y sociales de la Guerra de Ucrania. El Real Decreto-Ley no incluye medidas con impacto negativo para Iberdrola. En relación con el sector eléctrico incluye: hitos renovables (prórroga de 6 meses de la autorización administrativa de construcción (AAC) para proyectos con permiso de acceso y conexión desde el 1 de enero de 2018 hasta la entrada en vigor de este Real Decreto-Ley), el superávit total de peajes y cargos de la liquidación definitiva 2022 se traslada al ejercicio 2023, se prorroga hasta el 31 de diciembre de 2023 la reducción 80% peajes a electrointensivos (actualmente hasta 31 de junio de 2023) y se financia con cargo al superávit de liquidaciones.

También actualiza la metodología de cálculo de la prima de las instalaciones renovables y de la cogeneración:

- **Retribución de Renovables**:
  - Revisión de parámetros 2023-2025. Se modifica el criterio de cálculo del precio de mercado de referencia (toma como referencia un promedio dato real de 2023 del mercado diario y referencias actuales de los futuros 2023) reduciéndose la previsión de ingresos de mercado para las renovables y suponiendo por tanto un incremento de la prima regulada con respecto a la propuesta circulada en diciembre.
  - Revisión de parámetros 2026-2028. Se adecúa para que el cambio anterior no perjudique a ningún agente.
- **Retribución de la cogeneración**

- Modifican el cálculo del coste del combustible del primer semestre y segundo semestre y de 2023 para calcular la retribución a la operación (RO). El gas natural se fija en 41,84 €/MWh (1S) y 48,95 (2S), basado en cotizaciones del mercado diario y futuros MIBGAS (no NBP, ni Henry Hub, ni Brent, como se hacía hasta 2022).
- Garantiza que el RO del primer semestre de 2023 no sea inferior al que resultaría si se aplicara la anterior metodología.
- Las instalaciones que hayan solicitado su renuncia a la prima regulada podrán solicitar la anulación de dicha renuncia a partir del 1 de julio de 2023.

Por otro lado, agiliza la instalación de puntos de recarga para vehículo eléctrico (VE): se eleva hasta los 3.000 kW el límite de potencia para hacer uso de la declaración responsable en lugar de la obtención de las autorizaciones administrativas correspondientes, al igual que la declaración de utilidad pública. Incluye incentivos fiscales para adquisición de vehículo eléctrico (VE) e instalación de punto de recarga (PR):

- Adquisición de VE: deducción en el IRPF del 15% de su valor de adquisición (hasta un máximo de 20.000 €), hasta 31/12/2024
- Instalación de PR sin afección a actividad económica: deducción en el IRPF del 15% de la inversión (hasta un máximo de 4.000 €), hasta 31/12/2024
- Adquisición e instalación de PR en 2023, 2024 y 2025 con afección a actividad económica: amortización acelerada en el impuesto de sociedades

Por último, introduce la figura de las Comunidades Ciudadanas de Energía en la Ley del Sector eléctrico, así como derechos y obligaciones de las comunidades energéticas.

Regulación en el Reino Unido

Proyecto de ley de energía: El proyecto de ley de energía (que se presentó al Parlamento en el verano de 2022) ha continuado su avance legislativo en el Parlamento en el primer semestre de 2023 y se espera que se promulgue hacia finales de este año. Las principales disposiciones del proyecto de ley de energía siguen siendo: (i) promover la producción de hidrógeno con bajas emisiones de carbono al facilitar la introducción de un nuevo modelo de ayudas a las empresas; (ii) establecer un nuevo operador del sistema futuro independiente que se encargue de la supervisión estratégica de los sistemas de electricidad y gas durante la transición a las cero emisiones netas; (iii) fijar una nueva obligación para que los fabricantes de calderas de combustibles fósiles aumenten su producción de bombas de calor en el futuro, y (iv) introducir la competencia en las redes eléctricas terrestres. Sin embargo, el Gobierno también ha presentado una enmienda al proyecto de ley que impondrá una nueva "obligación de cero emisiones netas" al regulador del sector energético, Ofgem (Oficina de Mercados de Gas y Electricidad, por sus siglas en inglés), exigiéndole que tenga en cuenta la obligación legal del Gobierno de lograr el objetivo de cero emisiones netas para 2050, en virtud de la ley británica sobre el cambio climático de 2008 y, a su vez, respetar los presupuestos quinquenales de carbono establecidos en virtud de esa legislación.

Límite aplicable a las tarifas: En virtud de lo dispuesto por la ley británica de gas y electricidad de 2018 (que impone un límite aplicable a las tarifas), el 1 de enero de 2019, Ofgem introdujo un nuevo límite aplicable a las tarifas, incluyendo la SVT (tarifa variable estándar o *Standard Variable Tariff*). El límite aplicable a las tarifas se ajustaba cada seis meses, pero con el objetivo de mitigar la volatilidad del mercado, en agosto 2022 Ofgem decidió adoptar una nueva metodología para la asignación de costes y ajustar el precio trimestralmente los días 1 de enero, 1 de abril, 1 de julio y 1 de octubre. La ley británica sobre los precios de la energía (*Energy Price Act*), promulgada el 28 de octubre de 2022, suprimió la fecha en que dejaría de aplicarse el límite (que previamente estaba establecida a finales de 2023) y otorgó a la Secretaría de Estado la facultad para ponerle fin a ese límite en cualquier

momento. Ofgem decidió en febrero 2023 otorgar una asignación adicional de 12 libras por cliente para compensar a los proveedores por los costes adicionales de las deudas incobrables relacionadas con COVID-19. Ofgem realizó una consulta a finales de mayo de 2023 sobre la revisión del margen EBIT en la metodología del límite a los precios. Asimismo, lanzó a finales de mayo una revisión de los costes operativos reconocidos en la tarifa.

RIIO-ED2: El 1 de abril de 2023 entró en vigor el RIIO-ED2, un nuevo control quinquenal de los precios para las redes de distribución, que se extenderá hasta el 31 de marzo de 2028. La decisión final de Ofgem para RIIO-ED2 se publicó el 30 de noviembre de 2022. Este organismo adoptó el mismo enfoque para el coste de capital que en el control de precios de la red de transporte (RIIO-T2), estableciendo un coste del equity del 5,23% y un coste medio de la deuda del 3,07%.

Contratos por diferencias: Como parte de su programa anual de adjudicación de contratos por diferencias para la generación de energía a partir de fuentes renovables, el Gobierno está llevando a cabo la quinta ronda de asignación de contratos por diferencias este año, con un plazo inicial de admisión comprendido entre el 30 de marzo y el 24 de abril de 2023. La adjudicación se llevará a cabo en dos lotes: el primer lote para tecnologías renovables «establecidas», que incluyen la energía eólica marina con cimentación fija, la energía eólica terrestre y la energía solar fotovoltaica; y el segundo lote para tecnologías renovables «menos establecidas», que incluyen la energía eólica marina flotante. Está previsto que la adjudicación en sobre cerrado tenga lugar a finales de verano.

Regulación EE.UU.

Ley de Reducción de la Inflación (IRA): el 21 de junio, el Servicio estadounidense de Impuestos Internos (IRS, por sus siglas en inglés) publicó el precio de referencia y los factores de ajuste de la inflación para 2023, que determinan los niveles de créditos fiscales para las energías renovables. Establece que el crédito fiscal a la producción (*Production Tax Credit* o PTC) ajustado por la inflación de 2023 para proyectos eólicos y solares que cumplan los requisitos laborales es de 2,8 céntimos por kWh para las instalaciones en marcha antes de 2022 y de 2,75 céntimos por kWh para las instalaciones puestas en servicio a partir de 2022.

El Departamento del Tesoro ha dado a conocer los requisitos para beneficiarse de las bonificaciones fiscales a las energías renovables en virtud de la IRA, en relación con el contenido doméstico ("*local content*") y las comunidades energéticas.

1. Para el contenido doméstico, se ofrece una bonificación adicional del 10% si se cumplen determinados requisitos, como que los componentes de los proyectos se fabriquen en Estados Unidos.
2. En el caso de las comunidades energéticas, se puede obtener una bonificación adicional del 10 % si los proyectos energéticos se ubican en zonas designadas, como las que históricamente se han centrado en los combustibles fósiles y tienen un alto índice de desempleo (minas de carbón o centrales eléctricas de carbón). Los proyectos que cumplan los requisitos podrán beneficiarse de ambos créditos.

Concesión de permisos: En mayo, el presidente de la Cámara de Representantes, Kevin McCarthy, y el presidente Joe Biden llegaron a un acuerdo, el HR 2811 «Limit, Save, Grow Act of 2023», para evitar superar el techo máximo de deuda nacional. Se espera que el límite de la deuda se alcance en enero de 2025. El acuerdo incluía requisitos para mejorar los plazos de revisión medioambiental de los proyectos energéticos, lo que puede ayudar a adelantar los plazos generales de concesión de permisos.

Aranceles: En junio de 2022, el Departamento de Comercio ordenó congelar durante dos años los nuevos aranceles a las importaciones de paneles solares procedentes de determinados países del Sudeste Asiático. En mayo de 2023, el Congreso aprobó un proyecto de ley por el que se derogaba la moratoria de dos años; sin embargo, el Presidente Biden vetó la medida y la ley propuesta fue rechazada.

Maine – Revisión de tarifas

El 11 de agosto del 2022, CMP presentó un plan de tarifas trienal para el periodo entre mayo del 2023 y el 9 de mayo del 2026. En concreto, se plantearon

subidas a los ingresos de distribución de 48 M$, 28 M$ y 23 M$ respectivamente para cada año. Tras el registro del plan, la Compañía llegó a un acuerdo (Stipulated Agreement) con la Oficina del Defensor del Pueblo y lo presentó a la Comisión el 31 de mayo de 2023. El acuerdo (*"Stipulation"*) contempla un plan de tarifas para los dos próximos años basado en un ROE regulatorio del 9,3% y un ratio de equity del 50%, con subidas cada seis meses en cuatro importes proporcionales, empezando a partir del 1 de julio del 2023. El acuerdo también incluye un reparto progresivo de los ingresos del 50% en caso de obtener unos ingresos que superen en 100 puntos básicos el ROE permitido ("allowed ROE") establecido por CMP. Ninguna de las partes se opuso al acuerdo y la Comisión de Servicios Públicos de Maine (MPUC) la aprobó en su totalidad el 6 de junio del 2023.

Nueva York – Revisión de tarifas

El 26 de mayo del 2022, NYSEG y RG&E presentaron un nuevo plan anual de tarifas como es costumbre en Nueva York, ante la Comisión de Servicios Públicos de Nueva York (NYPSC). Las compañías expresaron su interés en explorar un plan plurianual mientras se tramita el caso y comenzaron negociaciones con el personal del Departamento de Servicios Públicos (DPS) y otras partes interesadas en octubre de 2022.

El 14 de junio del 2023, NYSEG y RG&E presentaron, junto con el personal de la DPS y otras 7 partes interesadas (que lo apoyan total o parcialmente), un acuerdo sobre la propuesta conjunta (Propuesta Conjunta o *Joint Proposal 2023*) de plan trienal ante la NYPSC para prestar servicios de suministro de gas y electricidad, desde el 1 de mayo del 2023 hasta el 30 de abril del 2026.

El ROE permitido (*"allowed ROE"*) en relación con el equity para NYSEG Electric, NYSEG Gas, RG&E Electric y RG&E Gas es del 9,20%. Por su parte, el *equity ratio* para cada negocio es del 48,00%. La Propuesta Conjunta 2023 también incluye bandas de reparto de beneficios para las ganancias que superen en 50 puntos básicos el ROE del 9,2% utilizando un ratio de equity del 50%.

La PC 2023 ha sido presentada ante la NYPSC para que se realicen trámites adicionales y se emita un dictamen. La vista de la PC 2023 comenzó el 18 de julio del 2023.

Connecticut - UI

El 9 de septiembre del 2022, UI solicitó la aprobación de un nuevo rate case (marco regulatorio). En el documento, se propone un plan trienal que abarque desde el 1 de septiembre del 2023 hasta el 31 de agosto del 2026. El borrador inicial fue recibido el 21 de julio de 2023, esperándose la decisión final para finales de agosto, y siendo las nuevas tarifas de aplicación desde septiembre de 2023 o alrededor.

Regulación México

Permiso de generación del parque Santiago Eólico

El 6 de junio de 2023, la CRE aprobó el permiso de generación bajo la Ley de la Industria Eléctrica (LIE) para la central eólica de Santiago. Mediante el permiso se autorizó una capacidad instalada de 105 MW en el municipio de San Felipe Guanajuato.

El parque Santiago Eólico se encuentra desconectado del Sistema Eléctrico Nacional desde noviembre de 2022.

Iberdrola firma acuerdo vinculante para vender el 55% de su negocio en México por 6.000 M de USD

El 12 de junio de 2023, Iberdrola México y Mexico Infrastructure Partners (MIP) firmaron el acuerdo vinculante (SPA), por el que el fideicomiso liderado y gestionado por MIP adquirió 13 plantas de generación eficiente por un monto de seis mil millones de dólares.

Los activos de generación (8.539 MW de capacidad instalada) involucrados en la operación corresponden a 8.436 MW en ciclos combinados: Monterrey I y II, Altamira III y IV, Altamira V, Escobedo, La Laguna, Tamazunchale I, Baja California, Topolobampo II y III, así como Monterrey III y IV, Tamazunchale II y Enertek. Adicionalmente, se prevé en la operación

103 MW en tecnología eólica vinculados a la central La Venta III.

Iberdrola mantendrá 2.600 MWs, toda su actividad comercial con clientes privados y su cartera de proyectos renovables (eólicos y solares) para desarrollar en los próximos años, en función del otorgamiento de los respectivos permisos.

Regulación Brasil

Revisiones tarifarias de Coelba y Cosern

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

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

Aprobación del ajuste tarifario anual de Pernambuco

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

Revisión tarifaria periódica de transmisión

El 20 de junio, ANEEL publicó la resolución n° 3.205 aprobando el resultado provisional de la revisión tarifaria periódica de 2023 con los ingresos anuales regulatorios permitidos para 2023 (Receita Anual Permitida o RAP) de 58 empresas de transporte, 7 de ellas propiedad de Neoenergia. Los porcentajes autorizados para cada compañía de transporte entrarán en vigor el día 1 de julio, fecha de revisión prevista en los contratos de concesión.

COMPAÑÍA DE TRANSPORTE	INGRESOS PERMITIDOS REVISADOS JUN/22 (R$ MIL)	ÍNDICE DE REPOSICIONAMENTO NOMINAL
Narandiba	2.622,51	4,27%
Dourados	89.240,76	0,69%
Atibaia	18.261,25	1,66%
Biguaçu	17.967,53	1,74%
Sobral	16.628,81	1,70%
Jalapão	169.189,27	1,42%
Santa Luzia	76.997,70	1,45%

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

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

Desempeño en Sostenibilidad - ESG

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

En este apartado, la compañía detalla su desempeño en aspectos ESG (medioambientales, sociales y de buen gobierno, que impulsan la sostenibilidad de sus operaciones, la consecución del dividendo social (aportación de valor para los Grupos de interés) y la contribución a los Objetivos de Desarrollo Sostenible de Naciones Unidas.

Política de sostenibilidad

SOSTENIBILIDAD ENERGÉTICA

COMPETITIVIDAD

- Suministro de energía al mejor precio posible
- Tecnología con bajos costes de operación y mantenimiento
- Mix diversificado

SEGURIDAD DE SUMINISTRO

- Fuentes de energía primaria locales y renovables
- Fiabilidad y disponibilidad del suministro
- Alta calidad de servicio
- Fomento de eficiencia energética

MEDIO AMBIENTE

- Uso sostenible de los recursos naturales
- Eficiencia en la producción y uso de la energía
- Reducción de emisiones
- Protección biodiversidad
- Gestión de residuos y agua

SOSTENIBILIDAD EMPRESARIAL

CREACIÓN DE VALOR

- Beneficio empresarial
- Gobierno corporativo, Gestión de riesgos, códigos de conducta y cumplimiento
- Relaciones clientes
- Empresa tractora de la cadena de suministro

DIMENSIÓN SOCIAL

- Promoción acceso universal
- Respeto estricto derechos humanos
- Mejorar la calidad de vida de las personas en las zonas en las que actua el Grupo
- Plantilla cualificada y comprometida

Los objetivos ESG+: clasificados en cuatro grandes bloques

- **Ambiental**
  - Descarbonización
  - Agua
  - Economía circular
  - Biodiversidad
  - Innovación
- **Social**
  - Diversidad e inclusión
  - Seguridad y salud
  - Productos y servicios
  - Grupos de interés, Comunidades y Derechos Humanos
- **Gobernanza**
  - Mejores Prácticas
- **Financiero**
  - Estrategia de Financiación ESG

Iniciativas ESG en el periodo

Principales iniciativas ESG	1S 2023	ODS asociado
Comprometidos con un modelo descarbonizado y sostenible	*Lideramos la lucha contra el cambio climático*	7, 13
Nueva plataforma de empleo verde	*Global Green Employment (GGE)*	7, 13
Economía circular	*Reciclaje de Baterías*	7, 9, 12, 13
Innovación	*Descarbonización de calor de procesos industriales*	7, 9, 13, 17
Talento	*Programa internacional de graduados*	8, 17
Uso racional del agua	*Gestión sostenible*	6
Plan movilidad sostenible	*Alianzas para acelerar el despliegue*	7, 11, 17
Biodiversidad	*Alianza con Birdlife Internacional*	13, 15, 17
Excelencia en la formación	*Alianza Neoenergia y Unicef*	1, 4, 10, 17
Igualdad	*Informe de Diversidad & Inclusión*	5, 10
Clientes: todo lo que necesitas	*Atención al cliente*	7, 10
Fundaciones	*Nuestro compromiso social*	1, 4, 11, 15, 17

1. Indicadores de sostenibilidad

Indicadores Financieros	1S 2023	1S 2022
Contribución al PIB (Margen Bruto) (*)	0,54%	0,42%
Contribución al PIB (Cifra de Ingresos) (*)	0,99%	1,69%
Beneficio Neto (M €)	2.520,7	2.075,0
Rentabilidad por Dividendo (%) (**)	3,84%	4,33%
Indicadores de Sostenibilidad	**1S 2023**	**1S 2022**
Emisiones propias de CO_2 en el periodo (gCO_2 /kWh): Total	67	74
Emisiones de CO_2 en el periodo (gCO_2 /kWh): Europa	44	56
Emisiones de CO_2 en el periodo (gCO_2 /kWh): España	51	67
Emisiones de CO_2 en el periodo (gCO_2 /kWh): UK	-	-
Emisiones de CO_2 en el periodo (gCO_2 /kWh): EE.UU.	35	28
Emisiones de CO_2 en el periodo (gCO_2 /kWh): Brasil	-	-
Emisiones propias de CO_2 en el periodo (gCO_2 /kWh): México	301	293
Emisiones de CO_2 en el periodo (gCO_2 /kWh): RdM	6	8
Ratio producción propia libre de emisiones sobre producción: Total (%)	83%	81%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Europa (%)	90%	88%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: España (%)	89%	85%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: UK (%)	100%	100%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: EE.UU. (%)	91%	93%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Brasil (%)	100%	100%
Ratio producción propia libre de emisiones sobre producción: México (%)	15%	18%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: RdM (%)	99%	99%
Ratio capacidad Instalada propia libre de emisiones: Total (%)	81%	80%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: Europa (%)	82%	82%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: España (%)	80%	79%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: UK (%)	100%	100%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: EE.UU. (%)	91%	91%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: Brasil (%)	90%	89%
Ratio capacidad instalada propia libre de emisiones: México (%)	30%	30%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: RdM (%)	92%	91%

Nota: No se incluye producción ni capacidad instalada para terceros

(*) Fuente: Resultados de Iberdrola y Contabilidad Nacional Trimestral de España - INE (Base 2010. Último dato publicado 1T 2023)

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

E Environmental

Lucha contra el cambio climático

Iberdrola consolida su potencia instalada como una de las más limpias del mundo

La compañía sigue avanzando en su compromiso por reducir la dependencia de los combustibles fósiles y acelerar el despliegue de energías renovables en todo el mundo: 40.000 MW. Por tecnologías, la primera energía es la eólica terrestre, que supera por primera vez en su historia los 20.000 MW tras instalar 750 MW en 2022. También es destacable el desarrollo de la fotovoltaica, que ya alcanza los 4.264 MW, tras la instalación de 1.204 MW.

Montefiascone, la segunda instalación solar de Iberdrola en Italia

Iberdrola continúa avanzando en su estrategia de acelerar la descarbonización y disminuir la dependencia de los combustibles fósiles en Europa. En Italia ha iniciado la construcción de una nueva planta fotovoltaica, Montefiascone, de 7 MW, ubicada en la región central de Lacio.

Pachwáywit fields (Avangrid) alcanza la operación comercial

El mayor huerto solar de Oregón, Pachwáywit fields, ha alcanzado la fase de operación comercial. El también conocido como Montague Solar, desarrollado por Avangrid, tiene 162 MW y está ubicado en el condado de Gilliam. La instalación suministrará energía limpia y renovable a grandes clientes y municipios inscritos en el programa Green Future Impact de Portland General Electric (PGE), permitiéndoles cumplir sus objetivos de sostenibilidad y reducción de emisiones de carbono.

Almaraz II, la fotovoltaica que abastecerá a 13.600 hogares en España

Iberdrola ha iniciado la puesta en marcha de la fotovoltaica Almaraz II en Cáceres, al oeste de España. La planta cuenta con una capacidad de 30 MW y cuando entre en operación evitará la emisión de 6.400 toneladas de CO_2 a la atmósfera. Formada por más de 55.500 módulos fotovoltaicos que producirán cerca de 44.391 MWh de electricidad al año para cubrir las necesidades de 13.600 hogares.

Se conectan a la red los primeros aerogeneradores de Saint Brieuc

Iberdrola ha conectado a la red eléctrica francesa el parque eólico marino Saint-Brieuc que construye en aguas de la Bretaña francesa, el primer proyecto a gran escala de eólica marina en Bretaña y el segundo de Francia en producir energía limpia. El parque cubrirá la demanda energética de 835.000 personas (incluyendo la calefacción) de Bretaña.

Economía circular

Pastoreo solar en Portugal: casi 300 ovejas utilizan los parques fotovoltaicos de Iberdrola en Portugal como lugar de pastoreo. El «pastoreo solar» es un claro ejemplo de economía circular: beneficia a los ganaderos, que ganan nuevos espacios para su actividad; es positivo para el parque solar, ya que asegura el mantenimiento ecológico del terreno y reduce el riesgo de incendios; y beneficia a los animales que, además del acceso a los pastos, encuentran en los paneles solares protección contra el sol, la lluvia y el viento.

Reciclaje de baterías: FCC Ámbito, filial de FCC Servicios Medio Ambiente, e Iberdrola, a través de su programa PERSEO Venture Builder, colaborarán con Glencore con el objetivo de abordar uno de los mayores retos a medio y largo plazo en el sector energético: proporcionar soluciones de reciclaje de baterías de iones de litio a escala industrial. Este proyecto se centra por ahora en la Península Ibérica dónde la adopción exponencial de los vehículos eléctricos dará lugar a un rápido aumento de baterías retiradas -que rondarán las 35.000 toneladas métricas anuales en España en 2035- y los rechazos de fabricación de nuevas baterías.

Biodiversidad

Alianza con Birdlife Internacional para proteger la biodiversidad

Iberdrola y Birdlife International han firmado una alianza estratégica para trabajar juntos en un despliegue renovable que potencie la contribución a la biodiversidad, basado en una visión compartida de que un sistema energético sostenible asentado en energías renovables es fundamental para abordar las crisis interrelacionadas del cambio climático y la pérdida de biodiversidad. Este despliegue renovable puede satisfacer las necesidades de energía limpia, ser positivo para el clima y, al mismo tiempo, contribuir a unos ecosistemas saludables.

S Social

I+D+i

Iberdrola se ha unido al Grupo Kyoto como inversor estratégico y socio comercial en una alianza para acelerar la descarbonización del calor de los procesos industriales con la incorporación de Heatcube, la solución de almacenamiento de energía térmica de Kyoto. Iberdrola invertirá tres millones de euros a través de su programa de start-ups PERSEO, y de esta forma avanza en su misión de descarbonizar la economía a través de la electrificación. El almacenamiento es uno de los grandes retos de la transición energética, por lo que esta colaboración con el grupo noruego será clave en nuestra estrategia.

Alemania: Baltic Eagle recibe el certificado AENOR en la fase de construcción

El proyecto de eólica marina de Iberdrola en Alemania, Baltic Eagle, se ha convertido en el primero en recibir una certificación AENOR por su sistema de Gestión de la Seguridad y Salud en el Trabajo durante la fase de construcción. Baltic Eagle ha marcado un hito, al tratarse de la primera vez que se obtiene una certificación ISO 45001 al sistema de seguridad y salud durante la fase de ejecución de un proyecto. Históricamente, estos sistemas se han certificado una vez los parques entraban en operación.

Comunidades

AVANGRID ha alcanzado un histórico acuerdo con la Navajo Tribal Utility Authority (NTUA) para estudiar el desarrollo de hasta 1.000 MW de energías renovables en la reserva de esta tribu nativa americana en los estados de Nuevo México y Arizona, que contempla el desarrollo de proyectos eólicos y solares, así como soluciones de almacenamiento de baterías. El acuerdo entre la compañía y la NTUA permitirá la creación de cientos de puestos de trabajo, proporcionará una fuente sostenible de ingresos para el gobierno navajo, y permitirá suministrar energía asequible y renovable a las empresas y residentes de la NTUA.

Neoenergia y Unicef apoyarán planes de estudio enfocados al cambio climático

Neoenergia ha firmado una asociación con el Fondo de las Naciones Unidas para la Infancia (UNICEF) para apoyar acciones educativas y ambientales en escuelas públicas de Bahía, Pernambuco, Rio Grande do Norte y el Distrito Federal. La empresa donará al Fondo cerca de R$ 4,5 millones, a través del Programa de Eficiencia Energética, regulado por la Agencia Nacional de Energía Eléctrica (Aneel). La iniciativa, enfocada en aprender sobre cambio climático, eficiencia energética y reutilización de residuos, promoverá la formación de 4.000 docentes y beneficiará a cerca de 120.000 estudiantes.

Talento

Iberdrola lanza su Programa Internacional de Graduados 2023 con el objetivo de incorporar jóvenes talentos y adelantarse a las futuras necesidades derivadas de su ambicioso plan de crecimiento e inversión. Dirigido a personas recién graduadas o con menos de 2 años de experiencia, los seleccionados cuentan con un plan de formación de 2 años, que incluye rotaciones por áreas y negocios y, al

menos, una asignación internacional de 6 meses en sedes del grupo por todo el mundo.

Formación

Iberdrola Australia ha firmado tres acuerdos con importantes universidades australianas. Se trata de la Universidad de Nueva Gales del Sur, la Universidad de Queensland y la Universidad de Melbourne. Estos acuerdos realizados, bajo el formato "Memorando de Entendimiento", forman parte del Programa Iberdrola U Universities, cuyo objetivo es transferir conocimiento, atraer talento y realizar una contribución social.

Proveedores

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

Nueva Plataforma de orientación, formación y empleo verde

Iberdrola ha puesto en marcha Global Green Employment (GGE), un gran proyecto de empleabilidad verde que supone un nuevo hito en el compromiso de la compañía con un futuro implicado con la sociedad, medioambientalmente sostenible e imprescindible en la lucha contra el cambio climático. Se trata de una plataforma digital ideada para ser punto de encuentro entre quienes desean enfocar su futuro laboral en el sector del empleo verde y los agentes empresariales y educativos que pueden contribuir a hacerlo realidad.

El programa Vale Luz de Neoenergía llega a 9.000 familias

Al cumplir 10 años en Rio Grande do Norte, el programa Vale Luz de Neoenergia alcanza la marca de 8.820 familias que se benefician de descuentos en la factura a través del intercambio de residuos sólidos reciclables, con más más de R $ 380 mil de bonificación en las cuentas. Paralelamente, más de 1.200 toneladas de materiales fueron tratados correctamente de acuerdo con la legislación ambiental.

Diversidad & Inclusión

- **ScottishPower** e **Iberdrola Energía Internacional** se suman a Iberdrola México y a Avangrid y lanzan sus Comités Ejecutivos Locales de Diversidad & Inclusión. Los comités cuentan con representantes de distintas áreas de la compañía y siguen la línea estratégica marcada por su homólogo global para contribuir a los objetivos de ESG de la compañía.
- **Orgullo LGBTQIA+:** Iberdrola muestra su apoyo a la comunidad y ha realizado distintas actividades en España, USA, UK y Brasil para promover la sensibilización entre los líderes y empleados y que sean partícipes en la construcción de un entorno laboral más inclusivo.
- **Neoenergia**: Finaliza la primera edición del programa "Mentoría del futuro", en colaboración con el Instituto Joule, iniciativa que ha contado con el apoyo de empleados como mentores y que ha sido desarrollada para promover el desarrollo personal, académico y profesional de jóvenes universitarios afroamericanos de las comunidades donde la empresa opera.
- **Iberdrola México** se ha sumado a Pride Connection México, una red de más de 300 empresas que promueven el desarrollo de ambientes laborales seguros y libres de discriminación para la comunidad LGBT+. Además, se ha realizado de la primera Encuesta de Diversidad, Equidad e Inclusión, iniciativa que permitirá conocer mejor la diversidad de su población y el diseño de estrategias más eficientes para asegurar la inclusión de todos.
- **Iberdrola España** ha sido reconocida por la Confederación Empresarial de Bizkaia (CEBEK)

por su compromiso con el impulso a la diversidad e igualdad de oportunidades entre hombres y mujeres en el ámbito laboral.

- **ScottishPower**: La empresa se convirtió en el principal promotor del fútbol femenino escocés y de la liga escocesa tras anunciar un acuerdo de colaboración histórico con la Scottish Women's Football (SWF) y la Scottish Women's Premier League (SWPL).
- **Avangrid**: El grupo de afinidad CARE (Community for all Abilities and Resource for Excellence) formado por empleados y enfocado a promover la inclusión de las personas con discapacidad, ha recibido a jóvenes estudiantes entre 18 y los 30 años vinculados a la entidad AutismUp's' Full Life Academy para dar a conocer posibilidades de trabajo en entornos corporativos.

Voluntariado corporativo

- Operación Kilo: Más de 40,7 toneladas de donación de alimentos gracias a los voluntarios de Iberdrola que han entregado alimentos en centros de trabajo, reparto de alimentos a las familias vulnerables, donaciones económicas... demostrando una vez más su compromiso con quien más lo necesita.
- Proyectos de formación y mejora de la empleabilidad para colectivos desfavorecidos: jóvenes en riesgo de exclusión, personas refugiadas, mujeres víctimas de violencia de género y/o en riesgo de exclusión severa, también mujeres que vuelven a su vida laboral después de un largo parón.
- Colaboración con Fundación Eurofirms, en el Reto8M ¡Más empleo, menos brecha!, becando a 20 mujeres con discapacidad en situación de desempleo. Para ello, les ofrecen un itinerario de acompañamiento, donde voluntarios Iberdrola participan en el proceso de empoderamiento con sesiones de Speed Job Dating y de mentoring.
- En cuanto a la acción medioambiental, con motivo del Día Mundial del Medio Ambiente, se han llevado a cabo acciones de reforestación, adecuación y limpieza de espacios naturales, actividades de educación y sensibilización ambiental. El proyecto con el Servicio de Formación e Inserción Laboral del Grupo Envera sigue en marcha: voluntarios y personas con discapacidad han creado un punto limpio en el Aula Disfrienly que ha sido inaugurada el pasado mes de mayo.

Fundaciones

Las fundaciones del Grupo Iberdrola representan el compromiso de la compañía con el desarrollo de los países donde realiza su actividad y la solidaridad con las personas más vulnerables, y centra sus esfuerzos en cuatro áreas de trabajo: formación e investigación, biodiversidad y cambio climático, arte y cultura y acción social.

Fundación Iberdrola España:

- 10 becas paralímpicas.
- Programa de Ayudas a la Investigación *Energy For Future*: impulsa de investigación centrados en tecnologías asociadas a la transición energética y la transformación verde.
- Entrega diplomas a las becas de la fundación en la jornada de "Formación, Empleo y Excelencia" de Iberdrola, una jornada que apoya el talento joven y la excelencia.
- Inauguración programa pionero de accesibilidad visual "Arte para Tocar" con la colaboración del Museo Bellas Artes de Bilbao. Exposición itinerante dirigido a personas con discapacidad visual.
- Firma de convenio para la iluminación de la cuádruple esclusa del Canal de Castilla en Frómista.
- Inauguración de la exposición itinerante "Museorum" en Castilla – La Mancha. Exposición que pretende acercar el arte de los museos de CLM a sus ciudadanos.

- Inauguración de la iluminación de la fachada del CESEDEN.
- Finalización de la restauración del Sepulcro de los Boil en el antiguo Convento de Santo Domingo.
- Renovación del convenio entre la Fundación Iberdrola España y la Fundación Migres para apoyar el proyecto de reintroducción del águila pescadora en la Comunitat Valenciana.
- Presentación del Programa de restauración 2022 con el Museo Bellas Artes de Bilbao.
- Inauguración iluminación interior de la iglesia del Colegio de Monforte de Lemos.
- Inauguración iluminación ornamental del Puente Árabe de Guadalajara.
- Exposición itinerante "El Prado en las Calles" por Extremadura y estreno por Andalucía.
- Firma convenio para la restauración del patio del Palacio de Polentinos del Archivo General Militar en Ávila.
- Inauguración exposición "Sorolla con Manuel Vicent" en el Museo Sorolla.
- 2ndo encuentro con entidades sociales en las instalaciones de Iberdrola: Compartir todos los proyectos sociales que apoya la Fundación Iberdrola España y poner en red a nuestras entidades.
- Firma de convenio para la iluminación interior de la Iglesia de San Juan de Baños en Palencia.
- Inauguración de la reforestación de 25.800 árboles autóctonos en la Base leonesa Conde de Gazola.
- Apertura convocatoria Programa Social 2024. Apoyo económico a 35 entidades sin ánimo de lucro relacionadas con la infancia, la juventud, la mujer, la vulnerabilidad económica, enfermedades graves y personas con discapacidad.
- Presentación del proyecto VIDEO SENSACIONES en colaboración con el Museo Thyssen: Conjunto de materiales que facilitan el ejercicio del derecho a la participación cultural gracias la creación de contenidos accesibles para todos. Entre estos recursos, está disponible una guía de uso con sugerencias para su empleo en sesiones de estimulación sensorial.
- Firma de convenio para la iluminación interior del Monasterio de San Juan de los Reyes en Toledo.
- Firma de convenio con Empieza por Educar para la financiación de 5 becas que busca desarrollar a jóvenes graduados o profesionales para que puedan tener un impacto positivo en el sistema educativo.

Fundación ScottishPower, en Reino Unido:

- SMEATON 300 Designing Smeaton Park: Proyecto que inspirará a niños y jóvenes para desarrollar soluciones innovadoras a los retos de la vida real.
- Generation Science 2023: proyecto para contribuir a mejorar la educación científica primaria de los niños de las zonas más desfavorecidas de Escocia.
- Ocean Extravaganza: Programa de enriquecimiento educativo que inspirará y capacitará a la próxima generación para ser adultos más responsables con el medio ambiente.
- The Learning communities Project: Servicio clave para ayudar a los niños que viven en la pobreza y se ven afectados por la brecha de rendimiento relacionada con la pobreza.
- Cuthbert Moor Restoration: Proyecto para restaurar los hábitats de turberas y pantanos, para lo que se realizarán amplios estudios de referencia, se crearán oportunidades de voluntariado y actividades de participación ciudadana en colegios y comunidades.
- Earth Allies: Curso para jóvenes de 16 a 24 años de comunidades desfavorecidas cuyo objetivo

es dotarles de las herramientas necesarias para abogar por la acción por el clima.

- Action for Nature in Ayrshire: Proyecto que impulsa actividades para la biodiversidad y mejorar el acceso a los espacios verdes.
- Enrick Riverwoods Restoration: Un proyecto que aspira a lograr un modelo innovador de restauración ecológica que aumente la capacidad de absorción de carbono, conserve el valor económico de la tierra en las comunidades locales.
- Daisy Chain Rising Stars: Enriquecer la vida de los niños y jóvenes autistas a través de las artes escénicas, animando a los beneficiarios a expresarse.
- Dance for Parkinson's Scotland: Programa que apoya a las personas con Parkinson a través de clases de movimiento especializadas que abordan las preocupaciones específicas del Parkinson y proporcionan un espacio para la conexión y la solidaridad entre los participantes.
- Creative Ageing in the Gorbals: Proyecto que aumentará la conexión, reducirá la soledad y mejorará la salud física y mental de las personas mayores.
- The Aspire Independent Living Service: Ayuda a las personas con lesiones medulares, desde sus primeros días en el hospital y durante el resto de sus vidas, a llevar una vida plena e independiente en sus hogares, con sus familias, en su lugar de trabajo y en su tiempo libre.
- Improving Men's Mental Health and Wellbeing and Reducing Inequalities following Family Separation or Domestic Abuse: Proyecto que ayuda a reducir la ideación suicida en hombres que han sufrido rupturas familiares o han sido víctimas de malos tratos domésticos.
- Family Support Hubs: El proyecto ofrece ayuda a 5 centros de apoyo familiar en las localidades más desfavorecidas de Falkirk, centrándose en las familias con al menos un hijo menor de 5 años, que sufren problemas de salud mental o física, dificultades económicas, adicción, etc.
- Magic Breakfast in Scotland: Proporcionará acceso ilimitado a desayunos sanos y nutritivos para acabar con el hambre infantil matinal en las aulas.
- Sands Befrienders: Proyecto de apoyo comunitario a las personas afectadas por la pérdida de bebés y embarazos en todo el Reino Unido.
- Supporting Black Minority Ethnic (BME) Women into Sustainable Employment: Ayudará a las mujeres de toda Escocia a desarrollar las capacidades, la confianza y la seguridad en sí mismas que necesitan para conseguir un empleo sostenible y lograr la independencia económica.
- Stable Life: Un programa estructurado para jóvenes vulnerables de los Scottish Borders, que incluirá terapia/aprendizaje asistido por caballos, clases de equitación e intervenciones psicosociales.
- Newham: United Against Food Waste: Evitar el desperdicio de los alimentos mediante la contratación de un Coordinador de Reducción de Desperdicios Alimentarios que conseguirá donaciones periódicas de alimentos para los bancos de alimentos, que de otro modo se desperdiciarían.

Fundación Avangrid en Estados Unidos:

- Energized for Good - Employee Giving – Match: Contribuciones por parte de los empleados a una variedad de organizaciones comunitarias para promover el bien común.
- The Central Maine Power David Flanagan Endowed Professorship: Becas a estudiantes de postgrado matriculados a tiempo completo en los programas MPPM (Máster en Política, Planificación y Gestión) o MPH (Máster en Salud Pública).
- Invention Convention Worldwide (2023): ICW es uno de los programas de formación de inventores/empresarios STEM más prestigiosos

del país. Es una alianza global de organizaciones que enseñan a los estudiantes habilidades de resolución de problemas del mundo real y pensamiento creativo a través de actividades de educación en invenciones y emprendimiento.

- Habitat for Humanity National Partnership (Year 5): 5° año de una asociación nacional prioritaria para apoyar la propiedad de viviendas asequibles y la rehabilitación de barrios en varias comunidades en las que opera AVANGRID.

Fundación Iberdrola México:

- Becas Altamira: Apoyo a estudiantes de escasos recursos y con excelencia educativa en el Instituto Tecnológico de Monterrey Campus Tampico.
- Jóvenes construyendo el futuro: Programa de la Secretaría del Trabajo y Previsión Social (STPS) que busca generar oportunidades de formación en el trabajo a jóvenes entre 18 y 29 años, con el fin de que fortalezcan sus competencias técnicas para incrementar sus posibilidades de empleabilidad en el futuro.
- Impulso STEM: En este programa se otorgarán becas para que jóvenes oaxaqueños de escasos recursos tengan la oportunidad de estudiar en la Universidad Tecnológica de los Valles Centrales de Oaxaca.
- Conservación del Cañón de Fernández: Programa de conservación del parque estatal para preservar su ecosistema de sabinos milenarios.
- Conservación del Manglar: Garantizar la supervivencia e incrementar la flora y fauna que habitan el ecosistema de mangle por medio de una monitorización continua.
- Protección de felinos: Garantizar la supervivencia de los ejemplares de jaguares, jaguarundis, ocelotes y gatos rabones que habitan la región.
- Luces de esperanza: Electrificación en comunidades rurales sin acceso a energía. En la tercera fase se han electrificado 101 viviendas en 4 municipios de la Huatesca Potosina.
- Construir para educar: Reconstrucción de escuelas afectadas por sismos en Oaxaca. Actualmente en reconstrucción de 2 escuelas.
- Brigadas Urológicas en el sur y sureste del país: Para contribuir al bienestar de las mujeres oaxaqueñas que padecen complejos problemas urológicos. Lanzamiento de becas de especialización urológica avanzada en España dirigidas a médicos mexicanos y personal de enfermería en el Estado de Oaxaca.
- Alianza somos el cambio: Alianza con Somos el Cambio para la participación en diferentes convocatorias con las que se invita a estudiantes y docentes de escuelas públicas de todo el país a desarrollar proyectos sociales a través de la metodología: siente, imagina, haz y comparte.
- Huertos comunitarios: Fortalecimiento del programa integral de huertos comunitarios y apoyo agricultores en Tamazunchale. Proyecto dirigido a impulsar su desarrollo y sostenibilidad, para que en el futuro caminen por sí solos.
- Rehabilitación carretera: 'Desarrollo de infraestructura a través de la ejecución del proyecto de reparación y reconstrucción de la carretera en el tramo conocido como la "Y" en el poblado La Ceiba.
- Proyecto Comunicación: Promover la cultura, el cuidado del medio ambiente y el uso de energías renovables generando la energía eléctrica necesaria a partir del pedaleo de bici para la proyección de películas mexicanas familiares en comunicades rurales de México.

Instituto Neoenergía en Brasil:

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

- Flyways Brasil: Conservación de aves limícolas en especies amenazadas en Brasil.
- Proyecto Coralizar: con WWF-Brasil, el proyecto promueve el conocimiento y desarrolla una metodología de restauración de corales en busca de conservación y protagonismo de este ecosistema recifal da região da APA Costa dos Corais.
- Impactô Verde: programa de aceleración socio medioambiental para que las organizaciones puedan estructurar sus procesos de gestión, innovar y aumentar el impacto socioambiental.
- Convocatoria de Transformando Energía em Cultura para proyectos socioculturales que contribuyan con los ODS y valoren la cultura local.
- Premio Inspirar: Convocatoria centrada en reconocer mujeres líderes que trabajan con el arte y la cultura en regiones vulnerables. En su tercera edición, el Premio será realizado para el DF y los estados de PE, BA, RN, SP, MS y RJ.
- Mujeres Inspiradoras: Para asegurar la expansión y continuidad en el reconocimiento de mujeres líderes finalistas o ganadoras del Premio Inspirar, el Instituto Neoenergia desarrolló la iniciativa "Mulheres Inspiradoras", que apoya proyectos gestionados por ellas y aprobados por la Ley de Incentivo a la Cultura Municipal de Río de Janeiro (Ley ISS).
- Oficinas Culturais e Artísticas – OCA: Programa cultural que busca vincular el conocimiento de la economía creativa como plataforma para el desarrollo humano y social en cuatro ciudades de São Paulo.
- Caravana Energía que transforma: Promover diálogos, intercambios y conocimientos para personas que trabajan en el ámbito de la cultura, responsables de organizaciones sin ánimo de lucro (ONG) y grupos que trabajan con iniciativas socioculturales en todo Brasil.
- Iluminação Cultural de la Igreja Senhora Santana (BA).
- Conectar Cultural: Apoyar a las organizaciones culturales tradicionales brasileñas reconocidas a nivel federal, estatal o municipal, que muchas veces no registran sus proyectos en la Ley y en los avisos de cultura de organizaciones y grandes empresas.
- Resgatando a História: iniciativa que tiene como objetivo despertar el interés del sector privado por apoyar proyectos de recuperación del patrimonio histórico y documental brasileño.
- Programa Impactô Social 2022: proyecto de aceleración social para que las organizaciones puedan estructurar sus procesos de gestión, innovar y aumentar el impacto social generado.
- Territórios Saudáveis: Proyecto para mejorar las capacidades de gestión, gobernanza y sostenibilidad de las Organizaciones de Base Comunitaria.
- Redes de Territórios pela Infância: proyecto para fortalecer las redes territoriales de organizaciones de la sociedad civil y equipamientos públicos locales que actúan en el cuidado de menores para ampliar y fortalecer procesos de inclusión social y desarrollo integral.
- Mentes Brilhantes: Proyecto impulsado a través de la Ley de Incentivos al Deporte de São Paulo, se trabajará con niños y adolescentes en el desarrollo de habilidades socioemocionales con la práctica del Thai Chi Chuan.
- Educando pelo Esporte: Proyecto impulsado a través de la Ley de Incentivos al Deporte de São Paulo el desarrollo de habilidades socioemocionales a través de la práctica de deportes.

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

G Governance

Sistema de gobernanza y sostenibilidad

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

Con este fin, en su reunión de 20 de junio de 2023, el Consejo de Administración de la Sociedad adoptó, entre otros, los siguientes acuerdos:

a) Actualizar el Sistema de cumplimiento de la Sociedad con el fin de incidir en la descentralización de las funciones y responsabilidades de los órganos de cumplimiento de las sociedades del Grupo y cumplir con las exigencias de la *Ley 2/2023, de 20 de febrero, reguladora de la protección de las personas qe informen sobre infracciones normativas y de lucha contra la corrupción* ("*Ley de protección del informante*"). Esta actualización supuso la aprobación de una nueva *Política de cumplimiento y del sistema interno de información y protección del informante*, que sustituye a la antigua *Política para la prevención de delitos*, y de una nueva *Política de cumplimiento del derecho de la competencia*, para reforzar el compromiso de las sociedades del Grupo con el mantenimiento de una competencia libre y efectiva en los mercados en los que participan, así como la revisión de otros documentos del Sistema de gobernanza y sostenibilidad, tales como el *Código ético*, la *Política contra la corrupción y el fraude*, el *Reglamento del Consejo de Administración,* el *Reglamento de la Comisión de Desarrollo Sostenible* y el *Reglamento de la Unidad de Cumplimiento*.

b) Actualizar la regulación relativa a las categorías de la información no pública titularidad de las sociedades del Grupo y a su protección, incorporando una referencia expresa a la información y conocimientos que tienen la consideración de secretos empresariales de conformidad con la normativa siguiendo lo previsto en la *Ley 1/2019, de 20 de febrero, de Secretos Empresariales*. En concreto, esta revisión afectó al *Código ético*, a la *Política de desarrollo de desarrollo sostenible*, a la *Política de innovación*, a la *Política de gestión del conocimiento* y a la *Política de seguridad corporativa*.

c) Adaptar el *Reglamento interno de conducta en los Mercados de Valores* para incluir mejores técnicas y formales de diversa naturaleza y la *Política de gobierno corporativo* para reflejar el nivel mínimo de asistencia, por parte de los consejeros, al 75 % de las reuniones que el Consejo de Administración y sus comisiones celebren a lo largo del año, que los principales inversores institucionales y asesores de voto a nivel internacional contemplan en sus políticas de voto.

d) Ajustar la terminología empleada en el Sistema de gobernanza y sostenibilidad en relación con la discapacidad y con la discriminación, y otras menciones similares para atender los criterios seguidos por los índices de sostenilibidad y a las mejores prácticas del mercado que abogan por la utilización de un lenguaje inclusivo.

e) Incluir en la *Política de selección y contratación* un nuevo principio básico de actuación para establecer que las sociedades del Grupo velarán por ofrecer a los candidatos, durante el proceso de atracción del talento y de selección, una experiencia en la que se priorice una comunicación clara, un intercambio de impresiones frecuente, un proceso eficiente y una infraestructura confiable.

Junta General de Accionistas

Con fecha 28 de abril de 2023, la Sociedad celebró Junta General de Accionistas, en primera convocatoria, con un quórum del 71,97% del capital social (31,23% presente y 40,74% representado), en la que se aprobaron todas y cada una de las propuestas de acuerdo incluidas en el orden del día que se detalla a continuación:

Puntos del orden del día relativos a los resultados de la gestión:

1. Cuentas anuales 2022.
2. Informes de gestión 2022.
3. Estado de información no financiera 2022.
4. Gestión social y actuación del Consejo de Administración en 2022.

Puntos del orden del día relativos al Sistema de gobernanza y sostenibilidad:

5. Modificación del Preámbulo y del epígrafe del Título Preliminar de los *Estatutos Sociales* para adaptar su contenido al actual contexto empresarial y de gobernanza y cumplimiento e incorporar ajustes de carácter formal.
6. Modificación de los artículos 4 y 32 de los Estatutos Sociales para acomodar las funciones de los distintos niveles societarios de la estructura del grupo Iberdrola.
7. Modificación del artículo 8 de los Estatutos Sociales para actualizar las referencias a la normativa interna y al Sistema de cumplimiento.

Puntos del orden del día relativos a las retribuciones:

8. Dividendo de involucración: aprobación y pago.
9. Aplicación del resultado y dividendo 2022: aprobación y pago complementario, que se llevará a cabo en el marco del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible".
10. Primer aumento de capital liberado por un valor de mercado de referencia máximo de 2.275 millones de euros para implementar el sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible".
11. Segundo aumento de capital liberado por un valor de mercado de referencia máximo de 1.500 millones de euros para implementar el sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible".
12. Reducción de capital mediante la amortización de un máximo de 206.364.000 acciones propias (3,201 % del capital social).
13. Votación consultiva del *Informe anual sobre remuneraciones de los consejeros 2022*.
14. Bono estratégico dirigido a profesionales de las sociedades del grupo Iberdrola vinculado al desempeño de la Sociedad durante el período 2023-2025, a liquidar de forma fraccionada y diferida mediante entregas de acciones.

Puntos del orden del día relativos al Consejo de Administración:

15. Reelección de doña María Helena Antolín Raybaud como consejera externa.
16. Ratificación y reelección de don Armando Martínez Martínez como consejero ejecutivo.
17. Reelección de don Manuel Moreu Munaiz como consejero independiente.
18. Reelección de doña Sara de la Rica Goiricelaya como consejera independiente.
19. Reelección de don Xabier Sagredo Ormaza como consejero independiente.
20. Reelección de don José Ignacio Sánchez Galán como consejero ejecutivo.
21. Determinación del número de miembros del Consejo de Administración en catorce.
22. Delegación de facultades para formalizar y elevar a público los acuerdos que se adopten.

Consejo de Administración

El 28 de abril de 2023, tras la celebración de la Junta General de Accionistas y la emisión de la correspondiente propuesta e informes de la Comisión de Nombramientos, el Consejo de Administración aprobó la reelección de don José Ignacio Sánchez Galán como presidente ejecutivo del Consejo de Administración de la Sociedad, la reelección de don Armando Martínez Martínez como consejero delegado de la Sociedad y la reelección de don José Ignacio Sánchez Galán, don Armando Martínez Martínez y don Manuel Moreu Munaiz como miembros de la Comisión Ejecutiva Delegada de la Sociedad.

Información relevante comunicada a la CNMV

Los hechos más destacados acontecidos durante el segundo trimestre del ejercicio 2023 han sido los siguientes:

- **El 4 de abril** la Sociedad comunicó una notificación de información privilegiada sobre el acuerdo de intenciones alcanzado para la venta de activos de generación con una capacidad instalada de 8.539 MW en México.
- **El 5 de abril** se convocó y organizó una reunión con analistas e inversores sobre "La Nueva Iberdrola México", a través de la página web corporativa, para exponer la operación corporativa mencionada en el punto anterior, publicando la correspondiente presentación.
- **El 12 de abril** la Sociedad anunció que la presentación de los resultados correspondientes al primer trimestre del ejercicio 2023 tendría lugar el 26 de abril.
- **El 14 de abril** Iberdrola publicó el balance energético del primer trimestre del ejercicio 2023 (IBE-WATCH FACT SHEET 3M 2023).
- **El 26 de abril** la Sociedad divulgó los resultados correspondientes al primer trimestre del ejercicio 2023 (folleto y presentación de resultados).
- **El 28 de abril** se comunicaron los acuerdos mencionados anteriormente que habían sido aprobados ese día por la Junta General de Accionistas y el Consejo de Administracióncon esa fecha.
- **Con esa misma fecha** se anunciaron el calendario estimado de la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" correspondiente al ejercicio 2023 y el lanzamiento del programa de recompra de acciones de Iberdrola, S.A. representativas de un máximo de 0,652 % del capital social para su amortización.
- **Con fecha 31 de mayo**, se comunicó el cierre del acuerdo marco de co-inversión con "NBIM Iberian Reinfra AS" para el desarrollo conjunto de una cartera de activos renovables en España.
- Con fecha **12 de junio** la Sociedad anunció la firma del contrato de compraventa para la venta de activos de generación con una capacidad instalada de 8.539 MW en México.
- **El 20 de junio** se divulgaron los términos y condiciones de la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" correspondiente al ejercicio 2023.
- **Con fecha 28 de junio** se difundió el texto refundido del *Reglamento del Consejo de Administración* tras la inscripción en el Registro Mercantil de las modificaciones aprobadas por el Consejo de Administración en su reunión de 20 de junio de 2023.

Comunicaciones a la CNMV desde abril a junio de 2023

Fecha	Hecho	Nº Registro
04/04/2023	Acuerdo de intenciones para la venta de activos de generación con una capacidad instalada de 8.539 MW en México.	1821
05/04/2023	La Sociedad remite invitación a presentación sobre operación corporativa.	21794
05/04/2023	La Sociedad remite presentación sobre operación corporativa en México.	21795
12/04/2023	La Sociedad remite el anuncio de la presentación de resultados correspondiente al primer trimestre de 2023.	21879
14/04/2023	Balance energético 1T 2023.	21944
26/04/2023	Resultados correspondientes al primer trimestre de 2023.	22107
26/04/2023	Presentación de resultados correspondientes al primer trimestre de 2023.	22110
28/04/2023	Acuerdos de la Junta General de Accionistas y del Consejo de Administración celebrados el 28 de abril de 2023.	22259
28/04/2023	Calendario estimado de la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" correspondiente al ejercicio 2023.	22260
28/04/2023	Lanzamiento del programa de recompra de acciones de Iberdrola, S.A. representativas de un máximo del 0,652 % del capital social para su amortización.	22261
10/05/2023	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 28 de abril y el 9 de mayo de 2023.	22453
19/05/2023	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 10 y el 18 de mayo de 2023.	22606
30/05/2023	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 19 y el 29 de mayo de 2023.	22763
31/05/2023	Cierre del acuerdo marco de co-inversión con NBIM Iberian Reinfra AS para el desarrollo conjunto de una cartera de activos renovables en España.	22797
08/06/2023	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 30 de mayo y el 7 de junio de 2023.	22892
12/06/2023	Firma del contrato de compraventa para la venta de activos de generación con una capacidad instalada de 8.539 MW en México.	22980
13/06/2023	Operaciones de "Iberdrola, S.A." bajo su programa de recompra de acciones entre el 8 y el 13 de junio de 2023. Fin del programa. Adquisición de acciones propias mediante la liquidación de derivados.	23031
20/06/2023	Términos y condiciones de la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" correspondiente al ejercicio 2023	23159
28/06/2023	La sociedad remite el reglamento del Consejo de Administración.	23288

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

Índice	Rating / Situación
Dow Jones Sustainability World Index 2022	Elegida sector utilities. Seleccionada en todas las ediciones
Sustainability Yearbook 2023 S&P Global	Top 5% S&P Global ESG Score
MSCI Global Sustainability Index Series	Iberdrola seleccionada AAA
CDP Climate Change 2022	A
CDP Supplier Engagement Leader 2022	Iberdrola seleccionada
Global 100 2023	Iberdrola seleccionada
Sustainalytics	Iberdrola entre las utilities con menor riesgo
ISS-ESG	Iberdrola seleccionada como Prime
FTSE4Good	Seleccionada en el índice desde 2009
Bloomberg Gender Equality Index 2023	Seleccionada en todas las ediciones
V.E-Euronext Vigeo indices: World 120, europe 120 & Eurozone 100 ESG	Iberdrola seleccionada
EcoVadis	Medalla de oro. Iberdrola entre las empresas con mejor desempeño
2023 World's Most Ethical Company	Iberdrola seleccionada. Única utility española
ECPI	Iberdrola seleccionada en varios índices de Sostenibilidad
STOXX	Iberdrola seleccionada en STOXX Global ESG Leaders y en varios índices de Sostenibilidad
InfluenceMap	Iberdrola como una de las empresas con mejor desempeño
Standar Ethics	Iberdrola incluida en el SE European Utilities Index
Forbes	Iberdrola seleccionada en Forbes 2022 GLOBAL 2000: World´s Largest Public Companies
WBA Electric Utilities Benchmark	Iberdrola entre las 10 utilities más influyentes del mundo
Brand Finance	Iberdrola entre las 500 marcas más valiosas a nivel global
WDi 2022 responder	Iberdrola entre el 10% de empresas con mejor puntuación
Carbon Clean 200	Primera empresa española en el ranking

Reconocimientos al buen desempeño ESG

- **Iberdrola, la empresa con mejor gobierno corporativo, según World Finance**

  Iberdrola ha sido seleccionada, otro año más, como la compañía española que desarrolla las mejores prácticas de gobierno corporativo, según la publicación World Finance, reconociendo así la actualización continua del sistema de gobernanza y sostenibilidad de la compañía, así como la máxima transparencia en la información comunicada al mercado.

- **La estrategia de Iberdrola con sus accionistas minoritarios, reconocida con el premio europeo IR Magazine 2023**

  La estrategia de Iberdrola con sus accionistas minoritarios ha sido reconocida con el prestigioso premio europeo IR Magazine 2023. Estos premios son todo un referente en cuanto a mejores prácticas en el área de relaciones con inversores en Europa. La apuesta de Iberdrola por el diálogo permanente, eficaz y transparente con cada accionista y las innovaciones en cuanto a canales de información y participación han permitido a la compañía alcanzar el primer puesto del ranking en la categoría Retail -lo que en Iberdrola se conoce como Oficina del accionista o Grandes Accionistas- por delante de otras grandes compañías multinacionales.

- **Ignacio Galán recibe el premio José Echegaray**

  El presidente de Iberdrola ha sido galardonado con el Premio José Echegaray por parte del diario económico El Economista. En esta quinta edición, el periódico ha querido distinguir la excelente trayectoria y la figura del empresario español, que lleva dos décadas al frente del grupo energético.

- **La Foreign Policy Association otorga a Galán el Premio al Liderazgo en ESG**

  Ignacio Galán ha sido el primer galardonado con el Premio al Liderazgo en ESG por parte de la Foreign Policy Association en Nueva York en el Harvard Club de Nueva York. El premio reconoce a los líderes empresariales que han demostrado un firme compromiso para garantizar que los principios ESG + F (Environmental, Social & Governance + Financial Performance) se integren como un pilar básico de la estrategia empresarial.

- **La vicepresidenta de sostenibilidad de Avangrid, reconocida por Constellation Research 2023**

  Laney Brown, vicepresidenta de sostenibilidad de AVANGRID, ha sido reconocida por Constellation Research en su 2023 ESG50, una lista de élite de los principales ejecutivos ambientales, sociales y de gobierno que defienden estrategias ESG pragmáticas. El ESG50 reconoce a los ejecutivos más influyentes del mundo en una gran variedad de sectores, como la energía, el entretenimiento, los servicios financieros, la sanidad, la educación superior, la industria farmacéutica, el sector público, el comercio minorista o el deporte.

- **Iberdrola México, reconocida 11 años consecutivos como empresa socialmente responsable**

  Iberdrola México ha vuelto a alzarse con el Distintivo Empresa Socialmente Responsable (ESR) que entrega el Centro Mexicano para la Filantropía A.C. (Cemefi). Ya van así once años seguidos en los que la compañía obtiene este prestigioso reconocimiento por impulsar una cultura empresarial que promueve la sostenibilidad y el beneficio social entre todos sus grupos de interés.

- **Avangrid reconocida como la compañía más sostenible y con mejor gobierno corporativo**

  La compañía ha recibido dos galardones de World Finance: Empresa más Sostenible en la Industria de Servicios Eléctricos y Mejor Gobierno Corporativo. Por cuarta vez World Finance, publicación internacional especializada en el sector

financiero, reconoce a Avangrid por su liderazgo en materia de gobierno corporativo. Desde 2019, World Finance concede sus Premios a la Sostenibilidad a las empresas que sitúan los valores ecológicos en la vanguardia de sus operaciones y muestran su compromiso de reducción de emisiones en toda la cadena de valor.

- **Avangrid obtiene 8 galardones ESG+F en el primer semestre de 2023**

  La filial del Grupo Iberdrola en Estados Unidos ha obtenido ocho premios y reconocimientos en los primeros seis meses de 2023. Estos galardones abarcan todos los aspectos de la Gestión Ambiental, Social, de Gobierno y Financiera (ESG+F) y proceden de organizaciones tan respetadas como USA Today, Ethisphere, JUST Capital, Bloomberg, Edison Electric Institute y S&P Global.

- **Neoenergia Cosern, la mejor distribuidora del Nordeste de Brasil por su calidad de suministro**

  Neoenergia Cosern ha sido reconocida por el regulador brasileño, la Agencia Nacional de Energía Eléctrica (ANEEL), como la mejor distribuidora de la región Nordeste de Brasil por su calidad de suministro. Para la elaboración del ranking, ANEEL tuvo en cuenta la duración de la disponibilidad del servicio que disfrutaron los clientes a lo largo del año 2022, en el que Cosern se situó en el primer puesto entre las distribuidoras del Nordeste y en el segundo entre todas las grandes empresas de Brasil.

- **Iberdrola, la empresa con mejor información no financiera del IBEX-35**

  Iberdrola se mantiene como la mejor empresa del Ibex-35 en la calidad de su información no financiera, un 36 % por encima de la media de las grandes empresas del país, según el Observatorio de Responsabilidad Social Corporativa. Esta organización nació en 2004 para impulsar la correcta aplicación de la responsabilidad social corporativa (RSC). Desde sus inicios funciona como una plataforma para la cooperación e investigación para potenciar la RSC en las empresas.

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

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

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

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

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

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

https://www.iberdrola.com/documents/20125/3326923/medidas-alternativas-rendimiento-231S.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