

PRESENTACIÓN DE RESULTADOS NUEVE MESES

26 de octubre 2022



IBERDROLA

EVENTO
SOSTENIBLE



Comprometidos con los
 DS



Aviso Legal





EXONERACIÓN DE RESPONSABILIDAD

Este documento ha sido elaborado por Iberdrola, S.A. únicamente para su uso durante la presentación de resultados correspondientes al periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022. En consecuencia, no podrá ser divulgado ni hecho público ni utilizado por ninguna otra persona física o jurídica con una finalidad distinta a la arriba expresada sin el consentimiento expreso y por escrito de Iberdrola, S.A.

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

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

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

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

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

INFORMACIÓN IMPORTANTE

Este documento no constituye una oferta o invitación para adquirir o suscribir acciones, de acuerdo con lo previsto en (i) el texto refundido de la Ley del Mercado de Valores, aprobado por el Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre; (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 (*depository receipts*), de acuerdo con lo dispuesto en la Ley del Mercado de Valores de 1976 (Ley Federal número 6.385 de 7 de diciembre de 1976, en su redacción actual), o al amparo de una exención de registro de la oferta.

Este documento y la información contenida en el mismo han sido preparados por Iberdrola, S.A. en relación, exclusivamente, con los resultados financieros consolidados de Iberdrola, S.A. y han sido preparados y se presentan de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (*International Financial Reporting Standards*, IFRS o "NIIF").

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).

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 para el periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 25 de octubre de 2022, 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 Neoenergía S.A. ("Neoenergía") o a sus resultados financieros. Ni Neoenergía ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento. Para obtener información sobre los resultados financieros de Neoenergía para el periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 25 de octubre de 2022, 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.



Índice

1. Magnitudes básicas gestionadas	4
2. Hechos más destacados del período	12
3. Evolución operativa	16
4. Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada	32
5. Resultados por negocios	36
6. Análisis del Balance	42
7. Tablas de resultados	51
Balance de Situación sep-2022	52
Cuenta de Pérdidas y Ganancias	54
Cuenta de resultados por negocios	55
Negocio de Redes	56
Negocio Producción de Electricidad y Clientes	57
Resultados trimestrales	58
Estado de origen y aplicación de fondos	59
8. Evolución bursátil	60
9. Regulación	62
10. Desempeño en Sostenibilidad - ESG	71
11. Glosario de términos	90

Magnitudes básicas gestionadas





Redes

RAB (Moneda local)		Diciembre 2021	Diciembre 2020
España	(MM EUR)	9,29	9,27
Reino Unido	(MM GBP)	7,14	6,87
Estados Unidos	(MM USD)	11,87	10,86
Brasil	(MM BRL)	25,95	22,36

Energía Distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	9M 2022	9M 2021	vs. 9M 2021
España	68.462	68.464	0,0%
Reino Unido	22.781	23.587	-3,4%
Estados Unidos	29.454	29.341	0,4%
Brasil	56.759	56.105	1,2%
Total	177.456	177.497	0,0%
GAS (GWh)			
Estados Unidos	46.679	43.717	6,8%
Total	46.679	43.717	6,8%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	9M 2022	9M 2021	vs. 9M 2021
España	11,34	11,26	0,7%
Reino Unido	3,55	3,54	0,2%
Estados Unidos	2,31	2,29	0,7%
Brasil	15,96	15,66	1,9%
Total Electricidad	33,16	32,76	1,2%
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,04	1,03	0,9%
Total Gas	1,04	1,03	0,9%
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO	34,19	33,79	1,2%

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



Generación y Clientes

Total Grupo

	9M 2022	9M 2021	vs. 2021
Producción neta (GWh)⁽¹⁾	122.010	122.799	-0,6%
Producción propia⁽¹⁾	93.006	96.391	-3,5%
Renovables ⁽¹⁾	55.354	55.137	0,4%
Eólica terrestre	33.184	29.617	12,0%
Eólica marina	3.058	3.073	-0,5%
Hidroeléctrica	15.717	19.759	-20,5%
Minihidroeléctrica	364	542	-32,8%
Solar	2.976	2.086	42,7%
Nuclear	18.009	18.024	-0,1%
Ciclos Combinados de Gas	15.548	17.992	-13,6%
Cogeneración	4.094	5.238	-21,8%
Producción para terceros	29.003	26.408	9,8%
Renovables	149	150	-0,8%
Eólica terrestre	149	150	-0,8%
Ciclos Combinados de Gas	28.854	26.257	9,9%
Capacidad instalada (MW)⁽²⁾	59.964	57.662	4,0%
Capacidad propia⁽²⁾	52.818	50.516	4,6%
Renovables ⁽²⁾	39.165	37.378	4,8%
Eólica terrestre	19.869	19.032	4,4%
Eólica marina	1.258	1.258	-
Hidroeléctrica	13.849	13.744	0,8%
Minihidroeléctrica	255	296	-13,9%
Solar	3.723	2.897	28,5%
Baterías	198	137	44,5%
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	9.291	8.777	5,9%
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 (Nº mill.)	13,70	13,43	2,0%
Clientes de gas (Nº mill.)	3,29	3,25	1,3%
Suministros de gas (GWh)	39.453	39.895	-1,1%
Almacenamiento de gas (bcm)	0,13	0,13	-2,2%

(1) Incluye 55 GWh de producción de pilas de combustibles en 9M 2022 y 61 GWh en 9M 2021

(2) Incluye 13 MW de capacidad instalada de pilas de combustibles tanto en 9M 2022 como en 9M 2021
Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.



España

	9M 2022	9M 2021	vs. 2021
Producción neta (GWh)	41.803	46.565	-10,2%
Renovables	16.919	22.335	-24,2%
Eólica terrestre	8.357	8.429	-0,8%
Hidroeléctrica	6.474	12.431	-47,9%
Minihidroeléctrica	364	542	-32,8%
Solar	1.724	934	84,7%
Nuclear	18.009	18.024	-0,1%
Ciclos Combinados de Gas	5.277	4.479	17,8%
Cogeneración	1.597	1.728	-7,5%
Capacidad instalada (MW)	28.657	28.278	1,3%
Renovables	19.439	19.060	2,0%
Eólica terrestre	6.160	6.134	0,4%
Hidroeléctrica	10.700	10.595	1,0%
Minihidroeléctrica	255	296	-13,9%
Solar	2.305	2.028	13,7%
Baterías	19	8	137,5%
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	5.695	5.695	-
Cogeneración	347	347	-
Clientes de electricidad (Nº mill.)	10,84	10,71	1,2%
Clientes de gas (Nº mill.)	1,36	1,42	-4,2%
Suministros de gas (GWh)	23.759	22.028	7,9%
Usuarios	12.071	11.831	2,0%
Ciclos combinados de gas	11.688	10.196	14,6%

Nota: Desde el 1 de enero de 2022, los antiguos contratos de comercialización en Resto del Mundo se incluyen en la comercialización en España. Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.



Reino Unido

	9M 2022	9M 2021	vs. 2021
Producción neta (GWh)	5.384	4.354	23,7%
Renovables	5.384	4.354	23,7%
Eólica terrestre	3.122	2.093	49,2%
Eólica marina	2.256	2.261	-0,3%
Solar	7	0	N/A
Capacidad instalada (MW)	3.008	3.002	0,2%
Renovables	3.008	3.002	0,2%
Eólica terrestre	1.986	1.986	-
Eólica marina	908	908	-
Solar	10	4	149,5%
Baterías	104	104	-
Clientes de electricidad (Nº mill.)	2,86	2,72	5,2%
Clientes de gas (Nº mill.)	1,93	1,83	5,6%
Suministros de gas (GWh)	15.694	17.867	-12,2%
Almacenamiento de gas (bcm)	0,13	0,13	-2,2%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

EE.UU.

	9M 2022	9M 2021	vs. 2021
Producción neta (GWh) ⁽¹⁾	16.668	16.692	-0,1%
Renovables ⁽¹⁾	15.190	14.387	5,6%
Eólica terrestre	14.782	14.018	5,5%
Hidroeléctrica	121	98	23,6%
Solar	232	211	10,1%
Ciclos Combinados de Gas	4	7	-36,4%
Cogeneración	1.474	2.298	-35,8%
Capacidad instalada (MW) ⁽²⁾	9.454	8.929	5,9%
Renovables ⁽²⁾	8.613	8.089	6,5%
Eólica terrestre	8.061	7.766	3,8%
Hidroeléctrica	118	118	-
Solar	420	191	119,8%
Ciclos Combinados de Gas	204	204	-
Cogeneración	636	636	-

(1) Incluye 55 GWh de producción de pilas de combustibles en 9M 2022 y 61 GWh en 9M 2021

(2) Incluye 13 MW de capacidad instalada de pilas de combustibles tanto en 9M 2022 como en 9M 2021

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.



México

	9M 2022	9M 2021	vs. 2021
Producción neta (GWh)	42.480	40.671	4,4%
Producción propia	13.476	14.263	-5,5%
Renovables	2.256	2.057	9,7%
Eólica terrestre	1.295	1.122	15,4%
Solar	961	935	2,8%
Ciclos Combinados de Gas	10.198	10.994	-7,2%
Cogeneración	1.023	1.213	-15,7%
Producción para terceros	29.003	26.408	9,8%
Renovables	149	150	-0,8%
Eólica terrestre	149	150	-0,8%
Ciclos Combinados de Gas	28.854	26.257	9,9%
Capacidad instalada (MW)	11.197	10.683	4,8%
Capacidad propia	4.051	3.537	14,5%
Renovables	1.232	1.232	-
Eólica terrestre	590	590	-
Solar	642	642	-
Ciclos Combinados de Gas	2.617	2.103	24,4%
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

	9M 2022	9M 2021	vs. 2021
Producción neta (GWh)	12.024	11.280	6,6%
Renovables	11.982	8.800	36,2%
Eólica terrestre	2.860	1.569	82,2%
Hidroeléctrica	9.123	7.230	26,2%
Solar	28	0	N/A
Ciclos Combinados de Gas	14	2.480	-99,4%
Capacidad instalada (MW)	4.944	4.384	12,8%
Renovables	4.304	3.851	11,7%
Eólica terrestre	1.273	821	55,1%
Hidroeléctrica	3.031	3.031	-
Solar	108	0	N/A
Ciclos Combinados de Gas	533	533	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.



Resto del Mundo

	9M 2022	9M 2021	vs. 2021
Producción neta (GWh)	3.651	3.237	12,8%
Renovables	3.595	3.205	12,2%
Eólica terrestre	2.769	2.386	16,0%
Eólica marina	803	812	-1,1%
Solar	24	7	236,4%
Ciclos Combinados de Gas	55	32	75,9%
Capacidad instalada (MW)	2.704	2.385	13,4%
Renovables	2.461	2.142	14,9%
Eólica terrestre	1.799	1.736	3,6%
Eólica marina	350	350	-
Solar	237	31	657,3%
Baterías	75	25	200,0%
Ciclos Combinados de Gas	243	243	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.



Datos Bursátiles

		9M 2022	9M 2021
Capitalización Bursátil	MME	60.962	55.283
Beneficio por acción (6.362.094.000 acc. a 30/09/2022 y 6.366.088.000 acc. a 30/09/2021)	€	0,464	0,359
Fondos generados en operaciones ajustados por acción	€	1,28	1,00
P.E.R.	Veces	13,89	17,35
Precio/V. libros (capitalización sobre VNC a cierre periodo)	Veces	1,34	1,48

Datos Económico Financieros(*)

Cuenta de Resultados		9M 2022	9M 2021
Cifra de Ventas	M €	37.903,3	27.999,8
Margen Bruto	M €	14.655,9	12.585,9
Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA)	M €	9.529,1	8.164,9
Beneficio Neto de Explotación (EBIT)	M €	5.663,4	4.781,1
Beneficio Neto	M €	3.103,6	2.408,2
Gasto Operativo Neto / Margen Bruto	%	25,9%	25,1%
Balance		Sept. 2022	Dic. 2021
Total Activos	M €	171.011	141.752
Patrimonio Neto	M €	62.325	56.126
Deuda Financiera Neta	M €	44.686	39.360
Deuda Financiera Neta Ajustada	M €	44.293	39.119
ROE	%	10,26	9,84
Apalancamiento Financiero ajustado (Deuda Financiera Neta ajustada / (Deuda Financiera Neta ajustada + Patrimonio Neto ajustado))	%	41,4	41,7
Deuda Financiera Neta / Patrimonio Neto	%	71,7%	70,1%

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

Otros

		9M 2022	9M 2021
Inversiones orgánicas brutas	M €	7.567,5	6.627,3
Número de empleados	Nº	40.543	39.569

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 los primeros nueve meses de 2022, el **Beneficio Neto del Grupo Iberdrola ha alcanzado los 3.104 M Eur**, (+29%) a pesar de la bajada del 14% en los resultados de España.
- El **EBITDA crece un 17% hasta 9.529 M Eur**, con una evolución positiva en todas las geografías exceptuando de nuevo España.
- El **FFO alcanza los 8.204 M Eur**, subiendo un **28%** respecto al de los nueve meses de 2021.
- Las **inversiones brutas orgánicas en el periodo se sitúan en 7.568 M Eur (+14,2%)**, el 40% en Redes y el 49% en generación Renovable.
- Todo ello **manteniendo un sólido perfil financiero**, con una buena posición de liquidez (alrededor de 24.000 M Eur), que cubre 27 meses de necesidades de financiación, con un ratio de FFO sobre Deuda Neta del 24,3%.
- La evolución de las principales **divisas de referencia** de Iberdrola tiene un impacto positivo de 568 M Eur a nivel de EBITDA y de 66 M Eur a nivel de Beneficio Neto, siendo la evolución de los tipos de cambio medios la siguiente:
 - La Libra Esterlina se ha apreciado un 2,2% hasta 0,85 por euro.
 - El Dólar se ha apreciado un 12,3%, hasta 1,07 por euro.
 - El Real brasileño se ha apreciado un 16,7%, situándose en 5,46 por euro.
- Las **emisiones propias totales de CO₂ en el periodo disminuyen un 12,0%** frente a los primeros nueve meses del año pasado, situándose en 81 gr/kWh, gracias a la mayor producción eólica en el periodo y a pesar de la sequía en España.

Entorno global y consideraciones generales

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

- El Balance Energético del sistema peninsular español durante los primeros nueve meses de 2022 se

caracteriza por el incremento de la producción de ciclos combinados (+97%), carbón (+102%), solar (+30%), eólica (+2%) y nuclear (+2%) respecto al mismo periodo del año anterior frente a un descenso en la producción hidroeléctrica (-47%).

En el periodo, la demanda ha descendido un 1,4% respecto a los nueve primeros meses del año anterior, mientras que lo ha hecho un 2,8% en términos ajustados por laboralidad y temperatura.

El tercer trimestre de 2022 cierra con un índice de producible de 0,5 y con reservas hidroeléctricas en niveles de 26,3%, frente a un índice de 1,0 y niveles de 34,1% en las reservas a cierre del mismo periodo de 2021, como consecuencia de la sequía en el país desde finales del año pasado.

- En el Reino Unido, la demanda eléctrica cae un 3,3% en los primeros nueve meses de 2022 respecto al mismo periodo del año anterior, mientras que la demanda de gas lo hace un 8,7% en el mismo periodo.
- En las áreas de gestión de **Avangrid**, en la costa Este de los Estados Unidos, la demanda eléctrica ha crecido ligeramente (+0,4%) respecto a los primeros nueve meses de 2021, mientras que la demanda de gas ha aumentado un 6,8%.
- La demanda eléctrica en las zonas de actividad de **Neoenergía** en Brasil aumenta en los primeros nueve meses de 2022 un 1,2% respecto al mismo periodo del año pasado.

Durante los nueve primeros meses de 2022, los mercados internacionales de materias primas han evolucionado de la siguiente manera:

Precios medios	9M 2022	9M 2021	vs 9M 2021
Petróleo - \$/BBI	105,5	67,9	55%
NBP-P/th (gas)	219,9	79,2	178%
Henry Hub - \$/MMBtu (gas)	6,6	3,5	89%
TTF - €/MWh (gas)	133,1	31,2	326%
Carbón - \$/ton	293,5	102,3	187%
CO ₂ -€/ton	82,3	48,5	70%



Hechos relevantes del Grupo Iberdrola

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

M Eur	9M 2022	vs 9M 2021
MARGEN BRUTO	14.655,9	+16,4
EBITDA	9.529,1	+16,7
EBIT	5.663,4	+18,5
BENEFICIO NETO	3.103,6	+28,9

El **EBITDA consolidado crece un 16,7%** respecto al contabilizado en los primeros nueve meses de 2021, alcanzando los 9.529,1 M Eur, con un impacto positivo del tipo de cambio de 568,2 M Eur (9,7% en moneda local), y con una evolución positiva de todas las geografías exceptuando España que, debido a un entorno adverso, pierde un 9,8% en esta partida.

El **Gasto Operativo Neto** aumenta un 20,2% y alcanza los 3.791,4 M Eur, siendo la variación interanual del 7% excluyendo el impacto del tipo de cambio y el efecto no recurrente del impacto positivo en “Otros Resultados de Explotación” de la rotación de activos realizada en los nueve meses de 2021.

Los **Tributos** aumentan un 5,4% respecto a los nueve meses de 2021, aunque permanecen plano en moneda local (+0,8%), con diferente evolución según la geografía.

Las **Amortizaciones y Provisiones** crecen un 14,2% alcanzando los 3.865,7 M Eur, con un impacto negativo del tipo de cambio de 216,0 M Eur. Las Amortizaciones aumentan un 5,9% excluyendo el efecto del tipo de cambio, como consecuencia del crecimiento del Grupo, la mayor base de activos de Redes y el crecimiento en capacidad renovable en el negocio de Producción de Electricidad, además de la mayor inversión en costes de captación. Por su parte, los ratios de seguimiento de las Provisiones por impagos mejoran a pesar del entorno económico adverso, ya que se produce una bajada del 12% en el ratio de provisiones por impagos frente a facturación y del 11% en deuda vencida sobre facturación.

En el **Resultado de Sociedades por el Método De Participación**, los 225 M Eur positivos relativos a la reorganización de los activos de eólica marina en Estados Unidos son parcialmente compensados por un saneamiento de 60 M Eur, relativo a un proyecto realizado en el pasado por Iberdrola Ingeniería y Construcción en Estados Unidos del mismo país.

En cuanto a los **Impuestos**, la tasa impositiva en los nueve meses se sitúa en el 17,7%, estando afectada la comparativa por un efecto extraordinario negativo en Reino Unido de 471 M Eur, y dos efectos no recurrentes relacionados con la reorganización de los activos de eólica marina con CIP en EE.UU, así como por la adquisición en 2021 de Neoenergía Brasilia.

Como consecuencia de todo lo anterior, el **Beneficio Neto alcanza los 3.104 M Eur (+28,9%)** en el periodo.

Respecto a las magnitudes financieras del periodo, destaca lo siguiente:

- La Deuda Financiera Neta Ajustada* se sitúa en 44.293 M EUR, un aumento del 19%, 7.075 M EUR, respecto a septiembre 2021 debido al esfuerzo inversor del periodo, la apreciación de las divisas y el incremento del capital circulante.
- Los Fondos Generados en Operaciones ajustados en los últimos 12 meses ascienden a 10.777 M EUR, con un aumento del 23,6% respecto al mismo periodo del año anterior, alcanzando esta métrica 8.204 M Eur en los nueve primeros meses de 2022 y siendo el incremento del 27,9% respecto a los nueve meses de 2021.

Operaciones relevantes

- Iberdrola, a través de su filial Neoenergía, se adjudicó en julio su mayor línea de transporte de electricidad en el mundo en la pasada subasta celebrada en Brasil. Neoenergía se adjudicó dos lotes de los 13 ofertados: uno, de 1.707 kilómetros, el proyecto de mayor extensión ofrecido en

(*) Ajustada por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (392 M EUR a sep-22 y 4 M EUR a sep-21).



la subasta, entre los estados de Minas Gerais y São Paulo, y el segundo, de 291 kilómetros, en el estado de Mato Grosso do Sul. La inversión de estos proyectos será de 5.500 millones reales brasileños según datos del regulador, unos 1.000 millones de euros.

- En julio, ScottishPower, la filial de Iberdrola en el Reino Unido, fue adjudicataria de contratos CfD para su gran proyecto eólico marino de 1.400 MW llamado East Anglia Three, cinco proyectos eólicos terrestres, que cuentan con una potencia conjunta de 396 MW, y diez emplazamientos solares fotovoltaicos con un total de 326 MW de capacidad. Esta decisión supone un importante respaldo para la construcción del parque eólico marino de East Anglia Three, uno de los tres proyectos de eólica marina que forman parte de East Anglia Hub, el complejo eólico marino que Iberdrola está desarrollando en la zona y que sumará una capacidad instalada de 2.900 MW una vez esté finalizado.
- Iberdrola, en el mes de septiembre de 2022, alcanzó un acuerdo con Energy Infrastructure Partners (EIP) para la venta por 700 millones de euros del 49% de su parque eólico marino en aguas alemanas del Mar Báltico (Wikinger).
- Por último, y ya cerrado el trimestre, el 3 de octubre de 2022, Iberdrola, a través de su filial en Brasil, Neoenergia, llevó a cabo la Oferta Pública de Adquisición voluntaria sobre los minoritarios de Neoenergia Celpe, distribuidora en la región de Pernambuco, adquiriendo un 9,13% del capital social de la distribuidora por un importe total aproximado de 287 M R\$.

Evolución operativa





1. Energía distribuida y puntos de suministro

La Base Regulatoria de Activos (RAB) del Grupo se sitúa en 31.700 millones de euros a cierre de 2021, que supone un incremento del 6% con respecto al cierre de 2020 a tipo de cambio constante:

RAB (Moneda local)	Dic. 2021	Dic. 2020
España (MM EUR)	9,29	9,27
Reino Unido (MM GBP)	7,14	6,87
Estados Unidos (MM USD)	11,87	10,86
Brasil (MM BRL)	25,95	22,36

A cierre de septiembre de 2022 la energía eléctrica distribuida por el Grupo ha sido de 177.456 GWh, en línea con 2021. Destaca el crecimiento en Brasil debido a la integración de Neoenergía Brasilia a partir de marzo 2021:

Energía Distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	9M 2022	9M 2021	vs. 9M 2021
España	68.462	68.464	0,0%
Reino Unido	22.781	23.587	-3,4%
Estados Unidos	29.454	29.341	0,4%
Brasil	56.759	56.105	1,2%
Total	177.456	177.497	0,0%
GAS (GWh)			
Estados Unidos	46.679	43.717	6,8%
Total	46.679	43.717	6,8%

Los puntos de suministro de electricidad y gas aumentan un 1,2% respecto al año anterior superando los 34 millones, gracias al crecimiento orgánico en todas las geografías, con el siguiente desglose:

Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	9M 2022	9M 2021	vs. 9M 2021
España	11,34	11,26	0,7%
Reino Unido	3,55	3,54	0,2%
Estados Unidos	2,31	2,29	0,7%
Brasil	15,96	15,66	1,9%
Total Electricidad	33,16	32,76	1,2%
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,04	1,03	0,9%
Total Gas	1,04	1,03	0,9%
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO	34,19	33,79	1,2%

1.1. España – i-DE

A cierre del tercer trimestre de 2022, el negocio de redes en España cuenta con 11,3 millones de puntos de suministro, mientras que la energía distribuida ha alcanzado los 68.462 GWh, en línea con el año anterior.

En la tabla se muestra el compromiso de mejora del TIEPI regulatorio (tiempo de interrupción equivalente de la potencia instalada en media tensión en minutos) y del NIEPI (número de interrupciones equivalente de la potencia instalada en media tensión), no publicándose el dato exacto por tratarse de información comercialmente sensible:

i-DE	9M 2022	9M 2021
TIEPI regulatorio (min)	<34,3	34,3
NIEPI regulatorio (nº int.)	<0,77	0,77

Gracias a las inversiones realizadas por i-DE en nuevas infraestructuras eléctricas, el mantenimiento y renovación de las ya existentes, así como a su ambicioso plan de digitalización de sus redes eléctricas, la compañía sigue mejorando su nivel de calidad en 2022.

Con el objetivo de continuar avanzando en la transición energética hacia un modelo más sostenible



basado en fuentes limpias, i-DE llevó a cabo el rediseño del proceso de acceso y conexión a la red, consiguiendo incorporar a la red más de 2.000 nuevas plantas de generación, con una potencia instalada conjunta equivalente a la energía consumida por dos millones de hogares. Estas instalaciones evitarán la emisión de 3,6 millones de toneladas de CO₂ al año. Al agilizar la conexión a la red de nuevas plantas renovables, i-DE contribuye además a avanzar hacia la independencia energética.

A cierre de septiembre, Iberdrola superó las 70.000 instalaciones de autoconsumo conectadas a su red tras batir en agosto su récord de incorporaciones en un mismo mes, con más de 6.100 nuevos autoconsumidores que han aportado al sistema un total de 63 nuevos MW de generación verde totalmente integrada en las redes de baja y media tensión. En conjunto, las instalaciones de autoconsumo conectadas a la red de i-DE, suman más de 900 MW de potencia, el equivalente a la capacidad de dos grandes centrales de generación de ciclo combinado que, gracias al autoconsumo, pueden ser sustituidas por fuentes sostenibles y autóctonas. La compañía facilita el acceso al autoconsumo en toda la geografía española. Por número de conexiones, destaca la Comunidad Valenciana con más de 28.000 instalaciones en la red. Le siguen Madrid y la Región de Murcia, con alrededor de 20.000 y 9.000 instalaciones conectadas, respectivamente.

1.2. Reino Unido – SPEN

A cierre de septiembre de 2022 los puntos de suministro de Scottish Power Energy Networks (SPEN) superan los 3,5 millones. El volumen de energía distribuida a cierre de septiembre 2022 ha sido de 22.781 GWh disminuyendo un 3,4% con respecto al mismo periodo del año anterior.

Energía Distribuida (GWh)	9M 2022	9M 2021	%
Scottish Power Distribution (SPD)	12.386	12.714	-2,6%
Scottish Power Manweb (SPM)	10.395	10.873	-4,4%

Los indicadores de calidad de servicio mejoran tanto en SPD y SPM con respecto a 2021. El tiempo medio de interrupción por consumidor (*Customer Minutes Lost, CML*) ha sido:

CML (min)	9M 2022	9M 2021
Scottish Power Distribution (SPD)	18,61	22,20
Scottish Power Manweb (SPM)	20,75	33,16

Pendiente verificaciones regulatorias

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

CI (nº interrupciones)	9M 2022	9M 2021
Scottish Power Distribution (SPD)	27,95	31,34
Scottish Power Manweb (SPM)	21,28	27,76

En julio, SP Energy Networks recibió la decisión por parte de Ofgem sobre el proyecto Eastern HVDC link, la gran autopista energética submarina entre Escocia y el noreste de Inglaterra. Ofgem reconoció que hay suficiente evidencia para ratificar la necesidad de realizar el proyecto de transmisión, teniendo en cuenta el impulso a las energías renovables y los objetivos del Reino Unido en materia de cambio climático. Se espera la aprobación de los permisos de planificación a lo largo del primer semestre de 2023.

En septiembre, SP Energy Networks lideró con éxito el primer ensayo de desplazamiento de la flexibilidad de la demanda eléctrica en el Reino Unido. Llevado a cabo en las regiones escocesas de Dumfries & Galloway y Ayrshire, la prueba demostró que los hogares participantes pueden ahorrar en su consumo energético al adaptarse a las franjas horarias en las que la energía renovable resulta más abundante y, a la vez, ayudar a equilibrar la demanda de la red en su comunidad local.

SP Energy Networks obtuvo el sello Science Based Targets (SBTi), convirtiéndose en el primer gran operador de redes de Reino Unido en conseguirlo. Esta iniciativa, que promueve el establecimiento de objetivos de reducción de emisiones con base científica en el sector privado, es fruto de la colaboración



entre el Carbon Disclosure Project (CDP), el Pacto Mundial de las Naciones Unidas, el Instituto de Recursos Mundiales (WRI) y el Fondo Mundial para la Naturaleza (WWF). Este reconocimiento confirma que las metas definidas por SP Energy Networks están en consonancia con las medidas que la ciencia considera necesarias para limitar el calentamiento global a 1,5 °C. En la misma línea, SP Energy Networks obtuvo por sexto año consecutivo la certificación Planet Mark por su compromiso con la reducción de su huella de carbono. Este sello de sostenibilidad se concede anualmente a aquellas empresas que demuestran una mejora continua en la reducción de sus emisiones y la realización de acciones específicas para limitar su huella.

1.3 Estados Unidos – Avangrid

1.3.1 Electricidad

A cierre de septiembre de 2022 Avangrid Networks cuenta con alrededor de 2,3 millones de puntos de suministro. La energía eléctrica distribuida en el año ha sido de 29.454 GWh, en línea con el año anterior:

Energía Distribuida (GWh)	9M 2022	9M 2021	%
Central Maine Power (CMP)	7.440	7.442	0,0%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	12.415	12.325	0,7%
Rochester Gas & Electric (RGE)	5.658	5.653	0,1%
United Illuminating Company (UI)	3.942	3.922	0,5%

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

CAIDI (h)	9M 2022	9M 2021
Central Maine Power (CMP)	1,64	1,81
NY State Electric & Gas (NYSEG)	1,92	2,12
Rochester Gas & Electric (RGE)	1,62	2,02

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

SAIDI (min)	9M 2022	9M 2021
United Illuminating Company (UI)	18,12	18,59

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

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

SAIFI	9M 2022	9M 2021
Central Maine Power (CMP)	1,39	1,50
NY State Electric & Gas (NYSEG)	1,17	1,13
Rochester Gas & Electric (RGE)	0,64	0,77
United Illuminating Company (UI)	0,34	0,36

Durante este trimestre, el área de distribución de NYSEG se ha visto impactada por varias tormentas que afectaron a sus indicadores de interrupción media. En particular, durante el mes de julio, el estado de Nueva York se vio afectado por fuertes tormentas eléctricas, que afectaron a más de 80.000 clientes de NYSEG, con ráfagas de viento de más de 65mph. La red respondió de manera adecuada y las labores de recuperación del suministro se desarrollaron según lo previsto, reestableciéndose el servicio a la mayoría de clientes en el mismo día.

En julio, Avangrid Networks renovó por tres años la certificación ISO 45001:2018 de AENOR, sello de excelencia en materia de medio ambiente, salud y seguridad. Esta certificación fomenta un enfoque preventivo de la seguridad basado en abordar los riesgos antes de que se materialicen. Entre los objetivos figuran la creación de espacios de trabajo seguros y saludables, el establecimiento de un sistema de gestión eficaz, la reducción de riesgos de seguridad y salud laboral en general, la mejora continua de los procesos y las competencias, la implicación, consulta y motivación de los empleados.

1.3.2 Gas

Avangrid suministra gas a más de 1 millón de puntos de suministro. A cierre de septiembre de 2022 se han distribuido 46.679 GWh de gas, que supone un 6,8% más que el mismo período del año anterior,



debido fundamentalmente a las bajas temperaturas experimentadas durante el primer trimestre de 2022:

Energía Distribuida (GWh)	9M 2022	9M 2021	%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	11.523	11.058	4,2%
Rochester Gas & Electric (RGE)	12.319	11.588	6,3%
Maine Natural Gas (MNG)	4.811	3.193	50,7%
Berkshire Gas (BGC)	2.131	2.080	2,5%
Connecticut Natural Gas (CNG)	7.948	7.933	0,2%
Southern Connecticut Gas (SCG)	7.946	7.865	1,0%

1.4. Brasil – Neoenergía

A cierre de septiembre de 2022, los puntos de suministro de Neoenergía alcanzan los 15,9 millones. El volumen de energía eléctrica distribuida durante los primeros nueve meses de 2022 ha sido de 56.759 GWh, que supone un crecimiento del 1,2% con respecto al mismo periodo del año anterior al incluir la energía distribuida de Neoenergía Brasília (desde marzo 2021).

Energía Distribuida (GWh)	9M 2022	9M 2021	%
Elektro	15.046	14.998	0,3%
Coelba	18.765	18.699	0,4%
Cosern	4.673	4.915	-4,9%
Pernambuco	12.683	12.950	-2,1%
Brasilia	5.591	4.543	23,1%

Los esfuerzos para la mejora de la calidad de suministro han permitido aumentarla respecto a 2021 en Elektro y Brasilia, y todas las distribuidoras cumplen con las exigencias regulatorias en este ámbito.

A principios de julio, el área de concesión de Neoenergía Cosern sufrió fuertes lluvias. En al menos 16 municipios se declaró una situación de “calamidad pública”, entre ellos Natal, Parnamirim, Macaíba, São Gonçalo do Amarante, Ceará-Mirim, Touros y Extremoz.

Los indicadores de calidad de Pernambuco también se vieron afectados por las fuertes lluvias que azotaron el estado durante el mes de julio.

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

DEC (h)	9M 2022	9M 2021
Elektro	5,00	5,19
Coelba	8,69	7,48
Cosern	6,33	5,39
Pernambuco	9,21	8,93
Brasilia	4,62	5,61

Pueden producirse variaciones tras revisiones regulatorias

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

FEC	9M 2022	9M 2021
Elektro	2,74	3,04
Coelba	3,74	3,61
Cosern	2,4	2,21
Pernambuco	3,46	4,36
Brasilia	3,64	5,30

Pueden producirse variaciones tras revisiones regulatorias

En agosto, Neoenergía Cosern recibió el premio Abradee 2022 a la distribuidora con mejor gestión operativa de Brasil, galardón que otorga la Asociación Brasileña de Distribuidoras de Energía Eléctrica (Abradee) entre las empresas con más de 500.000 consumidores. La compañía también ha obtenido el segundo puesto entre las compañías mejor valoradas del país y de la región Nordeste, así como en la categoría de gestión económico-financiera, y el tercero en evaluación de clientes. Con este ya son cuatro los reconocimientos nacionales de máximo nivel que ha recibido este año la distribuidora de Neoenergía, cuya área de concesión corresponde al estado de Rio Grande do Norte.



La organización CONAREC (Congreso Nacional de Relación con el Cliente) otorgó en septiembre a Neoenergía el premio con el mismo nombre en la categoría de Energía y Servicios Públicos, reconociendo los esfuerzos realizados en materia de digitalización y mejora de experiencia del consumidor. Neoenergía ha alcanzado un alto grado de digitalización gracias a su programa Conexión Digital. Considerado uno de los proyectos brasileños de investigación y desarrollo más importantes, cuenta con el respaldo del regulador, la Agencia Nacional de Energía Eléctrica (Aneel). La iniciativa tiene tres pilares: la modernización del llamado viaje del consumidor, el desarrollo integrado de soluciones digitales y la inclusión digital.

2. Producción de electricidad y clientes

A cierre de los primeros nueve meses de 2022, la **capacidad instalada** de Iberdrola crece un 4,0% respecto al cierre de septiembre de 2021 y alcanza los 59.964 MW, alcanzando la capacidad de fuentes libres de emisiones el 70,8% (42.445 MW) del total de capacidad, frente al 70,5% a cierre de septiembre de 2021:

MW	9M 2022 Vs. 9M 2021	
Capacidad propia (*)	52.818	4,6%
Renovables (*)	39.165	4,8%
Eólica terrestre	19.869	4,4%
Eólica marina	1.258	-
Hidroeléctrica (incluye MH)	14.104	0,5%
Solar	3.723	28,5%
Baterías	198	44,5%
Nuclear	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	9.291	5,9%
Cogeneración	1.185	-
Capacidad para terceros	7.146	-
Renovables	103	-
Eólica terrestre	103	-
Ciclos Combinados de Gas	7.043	-
Total (*)	59.964	4,0%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

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

La **producción neta de electricidad** en los primeros nueve meses de 2022 ha sido de 122.010 GWh, prácticamente en línea con la registrada en el mismo periodo de 2021, con un 60,3% del total libre de emisiones (73.513 GWh), frente al 59,7% a cierre de los nueve meses de 2021:



GWh	9M 2022	Vs. 9M 2021
Producción propia (*)	93.006	-3,5%
Renovables (*)	55.354	0,4%
Eólica terrestre	33.184	12,0%
Eólica marina	3.058	-0,5%
Hidroeléctrica (incluye MH)	16.081	-20,8%
Solar	2.976	42,7%
Nuclear	18.009	-0,1%
Ciclos Combinados de Gas	15.548	-13,6%
Cogeneración	4.094	-21,8%
Producción para terceros	29.003	9,8%
Renovables	149	-0,8%
Eólica terrestre	149	-0,8%
Ciclos Combinados de Gas	28.854	9,9%
Total (*)	122.010	-0,6%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye 55 GWh de producción de pilas de combustibles en 9M 2022 y 61 GWh en 9M 2021

A 30 de septiembre de 2022, Iberdrola cuenta con 29,7 millones de contratos, un 8,6% más que a cierre de septiembre de 2021, con el siguiente desglose:

Millones de contratos	España*	R.U.	Brasil	Total	Vs. Junio 2021
Contratos de electricidad	10,8	2,9	0,0	13,7	2%
Contratos de gas	1,4	1,9	-	3,3	1%
Smart solutions	9,9	2,4 (**)	0,4	12,7 (**)	20%
Total	22,1	7,2	0,4	29,7	8,6%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Desde el 1 de enero de 2022, los antiguos contratos de comercialización de Resto del Mundo se incluyen en la comercialización en España

(**) Incluye 2,1 millones de contadores inteligentes instalados

2.1 España

Capacidad y producción renovable

A cierre de septiembre, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en España de 19.439 MW (+2,0%), con el siguiente desglose:

ESPAÑA	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas (*)	Total
Eólica terrestre	5.902	258	6.160
Solar FV	2.305	-	2.305
Hidroeléctrica (**)	10.700	-	10.700
Mini hidroeléctrica	254	1	255
Baterías	19	-	19
Total Capacidad	19.181	259	19.439

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 **eólica terrestre** ha comenzado la construcción del parque eólico Buniel (104 MW) y continúan los trabajos en las cimentaciones de los aerogeneradores en el parque eólico Valdemoro (50 MW) en Burgos. En Andalucía, prosigue la ejecución de la línea de evacuación del parque Martín de la Jara (36 MW) en Sevilla, mientras que en la provincia de Málaga ha entrado en operación comercial el parque eólico El Puntal II (15 MW).

Por su parte, en **solar fotovoltaica** ha entrado en operación comercial la planta Revilla-Vallejera (50 MW) en Burgos y se ha iniciado la producción en la planta fotovoltaica Francisco Pizarro (554 MW) en Cáceres.

También en Cáceres, progresan los trabajos de puesta en marcha de las plantas Majada Alta (50 MW) y San Antonio (50 MW), y de las plantas fotovoltaicas Almaraz I (50 MW) y Almaraz II (30 MW), donde se ha finalizado la instalación de módulos fotovoltaicos, mientras que en la localidad de Alcántara, continúan las obras para la construcción de las cuatro plantas fotovoltaicas, Tagus I a IV (200 MW en total), donde ha dado comienzo la instalación de módulos fotovoltaicos.



Además, prosiguen los trabajos en los proyectos Guillena (144 MW) en Sevilla, Cespедера (27 MW) en Cádiz, Virgen de Areños III (50 MW) en Palencia, y Villarino (50 MW) en Salamanca, en la que ha finalizado el montaje mecánico con la instalación de la totalidad de módulos.

Por último, en el tercer trimestre han dado comienzo las obras de 3 plantas fotovoltaicas, que sumarán un total de 87 MW. Se trata de las plantas de Manantiales I (30 MW) y Valbuena (50 MW) en Guadalajara, y Llanos Pelaos 3 (7 MW), en Gran Canaria.

En proyectos de almacenamiento con **baterías**, ha entrado en operación comercial la planta de Puertollano (5 MW), en Ciudad Real, y se prevé poner en marcha en el próximo trimestre las plantas de Urkilla (5 MW), en Álava, y Abadiño (6 MW), en Bizkaia.

En Portugal, en el complejo **hidroeléctrico** del Tâmega, una vez puesta en marcha la instalación de Gouvães (880 MW) y dos grupos de Daivões (118MW), está prevista la puesta en servicio del último grupo de Daivões antes de final de año, mientras que, en el aprovechamiento de Alto Tâmega (160 MW) prosigue el hormigonado de la presa, que cuenta con un avance del 98%, y de la central, con un 97%, esperándose el inicio del montaje electromecánico de los grupos durante el último trimestre de 2022.

En esta misma tecnología, se ha producido en el tercer trimestre la desinversión de seis centrales **minihidráulicas**: Alloz, Artesiaga, Mañeru y Recao (16,2 MW), en Navarra, y Soto Albúrez y Torrecilla II (1,5 MW), en Palencia.

En el último trimestre del año se prevé que comiencen las obras de los proyectos de Ciudad Rodrigo (318 MW) en Salamanca, las plantas fotovoltaicas Fuentes (50 MW) en Guadalajara, Salinas I a III (149 MW) en Cuenca y los parques eólicos de El Escudo (105 MW) en Cantabria, e Iglesias (94 MW) en Burgos.

La **producción renovable** ha alcanzado los 16.919 GWh (-24,2%), con el siguiente desglose:

ESPAÑA	GWh	GWh	Total
	Consolidados a nivel EBITDA	gestionados sociedades participadas(*)	
Eólica terrestre	7.991	366	8.357
Solar FV	1.724	-	1.724
Hidroeléctrica	6.474	-	6.474
Mini hidroeléctrica	360	4	364
Total Producción	16.548	371	16.919

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 a los nueve meses de 2021:

- La **producción eólica terrestre** alcanza los 7.991 GWh con un descenso del 2,0%, debido fundamentalmente al menor recurso eólico.
- La **producción hidroeléctrica** se situó en 6.833 GWh con una disminución del 47,3% por la baja pluviosidad registrada en el año.
- La **producción solar fotovoltaica** alcanza los 1.724 GWh, con un aumento del 84,7% debido a la puesta en marcha de nueva capacidad.

Capacidad y producción térmica

La **capacidad térmica** del grupo Iberdrola en España a cierre de septiembre alcanza los 9.218 MW con el siguiente detalle:

ESPAÑA	MW	MW	TOTAL
	Instalados consolidados	Sociedades participadas(*)	
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 aumenta (+3%) respecto a los nueve meses de 2021, marcado por el aumento en la contribución de los ciclos combinados (+18%), ya que la contribución nuclear se mantiene plana y la cogeneración disminuye un 8%.

ESPAÑA	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh Sociedades participadas(*)	Total
Nuclear	18.010	-	18.010
C.C. de Gas	5.276	-	5.276
Cogeneración	1.448	150	1.597
Total Producción	24.733	150	24.883

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^(*) alcanza los 22,1 millones de contratos a 30 de septiembre de 2022, un 9% más que a cierre de septiembre de 2021. Su desglose es el siguiente:

Miles de contratos	España ^(*)
Contratos de Electricidad	10.836
Contratos de Gas	1.362
Contratos de Smart Solutions	9.922
Total	22.120

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Por tipo de mercado se dividen en:

Miles de contratos	España ^(*)	%
Mercado Libre	19.334	87%
Último Recurso	2.786	13%
Total	22.120	100%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Las ventas de electricidad^(*) de Iberdrola durante los nueve primeros meses del 2022 disminuyen un 6,2%, como consecuencia de las menores ventas al Spot, distribuyéndose como sigue:

	GWh España
Mercado Libre	50.318
PVPC	5.352
Otros mercados	15.348
Total Ventas	71.017

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Respecto al gas^(*), Iberdrola ha gestionado un balance durante los nueve primeros meses del año de 2,08 bcm, de los cuales 0,03 bcm se vendieron en operaciones mayoristas, 1,04 bcm se vendieron a clientes finales y 1,00 bcm se dedicaron a la producción de electricidad.

* Desde el 1 de enero de 2022, tanto las ventas de electricidad como la gestión del gas del Resto del Mundo se incluyen en España. Ventas de electricidad en barras de central. Gas sin restar mermas

2.2. Reino Unido

Capacidad y producción renovable

A cierre de septiembre, Iberdrola cuenta con una capacidad renovable instalada en Reino Unido de 3.008 MW (+0,2%).

REINO UNIDO	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	1.971	15	1.986
Eólica marina	908	-	908
Solar FV	10	-	10
Baterías	104	-	104
Total Capacidad	2.993	15	3.008

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

En **solar fotovoltaica**, continúan las obras en el proyecto híbrido de Coldham (9 MW), en Inglaterra, cuya entrada en operación comercial se espera antes de fin de año.

En proyectos de almacenamiento con **baterías** ha entrado en operación comercial el proyecto de



Whitelee (50 MW), en Escocia, mientras que en Irlanda continúa la puesta en marcha del proyecto Barnesmore (3 MW), que comenzará la operación comercial en el próximo trimestre.

Además, el negocio renovable está desarrollando actualmente proyectos de **eólica marina** en el país, centrándose en el grupo de proyectos denominados East Anglia en el Mar del Norte.

En este sentido, el parque eólico marino East Anglia 1 sigue suministrando energía a la red nacional a través de los activos de transporte, cuyo proceso de desinversión de activos de transporte está en marcha, habiéndose acordado ya el valor final de transferencia. East Anglia 3, el segundo de los proyectos de Iberdrola en la zona, de 1.400 MW de capacidad, tras haber conseguido un contrato por diferencias en la cuarta ronda de subastas del Reino Unido, ha seguido asegurando contratos clave para el proyecto, además de continuar los trabajos de ingeniería y diseño y los cable marino de exportación (HVDC), que muestran un buen progreso. Se está trabajando para que la decisión final de inversión se produzca en el cuarto trimestre.

En cuanto a la **producción renovable** en Reino Unido, ha alcanzado los 5.384 GWh (+23,7%) con el siguiente desglose:

REINO UNIDO	GWh	GWh	Total
	Consolidados a nivel EBITDA	gestionados sociedades participadas(*)	
Eólica terrestre	3.117	5	3.122
Eólica marina	2.256	-	2.256
Solar y baterías	7	-	7
Total Producción	5.379	5	5.384

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 3.117 GWh, aumentando un 49,4% respecto al año anterior, tras la normalización del recurso eólico.

- La producción eólica marina disminuye un 0,3% hasta los 2.256 GWh.

Comercialización

A 30 de septiembre de 2022 la cartera de contratos gestionada en Reino Unido supera los 7,2 millones, creciendo un 5,7% frente al mismo periodo del año anterior, y alcanzando ya el despliegue de contadores inteligentes un total de 2,1 millones instalados, siendo el desglose de contratos el siguiente:

Miles de contratos	UK
Contratos de Electricidad	2.859
Contratos de Gas	1.927
Contratos de Smart Solutions	327
Smart Meters	2.094
Total	7.208

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En cuanto a las ventas, a cierre del 30 de septiembre de 2022 se han suministrado a clientes 13.952 GWh de electricidad y 15.694 GWh de gas, un 1,5%* y un 12,2%* menos, respectivamente, que en el mismo periodo de 2021.

* Ventas en barras de central

** Sin restar mermas

2.3. Estados Unidos – Avangrid Capacidad y producción renovable

A cierre del tercer trimestre, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Estados Unidos de 8.613 MW (+6,5%) con el siguiente desglose:

EE.UU.	MW	MW	Total
	Instalados Consolidados a nivel EBITDA	gestionados sociedades participadas(*)	
Eólica terrestre	7.825	236	8.061
Hidroeléctrica	118	-	118
Solar FV	409	12	420
Total Capacidad	8.365(**)	248	8.613(**)

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

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



En **eólica terrestre**, se ha completado el montaje de los 25 aerogeneradores que forman el parque eólico Midland (105 MW), en Illinois.

En **solar fotovoltaica**, continúa el montaje y puesta en marcha de la planta fotovoltaica Lund Hill (194 MW) en el estado de Washington, cuya entrada en operación comercial se prevé en el próximo trimestre. También continúa el montaje de la planta fotovoltaica Montague (211 MW), Bakeoven (80 MW) y Daybreak (189 MW) en Oregón.

En **eólica marina**, la construcción de Vineyard Wind 1 sigue avanzando según lo previsto, al haber comenzado la fabricación de todos los componentes principales y con el objetivo de alcanzar la operación comercial en 2024.

Por su parte, respecto a Park City Wind y Commonwealth Wind, Avangrid anunció en su plan estratégico del pasado 22 de septiembre el cambio de fecha esperada de operación comercial, hasta 2027 y 2028 respectivamente, con el fin de mitigar posibles cuellos de botella de la cadena de suministro y los altos precios de las materias primas. También se ha anunciado un aumento de la capacidad de Kitty Hawk Wind de 2.500 MW a 3.500 MW, ya que la actual tecnología de las turbinas permite incrementar el potencial de capacidad de la zona arrendada. Los tres proyectos están en proceso de obtener la autorización federal de Estados Unidos.

La **producción renovable** en Estados Unidos en los primeros nueve meses ha alcanzado los 15.190 GWh (+5,6%) con el siguiente desglose:

EE.UU.	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	14.366	417	14.782
Hidroeléctrica	121	-	121
Solar FV	211	21	232
Total Producción	14.752 (**)	438	15.190 (**)

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh

(**) Incluye 55 GWh de producción de pilas combustibles

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

- La producción eólica terrestre alcanza los 14.366 GWh, un 5,3% superior.
- La producción con tecnología solar fotovoltaica se sitúa en 211 GWh (+10,1%), gracias al aumento en potencia media operativa (25,9 MW, +22,0%) y a pesar del menor recurso solar.
- La producción hidroeléctrica aumenta un 23,6% hasta 121 GWh en lo que llevamos de año.

2.4. México

Capacidad y producción renovable

A cierre del tercer trimestre, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en México de 1.335 MW, sin cambios respecto al cierre de septiembre de 2021, con el siguiente desglose:

MÉXICO	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 2.045 GWh (+9,0%) con el siguiente desglose:

MÉXICO	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	1.444	-	1.444
Propia	1.295	-	1.295
Para terceros	149	-	149
Solar FV	961	-	961
Total Producción	2.045	-	2.045

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 1.444 GWh, aumentando un 13,5% debido a un mayor recurso eólico.
- En cuanto a la producción con energía solar FV, se ha generado un 2,8% más con esta tecnología (961 GWh) por el mayor recurso fotovoltaico.

Capacidad y producción térmica

En México, la **capacidad térmica** instalada a 30 de septiembre de 2022 es de 9.862 MW, donde se refleja el incremento de 514 MW por la entrada en producción de Tamazunchale II a principios de mayo. La producción térmica en el tercer cuatrimestre alcanzó los 40.075 GWh, un +4% superior a la generada en el mismo periodo del año anterior:

MÉXICO	MW	GWh
Ciclos Combinados de Gas	9.660	39.052
Propia	2.617	10.198
Para terceros	7.043	28.855
Cogeneración	202	1.022
Total	9.862	40.075

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Comercialización

Las ventas de electricidad en los primeros nueve meses de 2022 asciende a 43.445 GWh (+6,3% vs. mismo periodo de 2021) con el siguiente desglose:

	GWh 9M 2022	GWh 9M 2021
CFE	29.060	26.405
Privados	14.385	14.464
Total Ventas	43.445	40.869

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

2.5. Brasil – Neoenergía

Capacidad y producción renovable

A cierre del tercer trimestre, la **capacidad renovable** instalada en Brasil asciende a 4.411 MW (+14,5%), con el siguiente desglose:

BRASIL	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	1.273	-	1.273
Hidroeléctrica	836	2.194	3.031
Solar FV	108	-	108
Total Capacidad	2.217	2.194	4.411

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

En **eólica terrestre**, ha entrado en operación comercial el parque eólico Oitis 2 (27,5 MW), el primero de los 12 parques que forman el complejo eólico de Oitis, con un total de 566 MW, en el estado de Piauí. Prosigue la construcción del resto de parques, en los que ya se han instalado un total de 52 aerogeneradores (286 MW).

En el estado de Paraíba, en el complejo Chafariz (472 MW), se espera la entrada en operación comercial del último aerogenerador, pendiente de la revisión del regulador ANEEL.

Por su parte, en tecnología **solar fotovoltaica**, también en el estado de Paraíba, prosigue la construcción y puesta en marcha de Luzia II y III (149 MW), que ya han comenzado a producir electricidad y que son las primeras plantas fotovoltaicas en el país. Se espera finalizar la puesta en marcha en el último trimestre de 2022.

En cuanto a la **producción renovable**, a cierre de septiembre se han alcanzado los 12.010 GWh (+36,5%) con el siguiente desglose:

BRASIL	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	2.860	-	2.860
Hidroeléctrica	1.823	7.300	9.123
Solar FV	28	-	28
Total Producción	4.710	7.300	12.010

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 2.860 GWh, aumentando un 82,2%, gracias a la aportación de los nuevos complejos eólicos.
- En cuanto a la producción hidroeléctrica, el aumento del recurso hidroeléctrico ha hecho aumentar un 54,0% la producción hasta los 1.823 GWh.
- La producción solar fotovoltaica ha sido de 28 GWh, debido a la producción de las nuevas plantas.

Capacidad y producción térmica

En Brasil la capacidad térmica a 30 de septiembre de 2022 se mantiene en 533 MW, habiéndose producido 14 GWh con esta tecnología en lo que llevamos de año:

BRASIL	MW	GWh
Ciclos Combinados de Gas	533	14
Total	533	14

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Comercialización

Las ventas de electricidad en los primeros nueve meses de 2022 aumentan frente al mismo periodo del 2021 y se sitúan en 12.084 GWh (+9,9 % vs. el cierre del tercer trimestre de 2021) con el siguiente desglose:

BRASIL	2022
PPA	7.737
Mercado libre	4.337
Total Ventas	12.074

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 2.461 MW, un 14,9% más respecto al mismo periodo del año anterior, con el siguiente desglose:

Resto del Mundo	MW
Eólica terrestre	1.799
Eólica marina	350
Solar	237
Baterías	75
TOTAL	2.461

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

En el proyecto **híbrido** Port Augusta (tecnología eólica y solar FV de 317 MW), en Australia, ya se ha iniciado la puesta en marcha.

En tecnología **solar fotovoltaica**, se ha puesto en marcha la primera planta fotovoltaica en Portugal, Algeruz 2 (27 MW), ubicada en el distrito de Setúbal. También en Portugal, continúan los trabajos en las plantas fotovoltaicas Alcochete I y II (46 MW), donde se ha iniciado la instalación de módulos, y en Conde (14 MW), cuya puesta en marcha se espera antes de final de año. En Australia, prosiguen las obras en el proyecto de Avonlie (245 MW), en el que ya se ha comenzado la instalación de módulos fotovoltaicos.

Por su parte, en **eólica terrestre**, ha entrado en operación comercial el parque eólico Mikronoros (34 MW) en Grecia. También en Grecia, progresan las obras de los parques eólicos Rokani (18 MW) en Viotia, Askio II (37 MW) y Askio III (50MW), en el que ya se ha completado el montaje de 7 aerogeneradores. En el parque eólico Flyers Creek (146 MW), en Australia, prosiguen las obras y se prevé que comience la instalación de los aerogeneradores en el último trimestre.

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



Eólica terrestre, fotovoltaica y baterías	MW
Australia	1.122
Grecia	344
Hungría	158
Francia	118
Portugal	133
Polonia	113
Rumanía	80
Chipre	20
Italia	23
Total	2.111

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

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

- En **Francia**, en el proyecto de **Saint Brieu (496 MW)**, continúan los trabajos de instalación de las cimentaciones en la zona sur del parque, estando previsto que se extiendan hasta 2023, y ya se están realizando los trabajos preparatorios para empezar la instalación del cable subterráneo a principios del 2023, año en el que se espera la puesta en marcha del parque.

Además, Iberdrola está participando en tres subastas de eólica marina en Francia; la subasta de 1 GW en la costa de Normandía, cuya fecha de presentación de oferta es en noviembre, la subasta de 250 MW de eólica marina flotante en la Bretaña francesa, ya en fase de preparación de oferta, y la subasta de dos áreas de 250 MW de tecnología flotante en el Mediterráneo, actualmente en proceso competitivo. Se espera la selección de adjudicatarios para las tres subastas durante el 2023.

- En **Alemania**, en el proyecto de **Baltic Eagle (476 MW)**, los pilotes y el jacket de la subestación se encuentran ya cargados para comenzar a ser instalados, trabajos que culminarán con la instalación del topside durante el primer trimestre de 2023. Los trabajos de fabricación de las cimentaciones (monopilotes y piezas de transición) se encuentra cerca

de ser terminados para empezar su instalación en 2023. La fabricación del cable y de las turbinas comenzará durante el último trimestre del año.

- En **Suecia**, se continúa con el desarrollo del proyecto de Utposten 2, por parte de Svea Vind Offshore junto con Iberdrola. El proyecto fue presentado en la corte administrativa y se espera la obtención del permiso medioambiental antes de finales de año. Asimismo, se continúa en la fase de consulta para el permiso medioambiental de Gretas Klackar 1 (1.632 MW), mientras que el proyecto de Gretas Klackar 2 está en proceso de aprobación por parte de las autoridades municipales, a la espera de que se fije la fecha para la votación.
- En **Irlanda**, sigue el trabajo con DP Energy en la realización de la caracterización de los emplazamientos para los tres proyectos seleccionados: Clarus, Shelmalere e Inis, con una potencia máxima total de 2.600 MW. Desde el punto de vista regulatorio, se espera que se publiquen las reglas de adjudicación de permisos MAC para los proyectos de Fase 2 durante octubre, donde se aclarará el procedimiento habilitado para solicitar estos permisos en los proyectos que actualmente tiene Iberdrola en cartera.
- En **Polonia**, se ha iniciado el proceso competitivo para una parte de las áreas a las que Iberdrola, junto con SeaWind, ha presentado las solicitudes de permisos del suelo marino de los proyectos que tomarán parte en las subastas a celebrar en el país a partir de 2025. Se espera que el proceso competitivo para el resto de las áreas se inicie en los próximos meses y que el proceso de adjudicación se vaya completando durante 2022 y los primeros meses de 2023.
- En **Noruega**, Iberdrola junto con sus socios TotalEnergies y Norsk Havvind, han lanzado el consorcio Skjoldblad para acudir a la licitación para el desarrollo de proyectos eólicos flotantes y de cimentación fija por parte de las autoridades noruegas, aspirando a competir conjuntamente por una capacidad acumulada de 4.500 MW en dos



emplazamientos marinos en el sur del país (Utsira Nord- flotante y Soerlige Nordsjoe-fija).

- En **Japón**, el resultado de la Ronda 1 sigue teniendo efecto en el desarrollo futuro de los proyectos de eólica marina, y al margen de adelantar la aplicación del nuevo esquema retributivo de “Feed in Premium” (FIP), el proceso de subasta sigue detenido pues está pendiente la publicación de las nuevas guías de subasta para la Ronda 2. Esto está provocando un retraso en el programa de concursos, lo que está permitiendo que Iberdrola siga desarrollando su cartera de proyectos, tanto los que presentará en la Ronda 3 (se espera que las ofertas se presenten en el segundo trimestre del 2024) como alguna oportunidad para la Ronda 2 (se espera que las ofertas se presenten en el segundo trimestre del 2023). Además, de los proyectos de Aomori, Saga y Satsuma, se ha incorporado a la cartera el proyecto de Yuza y se está en avanzadas conversaciones con algún proyecto más.
- En **Taiwán** se sigue aumentando el ritmo de desarrollo de los proyectos que Iberdrola Renovables Taiwán presentará en la subasta del 2023, y en este último trimestre se ha logrado montar un equipo local para esta fase final del desarrollo, lo que permitirá aumentar la presencia local y la relación con los proveedores y los grupos de interés de los proyectos. Se sigue avanzando en las conversaciones para la incorporación de un socio que aporte conocimiento local y complemente la experiencia y liderazgo de Iberdrola en tecnología eólica marina.
- En **Australia**, la administración Federal y Estatal siguen avanzando en el desarrollo de la eólica marina y actualmente se encuentra sometido a información pública el área seleccionada para la primera Licencia de Viabilidad en Gippsland. Iberdrola sigue desarrollando proyectos para participar en las adjudicaciones de licencias en ese área en el primer trimestre del año 2023, así como manteniendo conversaciones con más agentes para aumentar la participación con más proyectos.

En cuanto a la **producción renovable**, ha alcanzado en el tercer trimestre un total de 3.595 GWh, un 12,2% más que en el mismo periodo del año anterior, con el siguiente desglose por tecnología:

Resto del Mundo	GWh
Eólica terrestre	2.769
Eólica marina	803
Solar FV y baterías	24
Total Producción	3.595

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Por tecnologías, aumenta la producción con eólica terrestre (+16%) principalmente por las incorporaciones de nueva potencia, mientras que la producción con eólica marina disminuye ligeramente (-1,1%).

3. Otros aspectos

3.1 Remuneración al accionista en 2022

Dentro de los acuerdos adoptados en la pasada Junta General 2022, celebrada el pasado junio, se aprobó, con un 99,17% de votos a favor, el punto 10 del orden del día, correspondiente a la remuneración a los accionistas con cargo al ejercicio 2021 y abono en el 2022, fijándose un dividendo complementario mínimo de 0,27 euros brutos por acción.

Finalmente, el **Dividendo Complementario**, que se abonó en agosto, quedó fijado en 0,274 euros brutos por acción, un 7,9% más que en 2021, importe al que se debe sumar 0,170 euros brutos por acción distribuidos en febrero en concepto de **Dividendo a Cuenta, así como los 0,005 euros brutos por acción abonado en concepto de “Dividendo de Involucración” en la pasada Junta General de Accionistas, ya que se alcanzó la condición requerida** de la consecución del quórum de asistencia del 70% del capital social en el evento.

Por tanto, la remuneración total para el accionista abonada en 2022, con cargo a los resultados de 2021, ha sido de **0,449 € brutos por acción (+6,4% vs. el abonado en 2021)**.

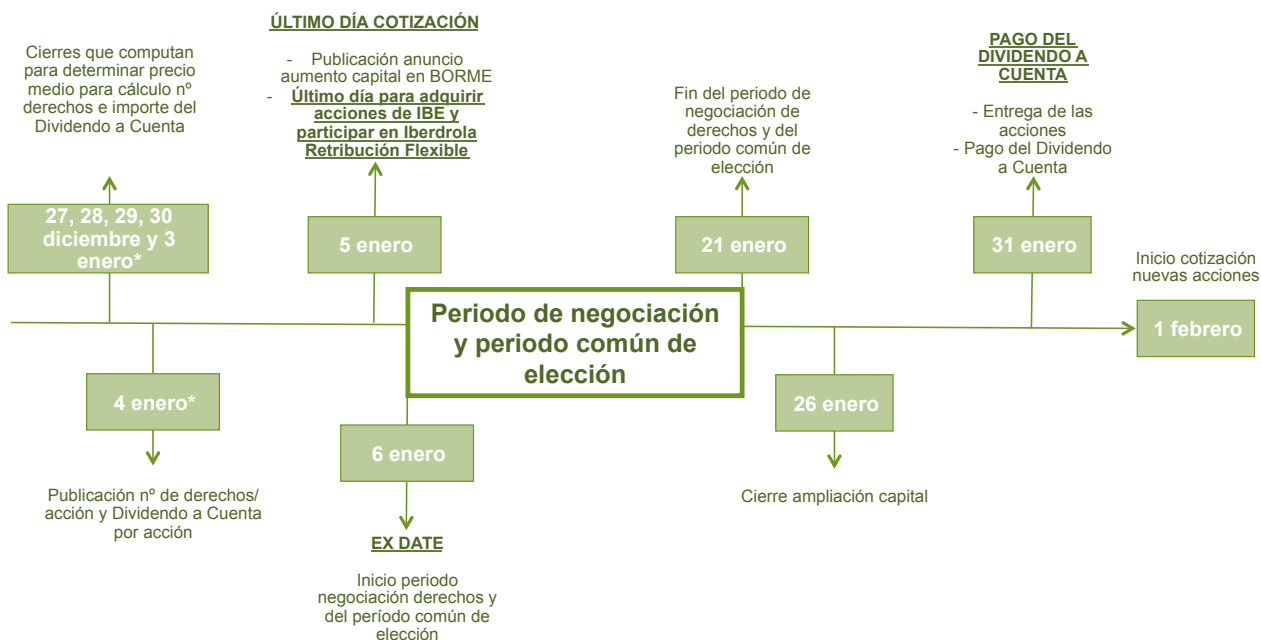


Es preciso destacar que el programa “Iberdrola Retribución Flexible” permite a los accionistas de Iberdrola elegir entre las siguientes opciones para el cobro del dividendo (o combinarlas, siendo el valor de la retribución a recibir equivalente):

- i. percibir su retribución mediante la entrega de acciones nuevas totalmente liberadas;
- ii. transmitir la totalidad o parte de sus derechos de asignación gratuita en el mercado;
- iii. recibir su retribución en efectivo mediante el cobro del Dividendo Complementario.

Con el objetivo de cumplir el compromiso del grupo de mantener el número de acciones en circulación en torno a 6.240 millones, durante la pasada Junta de Accionistas, se aprobó un nuevo programa de amortización de acciones propias. Esta amortización ascendió a 197.563.000 acciones y correspondió al 3,07% del capital, llevándose a cabo el pasado 8 de julio de 2021. Por último, el pasado 28 de julio de 2022 se realizó una ampliación de capital para dar cobertura a aquellos accionistas que optaron por recibir acciones dentro del programa “Iberdrola Retribución Flexible” (70,44 % de los accionistas), siendo el capital social actual de 6.362.094.000 acciones.

Calendario Iberdrola Retribución Flexible enero 2023



(*) Pendiente publicación calendario bursátil 2023. Se asume que el día 2 de enero es festivo al ser el día 1 domingo.

Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada





Como consecuencia de la coyuntura actual de los mercados energéticos y la operativa real de estos en la relación producción eléctrica-cliente final, se reportan los negocios del grupo con una diferenciación entre las actividades de redes (reguladas) y las de producción de energía-clientes en su conjunto (tanto con fuentes renovables como convencionales), para reflejar más adecuadamente la evolución de dichos negocios.

Las cifras más destacables de los resultados de los nuevos meses de 2022 son las siguientes:

M Eur	9M 2022	9M 2021	%
CIFRA DE NEGOCIOS	37.903,3	27.999,8	+35,4
MARGEN BRUTO	14.655,9	12.585,9	+16,4
EBITDA	9.529,1	8.164,9	+16,7
EBIT	5.663,4	4.781,1	+18,5
BENEFICIO NETO	3.103,6	2.408,2	+28,9

El EBITDA en los nueve meses de 2022 ha crecido un 16,7% respecto al contabilizado en el mismo periodo de 2021, impulsado por la sólida evolución de los negocios en todas las geografías, exceptuando España que, debido a un entorno adverso, cae un 14% a nivel de Beneficio Neto.

1. Margen Bruto

El Margen Bruto crece un 16,4% hasta los 14.665,9 M Eur, impulsado por el negocio de Redes en Estados Unidos y Brasil. Su evolución es consecuencia de lo siguiente:

- El Margen Bruto del negocio de **Redes** aumenta un 19,0% respecto a los nuevos meses de 2021 hasta alcanzar los 7.216,3 M Eur:
 - En España cae un 14,5% hasta 1.271,8 M Eur debido a un extraordinario relacionado con una decisión judicial sobre determinados activos (-206 M Eur).

- El Reino Unido aumenta su aportación un 4,9% hasta 1.057,6 M Eur (+2,6% en moneda local), como consecuencia de una mayor base de activos en el negocio fruto de las inversiones.
- La contribución de Estados Unidos en el período aumenta un 36,3% hasta 2.945,0 M Eur (+21,4% en moneda local), por el efecto extraordinario positivo consecuencia de la nueva redacción sobre el reconocimiento de activos regulatorios en el estado de Nueva York en los resultados consolidados, que disminuye las diferencias entre IFRS vs US GAAP (+447 M EUR), y por el incremento de la base de activos por las mayores inversiones (+98 M Eur).
- El Margen Bruto de Brasil se cifra en 1.941,9 M Eur (+37,8%, +18,1% en moneda local) gracias al efecto positivo de los reajustes tarifarios y la inflación en las distribuidoras (+204 M Eur), además de la contribución de Neoenergía Brasil.
- El Margen Bruto del Negocio de **Producción de electricidad y clientes** crece un 14,9% y cifra su Margen Bruto en 7.465,5 M Eur:
 - En España crece un 12,4% hasta 3.673,8 M Eur a pesar de los altos precios de mercado (incremento del precio SPOT de 138%) debido a la política de precios fijos bajo la que opera el Grupo.
 - El Margen Bruto en el Reino Unido aumenta un 13,1% hasta 1.283,7 M Eur, (+10,6% en moneda local), por la mayor contribución de los activos eólicos, tanto terrestres como marinos, parcialmente compensada por los mayores costes de aprovisionamiento, que aún no son reconocidos en las tarifas SVT, y el mayor número de clientes que han dejado la tarifa fija para pasarse a la SVT.
 - La aportación de EE.UU. se sitúa en 801,2 M Eur (+3,4%, -7,9% en moneda local), por el efecto que tuvo el temporal de Texas registrado en el primer trimestre de 2021 (93 M Eur). Operativamente, la producción ha subido un 5,4%



gracias a la mayor potencia media operativa renovable (+268 MW) y la mejora del factor de carga eólico en el periodo.

- Brasil sube un 53,5% hasta 348,3 M Eur (+31,5% en moneda local), gracias a la mayor producción renovable tras la entrada en operación del complejo eólico de Chafariz y parte de la planta solar de Luzia, además de la aportación del ciclo combinado de Termopernambuco, parada por la restricción de suministro de gas en lo que llevamos de año, y que compra la energía a precios de mercado más baratos para servir su contrato con las distribuidoras.
- El Margen Bruto en México crece un 18,7% hasta los 885,8 M Eur (+5,7% en moneda local), gracias al efecto positivo en la comparativa que tiene la ola de frío al inicio de 2021 en Texas y a la mayor producción eólica por mayor factor de carga eólico, que más que compensa la menor producción térmica.
- La contribución al Margen Bruto del negocio en el Resto del Mundo sube un 35,3% hasta 472,9 M Eur, consecuencia de mayores aportaciones de la eólica, tanto terrestre como marina, en todas las geografías, destacando Polonia, capacidad incorporada en junio de 2021.

2. Resultado de Explotación Bruto - EBITDA

El EBITDA consolidado crece un 16,7% respecto al contabilizado en los nueve meses de 2021, alcanzando los 9.529,1 M Eur.

A la evolución ya explicada del Margen Bruto hay que añadir un Gasto Operativo Neto que aumenta un 20,2% alcanzando los 3.791,4 M Eur, impactado por el tipo de cambio (-262,7 M Eur). Sin este efecto y el impacto positivo en 2021 del plan de rotación de activos, el Gasto Operativo Neto sube un 7% como consecuencia del crecimiento de los negocios del Grupo, creciendo la plantilla un 3,9%, fundamental-

mente por la adquisición de Neoenergia Distribuição Brasília en marzo de 2021 y los mayores servicios exteriores por el crecimiento del grupo y la inflación. Estos efectos son parcialmente compensados por la reversión de una provisión relativa a las pensiones en el negocio de Redes en Estados Unidos, ya mencionada en los resultados del primer semestre y que tiene un impacto positivo en el Gasto Operativo Neto de +74 M Eur. Por su parte, la partida de Tributos aumenta un 5,4% respecto a los nueve meses de 2021, con diferente evolución según la geografía.

3. Resultado de Explotación Neto - EBIT

El EBIT sube un 18,5% respecto a los nueve meses de 2021 y alcanza los 5.663,4 M Eur. Las Amortizaciones y Provisiones crecen un 14,2% alcanzando los 3.865,7 M Eur, siendo este crecimiento del 7,9% sin tipo de cambio:

- La partida de Amortizaciones aumenta un 12,0% hasta los 3.430,9 M Eur, aunque sólo un 5,9% en moneda local, debido al crecimiento del Grupo, por la mayor base de activos de Redes, los mayores costes de captación y el crecimiento en el negocio renovable.
- Por su parte, las Provisiones aumentan un 36,0% por el entorno económico adverso, aunque los ratios de seguimiento de las provisiones por impagos mejoran, ya que se produce una bajada del 12% en el ratio de provisiones por impagos frente a facturación y del 11% en deuda vencida sobre facturación.

4. Resultado financiero

El resultado financiero aumentó -683 M EUR sobre los -696 M EUR reportados el tercer trimestre del 2021 para situarse en -1.379 M EUR.

- El resultado de deuda aumentó -396 M EUR: -125 M EUR por la apreciación de las divisas contra el



EUR, -179 M EUR por el aumento del coste en Brasil y -93 M EUR por mayor saldo medio.

- En 2021 se recogían 145 M EUR de ingresos extraordinarios relacionados con intereses de demora por sentencias judiciales y la puesta a valor de mercado de la participación de Wallbox.
- El resultado por derivados y otros empeora -141 M EUR por el peor resultado de las coberturas de tipo de cambio.

Resultado financiero	3T 2022	3T 2021	Dif.
Deuda	-1.325	-928	-396
<i>Por tipos de cambio</i>			-125
<i>Por coste</i>			-179
<i>Por saldo medio</i>			-93
Extraordinarios		145	-145
Derivados y otros	-54	87	-141
Total	-1.379	-696	-683

El coste de la deuda sube 78 puntos básicos (de 3,45% a 4,23%) por el aumento de los tipos de interés en Brasil, cuyo gasto se encuentra compensado por el beneficio operativo de las distribuidoras derivado de la indexación a la inflación. El coste sin considerar Brasil aumenta 2 puntos básicos (de 2,87% a 2,89%).

5. Resultado de Soc. por el método de participación

La partida de Resultados de Sociedades por el Método de Participación en los nueve meses se sitúa en 171,4 M Eur en comparación con 5,0 M Eur en el mismo periodo de 2021, con un impacto extraordinario positivo como resultado del acuerdo de reestructuración alcanzado con CIP sobre los activos de eólica marina en Estados Unidos, parcialmente compensada por el saneamiento del proyecto Salem Harbour en Iberdrola Ingeniería y Construcción.

6. Beneficio del periodo

La partida de impuestos en el periodo alcanza los 787,5 M Eur, frente a los 1.324 M Eur a cierre de nueve meses de 2021, estando afectada la comparativa por el efecto extraordinario negativo registrado en 2021 en impuestos diferidos por el cambio de tipos del 19% al 25% aprobado en Reino Unido (471 M Eur), y por el efecto no recurrente en 2022 que tiene la incorporación de Neoenergía Brasilia, que sitúan la tasa aparente se quede en un 17,7% frente al 32,4% del año anterior. Finalmente, el **Beneficio Neto** alcanza los 3.103,6 M Eur en los nueve meses, con un aumento del 28,9% desde los 2.408,2 M Eur respecto al mismo periodo de 2021.

Resultados por negocios





1. Negocio de Redes

Las principales magnitudes del negocio de Redes son:

(M de Eur)	9M 2022	vs 9M 2021
Cifra de Ventas	13.308,4	+24,2%
Margen Bruto	7.216,3	+19,0%
EBITDA	4.777,6	+21,5%
EBIT	3.013,0	+23,2%

El EBITDA del negocio de Redes aumenta un 21,5% hasta los 4.777,6 M Eur. Excluyendo el tipo de cambio, el EBITDA de Redes crece un 11,7%.

1.1 ESPAÑA

(M de Eur)	9M 2022	vs 9M 2021
Cifra de Ventas	1.286,7	-13,7%
Margen Bruto	1.271,8	-14,5%
EBITDA	1.039,0	-16,9%
EBIT	565,9	-29,6%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del Negocio de Redes en España disminuye un 14,5% hasta los 1.271,8 M Eur, debido fundamentalmente al efecto negativo extraordinario de una decisión judicial sobre determinados activos del negocio (-206 M Eur).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA de este Negocio alcanza los 1.039,0 M Eur, lo que supone un descenso del 16,9%, con un Gasto Operativo Neto que disminuye un 2,6% y se sitúa en 168,9 M Eur, por las medidas de eficiencia llevadas a cabo en el ejercicio anterior.

El EBIT del Negocio de Redes España se cifra en 565,9 M Eur (-29,6%), tras descontar las Amortizaciones y Provisiones, que alcanzan los 473,1 M Eur (+6,0%), debido a un ajuste registrado en 2021 relacionado con la decisión judicial mencionada, que modifica la vida útil de los activos de distribución.

1.2 REINO UNIDO

(M de Eur)	9M 2022	vs 9M 2021	Moneda local
Cifra de Ventas	1.163,6	+11,1%	+8,7%
Margen Bruto	1.057,6	+4,9%	+2,6%
EBITDA	801,1	+5,6%	+3,3%
EBIT	499,1	+5,8%	+3,5%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de Redes en Reino Unido aumenta un 4,9% (+2,6% en moneda local) y se sitúa en 1.057,6 M Eur, consecuencia del crecimiento de la base de activos.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA alcanza los 801,1 M Eur (+5,6%, +3,3% en moneda local), tras descontar el Gasto Operativo Neto, que aumenta 2,8% (+0,6% en moneda local) por el incremento de la plantilla.

Las Amortizaciones y Provisiones suponen 302,0 M Eur (+5,2%; +2,9% en moneda local) por la mayor base de activos, por lo que el EBIT se sitúa en 499,1 M Eur (+5,8%; +3,5% en moneda local).

1.3 ESTADOS UNIDOS

	IFRS (M Eur)		
	9M 2022	vs 9M 2021	Moneda local
Cifra de Ventas	4.756,8	+47,9%	+31,8%
Margen Bruto	2.945,0	+36,3%	+21,4%
EBITDA	1.502,8	+66,9%	+48,7%
EBIT	893,9	+111,0%	+87,9%

	US GAAP (M USD)	
	9M 2022	vs 9M 2021
Cifra de Ventas	4.807,3	21,5%
Margen Bruto	2.849,2	6,3%
EBITDA	1.292,5	11,9%
EBIT	644,5	15,3%



a) Margen Bruto

El Margen Bruto aumenta un 36,3% hasta los 2.945,0 M Eur, siendo el crecimiento del 21,4% en moneda local, por el efecto extraordinario positivo consecuencia de la nueva redacción sobre el reconocimiento de activos regulatorios en el estado de Nueva York en los resultados consolidados, que disminuye las diferencias entre IFRS vs US GAAP (+447 M EUR), y por el incremento de la base de activos por las mayores inversiones (+98 M Eur).

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del negocio de Redes en Estados Unidos crece un 66,9% y alcanza los 1.502,8 M Eur, una vez descontado el Gasto Operativo Neto de 1.015,7 M Eur, que aumenta un 14,3% (+1,8% en moneda local), por el mayor gasto exterior y otros elementos no recurrentes compensados por el registro del exceso de provisión de pensiones (+73 M Eur), que se contabiliza en IFRS pero no en US GAAP.

El EBIT aumenta un 111,0% hasta 893,9 M Eur (+87,9% en moneda local), una vez deducidas las Amortizaciones y Provisiones que aumentan un 27,7% en moneda local por la mayor base de activos.

1.4. BRASIL

(M de Eur)	9M 2022	vs 9M 2021	Moneda local
Cifra de Ventas	6.101,9	+23,1%	+5,5%
Margen Bruto	1.941,9	+37,8%	+18,1%
EBITDA	1.434,7	+40,4%	+20,3%
EBIT	1.054,0	+41,3%	+21,1%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto en el semestre aumenta un 37,8% (+18,1% en moneda local) hasta llegar a los 1.941,9 M Eur, gracias al efecto positivo de los reajustes tarifarios y de inflación en las distribuidoras (+204 M Eur), junto con la contribución de Neoenergia Distribuição Brasília, tras su integración en marzo de 2021.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El Gasto Operativo Neto aumenta un 31,1% hasta los 503,1 M Eur (+12,3% en moneda local) como consecuencia de la mayor actividad, la inflación y la consolidación de la distribuidora de Brasilia, quedando el EBITDA en 1.434,7 M Eur (+40,4% frente a los nueve meses de 2021).

Por su parte, el EBIT crece un 41,3% hasta los 1.054,0 M Eur (+21,1% en moneda local), tras descontar las Amortizaciones y Provisiones, que aumentan 38,0% hasta 380,7 M Eur (+18,3% en moneda local), fundamentalmente por la mayor base de activos y la incorporación de Neoenergia Distribuição Brasilia.

2. Negocio de producción de electricidad y clientes

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

(M de Eur)	9M 2022	vs 9M 2021
Cifra de Ventas	25.113,8	+42,8%
Margen Bruto	7.465,5	+14,9%
EBITDA	4.750,6	+15,1%
EBIT	2.754,0	+18,3%

El EBITDA del negocio de Producción de Electricidad y Clientes aumenta un 15,1% hasta los 4.750,6 M Eur.

2.1 ESPAÑA

(M de Eur)	9M 2022	vs 9M 2021
Cifra de Ventas	15.526,5	+60,1%
Margen Bruto	3.673,8	+12,4%
EBITDA	2.296,5	+12,5%
EBIT	1.558,0	+14,1%

En primer lugar, cabe destacar que, con fecha 1 de enero de 2022, se firmó y entró en vigor un nuevo contrato intercompañía por el que la Comercializa-



dora del Grupo compra toda la producción renovable no regulada a un precio fijo de 66,24 Eur/MWh.

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto de los nueve meses de 2022 se sitúa en 3.673,8 M Eur (+12,4% respecto al mismo periodo del año anterior), a pesar de los altos precios de mercado (incremento en el precio spot del 138%) debido a la política de precios fijos bajo la que opera el Grupo y a la menor producción renovable.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA en el periodo aumenta un 12,5%, situándose en 2.296,5 M Eur, con un aumento del Gasto Operativo Neto (+26,8%), por el impacto positivo en 2021 del plan de rotación de activos y los mayores costes de Servicio Exterior relacionados con la marca, y una reducción del 3,4% en Tributos por los menores tributos de medidas fiscales para la sostenibilidad.

La partida de Amortizaciones y Provisiones aumentan un 9,3% hasta 738,4 M Eur, por la entrada en explotación de la nueva capacidad, fundamentalmente solar fotovoltaica y la gigabatería del Támeaga, y los mayores costes de captación y las insolvencias en el negocio comercial.

Como consecuencia de todo lo anterior, el EBIT se sitúa en 1.558,0 M Eur, un 14,1% mayor que el correspondiente a los primeros nueve meses de 2021.

2.2 REINO UNIDO

(M de Eur)	9M 2022	vs 9M 2021	Moneda local
Cifra de Ventas	4.595,5	+34,0%	+31,0%
Margen Bruto	1.283,7	+13,1%	+10,6%
EBITDA	675,4	+29,0%	+26,1%
EBIT	220,9	+92,5%	+88,3%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en Reino Unido se sitúa en 1.283,7 M Eur a cierre de los nueve meses, un 13,1% mayor que en 2021 (+10,6% en moneda

local), y siendo parcialmente compensada la mayor contribución de los activos eólicos, tanto terrestres como marinos, con los mayores costes de aprovisionamiento, que aún no son reconocidos en las tarifas SVT, y el mayor número de clientes que han dejado la tarifa fija para pasarse a la SVT.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto en el periodo aumenta un 1,4% respecto al año pasado, hasta los 523,2 M Eur y afectado por el tipo de cambio, sin el que disminuye un 0,8%, como consecuencia del plan de eficiencia efectuado a finales de 2021.

Por su parte, los Tributos disminuyen un 10,5% (-12,4% en moneda local) hasta los 85,1 M Eur, por menor gasto del programa ECO, tras haberse cumplido los objetivos del plan, por lo que el EBITDA se sitúa en 675,4 M Eur (+29,0%; +26,1% en moneda local).

La partida de Amortizaciones y Provisiones en los primeros nueve meses se sitúa en 454,4 M Eur (+11,1%), aumentando un 8,7% en moneda local por mayores costes de captación, Smart Meters y mayores insolvencias (mayor importe de la factura), quedando el EBIT en 220,9 M Eur (+92,5%; +88,3% en moneda local).

2.3 ESTADOS UNIDOS

(M de Eur)	9M 2022	vs 9M 2021	Moneda local
Cifra de Ventas	832,3	-11,1%	-20,9%
Margen Bruto	801,2	+3,4%	-7,9%
EBITDA	501,9	-7,9%	-18,0%
EBIT	70,5	-55,6%	-60,4%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto en el primer semestre de 2022 se sitúa en 801,2 M Eur (+3,4%; -7,9% en moneda local), por el efecto que tuvo el temporal de Texas registrado en el primer trimestre de 2021 (93 M Eur), que no compensa la mayor producción en 2022 (+5,4%), como consecuencia del aumento de potencia media



operativa renovable (+3,6%; +268 MW) y el mayor factor de carga en tecnología eólica respecto a los primeros nueve meses de 2021.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto aumenta un 35,3% hasta los 242,8 M Eur (+20,5% en moneda local), fundamentalmente por una mayor plantilla, aumentando los Tributos un 11,1% hasta 56,5 M Eur por el tipo de cambio (-1,0% en moneda local). El EBITDA se sitúa en 501,9 M Eur (-7,9%; -18,0% en moneda local).

Por su parte, la contribución al EBIT del negocio en los nueve meses alcanza los 70,5 M Eur, tras descontar las Amortizaciones y Provisiones (431,4 M Eur) que aumentan un 11,7% respecto a los primeros nueve meses de 2021, afectadas por el tipo de cambio, sin el que se mantienen (-0,5%) respecto al periodo comparativo por la provisión registrada el año pasado debido al temporal de Texas, posteriormente revertida, y parcialmente compensada por el aumento de las Amortizaciones tras la puesta en funcionamiento de nueva capacidad.

2.4 MÉXICO

(M de Eur)	9M 2022	vs 9M 2021	Moneda local
Cifra de Ventas	3.217,8	+15,5%	+2,8%
Margen Bruto	885,8	+18,7%	+5,7%
EBITDA	664,8	+16,6%	+3,8%
EBIT	485,6	+18,5%	+5,6%

a) Margen Bruto:

En los nueve meses de 2022, el Margen Bruto alcanza los 885,8 M Eur (+18,7%, +5,7% en moneda local). Destacan el efecto positivo que tiene en la comparativa la ola de frío de febrero del año pasado en Texas y la mayor contribución de los activos renovables por la mejora de los factores de carga, efectos parcialmente compensados por la menor producción térmica.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA en los primeros nueve meses de 2022 aumenta un 16,6% respecto al del mismo periodo de 2021 (+3,8% en moneda local) y se sitúa en 664,8 M Eur, a pesar de la evolución del Gasto Operativo Neto, que aumenta un 25,7%, siendo la variación del 11,9% en moneda local, por los mayores gastos por servicios exteriores, como consecuencia de la evolución del USPPÍ.

Las Amortizaciones y Provisiones alcanzan los 179,2 M Eur, un +11,6% más debido al tipo de cambio, ya que disminuye ligeramente en moneda local (-0,6%) respecto a los primeros nueve meses de 2021. Con todo ello, el EBIT del semestre alcanza los 485,6 M Eur, un 18,5% más (+5,6% en moneda local).

2.5 BRASIL

(M de Eur)	9M 2022	vs 9M 2021	Moneda local
Cifra de Ventas	525,2	+26,5%	+8,5%
Margen Bruto	348,3	+53,5%	+31,5%
EBITDA	293,7	+62,0%	+38,8%
EBIT	232,5	+67,6%	+43,7%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto crece un 53,5% y se sitúa en 348,3 M Eur (+31,5% en moneda local), gracias a la mayor producción renovable tras la entrada en operación del complejo eólico de Chafariz (472 MW) y gran parte de la planta solar Luzia (108 MW de un total de 149 MW), y a la aportación del ciclo combinado de Termopernambuco, que, ante la restricción de suministro de gas, compra la energía a precios más bajos en el mercado para servir al contrato vigente, que además fue revisado al alza en 2021.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto en el periodo se sitúa en 53,9 M Eur, ligeramente por encima respecto al mismo periodo de 2021 en moneda local (+2,0%), compensándose parcialmente el aumento por la mayor potencia



media operativa con el menor gasto en operación y mantenimiento por la parada del CCGT de Termopernambuco. Con ello, el EBITDA aumenta un 62,0% hasta 293,7 M Eur (en moneda local un +38,8%).

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan hasta 61,2 M Eur (+43,5%), creciendo un 23,0% en moneda local, como consecuencia de la entrada en explotación del complejo eólico de Charariz y por el cambio de vida útil de Itapebi tras la firma del mencionado acuerdo de riesgo hidrológico. Con todo, el EBIT se sitúa en 232,5 M Eur (+67,6%, +43,7% en moneda local).

2.6 Resto del Mundo (RdM)

(M de Eur)	9M 2022	vs 9M 2021
Cifra de Ventas	640,4	+67,8%
Margen Bruto	472,9	+35,3%
EBITDA	318,1	+20,3%
EBIT	185,4	+36,1%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en el Resto del Mundo crece hasta 472,9 M Eur (+35,3%), gracias a la mayor contribución de la eólica terrestre y marina en la mayoría de las geografías, entre las que destaca la aportación de Polonia, cuya capacidad (113 MW) fue incorporada en junio 2021.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA se sitúa en 318,1 M Eur (+20,3%) una vez descontado el Gasto Operativo Neto, que aumenta en 38,2 M Eur hasta situarse en -116,3 M Eur ante la expansión del negocio, y los mayores Tributos en Grecia y Rumanía por los mayores precios de mercado.

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan en 4,5 M Eur, fundamentalmente por la integración de los parques eólicos de Polonia en junio 2021 y la nueva potencia de Australia, por lo que el EBIT alcanza los 185,4 M Eur (+36,1%).

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, mientras que Otros Negocios incluye la actividad inmobiliaria, tras la venta a finales de 2021 del negocio de gas en Canadá. Las cuentas de resultados de ambas divisiones pueden consultarse en el epígrafe *Tablas de Resultados*.

Análisis del Balance





Período enero a septiembre de 2022

	Sep. 2022 Vs. Dic. 2021	
TOTAL ACTIVOS	171.011	+20,6%
INMOVILIZADO MATERIAL	88.051	+10,1%
INMOVILIZADO INMATERIAL	21.021	+5,6%
INVERSIONES FINANCIERAS PERMANENTES	13.624	+109,6%
PATRIMONIO NETO	62.325	+11,0%

El Balance de Iberdrola presenta, a 30 de septiembre de 2022, un Activo Total de 171.011 M Eur, un aumento de 29.259 M Eur respecto a diciembre de 2021.

1. Inmovilizado

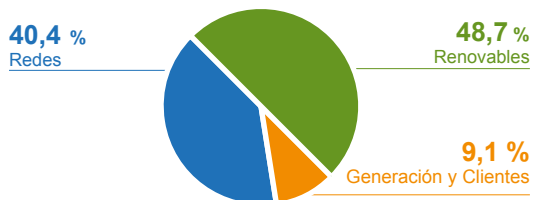
Las inversiones brutas realizadas durante los nueve meses de 2022 ascendieron a 7.567,5 M Eur (+14,2%). Su desglose es el siguiente:

(M de euros)	Ene-Sep 2022	%
Negocio Redes	3.060,4	40,4%
España	475,8	
Reino Unido	481,7	
Estados Unidos	1.087,8	
Brasil	1.015,0	
Negocio Renovables	3.687,4	48,7%
España	970,9	
Reino Unido	548,9	
Estados Unidos	794,4	
Brasil	312,8	
México	5,6	
Iberdrola Energía Internacional (IEI)	1.054,8	
Negocio Generación y Clientes	686,4	9,1%
España	363,4	
Reino Unido	120,2	
México	198,4	
Brasil	4,4	
Otros Negocios	7,0	0,1%
Corporación y Ajustes	126,4	1,7%
Total inversión bruta	7.567,5	100,0%

Las inversiones del periodo se concentraron en el Negocio de Renovables y Redes, en línea con la estrategia del Grupo. Estos dos negocios suponen aproximadamente el 89,2% de las inversiones brutas realizadas durante los nueve meses de 2022.

Inversiones por Negocios

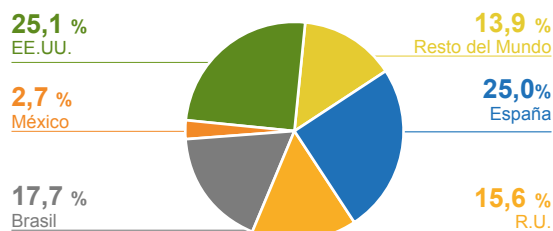
(enero-septiembre 2022)



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

Inversiones por áreas geográficas

(enero-septiembre 2022)



Las inversiones en el negocio de Renovables, alcanzaron los 3.687,4 M Eur, equivalentes al 48,7% del total.

En el epígrafe correspondiente al "Negocio Redes", la mayoría de las inversiones se realizaron en Estados Unidos y Brasil por importe de 1.087,8 M Eur y 1.015,0 M Eur, respectivamente.

2. Capital circulante

El capital circulante aumenta en 1.317 M Eur en el ejercicio. Entre los movimientos más relevantes destaca, entre otros, el aumento de cuentas a cobrar con clientes por las mayores tarifas y precios, que se compensa parcialmente por los cobros realizados por sentencias judiciales en España. Los impactos



de colaterales en mercados organizados no es material (alrededor de -200 M Eur) por posiciones que se compensan entre sí en las distintas geografías.

ACTIVO CORRIENTE	sep-22	dic-21	Variación
Activos mantenidos para su enajenación	152	124	28
Combustible Nuclear	260	267	(7)
Existencias	2.605	2.639	(35)
Deudores comerciales y Otras cuentas a cobrar	13.729	8.183	5.546
Inversiones financieras corrientes	3.164	1.420	1.744
Instrumentos financieros derivados activos	6.856	2.411	4.444
Administraciones Públicas	1.691	2.773	(1.082)
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES*	28.457	17.818	10.639

* No incluye caja ni derivados activos de deuda

PASIVO CORRIENTE	sep-22	dic-21	Variación
Provisiones	708	789	(81)
Instrumentos financieros derivados pasivos	5.246	1.588	3.657
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	14.677	9.780	4.897
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	58	100	(42)
Administraciones Públicas	2.322	1.432	891
TOTAL PASIVOS CORRIENTES**	23.010	13.689	9.322

** No incluye deuda financiera ni derivados pasivos de deuda

ACTIVO CIRCULANTE NETO	5.447	4.130	1.317
-------------------------------	--------------	--------------	--------------

3. Capital social

El Capital Social de Iberdrola a 30 de septiembre de 2022 ascendía a 4.772 M Eur y está compuesto por 6.362.094.000 acciones de 0,75 euros de valor nominal cada una, hallándose totalmente suscrito y desembolsado.

4. Deuda financiera

La deuda financiera neta ajustada a septiembre 2022 alcanza los 44.293 M EUR aumentando en 7.075 M desde los 37.219 M EUR a septiembre 2021.

El apalancamiento neto ajustado mejora en 0,3% hasta el 41,4% respecto al 41,7% registrado a septiembre de 2021.

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:

	Sep 2022	Sep 2021
Euro	40,8%	43,3%
Dólar	27,8%	24,9%
Libras	13,5%	18,4%
Real y otras divisas	17,9%	13,4%
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:

	Sep 2022	Sep 2021
Tipo Fijo	86,4%	88,3%
Tipo Variable	13,6%	11,7%
Total	100,0%	100,0%

* Deuda neta ajustada sin Neoenergía e incluyendo derivados de cobertura de financiación futura (EUR 5.193 M en sep22 y EUR 3.472 M en sep21)

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:

	Sep 2022	Sep 2021
Corporación	72,6%	75,2%
UK	4,7%	5,4%
USA	18,3%	16,1%
Otros	4,4%	3,3%
Total	100,0%	100,0%

* Deuda bruta incluyendo híbridos, excluyendo arrendamientos y Neoenergía (EUR 8.305 M en sep22 y EUR 5.570 M en sep21)

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

Mercado	Sep 2022	Sep 2021
Bonos Euro	21,9%	26,0%
Bonos Dólar	19,5%	18,7%
Bonos Libra	6,7%	7,4%
Otros bonos	6,0%	4,7%
Pagarés	9,3%	8,7%
Banca multilateral y desarrollo	13,7%	15,5%
Financiación estructurada	0,1%	1,4%
Arrendamientos y otros	7,7%	5,4%
Bancario	15,1%	12,2%
Total	100,0%	100,0%

* Deuda bruta ajustada.

La nueva financiación ESG firmada en el año hasta la fecha asciende 7.359 M EUR. El desglose por producto es el siguiente:

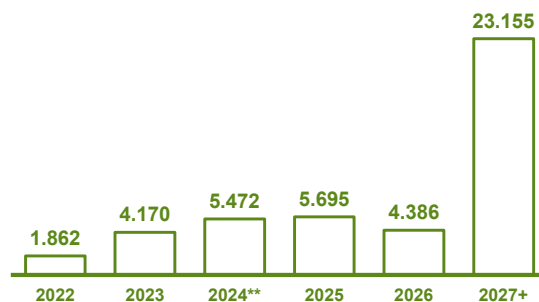
Producto (M EUR)	Q1	Q2	Q3	Total
Verde	2.088	1.231	720	4.039
Bonos senior	1.000	306		1.306
Banca multilateral y desarrollo	1.088	655	720	2.463
Financiación estructurada		270		270
Vinculado a sostenibilidad	3.220	100	3.320	
Préstamos bancarios		720	100	820
Líneas de crédito		2.500		2.500
Total nueva financiación ESG	2.088	4.451	820	7.359

De esta manera, la financiación ESG total alcanza un total de 44.678 M EUR incluyendo las líneas de crédito sostenibles, el programa de ECP sostenibles y las nuevas operaciones firmadas hasta la fecha (500 M EUR). Iberdrola es el grupo empresarial líder mundial en bonos verdes emitidos.

Iberdrola dispone de una fuerte posición de liquidez por un total de 24.102 M EUR incluyendo las operaciones firmadas después del 30 de septiembre hasta la fecha (500 M EUR). Dicha liquidez proviene principalmente de líneas sindicadas con bancos de relación, préstamos no dispuestos con entidades de crédito multilaterales y bancos de desarrollo (BEI, ICO, BNDES), además de efectivo, equivalentes e IFTs. Estas operaciones de liquidez se han formalizado en los principales mercados en los que el Grupo Iberdrola está presente (Europa, EE. UU. y Brasil), tanto en el mercado bancario como en el de capitales. Esta liquidez cubre en el caso base 27 meses y en el escenario de riesgo 15 meses de las necesidades financieras del grupo.

Liquidez	EUR M
Líneas de crédito	15.792
Efectivo, equivalentes e IFTs	4.517
Financiación comprometida	3.793
Total	24.102

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



* Deuda financiera ajustada a largo plazo excluyendo arrendamientos. Los vencimientos de papel comercial figuran en 2027+

** Incluye: 400 MUSD con opción de extensión para 1 año y 500 M USD con opción de extensión para 1 o 2 años



DEUDA FINANCIERA NETA AJUSTADA

Millones de euros	Sep-22	Sep-21
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	47.074	39.802
Depósitos en garantía del valor de derivados CSA	109	
Instrumentos derivados pasivos	1.341	594
Arrendamientos	2.627	2.268
Deuda financiera bruta	51.151	42.664
Instrumentos derivados activos	1.735	693
Depósitos en garantía del valor de derivados CSA	119	202
Imposiciones financieras a largo plazo	95	
Inversiones financieras temporales (entre 3 y 12 meses)	83	70
Efectivo y equivalentes	4.434	4.476
Total activos tesoreros	6.465	5.441
Deuda financiera neta	44.686	37.223
Derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera no se van a ejecutar	392	4
Deuda financiera neta ajustada	44.293	37.219

5. Ratios financieros

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

	Sep-22	Sep-21
Patrimonio Neto Ajustado*	62.718	52.080
Deuda Financiera Neta Ajustada *	44.293	37.219
Apalancamiento neto ajustado	41,4%	41,7%
Fondos Generados en Operaciones (FFO) ajustados**/Deuda Financiera Neta Ajustada*	24,3%	23,4%
Cash Flow Retenido ajustado (RCF)/ Deuda Financiera Neta Ajustada*	21,9%	21,0%
Deuda Financiera Neta Ajustada*/ EBITDA ajustado***	3,29x	3,41x

(*) Ajustada por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha Ajustada por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (392 M EUR a sep-22 y 4 M EUR a sep-21).

(**) Ajustado por "Plan de Salidas" realizado en el cuarto trimestre de 2021 por 72,4 M EUR y en el cuarto trimestre de 2020 (45 M EUR). Ambos proforma de las nuevas incorporaciones al grupo y corregido el ajuste fiscal neto, el efecto por pago indebido canon (devengo y sentencia), Sentencia Bono Social, Sentencia Combustible nuclear y RDL 17/2021 de detracción gas

(***) Ajustado por "Plan de Salidas" realizado en el cuarto trimestre de 2021 por 94,7 M EUR y en el cuarto trimestre de 2020 (59,7 M EUR). Ambos proforma de las nuevas incorporaciones al grupo y corregido el ajuste fiscal neto, el efecto por pago indebido canon (devengo y sentencia), Sentencia Bono Social, Sentencia Combustible nuclear y RDL 17/2021 de detracción gas

6. Fondos generados en operaciones

Los Fondos Generados en Operaciones (FFO) en los últimos 12 meses alcanzan los 10.777 M EUR, un crecimiento del 23,6% respecto a un año antes.

	Sept.22 - Sept.21	Sept.21 - Sept.20	Var.
Beneficio Neto atribuido a la sociedad dominante (+)	4.580 €	3.338 €	1.242 €
Amortizaciones y provisiones (+)	5.145 €	4.500 €	645 €
Resultados sociedades método participación (-)	- 92 €	- €	- 92 €
Resultado activos no corrientes (-)	-	-	-
Impuesto sobre sociedades extraordinario (-)	-	-	-
Actualización financiera provisiones (+)	129 €	107 €	22 €
Socios externos (+)	674 €	491 €	183 €
Ajuste por partidas deducibles de impuestos (+)	- 1 €	471 €	- 472 €
Dividendos sociedades método participación (+)	54 €	56 €	- 2 €
Imputación a resultados de subvenciones de capital (-)	- 84 €	- 79 €	- 5 €
Otros ajustes P&L (+)	300 €	- 244 €	544 €
Fondos generados en operaciones (FFO)	10.705 €	8.640 €	2.065 €
Plan de salidas (+)	72 €	45 €	27 €
Proforma nuevas incorporaciones (+)	-	14 €	- 14 €
Proforma amortización fondo comercio 1 año (+)	-	18 €	- 18 €
Fondos generados en operaciones (FFO) Ajustados	10.777 €	8.717 €	2.060 €
Dividendos* (-)	1.097 €	912 €	185 €
Cash Flow Retenido (RCF) Ajustado	9.680 €	7.805 €	1.875 €

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



7. Operaciones financieras

Nueva financiación

El Grupo Iberdrola ha firmado 8.487 M EUR (incluyendo hechos posteriores) en nuevas operaciones a través de diversas fuentes de financiación.

Producto (M EUR)	1T	2T	3T	Total
Bonos senior	1.625	1.060		2.685
Préstamos bancarios	303	886	247	1.436
Banca de desarrollo y multilateral	1.088	787	720	2.595
Crédito bancario		2.500		2.500
Financiación estructurada		270		270
Total nueva financiación	3.016	5.503	967	9.486

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Cupón	Vencimiento
Primer trimestre					
UI ⁽⁴⁾	Bono privado verde	150,0	USD	2,25%	Ene-32
Iberdrola Finanzas	Bono privado	100,0	EUR	1%	Feb-37
Iberdrola Finanzas	Bono público verde	1.000,0	EUR	1,375%	Mar-32
NYSEG	Bono exención fiscal	67,0	USD	4%	Dic-28
Celpe ⁽⁴⁾	Bono público (debenture)	470,0	BRL	CDI+1,55%	Abr-27
Coelba ⁽⁴⁾	Bono público (debenture)	470,0	BRL	CDI+1,55%	Abr-27
Celpe ⁽⁴⁾	Bono público (debenture)	330,0	BRL	CDI+1,68%	Abr-29
Coelba ⁽⁴⁾	Bono público (debenture)	330,0	BRL	CDI+1,68%	Abr-29
Celpe ⁽⁴⁾	Bono público infraestructura (debenture)	400,0	BRL	IPCA+6,279%	Abr-32
Coelba ⁽⁴⁾	Bono público infraestructura (debenture)	400,0	BRL	IPCA+6,279%	Abr-32
Coelba ⁽¹⁾	Préstamo 4131	19,8	USD		Feb-27
Neoenergía Itabapona ⁽¹⁾	Préstamo 4131	38,9	USD		Feb-23
Neoenergía Lagoa Dos Patos ⁽¹⁾	Préstamo 4131	15,6	USD		Feb-23
Coelba ⁽¹⁾	Préstamo 4131	42,2	USD		Oct-23
Neoenergía	Préstamo 4131	550,0	BRL		Sep-23
Coelba ⁽¹⁾	Préstamo 4131	41,6	USD		Mar-24
Coelba	Préstamo 4131	94,4	BRL		Mar-24
Neoenergía Guanabara ⁽²⁾⁽³⁾	Préstamo BNDES	693,0	BRL		Apr-42
Segundo trimestre					
Neoenergía Guanabara ⁽¹⁾	Préstamo 4131	20,7	USD		May-23
Neoenergía Guanabara ⁽¹⁾	Préstamo 4131	39,0	USD		Jul-23
Neoenergía Lagoa Dos Patos ⁽¹⁾	Préstamo 4131	34,2	USD		Jul-23
Iberdrola Financiación ⁽⁴⁾	Préstamo bilateral	30,0	EUR		Abr-27
Iberdrola Financiación ⁽⁶⁾	Préstamo bilateral sostenible	600,0	EUR		Jun-27
Iberdrola Financiación ⁽²⁾⁽³⁾⁽⁴⁾	Préstamo verde con garantía EKF	1.000,0	EUR		Jul-31
Iberdrola Financiación ⁽³⁾⁽⁴⁾	Préstamo BEI verde	53,0	EUR		A determinar
Iberdrola Financiación ⁽⁴⁾	Préstamo ICO verde	35,0	EUR		A determinar
Coelba ⁽²⁾	Préstamo IFC verde	550,0	BRL		A determinar
Avangrid Renewables	TEI verde	71,8	USD		Dic-32
Avangrid Renewables	TEI verde	199,0	USD		Dic-32



Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Cupón	Vencimiento
Tercer trimestre					
CMP ⁽²⁾ ⁽⁴⁾	Bono garantía hipotecaria verde	75,0	USD	4,37%	Dic-32
CMP ⁽²⁾ ⁽⁴⁾	Bono garantía hipotecaria verde	50,0	USD	4,76%	Dic-52
RG&E ⁽²⁾ ⁽⁴⁾	Bono garantía hipotecaria	125,0	USD	4,86%	Dic-52
NYSEG ⁽²⁾ ⁽⁴⁾	Bono privado	150,0	USD	4,62%	Dic-32
NYSEG ⁽²⁾ ⁽⁴⁾	Bono privado	125,0	USD	4,96%	Dic-52
UI ⁽²⁾ ⁽⁴⁾	Bono privado	50,0	USD	4,62%	Dic-32
Coelba ⁽⁴⁾	Notas comerciales	190,0	BRL	CDI+1,39%	Jul-27
Coelba ⁽⁴⁾	Notas comerciales	310,0	BRL	CDI+1,54%	Jul-29
Celpe ⁽⁴⁾	Notas comerciales verde	200,0	BRL	CDI+1,39%	Jul-27
Celpe ⁽⁴⁾	Notas comerciales verde	250,0	BRL	CDI+1,54%	Jul-29
CEB ⁽⁴⁾	Bono público (debenture) verde	100,0	BRL	CDI+1,59%	Jul-27
CEB ⁽⁴⁾	Bono público (debenture) verde	200,0	BRL	CDI+1,72%	Jul-29
Cosern ⁽⁴⁾	Bono público (debenture)	500,0	BRL	CDI+1,28%	Jul-27
Cosern ⁽⁴⁾	Bono público (debenture)	80,0	BRL	CDI+1,43%	Jul-29
Elektro ⁽⁴⁾	Bono público (debenture) verde	104,0	BRL	CDI+1,28%	Jul-27
Elektro ⁽⁴⁾	Bono público (debenture) verde	96,0	BRL	CDI+1,43%	Jul-29
Cosern ⁽⁴⁾	Bono público infraestructura (debenture)	220,0	BRL	IPCA+6,623%	Jul-29
Elektro ⁽⁴⁾	Bono público infraestructura (debenture)	300,0	BRL	IPCA+6,623%	Jul-23
Neoenergía Lagoa Dos Patos ⁽¹⁾ ⁽⁴⁾	Préstamo 4131	18,7	USD		Jul-23
Neoenergía Vale Do Itajai ⁽¹⁾ ⁽⁴⁾	Préstamo 4131	7.614	JPY		Jul-23
Neoenergía Lagoa Dos Patos ⁽¹⁾	Préstamo 4131	7.820	JPY		Ago-23
Neoenergía Vale Do Itajai ⁽¹⁾	Préstamo 4131	39,1	USD		Jul-23
Neoenergía Guanabara ⁽⁷⁾	Préstamo 4131	270	BRL		Ene-23
Iberdrola Financiación ⁽⁶⁾ ⁽⁴⁾	Préstamo bilateral sostenible	120,0	EUR		Jul-27
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral sostenible	100,0	EUR		Ago-29
Iberdrola Financiación ⁽⁵⁾ ⁽⁴⁾	Línea de crédito sindicada sostenible	2.500,0	EUR		Jul-27
Iberdrola Financiación ⁽³⁾ ⁽⁴⁾	Préstamo BEI verde	550,0	EUR		A determinar
Iberdrola Financiación ⁽³⁾	Préstamo BEI verde	220,0	EUR		A determinar
Hechos posteriores ⁽⁸⁾					
Iberdrola Financiación ⁽²⁾ ⁽³⁾	Préstamo banco de desarrollo verde	500,0	EUR		Oct-37

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

(2) Financiación prevista disponer en el 2022

(3) Financiación prevista disponer en el 2023

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

(5) Opción de extensión de 1 año+1 año

(6) Opción de extensión de 1 año

(7) Préstamo puente

(8) Operaciones firmadas después del 30.09.2022

Extensión de financiación existente

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Extensión*	Vencimiento
Iberdrola Financiación ⁽⁴⁾	Línea de crédito bilateral	125,0	EUR	-	Oct-23
Iberdrola Financiación ⁽⁴⁾	Línea de crédito sindicada sostenible	2.500,0	EUR	1 año	Abr-27
Iberdrola Financiación	Línea de crédito bilateral sostenible	16.000,0	JPY	1 año	Jun-27
Iberdrola México	Préstamo sindicado verde	400	USD	1 año	May-24
Iberdrola Financiación	Línea de crédito bilateral	125	EUR		Jun-24
Iberdrola Financiación ⁽⁴⁾	Préstamo bilateral	300	EUR		Jul-23



Operaciones III Trimestre

Se describen a continuación las operaciones formalizadas desde la publicación del folleto del segundo trimestre del 2022 y hasta la fecha de publicación del presente folleto.

Mercado de capitales

Papel comercial

La volatilidad continúa al alza en el mercado derivada del continuo tensionamiento por el conflicto Rusia-Ucrania, con inflaciones que siguen sorprendiendo al alza y con los bancos centrales endureciendo su política monetaria, que pesará sobre la actividad y el crecimiento económico. El mercado de ECPs ha seguido tensionado, con preferencia del interés inversor por los plazos cortos, dada la incertidumbre sobre la magnitud de las subidas de tipos de interés esperadas. A pesar de esto, Iberdrola ha consolidado el saldo vivo de su programa, incrementándolo desde 3.871 M EUR a cierre de junio 2022 a 4.129 M€ a cierre de septiembre, con una vida media de la cartera de 4 meses aproximadamente.

Mercado bancario

El Grupo Iberdrola firmó cuatro préstamos bancarios por un total equivalente a 247 M EUR:

- tres préstamos de Neenergia bajo la regulación del decreto 4131 por un total equivalente a 770 M BRL a un plazo medio de 1 año.
- un préstamo bilateral de 100 M EUR vinculado a indicadores de sostenibilidad con vencimiento 2029.

Mercado banca de desarrollo y multilateral

Iberdrola firmó en septiembre una segunda ampliación de 220 M EUR del préstamo verde con el BEI de 550 M EUR firmado en julio 2021 (ya ampliado en 50 M EUR en diciembre 2021), para financiar el programa de inversiones de distribución en España durante el periodo 2021-2023.

Asimismo, Iberdrola ha firmado en octubre un préstamo verde por valor de 500 M EUR con garantía de CESCE, siendo esta la primera operación bajo la nueva póliza verde de inversión exterior aprobada por dicha agencia, para la financiación de diversos proyectos de renovables en Reino Unido, Portugal y Polonia.



8. Calificaciones crediticias

	Moody's			Standard and Poor's			Fitch Ibcá		
	Calificación	Perspectiva	Fecha	Calificación	Perspectiva	Fecha	Calificación	Perspectiva	Fecha
Iberdrola S.A.	Baa1	Estable	May 2022	BBB+	Estable	Oct 2021	BBB+	Estable	May 2021
Iberdrola Finance Ireland Ltd.(*)	Baa1	Estable	May 2022	BBB+	Estable	Oct 2021	BBB+	Estable	May 2021
Iberdrola Finanzas S.A.U.(*)	Baa1	Estable	May 2022	BBB+	Estable	Oct 2021	BBB+	Estable	May 2021
Iberdrola International B.V.(*)	Baa1	Estable	May 2022	BBB+	Estable	Oct 2021	BBB+	Estable	May 2021
Avangrid	Baa2	Estable	Julio 2021	BBB+	Estable	Mar 2021	BBB+	Negativo	Oct 2021
CMP	A2	Estable	Feb 2022	A	Estable	Julio 2022	BBB+	Estable	Oct 2021
NYSEG	Baa1	Estable	Julio 2021	A-	Estable	Sep 2022	BBB+	Estable	Oct 2021
RG&E	Baa1	Estable	Julio 2021	A-	Estable	Sep 2022	BBB+	Estable	Oct 2021
UI	Baa1	Positivo	Feb 2022	A-	Estable	Mar 2022	A-	Estable	Oct 2021
CNG	A2	Estable	Julio 2021	A-	Estable	Mar 2022	A-	Estable	Oct 2021
SCG	A3	Estable	Dic 2021	A-	Estable	Mar 2022	A-	Estable	Oct 2021
BGC	A3	Estable	Dic 2021	A-	Estable	Mar 2022	A-	Estable	Oct 2021
Scottish Power Ltd	Baa1	Estable	Julio 2022	BBB+	Estable	Mar 2022	BBB+	Estable	May 2021
Scottish Power UK Plc	Baa1	Estable	Julio 2022	BBB+	Estable	Mar 2022	BBB+	Estable	May 2021
Scottish Power Energy Networks Holdings Ltd			Julio 2022	BBB+	Estable	Mar 2022			
SP Transmission plc	Baa1	Estable	Julio 2022	BBB+	Estable	Mar 2022			
SP Manweb plc	Baa1	Estable	Julio 2022	BBB+	Estable	Mar 2022			
SP Distribution plc	Baa1	Estable	Julio 2022	BBB+	Estable	Mar 2022			
ScottishPower Energy Management Ltd.	Baa1	Estable	Julio 2022	BBB+	Estable	Mar 2022			
ScottishPower Energy Retail Ltd.	Baa1	Estable	Julio 2022	BBB+	Estable	Mar 2022			
ScottishPower Renewables (WODS) Limited	Baa1	Estable	Sep 2021						
Neoenergía				BB-	Estable	Mar 2022			
Elektro				BB-	Estable	Mar 2022			
Coelba				BB-	Estable	Mar 2022			
Celpe				BB-	Estable	Mar 2022			
Cosern				BB-	Estable	Mar 2022			
Neoenergía (Escala nacional)				brAAA	Estable	Mar 2022			
Coelba (Escala nacional)				brAAA	Estable	Mar 2022			
Celpe (Escala nacional)				brAAA	Estable	Mar 2022			
Cosern (Escala nacional)				brAAA	Estable	Mar 2022			
Elektro (Escala nacional)				brAAA	Estable	Mar 2022			

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

Tablas de resultados





Balance de Situación sep-2022 (No auditado)

M Eur

ACTIVO	Sept 2022	Dic 2021	Variación %
ACTIVOS NO CORRIENTES:	137.227	119.369	17.858
Activo Intangible	21.021	19.909	1.113
Fondo de comercio	8.444	8.312	132
Otros activos intangibles	12.577	11.596	981
Inversiones inmobiliarias	308	310	-2
Propiedad, planta y equipo	88.051	79.981	8.070
Propiedad, planta y equipo en explotación	75.750	70.919	4.832
Propiedad, planta y equipo en curso	12.301	9.062	3.239
Activo por derechos de uso	2.449	2.260	189
Inversiones financieras no corrientes	13.624	6.499	7.125
Participaciones contabilizadas por el método de participación	1.136	1.058	78
Cartera de valores no corrientes	31	25	6
Otras inversiones financieras no corrientes	6.036	3.994	2.041
Instrumentos financieros derivados	6.421	1.421	5.000
Deudores comerciales y otros activos no corrientes	5.027	3.764	1.263
Activos por impuestos corrientes	729	729	0
Impuestos diferidos activos	6.019	5.918	100
ACTIVOS CORRIENTES:	33.784	22.384	11.401
Activos mantenidos para su enajenación	152	124	28
Combustible nuclear	260	267	-7
Existencias	2.605	2.639	-35
Deudores comerciales y otros activos corrientes	15.420	10.956	4.464
Activos por impuestos corrientes	515	367	149
Otras cuentas a cobrar a Administraciones Públicas	1.176	2.406	-1.231
Deudores comerciales y otros activos corrientes	13.729	8.183	5.546
Inversiones financieras corrientes	10.913	4.364	6.549
Otras inversiones financieras corrientes	3.366	1.533	1.833
Instrumentos financieros derivados	7.547	2.831	4.716
Efectivo y otros medios equivalentes	4.434	4.033	401
TOTAL ACTIVO	171.011	141.752	29.259



PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Sept 2022	Dic 2021	Variación %
PATRIMONIO NETO:	62.325	56.126	6.199
De la sociedad dominante	45.515	40.479	5.036
Capital suscrito	4.772	4.775	-3
Ajustes por cambio de valor	2.556	547	2.009
Otras reservas	37.143	35.912	1.231
Acciones propias en cartera	- 1.579	-1.860	281
Diferencias de conversión	-481	-2.779	2.299
Dividendo a cuenta	-		0
Resultado neto del periodo	3.104	3.885	-781
De participaciones no dominantes	8.561	7.397	1.163
Otros Instrumentos de Patrimonio Neto	8.250	8.250	0
PASIVOS NO CORRIENTES:	71.821	61.273	10.548
Subvenciones de capital	1.330	1.261	69
Instalaciones cedidas y financiadas por terceros	5.644	5.424	220
Provisiones no corrientes	5.092	5.330	-239
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	1.093	1.592	-499
Otras provisiones	3.998	3.738	260
Pasivos financieros no corrientes	46.275	37.175	9.100
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	34.219	31.180	3.039
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	648	525	124
Arrendamientos	2.423	1.673	750
Instrumentos financieros derivados	6.906	2.253	4.653
Otros pasivos financieros no corrientes	2.080	1.545	535
Otros pasivos no corrientes	532	418	114
Pasivos por impuestos corrientes	323	300	23
Impuestos diferidos pasivos	12.624	11.363	1.261
PASIVOS CORRIENTES:	36.865	24.353	12.512
Provisiones corrientes	708	789	-81
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	22	27	-5
Otras provisiones	686	762	-76
Pasivos financieros corrientes	32.643	21.297	11.346
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	12.855	9.984	2.871
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	58	100	-42
Instrumentos financieros derivados	5.932	2.111	3.822
Arrendamientos	204	158	45
Acreedores comerciales	7.136	5.964	1.172
Otros pasivos financieros corrientes	6.458	2.980	3.478
Otros pasivos corrientes	3.514	2.268	1.247
Pasivos por impuestos corrientes	535	227	309
Otras cuentas a pagar a Administraciones Públicas	1.787	1.205	582
Otros pasivos corrientes	1.192	836	356
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	171.011	141.752	29.259



Cuenta de Pérdidas y Ganancias (No auditado)

			M Eur
	Septiembre 2022	Septiembre 2021	%
INGRESOS	37.903,3	27.999,8	35,4
APROVISIONAMIENTOS	(23.247,4)	(15.413,9)	50,8
MARGEN BRUTO	14.655,9	12.585,9	16,4
GASTO OPERATIVO NETO	(3.791,4)	(3.153,4)	20,2
Personal	(2.468,3)	(2.195,5)	12,4
Trabajos para el inmovilizado	587,3	515,7	13,9
Servicio exterior	(2.522,6)	(2.131,6)	18,3
Otros resultados de explotación	612,1	658,0	(7,0)
TRIBUTOS	(1.335,4)	(1.267,5)	5,4
EBITDA	9.529,1	8.164,9	16,7
Amortizaciones, provisiones y otras	(3.865,7)	(3.383,8)	14,2
EBIT	5.663,4	4.781,1	18,5
Gastos Financieros	(2.829,9)	(1.780,5)	58,9
Ingresos Financieros	1.450,9	1.084,4	33,8
RDO. FINANCIERO	(1.379,1)	(696,0)	98,1
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	171,4	5,0	3.324,1
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	4.455,8	4.090,0	8,9
Impuesto sobre sociedades	(787,5)	(1.324,0)	(40,5)
Minoritarios	(564,7)	(357,8)	57,8
BENEFICIO NETO	3.103,6	2.408,2	28,9



Cuenta de resultados por negocios (No auditada)

M Eur				
Septiembre 2022	Redes	Producción de Electricidad y Clientes	Otros Negocios	Corporación y Ajustes
Cifra de Negocios	13.308,4	25.113,8	33,6	(552,5)
Aprovisionamientos	(6.092,1)	(17.648,3)	(22,3)	515,4
MARGEN BRUTO	7.216,3	7.465,5	11,4	(37,2)
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(1.858,7)	(1.963,3)	(6,6)	37,2
Personal	(1.360,6)	(766,9)	(7,5)	(333,3)
Trabajos para el inmovilizado	437,2	142,6	-	7,5
Servicio Exterior	(1.374,5)	(1.547,9)	(2,7)	402,6
Otros resultados de explotación	439,1	208,9	3,6	(39,5)
TRIBUTOS	(579,9)	(751,5)	(0,5)	(3,4)
EBITDA	4.777,6	4.750,6	4,3	(3,4)
Amortizaciones, provisiones y otras	(1.764,6)	(1.996,6)	(9,8)	(94,6)
EBIT / B° Explotación	3.013,0	2.754,0	(5,6)	(98,0)
Resultado Financiero	(659,8)	(314,0)	1,2	(406,5)
De sociedades por el método de participación	9,8	243,2	(81,6)	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	2.362,9	2.683,2	(85,9)	(504,5)
I.S. y minoritarios	(790,3)	(747,2)	6,9	178,5
Beneficio Neto	1.572,6	1.936,0	(79,0)	(326,0)

M Eur				
Septiembre 2021	Redes	Producción de Electricidad y Clientes (*)	Otros Negocios	Corporación y Ajustes
Ingresos	10.712,4	17.582,5	151,7	(446,8)
Aprovisionamientos	(4.646,6)	(11.082,5)	(100,4)	415,5
MARGEN BRUTO	6.065,9	6.500,0	51,3	(31,3)
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(1.611,8)	(1.627,8)	(12,2)	98,4
Personal	(1.221,4)	(674,2)	(8,8)	(291,1)
Trabajos para el inmovilizado	385,6	125,2	-	4,8
Servicio Exterior	(1.115,5)	(1.425,9)	(3,5)	413,2
Otros resultados de explotación	339,5	347,0	0,1	(28,6)
TRIBUTOS	(522,8)	(743,7)	(0,7)	(0,3)
EBITDA	3.931,3	4.128,5	38,4	66,8
Amortizaciones, provisiones y otras	(1.486,0)	(1.801,1)	(7,6)	(89,2)
EBIT / B° Explotación	2.445,3	2.327,4	30,8	(22,4)
Resultado Financiero	(391,7)	(122,2)	54,5	(236,6)
De sociedades por el método de participación	10,7	5,7	(10,9)	(0,5)
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	2.064,3	2.210,9	74,4	(259,5)
I.S. y minoritarios	(1.060,4)	(756,3)	(22,1)	157,0
Beneficio Neto	1.003,8	1.454,6	52,3	(102,5)

* Re-expresado



Negocio de Redes (No auditado)

M Eur				
Septiembre 2022	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	1.286,7	1.163,6	4.756,8	6.101,9
Aprovisionamientos	(14,9)	(106,0)	(1.811,9)	(4.160,0)
MARGEN BRUTO	1.271,8	1.057,6	2.945,0	1.941,9
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(168,9)	(171,0)	(1.015,7)	(503,1)
Personal	(221,2)	(204,1)	(608,7)	(326,6)
Trabajos para el inmovilizado	100,9	129,8	206,5	-
Servicio Exterior	(205,7)	(142,2)	(737,2)	(289,4)
Otros resultados de explotación	157,0	45,4	123,7	112,9
TRIBUTOS	(63,9)	(85,5)	(426,4)	(4,1)
EBITDA	1.039,0	801,1	1.502,8	1.434,7
Amortizaciones, provisiones y otras	(473,1)	(302,0)	(608,9)	(380,7)
EBIT / B° Explotación	565,9	499,1	893,9	1.054,0
Resultado Financiero	(28,7)	(110,9)	(89,4)	(430,9)
De sociedades por el método participación	1,6	-	8,2	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	538,9	388,2	812,7	623,1
Impuesto sociedades y minoritarios	(86,8)	(80,1)	(320,1)	(303,4)
BENEFICIO NETO	452,2	308,1	492,6	319,8

M Eur				
Septiembre 2021	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	1.491,3	1.047,5	3.215,3	4.958,7
Aprovisionamientos	(3,5)	(38,8)	(1.054,7)	(3.549,9)
MARGEN BRUTO	1.487,8	1.008,7	2.160,6	1.408,8
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(173,3)	(166,3)	(888,3)	(383,9)
Personal	(222,7)	(190,1)	(569,6)	(239,1)
Trabajos para el inmovilizado	101,5	121,7	162,3	-
Servicio Exterior	(203,7)	(144,8)	(545,3)	(221,7)
Otros resultados de explotación	151,5	46,8	64,3	76,9
TRIBUTOS	(64,2)	(83,6)	(372,0)	(3,1)
EBITDA	1.250,3	758,8	900,4	1.021,8
Amortizaciones, provisiones y otras	(446,3)	(287,2)	(476,8)	(275,9)
EBIT / B° Explotación	804,0	471,6	423,7	746,0
Resultado Financiero	(45,9)	(87,8)	(79,4)	(178,6)
De sociedades por el método participación	2,0	-	8,8	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	760,0	383,8	353,0	567,4
Impuesto sociedades y minoritarios	(156,1)	(404,3)	(145,0)	(355,0)
BENEFICIO NETO	603,9	(20,5)	208,0	212,4



Negocio Producción de Electricidad y Clientes (No auditado)

	M Eur					
Septiembre 2022	ESPAÑA	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MÉXICO	BRASIL	RESTO DEL MUNDO
Ingresos	15.526,5	4.595,5	832,3	3.217,8	525,2	640,4
Aprovisionamientos	(11.852,7)	(3.311,8)	(31,1)	(2.332,0)	(176,8)	(167,5)
MARGEN BRUTO	3.673,8	1.283,7	801,2	885,8	348,3	472,9
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(810,5)	(523,2)	(242,8)	(217,1)	(53,9)	(116,3)
Personal	(345,2)	(131,2)	(161,7)	(48,3)	(25,9)	(54,4)
Trabajos para el inmovilizado	41,6	21,3	30,0	6,8	2,9	25,4
Servicio Exterior	(638,9)	(451,6)	(171,5)	(202,3)	(31,2)	(93,6)
Otros resultados de explotación	132,0	38,2	60,4	26,7	0,4	6,3
TRIBUTOS	(566,8)	(85,1)	(56,5)	(3,8)	(0,8)	(38,5)
EBITDA	2.296,5	675,4	501,9	664,8	293,7	318,1
Amortizaciones, provisiones y otras	(738,4)	(454,5)	(431,4)	(179,2)	(61,2)	(132,7)
EBIT / B° Explotación	1.558,0	220,9	70,5	485,6	232,5	185,4
Resultado Financiero	(7,0)	(33,1)	(62,7)	(135,1)	(48,3)	(27,9)
De sociedades por método participación	25,8	0,6	230,9	-	(1,1)	(13,0)
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	1.576,9	188,4	238,7	350,5	183,1	144,6
Impuesto sociedades y minoritarios	(412,5)	(86,9)	(17,7)	(74,8)	(103,2)	(51,9)
BENEFICIO NETO	1.164,4	101,5	221,0	275,7	79,9	92,6

	M Eur					
Septiembre 2021 (*)	ESPAÑA	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MÉXICO	BRASIL	RESTO DEL MUNDO
Ingresos	9.699,7	3.430,5	936,6	2.786,5	415,0	381,6
Aprovisionamientos	(6.432,6)	(2.295,7)	(161,4)	(2.040,0)	(188,0)	(32,1)
MARGEN BRUTO	3.267,2	1.134,8	775,2	746,5	227,0	349,5
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(639,3)	(516,0)	(179,4)	(172,8)	(45,2)	(78,1)
Personal	(337,8)	(126,6)	(112,5)	(38,4)	(18,4)	(40,6)
Trabajos para el inmovilizado	41,6	20,1	13,4	8,9	2,5	19,7
Servicio Exterior	(637,6)	(438,1)	(130,7)	(154,0)	(29,5)	(73,4)
Otros resultados de explotación	294,4	28,6	50,4	10,7	0,2	16,2
TRIBUTOS	(586,9)	(95,1)	(50,9)	(3,5)	(0,4)	(7,0)
EBITDA	2.040,9	523,7	544,9	570,2	181,3	264,4
Amortizaciones, provisiones y otras	(675,4)	(409,0)	(386,2)	(160,5)	(42,6)	(128,2)
EBIT / B° Explotación	1.365,5	114,7	158,7	409,7	138,7	136,2
Resultado Financiero	51,0	(33,3)	(44,2)	(50,8)	(24,3)	(22,0)
De sociedades por método participación	6,0	0,1	(5,3)	-	6,1	(1,2)
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	1.422,5	81,5	109,2	359,0	120,5	113,1
Impuesto sociedades y minoritarios	(325,9)	(214,1)	(7,5)	(101,5)	(68,5)	(37,5)
BENEFICIO NETO	1.096,6	(132,6)	101,7	257,5	52,0	75,5

* Re-expresado



Resultados trimestrales (No auditado)

	M Eur		
M Eur	ENE-MAR 2022	ABR-JUN 2022	JUL-SEPT 2022
INGRESOS	12.150,0	12.279,9	13.473,3
APROVISIONAMIENTOS	(7.464,6)	(7.096,5)	(8.686,3)
MARGEN BRUTO	4.685,4	5.183,4	4.787,1
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(1.151,3)	(1.340,5)	(1.299,6)
Personal	(723,4)	(864,3)	(880,6)
Trabajos para el inmovilizado	175,9	200,4	210,9
Servicio exterior	(780,7)	(882,3)	(859,6)
Otros resultados de explotación	176,8	205,6	229,6
TRIBUTOS	(583,2)	(350,0)	(402,2)
EBITDA	2.950,9	3.492,9	3.085,2
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(1.203,9)	(1.317,7)	(1.344,1)
EBIT	1.747,1	2.175,2	1.741,1
Gastos Financiero	(706,1)	(816,6)	(1.307,3)
Ingreso Financiero	306,6	300,1	844,2
RDO. FINANCIERO	(399,5)	(516,5)	(463,1)
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	215,8	(54,8)	10,4
BAI	1.563,4	1.603,9	1.288,4
Impuesto sobre sociedades	(311,5)	(388,3)	(87,7)
Minoritarios	(193,6)	(198,9)	(172,2)
BENEFICIO NETO	1.058,3	1.016,8	1.028,6

	ENE-MAR 2021	ABR-JUN 2021	JUL-SEPT 2021
INGRESOS	10.088,4	8.663,7	9.247,6
APROVISIONAMIENTOS	(5.484,3)	(4.761,9)	(5.167,7)
MARGEN BRUTO	4.604,1	3.901,9	4.079,9
GASTO OPERATIVO NETO	(1.048,7)	(1.071,0)	(1.033,7)
Personal	(699,3)	(749,8)	(746,5)
Trabajos para el inmovilizado	158,2	182,0	175,5
Servicio exterior	(669,0)	(742,8)	(719,8)
Otros resultados de explotación	161,4	239,7	257,0
TRIBUTOS	(741,3)	(201,4)	(324,9)
EBITDA	2.814,1	2.629,5	2.721,3
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(1.101,4)	(1.100,7)	(1.181,7)
EBIT	1.712,7	1.528,8	1.539,6
Gastos Financiero	(823,5)	(224,0)	(732,9)
Ingreso Financiero	558,2	17,8	508,5
RDO. FINANCIERO	(265,4)	(206,3)	(224,4)
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	(3,9)	2,1	6,9
BAI	1.443,4	1.324,6	1.322,0
Impuesto sobre sociedades	(282,4)	(732,1)	(309,5)
Minoritarios	(135,8)	(86,3)	(135,6)
BENEFICIO NETO	1.025,2	506,2	876,9



Estado de origen y aplicación de fondos (No auditado)

M Eur

	9M 2022	9M 2021	Variación
Beneficio Neto	3.104	2.408	695
Amortizaciones y provisiones (+)	3.866	3.384	482
Resultados sociedades método participación (-)	(171)	(5)	(166)
Resultado activos no corrientes (-)	-	-	-
Actualización financiera provisiones (+)	88	75	13
Socios externos (+)	565	358	207
Ajuste por partidas deducibles de impuestos (+)	53	525	(472)
Dividendos sociedades método participación (+)	30	25	6
Imputación a resultados de subvenciones de capital (-)	(64)	(61)	(3)
Otros ajustes P&L (+)	734	(297)	1.031
FFO	8.204	6.412	1.792
Pago de dividendos accionistas Iberdrola	(890)	(570)	(320,0)
Total aplicaciones de Cash Flow:	(9.142)	(6.461)	(2.681,0)
<i>Inversiones brutas</i>	<i>(7.567)</i>	<i>(6.627)</i>	<i>(940,0)</i>
<i>Desinversiones no core</i>	<i>-</i>	<i>610</i>	<i>(610,0)</i>
<i>Inversión autocartera</i>	<i>(1.575)</i>	<i>(2.444)</i>	<i>869,0</i>
<i>Emisión/ Híbrido</i>	<i>-</i>	<i>2.000</i>	<i>(2.000,0)</i>
Ampliación de capital	-	-	-
Transacciones con minoritarios	-	169	(169,0)
Inversiones no orgánicas no incluidas en Inv. Brutas	-	(409)	409,0
Diferencias de conversión	(2.275)	(933)	(1.342,1)
Otras variaciones	(1.071)	(284)	(787,0)
Disminución/(Aumento) en deuda neta^(*)	(5.174)	(2.076)	(3.098)

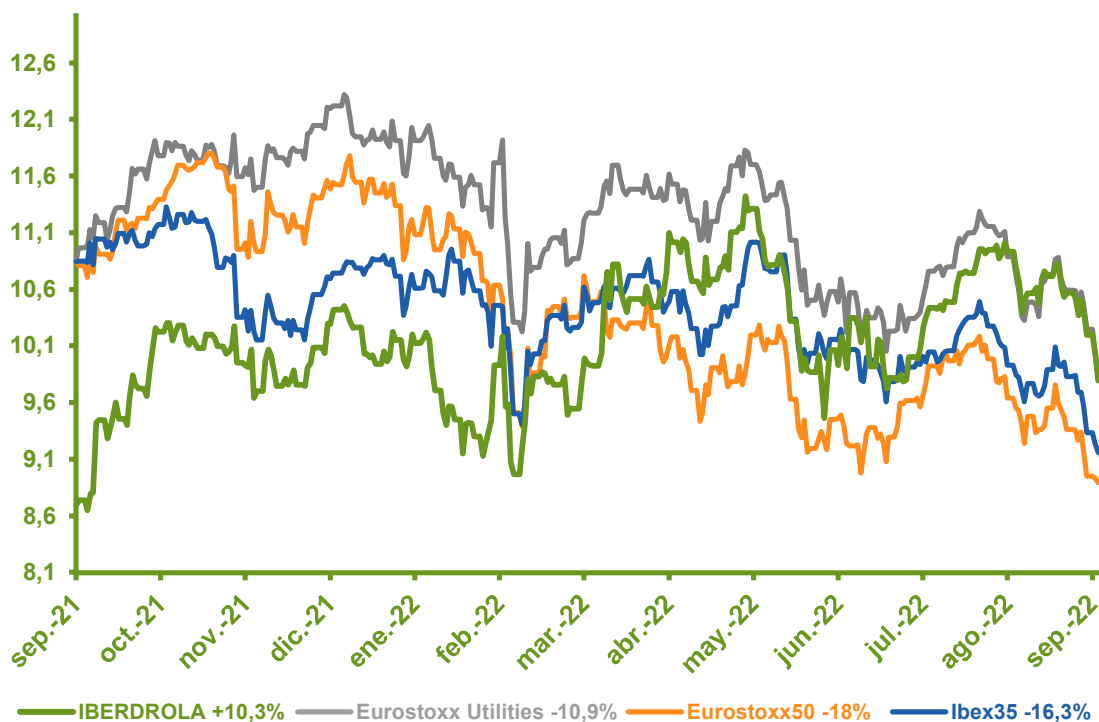
(*) Respecto a diciembre del año anterior

Evolución bursátil





Evolución bursátil Iberdrola vs índices



La acción de Iberdrola

	9M 2022	9M 2021
Número de acciones en circulación	6.362.094.000	6.366.088.000
Cotización cierre del periodo	9,582	8,684
Cotización media periodo	10,198	10,769
Volumen medio diario	14.415.775	12.812.832
Volumen máximo (22-04-2022 / 19-03-2021)	50.291.361	48.728.175
Volumen mínimo (17-05-2022 / 03-05-2021)	5.239.815	3.983.299
Dividendos pagados (€)	0,4490	0,4220
A cuenta bruto (02-02-2022 / 08-02-2021) ⁽¹⁾	0,1700	0,1680
Complementario bruto (29-07-2022 / 29-07-2021) ⁽¹⁾	0,2740	0,2540
Involucración (20-06-2022 / n.a.)	0,0050	0,0000
Rentabilidad por dividendo ⁽²⁾	4,68%	4,85%

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

(2) Dividendos pagados en los últimos 12 meses (incluyendo el Dividendo de Involucración) /cotización cierre del periodo.

Regulación





Regulación Unión Europea

Reacciones de la UE ante la crisis provocada por la Guerra de Ucrania

1. Análisis del Diseño del Mercado Mayorista de ACER

El 29 de abril de 2022, la Agencia de Cooperación de los Reguladores Europeos (ACER, por sus siglas en inglés) publica su **valoración final sobre el diseño del mercado mayorista de electricidad**, como respuesta a la solicitud del Consejo Europeo en octubre de 2021.

Su conclusión principal es que el mercado europeo funciona. Prueba de ello es que está ya produciendo importantes beneficios, estimados en €34b anuales, y que las mejoras previstas en la integración de este podrán generar €300b de beneficios adicionales. Así, considera que:

- Las medidas para hacer frente a la crisis de precios, cuyos efectos son anteriores a la invasión de Ucrania, no deben poner en riesgo ni lo ya conseguido, ni el futuro de la transición energética. Defiende que cualquier medida de intervención debe adoptarse de forma coordinada entre todos los EEMM y que el foco ha de ponerse en el origen del problema: el gas.
- En todo caso, la crisis actual ha puesto de manifiesto algunas vulnerabilidades del diseño del mercado, las cuales pueden ser reforzadas con medidas concretas que no distorsionen el mismo.

2. Comunicación REPower EU y otras propuestas y análisis de la Comisión

La Comisión Europea adopta el 8 de marzo de 2022, la **Comunicación COM (2022) 108 REPower EU**, con el propósito de paliar los efectos de la Crisis sobre los mercados energéticos. La Comisión analiza posibles **herramientas y condiciones para las intervenciones de los gobiernos** sobre los mercados energéticos y en apoyo de los consumidores, atendiendo a la situación excepcional vigente. Asimismo, plantea la necesidad **de incrementar la**

independencia energética de la UE, prescindiendo del gas ruso y sustituyéndolo mayormente por opciones no fósiles.

Días después, el 23 de marzo de 2022 y coincidiendo con la celebración de un **Consejo Europeo Extraordinario el 24 y 25 de marzo**, la Comisión adopta tres documentos de relevancia:

- **Comunicación COM (2022) 138, sobre seguridad de suministro y precios asequibles**, pasando revista a las posibles vías de intervención pública sobre los mercados y sus efectos.
- **Comunicación 2022/C 131 I/01, que establece un régimen temporal y específico de ayudas de estado** en el contexto de la actual Crisis de Ucrania.
- **Propuesta de reforma del Reglamento (EU) 2017/1938, de seguridad de suministro de gas**, para fijar **stocks mínimos** para los almacenamientos de gas (80-90%) al inicio de la temporada invernal.

En ese mismo Consejo Extraordinario se le asignan a la Comisión distintos mandatos. Por una parte, elaborar **un plan para alcanzar la independencia de las importaciones del gas ruso** y por otra, **analizar las opciones presentadas** en la Comunicación COM (2022) 138, antes citada y **proponer medias a corto y largo plazo** para adaptar el mercado eléctrico a las nuevas realidades.

La respuesta de la Comisión a dichos mandatos se produce el 18 de mayo de 2022.

En cuanto a los **ejes del plan para alcanzar la independencia de las importaciones de gas** de Rusia, la Comisión propone, a través de la Comunicación **COM (2022) 230, sobre Plan REPower EU**, acelerar la **transición energética, y unir fuerzas** a nivel de la UE para lograr un sistema eléctrico más resiliente e integrado.

El plan consta de cuatro ejes de actuación: (a) **ahorrar** energía, (b) **diversificar** suministros de gas, (c) **sustituir** combustibles fósiles por energías renovables, y (d) identificar las **inversiones y fondos** necesarios para hacer viable el plan. Por su impacto



en la práctica, podrían destacarse las siguientes acciones concretas:

- **Despliegue masivo de solar** fotovoltaica en edificios en los próximos años, así como bombas de calor.
- **Despliegue de hidrógeno renovable** en la industria, soportado principalmente por objetivos vinculantes más ambiciosos y Fondos de Recuperación y Fondo de Innovación.
- **Aceleración de los procesos de autorización** administrativa de instalaciones renovables.

En cuanto a la **adaptación del mercado eléctrico**, las propuestas de la Comisión se incorporan en la Comunicación **COM (2022) 236, sobre Intervenciones a corto plazo en el mercado de la energía y mejoras a largo plazo en la configuración del mercado de la electricidad. Línea de actuación.**

Para **contrarrestar los efectos de los altos precios de la electricidad en el corto plazo**, la Comisión recomienda priorizar en medidas menos intervencionistas. En **caso de aplicarse, las intervenciones de corto plazo han de ser temporales y no extenderse más allá de la próxima temporada de invierno – hasta el 1 de mayo de 2023.** Para ello, la Comisión expone posibles medidas a corto plazo en el mercado de gas (abordar la causa de la crisis) y en el mercado eléctrico, así como de preparación ante un corte del suministro de gas ruso.

Por último, la Comisión presenta posibles medidas **de reforma del mercado eléctrico a largo plazo, teniendo en cuenta el informe de mercados de ACER** citado más arriba y manteniendo el enfoque sobre la protección de los consumidores y asegurando la compatibilidad con la seguridad de suministro y la transición energética.

3. Reforzar la robustez del sistema gasista

Como primera respuesta al riesgo de desabastecimiento de gas, el DOUE publica el 30/6/22 el **Reglamento (UE) 2022/1032, de 29/6/22, por el que se modifican los Reglamentos (UE) 2017/1938 y**

(CE) n.o 715/2009 en relación con el almacenamiento de gas.

Este Reglamento **obliga a los Estados a alcanzar el 90% de su capacidad de almacenamiento subterráneo a 1 de noviembre de cada año** (80% en 2022). Los Estados podrán tener en cuenta los almacenamientos de gas licuado, atendiendo a determinadas condiciones.

Por otra parte, la Comisión publica el 20/7/22 la **Comunicación COM (2022) 360. Ahorrar gas para un invierno seguro**, cuyo objetivo es adelantarse a un potencial corte del suministro de gas ruso mediante ahorros de gas. Esta comunicación va acompañada de dos propuestas normativas con el objeto de poner en práctica lo dispuesto en dicha Comunicación, así como en el REPowerEU: **cambios al Marco Temporal de Ayudas de Estado para Afrontar la Crisis por la Guerra de Ucrania**, así como de una propuesta de **Reglamento sobre medidas coordinadas de reducción de la demanda de gas.**

Esta última propuesta se concreta en la publicación, el 8/8/22, del **Reglamento del Consejo (UE) 2022/1369 de 5/8/22, que establece una reducción voluntaria del 15% de la demanda** de gas en cada Estado durante el período 1/8/22-31/3/23, calculada sobre el promedio del mismo período de los cinco años anteriores.

La **reducción de demanda podrá ser vinculante en caso de alerta**, situación que deberá ser aprobada por el Consejo, a propuesta de la Comisión o de cinco Estados Miembro. La reducción de demanda podrá limitarse al 8%, si un Estado demuestra tener un nivel bajo de interconexión y la dedica esencialmente a la exportación a otros Estados.

4. Reglamento sobre medidas de emergencia para reducir los precios de la energía

El DOUE del 7/10/22 publica el **Reglamento (UE) 2022/1854 relativo a una intervención de emergencia para hacer frente a los elevados precios de la energía.** Pese a advertir del riesgo de medidas descoordinadas, el Reglamento **otorga mucha flexibilidad a los Estados para establecer sus propias**



medidas y referencias. Elementos principales de la medida:

- **Reducción coordinada de la demanda eléctrica:** 10% indicativo de reducción mensual del consumo bruto, y 5% vinculante de reducción del consumo en las horas pico para quienes pueden ofrecer flexibilidad. Deberán utilizarse procedimientos de mercado, no discriminatorios y que no perjudiquen la electrificación.
- **Tope de precios para tecnologías inframarginales:** Cap de 180 €/MWh, aplicable hasta el 30/6/23, de los ingresos de mercado de la eólica, solar, nuclear, hidráulica, entre otras. La Comisión elaborará Directrices para su aplicación. Su recaudación se empleará para el apoyo a consumidores y en particular, para compensar a los comercializadores por la aplicación de tarifas por debajo de coste.
- **Contribución obligatoria, y solidaria para el sector del petróleo, gas, carbón y refino:** será temporal, de al menos 33% y aplicable sobre los beneficios de 2022 y/o 2023 que superen en más de un 20% el beneficio medio obtenido en el período 2018-2021. Su recaudación se dedicará al apoyo a consumidores residenciales e intensivos y a medidas de reducción de demanda y promoción de renovables.
- **Medidas de apoyo a consumidores:** Permitir (no obligar) a los Estados introducir tarifas reguladas no solo para consumidores eléctricos domésticos y microempresas, sino también para PYME. El precio regulado podría estar de forma extraordinaria y temporal por debajo del coste, para un volumen limitado de energía, debiendo compensarse a las comercializadoras.

Inclusión del gas y la nuclear en la Taxonomía europea

El DOUE del 25/7/22 publica el Reglamento Delegado (UE) 2022/1288 de la Comisión de 6/4/22 por el que se completa el Reglamento (UE) 2019/2088, especificando las **condiciones para la inclusión de la generación nuclear y con gas**, en las taxonomías de mitigación y de adaptación al cambio climático.

Por otro lado, en el **reporte, se refuerza la transparencia de las actividades**, de manera a diferenciar claramente las actividades introducidas en este Acto Complementario (actividades nucleares y energías fósiles) de las demás actividades (renovables, redes, H2 renovable, etc.).

Regulación España

Real Decreto-ley 14/2022, de 1 de agosto: En materia de energía las medidas están dirigidas al ahorro, a la eficiencia energética y al fomento de la electrificación y de las energías renovables.

- **Fomento del almacenamiento:**
 - **Almacenamiento hidráulico:** Permite modificar una instalación hidroeléctrica existente, añadiendo etapas de electrónica de potencia, cuando los cambios permitan el funcionamiento reversible de la instalación, sin que se considere modificada la tecnología de generación y, por tanto, sin que esto suponga la necesidad de obtener nuevos permisos de acceso.
 - **Tipifica la hibridación con almacenamiento** efectos de medida, inscripción en el Registro, etc(incluyéndola en el Tipo 3).
 - El no cumplimiento de los requisitos de medida en hibridación supondrá la cancelación de la inscripción en el Registro.
- **Fomento del autoconsumo**
 - **Reduce el tiempo mínimo de permanencia en una modalidad** (con/sin excedentes), de 1 año a 4 meses.
 - **Agilización de trámites para instalaciones ≤100 kW:** limita el tiempo de activación de autoconsumo por parte de la distribuidora a 2 meses. En caso de no activarse, se establece un descuento en la factura, asumido por la empresa distribuidora (lo puede repercutir a la comercializadora si es por causas imputables a la misma).
- **Fomento de gases renovables**



- Carácter de modificación menor para las modificaciones de las posiciones de conexión para adaptarlas a la inyección a red de gases renovables.
- Exención de autorización para todas las líneas directas (no solo las de un único consumidor).
- **Agilización de tramitaciones en transporte y distribución**
 - Las modificaciones de instalaciones de transporte y distribución que hayan obtenido autorización administrativa previa (AAP) podrán obtener autorización administrativa de construcción sin requerir una nueva AAP cuando cumplan ciertas condiciones[ya existía para generación]
 - Para transporte, informe preceptivo CNMC en un plazo de 15 días, considerando positivo el silencio administrativo
 - Permite el inicio de la tramitación en instalaciones singulares de la red de transporte mientras se obtiene la catalogación como tales, que será necesaria para obtener la Autorización Administrativa
- **Climatización de espacios en recintos públicos refrigerados y calefactados**
 - Se modifica el actual RITE revisando la limitación de temperaturas de calefacción y refrigeración a 19 y 27 °C, respectivamente, hasta el 1 de noviembre de 2023
 - Obligación de cierre automático de puertas (o instalación en su caso) en edificios climatizados con energías renovables
 - Instalación de carteles o pantallas donde se hacen visibles al público las temperaturas y humedad relativa de los mismos
 - Adelanto de la inspección técnica

Adicionalmente, el RDL establece un **traspaso de 1.360 M€ desde los PGE a las Liquidaciones de Actividades Reguladas para compensar la pérdida de ingresos por la suspensión del IVPEE (7%)**.

Real Decreto-ley 17/2022, de 20 de septiembre: de medidas urgentes en materia energética.

- **Se permite a las centrales peninsulares de co-generación cobrar temporalmente el mecanismo de ajuste del mercado de generación (cap de gas)** a cambio de renunciar a la retribución regulada. Aplicable solo a instalaciones con régimen retributivo específico, desde que soliciten el alta en el mecanismo de ajuste (con inicio el primer día del mes siguiente) hasta que soliciten la baja o el mecanismo deje de estar en vigor. Después vuelven a recibir la retribución regulada que tenían.
- **Reducción del IVA al 5% en las ventas de gas natural y biomasa** (pellets, briquetas y leña), desde el 1 de octubre hasta el 31 de diciembre de 2022.
- **Creación de un nuevo servicio de respuesta activa de demanda en el mercado eléctrico.**
 - Los consumidores peninsulares de más de 1MW pueden optar a prestar reducciones retribuidas de demanda (o incrementos de producción, si disponen de ella), en caso de necesidad del sistema, por períodos máximos de tres horas con preaviso de 15 min.
 - Se asigna mediante subastas anuales gestionadas por el OS, con período de aplicación desde noviembre a octubre del año siguiente. La primera subasta se celebrará antes del 1 de noviembre de este año.
 - La disponibilidad de potencia a bajar se retribuye según resultado de la subasta, y las reducciones reales de demanda requeridas por el OS, según el precio de la regulación terciaria en cada momento.
 - Se financia con cargo a todos los consumidores, en función de su consumo, y a los sujetos responsables del balance, en función de sus desvíos.
- **Agilización de trámites administrativos de energías renovables**, destacando
 - **Informe preceptivo CNMC para autorización instalaciones:** plazo 15 días (*antes no había*



plazo), **silencio positivo y posibilidad de informe favorable sin análisis detallado** si la empresa promotora ya ha recibido otro informe favorable para misma tecnología en 2 últimos años (si el informe fue para proyectos similares de la misma tecnología y no ha cambiado su capacidad legal).

- **Se definen nuevos criterios para el cálculo de los niveles admisibles de carga en la red de transporte de energía eléctrica con objeto de minimizar vertidos.**
- **El eventual superávit de liquidaciones reguladas de 2021 se destina como un ingreso en las liquidaciones de 2022.**
- **Se amplía el plazo de presentación de los planes de inversión en la red de distribución hasta el 30 de septiembre de 2022.** Afecta a las adendas a los planes de inversión de 2021 y 2022 susceptibles de financiarse con cargo al Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (la fecha límite anterior era el 21-feb-2022), y a los planes de inversión de 2023 (fecha límite anterior 30-jun-2022).

Retribución de Distribución: se ha publicado la Orden TED/749/2022, de 27 de julio, por la que se aprueba el incentivo o penalización para la reducción de pérdidas en la red de distribución de energía eléctrica para el año 2016, se modifica la retribución base del año 2016 para varias empresas distribuidoras, y se aprueba la retribución de las empresas de distribución de energía eléctrica para los años 2017, 2018 y 2019. **Los ingresos de las distribuidoras se recortan en unos 400 M€ para el período dejándose de reconocer inversiones y gastos realizados por las empresas.**

Regulación Reino Unido

Tariff Cap aplicable: En virtud de lo dispuesto por la ley británica de gas y electricidad (que impone un límite aplicable a los aranceles) de 2018, el 1 de enero de 2019, OFGEM (Oficina de Mercados de Gas y Electricidad, por sus siglas en inglés) introdujo un nuevo límite aplicable a las tarifas, concebido con

la intención de proteger a los clientes de las tarifas predeterminadas, incluidas las tarifas SVT. El límite aplicable a estas tarifas se ajusta cada seis meses, el 1 de abril y el 1 de octubre de cada año, y podrá prorrogarse anualmente hasta 2023. OFGEM debe publicar una revisión de las condiciones del mercado cada año para evaluar si el límite debe prorrogarse por un año más y proporcionar una recomendación al Secretario de Estado del BEIS (Departamento de Negocios, Energía y Estrategia Industrial del Reino Unido, por sus siglas en inglés). En agosto de 2022, Ofgem recomendó prorrogar el límite de precios un año más, hasta finales de 2023. Asimismo, Ofgem ha confirmado su decisión de actualizar el límite de precios con carácter trimestral, a partir del 1 de octubre de 2022. En la actualidad, Ofgem está realizando una consulta sobre la revisión del margen EBIT en la metodología de los precios máximos.

Contratos por diferencia («CfD»): El Gobierno del Reino Unido ha avanzado en su cuarta ronda de asignación de CfD («AR4») para apoyar la generación renovable, incluida la energía eólica marina y terrestre y la solar fotovoltaica. El Gobierno indicó que el objetivo de dicha subasta es financiar hasta 12 GW de capacidad de generación renovable. El plazo de presentación de ofertas para la subasta cerró el 15 de junio y los resultados de la subasta se anunciaron el 7 de julio de 2022, resultando adjudicatario ScottishPower Renewables en 16 proyectos: East Anglia 3 (1,4 GW), 5 proyectos eólicos terrestres (por un total de 396 MW) y 10 proyectos de energía solar fotovoltaica (por un total de 326 MW). El Gobierno también ha anunciado su intención de celebrar las futuras rondas de asignación de contratos por diferencia con carácter anual, empezando por la quinta ronda de asignación, que se abrirá en marzo de 2023.

Garantía de los precios de la energía: En septiembre de 2022, el Gobierno anunció un apoyo adicional a las facturas de energía (electricidad y gas) que se ofrecerá mediante una «Garantía de Precios de la Energía» (EPG, por sus siglas en inglés) que se aplicará a las facturas domésticas en



el Reino Unido durante dos años desde el 1 de octubre, garantizando que un hogar con un consumo habitual de electricidad y gas pague alrededor de 2.500 libras al año. La EPG limitará la tarifa que las comercializadoras de energía pueden cobrar, y el Gobierno reembolsará a las comercializadoras la diferencia entre dicha tarifa y el precio máximo. Los consumidores de energía no domésticos recibirán una ayuda equivalente durante 6 meses, y tras una revisión de 3 meses, se destinarán más ayudas a los sectores 'vulnerables'.

Proyecto de ley de energía: En el verano de 2022 se presentó en el Parlamento un nuevo proyecto de ley de energía. Sin embargo, su aprobación legislativa está suspendida, tras haber dado prioridad el Parlamento a la legislación de emergencia necesaria para la aplicación del nuevo paquete de ayudas para reducir la factura de electricidad y gas. El nuevo Secretario de Estado del BEIS también podría estudiar la redacción general de la legislación teniendo en cuenta las prioridades del nuevo Gobierno. Actualmente, las principales disposiciones del proyecto de ley de energía son: (i) permitir la prórroga del límite de precios al por menor con posterioridad a 2023, (ii) establecer una nueva obligación para que los fabricantes de calderas de combustibles fósiles aumenten su producción de bombas de calor en el futuro, (iii) promover la producción de hidrógeno con bajas emisiones facilitando la introducción de un nuevo modelo de apoyo a las empresas, (iv) establecer un nuevo Operador del sistema independiente que se encargue de la supervisión estratégica de los sistemas de electricidad y gas durante la transición al "Net Zero", y (v) establecer la introducción de la competencia en las redes eléctricas terrestres.

Regulación EE.UU.

Inflation Reduction Act (IRA)

El 16 de agosto el presidente Joe Biden firmó la *Inflation Reduction Act*, una ley de energía y clima que asigna casi \$ 370b de presupuestos federales

a la descarbonización durante la próxima década, lo que permitiría reducir las emisiones un 40% para 2030 (vs 2005). La legislación incluye fondos para apoyar una energía doméstica limpia, el desarrollo y la producción de energía renovable y la expansión de la red eléctrica. También crea nuevos créditos fiscales para los proyectos energéticos en comunidades de clientes vulnerables, las plantas nucleares existentes, el almacenamiento y la producción de hidrógeno limpio.

Energía eólica marina: En el marco de la ley IRA, comentada anteriormente, la moratoria impuesta por la administración Trump sobre el arrendamiento de áreas para energía eólica marina en el sureste de EE. UU. y el este del Golfo de México se han retirado.

Como consecuencia, el pasado 20 de julio, el BOEM inició el proceso de comentarios para la identificación de dos posibles áreas de arrendamiento de energía eólica marina en el Golfo de México y la Plataforma Continental Exterior.

Además, previamente el 26 de mayo, la secretaria del Interior, Deb Haaland, anunció la subasta de cinco zonas de arrendamiento para el desarrollo de proyectos de eólica marina en el centro y norte de California, prevista por el BOEM para diciembre.

Por último, y en energía eólica marina flotante, la Casa Blanca anunció en septiembre, un esfuerzo interinstitucional para impulsar esta tecnología. El objetivo es desplegar 15 GW antes de 2035, reduciendo al mismo tiempo los costes de la tecnología en un 70% mediante un nuevo programa del Departamento de Energía y con la financiación de la investigación y el desarrollo.

Importaciones de energía solar: El 16 de septiembre, el Departamento de Comercio emitió una norma final para la aplicación de la moratoria de dos años sobre los aranceles de determinadas células y módulos solares importados de Camboya, Malasia, Tailandia y Vietnam. Las células fotoeléctricas deben utilizarse o instalarse en un plazo de 180 días a partir del final de la moratoria, aunque se espera que se ofrezcan orientaciones adicionales en el cuar-



to trimestre. La investigación del Departamento de Comercio sobre la elusión fiscal de equipos solares fotovoltaicos sigue su curso y no se ve afectada por esta norma final.

El 21 de junio entró en vigor la Ley de Prevención del Trabajo Forzoso de los Uigures. La Oficina de Aduanas y Protección Fronteriza (CBP) de EE. UU. opera ahora bajo la presunción de que las importaciones de todos los productos fabricados total o parcialmente en la región de Xinjiang, incluidos los paneles solares y sus componentes, se realizan con trabajo forzado y se prohíbe su entrada en Estados Unidos. Para poder importar productos de la región de Xinjiang, los importadores deben demostrar lo contrario.

FERC: El 21 de abril y el 16 de junio, la FERC publicó dos notificaciones de propuestas de reglamentación (NOPR, por sus siglas en inglés) para abordar la planificación regional de la transmisión y la asignación de costes, y para reformar el proceso de interconexión con el fin de resolver los grandes retrasos en las colas. Por otra parte, en mayo, el presidente Biden volvió a designar al presidente de la FERC, Richard Glick, para un segundo mandato de cinco años. El mandato actual de Glick expiró en junio.

NY – Rate Case

El 26 de Mayo NYSEGR y RGE remitieron a la Comisión Reguladora de NY (NYPSC) su propuesta de revisión tarifaria para el periodo entre mayo 2023 y abril de 2024. La propuesta, basada en distintas actuaciones destinadas a incrementar la fiabilidad, resiliencia e inteligencia de la red y mejorar el servicio a los clientes, requiere dotar a las compañías de 438 M dólares al año adicionales.

El 27 de septiembre el *Staff* de la NYPSC respondió a dicha propuesta reconociendo un incremento de ingresos de 329 M dólares al año para las compañías. Las audiencias para debatir las distintas propuestas comenzarán el 2 de Noviembre.

CT - Reducción de factura para clientes vulnerables

El regulador de Connecticut (PURA) ha propuesto que las distribuidoras apliquen descuentos a clientes

vulnerables a partir de noviembre de 2023. El coste de esta medida será financiado por el resto de clientes y recuperado por las distribuidoras en la actualización anual de tarifas.

CMP – Rate Case

El 11 de agosto CMP remitió a la Comisión Reguladora de Maine (MPUC) su propuesta de tarifas para el periodo entre julio de 2023 y junio de 2026. CMP-D ha puesto sobre la mesa del regulador un ambicioso plan destinado a mejorar el servicio a sus clientes incrementando la fiabilidad, resiliencia e inteligencia de sus redes. La financiación de este plan supondría un incremento del 3% en la factura total de un cliente medio residencial, manteniendo las tarifas de CMP-D entre las más bajas de Maine. Se espera que el *Staff* de la MPUC responda a la propuesta durante el mes de octubre.

UI – Rate Case

El 9 de Septiembre UI remitió a la Comisión Reguladora de Connecticut (PURA) su propuesta de tarifas para el periodo entre septiembre de 2023 y agosto de 2026. UI pretende mejorar el servicio a sus clientes incrementando la fiabilidad, resiliencia e inteligencia de sus redes llevando a cabo diversos programas que requieren incrementar las tarifas un 5% al año.

Regulación México

Consultas T-MEC en materia energética: El 20 de julio 2022 el Gobierno de Estados Unidos comunicó formalmente al Gobierno de México la solicitud de consulta al amparo del mecanismo de solución de controversias previsto en el T-MEC. Las violaciones identificadas por EE.UU. versan sobre cuatro puntos: i) Reforma a la LIE de 2021; ii) Acciones del Gobierno para obstaculizar, retrasar y denegar el acceso a la operación de empresas americanas en el sector energético en México; iii) Aplazamiento del requerimiento de suministrar diésel ultra bajo en azufre solo para Pemex; iv) Estrategia de garantía de suministro de gas natural. Posteriormente, se



dio a conocer que el Gobierno de Canadá notificó su adhesión a las consultas iniciadas por Estados Unidos.

El Gobierno Mexicano, a través de la Secretaría de Economía ha manifestado que las consultas se iniciaron en agosto y continúan en desarrollo. En caso de no llegarse a un acuerdo mediante las consultas, alguna de las partes podría solicitar un Panel Arbitral para que este resuelva si hay afectación a Estados Unidos y Canadá. El calendario original preveía el 3 de octubre como la fecha indicada para alcanzar una resolución por medio de esta consulta, fecha que ha sido finalmente prorrogada.

Regulación Brasil

Ingresos Anuales Permitidos (RAP- Receitas Anuais Permitidas) de las empresas de transporte para el ciclo 2022-2023

El 14 de julio se publicó la Resolución de Homologación n° 3067, que establece los Ingresos Anuales Permitidos (RAP) de las empresas de transporte de electricidad para el ciclo 2022-2023. El valor se reajustó al alza en un 19,6% en relación con el ciclo anterior, principalmente por el aumento del índice de reajuste previsto en los contratos de concesión, la ampliación de la red de transporte, tras la entrada en funcionamiento de 23 nuevos contratos y las mejoras aprobadas, y los efectos de las revisiones de los ingresos de las concesionarias. El resultado global del RAP de la Red Básica durante el ciclo 2022-2023 asciende a R\$ 41,9 mil millones.

Transferencia de recursos del CDE

Según la Ley 14.182/2021 (privatización de Eletrobras) el otorgamiento de nuevas concesiones estaría condicionado al pago, por parte de Eletrobras o sus filiales al CDE, del 50% del valor añadido a la concesión por los nuevos contratos. Por lo tanto, el 22 de julio, ANEEL fijó las cantidades que debían ser transferidas (Orden N° 1.959), recibiendo las distribuidoras de Neoenergía R\$ 829,38 millones el pasado

el 27 de julio, lo que representa cerca del 15,72% del total distribuido. Por distribuidora, las cantidades fueron: Neoenergía Brasília: R\$95.724.014,81; Neoenergía Pernambuco: R\$187.028.131,86; Neoenergía Coelba: R\$283.274.306,43; Neoenergía Cosern: R\$79.399.929,41; Neoenergía Elektro: R\$183.958.465,40.

Reajuste anual de tarifas 2022 - Neoenergía Elektro

El 29 de agosto se publicó la Resolución Homologatoria de ANEEL n° 3100, referente al Reajuste Tarifario Anual 2022 de Neoenergía Elektro. El efecto medio total para los consumidores fue del 15,77% (11,61% para los consumidores de baja tensión y 23,72% para los de alta y media tensión).

La variación en la Parcela A fue de 21,48%, totalizando R\$ 6,41 mil millones, impactada por aumentos de 41,89% en los cargos sectoriales, 37,13% en costes de la red de transporte y 5,46% en costes de energía. La variación en la Parte B fue del 9,32% (R\$ 2,65 mil millones), reflejando la inflación acumulada (IGP-M) desde el último reajuste, del 10,08%, menos el Factor X, del 0,76%.

Revisión tarifaria extraordinaria resultante de la Ley n° 14.385/22

El 13 de julio se publicaron las Resoluciones Homologadoras n° 3055, 3056 y 3057, resultantes de la Revisión Tarifaria Extraordinaria debida a la Ley 14385/2022, para Neoenergía Pernambuco, Neoenergía Coelba y Neoenergía Cosern, respectivamente. Estas resoluciones tienen que ver con la devolución de los importes resultantes de la exclusión del ICMS de la base de cálculo del PIS/Cofins, cargado previamente en las facturas de energía. El efecto medio sobre las tarifas vigentes en Neoenergía Coelba, Neoenergía Cosern y Neoenergía Pernambuco, fue de -0,50%, -1,54% y -4,07%, respectivamente.

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 no financieros (medioambientales, sociales y de buen gobierno), que impulsan la sostenibilidad de sus operaciones, la consecución del dividendo social y la contribución a los Objetivos de Desarrollo Sostenible de Naciones Unidas.

Política de sostenibilidad:





Iniciativas ESG en el periodo

Iniciativas ESG en el período	9M 2022	ODS asociado
Un líder mundial en energías renovables	<i>Por ti, por el planeta</i>	 
Informe de acción climática	<i>Líder global en acción climática</i>	 
Hidrógeno Verde	<i>Foro Económico Mundial: Davos</i>	 
Restauración Biodiversidad	<i>Plan Biodiversidad 2030</i>	
Uso racional del agua	<i>"Utility" con mejor productividad</i>	
Plan movilidad sostenible	<i>Lideramos la transición hacia la movilidad sostenible</i>	 
Acceso a la energía	<i>Electricidad para todos</i>	 
Talento	<i>Las personas, nuestro valor principal</i>	 
Excelencia en la formación	<i>Compromiso con la investigación</i>	   
Salud y bienestar	<i>Seguridad y salud laboral</i>	 
Igualdad y diversidad	<i>Informe de diversidad e inclusión 2021</i>	 
Clientes vulnerables	<i>Cobertura clientes vulnerables</i>	 
Acción en la comunidad: voluntariado	<i>Iberdrola, con las víctimas de Ucrania</i>	   
Contribución social: fundaciones	<i>Proyectos sociales y sensibilización</i>	    



1. Indicadores de sostenibilidad

Indicadores Financieros	9M 2022	9M 2021
Contribución al PIB (Margen Bruto) (*)	0,56%	0,46%
Contribución al PIB (Cifra de Ingresos) (*)	2,03%	1,18%
Beneficio Neto (M €)	3.103,6	2.408,2
Rentabilidad por Dividendo (%)(**)	4,68%	4,85%
Indicadores de Sostenibilidad	9M 2022	9M 2021
Emisiones propias de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): Total	81	92
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): Europa	59	54
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): España	69	61
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): Reino Unido	0	0
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): EE.UU.	37	56
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): Brasil	0	63
Emisiones propias de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): México	297	305
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): RdM	8	5
Ratio producción propia libre de emisiones sobre producción: Total (%)	79%	76%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Europa (%)	86%	88%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: España (%)	84%	87%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Reino Unido (%)	100%	100%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: EE.UU. (%)	91%	86%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Brasil (%)	100%	78%
Ratio producción propia libre de emisiones sobre producción: México (%)	17%	14%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: RdM (%)	98%	99%
Ratio capacidad Instalada propia libre de emisiones: Total (%)	80%	80%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: Europa (%)	82%	81%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: España (%)	79%	79%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: Reino Unido (%)	100%	100%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: EE.UU. (%)	91%	90%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: Brasil (%)	89%	88%
Ratio capacidad instalada propia libre de emisiones: México (%)	30%	35%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: RdM (%)	91%	90%

Nota: No se incluye producción ni capacidad instalada para terceros

(*) Fuente: Resultados de Iberdrola y Contabilidad Nacional Trimestral de España - INE (Base 2010. Último dato publicado 2T 2022)

(**) Dividendos pagados en los últimos 12 meses y prima de asistencia/cotización cierre del periodo



E Environmental

Los hechos más destacados durante este período en materia medioambiental son:

Lucha contra el cambio climático

Ignacio Galán reafirma Nueva York el compromiso inversor de Iberdrola con la transición energética

El presidente de Iberdrola ha reafirmado en Nueva York el compromiso inversor de la compañía en la transición verde, tanto a nivel global como en los Estados Unidos, y ha hecho un llamamiento a responsables políticos y empresas para que estrechen su colaboración con el fin de superar las barreras que siguen obstaculizando el despliegue de las energías limpias y la necesaria inversión en renovables, redes y almacenamiento. Ignacio Galán se pronunciaba en estos términos en una mesa redonda organizada por el Grupo de Líderes por el Clima y presidida por el vicepresidente de la Comisión Europea, Frans Timmermans, en el marco de la Semana del Clima de Nueva York.

Un proyecto de hidrógeno verde de Iberdrola, estratégico para la UE

El proyecto de hidrógeno verde de Iberdrola para usos industriales en Puertollano (Ciudad Real) y Palos de la Frontera (Huelva) ha sido elegido por la Comisión Europea como “proyecto estratégico” para Europa (IPCEI – Important Projects of Common European Interest). Se trata de que uno de los 35 proyectos de toda Europa –más de 630 presentados– que optarán a recibir ayudas públicas de hasta 5.200 millones de euros por los Estados miembros. Esto movilizará una inversión privada de 7.000 millones de euros.

Puesta en marcha de la primera planta agrovoltaica inteligente de España

Iberdrola ha puesto en marcha, en viñedos ubicados en la localidad toledana de Guadamur, la primera planta agrovoltaica inteligente de España. Esta innovadora instalación permite adaptar la disposición de los módulos a las necesidades de las viñas, para

regular mediante la sombra de los paneles la incidencia del sol y la temperatura. Este proyecto, denominado Winesolar, ha contado además con la colaboración del proveedor de soluciones tecnológicas avanzadas Techedge y el fabricante de seguidores y estructuras para paneles solares PVH.

Puesta en marcha del primer sistema de baterías a escala comercial de Iberdrola en el mundo

Iberdrola ha puesto en marcha en Irlanda su primer sistema de baterías a escala comercial en el mundo. Esta instalación, de 50 megavatios (MW) de potencia y 25MWh de capacidad de energía denominada Gorman, constituye además el primer proyecto renovable construido por la compañía en este país en más de 25 años.

Adhesión a los Principios para un océano sostenible de UN

Iberdrola y AVANGRID se han adherido a los Principios para un Océano Sostenible del Pacto Mundial de las Naciones Unidas. De esta manera, reafirman su compromiso de promover proyectos de energía eólica marina sostenibles y responsables que aceleren la transformación hacia un sistema energético más limpio y resistente. Los Principios para un Océano Sostenible son un marco del Pacto Mundial de las Naciones Unidas para guiar la contribución de las empresas al cuidado de los océanos. Describen prácticas empresariales responsables para las actividades y los procesos oceánicos.

Biodiversidad

- Iberdrola, en su compromiso con la conservación de la diversidad biológica y de los ecosistemas, ha lanzado un nuevo reto para contribuir a que el suministro de energía competitiva limpia y sostenible sea compatible con el equilibrio del medio ambiente y con la preservación de la biodiversidad en 2030. El desafío es apoyar la agricultura y ganadería cero emisiones con soluciones de eficiencia energética, el autoconsumo y la movilidad sostenible, además de otras en favor de la biodiversidad, la captura de CO₂, la



economía circular y la promoción de nuevos fertilizantes cero emisiones.

- Iberdrola efectuará la plantación de más de 270.000 árboles de especies autóctonas y garantizará que se originen ecosistemas enteros que fomenten la biodiversidad, con el objetivo de recuperar terrenos degradados, reducir los procesos erosivos, mejorar el paisaje y recuperar la actividad biológica y forestal. Esta iniciativa forma parte del compromiso de Iberdrola con el medioambiente, en el que la compañía se ha fijado promover la plantación de 20 millones de árboles durante esta década, que capturarán aproximadamente 6 millones de toneladas de CO₂ en 30 años.

S Social

Como parte de nuestro compromiso con la comunidad, se han puesto en marcha numerosas iniciativas en ámbitos como la generación de empleo y el fomento del talento, la educación, la cadena de suministro, la cooperación, la ayuda a los colectivos más desfavorecidos y el deporte:

Empleo y bienestar

Como motor de transformación social, Iberdrola ha adquirido el compromiso de realizar cerca de 20.000 nuevas contrataciones en el periodo 2020-2025. La compañía da empleo directo e indirecto a más de 400.000 personas en todo el mundo. En este sentido, ScottishPower ha anunciado que creará al menos 1.000 nuevos puestos de trabajo en los próximos 12 meses. Estas contrataciones cubrirán las necesidades provocadas por los números récord de proyectos de infraestructuras de energía verde que la compañía consiguió durante el primer semestre de 2022.

Formación e investigación

Iberdrola lleva a cabo proyectos piloto con distintas compañías para poner a prueba las nuevas tecnologías y modelos de negocio alineados con las áreas de interés de sus negocios. Cada año realiza unas

25, en el marco de su Programa de start-ups de Iberdrola – PERSEO, como paso previo importante en búsqueda e identificación de empresas emergentes.

A lo largo de 15 años, PERSEO ha orientado sus actuaciones al análisis de oportunidades de negocio y a la colaboración con start-ups y compañías emergentes en el mundo, en áreas como inteligencia artificial para la digitalización y automatización de procesos, soluciones inteligentes de eficiencia, infraestructura de recarga para vehículos o el desarrollo de proyectos solares en economías emergentes.

Diversidad e inclusión

- Neoenergía anunció las metas en las dimensiones ESG (ambiental, social y de gobierno) aprobadas por la Dirección de la compañía hasta 2030. Entre los compromisos adquiridos se encuentran: aumentar la diversidad en la empresa en términos de género y raza en los puestos de liderazgo; aumentar el número de mujeres en puestos de electricista.
- En el marco de su primera Semana de la Diversidad e Inclusión (D&I), Iberdrola México ha suscrito un decálogo de compromisos y acciones para avanzar como empresa cada vez más diversa e inclusiva, fomentar el bienestar de sus empleados y posicionarse como un referente del sector en este ámbito. Igualmente, este año se celebró dicho evento en Neoenergía, Iberdrola España, ScottishPower y AVANGRID, reforzando el compromiso de cada una de nuestras subsidiarias con un entorno de trabajo y sociedad más inclusiva.
- Iberdrola México ha ejercido de anfitriona de la reunión anual de la Comunidad Aequales, considerada la red más grande de Latinoamérica dedicada a promover la igualdad de género. Así, la compañía ha abierto sus puertas a representantes de empresas como AstraZeneca, SAP, General Motors, Henkel, Manpower y AT&T para abordar avances y desafíos en materia de diversidad e inclusión.



Apoyo para mitigar los efectos del huracán

Iberdrola se ha sumado a las labores para recuperar el servicio eléctrico en Canadá tras el paso del huracán Fiona, uno de los más violentos registrados, y ha movilizado desde Estados Unidos, a través de sus distribuidoras en Maine y Connecticut de su filial AVANGRID, a 31 equipos con personal de apoyo y equipos adicionales. Se han desplazado al Norte de Canadá en donde se han localizado los efectos más dañinos del huracán. Iberdrola responde así a la solicitud de ayuda de 'Nova Scotia Power', tras informar de que más del 80% de sus clientes estaban sin electricidad.

Programa de pro-bono jurídico para entidades sin ánimo de lucro

Los profesionales jurídicos de Iberdrola ofrecerán asesoramiento jurídico voluntario y gratuito a organizaciones sin ánimo de lucro allí donde el grupo tiene presencia. Las entidades beneficiarias han de carecer de recursos para afrontar el gasto y tener un fin que persiga el interés general. Es la primera vez que los profesionales de un grupo empresarial español llevan a cabo esta iniciativa de forma conjunta y global.

Voluntariado corporativo

- Por el Día Mundial del Medioambiente y el Día de los Océanos se han llevado a cabo acciones de reforestación, limpiezas de playa y fondo marino, talleres de educación ambiental, reciclaje, sensibilización, cálculo y reducción de la huella de plásticos.
- Se ha lanzado un nuevo proyecto de colaboración con el Servicio de Formación e Inserción Laboral del Grupo Envera que constará de 2 fases: en la primera voluntarios y personas con discapacidad crearán el Aula Disfriendly, en la segunda fase se impartirán en el Aula talleres medioambientales, de energías renovables y de acercamiento a la economía y empleos verdes.

- La red de voluntariado corporativo de España ha continuado dando apoyo a Ucrania a través del reparto de menús solidarios a personas desplazadas en España, colaborando en los Food Trucks que la entidad World Central Kitchen tiene habilitados en Madrid, Málaga y Barcelona.

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:** dirigido a jóvenes para apoyar sus estudios, formación técnica o idiomas y oportunidades para lo que tienen menos recursos y/o discapacidades.
- **Biodiversidad y cambio climático:** Desde esta área de trabajo se colabora con instituciones públicas y entidades dedicadas a la protección del medio ambiente.
- **Arte y cultura:** colaboración con entidades culturales, museos de prestigio, instituciones públicas y entidades religiosas con el objetivo de promover la cultura, así como restaurar y conservar el patrimonio artístico favoreciendo el desarrollo local.
- **Acción social:** alianzas con entidades sin ánimo de lucro, fundaciones y agencias de desarrollo para impulsar proyectos sociales orientados a las personas más vulnerables.

Las iniciativas más relevantes en cada una de las fundaciones en el período han sido las siguientes:

Fundación Iberdrola España:

- **14 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.
- **Programa "Empieza por Educar" Becas STEM – FP:** permite contar con la participación de 5



talentos STEM en mundo de la educación, para que ejerzan como profesoras durante 2 años en las aulas de Formación Profesional Básica y Grado Medio.

- **Dos programas de inserción sociolaboral cofinanciados por la Consejería de Castilla La Mancha (Fondo Social Europeo): proyecto Inspira II** en la Comarca de La Sagra (Illescas, Ugena y Seseña) con la colaboración de Save the Children; y **proyecto Reactiva** en Puertollano con la colaboración de Ayuda en Acción.
- **Entrega diplomas** del curso de inmersión en lengua inglesa organizado con la Consejería de Educación de la Junta de Castilla y León.
- **Colaboración con SEO/birdLife** para el estudio de las rutas migratorias del milano negro, ganga ortega y alcotán en 2022.
- **Inauguración de los trabajos** del campo del Escuadrón de Vigilancia Aérea de Villatobas
- **Iluminaciones en curso:** fachada del CESEDEN, Esclusas Canal de Castilla de Frómista, Iglesia Ntra. Sra. de la Antigua (Monforte de Lemos), Iglesia San Hipólito en Palencia (Támara de Campos), Capitanía General de Sevilla y Puente del Henares.
- **Inaugurada la iluminación de la Catedral de Sigüenza.**
- **Actuación Románico Atlántico** en los templos de San Vicente y San Juan de Puerta Nueva.
- **Inauguración de la vitrina expositiva con la indumentaria del Rey Boabdil.**
- **Restauración del retablo** de la Virgen del Rosario de la Iglesia de Santa María del Olmo en Ceclavín.
- **Presentación del cuadro Hipómenes y Atalanta** restaurado gracias a la colaboración con el Museo Nacional del Prado.
- **Exposición “Un patrimonio de todos”**, organizada por la Junta de CLM.
- **Exposición itinerante “El Prado en las Calles” por Extremadura.**

- **Firma convenio** para itinerancia de la exposición “El Prado en las Calles” en Andalucía.
- **Renovación del convenio** con el monasterio de San Millán de la cogolla para la restauración de seis códices de los siglos XV, XVI y XVII.
- **Colaboración con el Museo Nacional Thyssen-Bornemisza** en el lanzamiento de ‘Ficción Sonora’ dentro del proyecto educativo Museo Fácil.
- **Inauguración exposición “Sorolla, en negro”.**
- **Firma de convenio con la Fundación Integra**, para favorecer el desarrollo de habilidades para el empleo y el acceso a oportunidades a mujeres víctimas de la violencia de género.
- **Donación de 1 millón de euros para las víctimas de la guerra de Ucrania:** 500.000€ a ACNUR. Y 500.000€ a Cruz Roja.

Fundación ScottishPower, en Reino Unido:

- **Wheeling for Independence:** proyecto para ayudar a jóvenes con discapacidades a usar sillas de ruedas y ganar independencia.
- **Industrial Cadets Bronze and Our Green Garden Project:** reto medioambiental basado en la jardinería para inspirar a los jóvenes hacia un futuro STEM y medioambiental.
- **Fitting in and Standing out:** Desarrollo de materiales para que los profesores y los proveedores de servicios sensoriales de las autoridades locales puedan llevar a cabo una formación estructurada.
- **Generation Science 2022:** proyecto para contribuir a mejorar la educación científica primaria de los niños de las zonas más desfavorecidas de Escocia.
- **Fife Living Water:** proyecto para la restauración del humedal de Cowdenbeath y la creación de un hábitat de agua dulce en Swan Pond.
- **Wasted space, an Urban Transformation:** programa de voluntariado para realizar acciones que impulsen la biodiversidad y transformen espacios comunitarios para la vida silvestre.



- **Ocean Recovery Project:** Este proyecto ampliará el exitoso proyecto piloto llevado a cabo en el suroeste de Inglaterra para evitar el vertido de redes de pesca innecesarias en el mar.
- **Pollinators along the Tweed:** proyecto para la protección de insectos polinizadores en peligro como las abejas y las mariposas en la cuenca del río Tweed.
- **Seagrass Restoration Co-operative:** proyecto piloto de un proceso innovador y holístico que permita la restauración a gran escala de las praderas marinas del Reino Unido.
- **Inspire Disability Arts:** proyecto para establecer la igualdad de acceso a las artes escénicas para las personas con problemas de aprendizaje en Escocia, creando una estructura gradual desde la escuela primaria hasta la formación profesional y el empleo.
- **Heritage Craft Skills Programme:** proyecto para proporcionar oportunidades de formación y empleo a la comunidad local.
- **Scotland's Tapes Go Digital:** proyecto para la digitalización de la colección de cintas de audio y vídeo sobre patrimonio cultural de los años 50 hasta los 2000.
- **Linkage Sensory Outreach Project:** autobús que visitará 12 escuelas del Gran Lincolnshire para ofrecer un recurso sensorial a los niños con necesidades educativas especiales.
- **Green Shoots:** oportunidades de transformación a jóvenes desfavorecidos para que participen en actividades positivas en la naturaleza.
- **Levelling the playing field: providing a digital lifeline for young people across Scotland:** programa de deporte y empleabilidad para dar una segunda oportunidad a jóvenes que han abandonado los estudios a raíz del COVID-19.
- **One Step at a Time out of Mental Health:** proyecto de apoyo a personas que han sufrido lesiones cerebrales para reducir su aislamiento y aumentar la educación y comprensión dentro de las comunidades.
- **Linkes Community Food Project:** creación de un centro comunitario de distribución de alimentos.
- **Music Connects Communities:** apoyo a las familias que viven con demencia ampliando y apoyando una red de Puntos de Ayuda en todo el Reino Unido para llegar a las personas con demencia en sus propias comunidades y utilizar la música para mejorar su salud, bienestar y conexiones sociales.
- **Freeing Up Ethical Enterprise Training- NEETs and Not Just Us:** creación de un acceso *gratuito* a recursos de formación para emprendedores éticos que se pondrá a prueba con los jóvenes sin estudios ni empleo del área de Gran Manchester.

Fundación Avangrid en Estados Unidos:

- **The RIT Electric Vehicle Team:** organización de estudiantes del **Rochester Institute of Technology** centrada en el diseño y la fabricación de sistemas electrónicos y de baterías.
- **Henry Ford Museum:** Alianza de organizaciones que enseñan a estudiantes la resolución de problemas del mundo y habilidades de pensamiento creativo a través de la educación sobre invenciones y actividades empresariales.
- **Kennebec Valley Community College:** programa de 1 año que abarca temas como la teoría eléctrica, construcción de líneas, aparejo, poda de árboles, y medición de servicios públicos.
- **Avangrid Foundation/Central Maine Power Lineworker Technology Programs Scholarships:** programa de becas para mujeres y otras comunidades poco representadas.
- **National Fish & Wildlife Foundation (NFWF) - Avangrid Foundation Partnership:** programas de subvención para proyectos de conservación de hábitats.
- **Curiosity Camps at the Rochester Museum of Science Center:** programa de campamentos de verano para niños de todas las edades para capacitarlos y aumentar su interés en las áreas de ciencia, tecnología, ingeniería y matemáticas (STEM).



- **Power the Future Programs:** excursiones para estudiantes de los condados de Tompkins y Cayuga al Sciencenter Discovery Museum de Ithaca NY.
- **Summer Intern Sustainability Projects:** becas de verano de investigación sobre sostenibilidad para tres estudiantes del Cornell Institute for Public Affairs.
- **Gulf of Maine Research (year 3):** Colaboración de 5 años que tiene como objetivo avanzar los objetivos de investigación relacionados con la ciencia de los océanos, la gestión de la pesca y la resiliencia de las empresas y comunidades.
- **Youth Programing:** colaboración con el Connecticut Women's Hall of Fame para la creación de programas de empoderamiento a mujeres por todo el estado.
- **Restoration grants at Yale Museum of Natural History:** Becas para la restauración de los emblemáticos dioramas de Norteamérica del Museo Natural de Historia de Yale.
- **Habitat for Humanity National Partnership (Year 4):** programa para abordar la estabilización de los barrios y la falta de viviendas para personas con bajos ingresos.
- **Energized for Good - Employee Giving – Match:** Contribuciones por parte de los empleados a una variedad de organizaciones comunitarias para promover el bien común.
- **Colaboración con American Red Cross:** Pre-inversión institucional en la recuperación de desastres, resiliencia y preparación en las comunidades atendidas por AVANGRID.
- **All Together New Mexico Fund – Food Acquisition and Distribution:** apoyo a Santa Fe Community Foundation para la adquisición y distribución de alimentos en Nuevo México
- **The Secure Jobs initiative:** colaboración con United Way – Greater New Haven para la creación de iniciativas para la integración sociolaboral de 25.000 personas en riesgo de exclusión social.

Fundación Iberdrola México:

- **Impulso STEM:** 37 becados entre la primera y segunda convocatoria.
- **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 brindar oportunidades de capacitación en el trabajo a jóvenes.
- **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. En junio se lanzó la segunda convocatoria para becas de especialización urológica avanzada en España dirigidas a médicos mexicanos y personal de enfermería en el Estado de Oaxaca.

Instituto Neoenergía en Brasil:

- **Proyecto “Balcão de Ideias e Práticas Educativas”:** gestión escolar para el desarrollo integral y el aprendizaje y el desarrollo de los niños en la primera infancia.



- **Flyways Brasil:** Conservación de aves limícolas en especies amenazadas en Brasil.
- **Proyecto Coralizar:** con WWF-Brasil, con la investigación sobre la restauración de corales.
- **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 Energia em Cultura** para proyectos socioculturales que contribuyan con los ODS y valoren la cultura local.
- **Central de Editais do Instituto Neoenergia:** proyectos a través de la Convocatoria Transformación de la Energía en la Cultura.
- **Premio Inspirar:** Volcado a iniciativas de arte y cultura en comunidades periféricas lideradas por mujeres en Rio de Janeiro y Pernambuco.
- **Oficinas Culturais e Artísticas – OCA:** empoderar a jóvenes vulnerables de 16 a 24 años.
- **Caravana Energia que Transforma:** proyecto para ampliar las oportunidades de recaudación de fondos, optimizando las acciones e impactando en la generación de renta.
- **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.
- **Entre o céu e a favela | Ley municipal de fomento de la cultura en la ciudad de Rio (Ley ISS):** Proyecto realizado por una de las ganadoras del Premio Inspirar para ampliar las actividades para atender a niños y jóvenes de las comunidades periféricas a Rio
- En el programa de **iluminaciones**, destaca la iluminación interior del Cultural Theatro Cine Guarany de Triunfo (PE) para salvaguardar el patrimonio histórico y difundir su importancia.
- **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.
- **Programa de Aceleração Impactô Mulheres:** Aceleración de ONGs y negocios de impacto social para ampliar sus impactos positivos en la sociedad.
- **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 Brillhantes:** 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 en la materia.

En este sentido, el 22 de febrero de 2022 el Consejo de Administración de Iberdrola acordó una reforma



con objeto de introducir mejoras en sus tres vectores: medioambiente, compromiso social y buen gobierno (“ESG”), destacando, entre otras, las siguientes:

- actualizar las políticas de riesgos;
- reforzar el compromiso de la Sociedad con el bienestar emocional, psicológico y social de las personas y con la protección de los animales como seres vivos dotados de sensibilidad;
- incidir en la utilización de tecnologías avanzadas en los procesos de la Junta General de Accionistas, en línea con el liderazgo de la Compañía en transformación digital, garantizando, en todo momento, que su relación no se vea afectada en los casos de dificultades en el uso de las nuevas tecnologías;
- fortalecer la monitorización del cumplimiento de los compromisos adquiridos con los derechos humanos; y
- clarificar el proceso de evaluación de la directora de Cumplimiento.

Asimismo, el Consejo de Administración, en su reunión celebrada con fecha 26 de abril de 2022, aprobó una nueva reforma del Sistema de gobernanza y sostenibilidad con la finalidad de:

- incidir en el compromiso de Iberdrola de contribuir activamente en alcanzar los objetivos climáticos, sustituyendo a estos efectos el término “lucha contra el cambio climático” por el concepto más amplio de “acción climática”; así como
- modificar la *Política de igualdad, diversidad e inclusión* para reforzar los principios de actuación en la igualdad de oportunidades y de género, incluyendo, en particular, una mención a la garantía de salarios justos y a la protección de los procesos de adopción y pre -adopción.

Posteriormente, con fecha 10 de mayo de 2022, el Consejo de Administración de la Sociedad acordó, por un lado, elevar a la Junta General de Accionistas la propuesta de modificación de los *Estatutos Sociales* y del *Reglamento de la Junta General de Accionistas*, en los términos que figuran publicados

en la documentación puesta a disposición con motivo de la convocatoria de la Junta, y, por otro lado, modificar el Sistema de gobernanza y sostenibilidad para, entre otras cuestiones:

- contemplar la posibilidad de emplear fórmulas de incentivos económicos más eficientes, en beneficio de todos los accionistas, para lograr maximizar la participación en las Juntas Generales, incluyendo, en particular, el dividendo de involucración;
- actualizar el contenido de la *Política fiscal corporativa* para fortalecer el compromiso de transparencia fiscal de Iberdrola con sus Grupos de interés; y
- aprobar la nueva *Política de uso responsable de herramientas de inteligencia artificial y de algoritmos*, para determinar los principios que deberán regir el diseño, el desarrollo y la aplicación de las herramientas de inteligencia artificial y de los algoritmos.

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

Información relevante comunicada a la CNMV

Los hechos más destacados acontecidos durante el tercer trimestre del ejercicio 2022, han sido los siguientes:

- Con fecha 27 de julio de 2022 la Sociedad publicó la presentación de resultados correspondiente al primer semestre del ejercicio 2022.

En esa misma fecha, la Sociedad comunicó la modificación del calendario de la primera edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” del ejercicio 2022.



La Sociedad informó a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (“CNMV”), con fecha 28 de julio de 2022, sobre el cierre la primera ejecución del aumento de capital liberado aprobado por la Junta General de Accionistas celebrada 17 de junio de 2022, así como el pago complementario del dividendo correspondiente al ejercicio 2021, todo ello en el marco de la primera edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”, cuya inscripción en el Registro Mercantil de Bizkaia tuvo lugar el mismo 2 de agosto.

En consecuencia, el capital social de Iberdrola tras el aumento de capital es de 4.771.570.500,00 euros, representado por 6.362.094.000 acciones ordinarias de 0,75 euros de valor nominal cada una.

- IBERDROLA remitió a la CNMV, con fecha 29 de julio de 2022, la Información financiera correspondiente al primer semestre del ejercicio 2022.
- Finalmente, con fecha 14 de septiembre de 2022, la Sociedad comunicó que Iberdrola Renovables Deutschland GmbH, sociedad filial indirecta de Iberdrola Energía Internacional, S.A. (Sociedad Unipersonal), suscribió un acuerdo para la adquisición por parte de Youco F22-H451 Vorrats-GmbH & Co. KG, de una participación del 49 % en el capital social de Iberdrola Renovables Offshore Deutschland GmbH, sociedad titular del parque eólico marino Wikinger en Alemania. Además, se informó que Iberdrola Renovables Deutschland GmbH mantendrá el control de Iberdrola Renovables Offshore Deutschland GmbH y continuará prestando los servicios de operación y mantenimiento necesarios para la explotación del parque.

Junta General de Accionistas

La Junta General de Accionistas se celebró el 17 de junio de 2022, en segunda convocatoria, con un quórum del 72,13 % del capital social (22,18 % presente y 49,95 % representado), resultando aprobadas todas y cada una de las propuestas de acuerdo incluidas en el orden del día:

Acuerdos relativos a los resultados de la gestión y auditoría de cuentas:

1. Cuentas anuales 2021.
2. Informes de gestión 2021.
3. Estado de información no financiera 2021.
4. Gestión social y actuación del Consejo de Administración en 2021.
5. Reelección de KPMG Auditores, S.L. como auditor de cuentas.

Acuerdos relativos al Sistema de gobernanza y sostenibilidad:

6. Modificación del Preámbulo y del artículo 7 de los *Estatutos Sociales* para consolidar el compromiso de Iberdrola con su propósito y sus valores y con la generación del dividendo social.
7. Modificación del artículo 16 de los *Estatutos Sociales* para incluir el dividendo de involucración.
8. Modificación del artículo 11 del *Reglamento de la Junta General de Accionistas* para incluir el dividendo de involucración.

Acuerdos relativos a retribuciones:

9. Dividendo de involucración: aprobación y pago.
10. Aplicación del resultado y dividendo 2021: aprobación y pago complementario que se llevará a cabo en el marco del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.
11. Primer aumento de capital liberado por un valor de mercado de referencia máximo de 1.880 millones de euros para implementar el sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.
12. Segundo aumento de capital liberado por un valor de mercado de referencia máximo de 1.350 millones de euros para implementar el sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.
13. Reducción de capital mediante la amortización de un máximo de 197.563.000 acciones propias (3,069 % del capital social).
14. *Informe anual sobre remuneraciones de los consejeros 2021*: votación consultiva.



Acuerdos relativos al Consejo de Administración:

15. Reelección de don Anthony L. Gardner como consejero independiente.
16. Ratificación y reelección de doña María Ángeles Alcalá Díaz como consejera independiente.
17. Ratificación y reelección de doña Isabel García Tejerina como consejera independiente.
18. Determinación del número de miembros del Consejo de Administración en catorce.

Acuerdos relativos a la autorización y delegación de facultades:

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

Consejo de Administración

El Consejo de Administración de IBERDROLA, en su sesión celebrada el 22 de febrero de 2022, acordó, a propuesta de la Comisión de Nombramientos, designar a don Ángel Jesús Acebes Paniagua nuevo presidente de la citada comisión, en sustitución de doña María Helena Antolín Raynaud, con efectos desde el 26 de marzo de 2022, atendiendo a la recalificación de esta última como consejera otra externa en esa fecha, con motivo del cumplimiento del plazo de doce años de ejercicio continuado del cargo de consejera independiente de la Sociedad.

Asimismo, en su reunión celebrada con fecha 17 de junio de 2022, el Consejo de Administración de la Sociedad, aprobó, previo informe de la Comisión de Nombramientos, la reelección de don Anthony L. Gardner como miembro de la Comisión Ejecutiva delegada.

Transparencia informativa

Uno de los principios básicos que sustentan las prácticas de gobierno corporativo de Iberdrola es el de propiciar la máxima transparencia en la información, financiera y no financiera, facilitada a accionistas, inversores y mercados.

En este sentido, durante el ejercicio 2022 se ha venido manteniendo un alto nivel de actividad informativa de cara a los inversores institucionales y los analistas financieros. Así, en el *Estado de información no financiera -Informe de sostenibilidad-*, IBERDROLA ha informado de los avances realizados en las cuatro áreas temáticas en las que se estructuran las recomendaciones de la *Task Force and Climate related financial Disclosure* (TCFD). Concretamente, se ha analizado el potencial impacto financiero de dos escenarios en el horizonte 2030.

Información sobre la existencia de casos de corrupción del ejercicio

Iberdrola continúa colaborando con la Administración de Justicia en el esclarecimiento de las circunstancias relativas a la contratación de la compañía Cenyt por parte de algunas sociedades del grupo, para hacer efectivas las responsabilidades a que, en su caso, hubiera lugar, así como para defender su buen nombre y reputación.

El correspondiente procedimiento judicial se sustancia ante el Juzgado Central de Instrucción nº 6. Ninguna sociedad del grupo tiene la condición de investigada en dicho procedimiento, en el cual Iberdrola, S.A. está personada como parte perjudicada.

Ha quedado confirmado el sobreseimiento libre del Presidente y Consejero Delegado y de los demás directivos actuales y antiguos y de los antiguos administradores de Iberdrola, S.A., que tuvieron la condición de investigados en el procedimiento, con la salvedad de un antiguo responsable del área de seguridad de la sociedad, hoy desvinculado de la misma, que continúa teniendo dicha condición de investigado. Igualmente, está pendiente de resolución el recurso de apelación de Iberdrola, SA frente al sobreseimiento acordado por el Juzgado respecto de otro antiguo directivo, igualmente desvinculado hoy de la sociedad, que desempeñaba funciones en el área de contabilidad y respecto del que se ejercieron oportunamente por la sociedad acciones por delitos de falsedad y de revelación de secretos.



De la revisión y análisis de los procesos internos, que se han efectuado con ayuda de expertos independientes y de conformidad con el Sistema de gobernanza y sostenibilidad y de cumplimiento del grupo, no se ha puesto de manifiesto ninguna vulneración ni de los sistemas de control interno, ni del Código ético ni de cualesquiera otras normas o procedimientos en la contratación de la compañía Cenyt por parte de algunas sociedades del grupo. Por tanto, el impacto de estos hechos para Iberdrola, S.A. o para las sociedades de su grupo se circunscribiría, en su caso, al ámbito reputacional.

Comunicaciones a la CNMV desde julio a septiembre de 2022		
Fecha	Comunicación	Nº Registro
01/07/2022	Ejecución de la reducción de capital mediante amortización de acciones propias aprobada por la Junta General de Accionistas de 17 de junio de 2022 bajo el punto 13 de su orden del día.	17159
06/07/2022	Complemento al documento informativo relativo a los términos y condiciones de la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" correspondiente al ejercicio 2022.	17223
06/07/2022	Inscripción de la escritura de reducción de capital mediante amortización de acciones propias aprobada por la Junta General de Accionistas de 17 de junio de 2022 bajo el punto 13 de su orden del día.	17229
06/07/2022	Total de derechos de voto y del capital tras la reducción de capital aprobada por la Junta General de Accionistas de 17 de junio de 2022.	17230
13/07/2022	Anuncio de la presentación de resultados correspondiente al primer semestre 2022.	17349
15/07/2022	Balance energético 1S 2022.	17403
27/07/2022	Resultados correspondientes al primer semestre de 2022.	17576
27/07/2022	Presentación Resultados correspondiente al primer semestre de 2022.	17580
27/07/2022	Modificación del calendario de la primera edición del sistema "Iberdrola Retribución Flexible" del ejercicio 2022.	17607
28/07/2022	Cierre de la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" correspondiente al ejercicio 2022.	17682
29/07/2022	La sociedad remite información financiera del primer semestre de 2022.	17778
02/08/2022	Capital Social y derechos de voto tras aumento de capital 2022.	17817
09/08/2022	La sociedad remite el reglamento del Consejo de Administración.	17913
14/09/2022	Venta de una participación minoritaria del 49% en el capital de la sociedad titular del parque eólico marino Wikinger.	18235



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

Sostenibilidad	
	Rating / Situación
Dow Jones Sustainability World Index 2021	Elegida sector utilities. Seleccionada en todas las ediciones
Sustainability Yearbook 2022 S&P Global	Clasificada como "Silver Class" en el sector electricidad
MSCI Global Sustainability Index Series	Iberdrola seleccionada AAA
CDP Climate Change 2021	A
CDP Supplier Engagement Leader 2021	Iberdrola Seleccionada
Global 100	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 2022	Seleccionada en todas las ediciones
V.E-Euronext Vigeo índices: World 120, Eurozone 120 y Europe 120	Iberdrola seleccionada
EcoVadis	Medalla de oro. Iberdrola entre las empresas con mejor desempeño
2022 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 primera empresa en el ranking de Compromiso con la Política Climática
Standar Ethics	Iberdrola incluida en el SE European Utilities Index
Energy Intelligence	Iberdrola como segunda utility a nivel mundial en el EI New Energy Green Utilities Report 2021
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	Información de Iberdrola en 2021 superior a la media
OpenODS Index	Iberdrola en la primera posición del ranking 2021
Fortune Global 500	Iberdrola Seleccionada



Reconocimientos al buen desempeño ESG

- **Única utility europea incluida en las 22 ediciones del índice Dow Jones**

Iberdrola ha sido incluida de nuevo en el índice Dow Jones de Sostenibilidad (DJSI, por sus siglas en inglés), lo que la convierte en la única utility europea que ha estado presente en el selectivo durante sus 22 ediciones. Así lo refleja la actualización anual publicada por S&P Dow Jones Índices y RobecoSAM, responsables de su elaboración. De este modo, se pone de manifiesto el compromiso del grupo con los más altos estándares medioambientales, sociales y de gobierno corporativo, puesto que, de un universo inicial de unas 10.000 empresas, solo es seleccionado finalmente un 10% de las cotizadas con mejores índices de sostenibilidad.

- **Iberdrola y AVANGRID, incluidas de nuevo entre las más éticas del mundo**

Iberdrola y AVANGRID han sido incluidas de nuevo en la lista de las compañías más éticas del mundo (*World's Most Ethical Companies list*) elaborada por el Instituto Ethisphere, líder en la definición de estándares internacionales en materia de ética corporativa. Iberdrola recibe este reconocimiento por noveno año consecutivo, sigue siendo la única empresa española presente en esta clasificación y es una de las diez compañías incluidas en la categoría *Energía y Utilities*, en la que también se encuentra AVANGRID, por cuarta vez.

- **Iberdrola, seleccionada como la empresa más transparente del Ibx 35**

Iberdrola ha sido seleccionada como la empresa más transparente del Ibx 35 por el organismo Transparencia Internacional. La institución ha presentado las conclusiones del Índice de Transparencia Corporativa en Integridad, Cumplimiento y Derechos Humanos de las empresas del Ibx 35, con apoyo del Ministerio de Asuntos Exteriores, Unión Europea y Cooperación y la Asociación de Profesionales de Cumplimiento Normativo.

- **CDP: Puntuación máxima en el indicador más prestigioso de cambio climático**

El grupo Iberdrola ha sido incluido en la A List 2021 de CDP, lo que reconoce a Iberdrola como una compañía puntera en gestión y medición de los impactos climáticos y medioambientales de su actividad. La clasificación mide la exhaustividad de la divulgación, la conciencia y la gestión de los riesgos ambientales y las mejores prácticas asociadas con el medioambiente, como el establecimiento de objetivos ambiciosos y significativos.

- **Iberdrola, la energética con más talento**

Iberdrola es la empresa energética con mayor capacidad para atraer y retener talento, según el ranking de Merco Talento España. Esa primera posición la sitúa por delante de Repsol, Naturgy, Cepsa, Endesa o Red Eléctrica. El ranking, que ya va por su 16ª edición, evalúa a 100 empresas y recoge los resultados de 2021. Iberdrola se ha situado entre las cuatro mejores empresas de todos los sectores analizados.

- **Incluida en el Bloomberg Gender Equality Index por 5º año consecutivo**

Iberdrola se mantiene como un referente en materia de igualdad de oportunidades y así lo demuestra su inclusión, por quinto año consecutivo, en el Bloomberg Gender Equality Index (GEI), que recientemente ha dado a conocer los resultados de su edición 2021. El grupo ha mejorado su puntuación con respecto al año anterior, gracias a su transparencia informativa de los indicadores requeridos por el índice y su incremento en las puntuaciones de cultura inclusiva y liderazgo femenino.

- **El equipo de Relaciones con inversores, protagonista en los premios Institutional Investor Research Group**

Iberdrola ha triunfado en los prestigiosos premios del *Institutional Investor Research Group*. Hasta 6 estatuillas acumula el equipo de Relaciones con Inversores: Mejor Compañía en Investor Relations en el Sector Energía de Europa Desarrollada, Mejor Chief Financial Officer, Mejor programa de



Relación con Inversores, Mejor Programa ESG, Mejor equipo de Relaciones con Inversores y Mejor Profesional de Relaciones con Inversores, galardón este último que ha recaído en Diego Morón.

- **Iberdrola, la mejor empresa europea en difusión de la información ESG**

Iberdrola es la mejor empresa europea en divulgación de información ESG (ambiental, social y de gobierno, por sus siglas en inglés), según el ranking mundial de la League of American Communications Professionals (LACP), que ha evaluado cerca de 1.000 informes anuales (incluyendo en formato digital) de diferentes compañías de más de una veintena de países de todo el mundo, y ha otorgado a Iberdrola el primer puesto de Europa, Oriente Medio y África (EMEA) y el premio Platinum, con una puntuación de 99 sobre 100, por su nuevo espacio digital “Información ESG” en la categoría de “Print-Based Alternative Reports”.

- **Iberdrola, seleccionada en el índice FTSE4Good desde 2009**

Iberdrola ha sido incluida un año más en el prestigioso índice internacional FTSE4Good, diseñado para facilitar las inversiones en las compañías más sostenibles del mundo, tomando para ello como referencia los criterios ESG. La empresa ha logrado cumplir los requisitos que se incluyen en 204 indicadores, entre los que se encuentran el respeto al medio ambiente, el compromiso social y el buen gobierno corporativo. La inclusión en el índice FTSE4Good ratifica el buen hacer de Iberdrola en cuanto a los estándares de trabajo, derechos humanos, seguridad y salud, biodiversidad, cambio climático, agua y responsabilidad de los clientes y aspectos sociales de la cadena de proveedores. Además AVANGRID ha sido de nuevo reconocida por sus criterios ESG. La filial estadounidense de Iberdrola fue designada para formar parte del índice FTSE4Good. Es el quinto año en que la compañía, que cotiza en la Bolsa de Nueva York, es incluida en este prestigioso índice internacional.

- **SP Energy Networks obtiene el sello Science Based Targets**

SP Energy Networks se ha convertido en el primero de los grandes operadores de redes del Reino Unido en obtener el sello Science Based Targets (SBTi). Esta iniciativa promueve el establecimiento de objetivos de reducción de emisiones con base científica en el sector privado y es fruto de la colaboración entre el Carbon Disclosure Project (CDP), el Pacto Mundial de las Naciones Unidas, el Instituto de Recursos Mundiales (WRI) y el Fondo Mundial para la Naturaleza (WWF).

- **Iberdrola México gana el premio a la Excelencia por la mejor calidad empresarial**

Iberdrola México se ha alzado con el Premio a la Excelencia en el Desempeño Global (GPEA por sus siglas en inglés) 2022, en su máxima categoría, World Class. La Organización Asia-Pacífico para la Calidad (APQO, por sus siglas en inglés) reconoce de esta manera el modelo de gestión empresarial de la compañía, que se posiciona como un referente para otras organizaciones. El Global Performance Excellence Award es considerado como el premio mundial de la calidad. Su objetivo es promover que las organizaciones adopten las mejores prácticas de gestión, así como sistemas que garanticen la optimización de procesos de manera sostenible y la excelencia empresarial en la región Asia-Pacífico.

- **Neoenergía Cosern recibe el premio Abradee 2022 a la distribuidora con mejor gestión operativa de Brasil**

Neoenergía Cosern ha recibido el premio Abradee 2022 a la distribuidora con mejor gestión operativa de Brasil, galardón que otorga la Asociación Brasileña de Distribuidoras de Energía Eléctrica (Abradee) entre las empresas con más de 500.000 consumidores. La compañía también se ha situado entre las distribuidoras mejor valoradas del país y mejor gestionadas económicamente.



- **Neoenergía obtiene el trofeo a la transparencia por sus best practices contables**

Neoenergía ha sido galardonada con el Trofeo Transparencia 2022, otorgado por la Asociación Nacional de Ejecutivos de Finanzas, Administración y Contabilidad (ANEFAC) de Brasil. Es el segundo año consecutivo que la compañía obtiene el premio, también conocido como el Óscar de la contabilidad. El galardón distingue las mejores prácticas contables, así como el esfuerzo por presentar el conjunto más objetivo y transparente de información financiera al mercado.

- **AVANGRID, una de las mejores empresas de EE.UU. que promueve la diversidad**

AVANGRID ha sido elegida entre las 100 empresas en los Estados Unidos que más promueven la diversidad racial y las oportunidades entre sus empleados, según un ranking elaborado por la organización JUST Capital, dedicada a impulsar el buen gobierno y la justicia en las empresas cotizadas de mayor tamaño en el país.

Glosario de términos





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

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



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

Descárgate la app Iberdrola Relación con Inversores:



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

www.iberdrola.com