

PRESENTACIÓN DE RESULTADOS

PRIMER SEMESTRE

27 de julio 2022



IBERDROLA

**EVENTO
SOSTENIBLE**



Comprometidos con los



Aviso Legal





EXONERACIÓN DE RESPONSABILIDAD

Este documento ha sido elaborado por Iberdrola, S.A. únicamente para su uso durante la presentación de resultados correspondientes al primer semestre del ejercicio 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 del primer semestre del ejercicio 2022, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 26 de julio 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 del primer semestre del ejercicio 2022, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 26 de julio 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	31
5. Resultados por negocios	35
6. Análisis del Balance	41
7. Tablas de resultados	50
Balance de Situación jun-2022	51
Cuenta de Pérdidas y Ganancias	53
Cuenta de resultados por negocios)	54
Negocio de Redes	55
Negocio Producción de Electricidad y Clientes	56
Resultados trimestrales	57
Estado de origen y aplicación de fondos	58
8. Evolución bursátil	59
9. Regulación	61
10. Desempeño en Sostenibilidad - ESG	69
11. Glosario de términos	87

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)	1S 2022	1S 2021	vs. 1S 2021
España	45.118	45.187	-0,2%
Reino Unido	15.919	16.315	-2,4%
Estados Unidos	18.997	18.975	0,1%
Brasil	38.299	37.211	2,9%
Total	118.334	117.689	0,5%
GAS (GWh)			
Estados Unidos	38.395	36.140	6,2%
Total	38.395	36.140	6,2%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	1S 2022	1S 2021	vs. 1S 2021
España	11,32	11,25	0,6%
Reino Unido	3,55	3,54	0,2%
Estados Unidos	2,31	2,29	0,7%
Brasil	15,88	15,57	2,0%
Total Electricidad	33,06	32,66	1,2%
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,03	1,03	0,3%
Total Gas	1,03	1,03	0,3%
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO	34,09	33,69	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

	1S 2022	1S 2021	vs. 1S 2021
Producción neta (GWh)⁽¹⁾	83.255	82.897	0,4%
Producción propia⁽¹⁾	63.929	66.377	-3,7%
Renovables ⁽¹⁾	40.446	41.061	-1,5%
Eólica terrestre	23.290	21.161	10,1%
Eólica marina	2.300	2.262	1,7%
Hidroeléctrica	12.715	15.942	-20,2%
Minihidroeléctrica	234	399	-41,2%
Solar	1.871	1.258	48,8%
Nuclear	11.505	11.574	-0,6%
Ciclos Combinados de Gas	9.275	10.474	-11,4%
Cogeneración	2.704	3.268	-17,3%
Producción para terceros	19.326	16.520	17,0%
Renovables	111	110	0,7%
Eólica terrestre	111	110	0,7%
Ciclos Combinados de Gas	19.215	16.410	17,1%
Capacidad instalada (MW)⁽²⁾	59.522	55.859	6,6%
Capacidad propia⁽²⁾	52.376	48.713	7,5%
Renovables ⁽²⁾	38.722	35.573	8,9%
Eólica terrestre	19.683	18.847	4,4%
Eólica marina	1.258	1.258	-
Hidroeléctrica	13.849	12.864	7,7%
Minihidroeléctrica	272	302	-9,7%
Solar	3.448	2.207	56,2%
Baterías	198	82	141,5%
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	9.292	8.778	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.)	13,59	13,45	1,0%
Clientes de gas (Nº mill.)	3,35	3,24	3,2%
Suministros de gas (GWh)	30.239	30.233	-
Almacenamiento de gas (bcm)	0,13	0,05	158,7%

(1) Incluye 36 GWh de producción de pilas de combustibles en 1S 2022 y 40 GWh en 1S 2021

(2) Incluye 13 MW de capacidad instalada de pilas de combustibles tanto en 1S 2022 como en 1S 2021
Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.



España

	1S 2022	1S 2021	vs. 1S 2021
Producción neta (GWh)	27.467	31.417	-12,6%
Renovables	11.870	16.478	-28,0%
Eólica terrestre	5.995	6.230	-3,8%
Hidroeléctrica	4.573	9.376	-51,2%
Minihidroeléctrica	234	399	-41,2%
Solar	1.067	473	125,6%
Nuclear	11.505	11.574	-0,6%
Ciclos Combinados de Gas	2.928	2.224	31,6%
Cogeneración	1.165	1.141	2,1%
Capacidad instalada (MW)	28.591	26.937	6,1%
Renovables	19.372	17.718	9,3%
Eólica terrestre	6.160	6.269	-1,7%
Hidroeléctrica	10.700	9.715	10,1%
Minihidroeléctrica	272	302	-9,7%
Solar	2.221	1.429	55,4%
Baterías	19	3	533,3%
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	5.695	5.695	-
Cogeneración	347	347	-
Clientes de electricidad (Nº mill.)	10,72	10,72	0,0%
Clientes de gas (Nº mill.)	1,41	1,41	0,0%
Suministros de gas (GWh)	16.401	14.185	15,6%
Usuarios	9.926	9.079	9,3%
Ciclos combinados de gas	6.475	5.106	26,8%

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

	1S 2022	1S 2021	vs. 1S 2021
Producción neta (GWh)	4.151	3.377	22,9%
Renovables	4.151	3.377	22,9%
Eólica terrestre	2.431	1.701	42,9%
Eólica marina	1.717	1.676	2,4%
Solar	4	-	N/A
Capacidad instalada (MW)	3.008	2.948	2,0%
Renovables	3.008	2.948	2,0%
Eólica terrestre	1.986	1.986	-
Eólica marina	908	908	-
Solar	10	-	N/A
Baterías	104	54	92,6%
Clientes de electricidad (Nº mill.)	2,87	2,73	5,1%
Clientes de gas (Nº mill.)	1,94	1,84	5,6%
Suministros de gas (GWh)	13.838	16.048	-13,8%
Almacenamiento de gas (bcm)	0,13	0,05	158,7%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

EE.UU.

	1S 2022	1S 2021	vs. 1S 2021
Producción neta (GWh) ⁽¹⁾	11.836	11.799	0,3%
Renovables ⁽¹⁾	11.052	10.466	5,6%
Eólica terrestre	10.809	10.223	5,7%
Hidroeléctrica	89	71	25,3%
Solar	118	132	-10,1%
Ciclos Combinados de Gas	1	4	-73,1%
Cogeneración	782	1.328	-41,1%
Capacidad instalada (MW) ⁽²⁾	9.352	8.856	5,6%
Renovables ⁽²⁾	8.512	8.016	6,2%
Eólica terrestre	8.007	7.754	3,3%
Hidroeléctrica	118	118	0,0%
Solar	372	130	187,5%
Ciclos Combinados de Gas	204	204	-
Cogeneración	636	636	-

(1) Incluye 36 GWh de producción de pilas de combustibles en 1S 2022 y 40 GWh en 1S 2021

(2) Incluye 13 MW de capacidad instalada de pilas de combustibles tanto en 1S 2022 como en 1S 2021

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.



México

	1S 2022	1S 2021	vs. 1S 2021
Producción neta (GWh)	27.887	25.573	9,0%
Producción propia	8.561	9.053	-5,4%
Renovables	1.504	1.375	9,4%
Eólica terrestre	827	727	13,8%
Solar	677	649	4,4%
Ciclos Combinados de Gas	6.301	6.880	-8,4%
Cogeneración	756	798	-5,3%
Producción para terceros	19.326	16.520	17,0%
Renovables	111	110	0,7%
Eólica terrestre	111	110	0,7%
Ciclos Combinados de Gas	19.215	16.410	17,1%
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

	1S 2022	1S 2021	vs. 1S 2021
Producción neta (GWh)	9.461	8.658	9,3%
Renovables	9.447	7.313	29,2%
Eólica terrestre	1.394	817	70,5%
Hidroeléctrica	8.053	6.495	24,0%
Solar	-	-	N/A
Ciclos Combinados de Gas	14	1.345	-99,0%
Capacidad instalada (MW)	4.759	4.218	12,8%
Renovables	4.201	3.685	14,0%
Eólica terrestre	1.171	654	78,9%
Hidroeléctrica	3.031	3.031	-
Solar	25	-	N/A
Ciclos Combinados de Gas	533	533	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.



Resto del Mundo

	1S 2022	1S 2021	vs. 1S 2021
Producción neta (GWh)	2.452	2.072	18,4%
Renovables	2.422	2.052	18,0%
Eólica terrestre	1.834	1.462	25,5%
Eólica marina	583	586	-0,5%
Solar	5	4	6,3%
Ciclos Combinados de Gas	31	20	50,2%
Capacidad instalada (MW)	2.614	2.217	17,9%
Renovables	2.371	1.974	20,1%
Eólica terrestre	1.770	1.593	11,1%
Eólica marina	350	350	-
Solar	177	6	N/A
Baterías	75	25	200,0%
Ciclos Combinados de Gas	243	243	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.



Datos Bursátiles

		1S 2022	1S 2021
Capitalización Bursátil	MME	63.706	65.979
Beneficio por acción (6.437.563.000 acc. a 30/06/2022 y 6.418.156.000 acc. a 30/06/2021)	€	0,309	0,227
Flujo de caja operativo neto por acción	€	0,86	0,67
P.E.R.	Veces	14,85	20,87
Precio/V. libros (capitalización sobre VNC a cierre periodo)	Veces	1,45	1,80

Datos Económico Financieros(*)

Cuenta de Resultados		1S 2022	1S 2021
Cifra de Ventas	M €	24.430,0	18.752,2
Margen Bruto	M €	9.868,8	8.506,0
Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA)	M €	6.443,9	5.443,6
Beneficio Neto de Explotación (EBIT)	M €	3.922,3	3.241,5
Beneficio Neto	M €	2.075,0	1.531,3
Gasto Operativo Neto / Margen Bruto	%	25,2%	24,9%
Balance		Jun. 2022	Dic. 2021
Total Activos	M €	156.788	141.752
Patrimonio Neto	M €	60.539	56.126
Deuda Financiera Neta	M €	41.995	36.710
Deuda Financiera Neta Ajustada	M €	41.717	39.119
ROE	%	10,09	9,84
Apalancamiento Financiero (Deuda Financiera Neta/(Deuda Financiera Neta+Patrimonio Neto))	%	41,0	41,2
Deuda Financiera Neta /Patrimonio Neto	%	69,4	70,1

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

Otros

		1S 2022	1S 2021
Inversiones orgánicas brutas	M €	4.741,0	4.500,5
Número de empleados	Nº	39.968	38.916

Calificación crediticia de Iberdrola

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

* Fecha de último cambio

Hechos más destacados del período





- En el primer semestre de 2022, el **Beneficio Neto del Grupo Iberdrola ha alcanzado los 2.075 M Eur**, subiendo un 36% a pesar de una bajada del 26% en la contribución de España.
- El **EBITDA crece un 18% hasta 6.444 M Eur**, con una evolución positiva en todas las geografías exceptuando España.
- Las **inversiones brutas en el semestre se sitúan en 4.741 M Eur (+5,3%), y alcanzan 10.200 M Eur en los últimos 12 meses**, habiendo instalado 3.400 MW de capacidad renovable en ese periodo, y contando con 7.100 MMW más en construcción.
- Todo ello **manteniendo un sólido perfil financiero**, con una buena posición de liquidez (24.963 M Eur), que cubre 27 meses de necesidades de financiación*.
- La evolución de las principales **divisas de referencia** de Iberdrola tiene un impacto positivo de 381 M Eur a nivel de EBITDA y de 60 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 3,5% hasta 0,84 por euro.
 - El Dólar se ha apreciado un 9,8%, hasta 1,10 por euro.
 - El Real brasileño se ha apreciado un 17,2%, situándose en 5,58 por euro.
- Las **emisiones propias totales de CO₂ en el periodo disminuyen un 7,6%** frente al primer semestre del año pasado, situándose en 73 gr/kWh, gracias a la mayor producción eólica en el semestre y a pesar de la sequía en España.
- El Balance Energético del sistema peninsular español durante el primer semestre de 2022 se ha caracterizado por el incremento de la producción de ciclos combinados (+86,9%), carbón (+100%), solar (+32,7%) y nuclear (+3,4%) respecto al mismo periodo del año anterior, para compensar el descenso en la hidroeléctrica (-45%) y la eólica (-2,7%).
La demanda eléctrica en España ha descendido un 1,8% respecto al mismo periodo del año anterior, siendo en términos ajustados por laboralidad y temperatura un -2,7%.
En tecnología hidroeléctrica, el primer semestre de 2022 cierra con un índice de producible de 0,5 y con reservas hidroeléctricas en niveles de 39,6%, frente a un índice de 1,0 y niveles de 56,2% en reservas en el mismo periodo de 2021.
- En el **Reino Unido**, la demanda eléctrica cae un 3,0% en el primer semestre de 2022 frente al mismo periodo de 2021, mientras que la demanda de gas convencional lo hace un 9,9%.
- En las áreas de gestión de **Avangrid**, en la costa Este de los Estados Unidos, la demanda eléctrica se ha mantenido prácticamente plana (+0,1%) respecto al primer semestre de 2021, mientras que la demanda de gas se ha aumentado un 6,2%.
- La demanda eléctrica en las zonas de actividad de **Neoenergía** en Brasil aumenta en el primer semestre un 2,9%.

Durante el primer semestre de 2022, los mercados internacionales de materias primas han evolucionado de la siguiente manera:

Precios medios	1S 2022	1S 2021	vs 1S 2021
Petróleo - \$/BBI	107,9	65,0	66%
NBP-P/th (gas)	184,9	57,5	222%
Henry Hub - \$/MMBtu (gas)	6,0	3,1	94%
TTF - €/MWh (gas)	99,6	21,9	356%
Carbón - \$/ton	266,1	77,7	242%
CO ₂ -€/ton	83,5	44,0	90%

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:

* Sin contar PNM



Hechos relevantes del Grupo Iberdrola

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

M Eur	1S 2022	vs 1S 2021
MARGEN BRUTO	9.868,8	+16,0%
EBITDA	6.443,9	+18,4%
EBIT	3.922,3	+21,0%
BENEFICIO NETO	2.075,0	+35,5%

El **EBITDA consolidado crece un 18,4%** respecto al contabilizado en el primer semestre de 2021, alcanzando los 6.443,9 M Eur, con un impacto positivo del tipo de cambio de 380,8 M Eur, y con una evolución positiva de todas las geografías exceptuando España que, debido a un entorno adverso, pierde un 18,6% en EBITDA.

El **Gasto Operativo Neto** aumenta un 17,6% y alcanza los 2.491,8 M Eur, siendo el crecimiento del 10,2% sin tipo de cambio, como consecuencia del crecimiento de los negocios del Grupo, y del impacto positivo en “Otros Resultados de Explotación” de la rotación de activos realizada en el segundo trimestre de 2021, efectos parcialmente compensados por la reversión de una provisión relativa a las pensiones en el negocio de Redes en Estados Unidos, que ya fue mencionada en los resultados del primer trimestre.

Los **Tributos** permanecen casi planos (-1,0%) respecto al primer semestre de 2021, con diferente evolución según la geografía.

Las **Amortizaciones y Provisiones** crecen un 14,5% alcanzando los 2.521,6 M Eur, con un impacto negativo del tipo de cambio de 129 M Eur. Sin este impacto, aumentan un 8,6% debido al crecimiento del Grupo, la mayor base de activos de Redes y el crecimiento en el negocio de Producción de Electricidad y Clientes en capacidad instalada, además del aumento en la partida de provisiones explicado por extraordinarios en Estados Unidos y Brasil.

En el **Resultado de Sociedades por el Método De Participación**, los 218 M Eur positivos contabilizados

en el primer trimestre de 2022 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.

En cuanto a los **Impuestos**, la tasa impositiva en el semestre se sitúa en el 22,1%, estando afectada la partida de impuestos en el primer semestre de 2021 por un efecto extraordinario negativo en Reino Unido de 479 M Eur, mientras que los **Minoritarios** aumentan hasta 392,5 M Eur, como consecuencia de la mayor contribución de EE.UU. y Brasil.

Como consecuencia de todo lo anterior, el **Beneficio Neto alcanza los 2.075 M Eur (+35,5%)** en el semestre.

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

- La Deuda Financiera Neta Ajustada* se sitúa en 41.717 M EUR, un aumento del 14%, 5.136 M EUR, respecto a junio 2021 debido al fuerte esfuerzo inversor del período y la significativa apreciación de las divisas.
- Los Fondos Generados en Operaciones ajustados ascienden a 5.560 M EUR en los últimos seis meses, con un aumento del 29,1% respecto al mismo período del año anterior. Afecta positivamente el cobro a principios de año de 1.000 M Eur por sentencias judiciales en 2021.

Operaciones relevantes

- Iberdrola, a través de filial americana Avangrid, y Copenhagen Infrastructure Partners han cerrado el acuerdo, anunciado el pasado mes septiembre de 2021, por el que se reorganizaban los activos de Vineyard Wind, la empresa dedicada al desarrollo de ciertos proyectos eólicos marinos en la costa este de los Estados Unidos y participada al 50% por Avangrid y Copenhague Infrastructure Partners. Bajo este acuerdo: (i) Vineyard Wind 1 (800 MW), continuará siendo participada al 50% por cada uno de los dos socios, y (ii) Avangrid adquirirá la titularidad del 100% de los derechos

* Ajustada por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (278 M EUR a jun-22 y 129 M EUR a jun-21).



sobre el área arrendada OCS-A 0534, que comprende los proyectos Park City Wind (804 MW), y Commonwealth Wind (1.232 MW).

Por su parte, Copenhagen Infrastructure Partners adquirirá la titularidad del 100% de los derechos sobre el área arrendada OCS-A 0522, que tiene potencial para el desarrollo de proyectos por aproximadamente 2.500 MW. El cierre del mencionado acuerdo permite realizar la revaluación de los activos que quedan bajo el control de Iberdrola, generando un impacto positivo en las cuentas de Iberdrola de 212 M Eur, contabilizada en la partida de Resultados de Sociedades por el Método de Participación.

- Iberdrola sigue adelante con la estrategia de expandir su presencia global en energías renovables y asegurar el crecimiento en el medio y largo plazo. En este sentido, el 17 de enero de 2022, la compañía se adjudicó en Escocia tres áreas del lecho marino en el que desarrollará 7.000 MW de energía eólica marina, de los cuales 2.000 MW (Machair Wind) serán 100% propiedad de Iberdrola, en modalidad eólica marina fija, mientras que los 5.000 MW restantes (Marram Wind y Campion Wind), al 50% con Shell, serán en la modalidad de eólica marina flotante.
- 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 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.

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 junio de 2022 la energía eléctrica distribuida por el Grupo ha sido de 118.334 GWh, un 0,5% más que el primer semestre de 2021. Destaca el crecimiento en Brasil debido a la integración de Neoenergía Brasilia a partir de marzo 2021:

Energía Distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	1S 2022	1S 2021	vs. 1S 2021
España	45.118	45.187	-0,2%
Reino Unido	15.919	16.315	-2,4%
Estados Unidos	18.997	18.975	0,1%
Brasil	38.299	37.211	2,9%
Total	118.334	117.689	0,5%
GAS (GWh)			
Estados Unidos	38.395	36.140	6,2%
Total	38.395	36.140	6,2%

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

Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	1S 2022	1S 2021	vs. 1S 2021
España	11,30	11,23	0,7%
Reino Unido	3,55	3,54	0,2%
Estados Unidos	2,31	2,29	0,7%
Brasil	15,79	15,48	2,0%
Total Electricidad	32,94	32,54	1,2%
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,04	1,03	0,4%
Total Gas	1,04	1,03	0,4%
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO	33,98	33,57	1,2%

1.1. España – i-DE

A cierre del primer semestre 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 45.118 GWh, en línea con el año anterior.

En mayo, i-DE continuó avanzando en su compromiso por impulsar la sostenibilidad y contribuir a la lucha contra el cambio climático con la instalación por primera vez en España de una nueva tecnología libre de gases fluorados en la subestación transformadora burgalesa de Merindades.

1.2. Reino Unido – SPEN

A cierre de junio 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 junio 2022 ha sido de 15.919 GWh disminuyendo un -2,4% con respecto al año anterior.

Energía Distribuida (GWh)	1S 2022	1S 2021	%
Scottish Power Distribution (SPD)	8.703	8.858	-1,7%
Scottish Power Manweb (SPM)	7.216	7.457	-3,2%

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)	1S 2022	1S 2021
Scottish Power Distribution (SPD)	11,76	14,99
Scottish Power Manweb (SPM)	12,94	24,71

Pendiente verificaciones regulatorias

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

CI (nº interrupciones)	1S 2022	1S 2021
Scottish Power Distribution (SPD)	15,56	19,92
Scottish Power Manweb (SPM)	12,89	18,78

Durante el mes de febrero, Reino Unido sufrió la peor sucesión de temporales de lluvia en décadas con el paso de las tormentas Dudley, Eunice y Franklin. Las dos últimas registraron vientos de más de 135 kilómetros por hora. A pesar de las condiciones extremas, la rápida respuesta de la compañía permitió movilizar a todos los efectivos necesarios para restituir el suministro eléctrico lo antes posible, restableciendo el 100% del mismo en 24 horas a un total de 42.000 clientes.

En esta línea, SP Energy Networks ha sido recientemente reconocida por el regulador británico, Ofgem, por su rapidez y proactividad en sus labores de recuperación del suministro durante la tormenta Arwen, que tuvo lugar a finales de 2021, y afectó a más de 200.000 clientes.

En mayo, SP Energy Networks Transmission (SPT) obtuvo el reconocimiento del regulador británico Ofgem por haber superado sus objetivos de gestión de activos. La empresa ha recibido un incentivo económico de 19 millones de euros (16 millones de libras esterlinas) por su excelente rendimiento durante el periodo inicial RIIO-T1, que se extendió desde el 1 de abril de 2013 hasta el 31 de marzo de 2021 para los operadores de redes de transmisión. La evaluación se ha llevado a cabo según la metodología fijada por Ofgem para medir el mantenimiento y la gestión de la infraestructura de transmisión durante RIIO-T1.

Además, SP Energy Networks completó con éxito el proyecto para reforzar la red eléctrica del condado de Ayrshire y el suroeste de Escocia, mediante la ampliación y la modernización de la subestación sur de Kilmarnock. La compañía ha invertido más de 70 millones de euros (60 millones de libras).

1.3 Estados Unidos – Avangrid

1.3.1 Electricidad

A cierre de junio 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 18.997 GWh, en línea con el año anterior:

Energía Distribuida (GWh)	1S 2022	1S 2021	%
Central Maine Power (CMP)	4.874	4.865	0,2%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	8.138	8.105	0,4%
Rochester Gas & Electric (RGE)	3.591	3.591	0,0%
United Illuminating Company (UI)	2.395	2.415	-0,8%

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

CAIDI (h)	1S 2022	1S 2021
Central Maine Power (CMP)	1,62	1,85
NY State Electric & Gas (NYSEG)	1,99	2,24
Rochester Gas & Electric (RGE)	1,54	2,00

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

SAIDI (min)	1S 2022	1S 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	1S 2022	1S 2021
Central Maine Power (CMP)	0,78	0,93
NY State Electric & Gas (NYSEG)	0,69	0,59
Rochester Gas & Electric (RGE)	0,41	0,44
United Illuminating Company (UI)	0,24	0,22

A principios de abril una serie de fuertes tormentas de nieve impactó las zonas de distribución de CMP y NYSEG, viéndose afectados más de 200.000 clientes. Los equipos, preparados con antelación, empezaron a actuar de inmediato en cuanto llegó el temporal, despejando las carreteras y cualquier riesgo para el público. Las labores de recuperación del suministro se prolongaron durante varios días, con el objetivo de reestablecer el servicio de todos los clientes lo antes posible. El prestigioso Edison Electric Institute (EEI) reconoció la gran labor realizada por NYSEG mediante la entrega de su galardón para la respuesta operativa ante emergencias.

De manera adicional, el EEI también reconoció los esfuerzos realizados por RG&E para recuperar el servicio de más de 50.000 clientes tras el temporal de viento de diciembre de 2021.

1.3.2 Gas

Avangrid suministra gas a más de 1 millón de puntos de suministro. A cierre de junio de 2022 se han distribuido 38.395 GWh de gas, que supone un 6,2% más que el mismo período del año anterior, debido fundamentalmente a las bajas temperaturas experimentadas durante el primer trimestre de 2022:

Energía Distribuida (GWh)	1S 2022	1S 2021	%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	9.800	9.346	4,9%
Rochester Gas & Electric (RGE)	10.487	9.768	7,4%
Maine Natural Gas (MNG)	3.026	2.115	43,1%
Berkshire Gas (BGC)	1.753	1.711	2,5%
Connecticut Natural Gas (CNG)	6.722	6.664	0,9%
Southern Connecticut Gas (SCG)	6.607	6.537	1,1%

En abril, Maine Natural Gas (MNG) fue galardonada con el premio de Seguridad 2021, otorgado por la

American Gas Association (AGA), al haber obtenido la tasa de incidencias más baja entre las empresas del sector.

1.4. Brasil – Neoenergía

A cierre de junio de 2022, los puntos de suministro de Neoenergía alcanzan los cerca de 15,8 millones. El volumen de energía eléctrica distribuida durante el semestre ha sido de 38.299 GWh, que supone un crecimiento del 2,9% con respecto al año anterior al incluir la energía distribuida de Neoenergía Brasilia (desde marzo 2021). Aislando el efecto de la incorporación de Brasilia, la variación de la demanda con respecto a 2021 supone una disminución del 0,2%.

Energía Distribuida (GWh)	1S 2022	1S 2021	%
Elektro	10.124	10.023	1,0%
Coelba	12.630	12.576	0,4%
Cosern	3.150	3.273	-3,8%
Pernambuco	8.698	8.782	-1,0%
Brasilia	3.698	2.557	44,6%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Los indicadores de calidad de Pernambuco también se vieron afectados por las fuertes lluvias que azotaron el estado a finales del mes de mayo. Los niveles de lluvia alcanzaron los 600 litros por metro cuadrado, volumen que duplicó el nivel medio histórico para todo el mes de mayo, y que provocaron incidencias a cerca de 250.000 clientes de Neoenergía Pernambuco. Neoenergía llegó a activar hasta 2.000 trabajadores propios y contratistas para los trabajos de reparación de daños y restauración del servicio.

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

DEC (h)	1S 2022	1S 2021
Elektro	3,65	3,72
Coelba	6,65	5,35
Cosern	4,66	3,95
Pernambuco	6,22	6,10
Brasilia	2,84	3,96



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

FEC	1S 2022	1S 2021
Elektro	1,91	2,04
Coelba	2,66	2,51
Cosern	1,68	1,51
Pernambuco	2,33	2,84
Brasilia	2,17	4,09

En mayo, ANEEL premió a Neoenergia Cosern y Neoenergia Elektro, a través del Ombudsman Award, como reconocimiento a su respuesta a las demandas de sus clientes. Ambas empresas han sido galardonadas en la categoría de grandes distribuidoras (con más de un millón de puntos de suministro). Neoenergia Cosern fue reconocida como la mejor distribuidora de Brasil de su categoría (Categoría Oro), por tercera ocasión (tras las ediciones de 2018 y 2019). Neoenergia Elektro, por su parte, recibió su galardón en la categoría Bronce.

Durante el segundo trimestre del año se continuó avanzando, según lo previsto, en los proyectos de transporte adjudicados en las subastas del regulador de Brasil (ANEEL). En concreto, en abril, Neoenergia recibió la licencia preliminar para una línea de transmisión de 359 km con una tensión de 500 kV, situada en el estado de Bahía. El proyecto es uno de los cinco tramos del proyecto Morro do Chapéu, adquirido en el lote 2 de la subasta realizada por ANEEL en diciembre de 2020. Esta licencia preliminar, expedida por el Instituto Estatal de Medio Ambiente y Recursos Hídricos de Bahía (Inema), reconoce la viabilidad de la construcción.

También se recibió en mayo la licencia de instalación para la construcción de la línea de transmisión de 500kV en Guanabara, en el estado de Rio de Janeiro. El tramo pertenece al lote 2 de la subasta de 2018.

Adicionalmente, a finales de junio, Neoenergia participó en la subasta realizada por ANEEL, resultando ganadora del lote 2 (lote de mayor tamaño de la subasta) y del lote 11. El lote 2 incluye la construcción y puesta

en servicio de la subestación Nova Ponte 3 de 500 kV y de 1.707km de líneas de transmisión en los estados de Minas Gerais y São Paulo. Estas instalaciones contribuirán a la expansión de la capacidad de transmisión en la región norte de Minas Gerais, con una estimación de creación de empleo cercana a los 10.000 puestos directos. El lote 11 corresponde a la construcción y operación de 291 km de líneas de transmisión y 300 MVA de capacidad de transformación. Este lote tiene como objetivo la integración de pequeñas centrales hidroeléctricas y la conexión de la distribución en la región de Paraíso, en el estado de Mato Grosso do Sul. Estos dos proyectos se suman a los 4.000 km de líneas que Neoenergia tiene ya en construcción y los 2.300 adicionales en operación.

2. Producción de electricidad y clientes

A cierre del primer semestre de 2022, la **capacidad instalada** de Iberdrola crece un 6,6% respecto al cierre de junio de 2021 y alcanza los 59.522 MW, aumentando la capacidad renovable un 8,9% en los últimos 12 meses hasta 38.825 MW, y alcanzando la capacidad de fuentes libres de emisiones el 70,6% (42.002 MW) del total de capacidad, frente al 69,6% a cierre de junio de 2021:

MW	1S 2022	Vs. 1S 2021
Capacidad propia (*)	52.376	7,5%
Renovables (*)	38.722	8,9%
Eólica terrestre	19.683	4,4%
Eólica marina	1.258	-
Hidroeléctrica	13.849	7,7%
Minihidroeléctrica	272	-9,7%
Solar	3.448	56,2%
Baterías	198	141,5%
Total (*)	59.522	6,6%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

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



MW	1S 2022	Vs. 1S 2021
Capacidad propia (*)	52.376	7,5%
Nuclear	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	9.292	5,9%
Cogeneración	1.185	-
Capacidad para terceros	7.146	-
Renovables	103	-
Eólica terrestre	103	-
Ciclos Combinados de Gas	7.043	-
Total (*)	59.522	6,6%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

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

La **producción neta de electricidad** en el primer semestre de 2022 ha sido de 83.255 GWh, un 0,4% mayor a la registrada en el mismo periodo de 2021, con un 62,5% del total libre de emisiones (52.061 GWh):

GWh	1S 2022	Vs. 1S 2021
Producción propia (*)	63.929	-3,7%
Renovables (*)	40.446	-1,5%
Eólica terrestre	23.290	10,1%
Eólica marina	2.300	1,7%
Hidroeléctrica	12.715	-20,2%
Minihidroeléctrica	234	-41,2%
Solar	1.871	48,8%
Nuclear	11.505	-0,6%
Ciclos Combinados de Gas	9.275	-11,4%
Cogeneración	2.704	-17,3%
Producción para terceros	19.326	17,0%
Renovables	111	0,7%
Total (*)	83.255	0,4%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

(*) Incluye 36 GWh de producción de pilas de combustibles en 1S 2022 y 40 GWh en 1S 2021

GWh	1S 2022	Vs. 1S 2021
Producción propia (*)	63.929	-3,7%
Eólica terrestre	111	0,7%
Ciclos Combinados de Gas	19.215	17,1%
Total (*)	83.255	0,4%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

(*) Incluye 36 GWh de producción de pilas de combustibles en 1S 2022 y 40 GWh en 1S 2021

A 30 de junio de 2022, Iberdrola cuenta con 29,1 millones de contratos, un 8,5% más que a cierre de junio de 2021, con el siguiente desglose:

Millones de contratos	España*	R.U.	Brasil	Total	Vs. Junio 2021
Contratos de electricidad	10,7	2,9	-	13,6	1%
Contratos de gas	1,4	1,9	-	3,3	3%
Smart solutions	9,4	2,4(**)	0,3	12,2(**)	20%
Total	21,6	7,2	0,3	29,1	8%

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 2,0 millones de contadores inteligentes instalados

2.1 España

Capacidad y producción renovable

A cierre de junio, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en España de 19.373 MW (+9,3%), con el siguiente desglose:

ESPAÑA	MW	MW	Total
	Instalados Consolidados a nivel EBITDA	gestionados sociedades participadas (*)	
Eólica terrestre	5.902	258	6.160
Solar FV	2.221	-	2.221
Hidroeléctrica (**)	10.700	-	10.700
Mini hidroeléctrica	270	2	272
Baterías	19	-	19
Total Capacidad	19.113	260	19.373

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

(**) Se incluyen los 998 MW de Gouveas y Daivoes, potencia instalada en Portugal.



En **eólica terrestre** ha finalizado la puesta en marcha del parque eólico El Puntal II (15 MW) en Málaga y se ha concluido la instalación de los aerogeneradores del parque Martín de la Jara (36 MW) en Sevilla, que comenzará con las actividades de puesta en marcha en los próximos meses. Además, continúan las obras de Valdemoro (50 MW) en Burgos.

Por su parte, en **solar fotovoltaica** han entrado en operación comercial las plantas de Romeral (50 MW) y Olmedilla (50 MW), en Cuenca, y la planta de Puertollano (100MW) en Ciudad Real, mientras que la planta Revilla-Vallejera (50 MW), en Burgos, ha finalizado la puesta en marcha.

En Cáceres, las plantas Majada Alta (50 MW) y San Antonio (50 MW) comenzarán los trabajos de puesta en marcha en los próximos meses, mientras que, en construcción siguen la planta fotovoltaica de Almaraz I (50 MW), que ya ha finalizado la instalación de módulos, y Almaraz II (30 MW), cuyo montaje de módulos prosigue según lo planeado. Ambas plantas realizarán la conexión a la red durante el año.

También en Cáceres, continúan las obras para la construcción de cuatro plantas fotovoltaicas en la localidad de Alcántara, Tagus I a IV (200 MW en total), y de la mayor planta fotovoltaica hasta la fecha, Francisco Pizarro, de 590 MW.

Además, durante el segundo trimestre han dado comienzo las obras de seis plantas fotovoltaicas, que sumarán un total de 271 MW. Se trata de las plantas de Villarino (50 MW), en Salamanca, el proyecto Guillena (144 MW), en Sevilla, la planta fotovoltaica Cespедера (27 MW), en Cádiz, y Virgen de Areños III (50MW), en Palencia.

En proyectos de almacenamiento con **baterías**, las plantas de Abadiño (6 MW), en Bizkaia, y Puertollano (5 MW), en Ciudad Real, se encuentran en fase de puesta en servicio, mientras que se ha finalizado la instalación de la planta Urkilla (5 MW), en Álava, que se prevé se ponga en marcha en el próximo trimestre.

En Portugal, en el complejo **hidroeléctrico** del Tâmega, está prevista la entrada completa en operación tanto de Daivões (118 MW) como de Gouvães

(880 MW) en julio de 2022, mientras que, en el aprovechamiento de Alto Tâmega (160 MW), prosigue el hormigonado de la presa, que cuenta con un avance del 87%, y de la central, con un 96%, esperándose el montaje electro-mecánico de los grupos durante el mes de septiembre de este año.

En esta misma tecnología, se ha producido en el segundo trimestre la desinversión de dos centrales **minihidráulicas**, Vegacervera y Ambasaguas (2,4 MW), en León, y Josefina, San Miguel, Villabañez, Conchita, Valdestillas, Cabildo, Pesqueruela y Cardiel (9,05 MW), en Valladolid, que forman parte de un acuerdo de desinversiones de un lote de 28 MW que se culminarán en el tercer trimestre.

Adicionalmente, se ha llegado a un acuerdo de venta de un paquete formado por 16 centrales minihidráulicas (37 MW en total) cuya desinversión se espera culminar en el segundo semestre.

En lo que resta de año, se prevé el comienzo de las obras de los proyectos fotovoltaicos de Ciudad Rodrigo (318 MW) en Salamanca, Fuentes (50 MW), Valbuena (50 MW) y Manantiales (30 MW) en Guadalajara, Cedillo (375 MW) en Cáceres, Peñarubia (50MW) en Murcia, y de los parques eólicos de El Escudo (105MW) en Cantabria, y Buniel (104 MW) e Iglesias (94 MW) en Burgos.

La **producción renovable** ha alcanzado los 11.870 GWh (-28,0%), con el siguiente desglose:

ESPAÑA	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	5.720	275	5.995
Solar FV	1.067	-	1.067
Hidroeléctrica	4.573	-	4.573
Mini hidroeléctrica	230	4	234
Total Producción	11.591	279	11.870

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



La producción consolidada a nivel EBITDA por tecnologías ha evolucionado de la siguiente manera respecto al primer semestre de 2021:

- La **producción eólica terrestre** en el semestre alcanza los 5.720 GWh con un descenso del 5,1%, debido fundamentalmente al menor recurso eólico.
- La **producción hidroeléctrica** se situó en 4.804 GWh con una disminución del 50,9% por la menor pluviosidad registrada en el año.
- La **producción solar fotovoltaica** alcanza los 1.067 GWh, con un aumento del 125,6% debido a la puesta en marcha de nueva capacidad.

Capacidad y producción térmica

La **capacidad térmica** del grupo Iberdrola en España a cierre de junio alcanza los 9.218 MW 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 segundo trimestre del 2022 aumenta respecto al mismo periodo del año anterior, marcado por el aumento de los ciclos combinados (+31,7%) y de la cogeneración (+2,1%), mientras que se mantiene la generación nuclear (-0,6%).

ESPAÑA	GWh	GWh	Total
	Consolidados a nivel EBITDA	Sociedades participadas(*)	
Nuclear	11.505	-	11.505
C.C. de Gas	2.928	-	2.928
Cogeneración	1.042	122	1.165
Carbón	0	-	0
Total Producción	15.476	122	15.598

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 21,6 millones de contratos a 30 de junio de 2022, un 9% más que en junio de 2021. Su desglose es el siguiente:

Miles de contratos	España ¹
Contratos de Electricidad	10.718
Contratos de Gas	1.409
Contratos de Smart Solutions	9.435
Total	21.563

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Por tipo de mercado se dividen en:

Miles de contratos	España ¹	%
Mercado Libre	18.683	87%
Último Recurso	2.880	13%
Total	21.563	100%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Las ventas de electricidad(*) de Iberdrola durante el primer semestre del 2022 disminuyen un -8,8%, como consecuencia de las menores ventas al Spot y se distribuyen como sigue:

	GWh
Mercado Libre	32.443
PVPC	3.675
Otros mercados	10.205
Total Ventas	46.323

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Respecto al gas*, Iberdrola ha gestionado un balance durante el primer semestre del año de 1,43bcm, de los cuales 0,02 bcm se vendieron en operaciones mayoristas, 0,85 bcm se vendieron a clientes finales y 0,56 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 del primer semestre, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Reino Unido de 3.008 MW (+2,0%).

REINO UNIDO	MW Instalados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
	Eólica terrestre	1.971	
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 instalación y puesta en marcha se prevé en los próximos meses y esperando su entrada en operación antes de fin de año.

En proyectos de almacenamiento con **baterías** ha entrado en operación comercial el proyecto de Gormans (50 MW) y se continúa con la puesta en marcha del proyecto Barnesmore (3 MW), ambos en Irlanda. En Escocia, ha finalizado la puesta en marcha de Whitelee (50 MW) que entrará en operación comercial durante el tercer 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, al parque eólico marino East Anglia 1, que sigue suministrando energía a la red nacional y cuyo proceso de desinversión de activos de transporte está en marcha, se le unirá East Anglia 3, proyecto de 1.400 MW y que ha resultado adjudicatario de un contrato por diferencias (CfD) en la última subasta de contratos de estas características en el Reino Unido, procediéndose ahora a tomar la Decisión Final de Inversión (FID), para

la que el contrato del cable marino de exportación HVDC ha sido adjudicado, empezándose las obras clave en tierra en el tercer trimestre de 2022.

Por último, el pasado 31 de marzo de 2022, el Secretario de Estado de Empresa, Energía y Estrategia Industrial del Reino Unido autorizó el desarrollo de los proyectos de eólica marina East Anglia 1 North y East Anglia 2, encontrándose estos en una fase avanzada de ingeniería y diseño.

En cuanto a la **producción renovable** en Reino Unido, ha alcanzado los 4.151 GWh (+22,9%) con el siguiente desglose:

REINO UNIDO	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
	Eólica terrestre	2.427	
Eólica marina	1.717	-	1.717
Solar y baterías	4	-	4
Total Producción	4.148	3	4.151

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 2.427 GWh, aumentando un 43,2% respecto al año anterior, tras la normalización del recurso eólico.
- La producción eólica marina aumenta un 2,4% hasta los 1.717 GWh.

Comercialización

A 30 de junio de 2022 la cartera de contratos gestionada en Reino Unido supera los 7,2 millones, creciendo un 6,5% frente al mismo periodo del año anterior, y alcanzando ya el despliegue de contadores inteligentes un total de 2 millones instalados a cierre del primer semestre, con el siguiente desglose:



Miles de contratos	UK
Contratos de Electricidad	2.871
Contratos de Gas	1.939
Contratos de Smart Solutions	0,388
Smart Meters	2.001
Total	7.199

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Por último, a 30 junio de 2022 se han suministrado 9,919 GWh de electricidad(*) y 13.838 GWh de gas(**) a clientes, un 0.2% más y un -13% 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 segundo trimestre, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Estados Unidos de 8.512 MW (+6,2%) con el siguiente desglose:

EE.UU.	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	7.771	236	8.007
Hidroeléctrica	118	-	118
Solar FV	361	12	372
Total Capacidad	8.264(**)	248	8.512(**)

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

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

En **eólica terrestre**, el parque eólico de Golden Hills (201 MW), en Oregón, entró en operación comercial a principios de este trimestre, mientras que en el parque Midland (105 MW), en Illinois, prosiguen las obras, estando instalada ya la mitad de su capacidad.

En **solar fotovoltaica**, los proyectos de Lund Hill (194 MW), en el estado de Washington, y de Montague (211 MW), en Oregón, continúan avanzado y se prevé su operación comercial durante el segundo semestre del año. También en Oregón, prosiguen las obras de Bakeoven (80 MW) y Daybreak

(189 MW), que entrarán en operación comercial el próximo ejercicio.

En **eólica marina**, la construcción de Vineyard Wind 1 sigue avanzando según lo previsto, terminándose la perforación del enclave de conexión del cable de exportación y continuando la construcción de la subestación en tierra. Por su parte, Park City Wind, Commonwealth Wind y Kitty Hawk Wind están actualmente en proceso de obtener el consentimiento del gobierno federal.

La **producción renovable** en Estados Unidos en el semestre ha alcanzado los 11.052 GWh (+5,6 %) con el siguiente desglose:

EE.UU.	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	10.490	319	10.809
Hidroeléctrica	89	-	89
Solar FV	104	14	118
Total Producción	10.719 (**)	333	11.052 (**)

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh

(**) Incluye 36 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 10.490 GWh, un 5,7% superior.
- La producción con tecnología solar fotovoltaica se sitúa en 104 GWh (+25,3%) por el menor recurso solar y a pesar del ligero incremento en potencia media operativa.
- La producción hidroeléctrica aumenta un 25,3% hasta 89 GWh.

2.4. México Capacidad y producción renovable

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



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

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

La **producción renovable** generada en el periodo ha sido de 1.615 GWh (+8,7%) con el siguiente desglose:

MÉXICO	GWh		Total
	Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	
Eólica terrestre	938	-	938
Propia	827	-	827
Para terceros	111	-	111
Solar FV	677	-	677
Total Producción	1.615	-	1.615

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 938 GWh, aumentando un 12,1% debido a un mayor recurso eólico.
- En cuanto a la producción con energía solar FV, se ha generado un 4,4% más con esta tecnología (677 GWh) por el mayor recurso fotovoltaico.

Capacidad y producción térmica

En México, la **capacidad térmica** instalada a 30 de junio de 2022 es de 9.862 MW, habiendo aumentado en 514 MW por la entrada en producción de Tamazunchale II a principios de mayo. La producción térmica en el semestre alcanzó los 26.273 GWh, un

+9% superior a la generada en el mismo periodo del año anterior:

MÉXICO	MW	GWh
Ciclos Combinados de Gas	9.660	25.517
Propia	2.617	6.301
Para terceros	7.043	19.216
Cogeneración	202	756
Total	9.862	26.273

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Comercialización

Las ventas de electricidad en la primera mitad del 2022 ascienden a 28.988 GWh (+14% vs. mismo periodo de 2021) con el siguiente desglose:

	GWh	1S 2022
CFE		19.367
Privados		9.621
Total Ventas		28.988

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

2.5. Brasil – Neoenergía

Capacidad y producción renovable

A cierre del segundo trimestre, la **capacidad renovable** instalada en Brasil asciende a 4.226 MW (+14,7%), con el siguiente desglose:

BRASIL	MW		Total
	Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	
Eólica terrestre	1.171	-	1.171
Hidroeléctrica	836	2.194	3.031
Solar FV	25	-	25
Total Capacidad	2.032	2.194	4.226

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

En **eólica terrestre**, el complejo Chafariz (472 MW) en el estado de Paraíba cuenta ya con 468 MW en



operación comercial, estando en proceso la construcción del único aerogenerador pendiente para completar el proyecto. Además, la construcción del complejo de Oitis en el estado de Piauí avanza según lo previsto y ya se han instalado 34 aerogeneradores (187 MW), habiendo comenzado los trabajos de puesta en marcha. El complejo está formado por 12 parques eólicos que suman un total de 566 MW.

Por su parte, en tecnología **solar fotovoltaica**, también en el estado de Paraíba, prosigue el montaje de módulos de Luzia II y III (149 MW), que serán las primeras plantas fotovoltaicas de Iberdrola en el país y cuya puesta en marcha se espera para el segundo semestre de 2022.

En cuanto a la **producción renovable**, a cierre de marzo se han alcanzado los 9.447 GWh (+29,2%) con el siguiente desglose:

BRASIL	GWh	GWh	Total
	Consolidados a nivel EBITDA	gestionados sociedades participadas(*)	
Eólica terrestre	1.394	-	1.394
Hidroeléctrica	1.189	6.864	8.053
Total Producción	2.583	6.864	9.447

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 1.394 GWh, aumentando un 70,5%, gracias a la aportación del complejo eólico de Chafariz, puesto en operación a principios de año.
- En cuanto a la producción hidroeléctrica, el aumento del recurso hidroeléctrico ha hecho aumentar un 44,6% la producción hasta los 1.189 GWh.

Capacidad y producción térmica

En Brasil la capacidad térmica a 30 de junio 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 del primer semestre del 2022 aumentan frente al mismo periodo del 2021 y se sitúan en 8.186 GWh (+12,2 % vs. el cierre de junio de 2021) con el siguiente desglose:

BRASIL	2022
PPA	5.158
Mercado libre	2.889
Total Ventas	8.047

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 2.371 MW, un 20,1% más respecto al mismo periodo del año anterior, con el siguiente desglose:

Resto del Mundo	MW
Eólica terrestre	1.770
Eólica marina	350
Solar	177
Baterías	75
TOTAL	2.371

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

En el proyecto **híbrido** Port Augusta (tecnología eólica y solar FV de 317 MW), en Australia, se está trabajando en la puesta en marcha y se prevé su entrada en operación comercial en los próximos meses.

En tecnología **solar fotovoltaica**, ha entrado en operación comercial la planta de Montalto di Castro (23 MW), en Italia, y se ha finalizado el montaje de módulos de la planta Conde (14 MW), en Portugal, donde además continúan las obras de la planta de Algeruz II (27 MW). Mientras, en Australia, prosiguen las obras en el proyecto de Avonlie (245 MW).



Por su parte, en **eólica terrestre**, se han iniciado las obras de tres parques eólicos en Grecia, los parques Askio II (37 MW) y Askio III, en Kozani, y el parque eólico Rokani (18 MW), en Viotia. También en Grecia, se ha finalizado el montaje de los 8 aerogeneradores que componen el parque eólico de Mikronoros (34 MW) y se está finalizando la puesta en marcha para su entrada en operación comercial. En Australia, prosiguen las obras del parque eólico Flyers Creek (146 MW), 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	1.062
Grecia	315
Hungría	158
Francia	118
Portugal	133
Polonia	113
Rumanía	80
Chipre	20
Italia	23
Total	2.024

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Además, prosigue el desarrollo de proyectos eólicos marinos:

- En **Francia**, en el proyecto de **Saint Brieuc (496 MW)**, continúan los trabajos en el fondo marino, habiendo empezado con el traslado e instalación de las cimentaciones de las turbinas, de la subestación y con la instalación de ambas, proceso que se extenderá hasta 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, que se encuentra en fase de preparación de la oferta, en la subasta de 250 MW de eólica marina flotante en la Bretaña francesa, actualmente en proceso competitivo, y la subasta de

dos áreas de 250 MW de tecnología flotante en el Mediterráneo, donde Iberdrola ha sido precalificada para participar. Se espera la selección de adjudicatarios para las tres subastas durante el 2023.

- En **Alemania**, en el proyecto de **Baltic Eagle (476 MW)**, se ha recibido por parte de la BSH (Agencia Federal Marítima e Hidrográfica) el permiso de construcción del parque. La fabricación de la subestación encara su fase final para su instalación a finales de año, y se progresa con los trabajos de fabricación de las cimentaciones (monopilotes y piezas de transición) para empezar su instalación en 2023.
- En **Suecia**, se continúa con el desarrollo del proyecto de Utposten 2, por parte de Svea Vind Offshore junto con Iberdrola. El proyecto fue aprobado por parte de las autoridades municipales y está pendiente de completar la fase administrativa previa a la obtención del permiso ambiental, que se espera para finales de año. También se ha solicitado el permiso medioambiental para el proyecto de Gretas Klackar 1 (1.632 MW), que entra ahora en fase de consulta con las autoridades, mientras que el proyecto de Gretas Klackar 2 está en proceso de aprobación por parte de las autoridades municipales, que se espera recibir antes de final de año.
- 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.
- En **Polonia**, se han presentado junto con SeaWind, 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, y se espera que el proceso de adjudicación finalice a lo largo de 2022.
- En **Japón**, tal y como se preveía, el resultado de la primera subasta está teniendo un impacto significativo en el desarrollo futuro de los proyectos de eólica marina. Tras la creación del grupo de trabajo por parte del Ministerio para ajustar las bases de los concursos, cuyos resultados se publicarán a finales del verano de este año, ya se han adelantado algunas



líneas principales, como son el cambio del esquema retributivo pasando de FIT (Feed in Tariff) a FIP (Feed in Premium), la valoración del cumplimiento de los plazos, una mayor valoración del componente técnico en la puntuación, una cierta limitación en la potencia, favorecer que haya más de un solo ganador, y la centralización del desarrollo de proyectos a partir del 2025. Todos estos ajustes están provocando un retraso en el programa de concursos, lo que está permitiendo que Iberdrola avance en el desarrollo y conocimiento de sus proyectos con sus socios (tanto en Aomori con Cosmo e Hitachi, como en Saga y Satsuma con GIG), que hoy en día se esperan para el segundo semestre del 2023, y para aumentar el volumen de su cartera con nuevos proyectos, como por ejemplo el proyecto de Yuza.

- En **Taiwán** en paralelo al avance en el desarrollo de los proyectos que Iberdrola Renovables Taiwán presentará en la subasta del 2023, se están iniciando conversaciones para la búsqueda de un socio que aporte conocimiento local y complemente la experiencia y liderazgo de Iberdrola en tecnología eólica marina.
- En **Australia** se ha aprobado recientemente una ley federal que establece los criterios para la celebración de licitaciones de determinadas áreas marinas federales. Además, una de las primeras zonas que se subastarán será Gippsland, en aguas al este de Melbourne en el estado de Victoria. Iberdrola está analizando desde hace tiempo ese mercado y está identificando proyectos para acudir a esa subasta que se espera a finales del 2022 o primer semestre del 2023.
- En **Filipinas**, se están teniendo conversaciones finales con posibles socios para dar cumplimiento al acuerdo alcanzado con Triconti ECC Renewables. Cuando se incorpore ese tercer socio, se incrementará la velocidad de desarrollo de los 5 proyectos de eólica marina que se enmarcan dentro del acuerdo con Triconti.

En cuanto a la **producción renovable**, ha alcanzado en el segundo trimestre un total de 2.422 GWh, un

18,0% más que en el mismo periodo del año anterior, con el siguiente desglose por tecnología:

Resto del Mundo	GWh
Eólica terrestre	1.834
Eólica marina	583
Solar FV	5
Total Producción	2.422

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Por tecnologías, aumenta la producción con eólica terrestre (+25,5%) principalmente por las incorporaciones de nueva potencia, mientras que la producción con eólica marina se mantiene plana (-0,5%).

3. Otros aspectos

3.1 Remuneración al accionista

La Junta General de Accionistas de Iberdrola celebrada el 17 de junio de 2022 se constituyó con la asistencia de un total de 4.643.719.859 acciones (1.427.894.893 presentes y 3.215.824.966 representadas), alcanzándose un quórum del 72,13% del capital social (22,18 % presente y 49,95 % representado), seis puntos más que en 2021. La Junta General de Accionistas aprobó todos los acuerdos propuestos por el Consejo de Administración con un porcentaje de aprobación medio del 98%.

3.2 Remuneración al accionista en 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 abonará en agosto, ha quedado fijado en 0,274 euros brutos por acción, un 7,9% más que en 2021.

A este importe se debe sumar los 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”, ya que se alcanzó la condición requerida de la consecución del quórum de asistencia del 70% del capital social en la pasada Junta General de Accionistas.

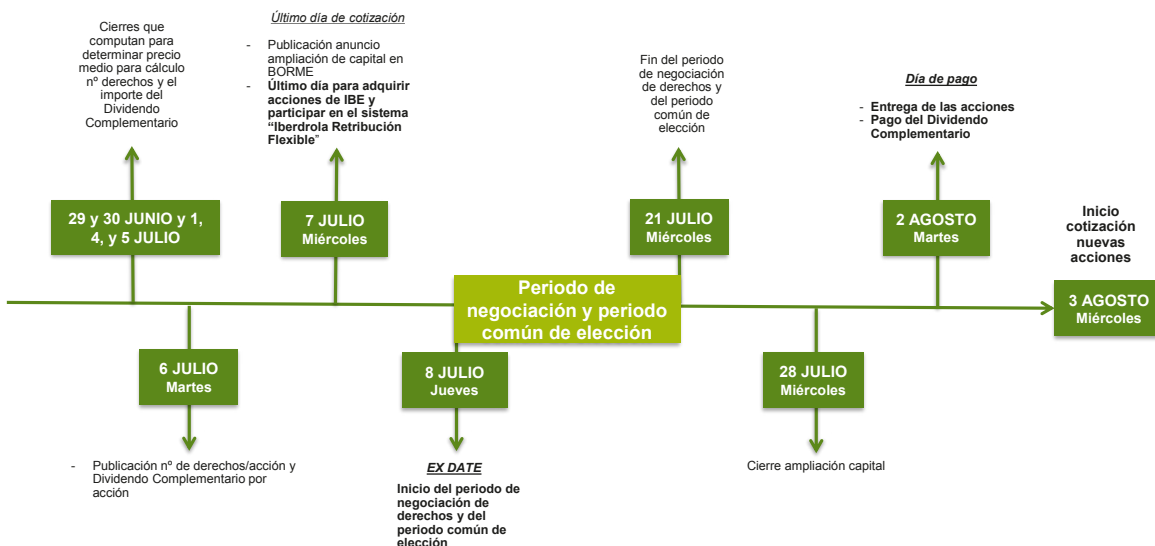
Por tanto, la remuneración total para el accionista abonada en 2022, con cargo a los resultados de 2021, será de **0,449 € brutos por acción (+6,4% vs. el abonado en 2021)**.

Es preciso destacar que el sistema “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.

Por último, la Junta de Accionistas aprobó un nuevo programa de amortización de acciones propias con el objetivo de cumplir el compromiso del grupo de mantener el número de acciones en circulación en torno a 6.240 millones. Esta amortización ascendió a 197.563.000 acciones y correspondió al 3,07% del capital, llevándose a cabo el pasado 8 de julio de 2021.

Calendario Iberdrola Retribución Flexible julio 2022



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 del primer semestre de 2022 son las siguientes:

M Eur	1S 2022	1S 2021	%
CIFRA DE NEGOCIOS	24.430,0	18.752,2	+30,3
MARGEN BRUTO	9.868,8	8.506,0	+16,0
EBITDA	6.443,9	5.443,6	+18,4
EBIT	3.922,3	3.241,5	+21,0
BENEFICIO NETO	2.075,0	1.531,3	+35,5

El EBITDA en el primer semestre de 2022 ha crecido un 18,4% 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 26% a nivel de Beneficio Neto.

1. Margen Bruto

El Margen Bruto crece un 16,0% hasta los 9.868,8 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 24,8% respecto al primer semestre de 2021 hasta alcanzar los 5.062,9 M Eur:
 - En España cae un 21,3% hasta 788,0 M Eur debido a un extraordinario relacionado con una decisión judicial y una orden regulatoria sobre determinados activos (-195 M Eur) y a reliquida-

ciones positivas de años anteriores contabilizadas en el primer semestre de 2021 (-22 M Eur).

- El Reino Unido aumenta su aportación un 6,6% hasta 728,0 M Eur, como consecuencia de una mayor base de activos en el negocio de distribución fruto de las inversiones.
- La contribución de Estados Unidos en el periodo aumenta un 49,7% hasta 2.187,6 M Eur, por el efecto extraordinario positivo consecuencia de la nueva redacción sobre el reconocimiento de activos regulatorios en los resultados consolidados, que disminuye las diferencias entre IFRS vs US GAAP (+443 M EUR), y por el incremento de la base de activos por las mayores inversiones (+104 M Eur).
- El Margen Bruto de Brasil se cifra en 1.359,3 M Eur (+49,1%) gracias al efecto positivo de los reajustes tarifarios, la inflación en las distribuidoras (+223 M Eur) y la contribución de Neoenergía Brasilia.
- El Margen Bruto del Negocio de **Producción de electricidad y clientes** crece un 8,9% y cifra su Margen Bruto en 4.823,2 M Eur:
 - En España crece un 4,9% hasta 2.256,5 M Eur a pesar de los altos precios de mercado debido a la política de precios fijos bajo la que opera el Grupo.
 - El Margen Bruto en el Reino Unido aumenta un 2,7% hasta 945,1 M Eur, manteniéndose plano en moneda local, ya que la subida de los costes de aprovisionamiento, como consecuencia de los mayores precios de mercado, superiores a los considerados en las tarifas SVT, es compensada por la mayor producción eólica (+43,2%). La recuperación del negocio va según lo esperado ya que la tarifa SVT fue modificada al alza en abril y lo será de nuevo en octubre.
 - La aportación de EE.UU. se sitúa en 537,7 M Eur (+0,5%), estando afectada la comparativa por el efecto extraordinario positivo que tuvo la ola de frío en Texas en el primer trimestre



de 2021 (93 M Eur). Operativamente, la producción ha subido un 5,2% gracias a la nueva capacidad renovable instalada (+496 MW) y la mejora del factor de carga eólico en el periodo.

- Brasil sube un 67,4% hasta 201,4 M Eur, fundamentalmente gracias al mejor desempeño de la planta de ciclo combinado de Termopernambuco, parada por la restricción de suministro de gas en lo que llevamos de año, y que compara la energía a precios más bajos para servir su contrato con las distribuidoras.
- El Margen Bruto en México crece un 23,3% hasta los 571,0 M Eur, 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 y solar FV, que más que compensa la menor producción térmica.
- La contribución al Margen Bruto del negocio en el Resto del Mundo sube un 30,7% hasta 311,6 M Eur, consecuencia de mayores aportaciones de la eólica, tanto terrestre como marina, en todas las geografías.

2. Resultado de Explotación Bruto - EBITDA

El EBITDA consolidado crece un 18,4% respecto al contabilizado en el primer semestre de 2021, alcanzando los 6.443,9 M Eur.

A la evolución ya explicada del Margen Bruto hay que añadir un Gasto Operativo Neto que aumenta un 17,6% alcanzando los 2.491,8 M Eur, impactado por el tipo de cambio (-155,8 M Eur), sin el que subiría 10,2%, como consecuencia del crecimiento de los negocios del Grupo, creciendo la plantilla un 4,6% debido en gran medida a la adquisición de Neoenergía Distribuição Brasília en marzo de 2021 y el impacto positivo en 'Otros Resultados de Explotación' de la rotación de activos, que tuvo lugar

en el segundo trimestre de 2021. 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 trimestre y que tiene un impacto positivo en el Gasto Operativo Neto de 73 M Eur. Por su parte, la partida de Tributos permanece casi plana (-1,0%) respecto al primer semestre de 2021, con diferente evolución según la geografía.

3. Resultado de Explotación Neto - EBIT

El EBIT sube un 21,0% respecto al primer semestre de 2021 y alcanza los 3.922,3 M Eur. Las Amortizaciones y Provisiones crecen un 14,5% alcanzando los 2.521,6 M Eur, siendo este crecimiento del 8,6% sin tipo de cambio:

- La partida de Amortizaciones aumenta un 12,2% hasta los 2.242,3 M Eur, 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.
- La partida de Provisiones se cifra en 279,3, M Eur con un aumento del 37,2%, impactado por extraordinarios en Estados Unidos y Brasil y por eficiencias.

4. Resultado financiero

El resultado financiero aumentó -444 M EUR sobre los -472 M EUR reportados el segundo trimestre del 2021 para situarse en -916 M EUR.

- El resultado de deuda aumentó -291 M EUR: -84 M EUR por la apreciación de las divisas contra el EUR, -158 M EUR por el aumento del coste en Brasil y -49 M EUR por mayor saldo medio.
- El resultado por derivados y otros empeora -153 M EUR por el efecto en la comparativa de las coberturas de tipo de cambio y los efectos extraordinarios del 2021.



Resultado financiero	1S 2022	1S 2021	Dif.
Deuda	-887	-596	-291
<i>Por tipos de cambio</i>			-84
<i>Por coste</i>			-158
<i>Por saldo medio</i>			-49
Derivados y otros	-29	+124	-153
Total	-916	-472	-444

un aumento del 35,5% desde los 1.531,3 M Eur del primer semestre de 2021.

El coste de la deuda sube 103 puntos básicos (de 3,38% a 4,41%) por el aumento de los tipos de interés y de la inflación en Brasil, cuyo gasto se encuentra compensado por el beneficio operativo de las distribuidoras indexado a la inflación. El coste sin considerar Brasil se reduce 4 puntos básicos (de 2,90% a 2,86%).

5. Resultado de Soc. por el método de participación

La partida de Resultados de Sociedades por el Método de Participación en el semestre se sitúa en 161,0 M Eur en comparación con -1,9 M Eur en el primer semestre de 2021, con un impacto extraordinario positivo como resultado del acuerdo de reestructuración alcanzado con CIP sobre los activos de edifica 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 alcanza los 699,8 M Eur, con una mejora del 31,0%, fundamentalmente por el efecto extraordinario negativo registrado en 2021 en impuestos diferidos por el cambio de tipos del 19% al 25% aprobado en Reino Unido (479 M Eur), por lo que la tasa efectiva queda en un 22,1% frente al 36,7% del año anterior. Finalmente, el **Beneficio Neto** alcanza los 2.075,0 M Eur en el semestre, con

Resultados por negocios





1. Negocio de Redes

Las principales magnitudes del negocio de Redes son:

(M de Eur)	1S 2022	vs 1S 2021
Cifra de Ventas	9.005,2	+31,5%
Margen Bruto	5.062,9	+24,8%
EBITDA	3.375,8	+31,5%
EBIT	2.228,2	+38,3%

El EBITDA del negocio de Redes aumenta un 31,5% hasta los 3.375,8 M Eur. Excluyendo el tipo de cambio, el EBITDA de Redes crece un 20,8%.

1.1 ESPAÑA

(M de Eur)	1S 2022	vs 1S 2021
Cifra de Ventas	794,9	-20,8%
Margen Bruto	788,0	-21,3%
EBITDA	632,4	-24,4%
EBIT	316,9	-42,3%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del Negocio de Redes en España disminuye un 21,3% hasta los 788,0 M Eur, debido fundamentalmente al efecto negativo extraordinario de una orden regulatoria sobre determinados activos del negocio (-195 M Eur).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA de este Negocio alcanza los 632,4 M Eur, lo que supone un descenso del -24,4%, con un Gasto Operativo Neto que disminuye un -7,9% y se sitúa en 113,8 M Eur, por las medidas de eficiencia llevadas a cabo en el ejercicio anterior, junto con el menor coste de servicios exteriores por la mejor climatología de 2022 frente a 2021.

El EBIT del Negocio de Redes España se cifra en 316,9 M Eur (-42,3%), tras descontar las Amortizaciones y Provisiones, que alcanzan los 315,5 M Eur (+10,0%), debido a un ajuste registrado en 2021 relacionado con la vida útil de los activos de distribución.

1.2 REINO UNIDO

(M de Eur)	1S 2022	vs 1S 2021	Moneda local
Cifra de Ventas	787,3	+10,8%	+7,1%
Margen Bruto	728,0	+6,6%	+3,0%
EBITDA	553,5	+8,1%	+4,5%
EBIT	353,2	+8,9%	+5,2%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de Redes en Reino Unido aumenta un 6,6% (+3,0% en moneda local) y se sitúa en 728,0 M Eur, debido al crecimiento de la base de activos.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA alcanza los 553,5 M Eur (+8,1%, +4,5% en moneda local), mientras que el Gasto Operativo Neto se mantiene casi plano (+0,9%), disminuyendo un -2,5% en moneda local.

Las Amortizaciones y Provisiones suponen 200,4 M Eur (+6,8%; +3,3% en moneda local) por el aumento de la base de activos, por lo que el EBIT se sitúa en 353,2 M Eur (+8,9%; +5,2% en moneda local).

1.3 ESTADOS UNIDOS

	IFRS (M Eur)		
	1S 2022	vs 1S 2021	Moneda local
Cifra de Ventas	3.365,4	+58,3%	+44,2%
Margen Bruto	2.187,6	+49,7%	+36,3%
EBITDA	1.150,3	+107,4%	+88,9%
EBIT	764,2	+206,0%	+178,6%

	US GAAP (M USD)	
	1S 2022	vs 1S 2021
Cifra de Ventas	3.264,6	+24,1%
Margen Bruto	1.968,5	+9,02%
EBITDA	926,5	+14,5%
EBIT	490,7	+15,6%



a) Margen Bruto

El Margen Bruto aumenta un 49,7% hasta los 2.187,6 M Eur, siendo el crecimiento del 36,3% en moneda local, por el efecto extraordinario positivo consecuencia de la nueva redacción sobre el reconocimiento de activos regulatorios en los resultados consolidados, que disminuye las diferencias entre IFRS vs US GAAP (+443 M EUR), y por el incremento de la base de activos por las mayores inversiones (+104 M Eur).

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del negocio de Redes en Estados Unidos crece un 107,4% y alcanza los 1.150,3 M Eur, una vez descontado el Gasto Operativo Neto de 646,1 M Eur, que aumenta un 13,4% (+3,3% en moneda local), afectado por los mayores costes de operación por poda y tormentas, parcialmente compensados por el registro del exceso de provisión de pensiones (+72 M Eur), que se contabiliza en IFRS pero no en US GAAP, y los Tributos, que aumentan un 16,2% por el incremento de tasas.

El EBIT aumenta un 206,0% hasta 764,2 M Eur (+178,6% en moneda local), una vez deducidas las Amortizaciones y Provisiones que aumentan un 26,7% por la mayor base de activos.

1.4. BRASIL

(M de Eur)	1S 2022 vs 1S 2021		Moneda local
Cifra de Ventas	4.058,1	+35,0%	+15,2%
Margen Bruto	1.359,3	+49,1%	+27,3%
EBITDA	1.039,5	+56,3%	+33,4%
EBIT	793,9	+62,7%	+38,9%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto en el semestre aumenta un 49,1% (+27,3% en moneda local) hasta llegar a los 1.359,3 M Eur, gracias al efecto positivo de los reajustes tarifarios y de inflación en las distribuidoras, junto con la contribución de Neoenergia Distribuição Brasilia, tras su integración en marzo de 2021.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El Gasto Operativo Neto aumenta un 29,6% hasta los 316,0 M Eur (+10,6% en moneda local) como consecuencia de la mayor actividad, la inflación y la consolidación de la distribuidora de Brasilia, quedando el EBITDA en 1.039,5 M Eur (+56,3% frente al primer semestre del año anterior).

Por su parte, el EBIT crece un 62,7% hasta los 793,9 M Eur (+38,9% en moneda local), tras descontar las Amortizaciones y Provisiones, que aumentan 38,6% hasta 245,6 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)	1S 2022	vs 1S 2021
Cifra de Ventas	15.858,5	+31,1%
Margen Bruto	4.823,2	+8,9%
EBITDA	3.054,1	+8,6%
EBIT	1.744,8	+6,9%

El EBITDA del negocio de Producción de Electricidad y Clientes aumenta un 8,6% hasta los 3.054,1 M Eur.

2.1 ESPAÑA

(M de Eur)	1S 2022	vs 1S 2021
Cifra de Ventas	9.404,0	+52,1%
Margen Bruto	2.256,5	+4,9%
EBITDA	1.411,4	+6,6%
EBIT	929,8	+5,6%

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



a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del primer semestre de 2022 se sitúa en 2.256,5 M Eur (+4,9% respecto al mismo periodo del año anterior), a pesar de los altos precios de mercado y debido a la política de precios fijos bajo la que opera el Grupo.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA en el periodo aumenta un 6,6%, situándose en 1.411,4 M Eur, con un aumento del Gasto Operativo Neto (+23,5%) por el impacto positivo en 2021 del plan de rotación de activos y los mayores costes de Servicio Exterior relacionados con la marca.

La partida de Amortizaciones y Provisiones aumentan un 8,7% hasta 481,6 M Eur, por la entrada en explotación de las nuevas plantas fotovoltaicas y los mayores costes de captación en el negocio comercial.

Como consecuencia de todo lo anterior, el EBIT se sitúa en 929,8 M Eur, un 5,6% mayor que el correspondiente al primer semestre del 2021.

2.2 REINO UNIDO

(M de Eur)	1S 2022	vs 1S 2021	Moneda local
Cifra de Ventas	3.290,8	+29,7%	+25,4%
Margen Bruto	945,1	+2,7%	-0,8%
EBITDA	525,2	+3,9%	+0,4%
EBIT	212,7	-10,7%	-13,7%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en Reino Unido se sitúa en 945,1 M Eur a cierre del primer semestre del año, un 2,7% mayor que en 2021, quedando plano descontando el tipo de cambio (-0,8%), y siendo 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. Se espera que la recuperación de este negocio prosiga durante el año ya que, al incremento

en el precio de las tarifas SVT producido en abril, se espera que haya una nueva subida en octubre.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto en el primer semestre del año aumenta un 5,7% frente al mismo periodo del año 2021, hasta los 369,6 M Eur y afectado por el tipo de cambio, sin el que aumenta un 2,2%, como consecuencia de los mayores servicios exteriores asociados a la mayor producción.

Por su parte, los Tributos disminuyen un 23,5% (-26,0% en moneda local) hasta los 50,3 M Eur, por menor gasto del programa ECO, tras haberse cumplido los objetivos del plan, por lo que el EBITDA se sitúa en 525,2 M Eur (+3,9%; +0,4% en moneda local).

La partida de Amortizaciones y Provisiones en el semestre se sitúa en 312,4 M Eur (+17,0%), aumentando un 13,1% en moneda local por mayores costes de captación, Smart Meters y mayores insolvencias, quedando el EBIT en 212,7 M Eur (-10,7%; -13,7% en moneda local).

2.3 ESTADOS UNIDOS

(M de Eur)	1S 2022	vs 1S 2021	Moneda local
Cifra de Ventas	504,4	-22,3%	-29,3%
Margen Bruto	537,7	+0,5%	-8,5%
EBITDA	318,8	-14,1%	-21,8%
EBIT	44,4	-60,7%	-64,2%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto en el primer semestre de 2022 se sitúa en 537,7 M Eur (+0,5%; -8,5% 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 (+5,2%), como consecuencia del aumento de potencia media operativa (+3,1%; +231 MW) y el mayor factor de carga eólico respecto al primer semestre de 2021.



b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto aumenta un 43,1% hasta los 163,7 M Eur (+30,3% en moneda local), fundamentalmente por una mayor plantilla, aumentando los Tributos un 11,7% hasta 55,2 M Eur, debido al tipo de cambio, ya que excluyendo dicho impacto quedarían casi planos. El EBITDA se sitúa en 318,8 M Eur (-14,1%; -21,8% en moneda local).

Por su parte, la contribución al EBIT del negocio en el semestre alcanza los 44,4 M Eur, tras descontar las Amortizaciones y Provisiones (274,4 M Eur) que aumentan un 6,2% respecto al primer semestre de 2021, afectadas por el tipo de cambio, sin el que se reducen un 3,3% por la provisión registrada el año pasado debido al temporal de Texas (que posteriormente fue revertida), y que es parcialmente compensada por el aumento de las Amortizaciones tras la puesta en funcionamiento de nueva capacidad.

2.4 MÉXICO

(M de Eur)	1S 2022	vs 1S 2021	Moneda local
Cifra de Ventas	1.985,6	-11,5%	-19,4%
Margen Bruto	571,0	+23,3%	+12,3%
EBITDA	424,6	+22,6%	+11,6%
EBIT	309,1	+28,8%	+17,3%

a) Margen Bruto:

En el primer semestre de 2022, el Margen Bruto alcanza los 571,0 M Eur (+23,3%, +12,3% 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 el semestre aumenta un 22,6% respecto al del mismo periodo de 2021 (+11,6% en moneda local) y se sitúa en 424,6 M Eur, a pesar de la evolución del Gasto Operativo Neto, que aumenta

un 25,8%, impactado por el tipo de cambio ya que en moneda local sube un 14,6%, por los mayores gastos por servicios exteriores, como consecuencia de la evolución del US\$PI.

Las Amortizaciones y Provisiones alcanzan los 115,5 M Eur, un +8,5% más debido al tipo de cambio, ya que disminuye ligeramente en moneda local respecto al primer semestre de 2021 (-1,2%). Con todo ello, el EBIT del semestre alcanza los 309,1 M Eur, un 28,8% más (+17,3% en moneda local).

2.5 BRASIL

(M de Eur)	1S 2022	vs 1S 2021	Moneda local
Cifra de Ventas	319,5	+42,9%	+21,9%
Margen Bruto	201,4	+67,4%	+42,8%
EBITDA	167,7	+82,5%	+55,8%
EBIT	128,8	+99,0%	+69,9%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto se sitúa en 201,4 M Eur (+67,4%), con efecto positivo del tipo de cambio, ya que en moneda local aumenta un 42,8%, gracias a la mayor producción con eólica terrestre por el aumento de la potencia media operativa (+88,8%; +464,5 MW) tras la entrada en explotación del complejo de Chafariz, y a la aportación de Termopernambuco, que, ante la restricción de suministro de gas, compra la energía a precios más bajos para servir al contrato vigente, que además fue revisado al alza en 2021.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto en el semestre se sitúa en 33,0 M Eur, en línea con el del mismo periodo de 2021 en moneda local (-0,1%), compensándose el aumento por la mayor potencia media operativa con el menor gasto en operación y mantenimiento por la parada de Termopernambuco ante la falta de suministro de gas. Por tanto, el EBITDA aumenta un 82,5% hasta 167,7 M Eur (en moneda local un +55,8%).

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan hasta 38,9 M Eur (+43,2%), creciendo un 22,2% en moneda local, como consecuencia de la



entrada en explotación del complejo eólico de Chariz 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 128,8 M Eur (+99,0%, +69,9% en moneda local).

2.6 Resto del Mundo (RdM)

(M de Eur)	1S 2022	vs 1S 2021
Cifra de Ventas	399,0	+52,5%
Margen Bruto	311,6	+30,7%
EBITDA	206,5	+19,9%
EBIT	119,3	+29,9%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en el Resto del Mundo crece hasta 311,6 M Eur (+30,7%), 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 fue incorporada en junio 2021.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA se sitúa en 206,5 M Eur (+19,9%) una vez descontado el Gasto Operativo Neto, que aumenta en 13,4 M Eur hasta situarse en -74,5 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 6,9 M Eur, fundamentalmente por la integración de los parques eólicos de Polonia en junio 2021, por lo que el EBIT alcanza los 119,3 M Eur (+29,9%).

3. Corporación y otros negocios

El concepto Corporación recoge los costes de la estructura del Grupo y los servicios de administración de las áreas corporativas que posteriormente se facturan al resto de sociedades, 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- Junio de 2022

	Jun. 2022 Vs. Dic. 2021	
TOTAL ACTIVOS	156.788	+10,6%
INMOVILIZADO MATERIAL	84.516	+5,7%
INMOVILIZADO INMATERIAL	20.657	+3,8%
INVERSIONES FINANCIERAS PERMANENTES	10.253	+57,8%
PATRIMONIO NETO	60.539	+7,9%

El Balance de Iberdrola presenta, a 30 de junio de 2022, un Activo Total de 156.788 M Eur, un aumento de 15.036 M Eur respecto a diciembre de 2021.

1. Inmovilizado

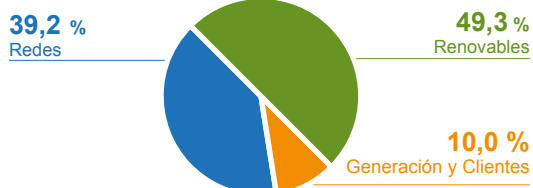
Las inversiones brutas realizadas durante el primer semestre de 2022 ascendieron a 4.741,0 M Eur (+5,3%). Su desglose es el siguiente:

(M de euros)	Ene-Jun 2022	%
Negocio Redes	1.857,7	39,2%
España	315,4	
Reino Unido	311,0	
Estados Unidos	626,1	
Brasil	605,2	
Negocio Renovables	2.337,7	49,3%
España	486,8	
Reino Unido	387,4	
Estados Unidos	614,6	
Brasil	226,4	
México	3,4	
RoW	619,1	
Negocio Generación y Clientes	473,3	10,0%
España	240,9	
Reino Unido	81,5	
México	147,8	
Brasil	3,1	
RoW	0,0	
Otros Negocios	2,9	0,1%
Corporación y Ajustes	69,4	1,5%
Total inversión bruta	4.741,0	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 c.90% de las inversiones brutas realizadas durante el primer semestre de 2022.

Inversiones por Negocios

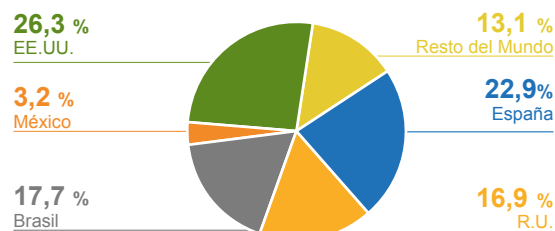
(enero-junio 2022)



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

Inversiones por áreas geográficas

(enero-junio 2022)



Las inversiones en el negocio de Renovables, alcanzaron los 2.337,7 M Eur, equivalentes al 49,3% del total.

En el epígrafe correspondiente al “Negocio Redes”, la mayoría de las inversiones se realizaron en Estados Unidos y Brasil por importe de 626,1 M Eur y 605,4 M Eur, respectivamente.

2. Capital circulante

El capital circulante aumenta en 243 M€ en el ejercicio, debido a impactos que se compensan entre sí. Disminuye por cobros realizados en el primer semestre como el de las sentencias judiciales en España, y aumenta por mayores volúmenes de energía en el periodo.



ACTIVO CORRIENTE	jun-22	dic-21	Variación
Activos mantenidos para su enajenación	154	124	30
Combustible Nuclear	250	267	(17)
Existencias	2.796	2.639	156
Deudores comerciales y Otras cuentas a cobrar	10.381	8.183	2.198
Inversiones financieras corrientes	2.280	1.420	860
Instrumentos financieros derivados activos	4.349	2.411	1.937
Administraciones Públicas	1.973	2.773	(800)
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES*	22.183	17.818	4.365

* No incluye caja ni derivados activos de deuda

PASIVO CORRIENTE	jun-22	dic-21	Variación
Provisiones	949	789	160
Instrumentos financieros derivados pasivos	3.298	1.588	1.709
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	10.851	9.780	1.071
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	92	100	(8)
Administraciones Públicas	2.621	1.432	1.189
TOTAL PASIVOS CORRIENTES**	17.811	13.689	4.122

** No incluye deuda financiera ni derivados pasivos de deuda

ACTIVO CIRCULANTE NETO	4.373	4.130	243
------------------------	-------	-------	-----

3. Capital social

El Capital Social de Iberdrola a 30 de junio de 2022 ascendía a 4.828 M Eur y está compuesto por 6.437.563.000 acciones de 0,75 euros de valor nominal cada una, hallándose totalmente suscrito y desembolsado.

4. Deuda financiera

La deuda financiera neta ajustada a junio 2022 alcanza los 41.717 M EUR aumentando en 5.136 M desde los 36.581 M EUR a junio 2021.

El apalancamiento neto ajustado mejora en 0,9% hasta el 40,7% respecto al 41,6% registrado a junio 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:

	Jun 2022	Jun 2021
Euro	37,9%	43,5%
Dólar	28,8%	24,1%
Libras	14,7%	19,7%
Real y otras divisas	18,6%	12,7%
Total	100,0%	100,0%

* Deuda neta ajustada incluyendo derivados de cobertura de inversión neta

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

	Jun 2022	Jun 2021
Tipo Fijo	88,4%	88,1%
Tipo Variable	11,6%	11,9%
Total	100,0%	100,0%

* Deuda neta ajustada sin Neoenergía e incluyendo derivados de cobertura de financiación futura hasta la fecha (EUR 3.963 M en jun22 y EUR 3.254 M en jun21)

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

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



	Jun 2022	Jun 2021
Corporación	73,2%	75,0%
UK	5,2%	5,6%
USA	17,8%	15,9%
Otros	3,8%	3,5%
Total	100,0%	100,0%

* Deuda bruta incluyendo híbridos, excluyendo arrendamientos y Neoenergía (EUR 8.148 M en jun22 y EUR 5.083 M en jun21)

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

Mercado	Jun 2022	Jun 2021
Bonos Euro	23,5%	27,0%
Bonos Dólar	19,9%	18,9%
Bonos Libra	8,0%	7,7%
Otros bonos	6,7%	4,8%
Pagarés	8,5%	8,7%
Banca multilateral y desarrollo	14,1%	15,3%
Financiación estructurada	0,3%	1,1%
Arrendamientos	5,6%	5,5%
Bancario	13,4%	11%
Total	100,0%	100,0%

* Deuda bruta ajustada.

La nueva financiación ESG firmada en el año hasta la fecha asciende a 6.518 M EUR. El desglose por producto es el siguiente:

Producto (M EUR)	Verde	Sostenible	Total
Bonos senior	1.300		1.300
Banca de desarrollo y multilateral	1.745		1.745
Financiación estructurada	253		253
Préstamos bancarios		720	720
Líneas de crédito		2.500	2.500
Total nueva financiación ESG	3.298	3.220	6.518

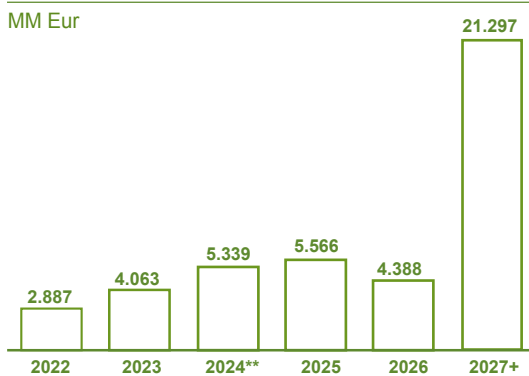
De esta manera, la financiación ESG total alcanza un total de 43.807 M EUR incluyendo las líneas de crédito sostenibles y el programa de ECP sostenible y las nuevas operaciones firmadas hasta la fecha (3.471 M Eur). Iberdrola es el grupo empresarial líder mundial en bonos verdes emitidos.

Iberdrola dispone de una fuerte posición de liquidez por un total de 24.963 M EUR incluyendo las operaciones firmadas después del 30 de junio hasta la fecha (4.079 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 21 meses de las necesidades financieras del grupo.

Liquidez	EUR M
Efectivo, equivalentes e IFTs	4.052
Líneas back-up	9.800
Líneas de crédito	6.265
Financiación comprometida	4.846
Total	24.963

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

Perfil de vencimiento de la deuda



* Deuda financiera ajustada excluyendo arrendamientos, deuda a corto plazo y ajustes contables. 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	Jun-22	Jun-21
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	43.584	38.429
Depósitos en garantía del valor de derivados CSA	93	
Instrumentos derivados pasivos	1.139	652
Arrendamientos	2.541	2.197
Deuda financiera bruta	47.357	41.278
Instrumentos derivados activos	1.013	742
Depósitos en garantía del valor de derivados CSA	198	115
Imposiciones financieras a largo plazo	99	45
Inversiones financieras temporales (entre 3 y 12 meses)	27	249
Efectivo y equivalentes	4.025	3.417
Total activos tesoreros	5.362	4.568
Deuda financiera neta	41.995	36.710
Derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera no se van a ejecutar	278	129
Deuda financiera neta ajustada	41.717	36.581

5. Ratios financieros

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

	Jun-22	Jun-21
Patrimonio Neto Ajustado*	60.817	51.380
Deuda Financiera Neta Ajustada *	41.717	36.581
Apalancamiento neto ajustado	40,7%	41,6%
Fondos Generados en Operaciones (FFO) ajustados**/Deuda Financiera Neta Ajustada*	24,7%	23,6%
Cash Flow Retenido ajustado (RCF)/ Deuda Financiera Neta Ajustada*	22,4%	21,2%
Deuda Financiera Neta Ajustada*/ EBITDA ajustado***	3,18x	3,43x

(*) Ajustada por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (278 M EUR a jun-22 y 129 M EUR a jun-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 sentencias por pago indebido canon y Bono Social y detención gas de RDL 17/2021.

(***) 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 neteado en 2021 del efecto sentencias por pago indebido canon y Bono Social y detención gas de RDL 17/2021 sentencias canon hidroeléctrico y detención gas de RDL 17/2021.

6. Fondos generados en operaciones

Los Fondos Generados en Operaciones (FFO) en los últimos 12 meses alcanzan los 10.300 M EUR, un crecimiento del 19,4% respecto a un año antes.

	Jun 22	Jun 21	Variac.
Beneficio Neto atribuido a la sociedad dominante (+)	4.428,5	3.265,7	1.162,8
Amortizaciones y provisiones (+)	4.982,3	4.432,6	549,7
Resultados sociedades método participación (-)	88,8	-17,2	106,0
Resultado activos no corrientes (-)	-	-	-
Impuesto sobre sociedades extraordinario (-)	-	-	-
Actualización financiera provisiones (+)	128,7	113,7	15,0
Socios externos (+)	637,2	448,4	188,8
Ajuste por partidas deducibles de impuestos (+)	-8,8	477,5	-486,3
Dividendos sociedades método participación (+)	59,6	51,9	7,7
Imputación a resultados de subvenciones de capital (-)	81,3	79,2	2,0
Otros impactos P&L (-)	170,3	-209,2	379,5
Fondos generados en operaciones (FFO)	10.227,7	8.518,6	1.709,1
Plan de salidas (+)	72,4	45,0	27,4
Proforma nuevas incorporaciones (+)	-	26,3	-26,3
Proforma amortización fondo comercio 1 año (+)	-	35,5	-35,5
Fondos generados en operaciones (FFO) Ajustados	10.300,1	8.625,4	1.674,7
Dividendos* (-)	945,0	854,3	90,7
Cash Flow Retenido (RCF) Ajustado	9.355,1	7.771,1	1.584,0

* Dividendos pagado con caja + Dividendos pagados a minoritarios + Intereses emisión 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)	Q1	Q2	Total
Bonos senior	1.628	1.031	2.659
Préstamos bancarios	307	889	1.196
Banca de desarrollo y multilateral	1.088	791	1.879
Crédito bancario		2.500	2.500
Financiación estructurada		253	253
Total nueva financiación	3.023	5.564	8.487

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

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

(2) Operaciones firmadas después del 30.06.2022

(3) Financiación prevista disponer en el 2022

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

(5) Financiación prevista disponer en el 2023

(6) Opción de extensión de 1 año

(7) Opción de extensión de 1 año+1año

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
Hechos posteriores ⁽²⁾					
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral	300	EUR		Jul-23



Operaciones II Trimestre

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

Mercado de capitales

Papel comercial

En un entorno en el que las inflaciones siguen sorprendiendo al alza, los bancos centrales continúan endureciendo su política monetaria para controlar la inflación, endurecimiento que pesará sobre la actividad y el crecimiento económico. En este escenario, se ha observado una gran volatilidad en los tipos de interés. 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 no ha sufrido una disminución significativa en el saldo vivo de su programa, desde 4.075 M EUR a cierre de Marzo 2022 hasta 3.871 M EUR a cierre de Junio 2022, con una vida media de la cartera de ~3 meses.

Bonos

El grupo Iberdrola cerró en julio dieciocho emisiones por un total equivalente a 1.031 M EUR:

- a través de su filial en Estados Unidos acordó el precio de seis emisiones privadas por un total de 575 MUSD con un coste medio 4,73% y vencimientos diciembre 2032 (275 MUSD) y diciembre 2052 (300 MUSD). 250 MUSD del importe total son bonos con garantía hipotecaria de los cuales 125 M USD tienen carácter verde y se destinarán a financiar diversos proyectos de inversión en redes.
- a través de su filial Neenergia realizó doce emisiones por un total de 2.550 MBRL:
 - diez públicas (6 bonos y 4 notas comerciales) que suman 2.030 M BRL con un coste medio equivalente de 1.44% sobre el CDI con vencimientos 2027 (1.094 M BRL) y 2029 (936 MBRL). De este importe 950 M USD tienen carácter verde y se destinarán a financiar proyectos de inversión en redes.
 - dos bonos públicos de infraestructura por un total de 520 M BRL con un coste de IPCA más 6,623% y vencimiento julio 2029.

Mercado bancario

El Grupo Iberdrola firmó ocho préstamos bancarios por un total equivalente a 889 M EUR:

- cuatro préstamos de Neenergia bajo la regulación del decreto 4131 por un total equivalente a 570 M BRL a un plazo medio de 1 año.
- cuatro préstamos bilaterales por un total de 778 M EUR, de los cuales 720 están vinculados a indicadores de sostenibilidad con vencimiento 2027 y opción de extensión de un año.

Asimismo, Iberdrola ha firmado en julio una nueva línea de crédito multdivisa y sostenible por 2.500 M EUR con vencimiento 2027 y opción de extensión de 1año+1año, vinculada a la huella hídrica de la compañía a través de dos indicadores de sostenibilidad: la reducción del consumo de agua utilizada en la generación de energía y el rating asignado a Iberdrola por la agencia independiente CDP Water.

Además, el Grupo Iberdrola ejecutó tres extensiones, dos de líneas de crédito y una de préstamo bancario:

- Ejecutó en abril la primera opción de extensión de la línea de crédito bilateral sostenible de 16.000 JPY quedando la posibilidad de ejercer una segunda opción de extensión por otros 6 meses. También ejecutó en mayo la segunda opción de extensión de una línea de crédito bilateral de 125 M EUR.
- En mayo ejecutó la primera opción de extensión del préstamo sindicado verde de México de 400 M USD, contemplando el contrato la posibilidad de ser extendido por otro año adicional.

Por último, en julio firmó la novación de un contrato de préstamo bilateral de 300 M EUR ampliando la fecha de vencimiento hasta julio 2023.

Banca de desarrollo y multilateral

Iberdrola firmó en junio, a través de una de sus distribuidoras en Brasil, un préstamo verde y sostenible (Green & sustainability-link loan) por importe de 550 M BRL con International Finance Corporation (IFC) perteneciente al Banco Mundial con vencimiento noviembre 2031.

Por último, Iberdrola firmó en julio un préstamo verde con el BEI por importe de 550 M EUR principalmente para la financiación de parques solares en España.



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	Jun. 2021	BBB+	Estable	Oct. 2021	BBB+	Estable	May. 2021
Iberdrola Finance Ireland Ltd.(*)	Baa1	Estable	Jun. 2021	BBB+	Estable	Oct. 2021	BBB+	Estable	May. 2021
Iberdrola Finanzas S.A.U.(*)	Baa1	Estable	Jun. 2021	BBB+	Estable	Oct. 2021	BBB+	Estable	May. 2021
Iberdrola International B.V.(*)	Baa1	Estable	Jun. 2021	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	Sep. 2021	BBB+	Estable	Oct. 2021
NYSEG	Baa1	Estable	Julio 2021	A-	Estable	Oct. 2021	BBB+	Estable	Oct. 2021
RG&E	Baa1	Estable	Julio 2021	A-	Estable	Oct. 2021	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 jun-2022 (No auditado)

M Eur

ACTIVO	Jun. 2022	Dic. 2021	Variación %
ACTIVOS NO CORRIENTES:	129.824	119.369	10.455
Activo Intangible	20.657	19.909	748
Fondo de comercio	8.380	8.312	68
Otros activos intangibles	12.277	11.596	681
Inversiones inmobiliarias	309	310	0
Propiedad, planta y equipo	84.516	79.981	4.535
Propiedad, planta y equipo en explotación	72.688	70.919	1.769
Propiedad, planta y equipo en curso	11.828	9.062	2.766
Activo por derechos de uso	2.381	2.260	121
Inversiones financieras no corrientes	10.253	6.499	3.754
Participaciones contabilizadas por el método de participación	1.138	1.058	80
Cartera de valores no corrientes	26	25	0
Otras inversiones financieras no corrientes	5.981	3.994	1.987
Instrumentos financieros derivados	3.108	1.421	1.687
Deudores comerciales y otros activos no corrientes	4.819	3.764	1.055
Activos por impuestos corrientes	729	729	0
Impuestos diferidos activos	6.160	5.918	242
ACTIVOS CORRIENTES:	26.964	22.384	4.580
Activos mantenidos para su enajenación	154	124	30
Combustible nuclear	250	267	-17
Existencias	2.796	2.639	156
Deudores comerciales y otros activos corrientes	12.354	10.956	1.398
Activos por impuestos corrientes	618	367	251
Otras cuentas a cobrar a Administraciones Públicas	1.355	2.406	-1.051
Deudores comerciales y otros activos corrientes	10.381	8.183	2.198
Inversiones financieras corrientes	7.385	4.364	3.021
Otras inversiones financieras corrientes	2.506	1.533	973
Instrumentos financieros derivados	4.879	2.831	2.048
Efectivo y otros medios equivalentes	4.025	4.033	-8
TOTAL ACTIVO	156.788	141.752	15.036



PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Jun. 2022	Dic. 2021	Variación
PATRIMONIO NETO:	60.539	56.126	4.413
De la sociedad dominante	44.034	40.479	3.555
Capital suscrito	4.828	4.775	54
Ajustes por cambio de valor	1.510	547	963
Otras reservas	39.623	35.912	3.711
Acciones propias en cartera	-2.434	-1.860	-574
Diferencias de conversión	-1.568	-2.779	1.211
Dividendo a cuenta	-	-	0
Resultado neto del periodo	2.075	3.885	-1.810
De participaciones no dominantes	8.256	7.397	858
Otros Instrumentos de Patrimonio Neto	8.250	8.250	0
PASIVOS NO CORRIENTES:	67.052	61.273	5.779
Subvenciones de capital	1.281	1.261	19
Instalaciones cedidas y financiadas por terceros	5.550	5.424	126
Provisiones no corrientes	5.056	5.330	-275
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	1.078	1.592	-514
Otras provisiones	3.977	3.738	239
Pasivos financieros no corrientes	41.870	37.175	4.695
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	33.139	31.180	1.959
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	631	525	107
Arrendamientos	2.355	2.253	102
Instrumentos financieros derivados	3.666	1.673	1.993
Otros pasivos financieros no corrientes	2.078	1.545	533
Otros pasivos no corrientes	480	418	62
Pasivos por impuestos corrientes	315	300	15
Impuestos diferidos pasivos	12.501	11.363	1.137
PASIVOS CORRIENTES:	29.197	24.353	4.844
Provisiones corrientes	949	789	160
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	29	27	3
Otras provisiones	919	762	157
Pasivos financieros corrientes	24.907	21.297	3.610
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	10.445	9.984	462
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	92	100	-8
Instrumentos financieros derivados	3.959	2.111	1.848
Arrendamientos	186	158	27
Acreedores comerciales	6.125	5.964	161
Otros pasivos financieros corrientes	4.100	2.980	1.120
Otros pasivos corrientes	3.341	2.268	1.073
Pasivos por impuestos corrientes	730	227	504
Otras cuentas a pagar a Administraciones Públicas	1.891	1.205	686
Otros pasivos corrientes	720	836	-116
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	156.788	141.752	15.036



Cuenta de Pérdidas y Ganancias (No auditado)

	M Eur		
	jun-22	jun-21	%
INGRESOS	24.430,0	18.752,2	30,3
APROVISIONAMIENTOS	(14.561,1)	(10.246,2)	42,1
MARGEN BRUTO	9.868,8	8.506,0	16,0
GASTO OPERATIVO NETO	(2.491,8)	(2.119,7)	17,6
Personal	(1.587,6)	(1.449,1)	9,6
Trabajos para el inmovilizado	376,3	340,2	10,6
Servicio exterior	(1.663,0)	(1.411,8)	17,8
Otros resultados de explotación	382,5	401,0	(4,6)
TRIBUTOS	(933,2)	(942,7)	(1,0)
EBITDA	6.443,9	5.443,6	18,4
Amortizaciones, provisiones y otras	(2.521,6)	(2.202,1)	14,5
EBIT	3.922,3	3.241,5	21,0
Gastos Financieros	(1.522,7)	(1.047,6)	45,4
Ingresos Financieros	606,7	575,9	5,3
RDO. FINANCIERO	(916,0)	(471,7)	94,2
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	161,0	(1,9)	N/A
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	3.167,4	2.768,0	14,4
Impuesto sobre sociedades	(699,8)	(1.014,6)	(31,0)
Minoritarios	(392,5)	(222,1)	76,7
BENEFICIO NETO	2.075,0	1.531,3	35,5



Cuenta de resultados por negocios (No auditada)

	M Eur			
1S 2022	Redes	Producción de Electricidad y Clientes	Otros Negocios	Corporación y Ajustes
Cifra de Negocios	9.005,2	15.858,5	24,5	(458,3)
Aprovisionamientos	(3.942,3)	(11.035,4)	(17,7)	434,2
MARGEN BRUTO	5.062,9	4.823,2	6,8	(24,1)
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(1.192,6)	(1.334,0)	(6,5)	41,2
Personal	(853,6)	(506,9)	(5,0)	(222,1)
Trabajos para el inmovilizado	279,1	92,3	-	4,9
Servicio Exterior	(906,1)	(1.039,4)	(1,6)	284,1
Otros resultados de explotación	288,0	120,1	0,1	(25,6)
TRIBUTOS	(494,5)	(435,1)	(0,5)	(3,0)
EBITDA	3.375,8	3.054,1	(0,1)	14,1
Amortizaciones, provisiones y otras	(1.147,6)	(1.309,3)	(4,5)	(60,3)
EBIT / B° Explotación	2.228,2	1.744,8	(4,6)	(46,2)
Resultado Financiero	(438,5)	(223,1)	0,2	(254,5)
De sociedades por el método de participación	6,3	231,1	(76,3)	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	1.796,0	1.752,8	(80,8)	(300,7)
I.S. y minoritarios	(702,7)	(505,9)	0,6	115,8
Beneficio Neto	1.093,2	1.246,9	(80,2)	(184,9)

	M Eur			
1S 2021 (*)	Redes	Producción de Electricidad y Clientes	Otros Negocios	Corporación y Ajustes
Ingresos	6.845,8	12.094,6	130,3	(318,5)
Aprovisionamientos	(2.788,7)	(7.666,9)	(88,3)	297,7
MARGEN BRUTO	4.057,1	4.427,7	42,0	(20,8)
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(1.052,7)	(1.109,3)	(8,2)	50,5
Personal	(797,6)	(453,0)	(5,8)	(192,6)
Trabajos para el inmovilizado	258,0	79,1	-	3,0
Servicio Exterior	(737,1)	(934,8)	(2,3)	262,4
Otros resultados de explotación	224,0	199,4	-	(22,4)
TRIBUTOS	(436,5)	(504,9)	(0,7)	(0,6)
EBITDA	2.567,9	2.813,5	33,2	29,1
Amortizaciones, provisiones y otras	(956,2)	(1.181,8)	(5,1)	(59,0)
EBIT / B° Explotación	1.611,7	1.631,7	28,1	(29,9)
Resultado Financiero	(260,1)	(93,5)	33,2	(151,1)
De sociedades por el método de participación	7,8	(2,5)	(7,0)	(0,1)
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	1.359,3	1.535,6	54,2	(181,1)
I.S. y minoritarios	(796,6)	(546,7)	(15,0)	121,7
Beneficio Neto	562,8	988,8	39,2	(59,5)

* Re-expresado



Negocio de Redes (No auditado)

M Eur				
1S 2022	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	794,9	787,3	3.365,4	4.058,1
Aprovisionamientos	(6,9)	(59,3)	(1.177,7)	(2.698,8)
MARGEN BRUTO	788,0	728,0	2.187,6	1.359,3
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(113,8)	(116,7)	(646,1)	(316,0)
Personal	(148,6)	(134,2)	(364,8)	(206,0)
Trabajos para el inmovilizado	65,1	84,1	129,8	-
Servicio Exterior	(134,8)	(96,2)	(487,4)	(187,6)
Otros resultados de explotación	104,5	29,6	76,4	77,5
TRIBUTOS	(41,9)	(57,8)	(391,2)	(3,7)
EBITDA	632,4	553,5	1.150,3	1.039,5
Amortizaciones, provisiones y otras	(315,5)	(200,4)	(386,1)	(245,6)
EBIT / B° Explotación	316,9	353,2	764,2	793,9
Resultado Financiero	(17,3)	(69,3)	(68,1)	(283,8)
De sociedades por el método participación	1,2	-	5,1	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	300,7	283,9	701,2	510,2
Impuesto sociedades y minoritarios	(51,7)	(67,8)	(273,8)	(309,5)
BENEFICIO NETO	249,0	216,1	427,4	200,6

M Eur				
1S 2021	ESPAÑA	REINO UNIDO	EEUU	BRASIL
Ingresos	1.003,9	710,6	2.125,4	3.005,9
Aprovisionamientos	(2,5)	(27,5)	(664,4)	(2.094,3)
MARGEN BRUTO	1.001,4	683,0	1.461,0	911,6
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(123,5)	(115,7)	(569,7)	(243,8)
Personal	(150,4)	(127,7)	(366,6)	(152,9)
Trabajos para el inmovilizado	69,1	76,8	112,1	-
Servicio Exterior	(141,3)	(97,3)	(358,2)	(140,3)
Otros resultados de explotación	99,0	32,5	43,0	49,4
TRIBUTOS	(41,5)	(55,4)	(336,8)	(2,7)
EBITDA	836,3	511,9	554,5	665,1
Amortizaciones, provisiones y otras	(286,7)	(187,5)	(304,8)	(177,1)
EBIT / B° Explotación	549,6	324,4	249,7	487,9
Resultado Financiero	(30,0)	(59,9)	(60,0)	(110,2)
De sociedades por el método participación	1,3	-	6,4	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	521,0	264,5	196,2	377,7
Impuesto sociedades y minoritarios	(106,9)	(372,1)	(82,0)	(235,6)
BENEFICIO NETO	414,1	(107,6)	114,2	142,1



Negocio Producción de Electricidad y Clientes (No auditado)

	M Eur					
1S 2022	ESPAÑA	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MEXICO	BRASIL	RESTO DEL MUNDO
Ingresos	9.404,0	3.290,8	504,4	1.985,6	319,5	399,0
Aprovisionamientos	(7.147,5)	(2.345,7)	33,3	(1.414,6)	(118,1)	(87,4)
MARGEN BRUTO	2.256,5	945,1	537,7	571,0	201,4	311,6
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(550,0)	(369,6)	(163,7)	(143,1)	(33,0)	(74,5)
Personal	(229,7)	(87,4)	(106,8)	(30,1)	(16,7)	(36,3)
Trabajos para el inmovilizado	28,8	13,9	16,8	4,8	1,8	17,9
Servicio Exterior	(434,3)	(317,6)	(109,3)	(127,3)	(18,3)	(59,7)
Otros resultados de explotación	85,2	21,4	35,6	9,5	0,2	3,5
TRIBUTOS	(295,1)	(50,3)	(55,2)	(3,2)	(0,7)	(30,6)
EBITDA	1.411,4	525,2	318,8	424,6	167,7	206,5
Amortizaciones, provisiones y otras	(481,6)	(312,4)	(274,4)	(115,5)	(38,9)	(87,2)
EBIT / B° Explotación	929,8	212,7	44,4	309,1	128,8	119,3
Resultado Financiero	15,2	(27,7)	(41,8)	(110,4)	(40,1)	(18,3)
De sociedades por método participación	21,3	(0,2)	222,4	-	(0,1)	(12,4)
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	966,2	184,8	225,0	198,7	88,6	88,7
Impuesto sociedades y minoritarios	(261,5)	(83,2)	(50,7)	(28,3)	(50,7)	(31,2)
BENEFICIO NETO	704,7	101,6	174,3	170,4	37,9	57,4

	M Eur					
1S 2021 (*)	ESPAÑA	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MEXICO	BRASIL	RESTO DEL MUNDO
Ingresos	6.181,7	2.537,1	649,1	2.242,7	223,6	261,6
Aprovisionamientos	(4.031,3)	(1.616,5)	(114,1)	(1.779,7)	(103,3)	(23,3)
MARGEN BRUTO	2.150,4	920,6	535,0	463,0	120,3	238,4
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(445,3)	(349,6)	(114,4)	(113,7)	(28,2)	(61,1)
Personal	(229,4)	(85,6)	(73,6)	(25,6)	(11,6)	(27,2)
Trabajos para el inmovilizado	27,8	14,3	7,9	4,9	1,6	10,3
Servicio Exterior	(412,2)	(296,7)	(83,7)	(104,5)	(18,2)	(46,1)
Otros resultados de explotación	168,5	18,4	35,0	11,5	-	1,9
TRIBUTOS	(381,6)	(65,7)	(49,5)	(2,8)	(0,2)	(5,1)
EBITDA	1.323,5	505,4	371,2	346,4	91,9	172,2
Amortizaciones, provisiones y otras	(443,2)	(267,1)	(258,4)	(106,5)	(27,2)	(80,3)
EBIT / B° Explotación	880,3	238,2	112,8	239,9	64,7	91,9
Resultado Financiero	26,5	(19,6)	(27,3)	(42,0)	(15,1)	(15,9)
De sociedades por método participación	3,2	0,5	(4,5)	-	(1,4)	(0,3)
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	910,0	219,1	81,0	197,9	48,2	75,7
Impuesto sociedades y minoritarios	(210,1)	(231,2)	(4,6)	(48,9)	(27,3)	(23,6)
BENEFICIO NETO	699,9	(12,2)	76,4	149,0	20,9	52,1

* Re-expresado



Resultados trimestrales (No auditado)

	M Eur	
M Eur	ENE-MAR 2022	ABR-JUN 2022
INGRESOS	12.150,0	12.279,9
APROVISIONAMIENTOS	(7.464,6)	(7.096,5)
MARGEN BRUTO	4.685,4	5.183,4
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(1.151,3)	(1.340,5)
Personal	(723,4)	(864,3)
Trabajos para el inmovilizado	175,9	200,4
Servicio exterior	(780,7)	(882,3)
Otros resultados de explotación	176,8	205,6
TRIBUTOS	(583,2)	(350,0)
EBITDA	2.950,9	3.492,9
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(1.203,9)	(1.317,7)
EBIT	1.747,1	2.175,2
Gastos Financiero	(706,1)	(816,6)
Ingreso Financiero	306,6	300,1
RDO. FINANCIERO	(399,5)	(516,5)
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	215,8	(54,8)
BAI	1.563,4	1.603,9
Impuesto sobre sociedades	(311,5)	(388,3)
Minoritarios	(193,6)	(198,9)
BENEFICIO NETO	1.058,3	1.016,8
	ENE-MAR 2021	ABR-JUN 2021
INGRESOS	10.088,4	8.663,7
APROVISIONAMIENTOS	(5.484,3)	(4.761,9)
MARGEN BRUTO	4.604,1	3.901,9
GASTO OPERATIVO NETO	(1.048,7)	(1.071,0)
Personal	(699,3)	(749,8)
Trabajos para el inmovilizado	158,2	182,0
Servicio exterior	(669,0)	(742,8)
Otros resultados de explotación	161,4	239,7
TRIBUTOS	(741,3)	(201,4)
EBITDA	2.814,1	2.629,5
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(1.101,4)	(1.100,7)
EBIT	1.712,7	1.528,8
Gastos Financiero	(823,5)	(224,0)
Ingreso Financiero	558,2	17,8
RDO. FINANCIERO	(265,4)	(206,3)
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	(3,9)	2,1
BAI	1.443,4	1.324,6
Impuesto sobre sociedades	(282,4)	(732,1)
Minoritarios	(135,8)	(86,3)
BENEFICIO NETO	1.025,2	506,2



Estado de origen y aplicación de fondos (No auditado)

M Eur

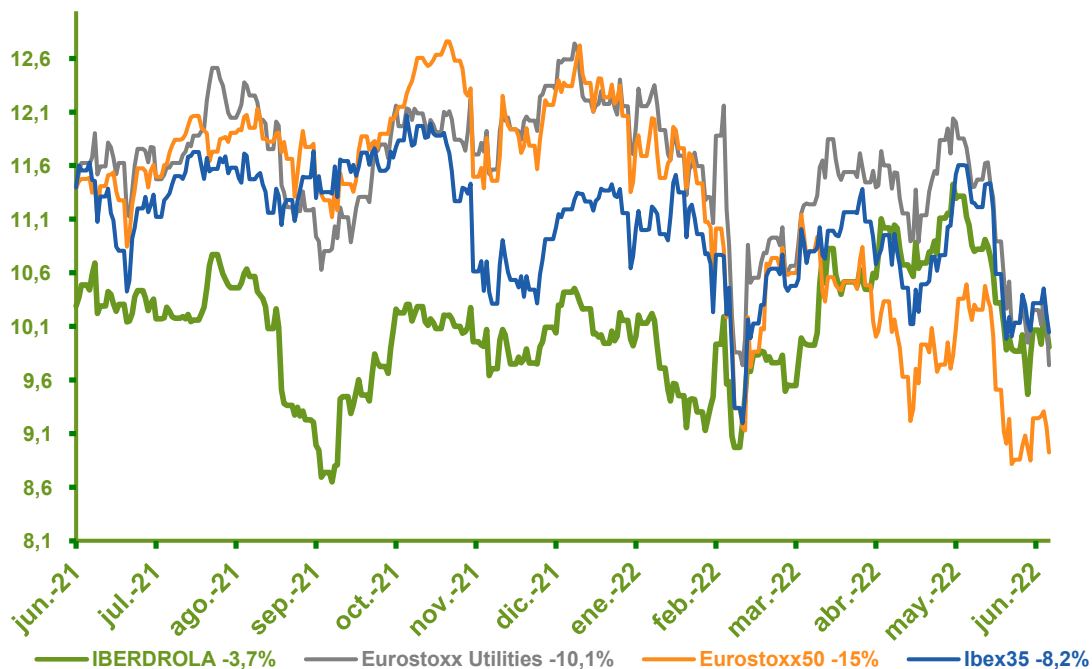
	1S 2022	1S 2021	Variación
Beneficio Neto	2.075	1.531	544
Amortizaciones y provisiones (+)	2.522	2.202	320
Resultados sociedades método participación (-)	(161)	2	(163)
Resultado activos no corrientes (-)	-	-	-
Actualización financiera provisiones (+)	62	50	12
Socios externos (+)	392	222	170
Ajuste por partidas deducibles de impuestos (+)	36	516	(480)
Dividendos sociedades método participación (+)	21	10	11
Imputación a resultados de subvenciones de capital (-)	(42)	(41)	(1)
Otros ajustes P&L (+)	655	(245)	900
FFO	5.560	4.245	1.315
Pago de dividendos accionistas Iberdrola	(385)	(266)	(118,5)
Total aplicaciones de Cash Flow:	(5.314)	(4.023)	(1.290,7)
<i>Inversiones brutas</i>	<i>(4.741)</i>	<i>(4.501)</i>	<i>(240,5)</i>
<i>Desinversiones no core</i>	<i>-</i>	<i>5</i>	<i>(4,8)</i>
<i>Inversión autocartera</i>	<i>(573)</i>	<i>(1.527)</i>	<i>954,6</i>
<i>Emisión/ Híbrido</i>	<i>-</i>	<i>2.000</i>	<i>(2.000,0)</i>
Ampliación de capital	-	-	-
Transacciones con minoritarios		610	
Inversiones no orgánicas no incluidas en Inv. Brutas	-	(409)	408,7
Diferencias de conversión	(1.863)	(653)	(1.209,9)
Otras variaciones	(597)	(943)	346,0
Disminución/(Aumento) en deuda neta	(2.598)	(1.439)	(1.159)

Evolución bursátil





Evolución bursátil Iberdrola vs Índices



La acción de Iberdrola

	1S 2022	1S 2021
Número de acciones en circulación	6.437.563.000	6.418.156.000
Cotización cierre del periodo	9,896	10,280
Cotización media periodo	10,136	11,097
Volumen medio diario	16.018.835	13.580.128
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 (€)	0,175	0,168
A cuenta bruto (02-02-2022 / 08-02-2021) ⁽¹⁾	0,170	0,168
Involucración (20-06-2022 / -)	0,005	0,000
Rentabilidad por dividendo ⁽²⁾	4,33%	3,89%

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

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

Regulación





Regulación Unión Europea

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) ha hecho pública 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 del mismo podrán generar €300b de beneficios adicionales. Así, considera que:

- Las medidas para hacer frente a la crisis actual no deben poner en riesgo ni lo ya conseguido, ni el futuro de la transición energética. No se decanta por ninguna medida de intervención concreta, si bien defiende que deberían 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.

Comunicación REPower EU

La Comisión Europea ha adoptado el 8 de marzo de 2022, la **Comunicación COM(2022) 108 REPower EU, en el contexto de la Crisis de la guerra de Ucrania** con el propósito de paliar sus efectos sobre los mercados energéticos. La Comisión analizó 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, ha planteado 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 adoptó 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 el Consejo Europeo del 24 y 25 de marzo se le asignaron 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 produjo 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**, y además, de diversas propuestas normativas y otros documentos: acelerar la transición energética, y unir fuerzas a nivel de la UE para lograr un sistema eléctrico más resiliente e integrado

- Más concretamente, 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.**

En dicho documento, la Comisión concluye, tras consultar con los agentes, que estos prefieren medidas fiscales muy enfocadas al apoyo a consumidores residenciales, vulnerables. **Si se optase por intervenir, los agentes prefieren que el foco se dirija al mercado de gas antes que a la electricidad.**

Por otra parte, 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.

Regulación España

Real Decreto-ley 10/2022, de 13 de mayo: establece con carácter temporal, hasta el 31 de mayo de 2023, un **mecanismo de ajuste de costes de producción** para la reducción del precio de la electricidad en el mercado mayorista, tras su aprobación por la Comisión Europea (“cap de gas”).

- **Las centrales de gas, carbón y cogeneración sin retribución regulada recibirán una subvención** por la diferencia entre el precio de gas en MIBGAS y un precio de referencia de 40 €/MWh durante los primeros seis meses que se incrementará 5 €/MWh al mes hasta 70 €/MWh (promedio de 48,8 €/MWh).

- **Financiación de la medida:**

- **Se financiará con cargo a la demanda Ibérica, eximiendo a las ventas con coberturas a precio fijo firmados antes del 26 abril 2022.**

Aplica a contratos con precios indexados al spot y a nuevos contratos, renovaciones, revisiones de precio y prórrogas posteriores a dicha fecha

También modifica el mecanismo de minoración por precios de gas (Real Decreto-Ley 17/2021) para el caso de ventas spot adaptándolo al nuevo “cap de gas”.

Por otro lado, incluye una serie de medidas adicionales sobre el sector eléctrico:

- **Mandato para revisar el PVPC antes del 1 octubre 2022**, incorporando una cesta de productos a plazo (podrá ser anual, trimestral y mensual) y de productos spot (diario e intradiario). También podrá incorporar el resultado de las subastas inframarginales si se convocan autorizándose la participación de las COR a las mismas.
- **Mandato para revisar la indexación del régimen regulado de las renovables y cogeneración** para que aporte liquidez al PVPC, indexándolo a una cesta entre mercado spot y futuros. Para 2023 la ponderación queda fijada en: 75% spot, 15% futuros anuales y 10% trimestrales. Para 2024 y 2025



indican que los futuros han de pesar al menos un 50% y 75%, respectivamente.

- **Financiación del Bono Social:** se establece un mandato para que en el plazo máximo de 6 meses sea reconocido el coste de financiación a los sujetos que realicen actividades reguladas.

Real Decreto-ley 11/2022, de 25 de junio: aprueba nuevas medidas para responder a las consecuencias de la guerra en Ucrania y para hacer frente a la recuperación de La Palma.

Medidas fiscales:

- **Se reduce el tipo impositivo del IVA de la electricidad al 5% desde el 1 de julio hasta el 31 de diciembre de 2022.** La reducción se aplicará a todos los beneficiarios del bono social y a los consumos con potencia contratada inferior o igual a 10 kW, siempre que el precio medio aritmético del mercado mayorista de la electricidad correspondiente al mes anterior al del último día del periodo de facturación haya superado los 45 euros por MWh.
- **Se prorroga la suspensión temporal del IVPEE (impuesto 7%) hasta 31 de diciembre de 2022.** Con el fin de garantizar el equilibrio del sistema, **se compensará al sistema eléctrico por el importe equivalente a la reducción de recaudación en el año completo.**
- **Se modifica la base imponible para el cálculo del IVPEE, estableciendo que el 7% aplicará sobre los ingresos reales de centrales** (criterio similar al aplicado en la base imponible del canon hidráulico), frente a valoración a precio pool.
- **Se prorroga el tipo reducido del Impuesto Especial sobre la Electricidad hasta el 31 de diciembre de 2022.** Se mantiene el tipo actual del 0,5%.

Medidas de intervención de precios:

- **Se prorroga hasta el 31 de diciembre de 2022 el mecanismo de minoración de gas** introducido por el RDL 17/2021, modificado posteriormente por el RDL 6/2022.

Acceso y conexión/ tramitación renovables:

- **Se modifican determinados aspectos de la tramitación simplificada de proyectos renovables regulados en el RDL 6/2022.** En particular, para poder acogerse, **los proyectos sólo pueden estar en zonas de baja sensibilidad (antes baja o moderada).**
- **Se elimina el plazo máximo para la celebración de los concursos de capacidad de red** (venceía el 29 de junio). En caso de no convocarse, la capacidad no se libera hasta Resolución de la SEE.
- **El incumplimiento del compromiso adquirido en un concurso de capacidad relativo a la inyección de energía no supondrá la caducidad de los permisos** (el RDL 6/2022 establecía que sí).
- **En los nudos de transición justa, si el cálculo de capacidad con nueva planificación 2026 resultara un valor diferente, se asignará el mayor valor de capacidad que resulte de los dos.**

Protección a vulnerables:

- **Se prorrogan hasta el 31 de diciembre los descuentos aplicables al bono social** establecidos en el RDL 23/2021 (60%-70%), ya prorrogados por el RDL 6/2022.
- **También se prorrogan las medidas del escudo social, que incluyen prohibición de corte a los consumidores vulnerables.**

Sector gasista:

- **Se mantienen las medidas de flexibilización de contratos de suministro de gas natural,** hasta que la cotización del producto diario con entrega al día siguiente en el Punto Virtual de Balance, publicada por el Mercado Ibérico del Gas (MIBGAS) se mantenga durante diez sesiones diarias de negociación consecutivas por debajo de 60 €/MWh y como máximo hasta el 31 de diciembre de 2022.
- **En la TUR de gas se mantiene el límite del 15% al incremento máximo del coste de la materia prima** en las próximas revisiones del 1 de octubre y el 1 de enero de 2023.



- **Se limita el precio máximo de la bombona de butano en 19,95€.** La diferencia respecto al precio real según fórmulas de actualización se recuperará en futuras revisiones.
- **Se amplían las ayudas a las empresas gasointensivas en 250 M€,** para otros sectores no contemplados en el RDL 10/2022.

Otras medidas:

- **Se reduce en un 50% el coste del bono para el uso del transporte público estatal y 30% de los de ámbito autonómico,** que podrá ser ampliado por CCAA
- **Se prorroga la bonificación extraordinaria y temporal en el precio de determinados productos energéticos y aditivos**

Retribución de Distribución: se ha publicado la Orden TED/490/2022, de 31 de mayo, por la que se ejecuta la sentencia del Tribunal Supremo en relación con la declaración de lesividad para el interés público de la Orden IET/980/2016, de 10 de junio, por la que se establece la retribución de las empresas de distribución de energía eléctrica para el año 2016. Queda pendiente la ejecución de la sentencia a favor de Iberdrola del coeficiente lambda base de 2016, reconocida por la Audiencia Nacional.

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 octubre de 2021, se aprobó la recomendación de OFGEM y se prorrogó el precio máximo actual un año, hasta finales de 2022.

En febrero de 2022, y tras realizar diversas consultas, OFGEM decidió ajustar el límite de precios de abril de 2022 a marzo de 2023 con el fin de tener en cuenta los costes adicionales, los riesgos y las incertidumbres a las que se enfrentan los proveedores en los volátiles mercados mayoristas. Además, estableció una tasa de estabilización del mercado (MSC) para mitigar el impacto en los proveedores de un mercado mayorista a la baja, que estará vigente hasta el 30 de septiembre de 2022 (en consulta su ampliación hasta marzo de 2023. En mayo de 2022, OFGEM lanzó una consulta sobre una propuesta para cambiar el límite semestral por un límite trimestral con efecto a partir del 1 de octubre de 2022.

RIIO-ED2: El próximo control de precios de la red de distribución RIIO-ED2, de cinco años de duración, se extenderá del 1 de abril de 2023 al 31 de marzo de 2028. OFGEM publicó los borradores de las resoluciones de RIIO-ED2 el 29 de junio de 2022. En conjunto, los borradores de OFGEM redujeron el gasto total previsto («TOTEX») en los planes de negocio de los operadores de redes de distribución (DNO) en un 17%, pasando de 25.200 millones de libras esterlinas a 20.900 millones de libras esterlinas, siendo SP Energy Networks quien obtuvo la segunda reducción más baja, con un 14%, lo que supuso un TOTEX de 2.930 millones de libras esterlinas. El enfoque de OFGEM sobre el coste del capital no ha cambiado con respecto al control de los precios de la red de transporte (RIIO-T2), por lo que sobre los últimos índices de mercado se obtiene un coste del capital del 4,75%. OFGEM está estudiando la posibilidad de introducir reformas para evitar una rentabilidad excesiva como consecuencia de la elevada inflación. La resolución final se publicará antes del 31 de diciembre de 2022.

Contratos por diferencia («CfD»): El Gobierno del Reino Unido ha avanzado en su cuarta ronda de asignación de CfD («AR4») para apoyar la gene-



ración 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 el proyecto de Iberdrola denominado East Anglia 3, de 1.400 MW de capacidad, adjudicatario de un CfD.

El Gobierno también ha anunciado su intención de celebrar las futuras rondas de asignación de CfD con carácter anual, empezando por la quinta ronda de asignación, que se abrirá en marzo de 2023.

Proyecto de ley de energía: En mayo de 2022 se anunció el proyecto de ley de energía cuyas principales disposiciones 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.

Infraestructura: El gobierno de Biden se encuentra actualmente en pleno proceso de implementación de la Ley de empleo e inversión en infraestructura de 12.000 millones de dólares, también conocida como la Ley Bipartidista de Infraestructura (BIL), que fue firmada como ley el 15 de noviembre de 2021.

En el primer semestre de 2022, el Departamento de Energía de EE. UU. (DOE) ha presentado varios programas BIL, entre los que se incluyen: una financiación de 8.000 millones de dólares para apoyar el desarrollo de al menos cuatro redes regionales de hidrógeno limpio; un Programa de facilitación de la transmisión (TFP) de 2.500 millones de dólares que

permite al DOE comprar capacidad en líneas de transmisión propuestas como arrendatario clave; y un programa de resiliencia de la red de 2.500 millones de dólares que podría financiar actividades de refuerzo y modernización de la red, como el mantenimiento de postes de servicios públicos, el soterramiento de equipos eléctricos, la reubicación de líneas eléctricas y las mejoras de climatización.

Además, el 18 de abril, la Casa Blanca emitió un memorando dirigido a las agencias federales en el que se aclaran los requisitos de Buy America en el marco de la BIL. Este documento estipula ciertos requisitos nacionales para los materiales utilizados en cualquier proyecto de infraestructura o actividades financiadas a través de la BIL.

Energía eólica marina: El 16 de mayo, el Departamento de Interior anunció la propuesta de venta de un contrato de arrendamiento en California, el primer arrendamiento de suelo marino en la costa oeste de EE.UU. La venta incluirá tres áreas en Morro Bay (California central) y el área de Humboldt (California del norte), con un potencial de 4,5 GW en más de 370.000 acres.

El 27 de abril, la Oficina de Gestión de la Energía Oceánica (BOEM) anunció que publicará dos convocatorias para el arrendamiento de suelo marino frente a las costas de Oregón y el Atlántico Central. La consulta sobre el Atlántico Central consistirá en seis áreas que totalizan 3,9 millones de acres, mientras que la consulta sobre Oregón será de 1,16 millones de acres repartidos en dos áreas.

Aranceles: El 6 de junio, el Presidente Biden estableció una moratoria de 24 meses para congelar los aranceles sobre módulos y células solares procedentes de Camboya, Malasia, Tailandia y Vietnam. La medida está motivada por la investigación iniciada el 28 de marzo por el Departamento de Comercio sobre el posible origen chino de equipamiento solar procedentes de los países mencionados. La investigación continúa, pero no será posible imponer nuevos aranceles durante este periodo de 24 meses, independientemente de los resultados de la misma.



FERC: El 16 de junio, la Comisión Federal Reguladora de Energía (FERC, por sus siglas en inglés) aprobó por unanimidad una propuesta de ley destinada a acelerar el actual proceso de conexión a la red de nuevas instalaciones de generación eléctrica, principalmente eólicas y solares. La propuesta pretende resolver el retraso en los procedimientos de interconexión, proporcionando mayor certidumbre y evitando la discriminación indebida contra la nueva generación.

El 21 de abril, la FERC aprobó (con 4 votos a favor y 1 en contra) una propuesta de reglamento sobre la planificación de la transmisión y la asignación de costes. La propuesta exigirá a los propietarios de redes de transmisión la realización de una planificación a largo plazo (al menos a 20 años) que tenga en cuenta las futuras combinaciones de generación de energía, especialmente las renovables.

NY – Implementación Objetivos CLCPA

Entre enero y marzo de 2022 NYSEG solicitó al regulador de Nueva York (NYPSC) la aprobación de una inversión de 3.150 millones de dólares destinada a incrementar en 4,8 GW la capacidad de red con objeto de facilitar la conexión de renovables a partir de 2025 y contribuir al cumplimiento de los objetivos de la Ley de Cambio Climático de NY (CLCPA).

ME - Retirada ajuste ROE 100 pb

En febrero de 2022 el regulador de Maine (MPUC) retiró el ajuste de -100pb de ROE a CMP tras verificar que la compañía cumple los objetivos de calidad de atención y servicio al cliente.

CT - Innovative Energy Solutions Program

En abril de 2022 el regulador de Connecticut (PURA) anunció el lanzamiento del programa IES (Innovative Energy Solutions) que destinará 89,6 millones de dólares en 2023-26 a desarrollar proyectos que sirvan para modernizar la red y desarrollar productos y servicios innovadores para los clientes.

ME - Nuevos estándares de servicio

En mayo de 2022 se aprobó una nueva ley para garantizar la calidad de servicio prestada por las

compañías. Esta ley obliga a desarrollar nuevas métricas para monitorizar la fiabilidad de la red, la calidad ofrecida a los clientes y la conexión de generación distribuida. Así mismo, establece que las multas impuestas por incumplir estos estándares se destinen a clientes vulnerables.

NY - Bill Credits

En junio del 2022 la gobernadora de NY anunció la aprobación de un plan para reducir la morosidad de clientes vulnerables, tras aumentar considerablemente durante el COVID la deuda que este tipo de clientes mantiene con las utilities. En lo que respecta al sector de la distribución eléctrica, el importe total adeudado a las compañías en NY asciende a 590 millones de dólares (50 millones de dólares corresponden a NYSEG y RGE). Entre las medidas adoptadas, destaca la aprobación de una partida de 250 millones de dólares en presupuestos generales del estado para financiar parte de dicha deuda (16 millones de dólares corresponden a NYSEG y RGE). El plan también autoriza a que las compañías recuperen los importes restantes incorporando un cobro adicional en las facturas (surcharge) durante los próximos años.

Regulación México

Sanción de la CRE contra Central Dulces Nombres:

El 25 de mayo de 2022, la Comisión Reguladora de Energía (CRE) aprobó la Resolución RES/466/2022, mediante la cual impuso a Iberdrola Energía Monterrey, S.A. de C.V. una sanción administrativa por 9,145 millones de pesos, aproximadamente 467 millones de USD, como titular del permiso de autoabastecimiento E/205/AUT/2002, vinculado a la Central Dulces Nombres, en Monterrey, México. La CRE emitió la sanción bajo el argumento de que Iberdrola vendió energía a sus socios de autoabastecimiento. Iberdrola México impugnó dicha medida a través de una demanda de amparo, obteniendo del Juez competente medidas cautelares que impiden la aplicación de la sanción, hasta en tanto se resuelve el fondo del asunto.



Regulación Brasil

Reajustes tarifarios Neoenergía Coelba, Neoenergía Cosern y Neoenergía Pernambuco

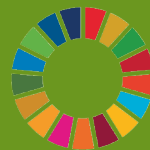
ANEEL publicó, el 20 de abril, las Resoluciones Homologatorias 3.024/2022 y 3.025/2022, referidas a los Reajustes Tarifarios Anuales de 2022 para Neoenergía Coelba y Neoenergía Cosern respectivamente. Estos ajustes entraron en vigor el 22 de abril, con un efecto medio del 21,13% para los consumidores de Neoenergía Coelba (20,54% para alta y media tensión y 21,35% para baja tensión) y del 20,36% para los consumidores de Neoenergía Cosern (19,75% para alta y media tensión y 20,55% para baja tensión).

En cuanto al Ajuste Tarifario Anual 2022 de Neoenergía Pernambuco, el 27 de abril, ANEEL publicó la Resolución Homologatoria nº 3.032/2022. El reajuste entró en vigor el 29 de abril, con un efecto medio del 18,98% para los consumidores (19,01% para alta y media tensión y 18,97% para baja tensión).

Resultado de la Subasta de Transmisión nº 01/2022

La subasta de transmisión nº 01/2022 tuvo lugar el 30 de junio, con 13 lotes y un descuento medio del 46,16%. Neoenergía compró 2 lotes: El lote 2, el mayor de la subasta, relativo a la implantación de subestaciones y líneas de transmisión en los estados de Minas Gerais y São Paulo, con una oferta de R\$ 360 millones (descuento del 50%), inversión estimada de R\$ 4,94 mil millones y plazo de ejecución de 60 meses; y el lote 11, relativo a la implantación de subestaciones y líneas de transmisión en el estado de Mato Grosso do Sul, con una oferta de R\$ 38,2 millones (descuento del 45,74%), inversión estimada de R\$ 500 millones y plazo de ejecución de 48 meses.

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 periodo	1S 2022	ODS asociado
Un líder energético global	<i>Por ti, por el planeta</i>	 
Informe de acción climática	<i>Líder global en acción climática</i>	 
Producción 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>	 
Formación y empleo	<i>Becas máster, impactos y retención talento</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	1S 2022	1S 2021
Contribución al PIB (Margen Bruto) (*)	0,42%	0,59%
Contribución al PIB (Cifra de Ingresos) (*)	1,69%	1,15%
Beneficio Neto (M €)	2.075,0	1.531,3
Rentabilidad por Dividendo (%) (**)	4,33%	3,89%
Indicadores de Sostenibilidad	1S 2022	1S 2021
Emisiones propias de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): Total	73	79
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): Europa	55	44
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): España	65	50
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.	27	47
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): Brasil	0	45
Emisiones propias de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): México	295	303
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): RdM	7	5
Ratio producción propia libre de emisiones sobre producción: Total (%)	81%	79%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Europa (%)	88%	91%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: España (%)	85%	89%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Reino Unido (%)	100%	100%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: EE.UU. (%)	93%	89%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Brasil (%)	100%	84%
Ratio producción propia libre de emisiones sobre producción: México (%)	18%	15%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: RdM (%)	99%	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%	78%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: Reino Unido (%)	100%	100%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: EE.UU. (%)	91%	91%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: Brasil (%)	89%	87%
Ratio capacidad instalada propia libre de emisiones: México (%)	30%	35%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: RdM (%)	91%	89%

Nota: No se incluye producción ni capacidad instalada para terceros

(*) Fuente: Resultados de Iberdrola y Contabilidad Nacional Trimestral de España - INE (Base 2010. Último dato publicado 1T 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 defiende en Davos un marco estable para las energías renovables

El presidente de Iberdrola ha defendido en Davos que hay que actuar con urgencia y contar con un marco estable para las energías renovables. Presente durante más de 15 años en el foro Económico Mundial, el presidente de Iberdrola, en su intervención en el panel *Shaping the Integrated Energy Future*, ha insistido en que hay que acelerar la transición energética con urgencia hacia una economía electrificada, con energías verdes, lo que significa un desarrollo masivo de las energías renovables, una mayor inversión en redes inteligentes, un incremento del almacenamiento y una aceleración del desarrollo del hidrógeno verde en los usos energéticos difíciles de electrificar.

Iberdrola, la empresa con menor número de emisiones del sector energético en España

Iberdrola encabeza el ranking de las compañías energéticas con el menor número de emisiones en España. Así lo afirma el estudio *Análisis de las emisiones de GEI de la economía española y propuestas para su descarbonización*, realizado por las organizaciones sin ánimo de lucro Talento para la Sostenibilidad y el Observatorio Sostenibilidad. En concreto, la compañía las ha reducido en un 62 % desde 2008. Iberdrola se ha consolidado como la empresa de referencia mundial en energía eólica, con más de 15.000 aerogeneradores en funcionamiento en 415 emplazamientos de 14 países.

Inauguración de la planta de hidrógeno verde de Puertollano (Ciudad Real)

En el campo del hidrógeno verde, destaca la inauguración de la mayor instalación de este tipo para uso industrial en Europa, que iguala además a la planta

más grande en funcionamiento en el mundo en la actualidad. Con una inversión total de 150 millones de euros, que incluye tanto las instalaciones de hidrógeno verde como una central fotovoltaica dedicada, la planta de Puertollano podrá llegar a producir hasta 3.000 toneladas de hidrógeno verde anuales y evitar la emisión de 78.000 toneladas de CO₂ al año.

Según un informe de la consultora británica Rethink Energy, el hidrógeno verde será competitivo en 2024, mucho antes de lo esperado. Así, su coste caerá desde los 3,70 dólares/kg actuales a poco más de 1 dólar/kg en 2035, y a 0,75 dólares/kg en 2050.

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.

Economía circular

Iberdrola, a través de su programa PERSEO, y FCC Ámbito, filial de FCC Servicios Medio Ambiente, han lanzado Energy LOOP para liderar el reciclaje de componentes de instalaciones renovables, uno de los mayores retos a medio y largo plazo del sector. Esta iniciativa contribuirá además a la transición energética y a impulsar la economía circular en España. El objetivo inicial será la recuperación de los componentes de las palas de aerogeneradores -en su mayoría fibras de vidrio y carbono y resinas- y su reutilización en sectores como el energético, aeroespacial, automovilístico, textil, químico o de la construcción.



S Social

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

Iberdrola se vuelca con la ayuda a Ucrania

La compañía ha hecho llegar al país invadido por Rusia material eléctrico que había demandado a través de organizaciones europeas. Se trata de generadores y componentes eléctricos. Además, hasta la fecha Iberdrola ha enviado a Ucrania más de 8 toneladas de material humanitario donadas por sus empleados a través de su red de voluntariado corporativo en España. Entre la ayuda de primera necesidad aportada se encuentran productos de primeros auxilios, ortopédicos, higiénicos y sanitarios, así como enseres de refugio, alimentos, ropa de abrigo y mantas. Adicionalmente, se envió un primer lote de 20 generadores para mantener el funcionamiento de servicios especiales como hospitales, refugios o plantas de tratamiento de agua.

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 energética da empleo directo e indirecto a más de 400.000 personas en todo el mundo. Asimismo, se ha propuesto mantener o incluso aumentar las horas de formación por empleado, que actualmente son 58 al año, cuatro veces la media europea.

Formación e investigación

Iberdrola ha reforzado su compromiso con la investigación como herramienta para promover el conocimiento y la innovación y contribuir a la consolidación de un modelo de desarrollo más sostenible. A través de la Fundación Iberdrola España y en colaboración con la Research Executive Agency (REA) de la Comisión Europea, promoverá el programa internacional de investigación postdoctoral Energy for Future

(E4F) que lanzará su primera convocatoria el 1 de julio de 2021. Recientemente, Iberdrola ha lanzado su Programa Internacional de Graduados con el objetivo de atraer e incorporar jóvenes talentos y adelantarse a las futuras necesidades derivadas de su ambicioso plan de crecimiento. Esta iniciativa se dirige a personas recién graduadas o con menos de dos años de experiencia.

Diversidad e inclusión

Con motivo del Día Internacional de la Mujer en la Ingeniería, Iberdrola ha destacado la necesidad de fomentar la presencia de la mujer en las carreras que tienen que ver con la ciencia, la tecnología, la ingeniería y las matemáticas (STEM, por sus siglas en inglés). Por ello, la compañía desarrolla iniciativas en este sentido en todos los países en los que opera. El objetivo, avanzar hacia la igualdad real de oportunidades. Con estos proyectos y planes quiere ser un referente para aquellas niñas que serán científicas, ingenieras e investigadoras en el futuro.

Además, Iberdrola también ha celebrado el pasado mes de mayo la Semana de la diversidad, con el objetivo de sensibilizar y tomar conciencia en cuestiones de diversidad e inclusión a través de actividades que favorecerán la información, el diálogo y la reflexión para lograr una mayor inclusión e igualdad.

Por otro lado, Iberdrola ha visibilizado su compromiso por la igualdad de la mujer a través del deporte, que beneficia ya de forma directa a alrededor de 600.000 deportistas, con un acto de presentación de las 16 nuevas Federaciones Nacionales que se han adherido al acuerdo de colaboración que la compañía desarrolla desde 2016, alcanzando el número de 32. Además, tras la ampliación, la eléctrica cuenta con más de 100 competiciones con *namings* Iberdrola, entre las que figuran 32 ligas, todas ellas de máxima categoría.

Acceso a la energía para colectivos vulnerables

Iberdrola México, a través de la iniciativa **Luces de Esperanza**, ya ha llevado la electricidad a más de



340 viviendas que carecían de suministro energético, 200 de ellas en el estado de Oaxaca y otras 148 en San Luis Potosí, además de dos centros de salud y un centro comunitario. La iniciativa, reconocida en 2021 como mejor práctica de responsabilidad social empresarial por instituciones mexicanas e iberoamericanas, sigue transformando vidas y cosechando éxitos. Esta iniciativa se incluye en el **programa *Electricidad para Todos***, que es la respuesta de Iberdrola al llamamiento de la comunidad internacional para extender acceso universal a formas modernas de energía, con modelos ambientalmente sostenibles, económicamente asumibles y socialmente inclusivos.

Impacto en la comunidad: voluntariado

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.

También se llevaron a cabo acciones alrededor del Día Mundial del Medioambiente y el Día de los Océanos.

Por otro lado, en la Semana de la Diversidad, se han llevado a cabo acciones de voluntariado en torno a diversidad generacional, funcional, cultural y de género como acompañamiento telefónico a mayores, talleres de creativos y de ocio con personas con discapacidad, y talleres de empleo con personas refugiadas y con mujeres en riesgo de exclusión severa.

La compañía cuenta con la iniciativa “**Mi Huella Social**”, que permite medir el impacto en la sociedad y la contribución a los ODS de los voluntarios del Grupo. Así, cada voluntario puede conocer las horas dedicadas a la consecución de cada uno de los ODS y se ha puesto en marcha un ranking para fomentar y premiar la participación en la consecución de los ODS, dotando de una cuantía económica a los proyectos sociales elegidos por los voluntarios que más horas inviertan en acciones de voluntariado corporativo.

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.**
- **Cátedra Mujer STEM Sostenibilidad Movilidad,** con la colaboración de la EMT y la Universidad Pontificia de Comillas.
- **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.
- **Colaboración con SEO/birdLife** para el estudio de las rutas migratorias del milano negro, ganga ortega y alcotán en 2022.
- Inauguración de los trabajos de los campos de Adiestramiento de Almagro y Villatobas (Toledo).
- Convenio con **Fundación MIGRES** para un proyecto de reinserción del Águila Pescadora en la Comunidad Valenciana.
- Publicación de la Monografía del Milano Real, recogiendo datos de 138 ejemplares marcados con GPS entre 2009 y 2020 para conocer sus rutas migratorias.
- **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) y Capitanía General de Sevilla.
- **Inaugurado el Puente Viejo de Talavera de la Reina.**
- **Iluminaciones pendientes de inauguración en 2022:** Catedral de Sigüenza (26 de julio).
- **Actuación Románico Atlántico** en los templos de San Vicente y San Juan de Puerta Nueva.
- **Inauguración Retablo de la Catedral de Cuenca.**
- **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.

- **Restauración del Sepulcro de los Boil en la antigua Capitanía General de Valencia.**
- **Inauguración exposición “Sorolla, en negro”** en el museo Sorolla a partir del 11 de julio.
- **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:

- **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.
- **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.
- **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.



- **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.
- **Headway:** proyecto de apoyo a supervivientes de lesiones cerebrales para reducir el aislamiento y aumentar la educación y la comprensión dentro de las comunidades.
- **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:

- **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).

- **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.
- **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.
- **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.
- **Colaboración con American Red Cross:** Pre-inversión institucional en la recuperación de desastres, resiliencia y preparación en las comunidades atendidas por AVANGRID.

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.
- **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.
- 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.

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 socioambiental para que las organizaciones puedan estructurar sus procesos de gestión, innovar y aumentar el impacto socioambiental.
- Convocatoria de **Transformando Energia em Cultura** en Coelba para proyectos por la inclusión de niños y jóvenes en riesgo social y reducen las desigualdades.
- **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.
- **Territórios Saudáveis:** Distribución de alimentos a las personas en riesgo de exclusión social en diferentes territorios de Brasil.
- **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:** Desarrollar habilidades socioemocionales en niños y adolescentes, trabajando después de la escuela y ayudando en su formación.
- **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 segundo trimestre del ejercicio 2022, han sido los siguientes:

- El 13 de abril de 2022 IBERDROLA remitió el balance energético correspondiente al primer trimestre del ejercicio 2022.
- Con fecha 27 de abril de 2022 la Sociedad publicó la presentación de resultados correspondiente al primer trimestre del ejercicio 2022.
- En esa misma fecha, la Sociedad comunicó el calendario estimado correspondiente a la primera edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” para el ejercicio 2022.
- El 10 de mayo de 2022, se informó del acuerdo del Consejo de Administración de convocatoria de la Junta General de Accionistas 2022 y su correspondiente orden del día.
- Ese mismo día se informó del lanzamiento de un programa de recompra de acciones propias, de conformidad con la autorización conferida por la Junta General de Accionistas celebrada el 13 de abril de 2018. Hasta el 10 de junio de 2022, fecha de finalización de este, se fue informando con carácter periódico de las operaciones efectuadas, a cuyo término resultó la adquisición de un total de 9.661.016 acciones propias, representativas del 0,1501 % del capital social de la Sociedad.
- Con fecha 13 de mayo se publicó el anuncio de convocatoria de la Junta General de Accionistas, así como la documentación puesta a disposición de los accionistas.
- Con fecha 17 de junio de 2022, la Sociedad comunicó los acuerdos de la Junta General de Accionistas, así como los términos y condiciones de la primera edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” correspondiente al ejercicio 2022 aprobada por el Consejo de Administración en esa fecha.

Posteriormente, con fecha 6 de julio de 2022 se publicó el complemento al documento informativo de los referidos sus términos y condiciones.

Con fecha 1 de julio de 2022 se comunicó a la ejecución de la reducción de capital social mediante amortización de acciones propias, aprobada por la Junta General de Accionistas de la Sociedad en su reunión celebrada el 17 de junio de 2022.

El capital social resultante de la reducción de capital quedó fijado en 4.680.000.000,00 euros, correspondientes a 6.240.000.000 acciones ordinarias, de 0,75 euros de valor nominal cada una.

Por su parte, el 6 de julio de 2022 se informó sobre la inscripción en el Registro Mercantil de Bizkaia de la escritura de reducción de capital social.

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. Reección 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 está 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. Iberdrola, S.A. está personada como parte perjudicada en dicho procedimiento. La sociedad cabecera de los negocios Iberdrola Renovables Energía, S.A. (Sociedad Unipersonal), por su parte, tiene la condición de investigada. Igualmente tienen dicha condición, entre otras personas, tres antiguos directivos de Iberdrola, S.A. , hoy desvinculados de la sociedad, que desarrollaban tareas en materia de seguridad y de gestión presupuestaria y contable.

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. 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 abril a junio de 2022		
Fecha	Hecho	Nº Registro
08/04/2022	La Sociedad remite el anuncio de Presentación de Resultados correspondiente al primer trimestre de 2022.	15516
13/04/2022	La Sociedad publica su balance energético correspondiente al primer trimestre de 2022.	15615
27/04/2022	Publicación de los resultados correspondiente al primer trimestre 2022.	15789
27/04/2022	Presentación de Resultados correspondiente al primer trimestre de 2022.	15791
27/04/2022	Calendario estimado de la primera edición del sistema "Iberdrola Retribución Flexible" del ejercicio 2022.	15795
10/05/2022	Lanzamiento del programa de recompra de acciones de Iberdrola, S.A. representativas de un máximo del 0,233 % del capital social para su amortización.	16203
10/05/2022	Convocatoria de la Junta General de Accionistas (orden del día).	16204
11/05/2022	La sociedad remite el reglamento del Consejo de Administración.	16224
13/05/2022	Publicación del anuncio de la convocatoria de la Junta General de Accionistas y de la documentación que será puesta a disposición de los accionistas.	16278
13/05/2022	La sociedad remite el reglamento del Consejo de Administración.	16293
20/05/2022	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 11 de y el 19 de mayo de 2022.	16366
31/05/2022	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 20 y el 30 de mayo de 2022.	16560
09/06/2022	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 31 de mayo y el 8 de junio de 2022.	16713
13/06/2022	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 9 y el 10 de junio de 2022. Finalización del programa.	16761
17/06/2022	Acuerdos de la Junta General de Accionistas y del Consejo de Administración de 17 de junio 2022.	16888
17/06/2022	Términos y condiciones de la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" correspondiente al ejercicio 2022.	16890
28/06/2022	La sociedad remite el Reglamento de la junta general de accionistas.	17039



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 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
Influence Map	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 5 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.

- **Única española reconocida como empresa líder por el Pacto Mundial de Naciones Unidas**

Iberdrola ha sido reconocida como una de las compañías integrantes del Global Compact LEAD por su compromiso continuo en favor del Pacto Mundial de Naciones Unidas y de los 10 principios para el impulso de actividad empresarial responsable. La compañía forma parte de este ranking por quinto año consecutivo, y es la única integrante española de este selectivo grupo de compañías, que representa a 18 sectores industriales de todas las



regiones del mundo. Iberdrola ha sido seleccionada como una de las organizaciones más orientadas a promover un modelo de desarrollo sostenible y ha formado parte de las plataformas de acción climática y finanzas sostenibles, dos ámbitos en los que viene demostrando su liderazgo.

- **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.

- **Iberdrola recibe el Premio DEC al “Mejor Customer Journey” en España**

La Asociación para el Desarrollo de la Experiencia del Cliente (DEC) ha otorgado a Iberdrola Clientes el Premio al Mejor Customer Journey, en su novena edición. Este galardón de DEC, institución de referencia en España en Experiencia de Cliente que aglutina a más de 150 grandes empresas miembro, reafirma la visión de Iberdrola de situar al cliente en el centro de la organización. El jurado ha evaluado aspectos de Iberdrola como su capacidad para brindar información clara y predictiva, incluido el desglose de los consumos de electricidad de los clientes en el hogar, su oferta de servicios de asesoramiento personalizado o sus capacidades de digitalización, que incluyen la resolución de dudas en tiempo real.

- **ScottishPower, premiada por promover la diversidad en la gran empresa**

ScottishPower ha sido reconocida por la agencia gubernamental escocesa Skills Development Scotland por promover la diversidad en la gran

empresa. El galardón forma parte de los Premios de Aprendizaje de Escocia que ponen en valor la trayectoria y la dedicación de aprendices y becarios, así como los esfuerzos y el compromiso de aquellos empleadores y profesionales que apoyan la capacitación profesional. La compañía apuesta decididamente por promover la presencia de la mujer en la organización y en el ámbito energético, así como abordar la diversidad generacional, las nuevas necesidades de cualificación profesionales y las diferencias de aprendizaje, en un sector en plena transformación.

- **Iberdrola México obtiene el certificado de empresa responsable por décima vez consecutiva**

Con este nuevo reconocimiento, ya son diez años consecutivos los que Iberdrola México suma como Empresa Socialmente Responsable (ESR). Así lo atestigua el galardón otorgado a la compañía por el Centro Mexicano para la Filantropía A.C. (Cemefi) y la Alianza por la Responsabilidad Social Empresarial (AliaRSE). La obtención del Distintivo ESR se basa en un proceso documentado por la empresa y verificado, que también ha reconocido el proyecto Luces de Esperanza como Mejor Práctica de Responsabilidad Social Empresarial 2021.

- **AECA reconoce a Iberdrola por su transparencia empresarial y su Informe Integrado**

La Asociación Española de Contabilidad y Administración de Empresas (AECA) ha reconocido a Iberdrola por su Transparencia Empresarial en la modalidad de Ibex-35, destacando la calidad, accesibilidad, usabilidad, contenidos y presencia de la información que difunden las empresas galardonadas en la 21ª edición de los premios, especialmente a través de sus webs corporativas en el área general, financiera, de gobierno corporativo, ambiental y social. La compañía ha recibido también una mención honorífica al Mejor informe integrado. El propósito de AECA es reconocer el esfuerzo y resultados de las empresas españolas en materia de transparencia informativa, atendiendo a las demandas planteadas por parte de los agentes económicos y sociales, con relación a la fiabilidad empresarial en la rendición de cuentas.

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	Deuda Financiera Neta/(Deuda Financiera Neta + Patrimonio neto)
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:



Disponible en
**Google
Play**



Disponible en
App Store
(para iPhone y iPad)

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

www.iberdrola.com