

Presentación de Resultados

Primer trimestre
27 de abril 2022



| **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 trimestre 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 trimestre del ejercicio 2022, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 26 de abril 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 trimestre del ejercicio 2022, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 26 de abril 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 del período	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 primer trimestre 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
Estado de origen y aplicación de fondos	57
8. Evolución bursátil	58
9. Regulación	60
10. Desempeño en Sostenibilidad - ESG	67
11. Glosario de términos	84

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)	1T 2022	1T 2021	vs. 1T 2021
España	23.161	23.391	-1,0%
Reino Unido	8.710	8.776	-0,8%
Estados Unidos	10.127	9.883	2,5%
Brasil	19.476	18.535	5,1%
Total	61.474	60.585	1,5%
GAS (GWh)			
Estados Unidos	27.402	25.537	7,3%
Total	27.402	25.537	7,3%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	1T 2022	1T 2021	vs. 1T 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%

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

	1T 2022	1T 2021	vs. 1T 2021
Producción neta (GWh) ⁽¹⁾	42.626	43.033	-0,9%
Producción propia ⁽¹⁾	33.652	35.401	-4,9%
Renovables ⁽¹⁾	21.689	22.797	-4,9%
Eólica terrestre	12.121	11.370	6,6%
Eólica marina	1.395	1.407	-0,9%
Hidroeléctrica	7.230	9.255	-21,9%
Minihidroeléctrica	112	199	-43,8%
Solar	795	534	48,8%
Nuclear	5.947	6.123	-2,9%
Ciclos Combinados de Gas	4.453	4.739	-6,0%
Cogeneración	1.563	1.743	-10,3%
Producción para terceros	8.974	7.632	17,6%
Renovables	83	80	4,2%
Eólica terrestre	83	80	4,2%
Ciclos Combinados de Gas	8.891	7.552	17,7%
Capacidad instalada (MW) ⁽²⁾	58.590	55.387	5,8%
Capacidad propia ⁽²⁾	51.444	48.241	6,6%
Renovables ⁽²⁾	38.305	35.102	9,1%
Eólica terrestre	19.447	18.547	4,9%
Eólica marina	1.258	1.258	-
Hidroeléctrica	13.849	12.864	7,7%
Minihidroeléctrica	284	296	-4,0%
Solar	3.261	2.042	59,7%
Baterías	193	82	135,4%
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	8.777	8.777	-
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.)	13,60	13,51	0,7%
Clientes de gas (Nº mill.)	3,39	3,28	3,6%
Suministros de gas (GWh)	19.416	18.595	4,4%
Almacenamiento de gas (bcm)	0,06	0,05	8,2%

(1) Incluye 37 GWh de producción de pilas de combustibles en 1T 2022 y 31 GWh en 1T 2021

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

España

	1T 2022	1T 2021	vs. 1T 2021
Producción neta (GWh)	14.171	17.483	-18,9%
Renovables	6.260	10.172	-38,5%
Eólica terrestre	3.311	3.747	-11,6%
Hidroeléctrica	2.455	6.051	-59,4%
Minihidroeléctrica	112	199	-43,8%
Solar	382	176	117,6%
Nuclear	5.947	6.123	-2,9%
Ciclos Combinados de Gas	1.359	639	112,6%
Cogeneración	606	549	10,4%
Capacidad instalada (MW)	28.527	26.788	6,5%
Renovables	19.309	17.570	9,9%
Eólica terrestre	6.124	6.292	-2,7%
Hidroeléctrica	10.700	9.715	10,1%
Minihidroeléctrica	284	296	-4,0%
Solar	2.187	1.264	73,0%
Baterías	14	3	366,7%
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	5.695	5.695	-
Cogeneración	347	347	-
Clientes de electricidad (Nº mill.)	10,72	10,71	0,1%
Clientes de gas (Nº mill.)	1,44	1,39	3,9%
Suministros de gas (GWh)	9.476	7.394	28,2%
Usuarios	6.449	5.816	10,9%
Ciclos combinados de gas	3.027	1.578	91,8%

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

Reino Unido

	1T 2022	1T 2021	vs. 1T 2021
Producción neta (GWh)	2.529	2.098	20,5%
Renovables	2.529	2.098	20,6%
Eólica terrestre	1.492	1.039	43,6%
Eólica marina	1.037	1.058	-2,1%
Solar	1	-	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.)	2,88	2,80	3,2%
Clientes de gas (Nº mill.)	1,95	1,89	3,4%
Suministros de gas (GWh)	9.941	11.200	-11,2%
Almacenamiento de gas (bcm)	0,06	0,05	8,2%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

EE.UU.

	1T 2022	1T 2021	vs. 1T 2021
Producción neta (GWh) ⁽¹⁾	6.054	5.859	3,3%
Renovables ⁽¹⁾	5.424	5.031	7,8%
Eólica terrestre	5.284	4.954	6,7%
Hidroeléctrica	1	1	-48,6%
Solar	103	44	134,6%
Ciclos Combinados de Gas	57	55	4,2%
Cogeneración	573	773	-25,9%
Capacidad instalada (MW) ⁽²⁾	9.205	8.847	4,0%
Renovables ⁽²⁾	8.365	8.007	4,5%
Eólica terrestre	7.956	7.746	2,7%
Hidroeléctrica	118	118	-
Solar	278	130	114,2%
Ciclos Combinados de Gas	204	204	-
Cogeneración	636	636	-

(1) Incluye 37 GWh de producción de pilas de combustibles en 1T 2022 y 31 GWh en 1T 2021

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

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

México

	1T 2022	1T 2021	vs. 1T 2021
Producción neta (GWh)	13.145	12.085	8,8%
Producción propia	4.170	4.453	-6,3%
Renovables	754	711	6,1%
Eólica terrestre	446	398	12,2%
Solar	308	313	-1,8%
Ciclos Combinados de Gas	3.032	3.322	-8,7%
Cogeneración	384	420	-8,6%
Producción para terceros	8.974	9.424	-4,8%
Renovables	83	80	4,2%
Eólica terrestre	83	80	4,2%
Ciclos Combinados de Gas	8.891	7.552	17,7%
Capacidad instalada (MW)	10.683	10.683	-
Capacidad propia	3.537	3.537	-
Renovables	1.232	1.232	-
Eólica terrestre	590	590	-
Solar	642	642	-
Ciclos Combinados de Gas	2.103	2.103	-
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

	1T 2022	1T 2021	vs. 1T 2021
Producción neta (GWh)	5.352	4.296	24,6%
Renovables	5.352	3.583	49,4%
Eólica terrestre	578	380	52,3%
Hidroeléctrica	4.774	3.204	49,0%
Ciclos Combinados de Gas	-	712	-100,0%
Capacidad instalada (MW)	4.602	4.083	12,7%
Renovables	4.069	3.550	14,6%
Eólica terrestre	1.039	519	100,0%
Hidroeléctrica	3.031	3.031	-
Ciclos Combinados de Gas	533	533	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Resto del Mundo

	1T 2022	1T 2021	vs. 1T 2021
Producción neta (GWh)	1.375	1.213	13,3%
Renovables	1.370	1.202	13,9%
Eólica terrestre	1.010	852	18,6%
Eólica marina	358	349	2,6%
Solar	2	2	-1,2%
Ciclos Combinados de Gas	5	11	-53,0%
Capacidad instalada (MW)	2.565	2.038	25,9%
Renovables	2.322	1.795	29,4%
Eólica terrestre	1.753	1.413	24,0%
Eólica marina	350	350	-
Solar	144	6	N/A
Baterías	75	25	200,0%
Ciclos Combinados de Gas	243	243	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Datos Bursátiles

		Mar. 2022	Mar. 2021
Capitalización Bursátil	MME	63.860,6	70.503,4
Beneficio por acción (6.437.563.000 acc. a 31/03/2022 y 6.418.156.000 acc. a 31/03/2021)	€	0,158	0,154
Flujo de caja operativo neto por acción	€	0,47	0,36
P.E.R.	Veces	16,88	21,47
Precio/V. libros (capitalización sobre VNC a cierre periodo)	Veces	1,52	1,94

Datos Económico Financieros(*)

Cuenta de Resultados		1T 2022	1T 2021
Cifra de Ventas	M €	12.150,0	10.088,4
Margen Bruto	M €	4.685,4	4.604,1
Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA)	M €	2.950,9	2.814,1
Beneficio Neto de Explotación (EBIT)	M €	1.747,1	1.712,7
Beneficio Neto	M €	1.058,3	1.025,2
Gasto Operativo Neto / Margen Bruto	%	24,6%	22,8%
Balance		Mar. 2022	Dic. 2021
Total Activos	M €	151.050	141.752
Patrimonio Neto	M €	58.266	56.126
Deuda Financiera Neta	M €	40.526	39.360
Deuda Financiera Neta Ajustada	M €	40.374	39.119
ROE	%	9,09	9,84
Apalancamiento Financiero (Deuda Financiera Neta/(Deuda Financiera Neta+Patrimonio Neto))	%	41,0	41,2
Deuda Financiera Neta /Patrimonio Neto	%	69,6	70,1

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

Otros

		1T 2022	1T 2021
Inversiones orgánicas brutas*	M €	2.116,1	2.103,2
Número de empleados	Nº	39.692	38.297

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 trimestre de 2022, el Grupo Iberdrola ha alcanzado un **Beneficio Neto de 1.058 M Eur, un 3% más** que en el mismo periodo del año anterior.
- El **EBITDA crece un 5% hasta 2.951 M Eur**, con crecimiento de los negocios de Redes y Renovables, y creciente contribución de los negocios internacionales.
- Las **inversiones brutas en el trimestre crecen un 1% y superan los 2.100 M Eur**, alcanzando 9.600 M Eur en los últimos 12 meses, con más del 90% asignadas a Redes o Renovables.
- Todo ello **manteniendo un sólido perfil financiero**, mejorando la gestión del flujo de caja y de la deuda.
- La evolución de las principales **divisas de referencia** de Iberdrola tiene un impacto positivo de 119 M Eur a nivel de EBITDA y de 27 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 5,4% hasta 0,84 por euro.
 - El Dólar se ha apreciado un 7,2%, hasta 1,13 por euro.
 - El Real brasileño se ha apreciado un 8,0%, situándose en 6,06 por euro.
- Las **emisiones propias totales de CO₂ en el periodo aumentan un 1,3%** frente al primer trimestre del año pasado, situándose en 78 gr/KWh, consecuencia de la sequía y baja eolicidad en España.

Entorno global y consideraciones generales

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

- El **Balance Energético del sistema peninsular español** durante el primer trimestre de 2022 se caracteriza por el incremento de la producción de ciclos combinados (+156,8%), carbón (+101,9%),

solar (+26,6%) y nuclear (+1,4%) respecto al mismo periodo del año anterior frente a un descenso en la hidráulica (-57,0%) y la eólica (-13,0%).

En el primer trimestre de 2022 la demanda en España desciende un -2,9% respecto al año anterior, en términos ajustados por laboralidad y temperatura se transforma en un -2,8%.

El primer trimestre de 2022 cierra con un índice de producible de 0,5, y con reservas hidráulicas en niveles de 38,9%, frente a un índice de 1,3 y niveles de 65,8% en las reservas para el mismo periodo del 2021.

- En el **Reino Unido**, la demanda eléctrica cae un 0,6% en el primer trimestre de 2022 frente al primer trimestre de 2021. La demanda de gas convencional cae 12,9% en los primeros tres meses de 2022 respecto al mismo periodo del año anterior, por el clima más suave experimentado durante este año.
- En las áreas de gestión de **Avangrid**, en la costa Este de los Estados Unidos, la demanda eléctrica ha crecido un 2,5% respecto al primer trimestre de 2021, mientras que la demanda de gas lo ha hecho un 7,3%.
- La demanda eléctrica en las zonas de actividad de Neoenergía en Brasil ha bajado, aunque la energía distribuida por Neoenergía en el país aumenta un 5,1%, gracias a la incorporación desde marzo de Neoenergía Brasilia.

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

Precios medios	1T 2022	1T 2021	1T 2022 vs 1T 2021
Petróleo - \$/BBI	102,2	61,1	67%
NBP-P/th (gas)	231,6	50,1	361%
Henry Hub - \$/MMBtu (gas)	4,6	3,4	35%
TTF - €/MWh (gas)	98,2	18,6	429%
Carbón - \$/ton	221,7	66,8	232%
CO ₂ -€/ton	83,3	37,6	122%

Hechos relevantes del Grupo Iberdrola

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

M Eur	1T 2022	vs 1T 2021
MARGEN BRUTO	4.685,4	+1,8%
EBITDA	2.950,9	+4,9%
EBIT	1.747,1	+2,0%
BENEFICIO NETO	1.058,3	+3,2%

El **EBITDA consolidado crece un 4,9%** respecto al contabilizado en el primer trimestre de 2021, alcanzando los 2.950,9 M Eur. Desde un punto de vista operativo, destacan positivamente la mayor base de activos en todas las geografías y mayor contribución de los activos de Redes en Estados Unidos y Brasil por la subida de tarifas y un aumento de 3.500 MW en capacidad renovable instalada en los últimos 12 meses. Por el lado negativo, destaca la menor producción hidroeléctrica y eólica, la parada no programada de la central nuclear de Cofrentes, ya solucionada y compensada por el impacto positivo de una sentencia judicial del Tribunal Supremo sobre el Bono Social en España, además del efecto negativo de los altos precios de la energía en el negocio de comercialización en España y Reino Unido.

El **Gasto Operativo Neto** aumenta un 9,8% y alcanza los 1.151,3 M Eur, como consecuencia del crecimiento de los negocios del Grupo, aumentando la plantilla un 6,7% tras la adquisición de Neoenergía Brasilia en marzo de 2021. Además, influyen en sentido negativo la apreciación de las divisas de referencia y, en sentido positivo, la reversión de una provisión relativa a las pensiones en Estados Unidos, que tiene un impacto positivo en el Gasto Operativo Neto de aproximadamente 82 M Eur.

Los **Tributos** disminuyen un 21,3% hasta los 583,2 M Eur, por el efecto positivo de una sentencia favorable del Tribunal Supremo sobre el Bono Social en España (109 M Eur), y los menores Tributos contabilizados por las medidas fiscales para sostenibilidad energética de la Ley 15/2012, incluyendo el menor

canon hidroeléctrico por la menor producción con esta tecnología en el período.

Las **Amortizaciones y Provisiones** crecen un 9,3% alcanzando los 1.203,9 M Eur, con un impacto negativo del tipo de cambio de 47 M Eur. Sin este impacto, aumentan un 5,0% debido al crecimiento del Grupo, por la mayor base de activos de Redes y el crecimiento en Producción de Electricidad y Clientes debido a la mayor capacidad instalada, efecto parcialmente compensado por la disminución de las Provisiones gracias a la reducción de la morosidad tras la pandemia.

El **Beneficio Neto** sube un 3,2% en el trimestre y alcanza los 1.058,3 M Eur.

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

- La Deuda Financiera Neta Ajustada* se sitúa en 40.374 M EUR, con un aumento de 4.069 M EUR respecto a marzo 2021 debido al fuerte esfuerzo inversor del período y la significativa apreciación de las divisas.
- Los Fondos Generados en Operaciones ajustados ascienden a 9.705 M EUR en los últimos doce meses, con un aumento del 14,8% respecto al mismo período del año anterior, incluyendo 826 M Eur cobrados de sentencias judiciales positivas en España.

Por último, las **inversiones brutas** crecen un 0,6%, alcanzando los **2.116 M Eur**, concentrándose más del 80% en el Negocio de Redes y en actividades de generación renovable.

Otras 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

* Ajustada por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (152 M EUR a mar-22 y 84 M EUR a mar-21).

costa este de los Estados Unidos y participada al 50% por Avangrid y Copenhagen Infrastructure Partners. Bajo este acuerdo: (i) Vineyard Wind 1 (800 MW), continuará siendo participado al 50% por cada uno de los dos socios, y (ii) Avangrid adquirirá la titularidad del 100% de los derechos 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 Champion Wind), al 50% con Shell, serán en la modalidad de eólica marina flotante.

Evolución operativa del período

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 constante¹:

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 marzo de 2022 la energía eléctrica distribuida por el Grupo ha sido de 61.474 GWh, un 1,4% más que el primer trimestre de 2021. Destaca el crecimiento en Brasil debido a la integración de Neoenergía Brasilia a partir de marzo 2021:

Energía Distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	1T 2022	1T 2021	vs. 1T 2021
España	23.161	23.391	-1,0%
Reino Unido	8.710	8.776	-0,8%
Estados Unidos	10.127	9.883	2,5%
Brasil	19.476	18.535	5,1%
Total	61.474	60.585	1,5%
GAS (GWh)			
Estados Unidos	27.402	25.537	7,3%
Total	27.402	25.537	7,3%

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)	1T 2022	1T 2021	vs. 1T 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 trimestre de 2022, el negocio de redes en España cuenta con cerca de 11,3 millones de puntos de suministro, mientras que la energía distribuida ha alcanzado los 23.161 GWh. Esta cifra supone una variación del -1% con respecto al año anterior.

En la tabla se muestra la evolución del TIEPI regulatorio (tiempo de interrupción equivalente de la potencia instalada en media tensión en minutos) y del NIEPI (número de interrupciones equivalente de la potencia instalada en media tensión):

i-DE	1T 2022	1T 2021
TIEPI (min)	<8	8
NIEPI (nº int.)	<0,2	0,2

Nota: información comercialmente sensible

i-DE mejoró un 16% la calidad del suministro eléctrico que ofreció a sus clientes a cierre de 2021, alcanzando el mejor valor a cierre de año de la historia. Gracias a las inversiones realizadas por i-DE en nuevas infraestructuras eléctricas, el mantenimiento y renovación de las ya existentes, así como a su ambicioso plan de digitalización de sus redes eléctricas, la compañía sigue mejorando su nivel de calidad también en 2022.

¹ Mismo tipo de cambio para 2021 que 2020 para mostrar la evolución operativa del valor de los activos

En esta línea, durante el primer trimestre del año, i-DE ha presentado su Plan Estratégico para cumplir las guías del Real Decreto 1125/2021 publicado en diciembre de 2021, el cual busca promover las inversiones tanto en proyectos innovadores de digitalización de redes, como en infraestructuras de recarga del vehículo eléctrico de acceso público. De esta forma, la compañía se ha comprometido a invertir 500 millones de euros adicionales, llegando hasta los 2.600 millones de euros de inversión hasta 2024, para acelerar el proceso de la transición energética en España.

1.2. Reino Unido – SPEN

A cierre de marzo de 2022 los puntos de suministro de Scottish Power Energy Networks (SPEN) superan los 3,5 millones. El volumen de energía distribuida durante el trimestre ha sido de 8.710 GWh disminuyendo un -0,8% con respecto al año anterior.

Energía Distribuida (GWh)	1T 2022	1T 2021	%
Scottish Power Distribution (SPD)	4.785	4.792	-0,2%
Scottish Power Manweb (SPM)	3.925	3.984	-1,5%

En relación a los indicadores de calidad de servicio, mejoran en SPD y SPM con respecto al primer trimestre de 2021. El tiempo medio de interrupción por consumidor (*Customer Minutes Lost, CML*) ha sido:

CML (min)	1T 2022	1T 2021
Scottish Power Distribution (SPD)	6,27	8,30
Scottish Power Manweb (SPM)	6,36	10,60

Pendiente verificaciones regulatorias

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

CI (nº interrupciones)	1T 2022	1T 2021
Scottish Power Distribution (SPD)	7,75	10,50
Scottish Power Manweb (SPM)	6,22	9,00

Pendiente verificaciones regulatorias

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, especialmente las dos últimas, que registraron vientos de más de 135 kilómetros por hora. A pesar de las condiciones extremas, la ágil respuesta de la compañía permitió movilizar a todos los efectivos necesarios para restituir el suministro eléctrico rápidamente, restableciendo el 100% del mismo en 24 horas a un total de 42.000 clientes afectados.

A finales de marzo, el regulador del mercado eléctrico británico Ofgem concedió la aprobación provisional para construir un cable submarino de alta tensión (HVDC) con capacidad de 2.000 MW entre Escocia e Inglaterra, en la costa este del Reino Unido. Se trata de uno de los dos cables submarinos que conforman el proyecto Eastern Link, que desarrollará ScottishPower Energy Networks en consorcio con National Grid Electricity Transmission (NGET) y que será capaz de transmitir suficiente electricidad para abastecer cerca de cuatro millones de hogares. Se espera que Ofgem tome su decisión final sobre el proyecto en 2024.

Por último, ScottishPower Energy Networks obtuvo, por quinto año consecutivo, la certificación Planet Mark por su compromiso con la reducción de su huella de carbono. Este sello de sostenibilidad, reconocido internacionalmente, se concede anualmente a aquellas empresas que demuestren una mejora continua en la reducción de sus emisiones y la realización de acciones específicas para limitar dicha huella.

1.3 Estados Unidos – Avangrid

1.3.1 Electricidad

A cierre de marzo 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 10.127 GWh, un crecimiento del 2,5% respecto al año anterior:

Energía Distribuida (GWh)	2022	2021	%
Central Maine Power (CMP)	2.606	2.497	4,4%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	4.422	4.336	2,0%
Rochester Gas & Electric (RGE)	1.850	1.817	1,8%
United Illuminating Company (UI)	1.249	1.233	1,3%

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

CAIDI (h)	1T 2022	1T 2021
Central Maine Power (CMP)	1,75	1,93
NY State Electric & Gas (NYSEG)	1,97	2,20
Rochester Gas & Electric (RGE)	1,45	1,75

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

SAIDI (min)	1T 2022	1T 2021
United Illuminating Company (UI)	10,16	11,79

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	1T 2022	1T 2021
Central Maine Power (CMP)	0,46	0,35
NY State Electric & Gas (NYSEG)	0,32	0,20
Rochester Gas & Electric (RGE)	0,20	0,15
United Illuminating Company (UI)	0,11	0,13

La capacidad operativa de AVANGRID ante emergencias fue reconocida en enero por el Edison Electric Institute (EEI). En concreto, las distribuidoras CMP, NYSEG, RG&E y UI ganaron cada una el prestigioso “Emergency Response Award”, por su respuesta ante la devastación causada por el huracán Ida en el estado de Luisiana en 2021. Este galardón es concedido cada año por el EEI a las empresas eléctricas que destacan en sus esfuerzos por restablecer

rápidamente el servicio tras una tormenta o desastre natural. En esta ocasión, más de 60 empleados de las cuatro distribuidoras se desplazaron hasta Luisiana para ayudar a restablecer el servicio a los 895.000 clientes afectados, participando en las tareas de reparación de postes y cables dañados por el huracán.

1.3.2 Gas

Avangrid tiene en Estados Unidos más de 1 millón de puntos de suministro de gas, a los que se ha suministrado, a cierre de marzo de 2022, 27.402 GWh de gas, un 7,3% más que el mismo período del año anterior, debido fundamentalmente a las bajas temperaturas experimentadas durante el primer trimestre de 2022:

Energía Distribuida (GWh)	1T 2022	1T 2021	%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	7.094	6.639	6,9%
Rochester Gas & Electric (RGE)	7.692	6.957	10,6%
Maine Natural Gas (MNG)	1.655	1.227	34,9%
Berkshire Gas (BGC)	1.212	1.180	2,7%
Connecticut Natural Gas (CNG)	4.969	4.855	2,3%
Southern Connecticut Gas (SCG)	4.780	4.679	2,2%

1.4. Brasil – Neoenergia

A cierre de marzo de 2022, los puntos de suministro de Neoenergia alcanzan los 15,8 millones. El volumen de energía eléctrica distribuida durante el trimestre ha sido de 19.476 GWh, que supone un crecimiento del 5,1% con respecto al año anterior al incluir la energía distribuida de Neoenergia Brasilia (desde marzo 2021).

Energía Distribuida (GWh)	1T 2022	1T 2021	%
Elektro	5.249	5.212	0,7%
Coelba	6.302	6.427	-1,9%
Cosern	1.628	1.684	-3,3%
Pernambuco	4.481	4.569	-1,9%
Brasilia (2021 desde marzo)	1.817	643	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Los esfuerzos para la mejora de la red han permitido aumentar la calidad de suministro respecto al primer trimestre de 2021 en Elektro y Brasilia, mientras las distribuidoras del noreste se vieron afectadas por tormentas de verano severas. En este contexto, Neoenergia Coelba ha iniciado el proceso de donación de un total de 2.000 frigoríficos a las familias afectadas por el temporal, así como 8.000 bombillas eficientes, donaciones que se realizan a través del Programa de Eficiencia Energética de la distribuidora, regulado por ANEEL.

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

DEC (h)	1T 2022	1T 2021
Elektro	2,30	2,33
Coelba	3,75	2,91
Cosern	2,38	2,22
Pernambuco	3,48	3,02
Brasilia	1,74	2,70

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

FEC	1T 2022	1T 2021
Elektro	1,15	1,17
Coelba	1,55	1,32
Cosern	0,86	0,82
Pernambuco	1,35	1,45
Brasilia	1,30	2,88

En enero, Neoenergia puso en servicio el proyecto Jalapão, correspondiente al lote 4 adjudicado en la subasta de diciembre de 2017, 15 meses antes del plazo previsto. Con una longitud de casi 730 kilómetros en total, la instalación de 500 kv recorre los estados de Tocantins, Maranhão, Piauí y Bahía, tratándose del proyecto de mayor extensión puesto en marcha por la compañía. Neoenergia ha puesto ya en operación 5 de

los 13 proyectos adjudicados desde 2017 y se continúa avanzando, según lo previsto, en el resto de proyectos de transporte adjudicados en las subastas del regulador de Brasil (ANEEL), que supondrán la ampliación de la red de transporte en más de 6.000 km.

En marzo, Neoenergia Cosern fue calificada como la mejor distribuidora del país en términos de calidad de suministro. La distribuidora de Iberdrola en el noreste del país fue reconocida por la Agencia Nacional de Energía Eléctrica (ANEEL) como la empresa con mejor calidad de suministro durante el año 2021, por delante de otras 28 grandes distribuidoras brasileñas, y ofreciendo a sus 1,4 millones de clientes un servicio ininterrumpido durante el 99,98% de las 8.760 horas del año.

2. Producción de electricidad y clientes

A cierre del primer trimestre de 2022, la **capacidad instalada** de Iberdrola crece un 5,8% respecto al cierre de marzo de 2021 y alcanza los 58.590 MW, aumentando la capacidad renovable un 9,1% en los últimos 12 meses hasta 38.305 MW, y alcanzando la capacidad de fuentes libres de emisiones el 71% (41.585 MW) del total de capacidad, frente al 69,3% a cierre de marzo de 2021:

MW	1T 2022	Vs. 1T 2021
Capacidad propia (*)	51.444	6,6%
Renovables (*)	38.305	9,1%
Eólica terrestre	19.447	4,9%
Eólica marina	1.258	-
Hidroeléctrica	13.849	7,7%
Minihidroeléctrica	284	-4,0%
Solar	3.261	59,7%
Baterías	193	135,4%
Nuclear	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	8.777	-
Cogeneración	1.185	-
Capacidad para terceros	7.146	-
Renovables	103	-
Eólica terrestre	103	-
Ciclos Combinados de Gas	7.043	-
Total (*)	58.590	5,8%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

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

La **producción neta de electricidad** en el primer trimestre de 2022 ha sido de 40.738 GWh, un 5,3% inferior a la registrada en el mismo periodo de 2021, con un 63,4% del total libre de emisiones (25.830 GWh):

GWh	1T 2022	Vs. 1T 2021
Producción propia (*)	31.763	-5,5%
Renovables (*)	19.801	-13,1%
Eólica terrestre	12.121	6,6%
Eólica marina	1.395	-0,9%
Hidroeléctrica	5.342	-42,3%
Minihidroeléctrica	112	-43,8%
Solar	794	48,6%
Nuclear	5.947	-2,9%
Ciclos Combinados de Gas	4.453	51,2%
Cogeneración	1.563	-10,3%
Producción para terceros	8.974	-4,8%
Renovables	83	4,2%
Eólica terrestre	83	4,2%
Ciclos Combinados de Gas	8.891	-4,9%
Total (*)	40.738	-5,3%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

(*) Incluye 37 GWh de producción de pilas de combustibles en 1T 2022 y 31 GWh en 1T 2021

A 31 de marzo de 2022, Iberdrola cuenta con 28,6 millones de contratos, un 8,3% más que a cierre de marzo de 2021, con el siguiente desglose:

Millones de contratos	España*	R.U.	Brasil	Total	Vs. 1T 2021
Contratos de electricidad	10,7	2,9	-	13,6	1%
Contratos de gas	1,4	2,0	-	3,4	4%
Smart solutions	9,0	2,3(**)	0,3	11,6(**)	21%
Total	21,2	7,1	0,3	28,6	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 1,92 millones de contadores inteligentes instalados

2.1 España

Capacidad y producción renovable

A cierre del primer trimestre, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en España de 19.309 MW (+9,9%), con el siguiente desglose:

ESPAÑA	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas (*)	Total
Eólica terrestre	5.866	258	6.124
Solar FV	2.187	-	2.187
Hidroeléctrica (**)	10.700	-	10.700
Mini hidroeléctrica	282	2	284
Baterías	14	-	14
Total Capacidad	19.049	260	19.309

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

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

En **eólica terrestre**, continúan la construcción del parque Martín de la Jara (36 MW) en Sevilla, en el que ha comenzado el montaje de aerogeneradores, y los trabajos para la entrada en operación comercial del parque eólico El Puntal II (15 MW) en Málaga. Además, han dado comienzo las obras de Valdemoro (50 MW), en Burgos.

Por su parte, en **solar fotovoltaica** ha entrado en operación comercial la planta de Arenales (150 MW) en Cáceres, región donde se prevé durante el año la sincronización a red y operación comercial de las plantas de Romeral (50 MW), Olmedilla (50 MW), Majada Alta (50 MW) y San Antonio (50 MW), donde continúa la instalación de módulos en Francisco Pizarro (590 MW), con ya 553 MW instalados, donde prosiguen las obras en las plantas fotovoltaicas Almaraz I (50 MW) y Almaraz II (30 MW), en las que ya se ha comenzado la instalación de módulos y donde han dado comienzo las obras para la construcción de cuatro plantas fotovoltaicas, Tagus I a IV (200 MW en total).

Adicionalmente, se espera la puesta en operación comercial en 2022 de la planta de Revilla-Vallejera

(50 MW) en Burgos, que ha finalizado el montaje de módulos, y la planta de Puertollano (100 MW) en Ciudad Real.

En proyectos de almacenamiento con **baterías**, se ha iniciado la obra para la construcción de la planta Urkilla (5 MW), en Bizkaia, mientras que las plantas de Abadiño (6 MW), también en Bizkaia, y Puertollano (5 MW), en Ciudad Real, se encuentra ya en fase de puesta en servicio.

En Portugal, en el complejo **hidroeléctrico** del Tâmega, tres de los cuatro grupos de Gouvães y uno de los tres de Daivões ya han realizado su primera sincronización a la red, estando todos ellos en la fase final de su puesta en servicio, estando prevista la entrada completa en operación tanto de Daivões (118 MW) como de Gouvães (880 MW) durante el primer semestre de 2022. Por su parte, en el aprovechamiento de Alto Tâmega (160 MW), el hormigonado cuenta con un avance cercano al 75% en la presa y de un 85% en la central, estando previsto el inicio del montaje electro-mecánico de los grupos durante el mes de septiembre de este año.

Durante el trimestre se ha producido la desinversión de las centrales minihidráulicas Rio Francia (-0,55 MW) y Puente Congosto (-0,89 MW), en Salamanca.

Además, más de 1 GW de capacidad renovable se encuentran **en desarrollo**, ya próximos a inicio de obras, entre los que destacan las plantas fotovoltaicas de Ciudad Rodrigo (318 MW) en Salamanca, Virgen de Areños III (50 MW) en Palencia, Cornicabra (50 MW), Espliego (45 MW) y Poleo (50 MW) en Sevilla, Cespедера (27 MW) en Cádiz, Fuentes (50 MW), Valbuena (50 MW) y Manantiales (30 MW) en Guadalajara, Cedillo (375 MW) en Cáceres, Llanos Pelaos I, II y III (11 MW) y Blanca Solar (5 MW) en Gran Canaria, y los parques eólicos de Buniel (115 MW) e Iglesias (94 MW) en Burgos.

La **producción renovable** ha alcanzado los 6.256 GWh (-38,5%), con el siguiente desglose:

ESPAÑA	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	3.154	153	3.307
Solar FV	382	-	382
Hidroeléctrica	2.455	-	2.455
Mini hidroeléctrica	109	2	111
Total Producción	6.101	155	6.256

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 trimestre de 2021:

- La **producción eólica terrestre** en el trimestre alcanza los 3.154 GWh con un descenso del 12,7%, debido al menor recurso eólico en los meses de enero y febrero.
- La **producción hidroeléctrica** se situó en 2.565 GWh con una disminución del 59% debido al bajo recurso hidráulico.
- La **producción solar fotovoltaica** alcanza los 382 GWh, con un aumento del 117% debido a la puesta en marcha de nueva capacidad.

Capacidad y producción térmica

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

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

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

La **producción térmica** de Iberdrola en los tres primeros meses del 2022 aumenta respecto al mismo

período del año anterior, marcado por el aumento de la cogeneración (+10%) y de los ciclos combinados (+113%) que compensan el descenso de la generación nuclear (-3%).

ESPAÑA	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh Sociedades participadas(*)	Total
Nuclear	5.947	-	5.947
C.C. de Gas	1.359	-	1.359
Cogeneración	545	61	606
Total Producción	7.850	61	7.911

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 21,2 millones de contratos a 31 de marzo de 2022, un 9% más que en marzo de 2021. Su desglose es el siguiente:

Miles de contratos	España ¹
Contratos de Electricidad	10.721
Contratos de Gas	1.442
Contratos de Smart Solutions	9.010
Total	21.172

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Por tipo de mercado se dividen en:

Miles de contratos	España ¹	%
Mercado Libre	18.189	86%
Último Recurso	2.983	14%
Total	21.172	100%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Las ventas de electricidad¹ de Iberdrola durante el primer trimestre del 2022 disminuyen un -12,4%, como consecuencia de las menores ventas al Spot

¹ 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

por la menor producción en el trimestre, y se distribuyen como sigue:

	GWh
Mercado Libre	16.599
PVPC	2.076
Otros mercados	5.744
Total Ventas	24.419

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Respecto al gas¹, Iberdrola ha gestionado un balance durante el primer trimestre del año de 0,83 bcm, de los cuales 0,01 bcm se vendieron en operaciones mayoristas, 0,55 bcm se vendieron a clientes finales y 0,26 bcm se dedicaron a la producción de electricidad.

2.2. Reino Unido

Capacidad y producción renovable

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

REINO UNIDO	MW Instalados Consolidados 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**, se ha iniciado la operación comercial del proyecto híbrido de Carland Cross (10 MW) y continúan las obras en el proyecto híbrido de

Coldham (9 MW), todos ellos en Inglaterra, siendo las primeras instalaciones solares en el país.

En proyectos de almacenamiento con **baterías** se continúa con la puesta en marcha de los proyectos Gormans (50 MW) y Barnesmore (3 MW), en Irlanda, y Whitelee (50MW) en Escocia, que entrarán en operación comercial durante el segundo trimestre.

En **eólica marina**, el parque eólico marino East Anglia 1 sigue generando energía para la red nacional mientras continúa con el proceso de desinversión de los activos de transporte, habiéndose acordado el valor final y estando en marcha la fase de licitador preferente.

En cuanto a los proyectos en desarrollo, el pasado 31 de marzo, el Secretario de Estado para la Empresa, la Energía y la Estrategia Industrial del Reino Unido autorizó el desarrollo de los proyectos de eólica marina East Anglia 1 North y East Anglia 2. Por su parte, East Anglia 3, que ya había recibido la autorización previamente, se ha clasificado con éxito para la subasta de CfD (Round 4) y está a la espera de que se abra la fase de ofertas en el segundo trimestre del año. En dicho proyecto, los trabajos clave contratados de ingeniería, diseño y redes han continuado a lo largo del primer trimestre, se ha adjudicado el contrato del cable de exportación a tierra, y ya se han recibido ofertas de proveedores para el suministro de las cimentaciones, el cable inter-turbinas y el paquete de transporte e instalación de turbinas.

Por otro lado, y relativo a la misma tecnología, Iberdrola se adjudicó el pasado 17 de enero 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, realizándose los 5.000 MW restantes (Marram Wind y Champion Wind) al 50% con Shell en la modalidad de eólica marina flotante.

En cuanto a la **producción renovable** en Reino Unido, ha alcanzado los 2.529 GWh (+20,6%) con el siguiente desglose:

¹ 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

REINO UNIDO	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	1.489	3	1.492
Eólica marina	1.037	-	1.037
Solar y baterías	1	-	1
Total Producción	2.526	3	2.529

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh

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

- La **producción eólica terrestre** alcanza los 1.489 GWh, aumentando un 43,9% respecto al año anterior, tras la normalización en el trimestre del recurso eólico.
- La **producción eólica marina** desciende un 2,1% hasta los 1.037 GWh por el menor factor de carga en East Anglia I.

Comercialización

A 31 de marzo de 2022 la cartera de contratos gestionada en Reino Unido supera los 7,1 millones, creciendo un 5% frente al mismo periodo del año anterior, con el siguiente desglose:

Miles de contratos	UK
Contratos de Electricidad	2.884
Contratos de Gas	1.951
Contratos de Smart Solutions	372
Smart Meters	1.917
Total	7.123

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Además, continúa el despliegue de contadores inteligentes alcanzando ya un total de 1,9 millones de contadores instalados a cierre de marzo.

Por último, en el primer trimestre del año se han suministrado 5.424 GWh de electricidad y 9.941 GWh

de gas a clientes, un 1,8%¹ más y un -11,2%² menos, respectivamente, que en el mismo periodo de 2021.

2.3. Estados Unidos – Avangrid

Capacidad y producción renovable

A cierre del primer trimestre, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Estados Unidos de 8.365 MW (+4,5%) con el siguiente desglose:

EE.UU.	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	7.720	236	7.956
Hidroeléctrica	118	-	118
Solar FV	266	12	278
Total Capacidad	8.117(**)	248	8.365(**)

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

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

En **eólica terrestre**, la planta de Golden Hills (201 MW), en Oregón, ha completado la instalación encontrándose en fase de puesta en marcha y entrará en operación comercial a principio del segundo trimestre, mientras que prosiguen las obras del parque de Midland (105 MW) en Illinois.

En **solar fotovoltaica**, las plantas de Lund Hill (194 MW), en el estado de Washington, y de Montague (211 MW), en Oregón, están en avanzado estado de montaje y se prevé su entrada en operación comercial en el segundo trimestre del año. También en Oregón, prosiguen su curso los proyectos de Bakeoven (269 MW) y Daybreak (189 MW), que finalizarán las obras en el segundo semestre.

En **eólica marina**, la construcción de Vineyard Wind 1 continuó avanzando en el primer trimestre del año, completándose la perforación en tierra del lugar de recepción del cable de exportación y continuando la construcción de la subestación terrestre. Park City

1 Ventas en barras de centra

2 Sin restar mermas

Wind, Commonwealth Wind y Kitty Hawk Wind están actualmente en proceso de obtener el consentimiento del gobierno federal estadounidense.

Adicionalmente, en el primer trimestre de 2022 se reestructuró la empresa conjunta Vineyard Wind y, como resultado, Avangrid Renewables adquirió el 100% de la propiedad del área de arrendamiento OCS-A 0534 que contiene Park City Wind y Commonwealth Wind, permaneciendo el proyecto Vineyard Wind 1 al 50% con Copenhagen Infrastructure Partners (CIP), mientras que CIP conservará la propiedad del área de arrendamiento OCS-A 0522.

La **producción renovable** en Estados Unidos en el trimestre ha alcanzado los 5.387 GWh (+7,8%) con el siguiente desglose:

EE.UU.	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	5.119	165	5.284
Hidroeléctrica	1	-	1
Solar FV	99	4	103
Total Producción	5.255(**)	570	5.425(**)

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.
 (*) Incluye la parte proporcional de GWh
 (**) Incluye 37 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 5.119 GWh, un 6,1% superior.
- La producción con tecnología solar fotovoltaica se sitúa en 99 GWh (+157,5%) por el mayor recurso solar.
- La producción hidroeléctrica se ha mantenido prácticamente en línea con la del mismo periodo del año pasado, aproximadamente 1 GWh.

2.4. México

Capacidad y producción renovable

A cierre del primer trimestre, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en México de 1.335 MW (+0%), con el siguiente desglose:

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

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

La **producción renovable** generada en el periodo ha sido de 837 GWh (+5,9%) con el siguiente desglose:

MÉXICO	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	529	-	529
Propia	446	-	446
Para terceros	83	-	83
Solar FV	308	-	308
Total Producción	837	-	837

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 año ha sido:

- La producción eólica terrestre alcanza los 529 GWh, aumentando un 10,9% debido a un mejor recurso eólico.
- En cuanto a la producción con energía solar FV se han generado 308 GWh, un 1,8% inferior.

Capacidad y producción térmica

En México, la **capacidad térmica** a 31 de marzo de 2022 es de 9.348 MW, mientras que la producción térmica en el primer trimestre del 2022 alcanzó los 12.307 GWh, un +9% superior a la generada en el mismo periodo del año anterior:

MÉXICO	MW	GWh
Ciclos Combinados de Gas	9.146	11.923
Propia	2.103	3.032
Para terceros	7.043	8.891
Cogeneración	202	384
Total	9.348	12.307

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Comercialización

Las ventas de electricidad en los tres primeros meses del 2022 ascienden a 13.130 GWh (+12,2% vs. mismo periodo de 2021) con el siguiente desglose:

	GWh 1T 2022
CFE	8.994
Privados	4.136
Total Ventas	13.130

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

2.5. Brasil – Neoenergía

Capacidad y producción renovable

A cierre del primer trimestre, la **capacidad renovable** de Iberdrola instalada en Brasil asciende a 4.069 MW (+14,6%), con el siguiente desglose:

BRASIL	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	1.039	-	1.039
Hidroeléctrica	836	2.194	3.031
Total Capacidad	1.875	2.194	4.069

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, quedando únicamente 1 aerogenerador (3 MW) para completar el proyecto.

Además, en el estado de Piauí prosigue la construcción del complejo de Oitis, formado por 12 parques eólicos por un total de 566 MW, habiéndose instalado ya 10 aerogeneradores (55 MW) y estando prevista la finalización de las obras en el segundo semestre de 2022.

Por su parte, en tecnología **solar fotovoltaica** prosigue la construcción de Luzia II y III (149 MW) en el estado de Paraíba, con puesta en marcha esperada en el segundo semestre de 2022.

En cuanto a la **producción renovable**, a cierre de marzo se han alcanzado los 5.352 GWh (+49,4%) con el siguiente desglose:

BRASIL	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	578	-	578
Hidroeléctrica	775	3.999	4.774
Total Producción	1.354	3.999	5.352

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 578 GWh, aumentando un 52,3%, gracias a la aportación del complejo eólico de Chafariz.
- En cuanto a la **producción hidroeléctrica**, el aumento del recurso hidroeléctrico ha hecho aumentar un 51,4% la producción hasta los 775 GWh.

Capacidad y producción térmica

En Brasil la capacidad térmica a 31 de marzo de 2022 se mantiene en 533 MW, no habiéndose producido con esta tecnología en lo que llevamos de año.

BRASIL	MW	GWh
Ciclos Combinados de Gas	533	0
Total	533	0

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Comercialización

Las ventas de electricidad del primer trimestre del 2022 aumentan frente al mismo periodo del 2021 y se sitúan en 4.023 GWh (+9,7 % vs. el cierre de marzo de 2021) con el siguiente desglose:

BRASIL	2022
PPA	2.595
Mercado libre	1.428
Total Ventas	4.023

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 2.322 MW, un 29,3% más respecto al mismo periodo del año anterior, con el siguiente desglose:

Resto del Mundo	MW
Eólica terrestre	1.753
Eólica marina	350
Solar	144
Baterías	75
TOTAL	2.322

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Continúan las obras de construcción de Port Augusta, en Australia, un proyecto **híbrido** de tecnología eólica y solar FV de 317 MW, que será una de las centrales híbridas de energía renovable más grandes del hemisferio sur, habiéndose instalado 88 MW de los 107 MW solares fotovoltaicos con los que contará la planta, encontrándose operativos los 210 MW de capacidad eólica.

En **solar fotovoltaica**, se ha finalizado el montaje de módulos en la planta de Algeruz 2 (27 MW), en Portugal, y de Montalto de Castro (23 MW), en Italia, mientras

que prosiguen las obras en el proyecto de Avonlie (245 MW), en Australia, y en otros proyectos en Portugal que totalizan unos 100 MW de capacidad.

Por su parte, en **eólica terrestre**, prosiguen las obras en el parque eólico de Mikronoros (34 MW) en Grecia, que ha finalizado el año con 13 MW instalados, y ya han comenzado las obras del parque eólico Flyers Creek (146 MW), en Australia.

La potencia instalada tiene el siguiente desglose por país:

Eólica terrestre	MW
Australia	1.043
Grecia	298
Hungría	158
Francia	118
Portugal	119
Polonia	113
Rumanía	80
Chipre	20
Italia	22
Total	1.972

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

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

- En **Francia**, en el proyecto de **Saint Brieu (496 MW)**, se han reanudado los trabajos en el mar para la instalación de las cimentaciones, fase que se extenderá hasta 2023, con la puesta en marcha a final del mismo año. Además, Iberdrola está participando en la subasta de 1 GW de eólica marina fija en la costa de Normandía y en la subasta de 250 MW de eólica marina flotante en la Bretaña francesa, ambas en proceso competitivo. Se espera la selección de adjudicatarios para principios del 2023.
- En **Alemania**, el proyecto **Baltic Eagle (476 MW)**, la fabricación de la subestación marina progresa de cara a su instalación durante el próximo verano, y se ha comenzado 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 de la Autorización Ambiental. Asimismo, en el proyecto de Gretas Klackar 2, se han superado las vistas orales iniciales para la obtención del permiso medioambiental y está en proceso de aprobación por parte de las autoridades municipales. Mientras, se sigue trabajando en el resto de los proyectos en cartera.
- En **Irlanda**, sigue el trabajo con DP Energy en la realización de las campañas de caracterización de los emplazamientos para los tres proyectos seleccionados: Clarus, Shelmalere e Inis, con una potencia total máxima de 2.600 MW.
- En **Polonia**, se han presentado junto con SeaWind, las primeras solicitudes de permisos del suelo marino de los proyectos que tomarán parte en las subastas a celebrar en el país a partir de 2025. Se sigue trabajando de cara a completar más solicitudes en los próximos meses.
- En **Japón**, Iberdrola Renewables Japan K.K sigue trabajando junto con los socios Hitachi Zosen y Cosmo EcoPower para presentar la mejor oferta en el proyecto Aomori, cuya subasta se espera para el primer semestre de 2023. Por otro lado, se sigue con el desarrollo de la cartera de proyectos con Macquarie's Green Investment Group (GIG), con especial atención en el proyecto de Saga, cuya zona ha sido designada como candidata para las próximas rondas de subastas, así como con el análisis para la entrada de otros proyectos. Los resultados de la primera subasta de eólica marina en el país, que se publicaron a finales de diciembre del año pasado, ya han tenido las primeras consecuencias suspendiendo la subasta de Happo-Noshiro, que estaba en marcha, y con la creación de un grupo de trabajo con el Ministerio para reajustar el proceso de evaluación de ofertas.

- En **Taiwán** se sigue avanzando en los estudios de impacto ambiental, y se acaban de contratar los estudios geotécnicos en dos emplazamientos, condición necesaria para que Iberdrola Renewables Taiwan pueda presentarse a las subastas de eólica marina del próximo año.
- En **Filipinas**, se ha alcanzado un acuerdo de colaboración con un promotor local, Triconti ECC Renewables, con el fin de desarrollar una cartera de 5 proyectos de eólica marina con una capacidad máxima de 3,5 GW.

En cuanto a la **producción renovable**, ha alcanzado en el primer trimestre un total de 1.370 GWh, un 13,9% más que en el mismo periodo del año anterior, con el siguiente desglose por tecnología:

Resto del Mundo	GWh
Eólica terrestre	1.010
Eólica marina	358
Solar FV	2
Total Producción	1.370

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Por tecnologías, aumenta la producción con eólica terrestre (+18,6%) principalmente por las incorporaciones de nueva potencia, y con eólica marina (+2,6%), por el mayor recurso eólico en Alemania.

3. Otros aspectos

3.1 Remuneración al accionista

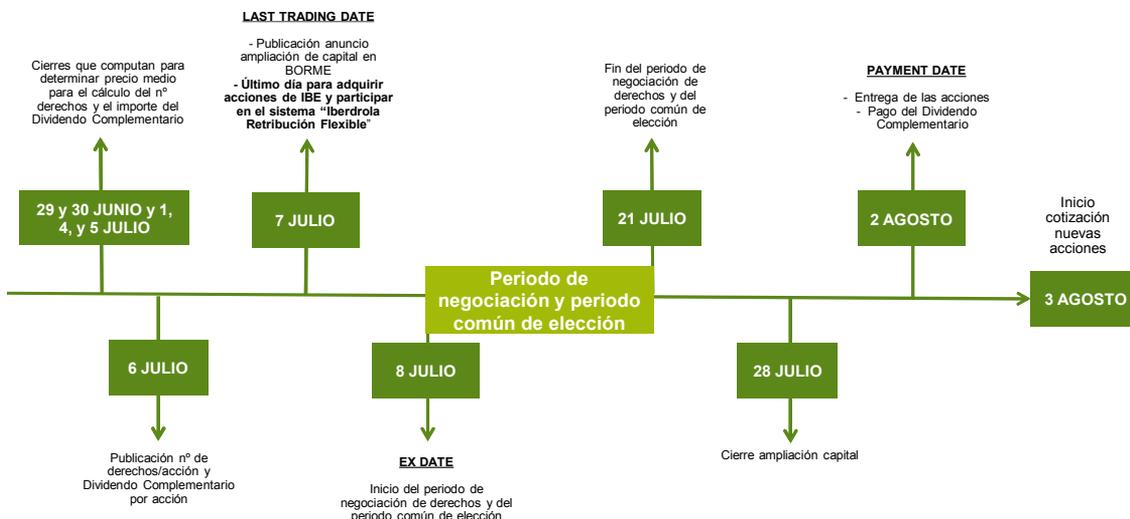
El vigente Plan 2020-2025 establece un suelo a la remuneración al accionista de 0,40 euros por acción para los años de 2020 a 2022. En este sentido, y en prueba del compromiso de la compañía con los accionistas, el Consejo de Iberdrola propondrá en la próxima Junta General de Accionistas una nueva ejecución del programa “Iberdrola retribución Flexible” con un incremento del 4,3% respecto al pagado el año anterior (+5,5% vs. suelo establecido) alcanzando así la remuneración al accionista los 0,44 euros brutos por acción en 2022. Así, siempre que sea aprobado por la Junta General de Accionistas, al Dividendo a Cuenta pagado en febrero (0,170 euros brutos por acción) se le unirá,

en julio de 2022, un importe de 0,270 euros brutos por acción como Dividendo Complementario.

La remuneración se abonará a través del sistema “Iberdrola Retribución Flexible” que 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.

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 trimestre de 2022 son las siguientes:

M Eur	1T 2022	1T 2021	%
CIFRA DE NEGOCIOS	12.150,0	10.088,4	+20,4
MARGEN BRUTO	4.685,4	4.604,1	+1,8
EBITDA	2.950,9	2.814,1	+4,9
EBIT	1.747,1	1.712,7	+2,0
BENEFICIO NETO	1.058,3	1.025,2	+3,2

El EBITDA en el primer trimestre de 2022 ha crecido un 4,9% respecto al contabilizado en el mismo periodo de 2021, aumentando la contribución del negocio de Redes, que crece un 20,9%, mientras que el negocio de Producción de Electricidad y Clientes cae un 6,8%, consecuencia de la actual coyuntura de mercado.

El negocio de **Redes** se ve impulsado por el crecimiento de la base de activos en todas las geografías, destacando Estados Unidos y Brasil, gracias a las revisiones tarifarias.

La evolución del negocio de **Producción de Electricidad y Clientes** viene marcada por la nueva capacidad renovable instalada (+3.500 MW respecto al cierre de marzo de 2021), la menor producción de eólica e hidroeléctrica por el menor recurso renovable en ambas tecnologías y una parada no programada en la central nuclear de Cofrentes, ya solucionada. Adicionalmente, los altos precios del mercado eléctrico han tenido un impacto negativo en la comercialización en España y Reino Unido, al tener un mayor coste de aprovisionamiento no traspasado a los clientes, mientras que se ha registrado un impacto positivo en

los Tributos en España, tras una sentencia del Tribunal Supremo sobre el Bono Social y los menores Tributos contabilizados por las medidas fiscales para sostenibilidad energética de la Ley 15/2012, incluyendo el menor canon hidroeléctrico por la menor producción con esta tecnología en el periodo.

1. Margen Bruto

El Margen Bruto crece un 1,8% hasta los 4.685,4 M Eur, impulsado por el negocio de Redes en Estados Unidos y Brasil.

Su evolución es consecuencia de lo siguiente:

- El negocio de **Redes** aumenta un 14,5% respecto al primer trimestre de 2021 hasta alcanzar los 2.432,7 M Eur:
 - En España cae 3,6% hasta 490,0 M Eur debido principalmente a reliquidaciones positivas de años anteriores registradas en 2021 (-22 M Eur).
 - El Reino Unido aumenta su aportación un 10,4% hasta 387,0 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 período aumenta un 15,5% hasta 953,4 M Eur gracias a los nuevos rate cases en vigor que incluyen el reconocimiento en tarifa de las nuevas inversiones y la compensación de activos y pasivos regulatorios de años anteriores (64 M Eur ambos efectos).
 - El Margen Bruto de Brasil se cifra en 602,3 M Eur (+36,9%) gracias al efecto positivo de los reajustes tarifarios y la inflación en las distribuidoras (121 M Eur).
- El Negocio de **Producción de electricidad y clientes** decrece un 8,8% y cifra su Margen Bruto en 2.261,3 M Eur:
 - En España se sitúa en 962,4 M Eur (-19,1%) debido a la caída de la producción del 18,9%,

por la menor producción renovable, así como por la parada no programada de la central nuclear de Cofrentes, con un impacto combinado de 368 M Eur, ya que Iberdrola no ha traspasado los altos precios de aprovisionamiento a sus clientes.

- El Margen Bruto en el Reino Unido se sitúa en 517,3 M Eur (-9,1%), por la subida de los costes de aprovisionamiento como consecuencia de mayores precios de mercado, superiores a los considerados en las tarifas SVT, a pesar de la mayor producción eólica. La recuperación del negocio va según lo esperado ya que la tarifa SVT ha sido incrementada en abril y se espera que lo sea de nuevo en octubre.
- La aportación de EE.UU. se sitúa en 258,1 M Eur (-18,2%), estando afectada la comparativa por el efecto extraordinario positivo que tuvo la ola de frío en Texas en el primer trimestre de 2021 (83 M Eur). Operativamente, la producción ha subido un 7,4% gracias a la nueva capacidad renovable instalada (+358 MW) y la mejora del factor de carga, tanto eólico como solar fotovoltaico, en el trimestre.
- Brasil sube un 34,4% hasta 84,7 M Eur, fundamentalmente gracias al mejor desempeño de la planta de ciclo combinado de Termoper-nambuco, que ante la restricción de suministro de gas, compra la energía a precios más bajos para servir al contrato con las distribuidoras.
- El Margen Bruto en México crece un 21,1% hasta los 265,6 M Eur, gracias al efecto positivo en la comparativa que tiene la ola de frío del año pasado en Texas, y a la mayor producción eólica por mayor factor de carga y mayor potencia media operativa (+6,1%; +40,1 MW).
- La contribución al Margen Bruto del negocio en el Resto del Mundo sube un 40,9% hasta 173,2 M Eur, gracias a las mayores aportaciones de la eólica, tanto terrestre como marina, en todas las geografías.

2. Resultado de Explotación Bruto - EBITDA

El EBITDA consolidado crece un 4,9% respecto al contabilizado en el primer trimestre de 2021, alcanzando los 2.950,9 M Eur.

A la evolución ya explicada del Margen Bruto hay que añadir un Gasto Operativo Neto que aumenta un 9,8% alcanzando los 1.151,3 M Eur, como consecuencia del crecimiento de los negocios del Grupo, creciendo la plantilla un 6,7% tras la adquisición de Neoenergía Brasilia en marzo de 2021. La reversión de una provisión relativa a las pensiones en el negocio de Redes en Estados Unidos tiene un impacto positivo en el Gasto Operativo Neto de 82 M Eur.

Por su parte, la partida de Tributos disminuye un 21,3% hasta los 583,2 M Eur, por el efecto positivo de una sentencia favorable del Tribunal Supremo del Bono Social entre 2016 y 2021 (109 M Eur), y los menores Tributos contabilizados por las medidas fiscales para sostenibilidad energética de la Ley 15/2012, que incluyen el menor canon hidroeléctrico por la menor producción con dicha tecnología.

3. Resultado de Explotación Neto - EBIT

El EBIT sube un 2,0% respecto al primer trimestre de 2021 y alcanza los 1.747,1 M Eur,.

Las Amortizaciones y Provisiones crecen un 9,3% alcanzando los 1.203,9 M Eur:

- La partida de Amortizaciones aumenta un 11,1% hasta los 1.095,5 M Eur, debido al crecimiento del Grupo, por la mayor base de activos de Redes, y el crecimiento de la capacidad renovable.
- La partida de Provisiones se cifra en 108,4, M Eur con una disminución del 6,0%, por la reducción de la morosidad tras la pandemia.

4. Resultado financiero

El resultado financiero aumentó -134 M EUR sobre los -265 M EUR reportados el primer trimestre del 2021 para situarse en -399 M EUR.

- El resultado de deuda aumentó -107 M EUR: -77 M EUR por el aumento del coste en Brasil y -30 M EUR por un mayor saldo medio de 3.634 M EUR.
- El resultado por derivados y otros empeora -27 M EUR principalmente por el resultado de las coberturas de tipo de cambio.

Resultado financiero	1T 2022	1T 2021	Dif.
Deuda	-399	-292	-107
<i>Por coste</i>			-77
<i>Por saldo medio *</i>			-30
Derivados y otros	0	+27	-27
Total	-399	-265	-134

* El saldo medio sube de 35.653 a 39.330 millones de euros

El coste de la deuda sube 79 puntos básicos (de 3,33% a 4,12%) 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 medio sin considerar Brasil se reduce 4 puntos básicos (de 2,89% a 2,85%).

5. Resultado de Soc. por el método de participación

La partida de Resultados de Sociedades por el Método de Participación en el trimestre se sitúa en 215,8 M Eur en comparación con -3,9 M Eur en el primer trimestre 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.

6. Beneficio del periodo

La partida de impuestos alcanza los 311,5 M Eur, con un aumento del 10,3%, estando la tasa efectiva en línea con la del año anterior (19,9% frente a 19,6% en el primer trimestre de 2021). Finalmente, el **Beneficio Neto** alcanza los 1.058,3 M Eur en el trimestre, con un aumento del 3,2% desde los 1.025,2 M Eur del primer trimestre de 2021.

Resultados por negocios

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.

1. Negocio de Redes

Las principales magnitudes del negocio de Redes son:

(M de Eur)	1T 2022	vs 1T 2021
Cifra de Ventas	4.387,4	+25,6%
Margen Bruto	2.432,7	+14,5%
EBITDA	1.587,4	+20,9%
EBIT	1.051,6	+25,9%

El EBITDA del negocio de Redes aumenta un 20,9% hasta los 1.587,4 M Eur, gracias a la buena evolución operativa en todas las geografías, como consecuencia de las inversiones realizadas y los rate cases en vigor, excepto en España, que disminuye ligeramente (-3,7%), afectada por reliquidaciones positivas de años anteriores registradas en 2021. Excluyendo el tipo de cambio, el EBITDA de Redes crece un 15,0%.

1.1 ESPAÑA

(M de Eur)	1T 2022	vs 1T 2021
Cifra de Ventas	491,4	-3,5%
Margen Bruto	490,0	-3,6%
EBITDA	409,1	-3,7%
EBIT	253,3	-10,3%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del Negocio de Redes en España disminuye un -3,6% hasta los 490,0 M Eur, debido fundamentalmente a reliquidaciones positivas de años anteriores registradas en 2021 (-22 M Eur).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA de este Negocio alcanza los 409,1 M Eur, lo que supone un descenso del 3,7%, con un Gasto Operativo Neto que disminuye un 10,6% y se sitúa en 57,1 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 en el primer trimestre de 2022 frente al año anterior. El EBIT del Negocio de Redes España se cifra en 253,3 M Eur (-10,3%), tras descontar las Amortizaciones y Provisiones, que alcanzan los 155,8 M Eur (+9,5%), debido a un ajuste registrado en 2021.

1.2 REINO UNIDO

(M de Eur)	1T 2022	vs 1T 2021	Moneda local
Cifra de Ventas	399,6	+9,3%	+3,7%
Margen Bruto	387,0	+10,4%	+4,8%
EBITDA	299,2	+11,9%	+6,2%
EBIT	198,0	+13,5%	+7,7%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de Redes en Reino Unido aumenta un 10,4% (+4,8% en moneda local) y se sitúa en 387,0 M Eur, debido al crecimiento de la base de activos en distribución.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA alcanza los 299,2 M Eur (+11,9%, +6,2% en moneda local), descontando el Gasto Operativo Neto que aumenta un 5,7%, plano en moneda local (+0,2%).

Las Amortizaciones y Provisiones suponen 101,2 M Eur (+8,9%; +3,3% en moneda local) por el aumento de la base de activos, por lo que el EBIT se sitúa en 198,0 M Eur (+13,5%; +7,7% en moneda local).

1.3 ESTADOS UNIDOS

	IFRS (M de Eur)			US GAAP (M USD)	
	1T 2022	vs 1T 2021	Moneda local	1T 2022	vs 1T 2021
Cifra de Ventas	1.641,6	+35,4%	+26,3%	1.836,2	+23,7%
Margen Bruto	953,4	+15,5%	+7,7%	1.037,0	+4,2%
EBITDA	421,4	+42,6%	+33,0%	495,4	+2,5%
EBIT	252,8	+77,4%	+65,5%	303,6	+5,5%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto aumenta un 15,5% hasta los 953,4 M Eur, siendo el crecimiento del 7,7% en moneda local, gracias al incremento de la base de activos por las mayores inversiones y el reconocimiento de costes de años anteriores.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del negocio de Redes en Estados Unidos crece un 42,6% y alcanza los 421,4 M Eur, una vez descontado el Gasto Operativo Neto de 254,9 M Eur, que disminuye un 10,4% (-16,4% en moneda local) afectado positivamente por una reversión de pensiones (+81 M Eur), que se contabiliza en IFRS pero no en US GAAP, y los Tributos, que aumentan un 12,8% por el incremento de tasas.

El EBIT aumenta un 77,4% hasta 252,8 M Eur (+65,5% en moneda local), una vez deducidas las Amortizaciones y Provisiones que aumentan un 10,2% por la mayor base de activos.

M Eur, gracias al efecto positivo de los reajustes tarifarios y de inflación en las distribuidoras, junto con la contribución de Neoenergia Distribucao Brasilia.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El Gasto Operativo Neto aumenta un 25,3% hasta los 141,4 M Eur (+15,9% en moneda local) como consecuencia de la mayor actividad, la inflación y la consolidación de la distribuidora de Brasilia desde marzo de 2021, quedando el EBITDA en 457,7 M Eur (+40,9% frente al primer trimestre del año anterior).

Por su parte, el EBIT crece un 47,3% hasta los 347,4 M Eur (+36,3% en moneda local), tras descontar las Amortizaciones y Provisiones, que aumentan 23,9% hasta 110,3 M Eur (+14,7% en moneda local) por la mayor base de activos y la incorporación de Neoenergia Distribucao Brasilia.

1.4. BRASIL

(M de Eur)	1T 2022	vs 1T 2021	Moneda local
Cifra de Ventas	1.855,0	+31,9%	+22,1%
Margen Bruto	602,3	+36,9%	+26,7%
EBITDA	457,7	+40,9%	+30,4%
EBIT	347,4	+47,3%	+36,3%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto en el trimestre aumenta un 36,9% (+26,7% en moneda local) hasta llegar a los 602,3

2. Negocio de producción de electricidad y clientes

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

(M de Eur)	1T 2022	vs 1T 2021
Cifra de Ventas	7.960,6	+20,8%
Margen Bruto	2.261,3	-8,8%
EBITDA	1.360,2	-6,8%
EBIT	725,3	-16,4%

El EBITDA del negocio de Producción de Electricidad y Comercialización disminuye un 6,8% hasta los 1.360,2 M Eur, afectado por la menor producción de renovables y nuclear en España y por los elevados precios de la energía que no son traspasados al cliente final, efectos que son parcialmente compensados por una sentencia favorable del Tribunal Supremo junto con los menores tributos en España.

2.1 ESPAÑA

(M de Eur)	1T 2022	Vs 1T 2021
Cifra de Ventas	5.019,7	+55,9%
Margen Bruto	962,4	-19,1%
EBITDA ajustado	557,4	-5,0%
EBIT ajustado	325,1	-11,5%

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 trimestre de 2022 se sitúa en 962,4 M Eur (-19,1% respecto al mismo periodo del año anterior), debido principalmente a la disminución de la producción (-18,9%), hidroeléctrica (-3,6 TWh) y eólica (-0,5 TWh) así como la disminución de la producción de energía nuclear (-0,4 TWh) debido a la una parada no planificada de la Central Nuclear

de Cofrentes, ya solucionada. El impacto total de la menor producción es de 368 M Eur, debido a que no se han traspasado a los clientes los mayores precios de compra de energía.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA en el periodo disminuye un 5,0%, situándose en 557,4 M Eur, ya que, a la evolución negativa ya mencionada del Margen Bruto, hay que añadir el aumento del Gasto Operativo Neto (+2,4%) por mayores costes de desarrollo. La disminución en Tributos (-57,7%) se debe a la suspensión del impuesto a la generación, a un menor canon hidroeléctrico por menor producción y a una sentencias del Tribunal Supremo sobre el Bono Social del periodo 2016-2021 (109 M Eur).

La partida de Amortizaciones y Provisiones aumentan un 6,1% hasta 232,3 M Eur, por la entrada en explotación de las nuevas plantas fotovoltaicas y los mayores costes de captación.

Como consecuencia de todo lo anterior, el EBIT se sitúa en 325,1 M Eur, un 11,5% menor que el correspondiente al primer trimestre del 2021.

2.2 REINO UNIDO

(M de Eur)	1T 2022	vs 1T 2021	Moneda local
Cifra de Ventas	1.591,8	+10,5%	+4,8%
Margen Bruto	517,3	-9,1%	-13,7%
EBITDA	284,1	-20,6%	-24,6%
EBIT	124,3	-44,1%	-46,9%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en Reino Unido se sitúa en 517,3 M Eur a cierre del primer trimestre del año, descendiendo un 9,1% (-13,7% en moneda local) como consecuencia de los menores márgenes en el segmento comercial, por los mayores costes de aprovisionamiento que los reconocidos en las tarifas SVT y por el mayor número de clientes que han dejado la tarifa fija para pasarse a ésta (se espera una recuperación de este negocio durante el año ya que en abril se ha producido un incremento de las

tarifas SVT en aproximadamente 700£, y se espera que aumente de nuevo en octubre). Este efecto es parcialmente compensado por la mayor producción eólica terrestre (+43,9%) tras la normalización del factor de carga respecto al primer trimestre de 2021, que ha reducido las necesidades de compra de energía en el mercado.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto en el primer trimestre del año aumenta un 15,3% frente al primer trimestre de 2021, hasta los 194,2 M Eur, afectado por el tipo de cambio y por mayores servicios exteriores.

Por su parte, los Tributos disminuyen un 9,0% (-13,7% en moneda local) hasta los 39,0 M Eur, por menor gasto del programa ECO, tras haberse cumplido los objetivos del plan, por lo que el EBITDA se sitúa en 284,1 M Eur (-20,6%; -24,6% en moneda local).

La partida de Amortizaciones y Provisiones en el trimestre se sitúa en 159,8 M Eur (+18,0%), por mayores costes de captación, Smart Meters y mayores insolvencias, quedando el EBIT en 124,3 M Eur (-44,1%; -46,9% en moneda local).

2.3 ESTADOS UNIDOS

(M de Eur)	1T 2022	vs 1T 2021	Moneda local
Cifra de Ventas	278,9	-28,1%	-32,9%
Margen Bruto	258,1	-18,2%	-23,7%
EBITDA	130,3	-39,2%	-43,3%
EBIT	-	-100,0%	-100,0%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto en el primer trimestre de 2022 se sitúa en 258,1 M Eur (-18,2%; -23,7% en moneda local), por el efecto que tuvo el temporal de Texas registrado el primer trimestre de 2021 (92 M Eur), que no es capaz de compensar la mayor producción en 2022 (+6,2%), como consecuencia del mayor factor de carga eólico y la mayor potencia media operativa (+2,5%; +181 MW) tras la entrada en operación de nuevos parques.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto aumenta un 43,3% hasta los 77,8 M Eur (+33,6% en moneda local), como consecuencia de una mayor plantilla, aumentando los Tributos un 6,2% hasta 49,9 M Eur, debido al tipo de cambio, ya que excluyendo dicho impacto quedarían casi planos. El EBITDA se sitúa en 130,3 M Eur (-39,2%; -43,3% en moneda local).

Por su parte, la contribución al EBIT del negocio en el trimestre es nula desde 79,0 M Eur en los tres primeros meses de 2021, tras descontar las Amortizaciones y Provisiones (130,3 M Eur) que disminuyen un 3,6% respecto al primer trimestre de 2021 por la provisión registrada el año pasado debido al temporal de Texas (que posteriormente fue revertida), efecto parcialmente compensado por el aumento de las Amortizaciones tras la puesta en marcha de nueva capacidad.

2.4 MÉXICO

(M de Eur)	1T 2022	vs 1T 2021	Moneda local
Cifra de Ventas	771,0	-46,3%	-49,9%
Margen Bruto	265,6	+21,1%	+12,9%
EBITDA	189,9	+18,8%	+10,8%
EBIT	134,1	+22,9%	+14,7%

a) Margen Bruto:

En el primer trimestre de 2022, el Margen Bruto alcanza los 265,6 M Eur (+21,1%, +12,9% en moneda local). El efecto positivo en la comparativa, que tiene la ola de frío de febrero del año pasado en Texas, y la mayor producción eólica por mayor factor de carga y mayor potencia media operativa (+6,1%; +40,1 MW), son parcialmente compensados por la menor producción térmica.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA en el trimestre aumenta un 18,8% respecto al del mismo periodo de 2021 (+10,8% en moneda local) y se sitúa en 189,9 M Eur, a pesar de la evolución del Gasto Operativo Neto, que aumenta un 27,6% debido a los mayores gastos exteriores.

Las Amortizaciones y Provisiones alcanzan los 55,8 M Eur, un +9,8% (+2,4% en moneda local) más que en el primer trimestre de 2022 por la mayor potencia media operativa en el mismo periodo del año pasado. El EBIT del primer trimestre de 2022 alcanza los 134,1 M Eur un 22,9% (+14,7% en moneda local).

2.5 BRASIL

(M de Eur)	1T 2022	vs 1T 2021	Moneda local
Cifra de Ventas	141,3	+42,6%	+31,9%
Margen Bruto	84,7	+34,4%	+24,4%
EBITDA	69,4	+44,2%	+33,5%
EBIT	51,3	+48,2%	+37,2%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto se sitúa en 84,7 M Eur (+34,4%; 24,4% en moneda local) gracias al no funcionamiento de la planta de ciclo combinado de Termopernambuco, que ante la restricción de suministro de gas, compra la energía a precios más bajos para servir al contrato, que además fue revisado al alza en 2021. En menor medida, también se produce un efecto positivo consecuencia de la mayor producción con eólica terrestre gracias a la mayor potencia media operativa (+90,7%; +467,8 MW) por la puesta en marcha del complejo eólico de Chafariz.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto se sitúa en 15,2 M Eur, prácticamente estable respecto a los 14,8 M Eur del primer trimestre de 2021, compensándose el menor gasto de mantenimiento en Termopernambuco al estar parada la planta con el crecimiento de la plantilla, por lo que el EBITDA aumenta un 44,2% hasta 69,4 M Eur (en moneda local un +33,5%).

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan hasta 18,1 M Eur (+33,8%), creciendo un 23,9% en moneda local, como consecuencia de la entrada en explotación del complejo eólico de Chafariz 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 51,3 M Eur (+48,2%, +37,2% en moneda local).

2.6 Resto del Mundo (RdM)

(M de Eur)	1T 2022	vs 1T 2021
Cifra de Ventas	191,7	+34,8%
Margen Bruto	173,2	+40,9%
EBITDA	129,1	+42,3%
EBIT	89,8	+73,8%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en el Resto del Mundo crece hasta 173,2 M Eur (+40,9%), gracias a la mayor potencia media operativa en eólica terrestre (+22,5%; +317,7 MW) destacando la aportación de Polonia, capacidad incorporada en junio 2021, y a la mayor contribución de eólica marina en Alemania.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA se sitúa en 129,1 M Eur (+42,3%) una vez descontado el Gasto Operativo Neto, que aumenta en 6,4 M Eur hasta situarse en 37,1 M Eur, por mayor plantilla y por mayores costes de desarrollo ante la expansión del negocio.

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones no muestran variaciones significativas, por lo que el EBIT alcanza los 89,8 M Eur (+73,8%).

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- Marzo de 2022

	Mar. 2022 Vs. Dic. 2021	
TOTAL ACTIVOS	151.050	+6,6%
INMOVILIZADO MATERIAL	82.734	+3,4%
INMOVILIZADO INMATERIAL	20.520	+3,1%
INVERSIONES FINANCIERAS PERMANENTES	8.931	+37,4%
PATRIMONIO NETO	58.266	+3,8%

El Balance de Iberdrola presenta, a 31 de marzo de 2022, un Activo Total de 151.050 M Eur, una aumento de 9.298 M Eur respecto a diciembre de 2021.

1. Inmovilizado

Las inversiones brutas realizadas durante el primer trimestre de 2022 ascendieron a 2.116,1 M Eur (+0,6%). Su desglose es el siguiente:

(M de euros)	Ene-Mar 2022	%
Negocio Redes	796,5	37,6%
España	140,9	
Reino Unido	141,2	
Estados Unidos	255,1	
Brasil	259,3	
Negocio Renovables	1.130,3	53,4%
España	154,6	
Reino Unido	121,7	
Estados Unidos	414,6	
Brasil	129,4	
México	2,9	
Resto del Mundo	307,1	
Negocio Generación y Clientes	160,8	7,6%
España	105,5	
Reino Unido	43,3	
México	11,5	
Brasil	0,4	
Resto del Mundo	0,0	
Otros Negocios	0,1	0,0%
Corporación y Ajustes	28,4	1,3%
Total inversión bruta	2.116,1	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 91,1% de las inversiones brutas realizadas durante el primer trimestre de 2022.

Inversiones por Negocios

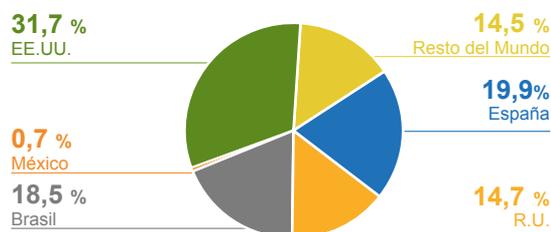
(enero-marzo 2022)



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

Inversiones por áreas geográficas

(enero-marzo 20221)



Las inversiones en el negocio de Renovables, alcanzaron los 1.130,3 M Eur, equivalentes al 53,4% del total.

En el epígrafe correspondiente al “Negocio Redes”, la mayoría de las inversiones se realizaron en Estados Unidos y Brasil por importe de 255,1 M Eur y 259,3 M Eur, respectivamente.

2. Capital circulante

El capital circulante disminuye en 211 M€ en el ejercicio, debido a impactos que se compensan entre sí. Disminuye por cobros realizados en el primer trimestre.

tre como el de las sentencias judiciales en España, y aumenta por mayores volúmenes de energía en el periodo.

ACTIVO CORRIENTE	mar-22	dic-21	Var.
Activos mantenidos para su enajenación	142	124	18
Combustible Nuclear	270	267	3
Existencias	2.761	2.639	122
Deudores comerciales y Otras cuentas a cobrar	10.254	8.183	2.071
Inversiones financieras corrientes	897	1.420	(523)
Instrumentos financieros derivados activos	3.979	2.411	1.567
Administraciones Públicas	1.976	2.773	(797)
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES*	20.279	17.818	2.460

* No incluye caja ni derivados activos de deuda

PASIVO CORRIENTE	mar-22	dic-21	Var.
Pasivos asociados con activos mantenidos para su enajenación	0	0	0
Provisiones	1.038	789	249
Instrumentos financieros derivados pasivos	3.394	1.588	1.806
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	9.393	9.780	(387)
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	71	100	(29)
Administraciones Públicas	2.465	1.432	1.033
TOTAL PASIVOS CORRIENTES**	16.360	13.689	2.672

** No incluye deuda financiera ni derivados pasivos de deuda

ACTIVO CIRCULANTE NETO	3.919	4.130	(211)
------------------------	-------	-------	-------

3. Capital social

El Capital Social de Iberdrola a 31 de marzo 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 marzo 2022 alcanza los 40.374 M EUR aumentando en 4.069 M desde los 36.305 M EUR a marzo 2021.

El apalancamiento neto ajustado mejora 1p.p. hasta el 40,9% respecto al 41,9% registrado a marzo 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* y por tipo de interés** es la siguiente:

	Mar 2022	Mar 2021
Euro	35,3%	41,3%
Dólar	29,8%	27,4%
Libras	17,4%	20,6%
Real y otras divisas	17,5%	10,7%
Total	100,0%	100,0%
Tipo Fijo	64,5%	68,2%
Tipo Variable	35,5%	31,8%
Total	100,0%	100,0%

* Deuda neta ajustada incluyendo derivados de cobertura de inversión neta

** Deuda neta ajustada. Excluyendo Brasil, la deuda neta a tipo fijo subiría a 76% (mar-22) y 76,2% (mar-21). Incluyendo derivados de cobertura de financiación futura hasta la fecha (EUR 4.420 M en mar-22; y EUR 3.060 M en mar-21), la deuda neta a tipo fijo subiría a 75,5% y 76,6% respectivamente.

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:

	Mar 2022	Mar 2021
Corporación	73,6%	74,4%
UK	5,4%	5,7%
USA	17,5%	16,3%
Otros	3,5%	3,6%
Total	100,0%	100,0%

* Deuda bruta incluyendo híbridos, excluyendo arrendamientos y Neoennergía (EUR 6.942 M en mar22 y EUR 4.468 M en mar21)

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

Mercado	Mar 2022	Mar 2021
Bonos Euro	25,4%	28,2%
Bonos Dólar	19,9%	18,8%
Bonos Libra	7,4%	7,6%
Otros bonos	5,4%	4,6%
Pagarés	9,2%	7,6%
Banca multilateral y desarrollo	13,5%	16,3%
Financiación estructurada	0,2%	1,0%
Arrendamientos	5,7%	5,5%
Bancario	13,3%	10,4%
Total	100,0%	100,0%

* Deuda bruta ajustada.

La financiación ESG firmada en el año asciende a 2.224 M EUR. El desglose por producto es el siguiente:

Producto (M EUR)	Verde	Sostenible	Total
Bonos senior	1.136		1.136
Banca de desarrollo y multilateral	1.088		1.088
Total nueva financiación ESG	2.224		2.224

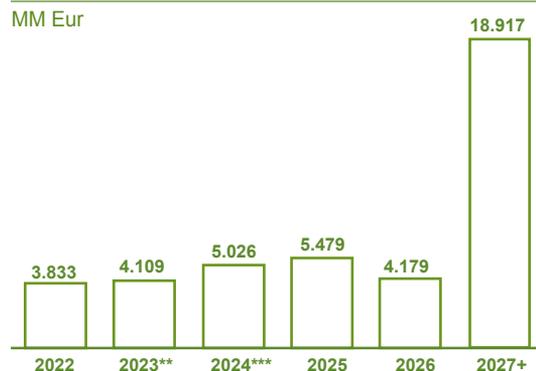
De esta manera, la financiación ESG total alcanza un total de 41.321 M EUR incluyendo el crédito bancario y el programa de ECP sostenibles. Iberdrola es el grupo empresarial líder mundial en bonos verdes emitidos.

Iberdrola dispone de una fuerte posición de liquidez por un total de 21.406 M EUR incluyendo hechos posteriores (1.516 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 22 meses y en el escenario de riesgo 15 meses de las necesidades financieras del grupo.

Liquidez	EUR M
Efectivo, equivalentes e IFTs	4.364
Líneas back-up	9.800
Líneas de crédito	4.158
Financiación comprometida	3.084
Total	21.406

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 M USD con opción de extensión para 1 o 2 años

*** Incluye 500 M USD con opción de extensión para 1 o 2 años

DEUDA FINANCIERA NETA AJUSTADA

Millones de euros	Mar 2022	Mar 2021
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	42.433	37.240
Instrumentos derivados pasivos	930	683
Arrendamientos	2.510	2.166
Deuda financiera bruta	45.873	40.089
Instrumentos derivados activos	754	936
Depósitos en garantía del valor de derivados CSA	151	75
Inversiones financieras a largo plazo	78	
Inversiones financieras temporales (entre 3 y 12 meses)	16	252
Efectivo y equivalentes	4.348	2.437
Total activos tesoreros	5.347	3.700
Deuda financiera neta	40.526	36.389
Derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera no se van a ejecutar	152	84
Deuda financiera neta ajustada	40.374	36.305

5. Ratios financieros

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

	Mar 2022	Mar 2021
Patrimonio Neto Ajustado*	58.416	50.312
Deuda Financiera Neta Ajustada *	40.374	36.305
Apalancamiento neto ajustado	40,9%	41,9%
Fondos Generados en Operaciones (FFO) ajustados**/Deuda Financiera Neta Ajustada*	24,0%	23,3%
Cash Flow Retenido ajustado (RCF)/Deuda Financiera Neta Ajustada*	21,7%	21,0%
Deuda Financiera Neta Ajustada*/EBITDA ajustado***	3,30x	3,56x

(*) Ajustada por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (152 M EUR a mar-22 y 84 M EUR a mar-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) alcanzan en el período Abril 21 - Marzo 22 los 9.706 M EUR, un crecimiento del 14,8% respecto a un año antes (Abril 20 – Marzo 21).

	Mar 22	Mar 21	Var.
Beneficio Neto atribuido a la sociedad dominante (+)	3.917,9	3.363,1	554,7
Amortizaciones y provisiones (+)	4.765,3	4.467,3	298,1
Resultados sociedades método participación (-)	145,7	-29,1	174,8
Resultado activos no corrientes (-)	-	-	-
Impuesto sobre sociedades extraordinario (-)	-	-	-
Actualización financiera provisiones (+)	118,7	120,2	-1,5
Socios externos (+)	524,6	404,8	119,8
Ajuste por partidas deducibles de impuestos (+)	470,9	-5,0	475,9
Dividendos sociedades método participación (+)	50,9	53,6	-2,7
Imputación a resultados de subvenciones de capital (-)	78,1	80,5	-2,4
Otros ajustes P&L (+)	6,3	17,7	-11,40
Fondos generados en operaciones (FFO)	9.630,9	8.370,3	1.260,6
Plan de salidas	72,4	45,2	27,2
Proforma nuevas incorporaciones	2,2	36,2	-34,0
Proforma amortización fondo comercio 1 año			
Fondos generados en operaciones (FFO) Ajustados	9.705,5	8.451,5	1.254,0
Dividendos*	-954,4	-811,4	-143,1
Cash Flow Retenido (RCF) Ajustado	8.751,1	7.640,1	1.111,0

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

7. Operaciones financieras

Nueva financiación

El Grupo Iberdrola ha firmado 3.101 M EUR (incluyendo hechos posteriores) en nuevas operaciones a través de diversas fuentes de financiación.

Producto (M EUR)	Q1
Bonos senior	1.728
Préstamos bancarios	285
Banca de desarrollo y multilateral	1.088
Total nueva financiación	3.101

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	70,0	USD	4%	Dic-28
Coelba	Préstamo 4131	105,2	BRL		Feb-27
Neoenergía Itabapona ⁽¹⁾	Préstamo 4131	38,9	USD		Feb-23
Neoenergía Lagoa Dos Patos ⁽¹⁾	Préstamo 4131	15,6	USD		Feb-23
Coelba	Préstamo 4131	200,0	BRL		Oct-23
Neoenergía	Préstamo 4131	550,0	BRL		Sep-23
Coelba	Préstamo 4131	200,0	BRL		Mar-24
Coelba	Préstamo 4131	94,4	BRL		Mar-24
Hechos posteriores ⁽²⁾					
Iberdrola Financiación ⁽³⁾	Préstamo BEI verde	53,0	EUR		A determinar
Iberdrola Financiación ⁽³⁾	Préstamo ICO verde	35,0	EUR		A determinar
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral	30,0	EUR		Abr-27
Iberdrola Financiación ⁽³⁾	Préstamo desarrollo verde	1.000	EUR		Abr-37
Celpe	Bono público (debenture)	470,0	BRL	CDI+1,55%	Abr-27
Coelba	Bono público (debenture)	470,0	BRL	CDI+1,55%	Abr-27
Celpe	Bono público (debenture)	330,0	BRL	CDI+1,68%	Abr-29
Coelba	Bono público (debenture)	330,0	BRL	CDI+1,68%	Abr-29
Celpe	Bono público infraestructura (debenture)	400,0	BRL	IPCA+6,279%	Abr-32
Coelba	Bono público infraestructura (debenture)	400,0	BRL	IPCA+6,279%	Abr-32

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

(2) Operaciones firmadas después del 31.03.2022

(3) Financiación prevista disponer en el 2022

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

Extensión de financiación existente

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Extensión*	Vencimiento
Iberdrola Financiación ⁽⁴⁾	Línea de crédito bilateral	125,0	EUR	-	Oct-23
Iberdrola Financiación	Línea de crédito sindicada	2.500,0	EUR	-	Apr-27

Operaciones I Trimestre

Se describen a continuación las operaciones formalizadas desde la publicación del folleto del 2021 hasta la fecha del presente folleto.

Mercado de capitales

Papel comercial

En un entorno de presiones inflacionistas globales y endurecimiento de la política monetaria del BCE, el mercado de ECPs ha mostrado cierto tensionamiento, con preferencia por parte de los inversores por los plazos cortos que les permitiría recoger giros potencialmente más agresivos del discurso del banco central. El estallido del conflicto en Ucrania a finales de febrero acentuó esta situación, llevando a una menor liquidez en el mercado y a una preferencia del interés inversor por el corto plazo. A pesar de esto, Iberdrola ha incrementado el saldo vivo de su programa desde 3.553 M EUR a diciembre 2021 hasta 4.075 M EUR a marzo 2022 con una vida media de la cartera de ~4 meses.

Bonos

El grupo Iberdrola cerró durante el primer trimestre diez emisiones por un total equivalente a 1.728 M EUR:

- una colocación privada de 100 M EUR con un cupón de 1% y vencimiento febrero 2037.
- un bono público verde de 1.000 M EUR con un cupón de 1,375% y vencimiento marzo 2032 para financiar los proyectos de St. Brieuc y Baltic Eagle.
- dos emisiones a través de su filial en Estados Unidos: un bono privado verde por importe de 150 M USD con un coste de 2,25% y vencimiento enero 2032, y un bono de exención fiscal de 70 M USD con un coste de 3,30% y vencimiento diciembre 2028.
- seis emisiones a través de su filial Neenergia:
 - cuatro bonos públicos que suman 1.600 M BRL con un coste medio equivalente de 1,60% sobre el CDI con vencimientos 2027 (940 M BRL) y 2029 (660 MBRL).

- dos bonos públicos de infraestructura por un total de 800 M BRL con un coste de IPCA más 6,279% y vencimiento abril 2032.

Mercado bancario

El Grupo Iberdrola firmo ocho préstamos bancarios por un total equivalente a 285 M EUR:

- siete préstamos de Neenergia bajo la regulación del decreto 4131 por un total equivalente a 1.430 M BRL a un plazo medio aproximado de 1,5 años.
- un préstamo bilateral de Iberdrola por importe de 30 M EUR con vencimiento abril 2027.

Asimismo, el Grupo Iberdrola ejecutó en abril la segunda opción de extensión de su línea de crédito sindicada de 2.500 M EUR siendo su nuevo vencimiento abril 2027.

Banca de desarrollo y multilateral

El Grupo Iberdrola firmó en abril tres préstamos verdes:

- dos operaciones con BEI e ICO por un total de 88 M EUR para la financiación del proyecto de hidrogeno verde de Puertollano, y
- un préstamo con la agencia danesa EKF de crédito a la exportación por valor de 1.000 M EUR.
- un Export Green Facility Agreement con la garantía de una ECA Europea por un importe de hasta 1.000 M EUR y a un plazo de 15 años. Los fondos se destinarán a financiar la adquisición de turbinas de parques eólicos tanto terrestres como marinos para proyectos en Europa.

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 2021	BBB+	Estable	Mar 2022	BBB+	Estable	May 2021
Scottish Power UK Plc	Baa1	Estable	Julio 2021	BBB+	Estable	Mar 2022	BBB+	Estable	May 2021
Scottish Power Energy Networks Holdings Ltd				BBB+	Estable	Mar 2022			
SP Transmission plc	Baa1	Estable	Julio 2021	BBB+	Estable	Mar 2022			
SP Manweb plc	Baa1	Estable	Julio 2021	BBB+	Estable	Mar 2022			
SP Distribution plc	Baa1	Estable	Julio 2021	BBB+	Estable	Mar 2022			
ScottishPower Energy Management Ltd.	Baa1	Estable	Julio 2021	BBB+	Estable	Mar 2022			
ScottishPower Energy Retail Ltd.	Baa1	Estable	Julio 2021	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 primer trimestre 2022 (No auditado)

M Eur

ACTIVO	Mar 2022	Dic 2021	Variación %
ACTIVOS NO CORRIENTES:	125.876	119.369	6.507
Activo Intangible	20.520	19.909	611
Fondo de comercio	8.493	8.312	181
Otros activos intangibles	12.027	11.596	430
Inversiones inmobiliarias	310	310	0
Propiedad, planta y equipo	82.734	79.981	2.753
Propiedad, planta y equipo en explotación	72.231	70.919	1.313
Propiedad, planta y equipo en curso	10.502	9.062	1.440
Activo por derechos de uso	2.329	2.260	69
Inversiones financieras no corrientes	8.931	6.499	2.432
Participaciones contabilizadas por el método de participación	997	1.058	-61
Cartera de valores no corrientes	34	25	9
Otras inversiones financieras no corrientes	4.623	3.994	629
Instrumentos financieros derivados	3.276	1.421	1.855
Deudores comerciales y otros activos no corrientes	4.352	3.764	588
Activos por impuestos corrientes	729	729	0
Impuestos diferidos activos	5.972	5.918	54
ACTIVOS CORRIENTES:	25.175	22.384	2.791
Activos mantenidos para su enajenación	142	124	18
Combustible nuclear	270	267	3
Existencias	2.761	2.639	122
Deudores comerciales y otros activos corrientes	12.230	10.956	1.274
Activos por impuestos corrientes	681	367	314
Otras cuentas a cobrar a Administraciones Públicas	1.295	2.406	-1.112
Deudores comerciales y otros activos corrientes	10.254	8.183	2.071
Inversiones financieras corrientes	5.423	4.364	1.059
Otras inversiones financieras corrientes	1.064	1.533	-469
Instrumentos financieros derivados	4.359	2.831	1.528
Efectivo y otros medios equivalentes	4.348	4.033	316
TOTAL ACTIVO	151.050	141.752	9.298

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Mar 2022	Dic 2021	Variación %
PATRIMONIO NETO:	58.266	56.126	2.139
De la sociedad dominante	42.123	40.479	1.644
Capital suscrito	4.828	4.775	54
Reserva revaluación de activos y pasivos no realiz	830	547	283
Otras reservas	39.619	35.912	3.707
Acciones propias en cartera	- 2.073	-1.860	-212
Diferencias de conversión	- 1.786	-2.779	993
Dividendo a cuenta	-353		-353
Resultado neto del periodo	1.058	3.885	-2.827
De participaciones no dominantes	7.892	7.397	495
Otros Instrumentos de Patrimonio Neto	8.250	8.250	0
PASIVOS NO CORRIENTES:	65.395	61.273	4.122
Subvenciones de capital	1.270	1.261	9
Instalaciones cedidas y financiadas por terceros	5.458	5.424	34
Provisiones no corrientes	5.313	5.330	-17
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	1.478	1.592	-115
Otras provisiones	3.835	3.738	97
Pasivos financieros no corrientes	40.807	37.175	3.631
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	32.156	31.180	977
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	530	525	5
Arrendamientos	2.354	1.673	681
Instrumentos financieros derivados	3.815	2.253	1.563
Otros pasivos financieros no corrientes	1.951	1.545	406
Otros pasivos no corrientes	442	418	24
Pasivos por impuestos corrientes	304	300	4
Impuestos diferidos pasivos	11.800	11.363	437
PASIVOS CORRIENTES:	27.390	24.353	3.037
Provisiones corrientes	1.038	789	249
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	26	27	-1
Otras provisiones	1.012	762	250
Pasivos financieros corrientes	23.077	21.297	1.780
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	10.277	9.984	293
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	71	100	-29
Instrumentos financieros derivados	3.992	2.111	1.881
Arrendamientos	156	158	-3
Acreedores comerciales	6.318	5.964	354
Otros pasivos financieros corrientes	2.264	2.980	-716
Otros pasivos corrientes	3.275	2.268	1.008
Pasivos por impuestos corrientes	727	227	501
Otras cuentas a pagar a Administraciones Públicas	1.737	1.205	532
Otros pasivos corrientes	811	836	-25
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	151.050	141.752	9.298

Cuenta de Pérdidas y Ganancias (No auditado)

	M Eur		
	1T 2022	1T 2021	%
INGRESOS	12.150,0	10.088,4	20,4
APROVISIONAMIENTOS	(7.464,6)	(5.484,3)	36,1
MARGEN BRUTO	4.685,4	4.604,1	1,8
GASTO OPERATIVO NETO	(1.151,3)	(1.048,7)	9,8
Personal	(723,4)	(699,3)	3,4
Trabajos para el inmovilizado	175,9	158,2	11,2
Servicio exterior	(780,7)	(669,0)	16,7
Otros ingresos de explotación	176,8	161,4	9,6
TRIBUTOS	(583,2)	(741,3)	(21,3)
EBITDA	2.950,9	2.814,1	4,9
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(1.203,9)	(1.101,4)	9,3
EBIT	1.747,1	1.712,7	2,0
Gastos Financieros	(706,1)	(823,5)	(14,3)
Ingresos Financieros	306,6	558,2	(45,1)
RDO. FINANCIERO	(399,5)	(265,4)	50,5
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	215,8	(3,9)	(5.582,3)
BAI	1.563,4	1.443,4	8,3
Impuesto sobre sociedades	(311,5)	(282,4)	10,3
Minoritarios	(193,6)	(135,8)	42,6
BENEFICIO NETO	1.058,3	1.025,2	3,2

Cuenta de resultados por negocios (No auditada)

M Eur

mar-22	Redes	Producción de Electricidad y Clientes	Otros Negocios	Corporación y Ajustes
Cifra de Negocios	4.387,4	7.960,6	14,7	(212,7)
Aprovisionamientos	(1.954,7)	(5.699,2)	(12,5)	201,9
MARGEN BRUTO	2.432,7	2.261,3	2,2	(10,8)
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(512,4)	(652,9)	(3,0)	17,0
Personal	(366,3)	(245,7)	(2,4)	(109,0)
Trabajos para el inmovilizado	133,5	40,3	-	2,2
Servicio Exterior	(407,7)	(512,6)	(0,7)	140,3
Otros ingresos de explotación	128,1	65,1	0,1	(16,5)
TRIBUTOS	(332,9)	(248,3)	(0,5)	(1,6)
EBITDA	1.587,4	1.360,2	(1,3)	4,6
Amortiz. y Provisiones	(535,9)	(634,9)	(2,2)	(30,9)
EBIT / B° Explotación	1.051,6	725,3	(3,5)	(26,3)
Resultado Financiero	(186,8)	(93,6)	0,1	(119,1)
De sociedades por el método de participación	3,1	225,4	(12,6)	-
B.A.I.	867,8	857,1	(16,0)	(145,5)
I.S. y minoritarios	(314,9)	(244,9)	0,6	54,1
Beneficio Neto	552,9	612,2	(15,4)	(91,3)

M Eur

mar-21*	Redes	Producción de Electricidad y Clientes	Otros Negocios	Corporación y Ajustes
Ingresos	3.493,6	6.588,3	11,9	(5,4)
Aprovisionamientos	(1.369,1)	(4.109,3)	(1,4)	(4,4)
MARGEN BRUTO	2.124,5	2.479,0	10,5	(9,8)
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(517,1)	(572,0)	(3,8)	44,2
Personal	(386,2)	(222,1)	(2,9)	(88,1)
Trabajos para el inmovilizado	118,1	38,6	-	1,5
Servicio Exterior	(357,7)	(448,9)	(0,9)	138,5
Otros resultados de explotación	108,7	60,5	-	(7,8)
TRIBUTOS	(294,8)	(446,9)	(0,4)	0,9
EBITDA	1.312,6	1.460,1	6,3	35,3
Amortiz. y Provisiones	(477,2)	(592,4)	(2,6)	(29,3)
EBIT / B° Explotación	835,4	867,7	3,7	6,0
Resultado Financiero	(129,2)	(71,0)	0,1	(65,2)
De sociedades por el método de participación	1,8	(1,5)	(4,1)	(0,1)
B.A.I.	707,9	795,2	(0,3)	(59,4)
I.S. y minoritarios	(249,3)	(243,3)	(1,1)	75,5
Beneficio Neto	458,6	551,8	(1,4)	16,1

* Re-expresado

Negocio de Redes (No auditado)

M Eur				
mar-22	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	491,4	399,6	1.641,6	1.855,0
Aprovisionamientos	(1,4)	(12,6)	(688,2)	(1.252,7)
MARGEN BRUTO	490,0	387,0	953,4	602,3
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(57,1)	(59,0)	(254,9)	(141,4)
Personal	(72,1)	(66,3)	(132,1)	(95,7)
Trabajos para el inmovilizado	29,7	40,4	63,3	-
Servicio Exterior	(65,6)	(48,3)	(213,5)	(80,3)
Otros ingresos de explotación	50,8	15,2	27,4	34,6
TRIBUTOS	(23,7)	(28,8)	(277,2)	(3,2)
EBITDA	409,1	299,2	421,4	457,7
Amortizaciones, provisiones y otras	(155,8)	(101,2)	(168,6)	(110,3)
EBIT / Bº Explotación	253,3	198,0	252,8	347,4
Resultado Financiero	(8,5)	(35,0)	(29,7)	(113,5)
De sociedades por el método participación	0,6	-	2,5	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	245,4	162,9	225,6	233,9
Impuesto sociedades y minoritarios	(49,4)	(38,9)	(84,7)	(142,0)
BENEFICIO NETO	196,0	124,1	140,9	91,9

M Eur				
mar-21	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	509,4	365,4	1.212,3	1.406,4
Aprovisionamientos	(1,2)	(15,0)	(386,5)	(966,4)
MARGEN BRUTO	508,2	350,4	825,8	440,0
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(63,9)	(55,8)	(284,5)	(112,9)
Personal	(76,5)	(61,9)	(179,0)	(68,9)
Trabajos para el inmovilizado	31,9	36,3	49,9	-
Servicio Exterior	(67,6)	(46,9)	(176,5)	(66,7)
Otros ingresos de explotación	48,2	16,7	21,1	22,7
TRIBUTOS	(19,4)	(27,4)	(245,8)	(2,2)
EBITDA	424,9	267,3	295,5	324,9
Amortizaciones, provisiones y otras	(142,3)	(92,9)	(153,0)	(89,0)
EBIT / Bº Explotación	282,6	174,4	142,5	235,9
Resultado Financiero	(14,3)	(28,3)	(37,3)	(49,3)
De sociedades por el método participación	0,7	-	1,1	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	268,9	146,1	106,4	186,6
Impuesto sociedades y minoritarios	(55,7)	(29,7)	(44,6)	(119,3)
BENEFICIO NETO	213,2	116,4	61,8	67,3

Negocio Producción de Electricidad y Clientes (No auditado)

M Eur

mar-22	ESPAÑA	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MEXICO	BRASIL	RESTO DEL MUNDO
Ingresos	5.019,7	1.591,8	278,9	771,0	141,3	191,7
Aprovisionamientos	(4.057,3)	(1.074,4)	(20,9)	(505,4)	(56,5)	(18,5)
MARGEN BRUTO	962,4	517,3	258,1	265,6	84,7	173,2
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(255,6)	(194,2)	(77,8)	(72,9)	(15,2)	(37,1)
Personal	(113,1)	(44,0)	(50,3)	(14,4)	(7,8)	(16,1)
Trabajos para el inmovilizado	13,3	7,2	6,0	1,9	0,8	6,8
Servicio Exterior	(206,9)	(164,3)	(51,2)	(65,1)	(8,3)	(29,3)
Otros resultados de explotación	51,2	6,9	17,7	4,6	0,1	1,6
TRIBUTOS	(149,5)	(39,0)	(49,9)	(2,7)	(0,2)	(7,0)
EBITDA	557,4	284,1	130,3	189,9	69,4	129,1
Amortizaciones, provisiones y otras	(232,3)	(159,8)	(130,3)	(55,8)	(18,1)	(39,3)
EBIT / B° Explotación	325,1	124,3	(,0)	134,1	51,3	89,8
Resultado Financiero	3,7	(12,0)	(19,5)	(40,9)	(15,5)	(9,4)
De sociedades por método participación	17,5	0,1	213,5	-	0,4	(6,0)
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	346,2	112,3	193,9	93,2	36,2	74,4
Impuesto sociedades y minoritarios	(96,0)	(53,5)	(46,4)	(4,8)	(21,6)	(22,4)
BENEFICIO NETO	250,2	58,8	147,5	88,4	14,6	52,0

M Eur

mar-21*	ESPAÑA	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MEXICO	BRASIL	RESTO DEL MUNDO
Ingresos	3.220,2	1.440,2	388,0	1.435,8	99,1	142,2
Aprovisionamientos	(2.031,0)	(871,3)	(72,4)	(1.216,4)	(36,1)	(19,3)
MARGEN BRUTO	1.189,2	568,9	315,6	219,3	63,0	122,9
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(249,7)	(168,4)	(54,3)	(57,1)	(14,8)	(30,7)
Personal	(115,8)	(40,9)	(33,4)	(12,8)	(5,7)	(13,6)
Trabajos para el inmovilizado	13,6	6,6	4,4	1,8	0,8	5,4
Servicio Exterior	(195,4)	(141,1)	(43,7)	(52,0)	(9,9)	(23,1)
Otros resultados de explotación	48,0	7,0	18,3	5,8	-	0,6
TRIBUTOS	(353,0)	(42,9)	(47,0)	(2,3)	(0,1)	(1,5)
EBITDA	586,5	357,6	214,2	159,9	48,1	90,8
Amortizaciones, provisiones y otras	(219,1)	(135,5)	(135,2)	(50,8)	(13,5)	(39,1)
EBIT / B° Explotación	367,5	222,1	79,0	109,1	34,6	51,7
Resultado Financiero	(17,8)	(8,7)	(15,8)	(12,7)	(8,2)	(7,8)
De sociedades por método participación	1,0	0,4	(3,5)	-	0,6	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	350,7	213,8	59,8	96,4	26,9	43,9
Impuesto sociedades y minoritarios	(90,6)	(72,0)	(6,9)	(44,5)	(15,5)	(13,0)
BENEFICIO NETO	260,1	141,8	52,9	51,9	11,5	30,8

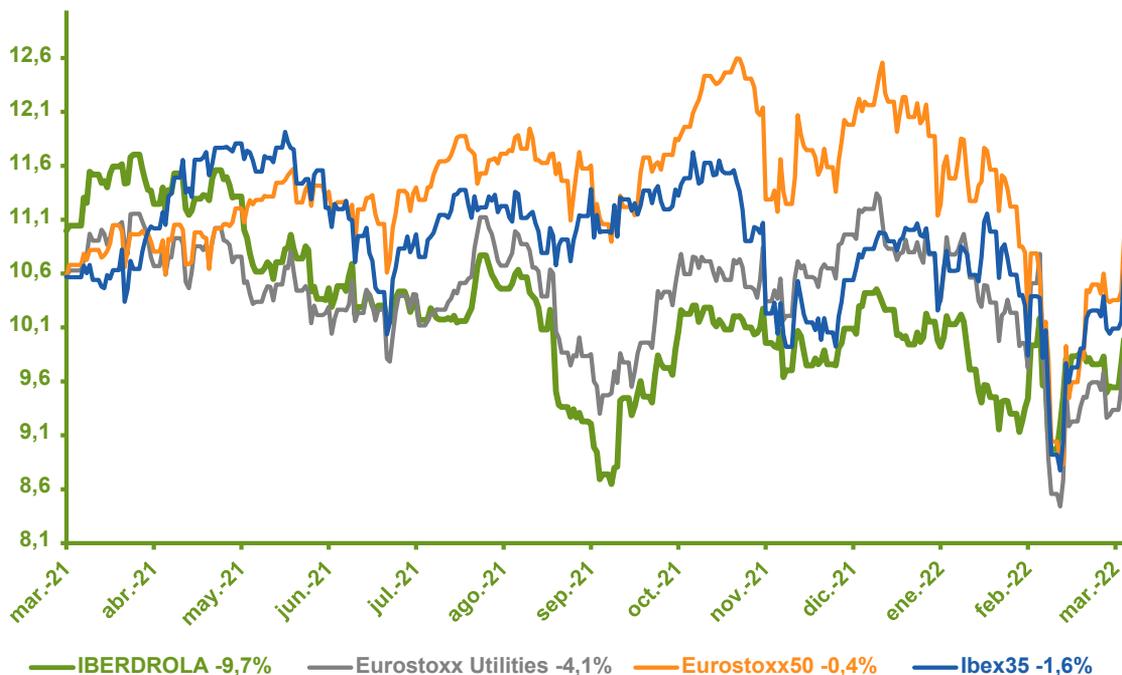
* Re-expresado

Estado de origen y aplicación de fondos (No auditado)

	M €		
	1T 2022	1T 2021	Variación
Beneficio Neto	1.058,3	1.025,2	33,1
Amortizaciones y provisiones (+)	1.203,9	1.101,4	102,5
Resultados sociedades método participación (-)	(215,8)	3,9	(219,8)
Resultado activos no corrientes (-)	-	-	-
Actualización financiera provisiones (+)	27,4	24,7	2,7
Socios externos (+)	193,6	135,8	57,8
Ajuste por partidas deducibles de impuestos (+)	17,7	-	17,7
Dividendos sociedades método participación (+)	3,7	1,5	2,2
Imputación a resultados de subvenciones de capital (-)	(19,7)	(22,6)	2,9
Otros (+)	736,0	-	736,0
FFO	3.005,0	2.269,9	735,2
Pago de dividendos accionistas Iberdrola	(353,2)	(266,0)	(87,2)
Total aplicaciones de Cash Flow:	(2.451,8)	(1.307,1)	(1.144,7)
<i>Inversiones brutas</i>	(2.116,1)	(2.103,2)	(12,9)
<i>Desinversiones no core</i>	-	4,8	(4,8)
<i>Inversión autocartera</i>	(335,7)	(1.208,7)	873,0
<i>Emisión/ Híbrido</i>	-	2.000,0	(2.000,0)
Ampliación de capital	-	-	-
Inversiones no orgánicas no incluidas en Inv. Brutas	-	(408,7)	408,7
Diferencias de conversión	(1.150,2)	(466,9)	(683,3)
Otras variaciones	(304,4)	(983,8)	679,4
Disminución/(Aumento) en deuda neta	(1.254,6)	(1.162,6)	(91,9)

Evolución bursátil

Evolución bursátil Iberdrola vs Índices



La acción de Iberdrola

	1T 2022	1T 2021
Número de acciones en circulación	6.437.563.000	6.418.156.000
Cotización cierre del periodo	9,920	10,985
Cotización media periodo	9,743	11,100
Volumen medio diario	16.397.638	14.360.723
Volumen máximo (21-01-2022 / 19-03-2021)	43.303.025	48.728.175
Volumen mínimo (25-03-2022 / 11-02-2021)	6.556.492	6.748.373
Dividendos pagados (€) ⁽¹⁾	0,170	0,168
A cuenta bruto (02-02-2022 / 08-02-2021)	0,170	0,168
Rentabilidad por dividendo ⁽²⁾	4,27%	3,60%

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

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

Regulación

En el primer trimestre de 2022 se han aprobado un conjunto de disposiciones que afectan al sector energético. En este apartado se presentan las novedades más significativas.

Regulación Unión Europea

Publicación nuevas Directrices de ayudas de Estado sobre medio ambiente y energía

El DOUE del 18 de febrero de 2022 ha publicado la Comunicación de la Comisión Europea (2022/C 80/01) sobre las **nuevas Directrices de ayudas de estado de protección del medio ambiente y energía**. Estas Directrices actualizan el marco de ayudas de estado de para facilitar el **cumplimiento de los objetivos de reducción del 55% de las emisiones de efecto invernadero a 2030**, en coherencia con el paquete legislativo “Green Deal” y la neutralidad climática a 2050.

Las nuevas Directrices amplían el rango de las **inversiones y actividades que los gobiernos pueden apoyar con objeto de descarbonizar la UE**, incluyendo, además de las inversiones en renovables, todas las áreas del paquete “Green Deal” como eficiencia energética (procesos industriales, edificios, etc.), electrificación del transporte, biodiversidad, rehabilitación medioambiental, entre otras acciones.

El apoyo a las acciones podrá alcanzar el 100% de los fondos necesarios, fomentándose en todo caso, el uso de instrumentos competitivos y de asignación transparente. Por otro lado, se contemplan reducciones en las cargas aplicables a los consumidores electrointensivos, con objeto de evitar la deslocalización de actividades. Por último se endurece la concesión de ayudas a energías fósiles (gas).

Comunicación REPower EU

La Comisión Europea ha adoptado el 8/3/22, la **Comunicación COM(2022) 108 REPower EU en el contexto de la Crisis de la guerra de Ucrania** y sus efectos sobre los mercados energéticos. La Comisión analiza posibles **herramientas y condiciones para las intervenciones de los gobiernos** sobre los

mercados energéticos y en apoyo de los consumidores, atendiendo a la actual situación excepcional. Asimismo, plantea la necesidad **de incrementar la independencia energética de la UE**, prescindiendo del gas ruso y sustituyéndolo mayormente por opciones no fósiles.

Días después, el 23/3/22 y coincidiendo con la celebración de un Consejo Europeo Extraordinario, 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.

Se esperan **nuevas medidas de la Comisión en las próximas semanas**, en materia de **mercados** y propuesta de **mayor ambición en los objetivos a 2030**, coherente con una mayor independencia energética de la UE.

Regulación España

RDL 6/2022 de medidas urgentes de respuesta a las consecuencias de la guerra en Ucrania: Se ha publicado en el BOE el RD-Ley 6/2022 que Incluye medidas para reducir la factura energética, poniendo el foco en la electricidad:

- i) **Extiende el mecanismo de minoración de gas** hasta el 30 de junio, afectando también a nuevos contratos con precio de energía subyacente superior a 67 Eur/MWh (permite incorporar margen comercial y pérdidas).
- ii) **Revisión extraordinaria de primas de renovables y cogeneración en 2022**, que se refucen en 1.800 M Eur, sin impacto en la rentabilidad de

estas instalaciones, ya que se compensan a lo largo del resto de la vida regulatoria.

- iii) **Financiación del bono social por todas las actividades eléctricas** e incremento del colectivo de beneficiarios, aumentando límites de renta, incluyendo beneficiarios del ingreso mínimo vital y facilitando renovaciones. Se reconocerá el coste a las actividades con retribución regulada.
- iv) **Otras medidas de protección:** Reducción de impuestos a la electricidad hasta el 30 de junio (IVA, IE e IVPEE), ayudas a industriales con gran consumo de electricidad y gas, y limitación de la TUR de gas.
- v) **Medidas para agilizar la tramitación de proyectos** (hasta 150 MW en FV y hasta 75 MW en eólica), facilitar acceso a la red de instalaciones de autoconsumo y autorizar FV flotante.

Extensión de la prohibición de corte de suministro: Mediante el RD-Ley 2/2022, por el que se extienden hasta el 30 de junio las medidas de protección social, en los mismos términos que la prórroga establecida en el pasado RD-Ley 8/2021.

- i) **Se prorroga la prohibición de corte de suministro de energía eléctrica**, gas natural y agua a aquellos consumidores en los que concurra la condición de consumidor vulnerable, vulnerable severo o en riesgo de exclusión social.
- ii) Asimismo, **se extiende también hasta el 30 de junio la posibilidad de solicitar el bono social a consumidores en situación de desempleo, ERTE, o con reducción de ingresos.**

Servicios de Recarga Vehículo Eléctrico (VE): Se ha publicado en el BOE el Real Decreto que regula la prestación de servicios de recarga de VE. El objetivo es desarrollar el marco normativo de aplicación a la prestación de servicios de recarga pública de VE.

- i) Regula la **figura el operador del punto de recarga (CPO)** como sujeto titular de los derechos de explotación de la infraestructura del punto de recarga (PR) y la **figura de empresa proveedora de servicios de movilidad eléctrica (EMSP)** que es un “operador virtual” que puede actuar

como tercero prestando servicios de movilidad sin ser titular ni operador del PR. Establece las **condiciones de interoperabilidad** entre ellos, e **incluye una serie de obligaciones y derechos** de ambas figuras.

- ii) Establece **obligaciones de remisión de información** (características, precios, y disponibilidad en tiempo real de PR), **que se detallarán en una Orden Ministerial**, y que se derivan de lo dispuesto tanto en la LSE y Ley de CCyTE (información de PR a través del Geoportal de tráfico en tiempo real de la DGT).

Retribución provisional redes 2022: Se han publicado en el BOE dos Resoluciones que establecen la retribución provisional de distribución y transporte de 2022 igual a la de 2016, hasta que se publique la retribución definitiva. Esta retribución es la que liquidará la CNMC provisionalmente a las empresas en el proceso de liquidación de las actividades reguladas.

Dado que ya se dispone de sentencia de la Audiencia Nacional favorable a modificar el coeficiente lambda de 2016, una vez se apruebe la nueva retribución base de Iberdrola de dicho año será necesario volver a revisar el coste provisional reconocido.

Programa H2 Pioneros: Se ha publicado en el BOE el extracto de la Resolución del IDAE, por la que se establece la 1ª convocatoria del programa de incentivos a proyectos pioneros y singulares de H2 REN (Programa H2 Pioneros) en el marco del Plan de Recuperación. Con 150 M€ de presupuesto y una ayuda máxima por proyecto de 15 M€.

Resoluciones IDAE - Programa incentivos desarrollo H2 REN: Se han publicado en el BOE cuatro Resoluciones del IDAE sobre los programas de incentivos a la cadena de valor innovadora del H2 REN, con una dotación económica de 250 M€. Con una inversión mínima de 1 M€ por proyecto para los P1, 2 y 3 y de 500K € para los del P4.

- i) **P1: 30 M€** para el fomento de capacidades y avances tecnológicos en líneas de ensayo y la fabricación.

- ii) **P2: 80 M€** para la demostración y validación de vehículos de H2.
- iii) **P3: 100 M€** para grandes electrolizadores.
- iv) **P4: 40 M€** investigación industrial y experimental.

Aportaciones FNEE 2022: Se ha publicado en el BOE la Orden por la que se establecen las aportaciones al Fondo Nacional de Eficiencia Energética para 2022. Como novedad, la OM **contempla la posibilidad de cumplir con la obligación de ahorro correspondiente al 4Q2022 de forma voluntaria mediante CAEs**. En caso de que finalmente no se puedan certificar los ahorros por causa imputable al Sistema, el sujeto obligado deberá cumplir vía FNEE y los CAEs que no han podido ser reconocidos podrán usarse en 2023.

Planificación Eléctrica - RdT – 2026: Se ha aprobado el Plan de Desarrollo de la Red de Transporte Eléctrica para el periodo 2021-2026. Con carácter vinculante para REE establece las necesidades de desarrollo de la RdT en línea con los objetivos 2025 y 2030. **Se prevén inversiones totales por valor de 6.964 M€** (+296 M€, 6.668 M€ más que en la consulta de 2021) de los cuales:

- i) **1.260 M€** (+196, 1.064 M€ de 2021) a **interconexiones** internacionales con FR, PT, MA y Andorra.
- ii) **5.704 M€** (+100 M€, de los 5.604 M€ de 2021) a **actuaciones de refuerzo** (Vol. Máx. Inversión cómo % del PIB establecido por norma). De estos:
 - **1.872 M€** a integración de RENs y resolución de restricciones técnicas
 - **1.487 M€** enlaces submarinos TNPs

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 las tarifas) de 2018, el 1 de enero de 2019, OFGEM introdujo un nuevo precio máximo 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

las tarifas se ajusta los días 1 de abril y 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), hecho realizado en octubre de 2021, prorrogándose el precio máximo actual un año, hasta finales de 2022.

El Gobierno del Reino Unido anunció en julio de 2021 su intención de adoptar medidas legislativas que permitan ampliar este precio máximo hasta finales de 2023.

OFGEM ha consultado, y sigue consultando, acerca de la inclusión de la asignación de los contadores inteligentes y los costes relacionados con la COVID-19. En febrero de 2022, Ofgem publicó su decisión de incluir una desgravación adicional entre abril de 2022 y marzo de 2023 para permitir a los comercializadores recuperar costes adicionales relacionados con la volatilidad del mercado mayorista en el invierno de 2021/22. En febrero de 2022, Ofgem también consultó sobre las opciones para la reforma a medio plazo de la metodología de precio máximo con efecto a partir de octubre de 2022, dada la creciente volatilidad de los precios de la energía. Ofgem también confirmó su decisión de aplicar de forma temporal una «tasa de estabilización del mercado» (MSC) y una prohibición de tarifas de adquisición para reducir el riesgo de volumen en los mercados mayoristas a la baja.

Fijación de precios del CO₂: El Gobierno del Reino Unido, en su declaración de primavera de marzo de 2022, no hizo ningún cambio relativo al impuesto al CO₂, manteniendo el valor actual (18 libras esterlinas por tCO₂) para el periodo 2023/2024.

Contratos por diferencia: El Gobierno siguió adelante con sus planes de celebrar la próxima subasta de contratos por diferencia para apoyar la generación renovable, incluida la energía eólica marina y terrestre y la solar fotovoltaica. El plazo de elegibilidad para

participar en la subasta se abrió el 13 de diciembre de 2021 y se extenderá hasta el 14 de enero de 2022, abriéndose el plazo de presentación de ofertas para la subasta el 24 de mayo y cerrándose el 15 de junio de 2022. El Gobierno ha indicado que el objetivo de dicha subasta es financiar hasta el doble de la capacidad de generación renovable conseguida en la última subasta de contratos por diferencia celebrada en 2019, es decir, cerca de 12 GW de generación renovable. Por otra parte, con el fin de apoyar el crecimiento del sector eólico marino del Reino Unido, el Gobierno ha impulsado la inversión pública a través de un fondo de 160 millones de libras esterlinas para apoyar el desarrollo de la infraestructura portuaria y de fabricación de energía eólica marina. De hecho, el Gobierno anunció en la revisión del gasto de otoño en 2021 que dicho fondo se ampliaría en los próximos años con un presupuesto total de más de 300 millones de libras esterlinas.

Regulación EE.UU.

Congreso: El 10 de marzo, el Congreso aprobó un paquete de gastos de 1,5 billones de dólares para financiar al gobierno federal durante el resto del año fiscal, que termina el 30 de septiembre. Se incrementaron tanto los gastos de defensa como los de otras áreas. En lo que respecta a Avangrid, el aumento de la financiación ayudará a los organismos a movilizar los fondos del BIL. El paquete incluye:

- 44.900 millones de dólares para el Departamento de Energía (2.900 millones más que en el ejercicio fiscal 2021), con aumentos para los departamentos relacionados con energía limpia y ciberseguridad;
- 14.100 millones de dólares para Interior (776 millones más que en el ejercicio fiscal 2021), con un incremento en las partidas destinadas al BOEM para el desarrollo de la energía eólica y renovable en alta mar, al FWS para los servicios ecológicos y al BLM para la conservación del urogallo y otras especies; y
- 3.800 millones de dólares para el Programa de Asistencia Energética para Hogares de Bajos Ingresos (LIHEAP, pos sus siglas en inglés), con

un aumento de 50 millones de dólares respecto al ejercicio fiscal 2021.

- 615 millones de dólares a disposición de los estados para desplegar puntos de recarga para EV.

El 3 de agosto, el Comité Mixto de Impuestos publicó un «Libro Azul» que explica las intenciones del Congreso en relación con ocho leyes fiscales. El Libro Azul incluye detalles relacionados con los créditos fiscales a la energía eólica marina (aprobados en diciembre de 2020). El texto aborda la definición de «energía eólica marina» para aclarar que el crédito se aplica a proyectos en la Plataforma Continental Exterior; e indica que el concepto de «propiedad calificada» incluye a los activos de transporte. El texto es muy similar al propuesto por Avangrid.

Aranceles a la energía solar: El 4 de febrero, el presidente Biden prorrogó los actuales aranceles a la energía solar de la Sección 201, impuestos inicialmente por el presidente Trump, por cuatro años más. Dicha decisión incluye importantes salvedades, entre ellas el mantenimiento de una exclusión arancelaria para los paneles solares bifaciales y la duplicación de la cantidad de células solares que pueden importarse libres de impuestos, que pasa de 2,5 a 5 GW.

El 28 de marzo, el Departamento de Comercio inició una investigación sobre la posible elusión de aranceles chinos sobre la energía solar por parte de Camboya, Malasia, Tailandia y Vietnam. Se espera que esta decisión tenga importantes repercusiones negativas en el desarrollo de la energía solar en EEUU ya que los aranceles, en caso de ser evaluados, podrían aplicarse de forma retroactiva, con valores entre 50% y 250%. Los grupos industriales emitieron declaraciones contrarias a la investigación. A finales de este año se podría adoptar una propuesta de resolución.

NY – Implementación Objetivos CLCPA

En septiembre de 2021, la NYPSC publicó una Orden relacionada con la implantación de la Ley de Penetración Acelerada de Renovables destinada a dar cumplimiento a los objetivos de la Ley de Cambio Climático de NY (CLCPA). Tras esta orden, en enero

de 2022, NYSEG solicitó a la NYPSC la aprobación para 23 proyectos destinados a mejorar la fiabilidad de la red e incrementar su capacidad en 2,8 GW con objeto de facilitar la conexión de renovables entre 2025 y 2029 con una inversión de 1.900 millones de dólares. Posteriormente, en marzo de 2022, NYSEG solicitó a la NYPSC una segunda fase, con el objetivo de incrementar la capacidad de la red en 2 GW, con una inversión de 2.250 millones de dólares.

ME - Métricas Servicio al Cliente y ajuste ROE 100 pb

En septiembre del 2021, CMP cumplió con los objetivos de calidad de atención y servicio al cliente, por lo que se solicitó formalmente la eliminación del ajuste del ROE y el regulador (MPUC), al constatar que CMP cumple los objetivos de calidad, retiró el ajuste de -100pb de ROE, en aplicación desde el 17 de febrero de 2022.

ME - Low Income Bill Credits

En febrero, la Gobernadora de Maine y el Maine Public Advocate realizaron una serie de propuestas para minimizar la subida de precios de la energía a clientes vulnerables derivada del incremento de precios del gas, proponiéndose que CMP adelantase 6,5 millones de dólares que posteriormente serían recuperados vía tarifas. El 17 de febrero se aprobó la medida, ofreciendo un crédito puntual de 90 \$/cliente para ayudarles a hacer frente a su factura eléctrica. La propuesta, desarrollada en coordinación con las distribuidoras CMP y Versant Power, supondrá un total de 8 millones de dólares (financiados con fondos federales sin coste para los contribuyentes), para beneficiar a ~90.000 clientes.

CT - EV Charging Program

PURA ha lanzado la primera fase de su plan de despliegue de infraestructura de recarga de vehículos eléctricos. Esta primera fase tiene una duración de tres años (2022-2024) y en ella las distribuidoras gestionarán la concesión de subvenciones para la instalación de puntos de recarga. Eversource gestionará un importe de 74 millones de dólares mientras que a UI-D le corresponden 18 millones de dólares, cuantías que serán recuperadas vía tarifas. A este

respecto, las compañías tienen derecho a apuntarse un activo regulatorio (con los correspondientes intereses de demora) hasta su inclusión en tarifas.

Regulación México

Reforma para modificar la Ley de la Industria Eléctrica:

En marzo de 2021, se publicó una Reforma a la Ley de la Industria Eléctrica (LIE), la cual está suspendida debido a los procesos judiciales promovidos por particulares en su contra y el otorgamiento de medidas cautelares por los tribunales, debido a que las modificaciones propuestas distorsionan la libre competencia y frenan el crecimiento de las energías renovables. El 22 de febrero de 2022 la Suprema Corte ordenó a los Tribunales Colegiados aplazar la resolución de los amparos que versen sobre la constitucionalidad de la Reforma a la LIE, en tanto resuelve las Controversias Constitucionales del Gobierno de Colima y la COFECE, así como la Acción de Inconstitucionalidad presentada por un grupo de Senadores en contra de la Reforma. El 7 de abril de 2022, la Suprema Corte resolvió sobre la Acción de Constitucionalidad promovida por Senadores resolviendo no declarar inconstitucional la reforma propuesta. Con respecto a la resolución de las Controversias Constitucionales, la Suprema Corte de Justicia de la Nación las dejó sin materia (sobreseyó) durante sesiones del 18 y 19 de abril de 2022 al resolver que la Reforma no había afectado la esfera de competencia de la COFECE y del Gobierno de Colima. No obstante, se han presentado más de 162 amparos en los Juzgados Especializados, contándose a la fecha con 141 suspensiones definitivas y con carácter general, lo que paraliza la aplicación de la Reforma a la LIE.

Reforma Constitucional en materia eléctrica:

El 30 de septiembre de 2021, el Ejecutivo envió al Congreso una Iniciativa para reformar la Constitución Política en materia eléctrica con el objeto fundamental de que la CFE sea la única empresa que pueda vender energía a cliente final (monopolio de venta), reduciendo el papel de las empresas privadas a meros proveedores de energía de CFE (monopolio de

compra), además de eliminar al regulador (CRE) e incorporar al operador del sistema (CENACE) a la CFE. La Comisión Federal de Competencia (COFECCE), emitió una opinión no vinculante, enviándola a la Cámara de Diputados y al Senado, recomendando no aprobar la Iniciativa por su impacto negativo en los consumidores y la competencia del sector. Dicha Iniciativa fue desechada al no haber alcanzado la mayoría calificada de votos a favor, al obtenerse 275 votos a favor, 223 votos en contra, de un total de 498 diputados que estuvieron presentes en la Sesión de la Cámara de Diputados.

Regulación Brasil

Marco jurídico de generación de eólica marina

El 25 de enero se publicó el Decreto n° 10.946/2022, que prevé la asignación de zonas en el mar y la explotación de los recursos naturales en aguas bajo el dominio de la Unión, en el mar territorial, en la zona económica exclusiva y en la plataforma continental para la generación de energía. El texto aborda cuestiones relacionadas con la ejecución de los proyectos y el modelo de asignación, resultando oneroso siempre que tenga como objetivo la exploración de la generación de electricidad, y no siéndolo cuando sólo tenga como objetivo los estudios de I+D. El Ministerio de Minas y Energía deberá dictar normas complementarias al decreto en un plazo de ciento ochenta días desde su entrada en vigor, que se producirá el 15 de junio de 2022.

Retorno del capital regulatorio

El 23 de febrero, ANEEL publicó la Orden n° 544 que actualiza los valores de las Tasas de Remuneración del Capital Regulatorio (WACC) para los segmentos de Generación, Transmisión y Distribución. El WACC que se aplicará a las distribuidoras en 2022 será del 7,1461%, mientras que en 2021 era aproximadamente del 7,02%; para las centrales de transporte será del 6,9302%, mientras que en 2021 era aproximadamente del 6,76%. Los tipos fijos se utilizarán en los procesos que tengan lugar en el periodo comprendido entre marzo de 2022 y febrero de 2023. Para el grupo Neoenergía, la actualización

de estos valores sólo afecta directamente a un refuerzo del lote Extremoz II, cuyo proceso de revisión se producirá en julio de 2022.

Cuenta de escasez de agua

El 18 de marzo, ANEEL publicó la Resolución Normativa n° 1008, que define los criterios y procedimientos para la gestión de la Cuenta de Escasez Hídrica, en la que se asignarán los recursos para cubrir, total o parcialmente, los costes adicionales asumidos temporalmente por las distribuidoras para la compra de energía durante el periodo de sequía. En la primera transferencia, prevista para abril, se espera alrededor de 2.500 millones de reales para cubrir los gastos del bono de reducción de consumo y de la importación de energía en los meses de julio y agosto de 2021. Los distribuidores de Neoenergía recibirán alrededor de 372 millones de reales en esta primera transferencia. La siguiente deberá producirse en junio, según el déficit del saldo acumulado hasta abril de 2022.

Desempeño en Sostenibilidad - ESG



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

En este apartado, la compañía detalla su desempeño en los 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	1T 2022	ODS asociado
Un líder energético global	<i>Por ti, por el planeta</i>	 
Lucha contra el cambio climático	<i>Líder global en acción climática</i>	 
Producción Hidrógeno Verde	<i>La apuesta de iberdrola por la transición energética</i>	 
Restauración Biodiversidad	<i>Programa árboles</i>	
Apoyo a los pueblos más sostenibles	<i>Start-up-villages</i>	
Uso racional del agua	<i>"Utility" con mejor productividad</i>	
Plan movilidad sostenible	<i>Despliegue puntos de recarga</i>	 
Respuesta COVID: balance	<i>Modelo de responsabilidad social</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</i>	 
Clientes vulnerables	<i>Cobertura clientes vulnerables</i>	 
Acción en la comunidad	<i>Iniciativas de voluntariado</i>	  
Contribución social	<i>Acciones de las fundaciones</i>	    

1. Indicadores de sostenibilidad

Indicadores Financieros	1T 2022	1T 2021
Contribución al PIB (Margen Bruto) (*)	0,49%	0,59%
Contribución al PIB (Cifra de Ingresos) (*)	1,64%	1,16%
Beneficio Neto (M €)	1.058,3	1.025,2
Rentabilidad por Dividendo (%) (**)	4,27%	3,60%
Indicadores de Sostenibilidad	1T 2022	1T 2021
Emisiones propias de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): Total	78	77
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): Europa	50	29
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): España	61	34
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.	89	104
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): Brasil	-	48
Emisiones propias de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): México	293	300
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): RdM	2	5
Ratio producción propia libre de emisiones sobre producción: Total (%)	82%	82%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Europa (%)	89%	94%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: España (%)	86%	93%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Reino Unido (%)	100%	100%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: EE.UU. (%)	90%	86%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Brasil (%)	100%	83%
Ratio producción propia libre de emisiones sobre producción: México (%)	18%	16%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: RdM (%)	100%	99%
Ratio capacidad Instalada propia libre de emisiones: Total (%)	81%	79%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: Europa (%)	82%	80%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: España (%)	79%	77%
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 (%)	88%	87%
Ratio capacidad instalada propia libre de emisiones: México (%)	35%	35%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: RdM (%)	91%	88%

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 4T 2021)

(**) 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

Con motivo del Día Mundial del Clima el 26 de marzo, se destacaron las acciones y compromisos del grupo encaminadas a luchar contra el cambio climático, eje central de su estrategia de crecimiento sostenible y que han convertido a Iberdrola en una de las compañías energéticas más transparentes en materia climática:

- Cierre de la totalidad de las centrales de carbón y gasoil, en total 17 centrales y una capacidad equivalente a 8,5 GW.
- Producción libre de emisiones del 80% en 2021
- 74% de la capacidad propia instalada procedente de fuentes renovables
- Se ha comprometido a ser neutra en carbono en el mundo antes de 2050

Por otro lado, en enero Iberdrola firmó un acuerdo con el grupo suizo de energías renovables Stream Invest Holding AG y con Triconti ECC Renewables, el mayor promotor eólico independiente de Filipinas, por el que se asegura una opción para entrar en cinco proyectos de tecnología marina (con una capacidad conjunta de hasta 3,5 GW) que se encuentran en un estado muy temprano de desarrollo. Iberdrola se convertiría en un importante inversor en el sector renovable del país asiático, contribuyendo al desarrollo económico, la creación de empleo y la consolidación de un mercado de energías limpias que permita a Filipinas cumplir con sus objetivos de descarbonización (alcanzar una cuota del 35% de energía renovable en el mix de generación para 2030 y del 50% en 2040).

En relación a la movilidad sostenible, Iberdrola y Volvo Car España han suscrito un acuerdo por el que ambas compañías trabajarán de forma coordinada en el despliegue de una red de puntos de recarga pública en los concesionarios de la firma automovilística. Iberdrola despliega su plan de movilidad sostenible,

con una inversión de 150 millones de euros y prevé la instalación de cerca de 150.000 puntos de recarga, tanto en hogares, como en empresas, así como en vía urbana, en ciudades y en las principales autovías en los próximos años. La apuesta por el despliegue de estaciones de alta eficiencia se concretará en la instalación de estaciones ultra rápidas (350 kW), súper rápidas (150 kW) y rápidas (50 kW).

En el campo de hidrógeno verde, dentro del desarrollo de proyectos innovadores que contribuyen al cambio climático, destaca el acuerdo de Iberdrola con más de 150 pequeñas y medias empresas y tiene una cartera de 90 proyectos renovables innovadores, de almacenamiento e hidrógeno verde en las líneas marcadas por el Proyecto Estratégico para la Recuperación y Transformación Económica (PERTE) de Energías Renovables, Hidrógeno Renovable y Almacenamiento (ERHA) presentado hoy por el Gobierno. Los proyectos podrían suponer una inversión cercana a los 15.000 millones de euros en eólica marina flotante, fotovoltaica flotante, almacenamiento e hidrógeno verde para producir fertilizantes, procesos industriales, transporte pesado y fabricación a gran escala de electrolizadores.

Biodiversidad

En los últimos dos años, el grupo Iberdrola ha plantado más de 2 millones de árboles en siete países. Las actividades de reforestación forman parte de su ambicioso Programa Árboles, que cuenta con la participación de su red de voluntariado corporativo en el mundo, on el objetivo de alcanzar la “pérdida neta nula” de biodiversidad para el año 2030.

El Programa, que arrancó en 2020, es una muestra del compromiso de Iberdrola con la conservación y regenerar los ecosistemas boscosos como medida para detener la deforestación y promover la biodiversidad y por ello tiene el objetivo de promover **la plantación de 20 millones de árboles** hasta 2030 con un primer objetivo de alcanzar los 2,5 millones para 2022 y los 8 millones para 2025—, que capturarán aproximadamente 6 millones de toneladas de CO₂ en 30 años.

Con el lema **Bosque busca pueblo en el que crecer**, Iberdrola se ha lanzado a la búsqueda de pueblos comprometidos con la sostenibilidad y medio ambiente para reforestarlos. El proyecto tiene como objetivo impulsar la recuperación de espacios naturales de la España vaciada -a través de la conversión en bosques de terrenos quemados o baldíos-, el desarrollo de empleo y de la región.

Uso sostenible de los recursos hídricos

Iberdrola ha materializado **el primer préstamo del sector energético en Europa vinculado a la reducción del consumo de agua**: una operación de financiación realizada por un importe de 250 millones de euros a cinco años. La operación, firmada el pasado mes de agosto, incluye un incentivo vinculado a la consecución de objetivos de economía circular: Iberdrola se compromete a reducir progresivamente el uso de agua, no superando el umbral de 420 m³/GWh en 2025. Si se cumple, la entidad Intesa Sanpaolo aplicará un descuento al préstamo. Si no es así, se incrementará el coste de la financiación. El préstamo circular con Iberdrola representa la mayor operación realizada en España en el marco del programa de Economía Circular de 6.000 millones de euros, lanzado por Intesa Sanpaolo en su Plan de Negocio 2018-2021.

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:

Empleo

Pese a la crisis sanitaria y económica, Iberdrola ha contratado a más de 5.600 personas en el último año, con lo que cuenta con una plantilla cercana a los 40.000 profesionales en 40 países. La compañía ha acelerado su apuesta por una recuperación verde

de la economía y del empleo, con la incorporación de más de 9.000 personas desde finales de 2019. Si en 2020, la compañía contrató a 3.500 personas, en 2021 esta cifra ha rebasado los 5.600 puestos de trabajo, de los cuales el 36% son menores de 30 años. La firma cree en la creación de empleo estable y de calidad. En la actualidad, imparte cuatro veces más horas de formación por empleado al año que la media de las empresas europeas.

Formación

Iberdrola ha abierto una nueva convocatoria de sus becas máster para el curso 2022-2023, con el objetivo de impulsar la excelencia en la formación de las nuevas generaciones y promover el talento joven. En esta edición del Programa Internacional de Becas Iberdrola la compañía tiene previsto otorgar 47 ayudas dirigidas a graduados y estudiantes universitarios de último curso de España, Reino Unido, México y Brasil. En total, contará con una inversión de cerca de un millón de euros.

A través de esta iniciativa, Iberdrola quiere impulsar la cualificación profesional de los jóvenes en el ámbito de la energía, con especial dedicación a áreas de conocimiento como la ingeniería, las energías renovables, tecnologías de la información, sostenibilidad o el big data.

Iberdrola lanza 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. Los seleccionados para incorporarse a la compañía contarán con un plan de formación de dos años de duración que incluye rotaciones por diferentes áreas y negocios de Iberdrola y, al menos, una asignación internacional de seis meses en sedes del grupo por todo el mundo. En 2022 la compañía ofrece 164 vacantes en puestos relacionados principalmente con la ingeniería, big data, data analytics y ciberseguridad, además de otras titulaciones como administración y dirección de empresas, economía y derecho, entre otras.

Igualdad y Diversidad

Iberdrola apuesta por 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.

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 naming right Iberdrola, entre las que figuran 32 ligas.

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*** 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. **Bajo este programa, el Grupo tiene como objetivo llevar la electricidad a 16 millones de personas vulnerables que carecen de ella en países emergentes o en vías de desarrollo para el año 2030.**

Hasta ahora, la compañía ha contribuido a que 9,6 millones de personas se beneficien del acceso a la electricidad principalmente en países de Latinoamérica y África.

Impacto en la comunidad: voluntariado

La red de voluntariado corporativo de España ha recogido más de 8 toneladas de material humanitario para Ucrania entregado en las oficinas de la compañía en Madrid, Valencia, Cofrentes, Alicante, Castellón, Bilbao, Salamanca, Toledo, Valladolid y San Sebastián. El programa contempla tres líneas de colaboración: donaciones económicas, material humanitario y un plan integral de apoyo a las personas refugiadas que vienen a España.

Por otro lado, en 2021 el Programa de Voluntariado Corporativo contó con la participación de 12.222 empleados y acompañantes, un 17,4 % más que el año anterior. Su energía solidaria ha beneficiado de manera directa a más de medio millón de personas. En total, los voluntarios dedicaron 50.868 horas a más de 730 acciones llevadas a cabo en 12 países en los que Iberdrola opera.

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, así como el número de personas que con su ayuda han sido beneficiadas, cuántas acciones ha realizado y de qué manera contribuye.

El **voluntariado** en Iberdrola ha continuado con proyectos de formación y mejora de la empleabilidad para jóvenes en riesgo de exclusión, **ayudando a miles de personas de colectivos más desfavorecidos**: personas refugiadas, mujeres víctimas de violencia de género y/o en riesgo de exclusión severa, además de ayuda para retornar al ámbito profesional a mujeres que han realizado una parada prolongada en sus carreras profesionales por motivos de maternidad o cuidado familiar.

Por otro lado, en este contexto siguen desarrollándose **actividades para el cuidado del medio ambiente** (como reforestación, limpieza, talleres de reciclaje y otras actividades de sensibilización) y también en el **fomento de la diversidad y de la inclusión**, además de dar respuesta a la emergencia alimentaria a través de diferentes iniciativas globales como la Operación Kilo.

Por ello, el **Programa de Voluntariado Corporativo de Iberdrola** ha sido reconocido por Naciones Unidas, al ser incluido en el informe Transforming Lives and Communities, publicado por IMPACT2030 en colaboración con la Oficina de las Naciones Unidas para la Cooperación. Este informe reconoce el Programa de Voluntariado Corporativo de Iberdrola como una práctica pionera para aprovechar las habilidades, pasión y experiencia de sus empleados en la consecución de los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS). Además, señalar que Iberdrola es la única empresa española y del sector energético presente entre las 19 seleccionadas en el informe publicado con motivo de la Semana de los ODS 2021.

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:** Esta área de trabajo se centra en el colectivo de jóvenes estudiantes para apoyar sus estudios de grado, formación técnica o idiomas y ofrecer oportunidades a aquellos 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:** Desde esta área se colabora 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**

Desde esta área de trabajo se colabora 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:** impulsará para los próximos 5 años proyectos de investigación centrados en las 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.
- **Clausura y entrega de diplomas del Programa piloto INSPIRA I.**
- **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.
 - **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.
- Comienzo de los trabajos de los campos de **Adiestramiento de Almagro y Villatobas** (Tolledo).

- Convenio con **Fundación MIGRES** para un proyecto de reinserción del Águila Pescadora en la Comunidad Valenciana.
- **Iluminaciones en curso:** fachada del CESEDEN, la Catedral de Sigüenza, el Puente Viejo de Talavera y el lighting del Prado y la **Catedral Vieja de Salamanca**.
- **Firmado el convenio para iluminación** del Puente Árabe de Cuadajajara y La Capitanía General de Sevilla.
- **Actuación Románico Atlántico** en los templos zamoranos de San Vicente y San Juan de Puerta Nueva
- **Exposición “Un patrimonio de todos”**, organizada por la Junta de CLM. La Fundación Iberdrola España único patrocinador.
- **Comienzo de la exposición itinerante “El Prado en las Calles” por Extremadura.**
- **Restauración del Sepulcro de los Boil en la antigua Capitanía General de Valencia.**
- **Exposición “Entre lo visible y lo invisible”** en el museo de Bellas Artes de Bilbao con las obras del taller de restauración del museo desde el inicio de la colaboración con la Fundación.
- **Mayo 2022: Apertura convocatoria Programa Social 2023.**

Fundación ScottishPower, en Reino Unido:

- **Wheeling for Independence:** proyecto para ayudar a 300 niños discapacitados a utilizar sus sillas de ruedas con mayor independencia.
- **Industrial Cadets Bronze and Our Green Garden Project:** reto medioambiental basado en la jardinería para inspirar a los jóvenes hacia un futuro STEM y medioambiental.
- **Fitting In and Standing Out:** innovador proyecto de investigación en las escuelas para mejorar la comprensión sobre la pérdida sensorial dual de los estudiantes sordociegos.
- **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 y grupos comunitarios para llevar a cabo actividades que impulsen la biodiversidad y transformen los espacios comunitarios en refugios para la vida silvestre.
- **Ocean Recovery Project:** continuación del proyecto piloto llevado a cabo en el suroeste de Inglaterra para evitar el vertido de redes de pesca innecesarias en el mar.
- **Pollinators along the Tweed:** proyecto para la protección de insectos polinizadores en peligro como las abejas y las mariposas en la cuenca del río Tweed.
- **Seagrass Restoration Co-operative:** proyecto piloto de un proceso innovador y holístico que permita la restauración a gran escala de las praderas marinas del Reino Unido.
- **Inspire Disability Arts:** proyecto para establecer la igualdad de acceso a las artes escénicas para las personas con problemas de aprendizaje en Escocia, creando una estructura gradual desde la escuela primaria hasta la formación profesional y el empleo.
- **Heritage Craft Skills Programme:** proyecto como respuesta a la falta de oportunidades de capacitación y empleo, y a las necesidades curriculares de las instituciones educativas de la comunidad.
- **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 sensorial que visitará 12 escuelas del Gran Lincolnshire para ofrecer un recurso sensorial a los niños con necesidades educativas especiales.
- **Green Shoots:** oportunidades de transformación a jóvenes desfavorecidos para que participen en

actividades positivas en la naturaleza.

- **Levelling the playing field: providing a digital lifeline for young people across Scotland:** proyecto para jóvenes vulnerables en toda Escocia que han dejado la escuela con poca o ninguna cualificación como resultado del COVID-19.
- **One Step at a Time out of Mental Health:** proyecto de apoyo a supervivientes de lesiones cerebrales para reducir el aislamiento y aumentar la educación y la comprensión dentro de las comunidades.
- **Links Community Food Project:** proyecto para capacitar a los habitantes del barrio de Lincoln para que tengan voz propia y desarrollen soluciones locales contra la pobreza y la resiliencia alimentaria.
- **Music Connects Communities:** programa de apoyo a las familias conviviendo con demencia ampliando y apoyando una red de puntos de ayuda por todo Reino Unido, utilizando la música para mejorar su salud, bienestar y conexiones sociales.
- **Freeing Up Ethical Enterprise Training- NEETs and Not Just Us:** creación de un acceso *gratuito* a recursos de formación para emprendedores éticos que se pondrá a prueba con los jóvenes sin estudios ni empleo del área de Gran Manchester, en un contexto de empresa comunitaria.

Fundación Avangrid en Estados Unidos:

- **Avangrid Foundation/Central Maine Power Lineworker Technology Programs Scholarships:** programa de becas para mujeres y otras comunidades poco representadas en el departamento de Comercio y Tecnología.
- **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).

- **Operation Fuel - Connecticut Low Income Energy Assistance:** Ayuda de emergencia para el suministro de combustible a las personas desfavorecidas de Connecticut.
- **National Disaster Response Partnership (Year 5):** preinversión institucional para la recuperación de desastres, la resiliencia y la preparación en las comunidades atendidas por AVANGRID
- **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 a nivel nacional.
- **Energized for Good - Employee Giving – Match:** Contribuciones por parte de los empleados a una variedad de organizaciones comunitarias para promover el bien común.
- **Disaster Reponder - Ukraine Support:** Subvención de emergencia suplementaria a la Cruz Roja Americana para el apoyo a la crisis humanitaria en Ucrania.

Fundación Iberdrola México:

- **Impulso STEM:** se otorgarán 100 becas para jóvenes oaxaqueños de escasos recursos.
- **Becas Altamira:** contribuir en la preparación académica de jóvenes de alto rendimiento que requieren de apoyo económico.
- **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.
- **Construir para educar:** Reconstrucción de escuelas afectadas por sismos en Oaxaca.
- **Brigadas Urológicas en el sur y sureste del país:** Para contribuir al bienestar de las mujeres oaxaqueñas que padecen complejos problemas urológicos.
- **Infraestructura educativa:** Construcción y equipamiento de espacios educativos.
- **Fundación Down Laguna:** Donación de apoyo para los calendarios anuales.
- **Energía por el Campo:** Implementación de huertos comunitarios para lograr que las comunidades sean autosustentables.

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 con enfoque en los sitios prioritarios y especies amenazadas en Brasil.
- **Proyecto Coralizar:** en colaboración con WWF-Brasil, que continúa con la investigación sobre la metodología de restauración de corales.
- **Impactô Verde:** programa de aceleración sociomedioambiental para que las organizaciones seleccionadas puedan estructurar sus procesos de gestión, traer innovación y aumentar el impacto socioambiental generado.
- Convocatoria de **Transformando Energía 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:** proyecto para mejorar el seguimiento y la interacción con los proyectos seleccionados a través de la Convocatoria Transformación de la Energía en la Cultura

- **Premio Inspirar:** Volcado a iniciativas de arte y cultura en comunidades periféricas lideradas por mujeres en Rio de Janeiro y Pernambuco.
- **Oficinas Culturais e Artísticas – OCA:** empoderar a los jóvenes de 16 a 24 años en situación de vulnerabilidad social.
- **Caravana Energia que Transforma:** proyecto para ampliar las oportunidades de recaudación de fondos, optimizando las acciones e impactando en la generación de renta.
- **Resgatando a História:** Iniciativa para despertar el interés del sector privado por apoyar proyectos de recuperación del patrimonio histórico y artístico brasileño.
- **Entre o céu e a favela | Ley municipal de fomento de la cultura en la ciudad de Rio (Ley ISS):** apoyo con recursos financieros, a través del Programa Municipal de Incentivo a la Cultura, a proyectos socioculturales que contribuyan con los ODS y valoren la cultura local.
- En el programa de **iluminaciones**, destaca la del Cultural Theatro Cine Guarany de Triunfo (PE) para salvaguardar el patrimonio histórico y difundir su importancia.
- **Programa de Aceleração Impactô Social 2022:** proyecto de aceleración social para que las organizaciones seleccionadas puedan estructurar sus procesos de gestión, traer innovación y aumentar el impacto social generado.
- **Programa de Aceleração Impactô Mulheres:** Aceleración de ONGs y negocios de impacto social para ampliar sus impactos positivos en la sociedad.
- **Territórios Saudáveis:** Distribución de más 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 los 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 para trabajar con menores en 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. En su elaboración se han tenido en cuenta las recomendaciones de buen gobierno de reconocimiento general en los mercados internacionales. El desarrollo, revisión y mejora continua de su ordenamiento interno responde a la estrategia que la Sociedad y las sociedades integradas en el Grupo IBERDROLA vienen siguiendo desde hace años.

En este sentido, el 22 de febrero de 2022 el Consejo de Administración de IBERDROLA acordó una reforma de su Sistema de gobernanza y sostenibilidad con objeto de introducir mejoras en materia de defensa del medioambiente, compromiso social y buen gobierno ("ESG"): (i) el compromiso de la Sociedad con la protección de los animales; (ii) la vocación de permanecer a la vanguardia en innovación sostenible y en transformación digital; (iii) la monitorización del cumplimiento de los compromisos adquiridos con los derechos humanos y, en este sentido, adaptar el Reglamento del Consejo de Administración -cuya modificación fue puesta en conocimiento de la CNMV

como comunicación de otra información relevante-; (iv) la adopción de medidas para garantizar que los accionistas con dificultades tecnológicas puedan relacionarse con la Compañía; (v) la incorporación del concepto de salud mental, incluyendo el bienestar emocional, psicológico y social de las personas; (vi) la regulación de la evaluación de la directora de Cumplimiento; y (vii) la revisión de las políticas de riesgos.

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 primer trimestre del ejercicio 2022, han sido los siguientes:

- La Sociedad, con fecha 10 de diciembre de 2021, puso en conocimiento de la CNMV la comunicación de Avangrid, Inc. a la Securities Exchange Commission de la resolución de la New Mexico Public Regulation Commission, de fecha 9 de diciembre de 2021, por la que rechaza el acuerdo de voluntades (*amended stipulated agreement*) firmado entre Avangrid, PNM Resources, Inc., algunas de sus filiales y otras terceras partes presentado en el marco del procedimiento para la autorización de la operación de fusión entre PNM y Avangrid.

Posteriormente, el 4 de enero de 2022, Avangrid, Inc. comunicó a la Securities Exchange Commission el acuerdo alcanzado con PNM Resources, Inc. para extender el vencimiento del contrato de fusión suscrito por ambas compañías hasta el 20 de abril de 2023, prorrogable por acuerdo de ambas partes bajo ciertas circunstancias por un período adicional de tres meses.

- Con fecha 27 de octubre de 2021, la Sociedad comunicó los términos y condiciones de la segunda edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" correspondiente al ejercicio 2021. Posteriormente, con fecha 16 de diciembre de 2021, se informó sobre la ratificación del acuerdo relativo a la distribución de una cantidad a cuenta del dividendo. Además, con fecha 5 de enero de 2022 se informó sobre el complemento al documento informativo relativo a sus términos y condiciones.

El 31 de enero de 2022 IBERDROLA cerró la segunda ejecución del aumento de capital liberado aprobado por la Junta General de Accionistas celebrada 18 de junio de 2021, así como el pago complementario del dividendo correspondiente al ejercicio 2021, todo ello en el marco de la segunda edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible", cuya inscripción en el Registro Mercantil de Bizkaia tuvo lugar el 31 de enero de 2022.

El capital social de Iberdrola, S.A. resultante del aumento de capital liberado asciende a 4.828.172.250,00 euros, correspondiente a 6.437.563.000 acciones ordinarias, de 0,75 euros de valor nominal cada una.

- El 14 de febrero de 2022 la Sociedad remitió el balance energético correspondiente al ejercicio 2021.
- Con fecha 23 de febrero de 2022 la Sociedad remitió a la CNMV la presentación de resultados correspondiente al ejercicio cerrado a 31 de diciembre de 2021.
- El 25 de febrero de 2022 IBERDROLA publicó la *Información financiera anual*, el *Informe anual de gobierno corporativo*, el *Informe anual de remuneraciones de los consejeros* y el *Estado de información no financiera -Informe de sostenibilidad-*, correspondientes al ejercicio 2021.

Junta General de Accionistas

El Consejo de Administración de IBERDROLA, en su sesión celebrada el 22 de febrero de 2022, acordó, a propuesta de la Comisión de Nombramientos, de-

signar a don Ángel Jesús Acebes Paniagua nuevo presidente de la citada comisión, en sustitución de doña María Helena Antolín Raybaud, con efectos desde el 26 de marzo de 2022, atendiendo a la reclasificación 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.

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

El grupo Iberdrola está colaborando con la Administración de Justicia en el esclarecimiento de las circunstancias relativas a la contratación de la compañía Cenyte, 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.U., por su parte, tiene la condición de investigada. Igualmente tienen dicha condición, entre otras personas físicas y entidades, el Presidente y Consejero Delegado, dos

directivos y cuatro ex-directivos de Iberdrola, S.A.

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 al ámbito reputacional.

Comunicaciones a la CNMV desde enero a marzo de 2022		
Fecha	Comunicación	Nº Registro
04/01/2022	Prórroga del acuerdo de fusión entre Avangrid, Inc. y PNM Resources, Inc. y recurso de apelación frente a la decisión de la New Mexico Public Regulation Commission.	13461
05/01/2022	Complemento al documento informativo relativo a los términos y condiciones de la segunda edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" correspondiente al ejercicio 2021.	13485
31/01/2022	Ejecución de la segunda edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" correspondiente al ejercicio 2021.	13797
03/02/2022	Modificación de derechos de voto por ampliación de capital.	13881
09/02/2022	La Sociedad remite el anuncio de la Presentación de Resultados correspondiente a los 12 meses de 2021.	13982
14/02/2022	La Sociedad remite el balance energético 2021.	14052
23/02/2022	Resultados correspondientes a los 12 meses del ejercicio 2021.	14208
23/02/2022	Presentación de resultados 12 meses ejercicio 2021.	14209
25/02/2022	La sociedad remite el Informe Anual de Gobierno Corporativo del ejercicio 2021.	14472
25/02/2022	La sociedad remite información financiera del segundo semestre de 2021.	14473
25/02/2022	La Sociedad remite el Informe Anual sobre remuneraciones de los consejeros del Ejercicio 2021.	14474
25/02/2022	La sociedad remite el Informe Financiero Anual del ejercicio 2021.	14475
01/03/2022	La sociedad remite el reglamento del Consejo de Administración.	14722
08/03/2022	Emisión por Iberdrola Finanzas, S.A. (Sociedad Unipersonal) de bonos en el euromercado por importe de 1.000 millones de euros.	14900
25/03/2022	Nombramiento de nuevo presidente de la Comisión de Nombramientos.	15163

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
MERCO 2021	mercoEmpresas: Iberdrola entre las 10 empresas mejor posicionadas
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 2021 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

- **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 Ibex 35**

Iberdrola ha sido seleccionada como la empresa más transparente del Ibex 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 Ibex 35, con apoyo del Ministerio de Asuntos Exteriores, Unión Europea y Cooperación y la Asociación de Profesionales de Cumplimiento Normativo.

El informe, que se publica por primera vez en España, analiza la información pública de las 35 principales empresas cotizadas en función de cinco parámetros: derechos humanos, cumplimiento normativo, programas anticorrupción, transparencia de la organización e información por países. Además, el estudio incluye diversas áreas transversales, como la relación con la cadena de suministro, la igualdad y la información de sus políticas y procedimientos internos. Transparencia Internacional también ha valorado positivamente que la compañía haya impulsado los criterios ESG -medioambientales, sociales y de gobernanza- entre sus más de 22.000 proveedores en el mundo,

a los que realiza compras por valor de 20.000 millones de euros al año.

- **Iberdrola, la marca cuyo valor más ha crecido entre las 10 máspreciadas de España**

Iberdrola es la marca que más ha incrementado su valor en 2021 entre las 10 máspreciadas de España, según el ranking BrandZ, realizado por Kantar. En concreto, Iberdrola ha crecido un 28 % con respecto al año anterior. Actualmente el valor de la marca Iberdrola alcanza los 8.232 millones de dólares (más de 7.268 millones de euros). Se sitúa así en el cuarto puesto de las 30 marcas españolas más valiosas. El compromiso de la compañía con la sostenibilidad, su apuesta y liderazgo desde hace más de 20 años por las energías renovables hacen que la marca Iberdrola ocupe una de las primeras posiciones del ranking.

- **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 Indices 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.

- **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, galardonada con el premio Especial Competitividad Sostenible del año**

El presidente de Iberdrola, Ignacio Galán, recogió el pasado 4 de marzo en Bilbao el Premio de Competitividad Sostenible del año BBK. En su primera edición, estos galardones reconocen la labor de ciudadanos, empresarios e instituciones de Bizkaia (País Vasco, España) que apuestan por una producción sostenible e invierten convencidos en ella.

- **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.

- **Iberdrola, galardonada con el premio “Crecimiento en el Reino Unido” de la Embajada Británica**

Iberdrola ha sido premiada por la Embajada Británica en Madrid con el premio “Crecimiento en el Reino Unido” (Growth in the UK), por sus inversiones en el Reino Unido y su compromiso con los ambiciosos objetivos de neutralidad climáti-

ca. Iberdrola va a invertir en Reino Unido más de 10.000 millones de libras entre 2020 y 2025, principalmente en proyectos de energía eólica marina y terrestre, solar fotovoltaica, redes de transporte y distribución, almacenamiento con baterías, hidrógeno verde y electrificación del transporte.

- **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.

Glosario de términos

Medidas Alternativas de Rendimiento	Definición
Capitalización bursátil	Número de acciones al cierre del periodo x cotización al cierre del periodo
Beneficio por acción	Beneficio neto del trimestre / número de acciones al cierre del periodo
PER	Cotización al cierre del periodo / Beneficio por acción de los cuatro últimos trimestres
Precio / Valor en libros	Capitalización bursátil/Patrimonio neto de la sociedad dominante
Rentabilidad por dividendo (%)	Dividendos pagados en los últimos 12 meses y 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