

# Presentación de Resultados

---

Primer semestre  
21 de julio 2021

---



| EVENTO  
SOSTENIBLE



Comprometidos con los





# Aviso Legal

## EXONERACIÓN DE RESPONSABILIDAD

Este documento ha sido elaborado por Iberdrola, S.A. únicamente para su uso durante la presentación de resultados correspondientes al primer semestre del ejercicio 2021. 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"). Este documento no contiene, y la información incluida en el mismo no constituye, un anuncio, una declaración o una publicación relativa a los beneficios de Avangrid, Inc. ("Avangrid") o a sus resultados financieros. Ni Avangrid ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento, que no ha sido preparada ni presentada de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en los Estados Unidos de América (*United States Generally Accepted Accounting Principles*, "U.S. GAAP"), que difieren de las NIIF en numerosos aspectos significativos. Los resultados financieros bajo las NIIF no son indicativos de los resultados financieros de acuerdo con los U.S. GAAP y no deberían ser considerados como una alternativa o como la base para prever o estimar los resultados financieros de Avangrid. Para obtener información sobre los resultados financieros de Avangrid para el primer semestre del ejercicio 2021, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 20 de julio de 2021, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa ([www.avangrid.com](http://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](http://www.sec.gov)).

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](http://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 Neoenergía S.A. ("Neoenergía") o a sus resultados financieros. Ni Neoenergía ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento. Para obtener información sobre los resultados financieros de Neoenergía para el primer semestre del ejercicio 2021, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 20 de Julio de 2021, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa ([ri.neoenergia.com](http://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](http://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

<b>1. Aviso Legal</b>	<b>1</b>
<b>2. Magnitudes básicas gestionadas</b>	<b>4</b>
<b>3. Hechos más destacados del período</b>	<b>12</b>
<b>4. Evolución operativa del período</b>	<b>17</b>
<b>5. Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada</b>	<b>33</b>
<b>6. Resultados por negocios</b>	<b>39</b>
<b>7. Análisis del Balance</b>	<b>49</b>
<b>8. Tablas de resultados</b>	<b>57</b>
Balance de Situación junio 2021	58
Cuenta de Pérdidas y Ganancias	60
Cuenta de resultados por negocios	61
Negocio de Redes	62
Negocio de Renovables	63
Negocio de Generación y Clientes	64
Resultados Trimestrales	65
Estado de origen y aplicación de fondos	66
<b>9. Evolución bursátil</b>	<b>67</b>
<b>10. Regulación</b>	<b>69</b>
<b>11. Desempeño en Sostenibilidad - ESG</b>	<b>77</b>
<b>12. Glosario de términos</b>	<b>98</b>

# Magnitudes básicas gestionadas

## Redes

RAB (Moneda local)		Diciembre 2020	Diciembre 2019
España	(MM EUR)	9,3	9,2
Reino Unido	(MM GBP)	6,9	6,7
Estados Unidos	(MM USD)	10,9	10,4
Brasil	(MM BRL)	26,5	21,5

## Energía Distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	1S 2021	1S 2020	vs. 1S 2020
España	45.345	42.496	6,7%
Reino Unido	16.263	15.894	2,3%
Estados Unidos	18.992	18.190	4,4%
Brasil	38.443	32.530	18,2%
<b>Total</b>	<b>119.043</b>	<b>109.109</b>	<b>9,1%</b>
GAS (GWh)			
Estados Unidos	36.137	34.422	5,0%
<b>Total</b>	<b>36.137</b>	<b>34.422</b>	<b>5,0%</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	1S 2021	1S 2020	vs. 1S 2020
España	11,25	11,17	0,8%
Reino Unido	3,54	3,53	0,3%
Estados Unidos	2,30	2,27	1,3%
Brasil	15,55	14,14	10,0%
<b>Total Electricidad</b>	<b>32,64</b>	<b>31,10</b>	<b>4,9%</b>
GAS (Millones)			
EE.UU.	1,03	1,02	1,0%
<b>Total Gas</b>	<b>1,03</b>	<b>1,02</b>	<b>1,0%</b>
<b>TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO</b>	<b>33,67</b>	<b>32,12</b>	<b>4,8%</b>

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

## Generación y Clientes

### Total Grupo

	1S 2021	1S 2020	vs. 1S 2020
<b>Producción neta (GWh) <sup>(1)</sup></b>	<b>82.901</b>	<b>79.279</b>	<b>4,6%</b>
<b>Producción propia <sup>(1)</sup></b>	<b>66.390</b>	<b>60.729</b>	<b>9,3%</b>
Renovables <sup>(1)</sup>	41.063	36.011	14,0%
Eólica terrestre	21.161	19.737	7,2%
Eólica marina	2.262	1.927	17,4%
Hidroeléctrica	15.942	13.320	19,7%
Minihidroeléctrica	399	389	2,5%
Solar	1.258	602	108,9%
Nuclear	11.575	11.245	2,9%
Ciclos Combinados de Gas	10.484	10.213	2,7%
Cogeneración	3.268	3.022	8,1%
<b>Producción para terceros</b>	<b>16.511</b>	<b>18.550</b>	<b>-11,0%</b>
Renovables	110	103	6,3%
Eólica terrestre	110	103	6,3%
Ciclos Combinados de Gas	16.401	18.446	-11,1%
<b>Capacidad instalada (MW) <sup>(2)</sup></b>	<b>55.858</b>	<b>53.102</b>	<b>5,2%</b>
<b>Capacidad propia <sup>(2)</sup></b>	<b>48.712</b>	<b>45.956</b>	<b>6,0%</b>
Renovables	35.573	32.695	8,8%
Eólica terrestre	18.847	16.972	11,0%
Eólica marina	1.258	1.258	-
Hidroeléctrica	12.864	12.864	-
Minihidroeléctrica	302	306	-1,3%
Solar	2.207	1.282	72,2%
Baterías	82	-	N/A
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	8.777	8.534	2,8%
Cogeneración	1.185	1.191	-0,5%
<b>Capacidad para terceros</b>	<b>7.146</b>	<b>7.146</b>	<b>-</b>
Renovables	103	103	-
Eólica terrestre	103	103	-
Ciclos Combinados de Gas	7.043	7.043	-
<b>Clientes de electricidad (Nº mill.)</b>	<b>13,45</b>	<b>13,47</b>	<b>-0,2%</b>
<b>Clientes de gas (Nº mill.)</b>	<b>3,24</b>	<b>3,06</b>	<b>6,1%</b>
<b>Suministros de gas (GWh)</b>	<b>29.453</b>	<b>27.175</b>	<b>8,4%</b>
<b>Almacenamiento de gas (bcm)</b>	<b>0,05</b>	<b>0,12</b>	<b>-57,9%</b>

(1) Incluye 42 GWh de producción de pilas de combustibles

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

Nota: A efectos operativos no se está aplicando la IFRS 11 (ver explicación evolución operativa). El Grupo Iberdrola ha cerrado toda su capacidad de carbón en España durante el año 2020.

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.



**España**

	1S 2021	1S 2020	vs. 1S 2020
<b>Producción neta (GWh)</b>	<b>31.420</b>	<b>27.648</b>	<b>13,6%</b>
Renovables	16.478	12.700	29,8%
Eólica terrestre	6.230	5.501	13,3%
Hidroeléctrica	9.376	6.701	39,9%
Minihidroeléctrica	399	389	2,5%
Solar	473	109	332,8%
Nuclear	11.575	11.245	2,9%
Ciclos Combinados de Gas	2.226	2.438	-8,7%
Cogeneración	1.141	1.028	11,0%
<b>Capacidad instalada (MW)</b>	<b>26.936</b>	<b>26.222</b>	<b>2,7%</b>
Renovables	17.718	16.640	6,5%
Eólica terrestre	6.269	6.019	4,1%
Hidroeléctrica	9.715	9.715	-
Minihidroeléctrica	302	306	-1,3%
Solar	1.429	600	138,1%
Baterías	3	-	N/A
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	5.695	5.695	-
Cogeneración	347	353	-1,7%
<b>Clientes de electricidad (Nº mill.)</b>	<b>9,96</b>	<b>10,02</b>	<b>-0,6%</b>
<b>Clientes de gas (Nº mill.)</b>	<b>1,12</b>	<b>1,06</b>	<b>6,3%</b>
<b>Suministros de gas (GWh)</b>	<b>13.438</b>	<b>13.421</b>	<b>0,1%</b>
Usuarios	8.211	7.831	4,8%
Ciclos combinados de gas	5.227	5.590	-6,5%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

**Reino Unido**

	1S 2021	1S 2020	vs. 1S 2020
<b>Producción neta (GWh)</b>	<b>3.377</b>	<b>3.266</b>	<b>3,4%</b>
Renovables	3.377	3.266	3,4%
Eólica terrestre	1.701	2.036	-16,4%
Eólica marina	1.676	1.231	36,2%
Solar	-	-	N/A
<b>Capacidad instalada (MW)</b>	<b>2.948</b>	<b>2.814</b>	<b>4,8%</b>
Renovables	2.948	2.814	4,8%
Eólica terrestre	1.986	1.906	4,2%
Eólica marina	908	908	-
Solar	-	-	N/A
Baterías	54	-	N/A
<b>Clientes de electricidad (Nº mill.)</b>	<b>2,73</b>	<b>2,78</b>	<b>-1,9%</b>
<b>Clientes de gas (Nº mill.)</b>	<b>1,84</b>	<b>1,87</b>	<b>-2,0%</b>
<b>Suministros de gas (GWh)</b>	<b>16.015</b>	<b>13.754</b>	<b>16,4%</b>
<b>Almacenamiento de gas (bcm)</b>	<b>0,05</b>	<b>0,12</b>	<b>-57,9%</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

**EE.UU.**

	1S 2021	1S 2020	vs. 1S 2020
<b>Producción neta (GWh) <sup>(1)</sup></b>	<b>11.800</b>	<b>11.888</b>	<b>-0,7%</b>
Renovables <sup>(1)</sup>	10.468	10.717	-2,3%
Eólica terrestre	10.223	10.481	-2,5%
Hidroeléctrica	71	63	12,9%
Solar	132	138	-4,5%
Ciclos Combinados de Gas	4	2	76,8%
Cogeneración	1.328	1.168	13,7%
<b>Capacidad instalada (MW) <sup>(2)</sup></b>	<b>8.856</b>	<b>8.438</b>	<b>4,9%</b>
Renovables <sup>(2)</sup>	8.016	7.598	5,5%
Eólica terrestre	7.754	7.337	5,7%
Hidroeléctrica	118	118	-
Solar	130	130	-
Ciclos Combinados de Gas	204	204	-
Cogeneración	636	636	-

(1) Incluye 19 GWh de producción de pilas de combustibles.

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

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

**México**

	1S 2021	1S 2020	vs. 1S 2020
<b>Producción neta (GWh)</b>	<b>25.572</b>	<b>26.709</b>	<b>-4,3%</b>
<b>Producción propia</b>	<b>9.061</b>	<b>8.159</b>	<b>11,1%</b>
Renovables	1.375	679	102,5%
Eólica terrestre	727	328	121,3%
Solar	649	351	85,0%
Ciclos Combinados de Gas	6.887	6.654	3,5%
Cogeneración	799	826	-3,4%
<b>Producción para terceros</b>	<b>16.511</b>	<b>18.550</b>	<b>-11,0%</b>
Renovables	110	103	6,3%
Eólica terrestre	110	103	6,3%
Ciclos Combinados de Gas	16.401	18.446	-11,1%
<b>Capacidad instalada (MW)</b>	<b>10.683</b>	<b>10.566</b>	<b>1,1%</b>
<b>Capacidad propia</b>	<b>3.537</b>	<b>3.420</b>	<b>3,4%</b>
Renovables	1.232	1.115	10,5%
Eólica terrestre	590	569	3,7%
Solar	642	546	17,6%
Ciclos Combinados de Gas	2.103	2.103	-
Cogeneración	202	202	-
<b>Capacidad para terceros</b>	<b>7.146</b>	<b>7.146</b>	<b>-</b>
Renovables	103	103	-
Eólica terrestre	103	103	-
Ciclos Combinados de Gas	7.043	7.043	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

**Brasil**

	1S 2021	1S 2020	vs. 1S 2020
<b>Producción neta (GWh)</b>	<b>8.659</b>	<b>8.364</b>	<b>3,5%</b>
Renovables	7.313	7.245	0,9%
Eólica terrestre	817	688	18,7%
Hidroeléctrica	6.495	6.556	-0,9%
Ciclos Combinados de Gas	1.347	1.119	20,3%
<b>Capacidad instalada (MW)</b>	<b>4.218</b>	<b>4.079</b>	<b>3,4%</b>
Renovables	3.685	3.546	3,9%
Eólica terrestre	654	516	26,9%
Hidroeléctrica	3.031	3.031	-
Ciclos Combinados de Gas	533	533	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

**Iberdrola Energía Internacional (IEI)**

	1S 2021	1S 2020	vs. 1S 2020
<b>Producción neta (GWh)</b>	<b>2.072</b>	<b>1.404</b>	<b>47,6%</b>
Renovables	2.052	1.404	46,1%
Eólica terrestre	1.462	703	107,9%
Eólica marina	586	697	-15,9%
Solar	4	4	4,7%
Ciclos Combinados de Gas	20	-	N/A
<b>Capacidad instalada (MW)</b>	<b>2.217</b>	<b>981</b>	<b>125,9%</b>
Renovables	1.974	981	101,2%
Eólica terrestre	1.593	625	154,8%
Eólica marina	350	350	-
Solar	6	6	-
Baterías	25	-	N/A
Ciclos Combinados de Gas	243	-	N/A
<b>Clientes de electricidad (Nº mill.)</b>	<b>0,76</b>	<b>0,67</b>	<b>12,7%</b>
<b>Clientes de gas (Nº mill.)</b>	<b>0,28</b>	<b>0,13</b>	<b>123,8%</b>
<b>Suministros de gas (GWh)</b>	<b>1.013</b>	<b>735</b>	<b>37,8%</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## Datos Bursátiles

		1S 2021	1S 2020
Capitalización Bursátil	MME	65.979	66.601
Beneficio por acción (6.418.156.000 acc. a 30/06/2021 y 6.453.592.000 acc. a 30/06/2020)	€	0,239	0,291
Flujo de caja operativo neto por acción	€	1,33	1,26
P.E.R.	Veces	20,87	18,32
Precio/V. libros (capitalización sobre VNC a cierre periodo)	Veces	1,80	1,81

## Datos Económico Financieros(\*)

Cuenta de Resultados		1S 2021	1S 2020
Cifra de Ventas	M €	18.752,2	16.467,4
Margen Bruto	M €	8.506,0	8.050,3
Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA)	M €	5.443,6	4.938,8
Beneficio Neto de Explotación (EBIT)	M €	3.241,5	2.695,4
Beneficio Neto	M €	1.531,3	1.876,4
Gasto Operativo Neto / Margen Bruto	%	24,9%	25,5%
Balance		Jun. 2021	Dic. 2020
Total Activos	M €	129.503	122.518
Patrimonio Neto	M €	51.251	47.218
Deuda Financiera Neta	M €	36.710	35.926
Deuda Financiera Neta Ajustada	M €	36.581	35.142
ROE	%	8,74	9,70
Apalancamiento Financiero (Deuda Financiera Neta/(Deuda Financiera Neta+Patrimonio Neto))	%	41,6	43,2
Deuda Financiera Neta /Patrimonio Neto	%	71,6	76,1

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

## Otros

		1S 2021	1S 2020
Inversiones orgánicas brutas*	M €	4.500,5	3.582,1
Número de empleados	Nº	38.916	35.217

\* Incluyendo la compra de Neoenergía Brasilia (CEB-D) cuyo importe asciende a 409 M€, la cifra alcanza los 4.909 M Eur.

## Calificación crediticia de Iberdrola

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

\* Fecha de último cambio

# Hechos más destacados del período

- En el primer semestre de 2021, el Grupo Iberdrola ha alcanzado un **Beneficio Neto ajustado**, excluyendo efectos no recurrentes, de **1.844 M Eur lo que supone un crecimiento del 8,4%**.
- Los resultados del periodo siguen viéndose afectados, aunque en menor medida, por la **pandemia del COVID-19**. El impacto total es de 157 M Eur a nivel del EBIT, 108 M EUR por la caída de la demanda y 49 M EUR por mayor morosidad.
- Continúa la aceleración de **las inversiones brutas**, que crecen un 37% y **alcanzan una cifra semestral récord de 4.909 M Eur** (Incluye la compra de Neoenergía Brasilia cuyo importe asciende a 409 M Eur), fundamentalmente gracias al negocio de renovables, 45% del total, con más de 8.500 MW ya en construcción, y al de redes, que supone el 46% del total.
- Se mantiene la **solidez financiera**, con un ratio FFO/Deuda Neta que mejora en términos comparables en 160 p.b. respecto al cierre del primer semestre de 2020, hasta situarse en el 23,6%.
- La evolución media de las principales **divisas de referencia** de Iberdrola tiene un impacto a nivel EBITDA de 287 M Eur, siendo dicha evolución la siguiente:
  - La Libra Esterlina se ha apreciado un 0,2% hasta 0,869 por cada euro.
  - El Dólar se ha depreciado un 9,1%, hasta 1,208 por cada euro.
  - El Real brasileño se ha depreciado un 18,3%, situándose en 6,543 por cada euro.
- Las **emisiones propias en Europa de CO<sub>2</sub> en el periodo disminuyen un 25%** frente al año pasado, situándose en 43 gr/kWh.
- Las **emisiones propias totales de CO<sub>2</sub> en el periodo disminuyen un 9%** frente al año pasado, situándose en 79 gr/kWh.

## 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** en el primer semestre de 2021 se caracteriza por el aumento de la producción eólica (+24%), solar (+30%) e hidroeléctrica (+9%) respecto al mismo periodo del año anterior frente a una disminución del carbón (-35%), ciclos combinados (-9%) y un ligero incremento en la producción nuclear (+2%).
- En los seis primeros meses del año 2021 la demanda se incrementa un +5,5% respecto al año anterior, en términos ajustados por laboralidad y temperatura crece un +5,1%.
- El primer semestre del 2021 cierra con un índice de producible de 1,0, y con reservas hidroeléctricas en niveles de 56,2%, frente a un índice de 1,0 y niveles de 66,3% en las reservas para el mismo periodo del 2020.
- En el **Reino Unido**, la demanda eléctrica crece un 3,1% en el año 2021 frente al mismo periodo del año 2020. La demanda de gas convencional sube +10,1% en el primer semestre de 2021 respecto al mismo período del año anterior.
- En las áreas de gestión de **Avangrid**, en la costa Este de los Estados Unidos, la demanda eléctrica ha crecido un 4,4% respecto al primer semestre de 2020, mientras que la demanda de gas lo ha hecho un 5,0%.
- La demanda eléctrica en las zonas de gestión de **Neoenergía** en Brasil se ha incrementado un 18,2%.

Durante el primer semestre del año 2021, los **mercados internacionales de materias primas** han evolucionado de la siguiente manera:

M Eur	6M 2020	6M 2021	2021 vs 2020
Petróleo - \$/BBL	40,1	65,0	62%
Carbón - \$/ton	47,3	77,7	64%
CO <sub>2</sub> - €/ton	22,1	44,0	99%
NBP - p/th	19,3	57,5	100%
Henry Hub - \$/MMBtu	1,8	3,1	74%
TTF - €/MWh	7,6	21,9	100%

## Hechos relevantes del Grupo Iberdrola

- En el ejercicio 2021 el **Grupo IBERDROLA ha procedido a modificar el formato de su cuenta de resultados, eliminando el epígrafe “Resultado de activos no corrientes”**.

Las partidas que componían hasta ahora este epígrafe pasan a clasificarse como sigue:

- Los resultados por enajenaciones del inmovilizado y por la pérdida de control de participaciones consolidadas se presentan en el epígrafe “Otros resultados de explotación”, formando parte del EBITDA.
- La participación en beneficios (pérdidas) y resultados por pérdida de influencia significativa de participaciones puestas en equivalencia se presentan en el epígrafe “Resultado de sociedades por el método de participación”.

De acuerdo a la normativa, el criterio contable anterior ha sido aplicado de manera retroactiva a 2020. El cambio tiene un efecto en EBITDA de 87 M Eur en junio 2021 y de 21 M Eur en junio 2020 (que se re-expresa a efectos comparativos).

IBERDROLA ha tenido en cuenta el formato requerido en la información pública periódica presentada conforme al de la circular 3/2018 de la CNMV, pues hasta la fecha se requería una conciliación del EBIT entre el formato utilizado históricamente por el Grupo y el exigido en dicha circular. Asimismo, considera que el nuevo criterio suministra

información más útil y homogénea con la práctica general del mercado.

Adicionalmente, se ha considerado el borrador de modificaciones a la NIC 1 (IASB ED/2019/7 General Presentation and Disclosures) de forma que, en caso de ser aprobadas, los cambios en la presentación de estados financieros sean menores.

- A partir del tercer trimestre de 2020, el Grupo Iberdrola ha revisado el **criterio de reconocimiento del coste financiero del bono híbrido**, que hasta la fecha se presentaba junto con los minoritarios en la cuenta de resultados. El Grupo ha realizado la interpretación de la norma contable en base a la práctica habitual del mercado y ha considerado adecuado reconocer el gasto bruto directamente en reservas. Al tratarse de un cambio de política contable, de acuerdo con la NIC 8, el cambio tiene efecto retroactivo y ha supuesto modificar el resultado neto del primer semestre de 2020 en 31 M de Eur.
- Por último, cabe destacar la nueva consideración del **uso de la marca Iberdrola** y sus implicaciones en los distintos negocios del Grupo desde septiembre de 2020:
  - Generación y Comercial España registra un mayor Gasto Operativo Neto de 51 M Eur, resultado neto del pago a la Corporación por el uso de la marca (68 M Eur), de lo que se deducen los gastos de publicidad ahora sufragados desde dicha Corporación (17 M Eur).
  - Generación y Comercial IEI registra un menor Gasto Operativo Neto de 10 M Eur, importe en concepto de publicidad que ahora sufraga igualmente la Corporación.
  - Corporación mejora su Gasto Operativo Neto en 41 M Eur; 51 M Eur netos que recibe de Generación y Comercial España y 10 M Eur que debe abonar a Generación y Comercial IEI en concepto de gastos de publicidad.

Antes de entrar a describir la evolución de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias en el período, por su impacto en las magnitudes ajustadas incluidas, resulta necesario destacar dos efectos no recurrentes contabilizados en el segundo trimestre del año:



1. Reversión del canon hidroeléctrico en España, correspondiente a los ejercicios 2013 y 2014, en base a la sentencia publicada el 23 de abril de 2021. Como consecuencia de la misma, se registran dos efectos positivos: 265 M Eur contabilizados en la línea de Tributos de Renovables España y 60 M Eur a nivel de Resultado Financiero Neto consolidado, fruto de los intereses de demora devengados.
2. Incremento del 19% al 25% de la tasa fiscal corporativa en Reino Unido, con efecto 1 de abril de 2023. Esta modificación implica el recálculo de los impuestos diferidos del Grupo y supone un impacto negativo de 463 M Eur que se registra ya en este trimestre. Recaltar que, en este caso, además de no recurrente, se trata de un concepto sin impacto en caja.

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

M Eur	1S 2021 vs 1S 2020	
MARGEN BRUTO	8.506,0	+5,7%
EBITDA	5.443,6	+10,2%
EBITDA AJUSTADO <sup>(1)</sup>	5.286,8	+3,8%
EBIT	3.241,5	+20,3%
BENEFICIO NETO	1.531,3	-18,4%
BENEFICIO NETO AJUSTADO <sup>(2)</sup>	1.844,4	+8,4%

(1) EBITDA Ajustado 2021: excluye el efecto del Covid en el semestre (-108 M Eur) y el impacto de la reversión del canon hidroeléctrico en España de los ejercicios 2013 y 2014 (+265 M Eur).

EBITDA Ajustado 2020: excluye el efecto del Covid en el semestre (-157 M Eur).

(2) Beneficio Neto Ajustado 2021: excluye efecto del Covid (-96 M Eur), y el impacto de la reversión del canon hidroeléctrico en España de los ejercicios 2013 y 2014 (+245 M Eur) y de los impuestos diferidos en Reino Unido (EUR -463 M).

Beneficio Neto Ajustado 2020: excluye efecto del Covid (-153 M Eur), plusvalía de Siemens Gamesa (+485 M Eur) e impactos extraordinarios a nivel de impuestos (-157 M Eur).

El **EBITDA** consolidado crece un 10,2%, hasta los 5.443,6 M Eur. La evolución de esta magnitud se ve afectada por diversos factores: el impacto negativo del COVID en la demanda (108 M Eur), y el positivo del canon hidroeléctrico en España (265 M Eur) sin los que el **EBITDA ajustado** crece un 3,8%, y el tipo

de cambio, que resta 287 M Eur. Excluyendo estos efectos, el EBITDA aumenta un 9,4%.

Desde un punto de vista operativo, destacan positivamente la mayor contribución de los activos de Redes en Estados Unidos y Brasil, una mayor capacidad instalada renovable y el aumento de la producción renovable en España a unos precios más elevados. Por el lado negativo, destaca en particular el negocio Generación y Clientes, con un semestre más débil en España, por menor producción térmica y menores márgenes, y México, afectado de forma temporal por un repunte en los costes del gas como consecuencia de la ola de frío que afectó al estado norteamericano de Texas en el mes de febrero, un impacto que se recuperará a lo largo de los próximos meses a medida que las tarifas eléctricas incorporen en su cálculo dichos precios del combustible.

El **Gasto Operativo Neto** aumenta un 3,3% ya que el crecimiento del Grupo se compensa con el impacto positivo del tipo de cambio (143 M Eur). Excluyendo la devaluación de las divisas, el gasto operativo neto crece un 10,2%, como consecuencia del aumento de actividad del Grupo, que incluye la consolidación de las compañías Infigen (Australia), Aalto Power (Francia) y CEB-D (Brasil, Brasil).

Los **Tributos** disminuyen un 10,9% por el impacto de la devolución del canon hidroeléctrico en España, en línea con lo descrito anteriormente.

Las **Amortizaciones y Provisiones** caen un 1,8%, con el tipo de cambio (111 M Eur) compensando el aumento de actividad del grupo. Cabe destacar igualmente que, a medida que se produce una mejora en los cobros, se ha reducido el importe de las provisiones de morosidad provocadas por el COVID-19 respecto al mismo periodo del año pasado.

El **Beneficio Neto Ajustado** crece un 8,4% y se sitúa en 1.844,4 M Eur. Esta partida excluye el impacto neto del COVID-19 en ambos periodos, -153 M Eur en 2020 y -96 M Eur en 2021, así como los extraordinarios contabilizados los mismos:

- En 2021, la reversión del canon hidroeléctrico en España de los ejercicios 2013 y 2014 (+245 M Eur) y los impuestos diferidos en Reino Unido (EUR -463 M).

- En 2020, la plusvalía fruto de la venta de la participación en Siemens Gamesa (485 M Eur netos) y el impacto no recurrente registrado en la línea de impuestos (-157 Eur M).

El **Beneficio Neto reportado** alcanza los 1.531,3 M Eur, un descenso del 18,4% respecto al obtenido en el mismo periodo del año pasado, afectado por los elementos no recurrentes mencionados con anterioridad.

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

- La Deuda Financiera Neta Ajustada\* se sitúa en 36.581 M EUR, con una reducción de 515 M EUR respecto a junio 2020 por la emisión de híbridos que compensa el fuerte esfuerzo inversor del período.
- Los Fondos Generados en Operaciones ajustados\*\* ascienden a 8.625 M EUR, con un aumento del 5,6% respecto al mismo periodo del año anterior.

Por último, las **inversiones brutas** crecen un 37% hasta los 4.909 M Eur (Incluye la compra de Neoenergía Brasilia cuyo importe asciende a 409 M Eur). El 91% de las mismas se concentraron en los negocios de Redes y de Renovables

## Otras operaciones relevantes

Durante los últimos meses se han cerrado una serie de transacciones enmarcadas dentro de la estrategia de “Greenfield M&A” que está llevando a cabo el Grupo Iberdrola, como complemento al plan de inversión orgánico, con el objetivo de expandir su presencia global en energías renovables y asegurar el crecimiento en el medio y largo plazo. Concretamente en 2021, han tenido lugar las siguientes operaciones:

- El 5 de febrero de 2021 se hizo público el acuerdo con **DP Energy** para la adquisición de una participación mayoritaria en proyectos de eólica marina de las cotas este, oeste y sur de **Irlanda**, proyectos

que serán elegibles para las próximas subastas de capacidad eólica marina en el país, que tendrán lugar entre 2025 y 2030.

- El 17 de marzo de 2021 Iberdrola alcanzó un acuerdo con la **promotora nipona de energías renovables Cosmo Eco Power** (filial de Cosmo Energy Holdings Co. Ltd.) y la ingeniería Hitz para el desarrollo conjunto del proyecto eólico marino Seihoku-oki (600 MW), en la prefectura de Aomori, al noroeste del país. Este proyecto participará en la ronda 2 de la subasta prevista por el Gobierno nipón entre este año y 2022. La operación se produce seis meses después de la adquisición del 100% de la promotora nipona Acacia Renewables, con una cartera eólica marina en el sur del país de 3.300 MW.
- El 30 de marzo de 2021, **Iberdrola y Mapfre han firmado una alianza estratégica para invertir conjuntamente en energías renovables en España**. La sociedad arranca con 230 MW: 100 MW eólicos operativos y 130 MW fotovoltaicos en desarrollo, con el objetivo de incorporar proyectos verdes adicionales de la cartera de la energética, hasta los 1.000 MW. El vehículo estará participado en un 80% por MAPFRE, mientras que Iberdrola mantendrá el 20% y, además, se encargará de la promoción, construcción y mantenimiento de los parques eólicos. El 30 de junio se han incorporado 95 MW eólicos adicionales a dicho vehículo, que cuenta ya con 325 MW en total.

\* Ajustada por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (129 M EUR a jun-21 y 296 M EUR a jun-20).

\*\* Últimos 12 meses, ajustado por plan de salidas y proforma nuevas incorporaciones

# Evolución operativa del período

# 1. Energía distribuida y puntos de suministro

La Base Regulatoria de Activos (RAB) del Grupo se sitúa en 31.100 millones de euros a cierre de 2020, que supone un incremento del 6% con respecto al cierre de 2019 a tipo de cambio constante:

RAB (Moneda local)	Dic. 2020	Dic. 2019
España (MM EUR)	9,3	9,2
Reino Unido (MM GBP)	6,9	6,7
Estados Unidos (MM USD)	10,9	10,4
Brasil (MM BRL)	26,5	21,5

En el primer semestre de 2021 la energía eléctrica distribuida por el Grupo ha sido de 119.043 GWh, un 9,1% más que el mismo periodo de 2020, con el siguiente desglose:

## Energía Distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	1S 2021	1S 2020	vs. 1S 2020
España	45.345	42.496	6,7%
Reino Unido	16.263	15.894	2,3%
Estados Unidos	18.992	18.190	4,4%
Brasil	38.443	32.530	18,2%
<b>Total</b>	<b>119.043</b>	<b>109.109</b>	<b>9,1%</b>
GAS (GWh)			
Estados Unidos	36.137	34.422	5,0%
<b>Total</b>	<b>36.137</b>	<b>34.422</b>	<b>5,0%</b>

Los puntos de suministro de electricidad y gas aumentan un 4,8% respecto a junio de 2020, superando los 33 millones, gracias al crecimiento orgánico en todas las geografías y a la incorporación de CEB, que aporta 1,1 millones de puntos de suministro en Brasilia (capital de Brasil) con el siguiente desglose:

## Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	1S 2021	1S 2020	vs. 1S 2020
España	11,25	11,17	0,8%
Reino Unido	3,54	3,53	0,3%
Estados Unidos	2,30	2,27	1,3%
Brasil	15,55	14,14	10,0%
<b>Total Electricidad</b>	<b>32,64</b>	<b>31,10</b>	<b>4,9%</b>
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,03	1,02	1,0%
<b>Total Gas</b>	<b>1,03</b>	<b>1,02</b>	<b>1,0%</b>
<b>TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO</b>	<b>33,67</b>	<b>32,12</b>	<b>4,8%</b>

Tras la adquisición de PNM en Estados Unidos, cuya integración está prevista a finales de 2021, el número de puntos de suministro se ampliará en 0,8 millones.

### 1.1. España – i-DE

A cierre del primer semestre de 2021, el negocio de redes en España cuenta con 11,3 millones de puntos de suministro, mientras que la energía distribuida alcanza los 45.345 GWh, que supone un crecimiento del 6,7% con respecto al mismo periodo de 2020, afectado por la COVID-19.

En la tabla se muestra la evolución del TIEPI (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	1S 2021	1S 2020
TIEPI (min)	20,7	22,9
NIEPI (nº int.)	0,44	0,47

Estos indicadores de calidad se vieron impactados en enero por la borrasca Filomena, tormenta de nieve sin precedentes que afectó a un total de 270.000 clientes en toda la península. En este contexto, i-DE consiguió reponer el servicio al 70% de los clientes

afectados en menos de 30 minutos, gracias al grado de automatización de la red y a los desarrollos de reposición automática del suministro.

Durante el segundo trimestre de 2021, el nuevo Global Smart Grids Innovation Hub, el centro de innovación en redes pionero de la compañía, alcanzó acuerdos con más de 30 socios tecnológicos para el desarrollo de soluciones de digitalización de redes, la integración de renovables, el despliegue del vehículo eléctrico y sistemas de almacenamiento de energía. El hub de redes inteligentes nace con el objetivo de convertirse en referencia en innovación aplicada a las redes y actuará como plataforma tractora de i+D+i habiendo identificado ya más de 120 proyectos de innovación para su futuro desarrollo.

## 1.2. Reino Unido – SPEN

A cierre de junio de 2021 los puntos de suministro de Scottish Power Energy Networks (SPEN) superan los 3,5 millones. El volumen de energía distribuida durante el primer semestre del año ha sido de 16.263 GWh, creciendo un 2,3% con respecto al mismo periodo de 2020.

Energía Distribuida (GWh)	1S 2021	1S 2020	%
Scottish Power Distribution (SPD)	8.833	8.615	2,5%
Scottish Power Manweb (SPM)	7.431	7.279	2,1%

Además, mientras que los indicadores de calidad de servicio de SPD están en línea con respecto a 2020, en SPM se vieron afectados por la tormenta Christoph en enero.

El tiempo medio de interrupción por consumidor (*Customer Minutes Lost, CML*) ha sido:

CML (min)	1S 2021	1S 2020
Scottish Power Distribution (SPD)	16,30	16,19
Scottish Power Manweb (SPM)	18,83	15,97

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

CI (nº interrupciones)	1S 2021	1S 2020
Scottish Power Distribution (SPD)	21,92	21,85
Scottish Power Manweb (SPM)	17,41	15,21

Con el objetivo de reactivar la actividad económica tras las restricciones del COVID-19 por medio de la aceleración de inversiones en descarbonización, en febrero de 2021 el gobierno británico y Ofgem, el organismo regulador de Reino Unido, pidieron a los distribuidores que identificasen emplazamientos donde la falta de capacidad de la red de distribución estuviera limitando el desarrollo y la adopción de tecnologías bajas en carbono. En su decisión del 24 de mayo de 2021, Ofgem puso a disposición de los distribuidores 300 millones de libras para que ejecutasen proyectos adicionales en el marco del Green Recovery Fund hasta marzo de 2023. Este trimestre, SP Energy Networks ha recibido la aprobación de 40 de los proyectos presentados por un total de £64,7M. Estos proyectos están enfocados en inversiones de red para permitir el despliegue de recarga del vehículo eléctrico, la instalación de bombas de calor, la conexión de mayores volúmenes de generación renovable distribuida y la adecuación de acometidas en viviendas.

El 1 de abril comenzó el nuevo periodo regulatorio para el transporte de electricidad RIIO-T2, de 5 años de duración (2021-2025). La compañía tiene previsto invertir bajo este nuevo marco al menos 1.700 millones de euros (1.500 millones de libras) en la red de transporte, el mayor volumen de inversiones en esta área de su historia. Esta cifra podría ser aún mayor en función de las negociaciones finales con el regulador. Por otro lado, se ha elaborado el Borrador del Plan de Negocio del RIIO-ED2, marco regulatorio para la distribución de electricidad que comenzará en abril de 2023 y se prolongará hasta marzo de 2028. Este borrador se presentó ante Ofgem el 1 de julio.

En junio, Ofgem respaldó el desarrollo de Eastern Link, la gran autopista energética submarina entre Escocia y el noreste de Inglaterra. El regulador británico manifestó su apoyo a las propuestas iniciales de desarrollo de los dos primeros cables submarinos de corriente continúa (HVDC) del proyecto. Además, Ofgem reconoció el papel crucial que desempeñarían ambos enlaces en el impulso a las energías renovables y los objetivos del Reino Unido en materia de cambio climático. SP Energy Networks estudiará ahora, junto con NGET (National Grid) y SSEN Transmission (SSE), los detalles de la consulta a Ofgem y trabajará para abordar las cuestiones planteadas antes de la presentación del informe necesidades previsto para final de año.

Además, tuvo lugar la presentación oficial de los primeros autobuses de dos pisos totalmente eléctricos de Edimburgo, gracias a la financiación de SP Energy Networks, a través del Fondo de Economía Verde, y en colaboración con Lothian, la empresa municipal de autobuses más grande de Reino Unido.

### 1.3 Estados Unidos – Avangrid

#### 1.3.1 Electricidad

A cierre del primer semestre de 2021 Avangrid Networks cuenta con alrededor de 2,3 millones de puntos de suministro. La energía eléctrica distribuida en el año ha sido de 18.992 GWh, un crecimiento del 4,4% respecto al primer semestre del año anterior:

Energía Distribuida (GWh)	1S 2021	1S 2020	%
Central Maine Power (CMP)	4.866	4.613	5,5%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	8.128	7.754	4,8%
Rochester Gas & Electric (RGE)	3.585	3.494	2,6%
United Illuminating Company (UI)	2.413	2.327	3,7%

Durante el primer semestre del año, el área de distribución de Avangrid se ha visto impactada por varias tormentas que afectaron a sus índices de duración media de interrupción por cliente (CAIDI) aunque, a pesar de ello, la compañía ha logrado mejorar su

número de interrupciones medio por cliente (SAIFI) en NYSEG y UI.

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

CAIDI (h)	1S 2021	1S 2020
Central Maine Power (CMP)	1,85	2,06
NY State Electric & Gas (NYSEG)	2,27	1,95
Rochester Gas & Electric (RGE)	1,98	1,77

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

SAIDI (min)	1S 2021	1S 2020
United Illuminating Company (UI)	17,66	18,45

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

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

SAIFI	1S 2021	1S 2020
Central Maine Power (CMP)	0,93	0,90
NY State Electric & Gas (NYSEG)	0,61	0,64
Rochester Gas & Electric (RGE)	0,45	0,39
United Illuminating Company (UI)	0,22	0,25

En el marco del proyecto New England Clean Energy Connect (NECEC), durante el segundo trimestre del año se han conseguido los permisos del Canada Energy Regulator (CER) y de la International Boundary Commission para proceder a la construcción del tramo de línea que atraviesa la frontera entre Estados Unidos y Canadá.

Durante este periodo, se ha avanzado también en la obtención de permisos municipales acumulando un total de 13, y se continúa progresando de cara a la obtención gradual de los restantes en línea con el calendario de construcción. Además, todas las inspecciones mediambientales llevadas a cabo por

el Maine Department of Environmental Protection (MDEP) confirmaron que los requisitos se cumplen exhaustivamente. Este proyecto tiene como objetivo la construcción de una línea de transporte en corriente continua de 1.200 MW de potencia, con 233 kilómetros entre Canadá y Nueva Inglaterra, y que desde 2023 permitirá suministrar 9,45 TWh de energía 100% hidroeléctrica a Massachusetts.

Durante el segundo trimestre del año, Avangrid consiguió las aprobaciones de la FERC, la Comisión de Servicios Públicos de Texas (PUCT) y la Comisión Reguladora Nuclear (NRC) para seguir adelante con su fusión con PNM Resources. La única autorización pendiente es la de la Comisión Reguladora de Nuevo México (NMPRC), que ha pospuesto las audiencias hasta agosto para poder analizar adecuadamente la fusión. La combinación de Avangrid y PNM supone aproximadamente 4,1 millones de puntos de suministro, una base de activos regulados de aproximadamente 14.400 millones de dólares y más de 168.000 kilómetros de redes de distribución y transporte. El cierre de la operación está previsto en el último trimestre de 2021.

Además, en junio, el Edison Electric Institute (EEI) otorgó a New York State Electric & Gas (NYSEG) el Premio a la Respuesta de Emergencia por sus esfuerzos en respuesta a la tormenta de Navidad de 2020. La tormenta produjo fuertes lluvias y ráfagas de viento de más de 70 mph y afectó a casi 60.000 clientes de NYSEG en todo el Estado de Nueva York. A pesar de las duras condiciones, la compañía fue capaz de restablecer aproximadamente al 77% de los clientes afectados en un día y restaurar el suministro de todos los clientes en 48 horas.

### 1.3.2 Gas

Avangrid suministra gas a más de 1 millón de puntos de suministro. A cierre de junio se han distribuido 36.137 GWh de gas, que supone un 5% más que el mismo período del año anterior, debido fundamentalmente a las bajas temperaturas experimentadas en el primer trimestre de 2021:

Energía Distribuida (GWh)	1S 2021	1S 2020	%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	9.345	9.095	2,8%
Rochester Gas & Electric (RGE)	9.765	9.808	-0,4%
Maine Natural Gas (MNG)	2.121	1.432	48,1%
Berkshire Gas (BGC)	1.711	1.639	4,4%
Connecticut Natural Gas (CNG)	6.663	6.410	3,9%
Southern Connecticut Gas (SCG)	6.532	6.038	8,2%

### 1.4. Brasil – Neoenergia

Al final de marzo de 2021, los puntos de suministro de Neoenergia alcanzan los 15,6 millones. El volumen de energía eléctrica distribuida durante el trimestre ha sido de 38.443 GWh, que supone un crecimiento del 18,2% con respecto al mismo período del año anterior, incluyendo la energía distribuida de Neoenergia Distribuição Brasília (NDB).

Energía Distribuida (GWh)	1S 2021	1S 2020	%
Elektro	10.020	9.073	10,4%
Coelba	12.578	11.865	6,0%
Cosern	3.272	3.056	7,1%
Celpe	8.782	8.537	2,9%
Neoenergia Distribuição Brasília (NDB)	3.791	-	n/a

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Los esfuerzos para la mejora de la calidad de suministro han permitido mejorar respecto a 2020 en todas las distribuidoras del Nordeste, y mantener Neoenergia Distribuição Brasília (NDB) en línea con 2020.

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

DEC (h)	1S 2021	1S 2020
Elektro	3,72	3,76
Coelba	5,36	7,00
Cosern	3,95	5,27
Celpe	6,03	6,67
Neoenergia Distribuição Brasília (NDB)	3,91	3,91

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

FEC	1S 2021	1S 2020
Elektro	2,04	2,15
Coelba	2,52	2,88
Cosern	1,51	2,28
Celpe	2,83	2,76
Neoenergia Distribuição Brasília (NDB)	4,13	3,08

En marzo, Neoenergia asumió la operación de la Compañía Energética de Brasília (CEB-D), que distribuye energía a 1,1 millones de clientes del Distrito Federal, donde se encuentra la capital, Brasília. Durante el segundo trimestre del año, Neoenergia finalizó el proceso integración de la misma convirtiéndola en Neoenergia Distribuição Brasília (NDB). Tras sus primeros 100 días de actuación, Neoenergia Distribuição Brasília (NDB) ya arrojaba resultados concretos y avances significativos. En mayo, el índice de calidad DEC alcanzó las 0,30 horas, el mejor registro de la serie histórica.

En este trimestre se han finalizado la puesta en marcha de las instalaciones pertenecientes al lote 6 de la subasta que tuvo lugar en diciembre de 2017. De esta manera, se continúa avanzando, según lo previsto, en los 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. Desde 2017, Neoenergia se ha

adjudicado un total de 12 proyectos de transporte, de los cuales 3 ya están en operación.

Además, en junio, Cosern fue galardonada por su respuesta a las demandas de los clientes en la categoría de grandes distribuidoras, con más de un millón de puntos de suministro. El premio, denominado Ombudsman Award, es otorgado anualmente por la Agencia Nacional de Energía Eléctrica (ANEEL).



## 2. Producción de electricidad y clientes

A cierre del primer semestre de 2021, la **capacidad instalada** de Iberdrola crece un 5,2% respecto a cierre de junio de 2020 y alcanza los 55.858 MW, siendo el 69,6% del total (38.853 MW) de fuentes libres de emisiones, frente al 67,7% a cierre del primer semestre de 2020:

MW	1S 2021	Vs. 1S 2020
<b>Capacidad propia (*)</b>	<b>48.712</b>	<b>6,0%</b>
Renovables (*)	35.573	8,8%
Eólica terrestre	18.847	11,0%
Eólica marina	1.258	-
Hidroeléctrica	12.864	-
Minihidroeléctrica	302	-1,3%
Solar	2.207	72,2%
Baterías	82	N/A
Nuclear	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	8.777	2,8%
Cogeneración	1.185	-0,5%
<b>Capacidad para terceros</b>	<b>7.146</b>	<b>0,0%</b>
Renovables	103	0,0%
Eólica terrestre	103	0,0%
Ciclos Combinados de Gas	7.043	0,0%
<b>Total (*)</b>	<b>55.858</b>	<b>5,2%</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

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

La **producción neta de electricidad** en el primer semestre del año ha sido de 82.901 GWh, un 4,6% superior a la registrada en el mismo período de 2020, con un 63,6% del total libre de emisiones (52.700 GWh) frente al 59,7% del año anterior:

GWh	1S 2021	Vs. 1S 2020
<b>Producción propia (*)</b>	<b>66.390</b>	<b>9,3%</b>
Renovables (*)	41.063	14,0%
Eólica terrestre	21.161	7,2%
Eólica marina	2.262	17,4%
Hidroeléctrica	15.942	19,7%
Minihidroeléctrica	399	2,5%
Solar	1.258	108,9%
Nuclear	11.575	2,9%
Ciclos Combinados de Gas	10.484	2,7%
Cogeneración	3.268	8,1%
<b>Producción para terceros</b>	<b>16.511</b>	<b>-11,0%</b>
Renovables	110	6,3%
Eólica terrestre	110	6,3%
Ciclos Combinados de Gas	16.401	-11,1%
<b>Total (*)</b>	<b>82.901</b>	<b>4,6%</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

(\*) Incluye 42 GWh de producción de pilas de combustibles

A 30 de junio de 2021, Iberdrola cuenta con 26,9 millones de contratos, un 5,9% más que a cierre de junio de 2020, con el siguiente desglose:

M	Reino					Total 2020	Vs. 2T
	España	Unido	México	Brasil	IEI		
Contratos de electricidad	10,0	2,7	-	-	0,8	13,5	-0,2%
Contratos de gas	1,1	1,8	-	-	0,3	3,2	2,6%
Smart solutions	6,9	2,2(*)	-	0,2	0,8	10,2	16,6%
<b>Total</b>	<b>18,0</b>	<b>6,8</b>	<b>-</b>	<b>0,2</b>	<b>1,8</b>	<b>26,9</b>	<b>5,9%</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(\*) Incluye 1,84 millones de contadores inteligentes instalados

## 2.1 España

### Capacidad y producción renovable

A cierre del primer semestre del año, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en España de 17.718 MW (+6,5%), con el siguiente desglose:

España	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
	Eólica terrestre	6.051	
Solar FV	1.429	-	1.429
Hidroeléctrica	9.715	-	9.715
Mini hidroeléctrica	299	2	302
Baterías	3	-	3
<b>Total Capacidad</b>	<b>17.498</b>	<b>220</b>	<b>17.718</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

(\*) Incluye la parte proporcional de MW

En **eólica terrestre**, durante el segundo trimestre de 2021 han finalizado las obras en los parques eólicos de Capiechamartín (34 MW) y Panondres (21 MW), y prosiguen la instalación y puesta en marcha de los parques Verdigueiro (37 MW) y Cordel-Vidural (34 MW), en Asturias. Prosiguen las obras en los parques El Puntal 2 (15 MW), en Málaga, y Martín de la Jara (36 MW), en Sevilla, así como los trabajos de puesta en marcha en Fuenteblanca (10 MW) y en los parques del complejo de Herrera II, en Burgos: Huesa (18 MW), Orbaneja (32 MW) y Valdesantos (14 MW).

Por su parte, en **solar fotovoltaica** han finalizado los trabajos en las plantas de Teruel (50 MW) y Campos Arañuelos I y II (100 MW), en Cáceres. Prosiguen los trabajos de puesta en marcha en las plantas de Campo Arañuelos III (40 MW) y Ceclavín (328 MW), en Cáceres, en Barciencia (50 MW), en Toledo, y en Olmedilla (50 MW) y Romeral (50 MW), en la provincia de Cuenca, así como los trabajos de instalación de módulos en Arenales (150 MW), Francisco Pizarro (590 MW) y Cedillo (100 MW), en Cáceres, y en Puertollano (100 MW), en Ciudad Real, cuya generación irá destinada a la producción de hidrógeno verde.

Además, en fase de inicio de obras se encuentran casi 1 GW de capacidad, entre los que destacan la planta fotovoltaica de Ciudad Rodrigo (318 MW) en Salamanca, y los parques eólicos de Buniel (115 MW) e Iglesias (94 MW), en Burgos, y El Escudo (105 MW), en Cantabria.

En Portugal, continúan también las obras en el **complejo hidroeléctrico del Tâmega**, estando prevista la entrada en operación de **Daivões** y **Gouvães** en diciembre de 2021:

- En el aprovechamiento de **Daivões** (118 MW) el embalse está lleno al 90%. En la central, con la obra civil prácticamente terminada, se está avanzando en el montaje mecánico y eléctrico de los tres grupos, los dos principales y el caudal ecológico.
- En el aprovechamiento de **Gouvães** (880 MW), el embalse superior cuenta con agua almacenada suficiente para iniciar la puesta en marcha de los grupos. Tres de los cuatro grupos reversibles están montados y se ha iniciado la puesta en marcha de los mismos. El túnel de aspiración ya se encuentra lleno de agua.
- En el aprovechamiento de **Alto Tâmega** (160 MW), el hormigonado de la presa cuenta con un avance del 25%. La central se encuentra hormigonada al 45% estando ya finalizado el montaje de la primera de las dos cámaras espirales.

La **producción renovable** ha alcanzado los 16.478 GWh (+29,8%), con el siguiente desglose:

España	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
	Eólica terrestre	6.025	
Solar FV	473	-	473
Hidroeléctrica	9.376	-	9.376
Mini hidroeléctrica	399	-	399
<b>Total Producción</b>	<b>16.273</b>	<b>206</b>	<b>16.478</b>

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:

- La producción eólica terrestre alcanza los 6.025 GWh durante el primer semestre, con un aumento del 13% respecto al mismo período de 2020, debido principalmente a la entrada de nuevas instalaciones.
- La producción hidroeléctrica aumentó un 40% alcanzando los 9.376 GWh, y la producción de las centrales mini-hidroeléctricas subió un 2,5% hasta 399 GWh.
- La producción solar fotovoltaica alcanza 473 GWh en el periodo, con un aumento del 332% respecto al mismo período de 2020 debido principalmente a la entrada en operación de nuevas instalaciones.

### Capacidad y producción térmica

La **capacidad térmica** del grupo Iberdrola en España a 30 de junio de 2021 alcanza los 9.218 MW con el siguiente detalle:

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

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(\*) Incluye la parte proporcional de MW

La **producción térmica** de Iberdrola durante el primer semestre del 2021 se mantiene estable respecto al mismo periodo del año anterior, ya que la menor producción de los ciclos combinados (-9%) se compensa con mayor generación nuclear (+3%) y cogeneración (+11%).

España	GWh	GWh	Total
	Consolidados a nivel EBITDA	Sociedades participadas(*)	
Nuclear	11.575	-	11.575
C.C. de Gas	2.226	-	2.226
Cogeneración	976	165	1.141
<b>Total Producción</b>	<b>14.777</b>	<b>165</b>	<b>14.942</b>

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 supera los 18 millones de contratos a 30 de junio de 2021, un 6% más que en junio de 2020.

Su desglose es el siguiente:

Miles de contratos	España
Contratos de Electricidad	9.963
Contratos de Gas	1.124
Contratos de Smart Solutions	6.933
<b>Total</b>	<b>18.019</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Por tipo de mercado se dividen en:

Miles de contratos	España	%
Mercado Libre	14.618	81,1%
Último Recurso	3.401	18,9%
<b>Total</b>	<b>18.019</b>	<b>100%</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Las ventas de electricidad\* de Iberdrola durante el primer semestre del 2021 aumentan un 4,2% y se distribuyen como sigue:

	GWh España	%
Mercado Libre	25.083	54,7%
PVPC	4.497	9,8%
Otros mercados	16.306	35,5%
<b>Total Ventas</b>	<b>45.887</b>	<b>100%</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Respecto al gas\*\*, Iberdrola ha gestionado un balance durante el primer semestre de 2021 de 1,19 bcm, de los cuales 0,04 bcm se vendieron en operaciones mayoristas, 0,71 bcm se vendieron a clientes finales y 0,44 bcm se dedicaron a la producción de electricidad.

\* Ventas en barras de central

\*\* Sin restar mermas

## 2.2. Reino Unido

### Capacidad y producción renovable

A cierre del segundo trimestre del año, Iberdrola cuenta con una capacidad renovable instalada en Reino Unido de 2.948 MW (+4,8%).

Reino Unido	MW	MW	Total
	Instalados Consolidados a nivel EBITDA	gestionados sociedades participadas(*)	
Eólica terrestre	1.971	15	1.986
Eólica marina	908	-	908
Baterías	54	-	54
<b>Total Capacidad</b>	<b>2.933</b>	<b>15</b>	<b>2.948</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(\*) Incluye la parte proporcional de MW

En **eólica terrestre** ha finalizado el proceso de puesta en marcha del parque Beinn an Tuirc 3 (50 MW), en Escocia.

Por su parte, en **solar fotovoltaica**, han comenzado las obras en dos de los tres proyectos híbridos a ubicar en los parques eólicos operativos de Carland Cross (10 MW), Coldham (9 MW) y Coal Clough (10 MW), todos ellos en Inglaterra.

En **proyectos de almacenamiento con baterías**, continúan los trabajos en Gormans (50 MW), en Irlanda, y han dado comienzo las obras en el proyecto de almacenamiento de Harestaness (50 MW), en Escocia.

En tecnología **eólica marina**, el parque **East Anglia 1** continúa suministrando energía a la red nacional a través de los activos de transmisión marinos, sobre los que continúa el proceso de desinversión.

El foco en el desarrollo de la cartera de proyectos continúa en el complejo de **East Anglia Hub** (3,1 GW), en el que las solicitudes de consentimiento para EA1N y EA2 siguen en curso habiendo sido prorrogadas por tres meses. Los trabajos clave de ingeniería, diseño e investigación del emplazamiento

han continuado en todo el Hub durante el primer semestre del año. Se han recibido ofertas de proveedores para los paquetes de cables de exportación **HVDC** y **HVAC**, el suministro y la instalación de cimentaciones. Se ha seleccionado el licitador preferido para el contrato de cable de exportación **HVDC**, para garantizar la capacidad de fabricación durante la fase **Pre-FID**. Continúan los preparativos detallados para la cuarta ronda de subastas de **CfD**, y se espera que el proceso comience formalmente a finales del cuarto trimestre de este año.

En cuanto a la **producción renovable** en Reino Unido, ha alcanzado los 3.377 GWh con el siguiente desglose:

Reino Unido	GWh	GWh	Total
	Consolidados a nivel EBITDA	gestionados sociedades participadas(*)	
Eólica terrestre	1.695	6	1.701
Eólica marina	1.676	-	1.676
<b>Total Producción</b>	<b>3.371</b>	<b>6</b>	<b>3.377</b>

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 1.695 GWh disminuyendo un 16% respecto al mismo período del año anterior, debido principalmente a la menor eolicidad en el período.
- La producción eólica marina aumenta un 36% alcanzando los 1.676 GWh.

### Comercialización

A 30 de junio de 2021 la cartera de contratos gestionada en UK supera los 6,8 millones (+2,1%) y tiene el siguiente desglose:

Miles de contratos	UK
Contratos de Electricidad	2.732
Contratos de Gas	1.836
Contratos de Smart Solutions	347
Smart Meters	1.842
<b>Total</b>	<b>6.758</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

A cierre de junio de 2021, se han suministrado 9.896 GWh de electricidad y 16.015 GWh de gas a clientes, un 6%\* y un 16,4%\*\* más que a 30 de junio de 2020, respectivamente.

### 2.3. Estados Unidos – Avangrid

#### Capacidad y producción renovable

A cierre del semestre, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Estados Unidos de 8.016 MW (+5,5%) con el siguiente desglose:

EE.UU.	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	7.518	236	7.754
Hidroeléctrica	118	-	118
Solar FV	118	12	130
<b>Total Capacidad(**)</b>	<b>7.768 (**)</b>	<b>248</b>	<b>8.016 (**)</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(\*) Incluye la parte proporcional de MW

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

En **eólica terrestre**, continúan los trabajos de puesta en marcha en el parque eólico de La Joya (306 MW), Nuevo Mexico, cuya finalización se estima a principios del tercer trimestre del año. Han finalizado los trabajos de instalación de aerogeneradores en Roaring Brook (80 MW), en el estado de Nueva York, cuya puesta en marcha se espera también en el tercer trimestre del año.

\* Ventas en barras de central

\*\* Sin restar mermas

En **solar fotovoltaica** prosiguen los trabajos en la planta de Lund Hill (194 MW), en el estado de Washington, y en la planta de Montague (211 MW), en Oregón, donde han comenzado además las obras de la planta de Bakeoven (269 MW). En el estado de Nueva York se iniciaran próximamente las obras en la planta fotovoltaica de Mohawk (125 MW).

Además, se está en fase previa de inicio de obras para más de 150 MW adicionales de capacidad, en tecnologías tanto eólica como solar fotovoltaica.

Por otro lado, en el segundo trimestre continuó la actividad acelerada de la industria **eólica marina**. La Oficina de Gestión de la Energía Oceánica (BOEM) de EE.UU. dio un nuevo impulso a las oportunidades de arrendamiento de energía eólica marina en Nueva York y en los nuevos mercados de la costa oeste y el Golfo de México, con el fin de cumplir el objetivo de la Administración Biden-Harris de desplegar 30 GW de energía eólica marina para 2030.

El segundo trimestre también marcó el lanzamiento oficial de la tercera adquisición de energía eólica marina de Massachusetts, de hasta 1,6 GW, a la que Avangrid Renewables está respondiendo activamente a través de la empresa conjunta Vineyard Wind.

El mes de mayo supuso un importante hito en el sector eólico marino de EE.UU. con la publicación del *Record of Decision* para aprobar el Plan de Construcción y Operaciones de **Vineyard ONE**, completando el proceso de autorización federal para el primer proyecto eólico marino a escala comercial del país. **Park City Wind** también avanzó en varios hitos de autorización en el segundo trimestre, incluida la recepción de una *notificación de intenciones* para realizar un estudio de impacto ambiental por parte del BOEM.

Más al sur, el equipo del proyecto **Kitty Hawk** continuó desarrollando su estrategia de *Offtake*, se comprometió con las principales partes interesadas y realizó grandes avances en su trabajo de estudio geofísico y geotécnico en tierra.

La **producción renovable** en Estados Unidos ha alcanzado los 10.468 GWh (-2,3%) con el siguiente desglose:

EE.UU.	GWh	GWh	Total
	Consolidados a nivel EBITDA	gestionados sociedades participadas(*)	
Eólica terrestre	9.951	272	10.223
Hidroeléctrica	71	-	71
Solar FV	117	14	132
<b>Total Producción (**)</b>	<b>10.182 (**)</b>	<b>286</b>	<b>10.468(**)</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(\*) Incluye la parte proporcional de GWh

(\*\*) Incluye 42 GWh de producción de pilas de combustibles

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

- La producción eólica terrestre alcanza los 9.951 GWh, disminuyendo un 2% respecto al mismo período de 2020.
- La producción hidroeléctrica se sitúa en 71 GWh (+12,9%) desde los 63 GWh de producción registrados en el primer semestre del año 2020.
- La producción con tecnología solar, se sitúa en 117 GWh (-4%).

## 2.4. México

### Capacidad y producción renovable

A cierre del semestre, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en México de 1.335 MW (+31,0%), con el siguiente desglose:

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

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(\*) Incluye la parte proporcional de MW

La **producción renovable** generada en el período ha sido de 1.485 GWh (+89,8%) con el siguiente desglose:

México	GWh	GWh	Total
	Consolidados a nivel EBITDA	gestionados sociedades participadas(*)	
Eólica terrestre	837	-	837
Propia	727	-	727
Para terceros	110	-	110
Solar FV	649	-	649
<b>Total Producción</b>	<b>1.485</b>	<b>-</b>	<b>1.485</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(\*) Incluye la parte proporcional de GWh

Por tecnologías, la evolución de la producción a nivel EBITDA en el primer semestre ha sido:

- La producción eólica terrestre alcanza los 837 GWh, aumentando un 94% respecto al mismo período de 2020, por la entrada en operación de los parques eólicos de Pier y Santiago.
- En cuanto a la producción con energía solar se han generado 649 GWh, un 85% más que en el período anterior, por la puesta en marcha de la planta fotovoltaica de Cuyoaco.

### Capacidad y producción térmica

En México, la **capacidad térmica** a 30 de junio de 2021 es de 9.348 MW, tras la entrada en operación durante el año pasado de los ciclos combinados de El Carmen (866 MW) y Topolobampo II (911 MW) y el paso de la cogeneración de Enertek a operar como ciclo combinado de gas, aportando 144 MW a esta tecnología. La producción térmica durante el primer semestre del 2021 alcanzó los 24.087 GWh, un -7% inferior a la generada en el mismo período del año anterior.

México	MW	GWh
Ciclos Combinados de Gas	9.146	23.288
Propia	2.103	6.887
Para terceros	7.043	16.401
Cogeneración	202	499
<b>Total</b>	<b>9.348</b>	<b>24.087</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

### Comercialización

Las ventas de electricidad a lo largo del primer semestre del 2021 ascienden a 25.170 GWh (+3% vs. mismo periodo de 2020) con el siguiente desglose:

México	GWh
CFE	16.401
Privados	8.769
<b>Total Ventas</b>	<b>25.170</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

### 2.5. Brasil – Neoenergía

#### Capacidad y producción renovable

A cierre de junio, la **capacidad renovable** de Iberdrola instalada en Brasil asciende a 3.685 MW (+3,9%), con el siguiente desglose:

Brasil	MW		Total
	Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	
Eólica terrestre	654	-	654
Hidroeléctrica	836	2.194	3.031
<b>Total Capacidad</b>	<b>1.491</b>	<b>2.194</b>	<b>3.685</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(\*) Incluye la parte proporcional de MW

Prosiguen las obras en **eólica terrestre**, en el complejo Chafariz, en el estado de Paraíba, dentro de un total de 15 proyectos eólicos de 472 MW de capacidad, y cuya puesta en marcha completa se estima a finales de año. Han finalizado en este complejo los trabajos de instalación de aerogeneradores en los parques de Chafariz 1, 6 y 7, habiendo comenzado también en Chafariz 2, 3, 4 y 5, parques eólicos cuya puesta en marcha se espera que finalicen en el tercer trimestre del año. Además, en el complejo de Oitis en el estado de Piauí, prosigue la construcción de 12 parques eólicos por un total de 566 MW, cuyas obras se espera que finalicen en el segundo semestre de 2022.

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

En cuanto a la **producción renovable**, durante el primer semestre de 2021 ha alcanzado los 7.313 GWh (+0,9%) con el siguiente desglose:

Brasil	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
	Eólica terrestre	817	
Hidroeléctrica	822	5.673	6.495
<b>Total Producción</b>	<b>1.639</b>	<b>5.673</b>	<b>7.313</b>

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 817 GWh, aumentando un 19% respecto al mismo período de 2020, por la mayor eolicidad registrada a inicio de año.
- En cuanto a la producción hidroeléctrica, ha alcanzado los 822 GWh (+19%).

#### Capacidad y producción térmica

En Brasil la capacidad térmica a 30 de junio de 2021 se mantiene en 533 MW y la producción térmica durante este periodo del año ha sido de 1.347 GWh (+20% vs. junio 2020).

Brasil	MW	GWh
Ciclos Combinados de Gas	533	1.347
<b>Total</b>	<b>533</b>	<b>1.347</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

### Comercialización

Las ventas de electricidad durante primer semestre del 2021 se mantienen estables frente al mismo periodo del 2020 y se sitúan en 7.294 GWh (-0.05% vs. junio 2020) con el siguiente desglose:

Brasil	GWh
PPA	5.157
Mercado libre	2.137
<b>Total Ventas</b>	<b>7.294</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## 2.6. Iberdrola Energía Internacional (IEI)\*

### Capacidad y producción renovable

La **capacidad renovable** instalada de Iberdrola Energía Internacional\* alcanza los 1.974 MW (+101,2%) con el siguiente desglose:

Iberdrola Energía Internacional (IEI)	MW
Eólica terrestre	1.593
Eólica marina	350
Solar	6
Baterías	25
<b>TOTAL</b>	<b>1.974</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En **eólica terrestre** destaca la adquisición de los dos parques operativos en Polonia (Zopowy y Korytnica 1), de 112,5 MW de capacidad. Prosiguen además las obras en el parque eólico de Mikronoros (33,6 MW), en Grecia

Iberdrola Energía Internacional (IEI)	MW
Australia	737
Grecia	275
Hungría	158
Francia	118
Portugal	92
Polonia	113
Rumanía	80
Chipre	20
<b>Total</b>	<b>1.593</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

\* Antes Resto del Mundo

En cuanto a la **solar fotovoltaica**, 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. Por otra parte, también en Australia y tras la adquisición de Infigen, Iberdrola llevará a cabo el **proyecto de almacenamiento de Wallgrove**, de 50 MW, cuyas obras ya han comenzado, como también se han iniciado obras en la planta de Montalto di Castro (23,4 MW), en Italia..

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

- En **Francia**, en el proyecto de **Saint Brieu** (496 MW) se iniciaron los trabajos en el mar en el mes de mayo, con el comienzo de instalación de las cimentaciones y la apertura de zanja submarina para el soterramiento de los cables inter array.
- En **Alemania**, el proyecto **Baltic Eagle** (476 MW) ha cerrado el suministro de los aerogeneradores con Vestas así como los contratos de los monopilotos para las cimentaciones y los cables. Se está trabajando en el resto de contratos pendientes. Los trabajos de fabricación de la subestación marina progresan según lo planificado
- En **Japón**, Iberdrola Renewables Japan K.K sigue trabajando para presentar su oferta en el proyecto Aomori-Seihoku-Oki Offshore Wind, junto con sus socios Hitachi Zosen y Cosmo EcoPower. Además, se sigue con el desarrollo de la cartera de proyectos con su socio Macquarie's Green Investment Group (GIG), con especial atención en el proyecto de Saga.
- En **Suecia**, Iberdrola, junto con Svea Vind Offshore, ha enviado la solicitud del parque de Gretas Klackar 2 ubicado en la región de Gävle, siendo ya dos el número de proyectos que han iniciado la tramitación. Mientras, se sigue trabajando en el resto de los proyectos en cartera.
- En **Irlanda**, se están planificando las campañas geofísicas para los tres proyectos en los que se



está trabajando: Clarus, Shelmalere e Inis, con una potencia total máxima de 3.000 MW junto con nuestro socio DP Energy.

- En **Dinamarca**, el consorcio formado por Iberdrola Renovables Internacional y TOTAL está trabajando para presentar en Noviembre de este año la mejor oferta en la subasta del proyecto eólico de Thor (1 GW), cuya fecha de adjudicación se espera para finales del 2021.
- En **Polonia**, se está trabajando con nuestro socio SeaWind en los proyectos que tomarán parte en las subastas a celebrar a partir del ejercicio 2025.
- En **Taiwán**, se ha constituido la sociedad Iberdrola Renewables Taiwan con el objetivo de presentarse a subastas de eólica marina.

En cuanto a la **producción renovable**, ha alcanzado en el primer semestre de 2021 un total de 2.052 GWh, un 46% más que en el mismo período de 2020, con el siguiente desglose por tecnología:

Iberdrola Energía Internacional (IEI)	GWh
Eólica terrestre	1.462
Eólica marina	586
Solar FV	4
<b>Total Producción</b>	<b>2.052</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Por tecnologías, la producción disminuye en eólica marina (-16%) debido a la menor eolicidad registrada, pero aumenta en eólica terrestre (+108%) principalmente por las incorporaciones de potencia tras las adquisiciones en Australia y Francia, y en solar fotovoltaica hasta 4 GWh (+4,7%).

### Comercialización

En lo que se refiere a la comercialización, a 30 de junio de 2021, la cartera gestionada por Iberdrola en Portugal, Francia, Italia, Alemania e Irlanda alcanza 1.849.210 contratos, un crecimiento del 14% respecto al cierre de junio de 2020. Su desglose es el siguiente:

miles de contratos	IEI*
Contratos de Electricidad	756
Contratos de Gas	285
Contratos de <i>Smart Solutions</i>	809
<b>Total</b>	<b>1.849</b>

Las ventas de la división internacional crecen un 0,8% durante los seis primeros meses del 2021 respecto al año anterior. Mientras que en electricidad\* desciende a 4.806 GWh (-4,6%), en gas\*\* suben hasta 1.013 GWh (+37,8%). El desglose por geografía es el siguiente:

GWh	1S 2021	1S 2020
<b>Electricidad*</b>	<b>4.806</b>	<b>5.037</b>
Portugal	2.979	3.605
Francia	621	398
Alemania	433	391
Italia	721	614
Irlanda	52	29
<b>Gas**</b>	<b>1.013</b>	<b>735</b>
Portugal	104	85
Francia	428	229
Italia	392	381
Irlanda	89	40
<b>Total Ventas</b>	<b>5.819</b>	<b>5.772</b>

\* Ventas en barras de central  
 \*\* Sin restar mermas

## 3. Otros aspectos

### 3.1 Remuneración al accionista en 2021

Dentro de los acuerdos adoptados en la pasada Junta General 2021, se aprobó con un 99,17% de votos a favor el punto 17 del orden del día, correspondiente a la remuneración a los accionistas con cargo al ejercicio 2020 y abono en el 2021. Así, se fijó la remuneración mínima total para el accionista en 0,42 euros brutos por acción.

De esta cantidad, ya se distribuyeron a cuenta 0,168 euros brutos por acción el pasado mes de febrero. Por su parte, en julio se abonarán 0,254 euros brutos por acción (un 9,5% más que el dividendo complementario abonado en 2020). Así, la remuneración total para el accionista abonada en 2021, con cargo a los resultados de 2020, será de 0,422 € brutos por acción (+5,5% vs. 2020)

El sistema “Iberdrola Retribución Flexible” permite a los accionistas elegir o combinar tres opciones para el cobro del dividendo, que en esta última edición de julio de 2021 han sido:

1. Recibir gratuitamente una acción nueva de Iberdrola por cada 40 derechos de asignación gratuita.
2. Recibir efectivo mediante la venta de sus derechos de asignación gratuita en el mercado
3. Recibir efectivo mediante el cobro del dividendo complementario de 0,254 € brutos por acción.

En este sentido, durante la pasada Junta de Accionistas se aprobó la amortización de acciones necesaria para cumplir este objetivo, que asciende a 178.156.000 acciones y se corresponde con el 2,78% del capital, y que se llevó a cabo el 2 de julio de 2021.

### 3.2 Política de dividendo

El pasado 5 de noviembre, como parte de su *Capital Markets Day 2020*, Iberdrola actualizó su política de dividendo, destacando los siguientes puntos:

- Crecimiento del dividendo en línea con los resultados de la compañía, estableciendo el *pay-out* sobre Beneficio Neto por acción entre 65% y 75%.
- Suelo de dividendo para el periodo 2020-2022 de 0,40 euros por acción, mientras que para el periodo 2023-2025, este suelo se incrementará un 10% hasta los 0,44 euros brutos por acción.
- Se mantiene la opcionalidad del accionista mediante el programa “Iberdrola Retribución Flexible”, incluyendo la recompra de acciones.

Para el ejercicio 2021 está previsto que el dividendo por acción (DPA) ascienda a 0,44 Eur brutos.

# Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada

Las cifras más destacables de los resultados del primer semestre de 2021 son las siguientes:

M Eur	1S 2021	1S 2020	%
CIFRA DE NEGOCIOS	18.752,2	16.467,4	13,9
MARGEN BRUTO	8.506,0	8.050,3	5,7
EBITDA	5.443,6	4.938,8	10,2
EBITDA AJUSTADO <sup>(1)</sup>	5.286,8	5.095,6	3,8
EBIT	3.241,5	2.695,4	20,3
BENEFICIO NETO REPORTADO	1.531,3	1.876,4	(18,4)
BENEFICIO NETO AJUSTADO <sup>(2)</sup>	1.844,4	1.701,6	8,4

- (1) EBITDA Ajustado 2021 excluye el efecto del Covid en el semestre (-108 M Eur) y la reversión del canon hidroeléctrico de 2013 y 2014 en España (+265 M Eur). EBITDA Ajustado 2020 excluye el efecto del Covid en el semestre (-157 M Eur).
- (2) Beneficio Neto Ajustado 2021 excluye efecto del Covid (-96 M Eur), la reversión del canon hidroeléctrico de 2013 y 2014 en España (+245 M Eur) y el impacto de los impuestos diferidos en Reino Unido (-463 M Eur). Beneficio Neto Ajustado 2020 excluye efecto del Covid (-153 M Eur), plusvalía de Siemens Gamesa (+485 M Eur) e impactos extraordinarios a nivel de impuestos (-157 M Eur).

En el primer semestre de 2021, el EBITDA reportado ha crecido un 10,2% respecto al mismo periodo de 2020 impulsado por los negocios de Renovables y Redes, a pesar de verse afectado negativamente por el impacto del Covid (-108 M Eur) y por el tipo de cambio, que resta 287 M Eur, compensados parcialmente por el efecto extraordinario positivo del canon hidroeléctrico en España correspondiente a los años 2013 y 2014 (+265 M Eur). Excluyendo estos efectos el Ebitda crece un 9,4% hasta los 5.574 M Eur.

El negocio de **Redes** muestra una sólida evolución operativa en todos los países debido a los marcos regulatorios en vigor y las mayores inversiones, a pesar de los impactos negativos del tipo de cambio (-203 M Eur) y del COVID-19 en la demanda (-56 M Eur), recuperándose este último parcialmente en el futuro.

El negocio de **Renovables** se ve impulsado por el aumento de la capacidad instalada del 8,8% hasta 35.676 MW que, junto al mayor factor de carga consolidado (25,6% vs 23,8%), ha conducido a un

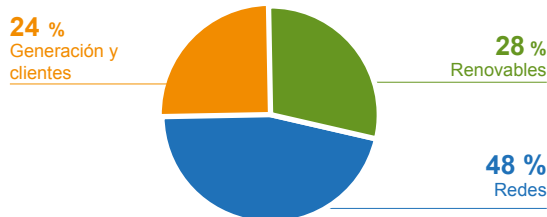
incremento de la producción del 16,8%, con una contribución destacada de la tecnología offshore por la entrada en operación de East Anglia 1 a pesar del débil recurso eólico en Reino Unido, el peor en los últimos 30 años y el incremento de la generación hidroeléctrica en España. Por su parte, el precio medio ha sido superior en España y Estados Unidos. Adicionalmente, se ha registrado en el segundo trimestre del año la reversión del canon hidroeléctrico en España correspondiente a los importes pagados en los ejercicios 2013 y 2014, tras la sentencia del Tribunal Supremo, con un impacto extraordinario positivo de 265 M Eur en la línea de tributos.

Por su parte, el negocio de **Generación y Clientes** se ve afectado negativamente por el mayor coste de aprovisionamiento por los mayores precios de compra debido a las olas de frío que influyen en los negocios de España y México, y un impacto del COVID-19 en la demanda de 52 M Eur.

## 1. Margen Bruto

El Margen Bruto crece un 5,7% hasta los 8.506,0 M Eur, con un efecto negativo del tipo de cambio de 469,3 M Eur. Excluyendo dicho impacto y del COVID-19 (-108 M Eur), esta partida crece un 10,6%.

### Margen bruto por negocios



Su evolución es consecuencia de lo siguiente:

- **El negocio de Redes** aumenta un 6,1% respecto al primer semestre de 2020 hasta alcanzar los 4.057,1 M Eur:

- En España crece un 2,6% hasta 1.001,4 M Eur debido a que la menor remuneración establecida desde 2021 en el 5,58% (-14 M Eur) se ve compensada por los ingresos de las nuevas inversiones, así como por reliquidaciones de años anteriores por la mejora de incentivos de calidad y costes operativos (+21 M Eur).
- El Reino Unido aumenta su aportación un 3,4% hasta 683,0 M Eur, como consecuencia de una mayor base de activos fruto de las inversiones.
- La contribución de Estados Unidos en el período disminuye ligeramente un 0,1% hasta 1.461,0 M Eur afectado por el tipo de cambio, ya que en moneda local crece un 10,0% 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 (110 M Eur ambos efectos). El tipo de cambio resta 146,9 M Eur.
- El Margen Bruto de Brasil se cifra en 911,6 M Eur (+26,0%) gracias al efecto positivo de los reajustes tarifarios y la inflación en las distribuidoras (201 M Eur) y a la mayor contribución de los activos de transporte (96 M Eur), junto con la consolidación de Neoenergia Distribuição Brasília que aporta 30 M Eur desde comienzos de marzo. El tipo de cambio resta 203,9 M Eur.
- **El Negocio de Renovables** aumenta un 31,3% y cifra su Margen Bruto en 2.406,0 M Eur:
  - En España crece hasta 1.016,2 M Eur (+79,0%) gracias a la mayor producción, impulsada por la generación hidroeléctrica (+37,9%) fundamentalmente, aunque también la eólica (+12,1%), junto con el aumento de la capacidad instalada solar (+829 MW) y un mayor precio de venta al negocio comercial consecuencia del aumento del precio del pool.
  - El Margen Bruto en el Reino Unido se sitúa en 465,2 M Eur (-0,9%), con una menor producción onshore (-16,4%) y menores precios compensada en gran parte por el incremento de la producción offshore (+36,2%) gracias a la entrada en operación de East Anglia 1 en abril del año pasado.
- La aportación de EE.UU. aumenta hasta 535,0 M Eur (+12,8%) impactado fundamentalmente por el efecto del temporal de Texas en el primer trimestre del año, donde los parques eólicos del Grupo no han sufrido paradas y han obtenido una cuota de producción superior a la habitual, pudiendo cumplir con la entrega de energía contratada. El factor de carga en el semestre ha estado por debajo del año pasado (-1,9 p.p). El tipo de cambio resta 53,8 M Eur.
- Brasil alcanza los 67,8 M Eur (-2,5%), afectado por el tipo de cambio ya que en moneda local crece un 19,3%, con un impacto positivo por el acuerdo alcanzado con el regulador que permite la extensión de las concesiones hidroeléctricas para recuperar costes sufridos en ejercicios anteriores.
- El Margen Bruto en México crece un 58,4% hasta los 83,4 M Eur, gracias al aumento en potencia operativa media (+579 MW), tras la entrada en operación de los parques eólicos Santiago (105 MW) y PIER (220 MW) y de la planta solar Cuyoaco (274 MW).
- Iberdrola Energía Internacional (IEI) sitúa su Margen Bruto en 238,4 M Eur (+19,6%), gracias a la aportación de Infigen (Australia) y Aalto Power (Francia), compensada parcialmente por la menor producción de Wikinger (-15,9%) con un recurso eólico muy bajo durante el primer semestre.
- **El Negocio de Generación y Clientes** se sitúa en 2.022,2 M Eur (-15,9%):
  - En España se sitúa en 1.110,3 M Eur (-25,2%), con una producción plana respecto al año pasado debido a la mayor producción renovable, junto con mayores compras de energía a precios superiores a los de 2020, afectados por un incremento de los costes de aprovisionamiento, fruto principalmente de la evolución de los precios del gas y del CO<sub>2</sub> mientras que los

precios de venta en su mayoría estaban ya fijados. Cabe destacar el impacto del temporal Filomena en la subida de los costes de aprovisionamiento.

- El Reino Unido aumenta su contribución al Margen Bruto hasta los 455,5 M Eur (+10,3%), gracias a los mayores volúmenes de ventas por un clima más frío respecto al año pasado, así como a la mejora de los márgenes, debido a la caída de los costes de aprovisionamiento.
  - México aporta al Margen Bruto 379,6 M Eur (-11,8%). Esta caída se debe, fundamentalmente, al impacto de la ola de frío que tuvo lugar en Texas en febrero de este año, y que afectó al suministro y los precios de gas de algunas de las plantas de ciclo combinado en México (impacto neto en resultados de 69 M Eur) junto con el incremento del coste de los peajes. El tipo de cambio, por su parte, resta 38,1 M Eur.
  - La aportación de Brasil al Margen Bruto alcanza los 52,5 M Eur (+19,3%), gracias al buen comportamiento del ciclo combinado de Termopernambuco y la mejora en 2021 tras el impacto del COVID-19 el año pasado.
  - Iberdrola Energía Internacional (IEI) aporta al Margen Bruto 24,3 M Eur (-26,2%), afectado por las olas de frío del primer trimestre.
- La contribución de **Otros Negocios** se sitúa en 42,0 M Eur.

## 2. Resultado de Explotación Bruto - EBITDA

El EBITDA consolidado crece un 10,2% respecto al primer semestre de 2020, alcanzando los 5.443,6 M Eur.

A la evolución ya explicada del Margen Bruto hay que añadir un Gasto Operativo Neto que aumenta un 3,2% alcanzando los 2.119,7 M Eur, ya que el aumento de actividad del Grupo se compensa parcialmente

con la evolución del tipo de cambio. Excluyendo la depreciación de las divisas, esta partida aumenta un 10,2% por la contribución de nuevos negocios como Neo Distribuição Brasília, Infigen (Australia) y Aalto Power (Francia) y costes no recurrentes relacionados con tormentas (-37 M Eur). Como se ha mencionado anteriormente, desde el primer trimestre de 2021 la partida de Servicios Exteriores Netos incluye, dentro de Otros Resultados de Explotación, las ganancias o pérdidas por la pérdida de control de participaciones consolidadas, habiendo registrado en el segundo trimestre +80 M Eur tras la incorporación de 95 MW renovables a la sociedad creada con Mapfre en España, importe que se compensa parcialmente con 57 M Eur de impactos extraordinarios positivos contabilizados el año pasado y 37 M Eur de mayores costes de tormentas en USA que en US GAAP se reconocen pero no en IFRS hasta que no se cobran. La suma de estos impactos suponen 14 M eur de impacto negativo respecto de 2020.

La partida de Tributos disminuye un 10,9% hasta los 942,7 M Eur (-7,2% excluyendo el tipo de cambio), fundamentalmente por el efecto extraordinario positivo de la reversión del canon hidroeléctrico en España correspondiente a los importes pagados en los ejercicios 2013 y 2014, tras la sentencia del Tribunal Supremo (+265 M Eur).

## 3. Resultado de Explotación Neto - EBIT

El EBIT alcanza los 3.241,5 M Eur, un 20,3% superior al obtenido en el primer semestre de 2020.

Las Amortizaciones y Provisiones disminuyen un 1,8% hasta los 2.202,1 M Eur, ya que el aumento de actividad del Grupo se compensa con el efecto de las divisas. Excluyendo el tipo de cambio esta partida aumenta un 3,1%.

- La partida de Amortizaciones se mantiene prácticamente plana (+0,2%) en 1.998,6 M Eur, y aumenta un 7,3% sin tipo de cambio por mayor base de acti-

vos y aumento de actividad del grupo (146 M Eur).

- La partida de Provisiones se cifra en 203,5 M Eur con una disminución de 45,8 M Eur (-18,4%), por la mejora de la morosidad afectada en 2020 por el COVID.

## 4. Resultado financiero

El resultado financiero aumentó -72 M Eur sobre los -400 M EUR reportados al cierre del primer semestre de 2020 para situarse en -472 M Eur debido al resultado positivo contabilizado en 2020 de las coberturas del tipo de cambio, que se compensan parcialmente por el efecto extraordinario relativo a los intereses de demora por la reversión del canon hidroeléctrico (62 M eur).

- El resultado de deuda aumentó -3 M Eur, con un aumento del coste y un menor saldo medio de la deuda.
- El resultado por derivados y otros empeora en -69 M Eur, principalmente por el efecto de las coberturas de tipo de cambio, que está compensado por otras partidas en la cuenta de resultados.

Resultado financiero	Jun 2021	Jun 2020	Dif.
Deuda	-596	-593	-3
Por coste			-31
Por saldo medio *			+28
Derivados y otros	124	193	-69
<b>Total</b>	<b>-472</b>	<b>-400</b>	<b>-72</b>

\* El saldo medio se reduce de 37.374 a 35.590 millones de euros

El coste de la deuda sube 19 puntos básicos (de 3,19% a 3,38%), principalmente por el aumento del coste de la deuda ligada a la inflación en Brasil, que se encuentra más que compensado por el beneficio operativo de las distribuidoras también indexado a la inflación y que se refleja en el margen bruto.

## 5. Resultado de Soc. por el método de participación

La partida de Resultados de Sociedades por el Método de Participación se sitúa en -1,9 M Eur en comparación con +475,9 M Eur en el primer semestre de 2020 tras la venta de la participación minoritaria en Siemens-Gamesa el año pasado. Como se ha mencionado anteriormente en el apartado *Hechos destacados del periodo*, a partir del presente ejercicio y teniendo en cuenta tanto el formato requerido en la información pública periódica presentada conforme al de la circular 3/2018 de la CNMV como el borrador de modificaciones a la NIC 1, se ha modificado el formato de la cuenta de resultados eliminando el epígrafe "Resultado de activos no corrientes". La participación en beneficios/pérdidas y resultados por pérdida de influencia significativa de participaciones puestas en equivalencia se presentan en el epígrafe "Resultado de sociedades por el método de participación". De acuerdo a la normativa, el criterio contable anterior ha sido aplicado de manera retroactiva a 2020, no teniendo impacto en el resultado neto del periodo.

## 6. Beneficio del periodo

La partida de impuestos alcanza los 1.014,6 M Eur y aumenta un 30,0% debido al impacto extraordinario negativo de 463 M Eur en los impuestos diferidos tras el cambio de tipos aprobado en Reino Unido del 19% al 25% a partir de abril de 2023. Por su parte, los Minoritarios crecen un 94,3% hasta los 222,1 M Eur, por el mejor resultado de Estados Unidos, Brasil y del parque eólico marino East Anglia 1.

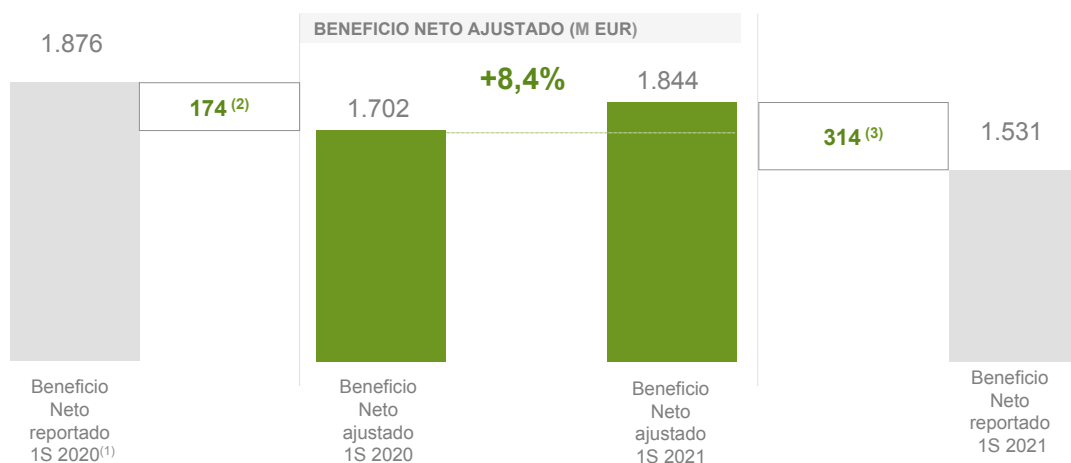
Finalmente, el **Beneficio Neto reportado** alcanza los 1.531,3 M Eur, con una disminución del 18,4%, afectado tanto por el impacto en impuestos diferidos de Reino Unido mencionado como por la contabilización en 2020 de la plusvalía por la venta de la participación en Siemens Gamesa.

1. El **Beneficio Neto ajustado** crece un 8,4% y se sitúa en 1.844,4 M Eur. Esta partida excluye

el impacto neto del COVID-19 (-96 M Eur), la reversión del canon hidroeléctrico de 2013 y 2014 en España (+245 M Eur) y el impacto de los impuestos diferidos en Reino Unido (-463 M Eur). El Beneficio Neto Ajustado 2020 excluye efecto del Covid (-153 M Eur), la plusvalía de Siemens Gamesa (+485 M Eur) así como los impactos extraordinarios a nivel de impuestos (-157 M Eur).

### Beneficio Neto / Grupo

**Beneficio Neto ajustado aumenta 8,4%, hasta 1.844 M EUR ...**



... y 1.531 M Eur de **Beneficio Neto reportado**, impactado por el aumento del tipo impositivo en Reino Unido (partida no caja)

(1) Beneficio neto 1S 2020 excluye 31 M Eur de cupones de bonos híbridos incluidos anteriormente

(2) Ajustes 1S 2020 : impacto COVID (-153 M EUR), Siemens Gamesa (+485 EUR M) e impactos fiscales netos (-157 M EUR).

(3) Ajustes 1S 2021 : impacto COVID (-96 M EUR), reversión del canon hidroeléctrico de 2013 y 2014 (+245 M EUR) e impacto de los impuestos diferidos en el Reino Unido -463 M (EUR).



# Resultados por negocios

## 1. Negocio de Redes

Las principales magnitudes del negocio de Redes son:

(M de Eur)	1S 2021	vs 1S 2020
Cifra de Ventas	6.845,8	+7,7%
Margen Bruto	4.057,1	+6,1%
EBITDA	2.567,9	+10,6%
EBIT	1.611,7	+23,9%

El EBITDA del negocio de Redes aumenta un 10,6% hasta los 2.567,9 M Eur, gracias a la buena evolución operativa del negocio en todas las geografías como consecuencia de las inversiones realizadas y los rate cases en vigor, a pesar de los impactos negativos tanto del tipo de cambio, que resta 203 M Eur, como del COVID-19 en la demanda (-56 M Eur, que se recuperará parcialmente en los próximos años). Excluyendo ambos efectos, el Ebitda de Redes crece un 18,5%.

### 1.1 España

(M de Eur)	1S 2021	vs 1S 2020
Cifra de Ventas	1.003,9	+2,8%
Margen Bruto	1.001,4	+2,6%
EBITDA	836,3	+5,8%
EBIT	549,6	+6,7%

#### a) Margen Bruto

El Margen Bruto del Negocio de Redes en España aumenta un 2,6% hasta los 1.001,4 M Eur, debido a que la menor remuneración establecida desde 2021 en el 5,58% (-14 M Eur) se ve compensada por los ingresos de las nuevas inversiones, así como por el recálculo de incentivos de calidad y costes operativos de años anteriores (+21 M Eur).

#### b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA de este Negocio alcanza los 836,3 M Eur, lo que supone un aumento del 5,8%, con un Gasto Operativo Neto que se reduce un 11,8% y se sitúa en 123,5 M Eur, gracias a los ahorros obtenidos por las medidas de eficiencia llevadas a cabo el año pasado.

El EBIT del Negocio de Redes España se cifra en 549,6M Eur (+6,7%). Las Amortizaciones y Provisiones alcanzan los 286,7 M Eur (+3,9%), debido a las inversiones realizadas.

### 1.2 Reino Unido

(M de Eur)	1S 2021	vs 1S 2020	Moneda local
Cifra de Ventas	710,6	+3,0%	+2,8%
Margen Bruto	683,0	+3,4%	+3,2%
EBITDA	511,9	+3,2%	+3,0%
EBIT	324,4	+2,1%	+1,9%

#### a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de Redes en Reino Unido (ScottishPower Energy Networks-SPEN) aumenta un 3,4% y se sitúa en 683,0 M Eur, debido al crecimiento de la base de activos fruto de las inversiones realizadas y con menor impacto en la demanda por el COVID-19, que en este ejercicio alcanza los -6 M Eur, importe que se recuperará de 2023 en adelante.

#### b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA alcanza los 511,9 M Eur (+3,2%, +3,0% en moneda local). El Gasto Operativo Neto aumenta 6,6 M Eur (+6,0%, +5,8% en moneda local) hasta los 115,7 M Eur como consecuencia entre otros de un mayor gasto en servicios exteriores (-10 M€).

Las Amortizaciones y Provisiones suponen 187,5 M Eur (+5,3%; 5,1% en moneda local) por el aumento de la base de activos, situándose el EBIT en 324,4 M Eur (+2,1%; +1,9% en moneda local).

### 1.3 Estados Unidos

(M DE EUR)	IFRS			US GAAP (M USD)	
	1S 2021	vs 1S 2020	Moneda local	1S 2021	vs 1S 2020
Cifra de Ventas	2.125,4	0,8%	10,9%	2.606,6	9,0%
Margen Bruto	1.461,0	-0,1%	10,0%	1.764,9	5,0%
EBITDA	554,5	3,3%	13,7%	812,6	9,0%
EBIT	249,7	27,8%	40,7%	428,4	17,8%

#### a) Margen Bruto

El Margen Bruto disminuye ligeramente un 0,1% hasta los 1.461,0 M Eur, afectado por la devaluación del dólar, ya que en moneda local aumenta un 10,0% gracias a los nuevos marcos regulatorios en vigor que incluyen el reconocimiento en tarifa de las nuevas inversiones y la compensación de activos y pasivos regulatorios de años anterior (110 M Eur ambos efectos).

#### b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del negocio de Redes en Estados Unidos crece un 3,3% y alcanza los 554,5 M Eur, una vez descontado el Gasto Operativo Neto de 569,7 M Eur, que aumenta un 1,8% afectado por mayores costes que se recuperarán en el futuro bajo IFRS (39 M Eur).

En moneda local e IFRS, el EBITDA aumenta un 13,7% y se sitúa en 669,9 M USD, mientras que en US GAAP alcanza los 812,6 M USD. Esta divergencia entre IFRS y US GAAP se debe fundamentalmente a la diferencia temporal en la contabilización de los tributos relacionados con los bienes inmuebles (IFRIC 21), ya que en IFRS se contabilizan en el primer trimestre mientras que en US GAAP a lo largo del ejercicio, por lo que la diferencia se reducirá a final de año.

El EBIT se cifra en 249,7 M Eur (+27,8%; +40,7% en moneda local), una vez deducidas las Amortizaciones y Provisiones que caen un 10,7%, disminuyendo un 1,7% en moneda local por una mejora de la morosidad debido al COVID-19 que compensan el aumento de amortizaciones por mayor inversión.

### 1.4. Brasil

(M de Eur)	1S 2021	vs 1S 2020	Moneda local
Cifra de Ventas	3.005,9	+16,4%	+42,4%
Margen Bruto	911,6	+26,0%	+54,1%
EBITDA	665,1	+33,7%	+63,6%
EBIT	487,9	+78,8%	+118,7%

#### a) Margen Bruto

El Margen Bruto aumenta un 26,0% (54,1 % en moneda local) hasta llegar a los 911,6 M Eur a cierre de junio, gracias al efecto positivo de los reajustes tarifarios y la inflación en las distribuidoras (201 M Eur) y a la mayor contribución de los activos de transporte (96 M Eur), junto con la consolidación de Neoenergia Distribuição Brasília que aporta 30 M Eur desde comienzos de marzo. El tipo de cambio resta 203,9 M Eur.

#### b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del área aumenta un 33,7% hasta los 665,1 M Eur, con un fuerte impacto negativo del tipo de cambio (-148,7 M Eur), pues en moneda local el EBITDA crece un 63,6%. El Gasto Operativo Neto aumenta un 9,1% hasta los 243,8 M Eur aunque, sin el tipo de cambio, crece un 33,7% como consecuencia de la mayor actividad y la consolidación de la distribuidora de Brasilia.

Las Amortizaciones y Provisiones disminuyen un 21,1% hasta 177,1 M Eur, afectadas igualmente por la depreciación del real, y caen un 3,4% en moneda local ya que la mejora de la morosidad por menor incidencia del COVID-19 compensa el incremento

de amortizaciones por la mayor base de activos. El EBIT crece un 78,8% hasta los 487,9 M Eur (+118,7% en moneda local).

## 2. Negocio de Renovables

Las principales magnitudes del negocio de Renovables son:

(M de Eur)	1S 2021	vs 1S 2020
Cifra de Ventas	2.634,1	+29,3%
Margen Bruto	2.406,0	+31,3%
EBITDA	2.005,2	+63,0%
EBIT	1.317,9	+130,9%

El EBITDA del negocio renovable crece un 63,0% hasta los 2.005,2 M Eur, impulsado por el incremento de la producción del 16,8%, gracias al crecimiento de la capacidad instalada hasta un total de 35.676 MW (+8,8%) y el mayor factor de carga consolidado (25,6% vs. 23,8% en el primer semestre de 2020), junto con los mayores precios en España y Estados Unidos. Adicionalmente, se ha registrado en el segundo trimestre del año la reversión del canon hidroeléctrico en España correspondiente a los importes pagados en los ejercicios 2013 y 2014, tras la sentencia del Tribunal Supremo, con un impacto extraordinario positivo de 265 M Eur en la línea de tributos. Por su parte, el tipo de cambio resta 53,9 M Eur al EBITDA, creciendo esta partida un 67,4% en moneda local.

Los principales factores explicativos de la evolución del negocio renovable a cierre de junio son los siguientes:

- La **potencia media operativa** consolidada a nivel EBITDA durante el período crece un 9,4% (+2.706,5 MW) respecto al primer semestre de 2020 gracias a la puesta en marcha de parques eólicos terrestres en México, Estados Unidos y España, la puesta en marcha progresiva de capacidad solar fotovoltaica en España y México, así como del parque eólico offshore East Anglia 1 en Reino Unido, junto con las adquisiciones de capacidad en Francia y Australia en el segmento internacional.

- El **factor de carga** consolidado se sitúa en el 25,6% a cierre del semestre, por encima del 23,8% registrado en el mismo periodo de 2020, aunque con diferencias según la tecnología:

Tecnología	1S 2021	vs 1S 2020
Eólica terrestre	26,7%	-0,7 p.p.
Eólica marina	41,4%	-3,6 p.p.
Hidroeléctrica	22,5%	+5,8 p.p.
Solar FV	20,9%	-0,5 p.p.

Por tanto, la **producción consolidada** aumenta un 16,8% hasta 34.885,4 GWh en los primeros seis meses de 2021, donde destaca la mayor contribución de la hidroeléctrica en España (+37,9%), de la eólica marina (+17,4%) por mayor potencia media operativa aunque el recurso eólico haya caído y de la solar fotovoltaica (+111,6%).

- El **precio de venta medio de la producción renovable en todo el mundo** se sitúa en 69,0 Eur/MWh (+12,4%).

### 2.1 ESPAÑA

(M de Eur)	1S 2021	vs 1S 2020
Cifra de Ventas	1.065,5	+75,7%
Margen Bruto	1.016,2	+79,0%
EBITDA	990,1	+229,2%
EBIT	824,4	+605,7%

#### a) Margen Bruto:

El Margen Bruto crece significativamente (+79,0%) hasta 1.016,2 M Eur, gracias al incremento de la producción (+29,5%) impulsada por la hidroeléctrica (+37,9%) y la eólica terrestre (+12,1%), junto con el aumento de la capacidad instalada solar (+829 MW, +138,1%) que alcanza ya los 1.429 MW, y un mayor precio de venta al negocio comercial consecuencia del incremento del precio del pool.

#### b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA crece un 229,2% y se sitúa en los 990,1 M Eur. A la evolución ya mencionada del Margen

Bruto, hay que añadir la reducción del Gasto Operativo Neto que cae un 73,6% gracias al incremento de Otros Resultados de Explotación. Por su parte, los Tributos caen un 102,9%, debido a la reversión del canon hidroeléctrico de 2013 y 2014 tras la Sentencia del Tribunal Supremo.

La partida de Amortizaciones y Provisiones disminuye un 9,9% hasta 165,7 M Eur, por la extensión de vida útil de 25 a 30 años en aerogeneradores de menos de 1 MW e instalaciones fotovoltaicas, compensado en parte por la entrada en explotación de la nueva capacidad eólica y solar FV. Con todo ello, el EBIT asciende a 824,4 M Eur (+605,7%).

## 2.2 REINO UNIDO

(M de Eur)	1S 2021	vs 1S 2020	Moneda local
Cifra de Ventas	499,4	-0,2%	-0,4%
Margen Bruto	465,2	-0,9%	-1,1%
EBITDA	349,7	-7,5%	-7,7%
EBIT	212,5	-19,2%	-19,4%

### a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en Reino Unido se sitúa durante el primer semestre del año en 465,2 M Eur, descendiendo ligeramente un 0,9% (-1,1% en moneda local) como consecuencia del menor factor de carga (-2,3 p.p) y menores precios (-4,2%), efectos compensados por la puesta en marcha de East Anglia 1 cuya entrada en operación se produjo en abril de 2020.

### b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto aumenta un 30,6% frente al primer semestre de 2020, hasta los 102,6 M Eur, por la entrada en operación de East Anglia 1. Los Tributos permanecen estables por lo que el EBITDA se sitúa en 349,7 M Eur (-7,5%; -7,7% en moneda local).

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 19,4% principalmente por la entrada en

explotación de East Anglia 1, quedando el EBIT en 212,5 M Eur (-19,2%; -19,4% en moneda local).

## 2.3 ESTADOS UNIDOS

(M de Eur)	1S 2021	vs 1S 2020	Moneda local
Cifra de Ventas	649,1	+10,5%	+21,6%
Margen Bruto	535,0	+12,8%	+24,1%
EBITDA	371,2	+28,7%	+41,6%
EBIT	112,8	N/A	N/A

### a) Margen Bruto:

El Margen Bruto sube un 12,8% hasta 535,0 M Eur, fundamentalmente por el efecto del temporal de Texas, donde los parques eólicos del Grupo no han sufrido paradas en su mayor parte y han obtenido una cuota de producción superior a la habitual, pudiendo cumplir con la entrega de energía contratada, a pesar de que el factor de carga en el semestre ha estado por debajo del año pasado (-1,9 p.p).

El tipo de cambio resta 53,8 M Eur, sin este efecto el Margen Bruto del negocio aumenta un 24,1%.

### b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto disminuye un 13,0% hasta los 114,4 M Eur (-4,3% en moneda local), principalmente por mayores eficiencias y efecto del tipo de cambio.

La partida de Tributos cae un 9,2% hasta 49,5 M Eur, afectada también por el tipo de cambio, ya que excluyendo dicho impacto se quedaría plana debido a la entrada en operación de nuevos parques, quedando el EBITDA en 371,2 M Eur (+28,7%; +41,6% en moneda local).

Por su parte, el EBIT crece hasta 112,8 M Eur desde 18,7 M Eur en el primer semestre de 2020, tras descontar las Amortizaciones y Provisiones que disminuyen un 4,2% hasta 258,4 M Eur, por el tipo de cambio, sin el que suben un 5,4% debido a la mayor actividad del negocio y ciertas provisiones contabilizadas en el periodo relacionadas con el temporal de Texas.

## 2.4 MÉXICO

(M de Eur)	1S 2021	vs 1S 2020	Moneda local
Cifra de Ventas	86,0	+59,7%	+75,7%
Margen Bruto	83,4	+58,4%	+74,4%
EBITDA	68,5	+92,9%	+112,3%
EBIT	40,9	+185,7%	+214,4%

### a) Margen Bruto:

El Margen Bruto crece un 58,4% hasta 83,4 M Eur (+74,4% en moneda local), gracias al aumento de la producción (+89,8%), como consecuencia de la mayor potencia media operativa (+579,5 MW, +78,8%) tras la puesta en marcha de los parques eólicos de Pier (220 MW) y Santiago (105 MW) y la planta fotovoltaica de Cuyoaco (274 MW) y del incremento del factor de carga (1,6 p.p), y a pesar de los menores precios registrados en el periodo.

### b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA aumenta un 92,9% respecto al primer semestre de 2020 (+112,3% en moneda local) y alcanza los 68,5 M Eur ya que, a la evolución mencionada del Margen Bruto, hay que añadirle un Gasto Operativo Neto que se reduce un 14,8% hasta 14,2 M Eur por eficiencias.

Las Amortizaciones y Provisiones aumentan hasta 27,6 M Eur (+30,3%, +43,4% en moneda local) debido a la entrada de la nueva potencia, por lo que el EBIT se sitúa en 40,9 M Eur (+185,7%; +214,4% en moneda local).

## 2.5 BRASIL

(M de Eur)	1S 2021	vs 1S 2020	Moneda local
Cifra de Ventas	72,2	-16,2%	+2,5%
Margen Bruto	67,8	-2,5%	+19,3%
EBITDA	53,6	+6,3%	+30,1%
EBIT	34,6	+25,7%	+53,8%

### a) Margen Bruto:

El Margen Bruto se sitúa en 67,8 M Eur (-2,5%) afectado fuertemente por el tipo de cambio, ya que en moneda local crece un 19,3% gracias al impacto positivo que tiene el nuevo acuerdo en las concesiones de las centrales hidroeléctricas para recuperar costes de años anteriores.

### b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto disminuye un 25,4% hasta los 14,1 M Eur, y en moneda local lo hace un 8,7% (3,1 M Eur), por lo que el EBITDA crece un 6,3% hasta 53,6 M Eur, +30,1% en moneda local.

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones disminuyen hasta los 19,0 M Eur (-17,0%), manteniéndose prácticamente planas en moneda local al no haber variaciones significativas, situándose el EBIT en 34,6 M Eur (+25,7%, +53,8% en moneda local).

## 2.6 IBERDROLA ENERGÍA INTERNACIONAL (IEI)

(M de Eur)	1S 2021	vs 1S 2020
Cifra de Ventas	261,9	+29,2%
Margen Bruto	238,4	+19,6%
EBITDA	172,2	-2,9%
EBIT	91,9	-29,0%

### a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en Iberdrola Energía Internacional se sitúa en 238,4 M Eur (+19,6%), debido a las aportaciones de Infigen en Australia y Aalto Power en Francia, que compensan la menor producción en Wikinger.

### b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA se sitúa en 172,2 M Eur (-2,9%) una vez descontado el Gasto Operativo Neto, que aumenta en 40,9 M Eur hasta situarse en 61,1 M Eur, por mayores gastos de desarrollo ante la expansión del negocio. Por este mismo motivo aumentan también las Amortizaciones y Provisiones hasta 80,3 M Eur (+67,7%), alcanzando el EBIT los 91,9 M Eur (-29,0%).

### 3. Negocio de Generación y clientes

Las principales magnitudes del negocio de Generación y Clientes son:

(M de Eur)	1S 2021	vs 1S 2020
Cifra de Ventas	10.807,6	+17,6%
Margen Bruto	2.022,2	-15,9%
EBITDA	808,3	-40,9%
EBIT	313,8	-63,7%

El negocio de Generación y Clientes disminuye su aportación al EBITDA un 40,9%, afectado por una menor producción térmica y menores márgenes en España, como consecuencia de los mayores precios de la energía. Adicionalmente, destaca el impacto negativo que han tenido en los resultados del primer trimestre las olas de frío que afectaron a Europa y Texas y que han tenido un impacto negativo de 118 M eur, con repercusión en el negocio de México, por su efecto en la disponibilidad y los precios del gas. Por último, destacar que el impacto global del COVID-19 a nivel de Ebitda ha alcanzado los 52 M Eur, fruto de la menor demanda, a los que se añaden 19 M Eur de provisiones por morosidad que afectan a nivel EBIT.

Excluyendo el impacto del COVID y del tipo de cambio (-33 M Eur), el EBITDA del negocio disminuye un 38,8%.

#### 3.1 España

(M de Eur)	1S 2021	vs 1S 2020
Cifra de Ventas	5.695,0	+8,8%
Margen Bruto	1.110,3	-25,2%
EBITDA	349,8	-57,8%
EBIT	126,7	-78,5%

#### a) Margen Bruto

Respecto a la evolución del Margen Bruto del Negocio de Generación y Clientes en España, éste se ha situado en 1.110,3 M Eur (-25,2%) principalmente debido a:

- Producción prácticamente plana con respecto al primer semestre de 2021, alcanzando los 14,942 GWh, con la producción nuclear mostrando una leve recuperación (+2,9%), compensada por una reducción de los ciclos combinados (-8,7%), debido a la mayor producción renovable.
- Además, los márgenes del negocio se han visto afectados por un incremento de los costes de aprovisionamiento, fruto principalmente de la evolución de los precios del gas y del CO<sub>2</sub>, con la producción ya vendida a precios fijos. Cabe destacar el impacto que el temporal Filomena tuvo sobre los costes de aprovisionamiento del negocio.
- Por último, señalar que el COVID-19 ha provocado un descenso de la demanda cuyo impacto en este negocio ha sido de 13 M Eur.

#### b) Beneficio Operativo /EBIT

El EBITDA se sitúa en 349,8 M Eur (-57,8%) debido al descenso del Margen Bruto señalado anteriormente, y al incremento del Gasto Operativo Neto (+16,4%), hasta los 377,7 M Eur, debido fundamentalmente al aumento de los Servicios Exteriores, fruto del efecto neto del uso de la marca Iberdrola (51 M Eur), servicio por el que Iberdrola Comercial debe abonar el importe correspondiente a Iberdrola Corporación. El efecto de esta transacción a nivel consolidado es neutro.

Adicionalmente, en 2020 se registraron 15 M Eur de resultado extraordinario positivo, derivado de la operación de venta de contratos de gas a Pavillion, sin equivalente en este trimestre.

La partida de Tributos sube un 15,0%, hasta los 382,8 M Eur, debido a los mayores impuestos asociados a las medidas fiscales para la sostenibilidad energética (Ley 15/2012), como consecuencia del mencionado aumento de los precios respecto al primer semestre

de 2020, el incremento de la tasa Enresa por la recuperación de la producción nuclear y la aplicación desde julio de 2020 de la Ecotasa de Cataluña (-8 M Eur).

La partida de Amortizaciones y Provisiones disminuye un 6,8%, hasta los 223,1 M Eur, fundamentalmente por el cierre de las centrales térmicas de carbón en 2020. Se registra igualmente en el semestre 9 M Eur de provisiones atribuible al incremento de impagos por el COVID-19.

Como consecuencia de todo lo anterior, el EBIT se sitúa en 126,7 M Eur, registrando un descenso del 78,5% respecto al primer semestre de 2020.

### 3.2. Reino Unido

(M de Eur)	1S 2021	vs 1S 2020	Moneda local
Cifra de Ventas	2.384,8	+2,9%	+2,7%
Margen Bruto	455,5	+10,3%	+10,1%
EBITDA	155,7	+20,8%	+20,6%
EBIT	25,8	N/A	N/A

#### a) Margen Bruto

El negocio liberalizado de ScottishPower alcanza un Margen Bruto de 455,5 M Eur (+10,3%), continuando con la recuperación iniciada ya en 2020. Las razones fundamentales de la mejora operativa respecto al año pasado son la mejora de los márgenes y el aumento de las ventas, tanto de electricidad (+7,8%) como de gas (+15,2%), fruto de la climatología, con temperaturas más frías respecto a las registradas en 2020. Todo lo anterior, a pesar de un impacto en la demanda de la crisis derivada del COVID de 20 M Eur.

#### b) Beneficio Operativo / EBIT

Los Gastos Operativos Netos aumentan un 10,2%, hasta los 247,1 M Eur, por el mayor coste asociado al mayor número de smart meters y algunos efectos extraordinarios registrados en 2020. Los Tributos, por su parte, disminuyen un 11,9%, hasta los 52,8 M Eur, por el efecto de la suspensión del Warm Home

Discount entre abril y junio de 2021. Por todo ello, el EBITDA del Negocio Liberalizado en el Reino Unido se sitúa en 155,7 M Eur (+20,8%).

Las Amortizaciones y Provisiones caen un 5,5%, alcanzando los 129,9 M Eur, debido a la reducción de las provisiones por insolvencias asociadas al COVID en comparación con el mismo periodo del año pasado, con un impacto en la comparativa de +16 M Eur.

Como consecuencia de todo lo anterior, la contribución a nivel de EBIT se sitúa en 25,8 M Eur, desde los -8,7 M Eur reportados en el primer semestre de 2020, explicado en buena medida por los efectos derivados del COVID.

### 3.3 México

(M de Eur)	1S 2021	vs 1S 2020	Moneda local
Cifra de Ventas	2.156,6	+91,4%	+110,6%
Margen Bruto	379,6	-11,8%	-3,0%
EBITDA	277,9	-27,9%	-20,6%
EBIT	199,0	-36,0%	-29,5%

#### a) Margen Bruto

En México, el Margen Bruto en el primer semestre alcanza los 379,6 M Eur (-11,8%, -3,0% en moneda local) respecto al mismo periodo del año anterior. Esta caída se debe, fundamentalmente, al impacto de la ola de frío que tuvo lugar en Texas en febrero de este año, y que afectó al suministro y los precios de gas de algunas de las plantas de ciclo combinado en México. El resultado ha sido un impacto neto en resultados de 69 M Eur. Adicionalmente, se produce un aumento de las tarifas de porteo por 20 M Eur.

#### b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA se sitúa en 277,9 M Eur (-27,9%), tras descontar los Gastos Operativos Netos, que aumentan en 56,1 M Eur, hasta 99,5 M Eur, debido principalmente a actualizaciones por inflación y a resultados extraordinarios positivos de 2020. La partida de Amortizacio-



nes y Provisiones crece un 6,0%, hasta 78,8 M Eur, (+16,7% en moneda local) como consecuencia de las nuevas inversiones, incluyendo la captación de clientes. Con todo ello, el EBIT del negocio alcanza los 199,0 M Eur (-36,0%).

### 3.4 Brasil

(M de Eur)	1S 2021	vs 1S 2020	Moneda local
Cifra de Ventas	177,8	-6,5%	+14,4%
Margen Bruto	52,5	+19,3%	+46,0%
EBITDA	38,3	+23,0%	50,5%
EBIT	30,1	+40,1%	71,4%

#### a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de Generación y Clientes en Brasil aumenta un 19,3% hasta los 52,5 M Eur gracias a una buena gestión de los aprovisionamientos de la central de ciclo combinado de gas de Termoperambuco y a la reducción de los impactos negativos como consecuencia del COVID que afectaron los resultados del primer semestre de 2020.

#### b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA crece un 23,0%, hasta los 38,3 M Eur, con un Gasto Operativo Neto que se incrementa en un 10,4%, debido a los mayores costes derivados de la operación y mantenimiento de Termope.

El EBIT sube un 40,1% hasta 30,1 M Eur en el semestre, con las Amortizaciones y Provisiones cayendo un 15,0% fruto de la devaluación del real.

### 3.5 IBERDROLA ENERGÍA INTERNACIONAL (IEI)

(M de Eur)	1S 2021	vs 1S 2020
Cifra de Ventas	666,1	+13,0%
Margen Bruto	24,3	-26,2%
EBITDA	(16,3)	N/A
EBIT	(70,8)	N/A

El Margen Bruto de IEI disminuye respecto al año pasado un 26,2%, fundamentalmente afectado por las olas de frío. Adicionalmente, el Gasto Operativo Neto se mantiene prácticamente plano (37,6 M Eur frente a 38,4 M Eur en 2020). Como consecuencia, el EBITDA registra un empeoramiento respecto al del periodo comparable del año pasado (-16,3 M Eur vs -6,4 M Eur).

Las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 31,0% hasta los 54,5 M Eur, consecuencia del aumento de los costes de captación, situándose el Ebit en -70,8 M Eur frente a -48,0 M Eur del primer semestre de 2020.

Por último, cabe destacar que la cifra de contratos con clientes supera los 1,8 M a cierre del semestre, con un incremento del 14% respecto al mismo periodo de 2020.

## 4. Otros negocios

Otros Negocios incluye el negocio de gas en Canadá y la actividad inmobiliaria.

(M de Eur)	1S 2021	vs 1S 2020
Cifra de Ventas	130,3	19,5
Margen Bruto	42,0	10,5
EBITDA	33,2	1,8
EBIT	28,1	(4,0)

#### a) Margen Bruto

El Margen Bruto crece hasta 42,0 M Eur, por el mayor volumen en el negocio inmobiliario.

#### b) Beneficio Operativo/EBIT

La contribución al EBITDA en el primer semestre del año crece hasta 33,2 M Eur desde los 1,8 M Eur del mismo periodo de 2020. Las Amortizaciones y Provisiones disminuyen 0,6 M Eur respecto al año anterior, por lo que el EBIT resultante se sitúa en 28,1 M Eur.

---

## 5. Corporación

---

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.

A cierre de junio, la Corporación muestra una contribución positiva del EBITDA de 29,1 M Eur, subiendo desde los 19,2 M Eur del primer semestre de 2020, debido al efecto neto positivo en el Gasto Operativo Neto (41 M Eur) que tiene el reconocimiento de la marca Iberdrola por parte del negocio comercial y a pesar del pago en concepto de gastos de publicidad a dicho negocio.

# Análisis del Balance

## Período enero-junio de 2021

	Jun. 2021 Vs. Dic. 2020	
TOTAL ACTIVOS	129.503	5,70%
INMOVILIZADO MATERIAL	75.026	4,52%
INMOVILIZADO INMATERIAL	19.182	5,27%
INVERSIONES FINANCIERAS PERMANENTES	5.589	2,35%
PATRIMONIO NETO	51.251	8,5%

El Balance de Iberdrola presenta, a 30 de junio de 2021, un Activo Total de 129.503 M Eur, un aumento de 6.984 M Eur respecto a diciembre de 2020.

## 1. Inmovilizado

Las inversiones brutas, crecen un 37% y alcanzan una cifra semestral de 4.909 M Eur (Incluye la compra de Neoenergía Brasilia cuyo importe asciende a 409 M Eur).

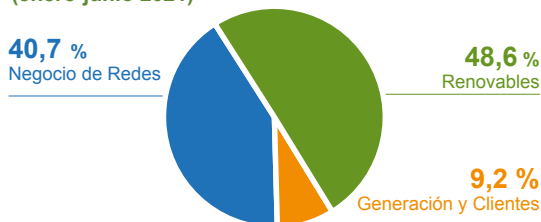
Las inversiones brutas orgánicas realizadas durante el primer semestre de 2021 ascendieron a 4.500,5 M Eur (+25,6%). Su desglose es el siguiente:

(M de euros)	Ene-Jun 2021	%
<b>Negocio Redes</b>	<b>1.831,4</b>	<b>40,7%</b>
España	300,3	
Reino Unido	300,6	
Estados Unidos	796,0	
Brasil	434,5	
<b>Negocio Renovables</b>	<b>2.189,0</b>	<b>48,6%</b>
España	620,6	
Reino Unido	125,1	
Estados Unidos	423,7	
Brasil	208,5	
México	10,0	
Iberdrola Energía Internacional (IEI)	801,1	
<b>Negocio Generación y Clientes</b>	<b>412,9</b>	<b>9,2%</b>
España	171,7	
Reino Unido	97,8	
México	93,9	
Brasil	5,3	
Iberdrola Energía Internacional (IEI)	44,1	
<b>Otros Negocios</b>	<b>6,9</b>	<b>0,2%</b>
<b>Corporación y Ajustes</b>	<b>60,4</b>	<b>1,3%</b>
<b>Total inversiones brutas orgánicas</b>	<b>4.500,5</b>	<b>100,0%</b>

Las inversiones del periodo se concentraron en el Negocio de Renovables y Redes, en línea con la estrategia del Grupo. Estos dos negocios más del 89% de las inversiones brutas realizadas durante el primer semestre de 2021.

## Inversiones orgánicas por Negocios

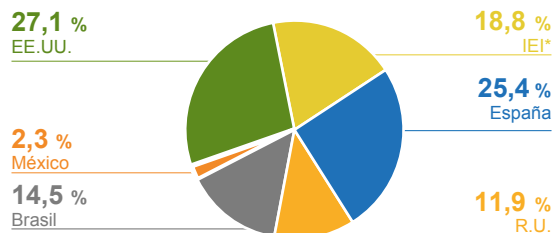
(enero-junio 2021)



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

## Inversiones orgánicas por áreas geográficas

(enero-junio 2021)



(\* Iberdrola Energía Internacional)

Las inversiones en el negocio de Renovables, alcanzan los 2.189,0 M Eur, equivalentes al 48,6% del total.

En el epígrafe correspondiente al “Negocio Redes”, la mayoría de las inversiones se realizaron en Estados Unidos y Brasil por importe de 796,0 M Eur y 434,5 M Eur, respectivamente.

## 2. Capital social

El Capital Social de Iberdrola a 30 de junio de 2021 ascendía a 4.814 M Eur y está compuesto por 6.418.156.000 acciones de 0,75 euros de valor nominal cada una, hallándose totalmente suscrito y desembolsado.

## 3. Deuda financiera

La deuda financiera neta ajustada a junio 2021 alcanza los 36.581 M EUR reduciéndose en 515 M desde los 37.096 M EUR a junio 2020.

El apalancamiento neto ajustado mejora en 3,0% hasta el 41,6% respecto al 44,6% registrado a junio 2020.

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:

	Jun 2021	Jun 2020
Euro	43,3%	44,7%
Dólar	24,1%	29,3%
Libras	19,8%	17,3%
Real y otras divisas	12,8%	8,6%
<b>Total</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>
Tipo Fijo	62,4%	64,0%
Tipo Variable	37,6%	36,0%
<b>Total</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>

\* Deuda neta ajustada incluyendo derivados sobre inversión neta

\*\* Deuda bruta ajustada. Incluyendo derivados de cobertura de financiación futura (jun-21: EUR 3.254 M, excluyendo los firmados para Vineyard Wind; jun20: EUR 3.604 M), la deuda a tipo fijo subiría a 70,5% (jun 2021) y 73,1% (jun 2020).

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

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

	Jun 2021	Jun 2020
Corporación	73,1%	68,6%
UK	6,2%	7,4%
USA	17,6%	20,4%
México	2,4%	2,6%
Otros	0,7%	1,0%
<b>Total</b>	<b>100,0%</b>	<b>100,0%</b>

\* Deuda bruta incluyendo 50% híbridos y excluyendo arrendamientos y Neoenergía (EUR 5.083 M en jun 21 y EUR 4.753 M en jun 20)

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

	Jun 2021	Jun 2020
Mercado bonos Euro	28,1%	31,9%
Mercado bonos Dólar	18,1%	19,8%
Mercado bonos Libra	7,4%	8,1%
Otros mercados de capitales	4,8%	4,4%
Pagarés	8,7%	7,6%
Multilaterales	15,3%	13,8%
Financiación estructurada	1,1%	1,2%
Arrendamientos	5,5%	4,6%
Financiación bancaria	11,0%	8,7%
<b>Total</b>	<b>100,0%</b>	<b>100,0%</b>

\* Deuda bruta ajustada.

La financiación verde/sostenible alcanza la cifra de 32.409 M EUR incluyendo las líneas de crédito sostenibles y el programa de ECP sostenible. Iberdrola es el grupo empresarial líder mundial en bonos verdes emitidos.

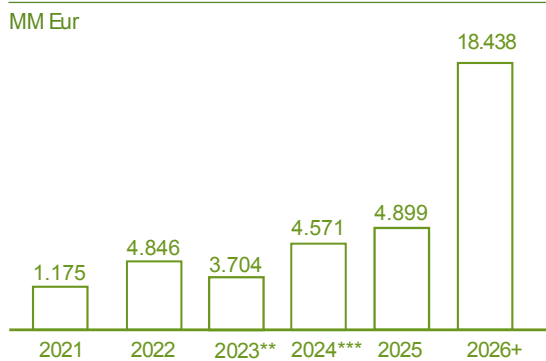
Iberdrola dispone de una fuerte posición de liquidez por un total de 17.581 M EUR incluyendo hechos posteriores. Dicha liquidez proviene principalmente de líneas sindicadas con bancos de relación, préstamos no dispuestos con entidades de crédito multilaterales y bancos de desarrollo (BEI, ICO, BNDES), 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 21 meses y en el escenario de riesgo 15 meses de las necesidades financieras del grupo.

Liquidez *	EUR M
Efectivo, equivalentes e IFTs	3.666
Líneas back-up	9.800
Líneas de crédito	2.626
Financiación firmada	1.489
<b>Total</b>	<b>17.581</b>

\* Incluye las operaciones firmadas con posterioridad al 30 de junio

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

## Perfil de vencimiento de la deuda



\* Deuda bruta ajustada excluyendo líneas de crédito dispuestas y arrendamientos; los vencimientos de papel comercial figuran en 2026+

\*\* 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	Jun 2021	Jun 2020
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	38.429	38.617
Instrumentos derivados pasivos	652	703
Arrendamientos	2.197	1.833
<b>Deuda financiera bruta</b>	<b>41.278</b>	<b>41.153</b>
Instrumentos derivados activos	742	1.354
Depósitos en garantía del valor de derivados CSA	115	87
Inversiones financieras temporales (entre 3 y 12 meses)	294	
Efectivo y equivalentes	3.417	2.320
<b>Total activos tesoreros</b>	<b>4.568</b>	<b>3.762</b>
<b>Deuda financiera neta</b>	<b>36.710</b>	<b>37.392</b>
Derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera no se van a ejecutar	129	296
<b>Deuda financiera neta ajustada</b>	<b>36.581</b>	<b>37.096</b>

## RATIOS FINANCIEROS

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

	Jun 2021	Jun 2020
<b>Patrimonio Neto Ajustado*</b>	<b>51.380</b>	<b>46.109</b>
Deuda Financiera Ajustada*	39.831	39.674
Utilización de líneas de crédito	329	148
Intereses devengados no pagados	337	332
Derivados pasivos	652	703
<b>Deuda Financiera Bruta Ajustada*</b>	<b>41.149</b>	<b>40.857</b>
Efectivo, equivalentes e IFTs	-3.666	-2.320
Derivados activos y depósitos en garantía c/p (CSAs)	-902	-1.441
<b>Deuda Financiera Neta Ajustada*</b>	<b>36.581</b>	<b>37.096</b>
Apalancamiento neto ajustado	41,7%	44,6%
Fondos Generados en Operaciones (FFO) ajustados**/Deuda Financiera Neta Ajustada*	23,6%	22,0%
Cash Flow Retenido ajustado (RCF)/Deuda Financiera Neta Ajustada*	21,2%	20,3%
Deuda Financiera Neta Ajustada*/EBITDA ajustado***	3.43x	3.67x

(\*) Ajustada por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (129 M EUR a jun-21 y 296 M EUR a jun-20)

(\*\*) Ajustado a jun-21 por "Plan de Salidas" realizado en el cuarto trimestre de 2020 por 45 M EUR y a jun-20 por el realizado en el cuarto trimestre de 2019 (51,8 M EUR). Ambos proforma de las nuevas incorporaciones al grupo y corregido el ajuste fiscal neto de México y UK

(\*\*\*) Ajustado a jun-21 por "Plan de Salidas" realizado en el cuarto trimestre de 2020 por 59,7 M EUR y a jun-20 por el realizado en el cuarto trimestre de 2019 (67,1 M EUR). Ambos proforma de las nuevas incorporaciones al grupo.

## 4. Capital circulante

El capital circulante muestra un aumento de 791 M Eur en los últimos 12 meses, como consecuencia principalmente de variaciones en los saldos de derivados y el registro de la cuenta por cobrar por la devolución del canon hidráulico de 2013 y 2014.

ACTIVO CORRIENTE	jun-21	jun-20	Variación
Combustible Nuclear	270	264	7
Existencias	2.558	2.587	(30)
Deudores comerciales y Otras cuentas a cobrar	7.438	6.350	1.088
Inversiones financieras corrientes	541	478	63
Instrumentos financieros derivados activos	539	303	235
Administraciones Públicas	1.855	1.571	284
<b>TOTAL ACTIVOS CORRIENTES*</b>	<b>13.201</b>	<b>11.553</b>	<b>1.648</b>

\*No incluye caja ni derivados activos de deuda

PASIVO CORRIENTE	jun-21	jun-20	Variación
Provisiones	705	699	5
Instrumentos financieros derivados pasivos	327	411	(84)
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	7.678	6.731	948
Administraciones Públicas	2.200	2.212	(13)
<b>TOTAL PASIVOS CORRIENTES**</b>	<b>10.910</b>	<b>10.053</b>	<b>857</b>

\*\*No incluye deuda financiera ni derivados pasivos de deuda

ACTIVO CIRCULANTE NETO	2.291	1.500	791
------------------------	-------	-------	-----

## 5. Fondos generados en operaciones

Los Fondos Generados en Operaciones (FFO) alcanzan en el primer semestre los 4.245,7 M Eur, un crecimiento del 7,8% respecto al mismo periodo del año 2020.

Por otro lado, el FFO ajustado de los últimos doce meses ha aumentado en un 5,6% hasta situarse en 8.625 M Eur

	Jun 21	Jun 20	Variación
Beneficio Neto atribuido a la sociedad dominante (+)	3.265,7	3.673,1	-407,4
Amortizaciones y provisiones (+)	4.432,6	4.471,1	-38,5
Resultados sociedades método participación (-)	17,2	-432,7	449,9
Resultado activos no corrientes (-)	-	-196,0	196,0
Impuesto sobre sociedades extraordinario (-)	-	24,6	-24,6
Actualización financiera provisiones (+)	113,7	157,8	-44,1
Socios externos (+)	448,4	299,2	149,2
Ajuste por partidas deducibles de impuestos (+)	477,5	139,4	338,1
Dividendos sociedades método participación (+)	51,9	61,3	-9,4
Imputación a resultados de subvenciones de capital (-)	-79,2	-81,5	2,3
Canon Hidroeléctrico sentencia no caja (-)	-244,7	-	-244,7
Amortización Fondo de Comercio (+)	35,5	-	35,5
<b>Fondos generados en operaciones (FFO)</b>	<b>8.518,4</b>	<b>8.116,4</b>	<b>402,0</b>
Plan de salidas	45,0	51,8	-6,8
Proforma nuevas incorporaciones	26,3	-	26,3
Proforma amortización fondo comercio 1 año	35,5	-	35,5
<b>Fondos generados en operaciones (FFO) Ajustados</b>	<b>8.625,2</b>	<b>8.168,2</b>	<b>457,0</b>
Dividendos*	-879,6	-652,9	-226,7
<b>Cash Flow Retenido (RCF) Ajustado</b>	<b>7.745,7</b>	<b>7.515,3</b>	<b>230,4</b>

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

## 6. Operaciones financieras

### Nueva financiación

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Cupón	Vencimiento
<b>Primer trimestre</b>					
Neoenergía	Bono público	2.000,0	BRL	CDI+1,46%	Ago-22
Iberdrola International	Bono híbrido público verde	1.000,0	EUR	1,450%	Perpetuo
Iberdrola International	Bono híbrido público verde	1.000,0	EUR	1,825%	Perpetuo
Neoenergía	Préstamo 4131	500,0	BRL		Mar-22
Coelba <sup>(1)</sup>	Préstamo 4131	3.884,0	JPY		Ene-22
Coelba <sup>(1)</sup>	Préstamo 4131	36,8	USD		Feb-24
Elektro	Préstamo 4131	200,0	BRL		Mar-26
CEB	Préstamo 4131	200,0	BRL		Mar-26
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral	50,0	EUR		Feb-28
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral	50,0	EUR		Mar-28
Iberdrola Financiación <sup>(2)</sup>	Línea de crédito bilateral	125,0	EUR		Oct-22
Iberdrola Financiación <sup>(3)</sup>	Préstamo BEI	100,0	EUR		Jul-28
<b>Segundo trimestre</b>					
Elektro	Bono público	405,0	BRL	CDI+1,60%	May-26
Elektro	Bono público	295,0	BRL	CDI+1,79%	May-28
Iberdrola Finanzas <sup>(5)</sup>	Bono privado	250,0	EUR	EUR+0,20% <sup>(7)</sup>	Apr-23
CEB <sup>(1)</sup>	Préstamo 4131	35,6	USD		Apr-26
Neoenergía Guanabara	Préstamo 4131	200,0	BRL		Jun-22
Neoenergía Lagoa Dos Patos <sup>(1)(3)</sup>	Préstamo 4131	31,3	USD		Jun-22
Neoenergía Vale Do Itajai <sup>(1)(3)</sup>	Préstamo 4131	13,1	USD		Jun-22
Celpe <sup>(1)</sup>	Préstamo 4131	39,1	USD		Jun-26
Neoenergía Guanabara <sup>(1)(3)</sup>	Préstamo 4131	14,8	USD		Jul-22
Neoenergía Vale Do Itajai <sup>(1)(3)</sup>	Préstamo 4131	60,2	USD		Jul-22
Energías Renovables Ibermap	Préstamo bilateral	96,0	EUR		Dec-21
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral	100,0	EUR		Jun-26
Iberdrola Financiación <sup>(4)(5)</sup>	Línea de crédito sindicada sostenible	2.500,0	EUR		Apr-26
Iberdrola Financiación <sup>(4)</sup>	Línea de crédito bilateral sostenible	16.000,0	JPY		Jun-26
Iberdrola Financiación	Línea de crédito bilateral	125,0	EUR		Jan-23
Coelba <sup>(1)</sup>	Préstamo banco de desarrollo	9.900,0	JPY		Mar-31
Coelba <sup>(1)</sup>	Préstamo banco de desarrollo	5.053,0	JPY		Mar-26
<b>Hechos posteriores <sup>(6)</sup></b>					
Iberdrola Financiación <sup>(3)</sup>	Préstamo ICO verde	6,0	EUR		Jul-30
Iberdrola Financiación <sup>(3)</sup>	Préstamo bilateral sostenible	250,0	EUR		Jul-26

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

(2) Con opción de extensión 6 meses + 6 meses

(3) Financiación prevista disponer en 2021

(4) Con opción de extensión 1 año + 1 año

(5) Operaciones firmadas después del 31 de marzo incluidas en el folleto del primer trimestre

(6) Operaciones firmadas después del 30 de junio

(7) El cupón asciende a Euribor 3M + 65pb porque el precio fijado es del 100,916%



## Extensión de financiación existente

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Extensión	Vencimiento
Iberdrola Financiación	Línea de crédito sindicada sostenible	1.500	EUR	-	Mar-26

## Operaciones II Trimestre y Hechos Posteriores

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

### Mercado de capitales

#### Papel comercial

Los mercados de papel comercial siguieron mostrando un buen tono apoyados por un mayor apetito gracias a la recuperación económica. Iberdrola actualizó en abril su programa marco de emisión de pagarés en el Euromercado aumentando su límite hasta 5.000 M EUR e incorporando el componente ESG. La buena acogida en el mercado ha permitido subir el saldo vivo en 550 M EUR hasta los 3.500 M EUR con tipos de emisión competitivos.

#### Bonos

El Grupo Iberdrola actualizó en junio su programa marco de emisión de bonos en el Euromercado (el "Programa EMTN") incrementando su límite desde los 20.000 M EUR anteriores hasta los actuales 30.000 M EUR

El Grupo Iberdrola realizó en abril una emisión pública en Brasil a través de su filial Neoenergía por un total equivalente a 111 M EUR en dos tramos:

- 405 M BRL con un margen del 1,60% sobre el CDI y vencimiento 2026 y,
- 295 M BRL con un margen del 1,79% sobre el CDI y vencimiento 2028.

### Mercado bancario

El Grupo Iberdrola firmó un total equivalente a 636 M EUR en once préstamos bancarios:

- Neoenergía firmó siete préstamos bajo la regulación del decreto 4131 por un total equivalente a 1.195 M BRL a un plazo medio aproximado de 2,5 años.
  - Iberdrola firmó dos préstamos bilaterales: 96 M EUR con vencimiento diciembre 2021 y 100 M EUR con vencimiento junio 2026.
  - Iberdrola ha firmado en julio un préstamo bilateral sostenible por importe de 250 M EUR con vencimiento julio 2026
- Asimismo, Iberdrola firmó en junio dos líneas de crédito bilaterales por un total equivalente a 245 M EUR:
- 16.000 M JPY ligados a indicadores sostenibles con vencimiento abril 2026, y
  - 125 M EUR con vencimiento junio 2026.

### Mercado banca desarrollo y multilateral

Neoenergía firmó el primer préstamo de la Agencia internacional de Cooperación de Japón (JICA) en el sector eléctrico privado en Brasil. Este préstamo por un total equivalente de 122 M EUR está estructurado en dos tramos: uno de financiación directa de la JICA con vencimiento marzo 2031, y otro indirecto a través del banco japonés MUFG que vence en marzo 2026. Su destino es la financiación de inversiones de distribución en zonas de baja renta del estado de Bahía.

Iberdrola ha firmado en julio un préstamo verde con el ICO por importe de 6 M EUR con vencimiento julio 2030 para financiar una instalación de producción y suministro de hidrógeno verde para el transporte municipal de Barcelona.

## 7. Calificaciones crediticias

	Moody's			Standard and Poor's			Fitch Ibcá		
	Calificación	Perspectiva	Fecha	Calificación	Perspectiva	Fecha	Calificación	Perspectiva	Fecha
Iberdrola, S.A.	Baa1	Estable	Junio 2021	BBB+	Estable	Febrero 2021	BBB+	Estable	Mayo 2021
Iberdrola Finance Ireland, Ltd. <sup>(*)</sup>	Baa1	Estable	Junio 2021	BBB+	Estable	Febrero 2021	BBB+	Estable	Mayo 2021
Iberdrola Finanzas, S.A.U. <sup>(*)</sup>	Baa1	Estable	Junio 2021	BBB+	Estable	Febrero 2021	BBB+	Estable	Mayo 2021
Iberdrola International, B.V. <sup>(*)</sup>	Baa1	Estable	Junio 2021	BBB+	Estable	Febrero 2021	BBB+	Estable	Mayo 2021
Avangrid	Baa1	Negativo	Marzo 2020	BBB+	Estable	Marzo 2021	BBB+	Estable	Oct. 2020
CMP	A2	Estable	Dic. 2020	A	Estable	Octubre 2020	BBB+	Estable	Oct. 2020
NYSEG	A3	Negativo	Sep. 2020	A-	Estable	Octubre 2020	BBB+	Estable	Oct. 2020
RG&E	A3	Negativo	Sep. 2020	A-	Estable	Octubre 2020	BBB+	Estable	Oct. 2020
UI	Baa1	Estable	Dic. 2020	A-	Estable	Marzo 2021	A-	Estable	Oct. 2020
CNG	A3	Positivo	Dic. 2020	A-	Estable	Marzo 2021	A-	Estable	Oct. 2020
SCG	A3	Estable	Dic. 2020	A-	Estable	Marzo 2021	A-	Estable	Oct. 2020
BGC	A3	Estable	Dic. 2020	A-	Estable	Marzo 2021	A-	Estable	Oct. 2020
Scottish Power, Ltd.	Baa1	Estable	Julio 2021	BBB+	Estable	Dic. 2020	BBB+	Estable	Mayo 2021
Scottish Power UK, Plc.	Baa1	Estable	Julio 2021	BBB+	Estable	Dic. 2020	BBB+	Estable	Mayo 2021
Scottish Power Energy Networks Holdings, Ltd.				BBB+	Estable	Dic. 2020			
SP Transmission, plc.	Baa1	Estable	Julio 2021	BBB+	Estable	Dic. 2020			
SP Manweb, plc.	Baa1	Estable	Julio 2021	BBB+	Estable	Dic. 2020			
SP Distribution, plc.	Baa1	Estable	Julio 2021	BBB+	Estable	Dic. 2020			
ScottishPower Energy Management, Ltd.	Baa1	Estable	Julio 2021	BBB+	Estable	Dic. 2020			
ScottishPower Energy Retail, Ltd.	Baa1	Estable	Julio 2021	BBB+	Estable	Dic. 2020			
ScottishPower Renewables (WODS) Limited	Baa1	Estable	Sep. 2020						
Neoenergía				BB-	Estable	Marzo 2021			
Elektro				BB-	Estable	Marzo 2021			
Coelba				BB-	Estable	Marzo 2021			
Celpe				BB-	Estable	Marzo 2021			
Cosem				BB-	Estable	Marzo 2021			
Neoenergía (Escala nacional)				brAAA	Estable	Marzo 2021			
Coelba (Escala nacional)				brAAA	Estable	Marzo 2021			
Celpe (Escala nacional)				brAAA	Estable	Marzo 2021			
Cosem (Escala nacional)				brAAA	Estable	Marzo 2021			
Elektro (Escala nacional)				brAAA	Estable	Marzo 2021			

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

# Tablas de resultados

**Balance de Situación junio 2021** (No auditado)

M Eur

ACTIVO	Junio 2021	Diciembre 2020	Variación
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES:</b>	<b>112.382</b>	<b>107.546</b>	<b>4.835</b>
<b>Activo Intangible</b>	<b>19.182</b>	<b>18.222</b>	<b>960</b>
Fondo de comercio	8.036	7.613	423
Otros activos intangibles	11.147	10.609	537
<b>Inversiones inmobiliarias</b>	<b>235</b>	<b>301</b>	<b>-66</b>
<b>Propiedad, planta y equipo</b>	<b>75.026</b>	<b>71.779</b>	<b>3.247</b>
Propiedad, planta y equipo en explotación	66.676	64.879	1.797
Propiedad, planta y equipo en curso	8.350	6.900	1.450
<b>Activo por derechos de uso</b>	<b>2.108</b>	<b>1.974</b>	<b>134</b>
<b>Inversiones financieras no corrientes</b>	<b>5.589</b>	<b>5.461</b>	<b>128</b>
Participaciones contabilizadas por el método de participación	1.248	1.145	103
Cartera de valores no corrientes	57	38	19
Otras inversiones financieras no corrientes	3.252	2.909	343
Instrumentos financieros derivados	1.032	1.369	-337
<b>Deudores comerciales y otros activos no corrientes</b>	<b>3.531</b>	<b>3.161</b>	<b>370</b>
<b>Activos por impuestos corrientes</b>	<b>679</b>	<b>666</b>	<b>13</b>
<b>Impuestos diferidos activos</b>	<b>6.031</b>	<b>5.982</b>	<b>49</b>
<b>ACTIVOS CORRIENTES:</b>	<b>17.121</b>	<b>14.972</b>	<b>2.149</b>
<b>Combustible nuclear</b>	<b>270</b>	<b>260</b>	<b>11</b>
<b>Existencias</b>	<b>2.558</b>	<b>2.443</b>	<b>115</b>
<b>Deudores comerciales y otros activos corrientes</b>	<b>9.293</b>	<b>7.664</b>	<b>1.629</b>
Activos por impuestos corrientes	781	564	217
Otras cuentas a cobrar a Administraciones Públicas	1.074	623	451
Deudores comerciales y otros activos corrientes	7.438	6.478	960
<b>Inversiones financieras corrientes</b>	<b>1.583</b>	<b>1.178</b>	<b>405</b>
Otras inversiones financieras corrientes	905	578	328
Instrumentos financieros derivados	678	601	77
<b>Efectivo y otros medios equivalentes</b>	<b>3.417</b>	<b>3.427</b>	<b>-10</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>129.503</b>	<b>122.518</b>	<b>6.984</b>

<b>PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>	<b>Junio 2021</b>	<b>Diciembre 2020</b>	<b>Variación</b>
<b>PATRIMONIO NETO:</b>	<b>51.251</b>	<b>47.219</b>	<b>4.032</b>
<b>De la sociedad dominante</b>	<b>36.625</b>	<b>35.413</b>	<b>1.212</b>
Capital suscrito	4.814	4.763	51
Ajustes por cambio de valor	-37	-242	205
Otras reservas	37.524	34.421	3.102
Acciones propias en cartera	-2.836	1.985	-850
Diferencias de conversión	-4.371	-5.154	784
Resultado neto del periodo	1.531	3.611	-2.079
<b>De participaciones no dominantes</b>	<b>7.126</b>	<b>6.306</b>	<b>820</b>
<b>De obligaciones perpetuas subordinadas</b>	<b>7.500</b>	<b>5.500</b>	<b>2.000</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES:</b>	<b>59.413</b>	<b>57.369</b>	<b>2.044</b>
<b>Subvenciones de capital</b>	<b>1.215</b>	<b>1.240</b>	<b>-26</b>
<b>Instalaciones cedidas y financiadas por terceros</b>	<b>5.110</b>	<b>5.043</b>	<b>67</b>
<b>Provisiones no corrientes</b>	<b>6.082</b>	<b>5.836</b>	<b>246</b>
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	2.293	2.318	-25
Otras provisiones	3.789	3.518	271
<b>Pasivos financieros no corrientes</b>	<b>35.958</b>	<b>35.096</b>	<b>862</b>
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	30.939	30.335	604
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	310	334	-24
Instrumentos financieros derivados	840	991	-151
Arrendamientos	2.060	1.927	133
Otros pasivos financieros no corrientes	1.809	1.510	299
<b>Otros pasivos no corrientes</b>	<b>321</b>	<b>262</b>	<b>59</b>
<b>Pasivos por impuestos corrientes</b>	<b>289</b>	<b>285</b>	<b>4</b>
<b>Impuestos diferidos pasivos</b>	<b>10.438</b>	<b>9.607</b>	<b>831</b>
<b>PASIVOS CORRIENTES:</b>	<b>18.839</b>	<b>17.930</b>	<b>908</b>
<b>Provisiones corrientes</b>	<b>705</b>	<b>579</b>	<b>125</b>
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	17	23	-6
Otras provisiones	688	557	131
<b>Pasivos financieros corrientes</b>	<b>15.359</b>	<b>15.469</b>	<b>-110</b>
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	7.490	7.703	-214
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	47	57	-9
Instrumentos financieros derivados	582	297	285
Arrendamientos	137	131	6
Acreedores comerciales	5.278	5.137	141
Otros pasivos financieros corrientes	1.825	2.144	-320
<b>Otros pasivos corrientes</b>	<b>2.775</b>	<b>1.882</b>	<b>893</b>
Pasivos por impuestos corrientes	581	178	403
Otras cuentas a pagar a Administraciones Públicas	1.619	1.226	393
Otros pasivos corrientes	575	478	97
<b>TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>	<b>129.503</b>	<b>122.518</b>	<b>6.984</b>

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

	Junio 2021	Junio 2020 <sup>(*)</sup>	M Eur %
<b>INGRESOS</b>	<b>18.752,2</b>	<b>16.467,4</b>	<b>13,9</b>
APROVISIONAMIENTOS	(10.246,2)	(8.417,1)	21,7
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>8.506,0</b>	<b>8.050,3</b>	<b>5,7</b>
<b>GASTO OPERATIVO NETO</b>	<b>(2.119,7)</b>	<b>(2.053,8)</b>	<b>3,2</b>
Personal	(1.449,1)	(1.418,0)	2,2
Trabajos para el inmovilizado	340,2	346,5	(1,8)
Servicio exterior	(1.411,8)	(1.363,9)	3,5
Otros ingresos de explotación	401,0	381,7	5,1
<b>TRIBUTOS</b>	<b>(942,7)</b>	<b>(1.057,7)</b>	<b>(10,9)</b>
<b>EBITDA</b>	<b>5.443,6</b>	<b>4.938,8</b>	<b>10,2</b>
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(2.202,1)	(2.243,4)	(1,8)
<b>EBIT</b>	<b>3.241,5</b>	<b>2.695,4</b>	<b>20,3</b>
<b>Gastos Financieros</b>	<b>(1.047,6)</b>	<b>(1.076,9)</b>	<b>(2,7)</b>
<b>Ingresos Financieros</b>	<b>575,9</b>	<b>676,7</b>	<b>(14,9)</b>
<b>RDO. FINANCIERO</b>	<b>(471,7)</b>	<b>(400,2)</b>	<b>17,9</b>
<b>RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN</b>	<b>(1,9)</b>	<b>475,9</b>	<b>(100,4)</b>
<b>BAI</b>	<b>2.768,0</b>	<b>2.771,1</b>	<b>(,1)</b>
Impuesto sobre sociedades	(1.014,6)	(780,4)	30,0
Minoritarios	(222,1)	(114,3)	94,3
<b>BENEFICIO NETO</b>	<b>1.531,3</b>	<b>1.876,4</b>	<b>(18,4)</b>

(\*) Re-expresado

**Cuenta de resultados por negocios (No auditada)**

M Eur

Junio 2021	Redes	Renovables	Generación y Clientes	Otros Negocios	Corporación y Ajustes
Cifra de Negocios	6.845,8	2.634,1	10.807,6	130,3	(1.665,7)
Aprovisionamientos	(2.788,7)	(228,1)	(8.785,4)	(88,3)	1.644,3
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>4.057,1</b>	<b>2.406,0</b>	<b>2.022,2</b>	<b>42,0</b>	<b>(21,4)</b>
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(1.052,7)	(336,8)	(773,1)	(8,2)	51,0
Personal	(797,6)	(220,1)	(232,9)	(5,8)	(192,6)
Trabajos para el inmovilizado	258,0	55,7	23,4	-	3,0
Servicio Exterior	(737,1)	(310,4)	(631,1)	(2,3)	269,1
Otros ingresos de explotación	224,0	137,9	67,6	-	(28,5)
TRIBUTOS	(436,5)	(64,0)	(440,9)	(0,7)	(0,6)
<b>EBITDA</b>	<b>2.567,9</b>	<b>2.005,2</b>	<b>808,3</b>	<b>33,2</b>	<b>29,1</b>
Amortiz. y Provisiones	(956,2)	(687,3)	(494,5)	(5,1)	(59,0)
<b>EBIT / B° Explotación</b>	<b>1.611,7</b>	<b>1.317,9</b>	<b>313,8</b>	<b>28,1</b>	<b>(29,9)</b>
Resultado Financiero	(260,1)	(42,9)	(49,7)	33,2	(152,0)
De sociedades por el método de participación	7,8	(3,5)	1,0	(7,0)	(0,1)
<b>B.A.I.</b>	<b>1.359,3</b>	<b>1.271,4</b>	<b>265,0</b>	<b>54,2</b>	<b>(182,0)</b>
I.S. y minoritarios	(796,6)	(470,8)	(76,2)	(15,0)	121,9
<b>Beneficio Neto</b>	<b>562,8</b>	<b>800,6</b>	<b>188,9</b>	<b>39,2</b>	<b>(60,1)</b>

M Eur

Junio 2020*	Redes	Renovables	Generación y Clientes	Otros Negocios	Corporación y Ajustes
Ingresos	6.357,6	2.036,9	9.193,8	19,5	(1.140,6)
Aprovisionamientos	(2.534,9)	(203,8)	(6.788,1)	(9,1)	1.118,8
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>3.822,8</b>	<b>1.833,1</b>	<b>2.405,8</b>	<b>10,5</b>	<b>(21,8)</b>
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(1.032,5)	(381,1)	(643,3)	(7,8)	10,8
Personal	(818,4)	(207,2)	(216,4)	(6,0)	(170,0)
Trabajos para el inmovilizado	277,6	42,9	18,1	-	8,0
Servicio Exterior	(710,6)	(286,6)	(544,2)	(1,9)	179,4
Otros ingresos de explotación	219,0	69,8	99,2	0,1	(6,5)
Tributos	(469,5)	(221,6)	(395,7)	(0,9)	30,1
<b>EBITDA</b>	<b>2.320,8</b>	<b>1.230,3</b>	<b>1.366,8</b>	<b>1,8</b>	<b>19,2</b>
Amortiz. y Provisiones	(1.019,8)	(659,7)	(502,4)	(5,7)	(55,8)
<b>EBIT / B° Explotación</b>	<b>1.301,0</b>	<b>570,7</b>	<b>864,4</b>	<b>(4,0)</b>	<b>(36,6)</b>
Resultado Financiero	(259,0)	(74,2)	(62,3)	0,2	(4,9)
De sociedades por el método de participación	5,6	(16,7)	2,0	485,1	(0,1)
<b>B.A.I.</b>	<b>1.047,6</b>	<b>479,7</b>	<b>804,1</b>	<b>481,4</b>	<b>(41,7)</b>
I.S. y minoritarios	(417,2)	(224,4)	(249,0)	0,7	(4,8)
<b>Beneficio Neto</b>	<b>630,4</b>	<b>255,3</b>	<b>555,1</b>	<b>482,1</b>	<b>(46,5)</b>

(\*) Re-expresado

**Negocio de Redes (No auditado)**

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

M Eur				
Junio 2020*	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	976,6	689,6	2.108,8	2.582,6
Aprovisionamientos	(0,2)	(29,0)	(646,8)	(1.858,8)
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>976,4</b>	<b>660,6</b>	<b>1.462,0</b>	<b>723,8</b>
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(140,1)	(109,1)	(559,9)	(223,4)
Personal	(155,1)	(124,2)	(385,2)	(153,9)
Trabajos para el inmovilizado	57,9	73,7	116,1	29,8
Servicio Exterior	(138,3)	(86,7)	(337,0)	(148,7)
Otros ingresos de explotación	95,3	28,1	46,3	49,4
Tributos	(45,6)	(55,6)	(365,4)	(3,0)
<b>EBITDA</b>	<b>790,7</b>	<b>495,9</b>	<b>536,8</b>	<b>497,4</b>
Amortizaciones, provisiones y otras	(275,8)	(178,1)	(341,4)	(224,5)
<b>EBIT / B° Explotación</b>	<b>514,9</b>	<b>317,7</b>	<b>195,4</b>	<b>272,9</b>
Resultado Financiero	(32,7)	(70,3)	(79,6)	(76,5)
De sociedades por el método participación	1,3	-	4,3	-
<b>BENEFICIO ANTES IMPUESTOS</b>	<b>483,6</b>	<b>247,4</b>	<b>120,1</b>	<b>196,5</b>
Impuesto sociedades y minoritarios	(93,7)	(147,5)	(55,1)	(121,0)
<b>BENEFICIO NETO</b>	<b>389,9</b>	<b>99,9</b>	<b>65,0</b>	<b>75,5</b>

(\*) Re-expresado



**Negocio de Renovables (No auditado)**

M Eur

Junio 2021	ESPAÑA	REINO UNIDO	EEUU	BRASIL	MEXICO	Iberdrola Energía Internacional (IEI)
Ingresos	1.065,5	499,4	649,1	72,2	86,0	261,9
Aprovisionamientos	(49,3)	(34,2)	(114,1)	(4,4)	(2,7)	(23,6)
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>1.016,2</b>	<b>465,2</b>	<b>535,0</b>	<b>67,8</b>	<b>83,4</b>	<b>238,4</b>
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(30,4)	(102,6)	(114,4)	(14,1)	(14,2)	(61,1)
Personal	(76,4)	(32,3)	(73,6)	(7,5)	(3,1)	(27,2)
Trabajos para el inmovilizado	17,2	10,9	7,9	1,5	0,9	10,3
Servicio Exterior	(88,9)	(91,6)	(83,7)	(8,1)	(12,2)	(46,1)
Otros ingresos de explotación	117,7	10,4	35,0	-	0,2	1,9
Tributos	4,3	(12,9)	(49,5)	(0,2)	(0,6)	(5,1)
<b>EBITDA</b>	<b>990,1</b>	<b>349,7</b>	<b>371,2</b>	<b>53,6</b>	<b>68,5</b>	<b>172,2</b>
Amortizaciones, provisiones y otras	(165,7)	(137,2)	(258,4)	(19,0)	(27,6)	(80,3)
<b>EBIT / B° Explotación</b>	<b>824,4</b>	<b>212,5</b>	<b>112,8</b>	<b>34,6</b>	<b>40,9</b>	<b>91,9</b>
Resultado Financiero	45,5	(19,1)	(27,3)	(11,4)	(14,7)	(15,9)
De sociedades por método participación	2,2	0,5	(4,5)	(1,4)	-	(0,3)
<b>BENEFICIO ANTES IMPUESTOS</b>	<b>872,1</b>	<b>193,9</b>	<b>81,0</b>	<b>21,7</b>	<b>26,2</b>	<b>75,7</b>
Impuesto sociedades y minoritarios	(206,7)	(219,5)	(4,6)	(12,8)	(3,3)	(23,6)
<b>BENEFICIO NETO</b>	<b>665,4</b>	<b>(25,7)</b>	<b>76,4</b>	<b>9,0</b>	<b>22,9</b>	<b>52,1</b>

M Eur

Junio 2020*	ESPAÑA	REINO UNIDO	EEUU	BRASIL	MEXICO	Iberdrola Energía Internacional (IEI)
Ingresos	606,3	500,5	587,3	86,2	53,9	202,7
Aprovisionamientos	(38,7)	(31,0)	(112,9)	(16,6)	(1,3)	(3,4)
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>567,6</b>	<b>469,5</b>	<b>474,4</b>	<b>69,6</b>	<b>52,6</b>	<b>199,3</b>
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(115,3)	(78,6)	(131,5)	(18,8)	(16,7)	(20,2)
Personal	(72,6)	(24,3)	(84,5)	(9,6)	(2,7)	(13,5)
Trabajos para el inmovilizado	14,7	7,4	8,9	1,2	1,9	5,7
Servicio Exterior	(86,9)	(66,9)	(93,8)	(10,4)	(17,5)	(30,1)
Otros ingresos de explotación	29,5	5,3	38,0	-	1,6	17,6
Tributos	(151,6)	(13,0)	(54,5)	(0,4)	(0,4)	(1,8)
<b>EBITDA</b>	<b>300,7</b>	<b>377,9</b>	<b>288,5</b>	<b>50,4</b>	<b>35,5</b>	<b>177,3</b>
Amortizaciones, provisiones y otras	(183,9)	(114,9)	(269,8)	(22,9)	(21,2)	(47,9)
<b>EBIT / B° Explotación</b>	<b>116,8</b>	<b>263,0</b>	<b>18,7</b>	<b>27,5</b>	<b>14,3</b>	<b>129,5</b>
Resultado Financiero	(23,7)	(1,8)	(24,8)	(14,1)	(1,0)	(8,8)
De sociedades por método participación	(1,2)	0,7	(11,4)	(4,8)	-	-
<b>BENEFICIO ANTES IMPUESTOS</b>	<b>91,9</b>	<b>261,8</b>	<b>(17,5)</b>	<b>8,6</b>	<b>13,3</b>	<b>120,7</b>
Impuesto sociedades y minoritarios	(26,5)	(118,1)	(17,2)	(3,2)	(26,2)	(33,1)
<b>BENEFICIO NETO</b>	<b>65,5</b>	<b>143,8</b>	<b>(34,7)</b>	<b>5,4</b>	<b>(12,9)</b>	<b>87,6</b>

(\*) Re-expresado

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

M Eur

Junio 2021	ESPAÑA	REINO UNIDO	MÉXICO	BRASIL	Iberdrola Energía Internacional (IEI)	Interco
Ingresos	5.695,0	2.384,8	2.156,6	177,8	666,1	(272,8)
Aprovisionamientos	(4.584,7)	(1.929,3)	(1.777,1)	(125,4)	(641,7)	272,8
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>1.110,3</b>	<b>455,5</b>	<b>379,6</b>	<b>52,5</b>	<b>24,3</b>	<b>-</b>
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(377,7)	(247,1)	(99,5)	(14,1)	(37,6)	3,0
Personal	(139,2)	(53,4)	(22,5)	(4,0)	(13,8)	-
Trabajos para el inmovilizado	10,6	3,4	4,0	-	-	5,3
Servicio Exterior	(295,3)	(209,5)	(93,2)	(10,2)	(34,6)	11,7
Otros ingresos de explotación	46,2	12,4	12,3	-	10,9	(14,1)
Tributos	(382,8)	(52,8)	(2,2)	-	(3,1)	-
<b>EBITDA</b>	<b>349,8</b>	<b>155,7</b>	<b>277,9</b>	<b>38,3</b>	<b>(16,3)</b>	<b>3,0</b>
Amortizaciones, provisiones y otras	(223,1)	(129,9)	(78,8)	(8,2)	(54,5)	-
<b>EBIT / B° Explotación</b>	<b>126,7</b>	<b>25,8</b>	<b>199,0</b>	<b>30,1</b>	<b>(70,8)</b>	<b>3,0</b>
Resultado Financiero	(18,0)	(0,6)	(27,4)	(3,7)	(0,1)	-
De sociedades por método participación	1,0	-	-	-	-	-
<b>BENEFICIO ANTES IMPUESTOS</b>	<b>109,7</b>	<b>25,2</b>	<b>171,7</b>	<b>26,4</b>	<b>(70,9)</b>	<b>3,0</b>
Impuesto sociedades y minoritarios	(26,2)	(11,7)	(45,6)	(14,6)	22,6	(0,7)
<b>BENEFICIO NETO</b>	<b>83,5</b>	<b>13,5</b>	<b>126,1</b>	<b>11,9</b>	<b>(48,3)</b>	<b>2,2</b>

M Eur

Junio 2020*	ESPAÑA	REINO UNIDO	MÉXICO	BRASIL	Iberdrola Energía Internacional (IEI)	Interco
Ingresos	5.236,3	2.317,0	1.126,9	190,1	589,6	(266,1)
Aprovisionamientos	(3.750,9)	(1.904,1)	(696,4)	(146,2)	(556,6)	266,1
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>1.485,4</b>	<b>412,9</b>	<b>430,5</b>	<b>44,0</b>	<b>33,0</b>	<b>-</b>
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(324,5)	(224,1)	(43,4)	(12,8)	(38,4)	-
Personal	(141,3)	(43,8)	(16,8)	(4,4)	(10,1)	-
Trabajos para el inmovilizado	6,6	3,1	8,3	-	-	-
Servicio Exterior	(238,9)	(192,8)	(87,6)	(9,0)	(28,3)	12,4
Otros ingresos de explotación	49,1	9,3	52,6	0,5	-	(12,4)
Tributos	(332,9)	(59,9)	(1,9)	-	(1,0)	-
<b>EBITDA</b>	<b>828,0</b>	<b>128,9</b>	<b>385,2</b>	<b>31,2</b>	<b>(6,4)</b>	<b>-</b>
Amortizaciones, provisiones y otras	(239,3)	(137,5)	(74,3)	(9,6)	(41,6)	-
<b>EBIT / B° Explotación</b>	<b>588,6</b>	<b>(8,7)</b>	<b>310,8</b>	<b>21,5</b>	<b>(48,0)</b>	<b>-</b>
Resultado Financiero	(14,9)	3,3	(40,9)	(8,0)	(1,7)	-
De sociedades por método participación	2,0	-	-	-	-	-
<b>BENEFICIO ANTES IMPUESTOS</b>	<b>575,7</b>	<b>(5,4)</b>	<b>269,9</b>	<b>13,5</b>	<b>(49,7)</b>	<b>-</b>
Impuesto sociedades y minoritarios	(143,1)	0,6	(105,9)	(6,5)	5,9	-
<b>BENEFICIO NETO</b>	<b>432,6</b>	<b>(4,8)</b>	<b>164,1</b>	<b>7,0</b>	<b>(43,8)</b>	<b>-</b>

(\*) Re-expresado

**Resultados Trimestrales** (No auditado)

M Eur

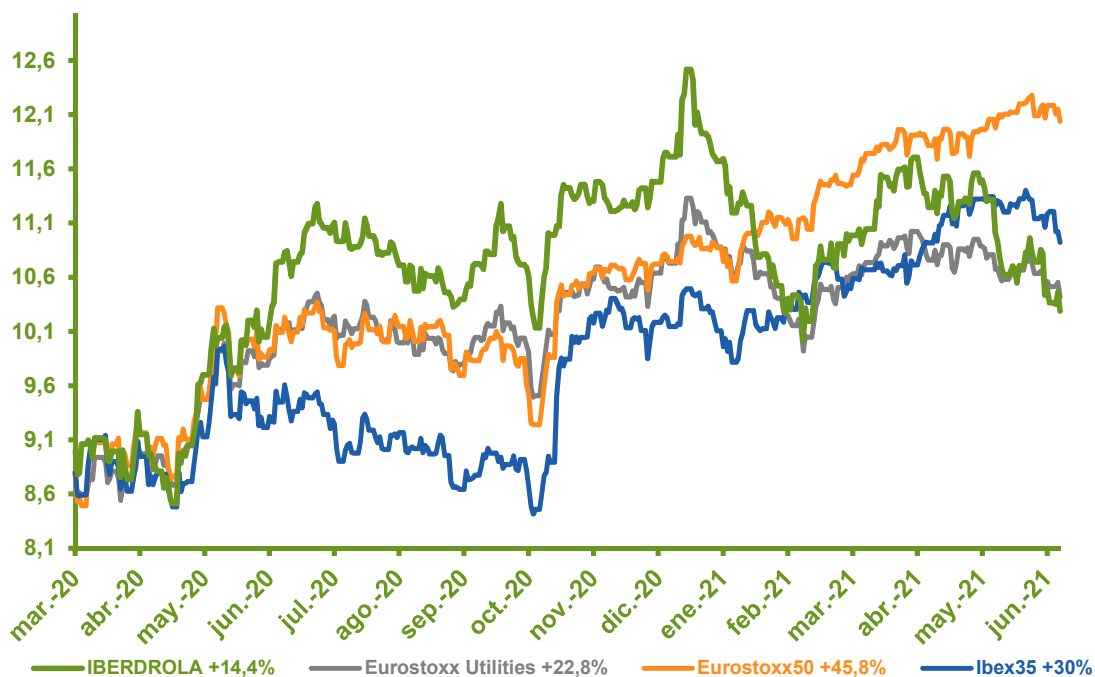
<b>Junio 2021</b>	<b>ENE-MAR 2021</b>	<b>ABR-JUN 2021</b>
<b>INGRESOS</b>	<b>10.088,4</b>	<b>8.663,7</b>
APROVISIONAMIENTOS	(5.484,3)	(4.761,9)
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>4.604,1</b>	<b>3.901,9</b>
GASTO OPERATIVO NETO	(1.048,7)	(1.071,0)
Personal	(699,3)	(749,8)
Trabajos para el inmovilizado	158,2	182,0
Servicio exterior	(669,0)	(742,8)
Otros resultados de explotación	161,4	239,7
TRIBUTOS	(741,3)	(201,4)
<b>EBITDA</b>	<b>2.814,1</b>	<b>2.629,5</b>
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(1.101,4)	(1.100,7)
<b>EBIT</b>	<b>1.712,7</b>	<b>1.528,8</b>
Gastos Financiero	(823,5)	(224,0)
Ingreso Financiero	558,2	17,8
RDO. FINANCIERO	(265,4)	(206,3)
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	(3,9)	2,1
<b>BAI</b>	<b>1.443,4</b>	<b>1.324,6</b>
Impuesto sobre sociedades	(282,4)	(732,1)
Minoritarios	(135,8)	(86,3)
<b>BENEFICIO NETO</b>	<b>1.025,2</b>	<b>506,2</b>
<b>Junio 2020</b>	<b>ENE-MAR 2020</b>	<b>ABR-JUN 2020</b>
<b>INGRESOS</b>	<b>9.425,9</b>	<b>7.041,4</b>
APROVISIONAMIENTOS	(4.881,2)	(3.535,9)
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>4.544,8</b>	<b>3.505,5</b>
GASTO OPERATIVO NETO	(1.046,8)	(1.007,0)
Personal	(730,0)	(688,0)
Trabajos para el inmovilizado	172,3	174,2
Servicio exterior	(673,8)	(690,1)
Otros resultados de explotación	184,7	196,9
TRIBUTOS	(726,5)	(331,2)
<b>EBITDA</b>	<b>2.771,5</b>	<b>2.167,3</b>
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(1.108,0)	(1.135,4)
<b>EBIT</b>	<b>1.663,5</b>	<b>1.032,0</b>
Gastos Financiero	(649,5)	(427,4)
Ingreso Financiero	469,1	207,5
RDO. FINANCIERO	(180,3)	(219,9)
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	485,7	(9,9)
<b>BAI</b>	<b>1.968,9</b>	<b>802,2</b>
Impuesto sobre sociedades	(624,5)	(155,8)
Minoritarios	(71,6)	(42,7)
<b>BENEFICIO NETO</b>	<b>1.272,7</b>	<b>603,6</b>

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

	M €		
	Junio 2021	Junio 2020	Diferencia
<b>Beneficio Neto</b>	<b>1.531,3</b>	<b>1.876,4</b>	<b>-345,1</b>
<b>Ajustes al beneficio neto</b>	<b>3.075,7</b>	<b>2.199,0</b>	<b>876,7</b>
Minoritarios e Híbrido	73,6	-17,9	91,5
Impuesto de Sociedades ordinario	786,5	331,7	454,8
Financieros	2,1	103,5	-101,4
Sociedades Equity	11,4	-461,7	473,1
Amortizaciones y Provisiones	2.202,1	2.243,4	-41,3
<b>Ajustes al EBITDA</b>	<b>-790,5</b>	<b>-413,1</b>	<b>-377,4</b>
Subvenciones de Capital	-141,5	-138,8	-2,7
Otros ajustes no caja (Redes y Renovables)	-649,0	-274,3	-374,7
<b>Cash Flow en operaciones típicas</b>	<b>3.816,5</b>	<b>3.662,5</b>	<b>154,0</b>
Pago de dividendos accionistas Iberdrola	-266,0	-238,6	-27,4
Total aplicaciones de Cash Flow:	-4.023,1	-3.661,9	-361,2
<i>Inversiones brutas</i>	<i>-4.500,5</i>	<i>-3.582,1</i>	<i>-918,4</i>
<i>Desinversiones no core</i>	<i>4,8</i>	<i>1.292,7</i>	<i>-1.287,9</i>
<i>Inversión autocartera</i>	<i>-1.527,4</i>	<i>-1.372,5</i>	<i>-154,9</i>
<i>Emisión/ Híbrido</i>	<i>2.000,0</i>	<i>-</i>	<i>2.000,0</i>
Ampliación de capital	610,4	-	610,4
Compra CEB D	-408,7	-	-408,7
Diferencias de conversión	-653,2	1.119,4	-1.772,6
Otras variaciones	-515,0	-445,0	-70,0
<b>Disminución/(Aumento) en deuda neta</b>	<b>-1.439,2</b>	<b>436,5</b>	<b>-1.875,7</b>

# Evolución bursátil

## Evolución bursátil Iberdrola vs Índices



## La acción de Iberdrola

	1S 2021	1S 2020
Número de acciones en circulación	6.418.156.000	6.453.592.000
Cotización cierre del periodo	10,280	10,320
Cotización media periodo	11,097	9,580
Volumen medio diario	13.580.128	22.590.991
Volumen máximo (19-03-2021 / 20-03-2020)	48.728.175	73.587.123
Volumen mínimo (03-05-2021 / 25-05-2020)	3.983.299	7.186.373
Dividendos pagados €	0,168	0,173
A cuenta bruto (08-02-2021 / 05-02-2020) <sup>(1)</sup>	0,168	0,168
Prima de asistencia junta de accionistas	0,000	0,005
Rentabilidad por dividendo <sup>(2)</sup>	3,89%	3,61%

(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 segundo trimestre de 2021 se han aprobado un conjunto de disposiciones que afectan al sector energético. En este apartado se presentan las novedades más significativas.

## Regulación Unión Europea

### Fondo de Recuperación y Resiliencia:

La Comisión Europea aprobó el 16 de junio de 2021 el plan de recuperación y resiliencia de España. Con esto se pone en marcha un plan de 69.500 millones de euros en subvenciones (10,3% del total de la UE) con cargo al Mecanismo de Recuperación y Resiliencia (MRR), destinado a la ejecución de las inversiones y reformas descritas en el plan remitido por España.

La Comisión considera que estas actuaciones contribuirán eficazmente tanto a la recuperación de la economía tras la crisis del COVID19, como a superar los retos marcados en el semestre europeo. Se destaca que 40% de la asignación de fondos se destina a objetivos de clima y el 28% a la digitalización.

### Publicación primer Acto Delegado sobre Taxonomía

La Comisión Europea publicó el 21 de abril de 2021, un “paquete” legislativo, que comprende el **Acto Delegado (AD) de Taxonomía** sobre los objetivos de **Mitigación y Adaptación al Cambio Climático, así como** otras propuestas legislativas en el **ámbito de las Finanzas Sostenibles**.

Este Acto Delegado es el primer desarrollo del Reglamento de Taxonomía. Se recuerda que dicho Reglamento establece la elaboración de una **clasificación de actividades sostenibles en función de la contribución significativa a cada uno de los seis objetivos medioambientales** de la UE (mitigación del cambio climático, adaptación al cambio climático, calidad del aire, protección del medio acuático, economía circular y biodiversidad), sin perjudicar a ninguno de los restantes (siguiendo el criterio de “do not significant harm” – DNSH).

Se detallan en este AD los **criterios técnicos para incluir en las taxonomías de mitigación y de adaptación** diversas actividades industriales y servicios entre las que se encuentra la **producción, distribución y transporte de energía, la fabricación de hidrógeno y el transporte**. La inclusión del gas (como tecnología de transición) y de la nuclear será objeto de un AD complementario que se aprobará en el segundo semestre de 2021.

**Consejo y Parlamento Europeo disponen hasta octubre (prorrogable hasta diciembre), para rechazar** la aplicación del texto del AD (no caben enmiendas ni propuestas de aplicación parcial). Transcurrido el plazo, el AD será vigente y **comenzará a aplicarse a partir del 1 de enero del 2022**.

### Reglamento del Fondo de Transición Justa

El DOUE (Diario Oficial de la Unión Europea) del 30 de junio de 2021 publicó el Reglamento (EU) 2021/1056 que establece el **Fondo de Transición Justa**. Se trata de un instrumento dotado de **17.500 millones de euros** (790 millones para España) para facilitar la **transición energética de las áreas más dependientes de actividades ligadas a las energías fósiles** (mayoritariamente, países del Este de Europa).

El fondo está destinado al **desarrollo de energías limpias y actividades alternativas**, incluyendo innovación y educación, preferiblemente (no exclusivamente) a cargo de las pymes. **Se excluyen** proyectos que involucren la producción, distribución, transporte, almacenamiento o combustión de **energías fósiles**.

## Regulación España

**RD-Ley Medidas fiscales:** Se adoptan medidas urgentes en el ámbito de la fiscalidad energética y en materia de generación de energía (Real Decretoley 12/2021, de 24 de junio, por el que se adoptan medidas urgentes en el ámbito de la fiscalidad energética y en materia de generación de energía, y sobre gestión del canon de regulación y de la tarifa de utilización del agua):



- i) **Se reduce el IVA del 21% al 10% hasta fin de año a los consumidores con potencia contratada hasta 10 kW**, si el precio medio del mercado del último mes natural anterior al del último día de facturación **supera los 45 euros por MWh**.
- ii) **Se suspende durante el tercer trimestre el Impuesto sobre el Valor de la Producción de Energía Eléctrica (7%)**.
- iii) Se extiende hasta el 31 de diciembre la prórroga de protección de sectores estratégicos frente a compras de empresas nacionales por parte de agentes extranjeros.

**Ley de Cambio Climático y Transición Energética:** Se ha publicado en el **BOE** la Ley de **Cambio Climático y Transición Energética**. (Ley 7/2021, de 20 de mayo).

- i) **Fija objetivos climáticos** en línea con los del PNIEC (**23% reducción de CO<sub>2</sub>, 42% renovables sobre demanda final, 39,5% de eficiencia**). Se revisarán en 2023 y sólo podrán ser modificados al alza.
- ii) **Se adecuará el sector eléctrico** para incrementar la participación de consumidores, la inversión en energía renovable, la generación distribuida y almacenamiento, el aprovechamiento de las redes eléctricas y el uso de la flexibilidad para su gestión y los mercados locales de energía, el acceso al dato por los clientes y la innovación.
- iii) Se promoverán las centrales hidroeléctricas reversibles.
- iv) Se consolida la aportación de los 450 M€ de ingresos por subastas de CO<sub>2</sub> al sector eléctrico.
- v) **Fomento de la electrificación:** Puntos de 150kW o 50 kW en gasolineras de mayor volumen de ventas en 2021, ventas de vehículos no comerciales cero emisiones en 2040 y promoción de sistemas de calefacción cero emisiones.
- vi) **Fiscalidad:** Fijación de un grupo de expertos para evaluar una reforma fiscal y la revisión de todas las ayudas y medidas que favorezcan el uso de los productos energéticos de origen fósil.

### **Resolución Especificaciones de detalle cálculo de capacidad de acceso a la red para generación:**

Publicada en el **BOE**. Establece los criterios técnicos para evaluar la capacidad de acceso y fija el **1 de julio como fecha para levantar la moratoria de solicitudes de acceso** establecida en el RD de Acceso y Conexión (momento en que **los gestores de red deben publicar las capacidades** disponibles en sus redes). (*Resolución de 20 de mayo de 2021, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establecen las especificaciones de detalle para la determinación de la capacidad de acceso de generación a la red de transporte y a las redes de distribución.*)

**Orden cargos Junio de 2021:** Se ha publicado en el **BOE** la Orden que establece los precios de los **cargos eléctricos** que empezarán a aplicarse el **1 de junio 2021** (*Orden TED/371/2021, de 19 de abril*):

- i) Se establecen los **precios de los cargos para cada una de las tarifas**.
- ii) Los **cargos específicos para la recarga pública del vehículo eléctrico**.
- iii) Los **porcentajes de información sobre el destino de los cargos** que deben aparecer en las facturas de los consumidores (Renovables, cogeneración y residuos: 47,93 %, Déficit: 37,89 %, Islas: 14,04 %, Otros: 0,13 %)
- iv) Ajustan los **precios de los pagos por capacidad que se facturan en el mercado**.

**Resolución de Nuevos Límites de Ofertas:** Se ha publicado en **BOE** la Resolución de la CNMC por la que se aprueban **las nuevas reglas de funcionamiento de los mercados diario e intradiario de energía eléctrica para su adaptación a los límites de oferta y a los límites de casación europeos**.

(*Resolución de 6 de mayo de 2021, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se aprueban las reglas de funcionamiento de los mercados diario e intradiario de energía eléctrica para su adaptación de los límites de oferta a los límites de casación europeos*):

Los **nuevos límites máximos y mínimos** de precio de oferta **de aplicación a partir del 6 de julio** serán:

- **-500 y 3.000 €/MWh para el mercado diario;**

- **-9.999 y 9.999 €/MWh** para el **mercado intradiario**;

**Resolución por la que se establece el contenido mínimo y el modelo de factura de electricidad:** Se ha publicado en el **BOE** la Resolución sobre el contenido de la factura eléctrica, que regula (*Resolución de 28 de abril de 2021, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se establece el contenido mínimo y el modelo de factura de electricidad a utilizar por los comercializadores de referencia*):

- El modelo de las facturas de las COR** para clientes con tarifa PVPC, con bono social o que estén suministrados de forma transitoria por un COR
- El contenido mínimo de las facturas en mercado libre** de los suministros hasta 15 kW
- Otras **novedades relevantes** frente a obligaciones actuales:
  - Incluir las **potencias máximas demandadas** en el último año en cada periodo horario
  - Incorporar un **código QR para acceder al comparador de ofertas** de la CNMC

**Extensión de la prohibición de corte de suministro:** Se ha publicado en el **BOE** un Real Decreto Ley por el que se extienden determinadas medidas de protección social durante un período de 3 meses adicionales tras la finalización del Estado de Alarma. (*Real Decreto-ley 8/2021, de 4 de mayo*).

En materia de energía,

- se prorroga hasta el 9 de agosto la prohibición de corte de suministro de energía eléctrica, gas natural y agua.**
- se extiende también hasta el 9 de agosto la posibilidad de solicitar el bono social a consumidores en situación de desempleo, ERTE, o con reducción de ingresos.**

## Regulación UK

**Límite aplicable a las tarifas:** en virtud de lo dispuesto por la ley británica de gas y electricidad (que impone un límite aplicable a las tarifas) de 2018 (Domestic Gas and Electricity [Tariff Cap] Act), el 1

de enero de 2019, Ofgem introdujo un nuevo límite aplicable a las tarifas, concebido con la intención de proteger a los clientes de las tarifas predeterminadas, incluidas las tarifas variables estándar (SVT, por sus siglas en inglés). El límite aplicable a las tarifas se ajusta los días 1 de abril y de octubre de cada año. Se ha ampliado durante un año, hasta finales de 2021, y podría ampliarse anualmente hasta dos veces más. Ofgem confirmó en febrero de 2021 la inclusión de un ajuste para reflejar los costes adicionales estimados relacionados con los impagos causados por la COVID-19 en el periodo 6 (de abril a septiembre de 2021) y el periodo 7 (de octubre de 2021 a marzo de 2022). Ofgem publicó una consulta adicional en junio de 2021 sobre su enfoque de «compensar» la previsión de los costes relacionados con la COVID 19 a la luz de los costes reales.

**RIIO-T2:** en diciembre de 2019, SP Energy Networks (SPEN) presentó ante Ofgem su plan de negocio final por valor de 1.400 millones de libras esterlinas, para el control del precio de transmisión de la electricidad, RIIO-T2, que se desarrollará entre el 1 de abril de 2021 y el 31 de marzo de 2026. Ofgem publicó su decisión final en diciembre de 2020, en la que proponía un gasto total permitido (TOTEX) de 1.300 millones de libras esterlinas (una mejora significativa con respecto a su decisión preliminar de julio) y un coste de capital del 4,02 % del CPIH (el IPC, viviendas incluidas) real (con un 55 % de apalancamiento y un neto de 0,23 % de «ajuste de rendimiento superior»). A los nueve licenciatarios afectados por los controles del precio del gas y de la electricidad RIIO-T2 se les ha concedido el permiso para apelar las decisiones de Ofgem ante la Autoridad de Competencia y de Mercados del Reino Unido (CMA, por sus siglas en inglés). La CMA ha celebrado audiencias con las partes durante junio de 2021 y tiene hasta finales de octubre de 2021 para fallar sobre las apelaciones.

**RIIO-ED2:** El control del precio de distribución de electricidad RIIO-ED2 se realizará del 1 de abril de 2023 al 31 de marzo de 2028. Los operadores de las redes de distribución (DNO, por sus siglas en inglés) deben presentar un borrador completo de sus planes de negocio al “Challenge Group” de RIIO-ED2 antes

del 1 de julio de 2021, y los planes de negocio finales a Ofgem antes del 1 de diciembre de 2021.

**Despliegue de los contadores inteligentes:** El BEIS publicó el 1 de junio de 2021 su decisión sobre el marco de cumplimiento posterior a 2020 del programa de contadores inteligentes. La obligación actual de «Todos los pasos razonables» se prorrogará 6 meses hasta el 31 de diciembre de 2021 debido a los efectos de la COVID-19. Entre el 1 de enero de 2022 y el 31 de diciembre de 2025 se establecerá un nuevo marco basado en objetivos, en el que los proveedores fijarán metas de instalación anuales con una trayectoria de cuatro años hasta alcanzar el 100 %, con sujeción a las tolerancias permitidas. El BEIS ha establecido niveles de tolerancia para instalaciones domésticas y no domésticas durante los dos primeros años.

**Objetivo de reducción de las emisiones de carbono del Reino Unido:** El Gobierno del Reino Unido anunció en abril de 2021 que aceptaba el consejo del Comité de Cambio Climático con el objetivo de establecer una reducción del 78 % de las emisiones de carbono para 2035 con respecto a los niveles de 1990. El Gobierno está legislando para hacer realidad este objetivo a través del establecimiento del 6o Presupuesto de Carbono (2033-37) en virtud de la Ley de Cambio Climático británica. Esta acción se sustenta en el compromiso actual del Reino Unido, en la ya anunciada Contribución determinada a nivel nacional, de reducir las emisiones al menos un 68 % para 2030.

## Regulación EE.UU.

**Mitigación de los efectos de la COVID 19:** durante el segundo trimestre el Departamento del Tesoro de los Estados Unidos ha estado asignando y distribuyendo los fondos de ayuda a la COVID relativos a la Ley del Plan de Rescate de los Estados Unidos, promulgada en marzo. La financiación incluye 20 000 millones de dólares para el programa de Ayuda de emergencia al alquiler y 10.000 millones de dólares para el Fondo de ayuda a los propietarios viviendas. Ambas iniciativas pueden usarse para ayudar a inquilinos

y propietarios de viviendas con las facturas de servicios públicos. También incluye 350.000 millones de dólares dirigidos a los gobiernos estatales y locales para financiación de emergencia e «inversiones necesarias» en banda ancha y otras infraestructuras.

**Infraestructura:** el 24 de junio, el presidente Biden anunció un paquete de infraestructura acordado de forma conjunta por 11 senadores republicanos y 10 demócratas. Este marco permite un gasto de 1,2 billones de dólares en ocho años, incluidos 15 000 millones de dólares en infraestructuras para la carga de vehículos eléctricos, 65 000 millones de dólares para banda ancha y gastos adicionales dirigidos a la mejora de puertos y la resiliencia de las infraestructuras. Otras prioridades climáticas, sociales y fiscales podrían avanzar en un proyecto de ley distinto no conjunto. El Congreso redactará un texto legislativo en los próximos meses y tratará de aprobar uno o ambos paquetes antes del 30 de septiembre.

**Impuestos:** el 29 de junio, el Departamento del Tesoro y el IRS emitieron un nuevo aviso de puerto seguro para los créditos fiscales dirigidos a energías renovables en respuesta a los retrasos causados por la pandemia de COVID. El aviso amplía el puerto seguro para las instalaciones que comenzaron su construcción en 2016-2019 a 6 años y las instalaciones que comenzaron su construcción en 2020 a 5 años. También permite a los contribuyentes que no utilizan un puerto seguro de puesta en servicio, usar el estándar de esfuerzos continuos en lugar del estándar de construcción continua más restrictivo para demostrar el cumplimiento.

**Energía eólica marina:** la Administración Biden adelantó su objetivo previamente anunciado de generar 30 gigavatios de energía eólica marina para 2030 de la siguiente manera:

- El 11 de mayo, la Administración publicó un Registro de Decisión definitivo por el que se aprueba el primer proyecto eólico marino de escala comercial. Vineyard Wind 1 tendrá una capacidad instalada de 800 MW frente a la costa de Massachusetts, y se espera que la explotación comercial comience

en 2023. Vineyard Wind es una empresa conjunta integrada por Avangrid Renewables y Copenhagen Infrastructure Partners.

- El 25 de mayo, la Administración y el Gobernador de California, Newsom, anunciaron planes para la primera venta de contratos de arrendamiento de energía eólica marina en 2022 frente a la costa de California. El plan se centra en áreas del centro y norte de California que suman 600 millas cuadradas (1.553,9 km<sup>2</sup>) y que podrían generar hasta 4,6 gigavatios.
- El 11 de junio, la Administración anunció una propuesta de zonas de arrendamiento en el estado de Nueva York por un total de 7 gigavatios. También el 11 de junio, la Oficina de Gestión de la Energía Oceánica (BOEM, por sus siglas en inglés) publicó una solicitud de información sobre el potencial de desarrollo de energía eólica marina en el Golfo de México.
- El 28 de junio, el BOEM inició el proceso de evaluación ambiental para el proyecto Vineyard Wind South, que podría permitir la generación de 2000 MW de energía eólica marina. La primera fase del proyecto se denomina Park City Wind y proporcionaría 804 MW a Connecticut. El organismo espera emitir un dictamen final de evaluación ambiental para marzo de 2023.

**Aranceles:** en junio, la Administración Biden anunció la creación de un grupo de trabajo con la UE con el objetivo de definir un proceso para eliminar los aranceles del 25 % al acero y del 10 % al aluminio aplicado a los productos europeos. Se fijaron la meta de alcanzar un acuerdo antes del 1 de diciembre. También en junio, la Administración añadió el polilicilio a la lista del Departamento del Trabajo de los Estados Unidos de bienes producidos mediante trabajos forzados o trabajo infantil tras una investigación de la población uigur, en la provincia china de Xinjiang.

**Hidrógeno:** el 7 de junio, el Departamento de Energía de los Estados Unidos lanzó la iniciativa Hydrogen Shot con el objetivo de reducir el coste del hidrógeno verde a 1 dólar por kg (una reducción del 80 %)

durante una década. Como parte de la iniciativa, la Oficina de Hidrógeno del Departamento de Energía anunció una solicitud de información sobre proyectos viables de demostración de sistemas de hidrógeno que podrían traducirse en un anuncio de oportunidad de financiación en el futuro.

**Maine- Nacionalización CMP:** 21 de Junio del 2021. La propuesta de creación de una empresa pública ha sido rechazada en el Senado en una votación ajustada, con una diferencia de un solo voto. Anteriormente había sido aprobado en el Congreso (76 vs 64) y preliminarmente en el senado (19 vs 16). La Gobernadora había ya ratificado su intención de vetar la propuesta.

**Nueva York – “Resiliency & Compensation Bill”:** 21 de Junio del 2021. Se ha aprobado la nueva Ley de resiliencia e indemnización a clientes de NY (pendiente de firma del gobernador):

- Las utilities deben preparar estudios de vulnerabilidad climática y planes de resiliencia con medidas para los próximos 10 y 20 años.
- Las utilities tendrán derecho a recuperar la amortización y un retorno calculado en base al ROE regulatorio vigente en cada momento.
- Los costes asociados a la ejecución del plan de resiliencia serán recuperados mediante un cargo específico en la factura
- Los clientes sin suministro durante más de 72h en un “major event” tendrán derecho a una indemnización por comida y medicinas perdidas (máx 240 \$/cliente) y 25\$/día a partir de las 96h
- Las utilities pueden estar exentas de pago de la indemnización en casos excepcionales que serán valorados por la Comisión

**Nueva York – Integrated Energy Distributed Resources (IEDR):** 11 de Junio del 2021. La NYPSC ha publicado la orden sobre IEDR que establece una plataforma común para todas las utilities, donde los clientes, ESCOs etc. podrán obtener información y diseñar nuevas propuestas de negocio basados en datos procedentes de los contadores, capacidad de red, recursos flexibles, etc. La plataforma está

liderada por la NYPSC y NYSERDA pero las utilities participan en el diseño de la misma y en la definición de casos de uso.

La Comisión reconoce a NYSEG y RGE un coste de 12 M\$ de CAPEX y 1,5 M\$ de OPEX durante los próximos tres años (fase 1) para el diseño de la plataforma, recuperable en tarifas a partir del próximo rate-case. El diseño de la arquitectura de datos y los cinco primeros casos de uso se deben ejecutar en la fase 1. La fase 2, donde se desarrollarán la mayor parte de casos de uso, se establecerá a partir de 2024.

**Connecticut – Revisión tarifas UI-D:** El 10 de Junio PURA publicó el borrador de orden sin alteraciones frente a la versión circulada anteriormente. Se espera que la orden definitiva no sufra cambios, entrando las tarifas en vigor el 1 de Julio. PURA ha rectificado su decisión inicial y ha publicado una propuesta de orden aceptando la parte sustancial del Settlement propuesto por UI-D y las partes. Los puntos clave de la propuesta de orden son:

- Mantiene los valores de ROE y equity factor hasta el próximo rate case.
- Compensa el activo regulatorio del Rate Adjustment Mechanism con pasivos regulatorios fiscales (tax reform/ADIT), amortizando ambas cantidades a lo largo de 22 meses.
- Permite reducir las tarifas gracias a la bajada del corporate tax (34% a 21%) y la aportación de fondos proveniente del COVID relief credit.

**Connecticut – Storage Bill:** 11 de junio de 2021. Connecticut ha aprobado una ley (pte. firma del gobernador) destinada a fomentar el almacenamiento de energía. La Ley pretende desplegar 1.000MW de baterías antes de 2030, fijando objetivos intermedios para 2024 (300MW) y 2027 (650MW).

**Nuevo Méjico – Fusión con PNM Resources:**

- 26 de abril de 2021. Avangrid ha conseguido la aprobación de la FERC para seguir adelante con su fusión con PNM Resources. Esta aprobación se une a las obtenidas previamente por parte de la Comisión Federal de Comunicaciones (FCC) y de los accionistas de PNM Resources.

- 28 de mayo de 2021. La propuesta de fusión entre PNM Resources y Avangrid ha obtenido la aprobación de la Comisión Reguladora Nuclear (NRC). La única autorización pendiente es la de la Comisión Reguladora de Nuevo México (NMPRC); en este sentido, la NMPRC ha propuesto retrasar hasta noviembre las audiencias con objeto de poder analizar adecuadamente la fusión. La Gobernadora de Nuevo México y 13 partes interesadas han mostrado su apoyo a esta fusión.

**Federal– Revisión de incentivos aplicables al transporte:** 26 de abril de 2021. La FERC ha propuesto (draft order) limitar a 3 años la duración del incentivo RTO. Este incentivo, que recompensa con 50pb de ROE la cesión de la operación de activos a los operadores del sistema de cada región no tiene actualmente ninguna limitación temporal. La propuesta de FERC es preliminar y ha sido adoptada por la mínima (3 comisionados a favor, 2 en contra).

## Regulación México

### Reforma para modificar la Ley de la Industria Eléctrica

Al cierre del segundo trimestre de 2021, continúan en curso los procesos judiciales promovidos por particulares en contra de la Reforma a la Ley de la Industria Eléctrica (LIE). En tanto no se resuelvan dichos procesos, o se defina la constitucionalidad o no de la Reforma, ésta se encuentra paralizada por las medidas cautelares otorgadas por los juzgados.

### Acuerdo de Confiabilidad del CENACE

El 16 de junio de 2021 el Centro Nacional de Control de Energía (CENACE) publicó un Aviso relativo al *Acuerdo para garantizar la eficiencia, Calidad, Confiabilidad, Continuidad y Seguridad del Sistema Eléctrico Nacional, con motivo del reconocimiento de la epidemia de enfermedad por el virus SARS-CoV2 (COVID-19)* (Acuerdo de Confiabilidad) de fecha 29 de abril de 2020 y su Anexo Técnico. El Aviso tiene como objeto informar que el juez responsable declaró insubsistente el Acuerdo de Confiabilidad.

### Suspensión definitiva a la Modificación de los Contratos Legados para el Suministro Básico

En noviembre de 2020, la Secretaría de Energía (SENER) y la Comisión Reguladora de Energía (CRE) mediante diversos actos modificaron los términos, plazos, criterios, bases y metodologías de los Contratos Legados para el Suministro Básico (CLSB) con el objeto de ampliar su vigencia, modificar los términos de dichos contratos e incorporar nuevas centrales de generación de CFE como Legadas.

En mayo de 2021 los juzgados otorgaron una medida cautelar con efectos generales, ante la demanda de amparo que presentó un particular, contra la modificación de los CLSB, reestableciendo temporalmente los términos de los CLSB que estaban vigentes previamente.

El 20 de mayo de 2021 la SENER publicó un aviso a los participantes del Mercado Eléctrico Mayorista mediante el cual daba a conocer la suspensión otorgada por los juzgados.

### Tarifas Finales de Suministro Básico

En 2021 la Tarifa Final de Suministro Básico de CFE se ha venido actualizando mensualmente conforme a la metodología para determinar el cálculo y ajuste de las tarifas finales de Suministro Básico publicada por la CRE el 17 de diciembre de 2020.

Derivado de la medida cautelar otorgada por un Juez en contra de la aplicación de la Modificación a los CLSB de 2020, la CRE modificó para el mes de junio de 2021 el método para el cálculo de los cargos de generación y capacidad que forman parte de la Tarifa Final de Suministro Básico de CFE.

El cambio consistió en trasladar a valor presente la tarifa que aplicó en el mes de junio de 2020 mediante la aplicación de un incremento por inflación.

## Regulación Brasil

### Ajuste tarifario en COELBA y COSERN

En abril, el Consejo de Administración de ANEEL ratificó el ajuste de las tarifas de las distribuidoras COELBA y COSERN, con efecto a partir del 22 de

abril. El efecto medio para los consumidores de Coelba fue del 8,98%, con un ajuste medio del 7,82% en baja tensión y del 12,28% en alta y media tensión. En COSERN, el efecto medio para los consumidores fue del 8,96%, con un ajuste medio del 8,27% en baja tensión y del 11,18% en alta y media tensión.

### Revisión de tarifa en CELPE

El 29 de abril de 2021 entró en vigor la revisión de las tarifas de CELPE, siendo el efecto medio para los consumidores del 8,99%, desglosado en el 11,89% para alta y media tensión y el 8,01% para baja tensión.

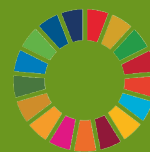
### Contratación de Reserva de Capacidad

En mayo, el gobierno publicó la normativa sobre la contratación de reserva de capacidad con el objetivo de asegurar la garantía de suministro en el Sistema Interconectado Nacional (SIN). Las directrices de la subasta se están definiendo en consulta pública y se prevé que el concurso realice la contratación de energía de fuentes despachables y la revisión de la garantía física para las empresas participantes. Se negociarán los productos "Potencia flexible" y "Potencia con inflexibilidad", con un plazo de 15 años, este último en dos fases (primero los vendedores ofertan potencia y luego ofrecen energía asociada a la inflexibilidad anual en media de MW). La fecha de inicio del suministro será el 01/01/2026 para los contratos de potencia y el 01/01/2027 para los contratos de energía.

### Medida provisional 1031/2021

El 21 de junio, la Cámara de Diputados aprobó el proyecto para convertir en ley la Medida Provisional 1031/2021, referente a la privatización de Eletrobras. El texto final, que ya ha pasado por el Senado y será remitido al Presidente para su firma, prevé la contratación obligatoria de 8 GW de centrales termoeléctricas de gas natural en lugares sin infraestructura de gasoductos, en la modalidad de reserva de capacidad e inflexibilidad de, al menos, el 70%. Además, también se prevé la prórroga de los contratos PROINFA por 20 años, al precio techo de la subasta "A-6" de 2019 y la asignación a centrales hidroeléctricas de hasta 50 MW de, al menos, el 50% de la demanda declarada por las distribuidoras en las subastas "A-5" y "A-6", con un límite de 2 GW, al precio techo de PCH de la subasta "A-6" de 2019.

# Desempeño en Sostenibilidad - ESG



La contribución de Iberdrola al desarrollo sostenible se materializa mediante unas prácticas de responsabilidad social que atienden las necesidades y las expectativas de sus grupos de interés, con los que la Compañía mantiene un conjunto de vías de comunicación y diálogo a través de los cuales consigue: comunicar los objetivos, las actuaciones y los logros alcanzados en los tres aspectos del desarrollo sostenible (el ambiental, el social y el buen gobierno), y recibir las valoraciones y las peticiones de las partes interesadas, contribuyendo a la consecución de los Objetivos de Desarrollo Sostenible de Naciones Unidas.

## Política de sostenibilidad:





# Iniciativas ESG en el periodo

Iniciativas ESG en el período	1S 2021	ODS asociado
Lucha contra el cambio climático	<i>Acción climática</i>	 
Producción Hidrógeno Verde	<i>Desarrollo del hidrógeno verde</i>	 
Restauración Biodiversidad	<i>Programa árboles</i>	
Reducción afección avifauna	<i>Proyecto Mejora red aérea</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>	 
Formación empleados	<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	1S 2021	1S 2020
Contribución al PIB (Margen Bruto) (*)	1,08%	1,01%
Contribución al PIB (Cifra de Ingresos) (*)	2,34%	2,11%
Beneficio Neto (M €)	1.531,3	1.876,4
Rentabilidad por Dividendo (%) (**)	3,80%	3,61%
Indicadores de Sostenibilidad	1S 2021	1S 2020
Emisiones de CO <sub>2</sub> en el periodo (gCO <sub>2</sub> /kWh): Total	79	87
Emisiones de CO <sub>2</sub> en el periodo (gCO <sub>2</sub> /kWh): Europa	43	57
Ratio producción propia libre de emisiones sobre producción: Total (%)	79%	78%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Europa (%)	91%	89%
Ratio capacidad Instalada propia libre de emisiones: Total (%)	80%	78%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: Europa (%)	81%	79%

Nota: No se incluye producción ni capacidad instalada para terceros

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

Durante la pasada Junta General de Accionistas, celebrada el 18 de junio, se aprobaron una serie de modificaciones estatutarias relativas a la acción climática del grupo. En este sentido, **Iberdrola ha reformado sus Estatutos Sociales para depositar en el Consejo de Administración la responsabilidad sobre la acción climática**, fortaleciendo así su gobernanza climática. El máximo órgano de gestión del grupo será el encargado de aprobar y actualizar un *plan de acción climática* que permita cumplir los objetivos medioambientales de la compañía, así como de reportar anualmente la gestión climática.

El Consejo fijará objetivos intermedios de reducción de emisiones, asegurándose de que estos cubran todas las emisiones directas e indirectas y estén validados por la ciencia respecto de su alineación con el Acuerdo de París. También establecerá una estrategia de inversiones que sea consistente con esos objetivos y definirá las metodologías que evaluarán su cumplimiento.

El contenido de la Política de acción climática, que también fue respaldado por los accionistas en la Junta, está alineado con las recomendaciones del **Task Force on Climate-related Financial Disclosure** (TCFD), plataforma de referencia en reporting climático, que establece las guías para integrar el cambio climático en los procesos internos de planificación estratégica y de toma de decisiones, así como en el análisis, gestión y reporte de los riesgos a largo plazo.

Con estas medidas, Iberdrola da un paso más en su Política de acción climática, que establece entre sus líneas de actuación prioritarias la contribución a la electrificación de la economía y situar su intensidad de emisiones directas a nivel mundial por debajo de los 50 g de CO<sub>2</sub> por kWh generado en el año

2030, con el objetivo de alcanzar la neutralidad en carbono en el año 2050. Para ello, el Grupo apoyará iniciativas regulatorias que fomenten, por ejemplo, la movilidad eléctrica y las bombas de calor, el principio de que “quien contamina paga”, la eliminación de subsidios a tecnologías o sectores de altas emisiones, el análisis de los riesgos derivados del cambio climático y, en general, el desarrollo de una transición energética real y global.

En el **marco de la European CEO Alliance**, Ignacio Galán y los primeros ejecutivos de otras 11 empresas europeas sumaron fuerzas **para un futuro libre de emisiones** y una Europa más resiliente. La European CEO Alliance es una iniciativa que apoya los objetivos del Acuerdo de París para 2050, el Pacto Verde de la UE y una mayor ambición para los objetivos climáticos de la Unión Europea.

Durante el **Qatar Economic Forum**, un evento digital organizado por Bloomberg, el presidente de Iberdrola destacó la necesidad de colaboración entre empresas, emprendedores y gobiernos para alcanzar los objetivos climáticos, resaltando el importante esfuerzo inversor en energías limpias realizado por la compañía desde hace 20 años, que permitirá al grupo alcanzar en torno a 95.000 MW de renovables en 2030.

La compañía impulsó el lanzamiento del **Pacto Europeo por el Clima en España** organizando uno de los primeros eventos satélite del **Pacto Europeo por el Clima**, una iniciativa de la Comisión Europea en el marco del Pacto Verde Europeo para invitar a participar en la lucha contra el cambio climático.

Además, la compañía ha presentado 54 proyectos asociados al *hidrógeno verde* al **programa Next Generation EU**, que activarían inversiones de 2.500 millones de euros para alcanzar una producción anual de 15.000 t/año en 2025 y 85.000 t/año en 2030.

### Biodiversidad

Iberdrola se ha sumado al **Día Internacional de la Biodiversidad Biológica** para preservar los ecosistemas como elementos clave para el crecimiento sos-

tenible. En este sentido, Iberdrola tiene como objetivo alcanzar la “pérdida neta nula” de biodiversidad para el año 2030, apostando por un “impacto neto positivo” en los nuevos desarrollos de infraestructuras.

Adicionalmente, se ha unido a la **plataforma 1t.org Corporate Alliance del Foro Económico Mundial**, creada para acelerar las soluciones basadas en la naturaleza y apoyar la labor del Decenio sobre la Restauración de ecosistemas. Esta alianza empresarial, tiene como misión conservar, restaurar y cultivar 1 billón de árboles para 2030.

Recientemente Iberdrola ha reunido a un grupo de grandes accionistas de la compañía para explicarles de primera mano el **Programa Árboles**, así como las distintas tecnologías utilizadas para restaurar el ecosistema, salvaguardando la vida del planeta. El Grupo Iberdrola promovió la plantación de más de 768.000 árboles en el año 2020 dentro de este programa.

## Smart Cities

El *plan de movilidad sostenible de Iberdrola* ha sido reforzado, destinando más inversiones -un total de 150 millones de euros- a intensificar el despliegue de 150.000 puntos de recarga de vehículo eléctrico para 2025. La compañía ha incluido la electrificación del transporte en su estrategia de transición hacia una economía descarbonizada, basada en energías renovables y redes inteligentes, y para ello acelerará su plan de instalación de infraestructura de recarga en España, principalmente, y ampliará sus actuaciones a otros mercados, como Reino Unido, Portugal e Italia. En este sentido, Edimburgo ha estrenado los primeros autobuses urbanos eléctricos de dos pisos, gracias al Fondo de Economía Verde de ScottishPower Energy Networks, con los que ayuda a mejorar la calidad del aire del núcleo urbano.

## S Social

Las actuaciones más destacadas por su contribución a la sociedad durante este período han sido:

## Balance tras un año de pandemia: proteger a empleados, proveedores y sociedad en general

Ignacio Galán ha defendido la **transición energética como “una oportunidad para transformar los modelos productivos y hacerlos más sostenibles y más competitivos”** durante su intervención en el **Foro Tendencias 2021**, donde se han dado cita destacadas personalidades políticas y empresariales para debatir acerca de las perspectivas para el próximo año, tras el impacto económico de la pandemia de la Covid-19. El Presidente de Iberdrola ha abordado las principales líneas de la transformación hacia una economía verde, clave para la recuperación.

**Iberdrola, modelo de responsabilidad ante la crisis sanitaria mundial**, ha donado cerca de 52 millones de euros en material sanitario, y se convirtió en la primera compañía del Ibex 35 en obtener la Certificación de protocolos frente a la Covid-19 de AENOR, conforme a los requisitos establecidos por las autoridades y directrices sectoriales. Este certificado avala el protocolo de actuación puesto en marcha por la compañía, garantizando el mantenimiento y la calidad del suministro a la vez que la seguridad y salud de las personas. Además, Iberdrola se ha puesto a disposición de las comunidades autónomas españolas para ayudar desde sus servicios médicos en el proceso de vacunación contra la COVID 19.

## Criterios ESG en la cadena de suministro

El Grupo se ha fijado como objetivo que al menos el 70% de los principales proveedores de Iberdrola (estimados en más de 1.000 en todo el mundo) estén sujetos a políticas y estándares ESG en 2022. Para ello, ha creado un modelo -validado por un tercero- y una plataforma digital, desarrollada por la ‘scale-up’ española GoSupply, en la que los proveedores de la compañía pueden autoevaluar su desempeño en este ámbito.

Además, Iberdrola ha otorgado los **premios RETO**, un reconocimiento a un ecosistema global de 22.000

proveedores. De esta forma, ha querido destacar la labor de los socios estratégicos que integran su cadena de valor y culminar un año especial por la situación de pandemia. 2020 ha sido un ejercicio en el que la compañía, además de proporcionar empleo estable y de calidad para cerca de 39.000 profesionales, incorporó a 3.800 nuevos profesionales al grupo, realizó inversiones récord de cerca de 10.000 millones de euros y adelantó pedidos por 14.000 millones de euros a sus proveedores.

## Acceso a la energía para colectivos vulnerables

Durante el periodo, se han hecho públicos los datos a cierre de 2020 del programa Electricidad para todos. Así, desde el lanzamiento del programa en enero de 2014, Iberdrola ha contribuido a que **8,2 millones de personas se beneficien del acceso a la electricidad** a través de proyectos llevados a cabo en distintos países de Latinoamérica y África. **Bajo este programa, el Grupo aspira a llevar electricidad, a través de formas de energía ambientalmente sostenibles, a 16 millones de personas vulnerables que carecen de ella en países emergentes o en vías de desarrollo para el año 2030.**

## Formación y empleo

Iberdrola emplea a más de **39.000 personas** y genera **cerca de 400.000 empleos** indirectos e inducidos, generando en el año 2019 más de 34.100 M Eur de Producto Interior Bruto (PIB). Siguiendo el modelo LBG (*London Benchmarking Group*) de amplio reconocimiento internacional, que mide y evalúa las contribuciones empresariales a la comunidad, Iberdrola contribuyó en 2020 con 83,8 millones de euros, un 61% más que en 2019.

Neoenergía ha abierto una nueva edición de su **Programa de Prácticas para atraer nuevos talentos**, donde todos los procesos de selección permitirán a los candidatos optar a plazas en todas las distribuidoras y negocios de la compañía, trabajando así para el desarrollo de talento y oportunidades para los jóvenes.

Además, la compañía ha sido seleccionada para liderar un **proyecto de formación de la European Round Table (ERT) denominado Reskilling 4 Employment (R4E)**. El programa tiene como objetivo facilitar que los trabajadores desempleados y “en riesgo de desempleo” se reciclen laboralmente, en un momento en que el mercado de trabajo en Europa está experimentando un cambio significativo.

## Igualdad y Diversidad

Iberdrola ha publicado una nueva edición de su *Informe de Diversidad e Inclusión* que recoge sus iniciativas para avanzar hacia un entorno más justo e igualitario. La compañía, que trabaja por la creación de un entorno de trabajo que refleje la diversidad de la sociedad a la que sirve, considera estas materias una prioridad estratégica para su crecimiento sostenible. En 2020, la plantilla de Iberdrola estaba integrada por más de 39.000 trabajadores de 72 nacionalidades diferentes, en la que conviven más de cuatro generaciones. En el informe, Ignacio Galán explica que *“ser una empresa inclusiva y diversa nos proporciona grandes ventajas: nos permite tener un equipo de gran talento, ser más innovadores, y, sobre todo, comprender y dar la mejor respuesta a las necesidades de la sociedad que, por supuesto, también es diversa”*.

**El grupo Iberdrola impulsa iniciativas para el empoderamiento de la mujer y fomento de vocaciones STEM** (ciencia, tecnología, ingeniería y matemáticas, por sus siglas en inglés). De acuerdo con el último Informe de Diversidad e Inclusión, el número de mujeres en puestos directivos en la compañía ha crecido un 31,30% en los últimos 5 años, al mismo tiempo que mantiene un firme compromiso con el desarrollo profesional de las mujeres y la igualdad de oportunidades. En este sentido, destaca el impulso de ScottishPower Networks a la educación STEM en más de 50 colegios de Fife, West Lothian y Edimburgo, en Escocia, gracias al programa *on line* diseñado por la universidad Forth Valley College, a través de su Fondo de Economía Verde.

Además Iberdrola ha apoyado el **Mes Europeo de**

**La Diversidad**, iniciativa pionera e impulsada por la Comisión Europea, que ha tenido lugar en mayo y tiene como objetivo celebrar y promover la diversidad en el ámbito laboral. Para Iberdrola *“una empresa diversa e inclusiva atrae y retiene mejor el talento e innova más, haciéndose con ello más abierta a la sociedad a la que sirve”*.

## Voluntariado

La compañía ha puesto en marcha **“Mi Huella Social”**, una iniciativa 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 de voluntariado ha realizado y de qué manera está contribuyendo.

El **voluntariado** en Iberdrola ha continuado en este semestre 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, continúan desarrollándose **actividades para el cuidado del medio ambiente** con actividades de 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.

## Acción en la comunidad

El **Programa de Voluntariado Corporativo de Iberdrola**, se articula a través del Portal internacional de voluntariado. Todos los proyectos se han adaptado a las circunstancias del COVID para seguir dando

respuesta a las necesidades sociales. Destacan en este período:

- **Protagonistas de su futuro**: dirigido a mujeres víctimas de violencia de género y en riesgo de exclusión social.
- **SUMA**: dirigido a la reincorporación al mercado laboral de mujeres tras una pausa prolongada en su carrera profesional por maternidad y/o cuidado familiar.
- **INVOLVE** (International Volunteering Vacation for Education): el proyecto en el que empleados de Iberdrola de varios países ayudan a adolescentes vulnerables a mejorar su empleabilidad, a través de informática y aplicaciones web.
- **Luces... ¡y Acción!**: Proyecto desarrollado desde 2011 junto a la Fundación Tomillo, dirigido a mejorar la formación y la empleabilidad de jóvenes que estudian FPI Básica para adolescentes con experiencias de fracaso escolar. Se han adaptado las clases a formato digital, recibiendo formación en eficiencia energética, inglés, mentoring de mujeres, habilidades sociales...
- **“Iberdrola con los refugiados”**: Taller de herramientas digitales y primeras necesidades a través de la informática.
- **“Voluntariado Formativo”**: Programa de Embajadores Laborales, voluntarios han participado en la formación de personas de la Fundación Esclerosis Múltiple (FEM) que están buscando empleo.
- **“Voluntariado Medioambiental”**: Restauración forestal en el **Día Internacional de los Bosques**, **1.100 árboles plantados** a través de varias iniciativas, en las que también han participado personas con discapacidad intelectual y escolares. Además, continúa el Voluntariado sobre lucha contra el cambio climático en centros escolares y el **proyecto Jardín de los sentidos**, que fusiona lo medioambiental con la inclusión y la visibilidad de la diversidad.
- Iniciativas para motivar la vocación científica y la igualdad de oportunidades en el **Día interna-**

### **cional de la mujer y la niña en la ciencia y el Día de la Mujer.**

- En el **Día Mundial contra el Cáncer**, se desarrollaron iniciativas de sensibilización y visibilización de la importancia de apoyar la investigación y de donación de cabello para mujeres vulnerables y sin recursos. Y en el **Día Internacional de la Felicidad**, se hizo el reparto de 1.600 menus a familias vulnerables
- Los **ODS al cole**: Proyecto de sensibilización en colegios sobre ODS y Agenda 2030
- **Yo Puedo**: proyecto que prepara a personas con discapacidad intelectual para acceder y mantener un puesto de trabajo y llevar una vida independiente.

## **Fundaciones**

Fundación Iberdrola España, Fundación ScottishPower, Fundación Avangrid, Fundación Iberdrola México e Instituto Neoenenergía representan el compromiso de Iberdrola con el desarrollo de los países donde realiza su actividad y la solidaridad con las personas más vulnerables.

Las iniciativas más relevantes en el primer semestre de 2021 por áreas de trabajo han sido las siguientes:

### **- A. 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.

#### **Fundación Iberdrola en España:**

- **2 Becas para restauración y conservación en el Museo de Bellas Artes de Bilbao.**
- **11 Becas paralímpicas.**
- **10 Becas Fundación Carolina.**
- **12 Becas estudios de ingeniería ICAI.**
- **Cátedra Mujer STEM Sostenibilidad Movilidad**, con la colaboración de la EMT y la Universidad Pontificia de Comillas, para la promoción de la

mujer en vocaciones STEM.

- **Programa de Ayudas a la Investigación Energy For Future**: El proyecto cuenta con una financiación conjunta de más de 4 M Eur para los próximos cinco años e impulsará proyectos de investigación centrados en las principales tecnologías asociadas a la transición energética y la transformación verde de la economía: energía fotovoltaica y eólica, desarrollo del vehículo eléctrico, soluciones de almacenamiento de energía y consolidación de redes inteligentes.
- **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 o de Grado Medio.

#### **Fundación ScottishPower, en Reino Unido:**

- **ScottishPower Foundation Planetarium Community Pass**: Desarrollar significativamente el proyecto del Planetario Tierra Dinámica en su segundo año, ofreciendo visitas gratuitas y apoyo al aprendizaje para las personas desfavorecidas.
- **Affinity Coaching and Counselling**: Affinity ofrecerá un servicio de asesoramiento y orientación para las personas autistas y sus familias en toda Escocia.
- **Tools for Transition**: Proporcionará apoyo a medida, asesoramiento y defensa a los niños de 0 a 18 años con espina bífida/hidrocefalia que se enfrentan al cambio de la guardería a la escuela primaria y secundaria.

#### **Fundación Avangrid en Estados Unidos:**

- **Binghamton University Foundation -Senior Capstone Projects (New York)**: Apoyando al diseño de la piedra angular en la Escuela de Ingeniería Superior Watson, a través de proyectos en energía y medio ambiente.
- **Henry Ford Museum - Invention Convention Worldwide (National)**: ICW es una alianza mundial de organizaciones que enseña a los

estudiantes habilidades de resolución de problemas del mundo real y de pensamiento creativo.

- **Blue Hub Capital – Working Communities Challenge:** Colaboración entre los sectores público, privado y sin ánimo de lucro para abordar los complejos retos a los que se enfrentan las ciudades postindustriales y conseguir un impacto a gran escala centrado en el desarrollo sostenible.

#### Fundación Iberdrola México:

- **Impulso STEM:** En este programa se otorgarán 100 becas para que jóvenes oaxaqueños de escasos recursos tengan la oportunidad de estudiar en la Universidad Tecnológica de los Valles Centrales de Oaxaca (periodo 2020 - 2024).
- **Becas Altamira:** Contribuir en la preparación académica de jóvenes de alto rendimiento que requieren de apoyo económico para realizar sus estudios.
- **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 entre 18 y 29 años.

#### Instituto Neoenergía en Brasil:

- **Proyecto “Balcão de Ideias e Práticas Educativas”:** Para seleccionar a los profesores que participarán en las actividades de este año y en el diseño de la metodología para el programa.

### - B. Biodiversidad y Cambio Climático

Desde esta área de trabajo se colabora con instituciones públicas y entidades dedicadas a la protección del medio ambiente.

#### Fundación Iberdrola en España:

- **El proyecto MIGRA,** en colaboración con la Sociedad Española de Ornitología, **SEO/BirdLife,** dirigido al estudio de los movimientos de las aves migratorias.
- La **campaña de salvamento de aves esteparias en Extremadura,** con la colaboración de **SEO/**

**Birdlife,** pretende reducir las causas que inciden sobre las poblaciones de aves agroesteparias en la región.

- Completada la **Reforestación en el Campo de Tiro de Albacete,** Chinchilla, que será inaugurado próximamente.
- Actualmente se está trabajando en el **Campo de Adiestramiento de Almagro y Villatobas** (Toledo)
- **“Expansión de Abies Pinsapo en la Reserva de la Biosfera de Grazalema”**, ha realizado en marzo de 2021 la primera jornada de reforestación en la Reserva de la Biosfera.
- **El proyecto Cambio Climático y conservación de rapaces,** mediante investigación en profilaxis vacunal, junto con la Fundación Aquila.
- Colaboración con los **Premios Rey Jaime I,** siendo miembro del Jurado e impulsora del premio a la Protección del Medioambiente, una de las seis categorías premiadas.

#### Fundación ScottishPower, en Reino Unido:

- **Sustainable Futures:** Proyecto que se utilizará para concienciar a niños y jóvenes sobre la lucha contra el cambio climático.
- **A River for all:** Crear un sendero para facilitar el acceso del público a bosques y ríos que antes eran inaccesibles.
- **Connecting the UK on Climate Change: Shaping the MockCOP model Nationally:** participan jóvenes para iniciar sus propios proyectos de cambio en escuelas y comunidades.

#### Fundación Avangrid en Estados Unidos:

- **Land Donation & Conservation:** Donación de terrenos para su conservación y disfrute público en Portland, Maine.

#### Fundación Iberdrola México

- **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.
- **Conservación de felinos:** Garantizar la supervivencia de los ejemplares de jaguares, jagua-rundis, ocelotes y gatos rabones que habitan la región.

#### Instituto Neoenergía en Brasil:

- **Flyways Brasil:** estudio que mapea características importantes de la comunidad local, la red de actividades comunitarias y empresas que operan en la región.
- **Proyecto Coralizar:** en colaboración con WWF-Brasil, que continúa con la investigación sobre la metodología de restauración de corales.

### - C. 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.

#### Fundación Iberdrola España:

- **Iluminaciones** de la Catedral de Santiago de Compostela, la fachada del CESEDEN, la Plaza Mayor de Sigüenza, la Catedral de Sigüenza y el Puente Viejo de Talavera.
- En el **Programa de Exposiciones, “El Prado en las calles”** ha recorrido Castilla la Mancha y Castilla y León. El 30 de abril se inauguró en Salamanca, y el 4 de junio en Valladolid. A lo largo de 10 meses también podrán disfrutar de la muestra Valladolid, León, Aguilar de Campoo, Burgos, Soria, Segovia, Ávila y Benavente.
- Trabajo de **Restauración Retablo San Antonio de Padua, Iglesia Parroquial de Ceclavín, y Ermita de Muga** que forma parte del Plan Románico Atlántic.
- Exposición **“Tàpies en Zabalaga”** en el Museo Chillida Leku que acogerá el museo desde el

10 de junio de 2021 al 10 de enero de 2022.

- Completada la **iluminación de la Catedral Vieja de Salamanca**, pendientes de inauguración.

#### Fundación ScottishPower, en Reino Unido:

- **Using creativity to inspire access to sustainable employment (CSE):** Trabaja-rá con personas sin hogar o en riesgo de no tenerlo para que estén menos aisladas, exploren su creatividad y accedan a diferentes formas de educación, formación y empleo. Habrá tres líneas de proyectos basados en el arte, que ofrecerán programas de aprendizaje en la realización de películas, la fabricación de joyas y la carpintería.
- **The Dundee Dome Experience:** Nueva y espectacular galería en el museo Discovery Point.

#### Fundación Avangrid en Estados Unidos:

- **New in PFY2021: NXTHVN (Connecticut),** aportando reconciliación, concienciación y empoderamiento económico a través de las artes.

#### Instituto Neoenergía en Brasil:

- En el programa de **iluminaciones** debe destacar-se la reunión de lanzamiento para la presentación y aprobación del **nuevo proyecto para Gobierno Estadual (PE) y Municipal (Triunfo)**.
- El proyecto **Caravana Energía Que Transforma** capacita gestores socioculturales, ampliando las oportunidades de recaudación de fondos.
- En 2021, el Instituto Neoenergía realizará también la convocatoria de **Transformando Energía em Cultura** en Coelb: Prioriza los proyectos que actúan por la inclusión de niños y jóvenes en riesgo social y contribuyen a la reducción de las desigualdades.
- Lanzamiento del **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:** Con reuniones del proyecto con las nuevas alcaldías

de Campos do Jordão, Santa Isabel e Ilhabela.

#### - D. Acción Social

Desde esta área de trabajo se colabora con entidades sin ánimo de lucro, fundaciones y agencias de desarrollo para impulsar proyectos sociales y humanitarios orientados a las personas más vulnerables.

##### Fundación Iberdrola España

- Se ha lanzado la convocatoria del Programa Social 2022 el pasado 2 de junio. Las nuevas líneas de trabajo que priorizará el programa serán:
- **Pobreza infantil y exclusión social:** Apoyan a hogares con bajos ingresos a cubrir aspectos básicos de la vida cotidiana, así como a aquellos que desarrollan iniciativas para fomentar la educación y reducir el impacto de la pobreza heredada en la población más joven.
- **Inclusión social para personas con discapacidad:** Apoyar a niños y jóvenes, y a los centros ocupacionales a los que acuden ofreciéndoles un espacio de desarrollo de habilidades que les permita integrarse en la sociedad y optar al mercado laboral.
- **Salud y bienestar:** Acompañar a niños y jóvenes vulnerables con enfermedades graves y a sus familias, así como iniciativas orientadas a la prevención y/o tratamiento de personas afectadas por diversas adicciones.
- **Apoyo a las mujeres:** Busca apoyar y fomentar la autoestima y autonomía personal de mujeres que sufren o han sido víctimas de acoso y violencia de género, mediante proyectos de acompañamiento y formación pre-laboral que impulsen sus competencias para una autonomía real y que promuevan, a su vez, la igualdad de género.

##### Fundación Scottish Power, en Reino Unido:

- **Finding your Feet:** El programa emocional tiene como objetivo mejorar el bienestar de personas con amputaciones en Escocia, mediante actividades que reduzcan el aislamiento social, aumenten la forma física y mejoren la capacidad

de autonomía.

- **Disabled Entrepreneurs Business Start-up Service (DEBSS):** el proyecto fomenta habilidades de empleo a 75 personas con discapacidad que viven en Bournemouth, Christchurch y Poole.
- **Street League:** El proyecto trabaja con escuelas de educación secundaria de bajo rendimiento en seis regiones de Escocia, con la participación de más de 700 jóvenes.

##### Fundación Avangrid, en Estados Unidos:

- **AVANGRID Foundation Employee Giving Program:** La financiación a partes iguales por la Fundación, anima a los empleados a retribuir a las organizaciones de sus comunidades y de todo el país que son significativas para ellos.
- **Emergency Preparedness & Sustainable Communities with the American Red Cross:** En tiempos de desastres meteorológicos, nuestros empleados están en primera línea trabajando para restaurar los servicios críticos a nuestras comunidades.
- **Power of our People + Housing, Neighborhoods & Family Stabilization: Habitat for Humanity International.** Algunas inversiones relacionadas con la asociación nacional ayudarán a alinear las energías, aumentar el alcance, impulsar el compromiso y apoyar la reputación a nivel nacional y local.

##### Fundación Iberdrola México:

- **Luces de esperanza:** Electrificación en comunidades rurales sin acceso a energía eléctrica a través de paneles solares.
- **Construir para educar:** Programa de reconstrucción de escuelas afectadas por los sismos de 2017 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:** Para la construcción

y equipamiento de espacios dignos de educación.

### **Instituto Neoenergía en Brasil:**

- **Impactô:** Apoya el impulso de 16 ONGs y negocios de impacto social de Rio y São Paulo.
- **PLIS (Programa de Líderes de Impacto Social):** La capacitación sobre el ecosistema social y las áreas pertinentes para el desarrollo de ideas o proyectos de impacto.
- Proyecto **Territorios Saudáveis:** Garantiza la seguridad de alimentar a personas en riesgo de exclusión social durante tres meses en Salgueiro (Rio de Janeiro).

## **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 23 de febrero de 2021 el Consejo de Administración de IBERDROLA acordó una reforma de su Sistema de gobernanza y sostenibilidad con objeto de: (i) adaptar el *Reglamento del Consejo de Administración* -cuya modificación fue puesta en conocimiento de la CNMV como comunicación de otra información relevante- para que cada comisión de este órgano social pueda someter a su aprobación la memoria comprensiva de su labor durante el ejercicio anterior dentro de los seis primeros meses del ejercicio, (ii) revisar las políticas de riesgos e (iii) introducir otras mejoras técnicas.

Posteriormente, con fecha 19 de abril de 2021, el Consejo de Administración de la Sociedad aprobó una nueva revisión con objeto de: (i) revisar la in-

roducción del libro segundo del *Propósito y el Propósito y Valores del grupo Iberdrola*; (ii) reformar el *Reglamento de la Unidad de Cumplimiento* para regular las prospecciones de mercado; (iii) revisar las políticas corporativas para adaptar su contenido a un esquema común de apartados; (iv) unificar la *Política de diversidad e inclusión y la Política de igualdad de oportunidades y conciliación* en la nueva *Política de igualdad, diversidad e inclusión*; (v) cambiar la denominación de la *Política contra el cambio climático* por *Política de acción climática* e incorporar una nueva línea de actuación basada en la elaboración de un Plan de acción climática; y (vi) cambiar la denominación de la *Política de reclutamiento y selección* por *Política de selección y contratación*.

Con fecha 11 de mayo de 2021, el Consejo de Administración de la Sociedad aprobó una nueva reforma para: (i) actualizar la introducción general al Sistema de gobernanza y sostenibilidad y las introducciones a los libros tercero del medioambiente y contra el cambio climático, cuarto del compromiso social y quinto del gobierno corporativo; (ii) revisar el *Código ético* para adaptar las categorías de clasificación de la información no pública; y (iii) revisar la *Política general de desarrollo sostenible y la Política de relaciones con los Grupos de interés* para adaptar su contenido a la estructura común de apartados.

Asimismo, el Consejo de Administración, con fecha 17 de junio de 2021, acordó una reforma del Sistema de gobernanza y sostenibilidad, condicionados a la aprobación de ciertos acuerdos por parte de la Junta General de Accionistas para: (i) modificar el *Reglamento del Consejo de Administración* -cuya modificación fue puesta en conocimiento de la CNMV como comunicación de otra información relevante- en línea con la reforma de la *Ley de Sociedades de Capital* y en coordinación con la propuesta de modificación de los *Estatutos Sociales*, sometida a la aprobación de la Junta General de Accionistas; (ii) reformar los reglamentos de las comisiones consultivas para actualizar las competencias atribuidas a cada comisión; (iii) actualizar la *Política de involucración de los accionistas*, la *Política de comunicación y*

*contactos con accionistas, inversores institucionales y asesores de voto y la Política para la definición y coordinación del Grupo Iberdrola y bases de la organización corporativa en línea con la reforma del Reglamento del Consejo de Administración.*

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](http://www.iberdrola.com), en la que también se ofrece la posibilidad de descargarlos para su consulta a través de un lector de libros electrónicos o de cualquier otro dispositivo móvil.

## Información relevante comunicada a la CNMV

Los hechos más destacados acontecidos durante el segundo trimestre del ejercicio 2021, han sido los siguientes:

- El 19 de abril de 2021 la Sociedad remitió el balance energético correspondiente al primer trimestre del ejercicio 2021.
- La Sociedad, con fecha 20 de abril de 2021, comunicó el calendario estimado correspondiente a la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" para el ejercicio 2021.
- Con fecha 11 de mayo de 2021, IBERDROLA comunicó a la CNMV el acuerdo del Consejo de Administración para llevar a cabo un programa de recompra de acciones propias de conformidad con la autorización conferida por la Junta General de Accionistas celebrada el 13 de abril de 2018. Hasta el 10 de junio de 2021, fecha de finalización del mismo, la Sociedad adquirió un total de 14.799.092 acciones propias, representativas del 0,23 %.
- Con fecha 12 de mayo de 2021 la Sociedad remitió a la CNMV la presentación de resultados correspondiente al primer trimestre del ejercicio 2021.
- El 13 de mayo de 2021 IBERDROLA comunicó

su compromiso de suscribir el 81,5 % del total de la ampliación de capital por un importe de 4.000 millones de dólares estadounidenses, equivalentes a aproximadamente 3.286,77 millones de euros anunciada por Avangrid, Inc. para financiar su plan de inversiones y la adquisición de PNM Resources, Inc., así como para amortizar el préstamo efectuado por IBERDROLA a Avangrid en diciembre de 2020 por importe de 3.000 millones de euros.

- IBERDROLA remitió sendas comunicaciones relacionadas con el denominado caso Cenyf. Con fecha 25 de mayo de 2021, se informó de la decisión adoptada por la Comisión Ejecutiva Delegada del Consejo de Administración de poner a los administradores y empleados de la Sociedad a disposición del Juzgado Central de Instrucción nº6 ante el que se tramitan las Diligencias Previas 96/2017 (Pieza Separada 17). Posteriormente, con fecha 26 de junio de 2021, IBERDROLA comunicó su valoración a la citación para declarar en calidad de investigados de don Ignacio Sánchez Galán y don Francisco Martínez Córcoles, así como de don Fernando Becker Zuazua y a don Rafael Orbeagozo Guzmán, manifestando que la Sociedad mantiene una línea de colaboración con la Administración de Justicia y monitoriza, en aplicación de su Sistema de gobernanza y sostenibilidad, la evolución de este asunto.
- Con fecha 29 de junio de 2021, la Sociedad comunicó a la CNMV los términos y condiciones de la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" correspondiente al ejercicio 2021.

## Junta General de Accionistas

El Consejo de Administración de Iberdrola, en su reunión de 11 de mayo de 2021, acordó convocar la Junta General de Accionistas para su celebración el día 17 de junio de 2021, en primera convocatoria, o el día 18 de junio de 2021, en segunda convocatoria.

El anuncio de convocatoria de la Junta General

de Accionistas fue publicado por la Sociedad en la página web corporativa ([www.iberdrola.com](http://www.iberdrola.com)), en el Boletín Oficial del Registro Mercantil y en la página web de la CNMV, con fecha 14 de mayo de 2021.

La Junta General de Accionistas de la Sociedad se celebró el 18 de junio de 2021, en segunda convocatoria, con un quórum del 65,83 % del capital social (6,46 % presente y 59,37 % representado), resultando aprobadas todas y cada una de las propuestas de acuerdo incluidas en el orden del día, las cuales se detallan a continuación:

### Acuerdos relativos a los resultados de la gestión

1. Cuentas anuales 2020.
2. Informes de gestión 2020.
3. Estado de información no financiera 2020.
4. Gestión social y actuación del Consejo de Administración en 2020.

### Acuerdos relativos al Sistema de gobernanza y sostenibilidad y al plan de acción climática

5. Reforma del Preámbulo y modificación de los artículos 1, 4, 8, 9, 12, 14, 15, 17, 19, 21, 23, 24, 27, 30, 31, 32, 33, 35, 36, 37, 38, 42, 43, 44, 45, 46, 47 y 49 de los *Estatutos Sociales* para actualizar la denominación del Sistema de gobernanza y sostenibilidad e incorporación de otras mejoras técnicas.
6. Modificación del artículo 10 de los *Estatutos Sociales* para reflejar la cifra de capital social resultante de su reducción mediante la amortización de un máximo de 178.156.000 acciones propias (2,776 % del capital social).
7. Modificación de los artículos 12, 17, 28, 33, 39, 40 y 41 de los *Estatutos Sociales* para adaptar su contenido a la nueva normativa relativa al fomento de la implicación a largo plazo de los accionistas.
8. Modificación de los artículos 18, 19, 20, 22, 23, 24, 26 y 27 de los *Estatutos Sociales* para regular

la asistencia telemática a la Junta General de Accionistas.

9. Modificación del artículo 32 de los *Estatutos Sociales* para incorporar a la norma estatutaria la aprobación de un plan de acción climática.
10. Modificación de los artículos 35 y 36 de los *Estatutos Sociales* para actualizar el régimen relativo a las formas de celebración de las reuniones del Consejo de Administración y de sus comisiones.
11. Modificación de los artículos 53 y 54 de los *Estatutos Sociales* y adición de seis nuevos artículos estatutarios numerados del 55 al 60, reorganizando los capítulos del Título V, para desarrollar la regulación de la formulación, verificación y aprobación de la información financiera y no financiera anual.
12. Modificación de los artículos 55 y 56 de los *Estatutos Sociales*, que pasarán a ser los artículos 61 y 62, para introducir mejoras técnicas y agruparlos en un nuevo Título VI.
13. Modificación de los artículos 4, 6, 7, 8, 9, 19, 20, 28, 29, 30, 38, 39, 40 y 41 del *Reglamento de la Junta General de Accionistas* para actualizar la denominación del Sistema de gobernanza y sostenibilidad e introducir otras mejoras técnicas.
14. Modificación de los artículos 9 y 20 del *Reglamento de la Junta General de Accionistas* para adaptar su contenido a la nueva normativa relativa al fomento de la implicación a largo plazo de los accionistas.
15. Modificación de los artículos 11, 14, 18, 19, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 29, 31, 33, 34, 35, 36, 40 y 43 del *Reglamento de la Junta General de Accionistas* y adición de un nuevo artículo 37 para desarrollar la regulación de la asistencia telemática y numeración del articulado.
16. *Política de remuneraciones de los consejeros.*

### Acuerdos relativos a la retribución del accionista

17. Aplicación del resultado y distribución del

dividendo 2020, cuyo pago complementario se llevará a cabo en el marco del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.

18. Primer aumento de capital liberado por un valor de mercado de referencia máximo de 1.725 millones de euros con el objeto de implementar el sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.
19. Segundo aumento de capital liberado por un valor de mercado de referencia máximo de 1.250 millones de euros con el objeto de implementar el sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.

### Acuerdos relativos al Consejo de Administración

20. Reección de don Juan Manuel González Serna como consejero independiente.
21. Reección de don Francisco Martínez Córcoles como consejero ejecutivo.
22. Ratificación y reelección de don Ángel Jesús Acebes Paniagua como consejero independiente.
23. Determinación del número de miembros del Consejo de Administración en catorce.

### Acuerdos relativos a autorizaciones y delegación de facultades

24. Autorización para emitir obligaciones o bonos simples y otros valores de renta fija, no canjeables ni convertibles en acciones, con el límite de 6.000 millones de euros para pagarés y de 30.000 millones de euros para otros valores de renta fija, así como para garantizar las emisiones de sociedades dependientes.
25. Delegación de facultades para formalizar y elevar a público los acuerdos que se adopten.

### Votaciones consultivas

26. *Informe anual sobre remuneraciones de los consejeros 2020.*
27. *Política de acción climática.*

## Consejo de Administración

El Consejo de Administración, en su sesión celebrada el 29 de junio de 2021, aprobó, entre otras cuestiones, los siguientes acuerdos:

- i. reelección, a propuesta de la Comisión de Nombramientos, a don Juan Manuel González Serna como consejero coordinador de la Sociedad con las competencias que le atribuyen los *Estatutos Sociales* y el *Reglamento del Consejo de Administración*; y
- ii. reelección, a propuesta del presidente y consejero delegado y previo informe favorable de la Comisión de Nombramientos, a los consejeros don Juan Manuel González Serna y don Ángel Jesús Acebes Paniagua como miembros de la Comisión Ejecutiva Delegada.

## Transparencia informativa

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

En este sentido, durante el ejercicio 2021 se ha venido manteniendo un alto nivel de actividad informativa de cara a los inversores institucionales y los analistas financieros. Así, en el Informe de Sostenibilidad de 2020, publicado en el primer trimestre de 2021, 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

A través de los buzones éticos la compañía no ha sido informada de ningún caso de corrupción que haya sido confirmado en el ejercicio. Tampoco a través de los cauces legales correspondientes de sus Servicios Jurídicos la compañía tiene constancia de

que se hayan producido resoluciones judiciales en esta materia durante el período de reporte. Tampoco se ha registrado ningún incidente a través de los buzones habilitados al efecto que haya motivado la cancelación de pedidos o contratos con proveedores del grupo.

El grupo Iberdrola está colaborando con la Administración de Justicia en el esclarecimiento de las circunstancias relativas a la contratación de la compañía Cenynt, para hacer efectivas las responsabilidades a que, en su caso, hubiera lugar, así como para defender su buen nombre y reputación.

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, de existir, se circunscribiría al ámbito reputacional.

Más información acerca de las actuaciones desarrolladas por Iberdrola e Iberdrola Renovables en relación a la contratación de Club Exclusivo de Negocios Y Transacciones SL (CENYT) en: [https://www.iberdrola.com/wcorp/gc/prod/es\\_ES/corporativos/docs/cenynt\\_nota\\_consejo\\_administracion.pdf](https://www.iberdrola.com/wcorp/gc/prod/es_ES/corporativos/docs/cenynt_nota_consejo_administracion.pdf)

Comunicaciones a la CNMV desde abril a junio de 2021		
Fecha	Comunicación	Nº Registro
19/04/2021	La Sociedad remite el balance energético correspondiente al primer trimestre 2021	8720
20/04/2021	Calendario estimado de la primera edición del sistema "Iberdrola Retribución Flexible" del ejercicio 2021	8734
28/04/2021	La Sociedad remite el anuncio de la presentación de resultados correspondiente al primer trimestre de 2021	8899
11/05/2021	Programa de recompra de acciones de Iberdrola, S.A. representativas de un máximo del 0,234 % del capital social para su amortización.	9361
11/05/2021	Convocatoria de la Junta General de Accionistas (orden del día)	9362
12/05/2021	Resultados correspondientes al primer trimestre de 2021	9367
12/05/2021	Presentación de resultados correspondiente al primer trimestre de 2021	9369
13/05/2021	Compromiso de Iberdrola, S.A. de suscribir el 81,5% del aumento de capital anunciado por su filial estadounidense Avangrid, Inc. por importe de 4.000 millones de dólares estadounidenses	9394
14/05/2021	Publicación del anuncio de la convocatoria de la Junta General de Accionistas y documentación que será puesta a disposición de los accionistas.	9443
21/05/2021	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 12 de y el 20 de mayo de 2021	9536
25/05/2021	Comunicación de Iberdrola, S.A. en relación con el denominado caso Villarejo.	9594
01/06/2021	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 21 de y el 31 de mayo de 2021	9731
10/06/2021	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 1 y el 9 de junio de 2021. Finalización del programa.	9917
18/06/2021	Acuerdos de la Junta General de Accionistas de 18 de junio 2021.	10083
24/06/2021	Comunicación de Iberdrola, S.A. en relación con el denominado caso Villarejo	10174
25/06/2021	La sociedad remite el reglamento del Consejo de Administración	10185
28/06/2021	La sociedad remite el Reglamento de la Junta General de Accionistas	10206
29/06/2021	Reelección de consejero coordinador y de vocales de la Comisión Ejecutiva Delegada	10261
29/06/2021	Términos y condiciones de la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" correspondiente al ejercicio 2021	10263



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

Sostenibilidad	
	Rating / Situación
Dow Jones Sustainability World Index 2020	Elegida sector utilities. Seleccionada en todas las ediciones
Sustainability Yearbook 2021 S&P Global	Clasificada como "Silver Class" en el sector electricidad
MSCI Global Sustainability Index Series	Iberdrola seleccionada AAA
CDP Climate Change 2020	A-
CDP Supplier Engagement Leader 2020	Iberdrola Seleccionada
Global 100	Iberdrola seleccionada
Sustainalytics	Iberdrola entre las utilities con menor riesgo
ISS-oekom	Iberdrola seleccionada como Prime
FTSE4Good	Seleccionada en el índice desde hace 11 años
Bloomberg Gender Equality Index 2021	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
2021 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
EcoAct	Iberdrola primera utility del índice
Influence Map	Iberdrola entre las 10 mejores empresas calificadas
MERCO 2020	mercoEmpresas: Empresa líder en España del sector utilities: energía, gas y agua
Standar Ethics	Iberdrola incluida en el SE European Utilities Index
Energy Intelligence	Iberdrola entre las cuatro primeras utilities en el EI New Energy Green Utilities Report 2020
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 2020 superior a la media
OpenODS Index	Iberdrola en la primera posición del ranking 2020
Fortune Global 500	Iberdrola Seleccionada

## Reconocimientos al buen desempeño ESG

### • Galán entre los mejores gestores empresariales de España

Ignacio Galán se ha situado entre los mejores gestores empresariales e Iberdrola vuelve a situarse entre las primeras, según el último ránking realizado por la consultora Advice Strategic, correspondiente a las compañías que han demostrado un mayor compromiso social y que más han ayudado a la sociedad española durante la pandemia, en 2020 y 2021. El compromiso social, la responsabilidad empresarial y la gestión eficaz de la crisis se han convertido en factores esenciales para la percepción como buen gestor.

### • Ignacio Galán, entre los 10 líderes más influyentes en la lucha contra el cambio climático

Según se desprende de la lista elaborada por la agencia internacional Bloomberg, Galán aparece destacado como “uno de los ejecutivos más influyentes de España y uno de los más abiertos a los temas climáticos”. De su gestión subrayan la transformación experimentada por nuestra compañía hasta convertirse “en el mayor generador de energía eólica del mundo” con presencia en 30 países. En este sentido, señala que “Galán es la prueba de que las grandes empresas pueden reducir las emisiones y seguir siendo rentables”.

### • Iberdrola, la empresa con mayor liderazgo empresarial en defensa de las políticas climáticas

La principal coalición internacional en defensa de la acción climática desde un enfoque empresarial, denominada **We Mean Business**, ha presentado un estudio sobre experiencias de éxito en el apoyo del sector privado a las políticas climáticas (“Climate Leadership Now”). En este estudio, Iberdrola aparece como la empresa que tiene un mayor liderazgo empresarial, combinado con su compromiso con las políticas climáticas que apoya, e intensidad de actuaciones para apoyar un enfoque ambicioso, según el diagrama sobre el comportamiento responsable en políticas climáticas elaborado por **Influence Map**, una organización centrada en la investigación y el

seguimiento sistemático de los posicionamientos de las empresas en acción climática.

• **Iberdrola es la primera eléctrica integrada, entre las primeras 20 empresas del mundo por criterios de sostenibilidad, según el índice Global 100 Most Sustainable Corporations in the World**, que elabora anualmente la publicación Corporate Knights. Además, aparece también como la primera empresa sostenible con sede en España.

• **Primera eléctrica privada de Europa por inversión en I+D+i, según la Comisión Europea:** Iberdrola consolida su liderazgo en inversión en I+D+i dentro del sector energético, como herramienta clave para impulsar la transición hacia una economía verde que active la recuperación. Según el informe ‘The 2020 Industrial R&D Investment Scoreboard’ elaborado por la Comisión Europea, Iberdrola repite como la primera utility privada de la UE por inversión en I+D+i, tras haber destinado 293 millones de euros a esta área a lo largo del ejercicio 2020.

### • Iberdrola, única eléctrica española incluida en el “2021 Bloomberg Gender-Equality Index”

Iberdrola ha sido incluida por cuarto año consecutivo en el “Bloomberg Gender-Equality Index (GEI), elaborado por Bloomberg en su edición de 2021, y que reconoce a aquellas empresas que hayan asumido un compromiso firme y sólido con la igualdad de género. Mejora su valoración respecto al año anterior, en reconocimiento a sus prácticas en ámbitos como el liderazgo y la canalización del talento de las mujeres, la igualdad retributiva y la cultura inclusiva.

### • Iberdrola, reconocida una vez más como una de las compañías más éticas del mundo

Iberdrola ha sido seleccionada en el ranking 2021 World’s Most Ethical Company, elaborado por el Instituto Ethisphere, entidad líder en definición de estándares de buenas prácticas empresariales. Se trata de la única empresa española presente en esta clasificación y lo hace dentro de la categoría Energía y Utilities, en la que solamente figuran otras cinco multinacionales. También Avangrid ha sido reconocida en esta evaluación, por tercer año consecutivo.

- **Iberdrola, reconocida por su liderazgo en sostenibilidad financiera**

Iberdrola ha sido doblemente reconocida como el mejor emisor de bonos corporativos verdes y de bonos híbridos en la última edición de los '*Global Capital Awards*', uno de los premios más prestigiosos del sector financiero internacional. Este reconocimiento refleja la opinión tan favorable que los mercados financieros tienen de la compañía, ratificando otros galardones concedidos en ediciones previas (2016, 2017, 2018), basados en el liderazgo y anticipación del Grupo en su estrategia sostenible, así como en su fortaleza financiera y compromiso con las finanzas ESG.

# Glosario de términos

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

\* Incluido dentro de "Otras inversiones financieras corrientes" en Balance

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



Descárgate la app Iberdrola 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](mailto:investor.relations@iberdrola.es)

[www.iberdrola.com](http://www.iberdrola.com)