

Presentación de Resultados

Nueve meses
21 de octubre 2020



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 periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020. 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 periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 20 de octubre de 2020, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa (www.avangrid.com) y en la página web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores norteamericana (*Securities and Exchange Commission*, "SEC") (www.sec.gov).

Adicionalmente a la información financiera preparada de acuerdo con las NIIF, esta presentación incluye ciertas Medidas Alternativas del Rendimiento ("MARs"), a los efectos de lo dispuesto en el Reglamento Delegado (UE) 2019/979 de la Comisión, de 14 de marzo de 2019, y según se definen en las *Directrices sobre las Medidas Alternativas del Rendimiento* publicadas por la *European Securities and Markets Authority* el 5 de octubre de 2015 (ESMA/2015/1415es). Las MARs son medidas del rendimiento financiero elaboradas a partir de la información financiera de Iberdrola, S.A. y las sociedades de su grupo pero que no están definidas o detalladas en el marco de la información financiera aplicable. Estas MARs se utilizan con el objetivo de que contribuyan a una mejor comprensión del desempeño financiero de Iberdrola, S.A. pero deben considerarse únicamente como una información adicional y, en ningún caso, sustituyen a la información financiera elaborada de acuerdo con las NIIF. Asimismo, la forma en la que Iberdrola, S.A. define y calcula estas MARs puede diferir de la de otras entidades que empleen medidas similares y, por tanto, podrían no ser comparables entre ellas. Finalmente, hay que tener en cuenta que algunas de las MARs empleadas en esta presentación no han sido auditadas. Para mayor información sobre estas cuestiones, incluyendo su definición o la reconciliación entre los correspondientes indicadores de gestión y la información financiera consolidada elaborada de acuerdo con las NIIF, véase la información incluida al respecto en esta presentación y la información disponible en la página web corporativa (www.iberdrola.com).

Este documento no contiene, y la información incluida en el mismo no constituye, un anuncio, una declaración o una publicación relativa a los beneficios de Neoenergía S.A. ("Neoenergía") o a sus resultados financieros. Ni Neoenergía ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento. Para obtener información sobre los resultados financieros de Neoenergía para el periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 20 de octubre de 2020, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa (www.ri.neoenergia.com) y en la página web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores brasileña (*Comissão de Valores Mobiliários*, "CVM") (www.cvm.gov.br).

AFIRMACIONES O DECLARACIONES CON PROYECCIONES DE FUTURO

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

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

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

Índice

1. Magnitudes básicas gestionadas	4
2. Impacto del COVID-19	12
3. Hechos más destacados del período	15
4. Evolución operativa del período	20
5. Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada	36
6. Resultados por negocios	41
7. Análisis del Balance	51
8. Tablas de resultados	60
Balance de Situación septiembre 2020	61
Cuenta de Pérdidas y Ganancias	63
Cuenta de resultados por negocios	64
Negocio de Redes	65
Negocio de Renovables	66
Negocio de Generación y Clientes	67
Resultados Trimestrales	68
Estado de origen y aplicación de fondos	69
9. Evolución bursátil	70
10. Regulación	72
11. Iberdrola y la Sostenibilidad	77
12. Glosario de términos	109

Magnitudes básicas gestionadas

Redes

RAB (Moneda local)*		A cierre de 2019
España	(MM EUR)	9,2
Reino Unido	(MM GBP)	6,7
Estados Unidos	(MM USD)	10,4
Brasil	(MM BRL)	21,5

* 31.100 M Eur a cierre de 2019

Energía Distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	9M 2020	9M 2019	vs. 2019
España	65.538	70.357	-6,8%
Reino Unido	23.130	24.583	-5,9%
Estados Unidos	28.599	28.936	-1,2%
Brasil	48.859	50.102	-2,5%
Total	166.126	173.979	-4,5%
GAS (GWh)			
Estados Unidos	41.737	45.020	-7,3%
Total	41.737	45.020	-7,3%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	9M 2020	9M 2019	vs. 2019
España	11,19	11,13	0,5%
Reino Unido	3,53	3,53	0,2%
Estados Unidos	2,27	2,26	0,3%
Brasil	14,20	14,00	1,4%
Total Electricidad	31,19	30,92	0,9%
GAS (Millones)			
EE.UU.	1,01	1,00	0,7%
Total Gas	1,01	1,00	0,7%
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO	32,20	31,93	0,9%

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

Generación y Clientes

Total Grupo

	9M 2020	9M 2019	vs. 2019
Producción neta (GWh)	120.350	112.235	7,2%
Producción propia	90.600	84.126	7,7%
Renovables	49.966	42.738	16,9%
Eólica terrestre	28.270	26.528	6,6%
Eólica marina	2.848	1.493	90,8%
Hidroeléctrica	17.111	13.334	28,3%
Minihidroeléctrica	567	510	11,0%
Solar y otras	1.170	873	34,1%
Nuclear	17.810	18.916	-5,8%
Ciclos Combinados de Gas	17.885	15.642	14,3%
Cogeneración	4.702	6.480	-27,4%
Carbón	238	349	-32,0%
Producción para terceros	29.750	28.109	5,8%
Renovables	139	146	-4,3%
Eólica terrestre	139	146	-4,3%
Ciclos Combinados de Gas	29.611	27.964	5,9%
Capacidad instalada (MW)	54.032	50.326	7,4%
Capacidad propia	46.886	44.833	4,6%
Renovables	33.861	31.087	8,9%
Eólica terrestre	18.016	16.496	9,2%
Eólica marina	1.258	740	70,0%
Hidroeléctrica	12.864	12.742	1,0%
Minihidroeléctrica	306	306	-
Solar (dc) y otras	1.417	803	76,4%
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	8.657	8.361	3,5%
Cogeneración	1.191	1.335	-10,8%
Carbón	-	874	-100,0%
Capacidad para terceros	7.146	5.493	30,1%
Renovables	103	103	-
Eólica terrestre	103	103	-
Ciclos Combinados de Gas	7.043	5.390	30,7%
Clientes de electricidad (Nº mill.)	12,73	12,86	-1,0%
Clientes de gas (Nº mill.)	2,88	2,88	0,0%
Suministros de gas (GWh)	34.762	40.252	-13,6%
Almacenamiento de gas (bcm)	0,13	0,13	-2,2%

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

España

	9M 2020	9M 2019	vs. 2019
Producción neta (GWh)	43.459	43.530	-0,2%
Renovables	18.103	14.938	21,2%
Eólica terrestre	7.837	8.495	-7,7%
Hidroeléctrica	9.346	5.933	57,5%
Minihidroeléctrica	567	510	11,0%
Solar y otras	353	-	N/A
Nuclear	17.810	18.916	-5,8%
Ciclos Combinados de Gas	5.720	7.383	-22,5%
Cogeneración	1.589	1.945	-18,3%
Carbón	238	349	-32,0%
Capacidad instalada (MW)	25.936	26.185	-0,9%
Renovables	16.712	16.087	3,9%
Eólica terrestre	6.092	5.793	5,2%
Hidroeléctrica	9.715	9.715	-
Minihidroeléctrica	306	306	-
Solar (dc) y otras	600	273	119,4%
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	5.695	5.695	-
Cogeneración	353	353	-
Carbón	-	874	-100,0%
Clientes de electricidad (Nº mill.)	10,02	10,09	-0,7%
Clientes de gas (Nº mill.)	1,07	1,04	2,7%
Suministros de gas (GWh)	18.743	22.874	-18,1%
Usuarios	5.859	6.891	-15,0%
Ciclos combinados de gas	12.884	15.983	-19,4%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Reino Unido

	9M 2020	9M 2019	vs. 2019
Producción neta (GWh)	4.717	3.211	46,9%
Renovables	4.717	3.211	46,9%
Eólica terrestre	2.778	2.670	4,1%
Eólica marina	1.939	541	258,2%
Capacidad instalada (MW)	2.814	2.296	22,6%
Renovables	2.814	2.296	22,6%
Eólica terrestre	1.906	1.906	-
Eólica marina	908	390	132,7%
Clientes de electricidad (Nº mill.)	2,71	2,77	-2,2%
Clientes de gas (Nº mill.)	1,81	1,84	-1,5%
Suministros de gas (GWh)	16.019	17.378	-7,8%
Almacenamiento de gas (bcm)	0,13	0,13	-2,2%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

EE.UU.

	9M 2020	9M 2019	vs. 2019
Producción neta (GWh)	16.659	15.315	8,8%
Renovables	14.750	12.881	14,5%
Eólica terrestre	14.396	12.467	15,5%
Hidroeléctrica	87	128	-32,2%
Solar y otras	268	286	-6,2%
Ciclos Combinados de Gas	5	2	250,8%
Cogeneración	1.903	2.432	-21,8%
Capacidad instalada (MW)	8.622	8.324	3,6%
Renovables	7.782	7.476	4,1%
Eólica terrestre	7.520	7.203	4,4%
Hidroeléctrica	118	118	-
Solar (dc) y otras	143	155	-7,6%
Ciclos Combinados de Gas	204	212	-3,5%
Cogeneración	636	636	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

México

	9M 2020	9M 2019	vs. 2019
Producción neta (GWh)	42.848	37.347	14,7%
Producción propia	13.099	9.238	41,8%
Renovables	1.117	1.074	4,0%
Eólica terrestre	575	494	16,3%
Solar y otras	543	580	-6,4%
Ciclos Combinados de Gas	10.771	6.061	77,7%
Cogeneración	1.210	2.103	-42,5%
Producción para terceros	29.750	28.109	5,8%
Renovables	139	146	-4,3%
Eólica terrestre	139	146	-4,3%
Ciclos Combinados de Gas	29.611	27.964	5,9%
Capacidad instalada (MW)	10.662	8.603	23,9%
Capacidad propia	3.516	3.110	13,1%
Renovables	1.211	842	43,9%
Eólica terrestre	569	473	20,2%
Solar (dc) y otras	642	368	74,4%
Ciclos Combinados de Gas	2.103	1.922	9,4%
Cogeneración	202	346	-41,6%
Capacidad para terceros	7.146	5.493	30,1%
Renovables	103	103	-
Eólica terrestre	103	103	-
Ciclos Combinados de Gas	7.043	5.390	30,7%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Brasil

	9M 2020	9M 2019	vs. 2019
Producción neta (GWh)	10.387	10.859	-4,3%
Renovables	9.001	8.661	3,9%
Eólica terrestre	1.323	1.387	-4,6%
Hidroeléctrica	7.678	7.274	5,6%
Ciclos Combinados de Gas	1.385	2.197	-37,0%
Capacidad instalada (MW)	4.079	3.957	3,1%
Renovables	3.546	3.424	3,6%
Eólica terrestre	516	516	-
Hidroeléctrica	3.031	2.908	4,2%
Ciclos Combinados de Gas	533	533	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Iberdrola Energía Internacional (IEI)*

	9M 2020	9M 2019	vs. 2019
Producción neta (GWh)	2.281	1.974	15,6%
Renovables	2.277	1.974	15,4%
Eólica terrestre	1.361	1.015	34,1%
Eólica marina	909	951	-4,5%
Solar y otras	7	7	-6,3%
Ciclos Combinados de Gas	4	-	N/A
Capacidad instalada (MW)	1.918	961	99,5%
Renovables	1.795	961	86,7%
Eólica terrestre	1.414	605	133,5%
Eólica marina	350	350	-
Solar (dc) y otras	31	6	405,2%
Ciclos Combinados de Gas	123	-	N/A
Clientes de electricidad (Nº mill.) (*)	0,73	0,50	45,7%
Clientes de gas (Nº mill.) (*)	0,26	0,15	65,3%
Suministros de gas (GWh)	859	290	196,1%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

* Antes Resto del Mundo

Datos Bursátiles

		3T 2020	3T 2019
Capitalización Bursátil	MME	66.739	60.669
Beneficio por acción (6.350.061.000 acc. a 30/09/2020 y 6.362.072.000 acc. a 30/09/2019)	€	0,124	0,138
Flujo de caja operativo neto por acción	€	0,321	0,306
P.E.R.	Veces	19,11	17,72
Precio/V. libros (capitalización sobre VNC a cierre periodo)	Veces	1,88	1,65

Datos Económico Financieros(*)

Cuenta de Resultados		9M 2020	9M 2019
Cifra de Ventas	M €	24.248,0	26.457,5
Margen Bruto	M €	11.841,3	12.086,7
Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA)	M €	7.345,2	7.498,9
Beneficio Neto de Explotación (EBIT)	M €	3.987,9	4.488,9
Beneficio Neto	M €	2.681,0	2.560,9
Gasto Operativo Neto / Margen Bruto	%	26,2	26,1
Balance		Sept. 2020	Dic. 2019
Total Activos	M €	120.465	122.369
Patrimonio Neto	M €	44.338	47.195
Deuda Financiera Neta	M €	38.844	38.138
Deuda Financiera Neta Ajustada	M €	37.883	36.518
ROE	%	9,63	9,17
Apalancamiento Financiero (Deuda Financiera Neta/(Deuda Financiera Neta+Patrimonio Neto))	%	46,7	44,7
Deuda Financiera Neta /Patrimonio Neto	%	87,6	80,8

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

Otros

		9M 2020	9M 2019
Inversiones brutas	M €	6.638,1	5.403,2
Número de empleados	Nº	35.816	34.589

Calificación crediticia de Iberdrola

Agencia	Calificación (*)	Perspectiva (*)
Moody's	Baa1 (15/06/2012)	Estable (05/11/2012)
Fitch IBCA	BBB+ (02/08/2012)	Estable (25/03/2014)
Standard & Poors	BBB+ (22/04/2016)	Estable (22/04/2016)

* Fecha de último cambio

Impacto del COVID-19

Durante la crisis del COVID-19, el Grupo Iberdrola puso en marcha una exhaustiva serie de medidas con el fin de garantizar la protección de los empleados, proveedores y clientes, así como la seguridad de suministro:

- **Empleados:** asegurando el empleo, reforzando las medidas de seguridad y protección, alcanzando un ratio de contagios más bajo que la media de nuestros mercados. Las inversiones realizadas en digitalización de procesos y plataformas permitieron que, durante el confinamiento más estricto, el 95% de los empleados de oficina estuvieran trabajando de forma remota. Para el personal de campo, se implementaron todas las acciones necesarias para mantener la distancia y limitar la interacción personal, como división de equipos y establecimiento de turnos de trabajo.

Actualmente, y a través de planes de reentrada responsables alineados con la regulación local, todos los empleados de Europa continental están de vuelta en sus puestos habituales de trabajo, mientras que se progresa en los planes de las demás geografías.

Por último, se obtuvo en el primer semestre la certificación AENOR por la excelencia en medidas anti-COVID.

- **Sociedad:** reforzando el suministro eléctrico, sobre todo en infraestructuras esenciales como centros hospitalarios, facilitando las condiciones de pago a nuestros clientes e implementando medidas de protección a los colectivos más vulnerables, a la vez que trabajamos en coordinación con las autoridades. euros en material sanitario de primera necesidad.
- **Proveedores y tejido industrial:** las acciones sobre la cadena de suministro son particularmente importantes debido al empleo generado en nuestros proveedores, especialmente por el gran esfuerzo inversor que estamos llevando a cabo. Gracias a la estrecha colaboración entre nuestros equipos, proveedores y autoridades, hemos podido

continuar con las actividades de construcción, sin incidencias de mención. Las inversiones en el periodo aumentan un 22,9% hasta los 6.638 M Eur, y no está habiendo impactos significativos en las fechas de puesta en marcha de los proyectos en construcción por esta causa.

A continuación se presentan las estimaciones de los principales impactos y de potenciales riesgos, realizadas en función de la mejor información disponible a la fecha de emisión de este informe.

Los **principales efectos** del COVID-19 han sido, por una parte, la disminución de la demanda, cuyo impacto en algunos casos (como en Reino Unido y en Estados Unidos) la regulación vigente permite recuperar en ejercicios futuros. Por otra parte, la caída de los precios de las materias primas, que han presionado a la baja los precios spot en los mercados mayoristas, efecto que se ha visto compensado, total o parcialmente, por las compras que han realizado los negocios de comercialización libre, así como por la existencia de contratos de venta a precio fijo (PPAs).

Otros impactos han sido el retraso temporal de la revisión tarifaria de algunas de nuestras distribuidoras en Estados Unidos (que serán en parte recuperados en próximos reajustes o revisiones tarifarias), menores ingresos por conexiones del negocio de distribución en España, y menores ingresos por retrasos en la puesta en marcha de algunos proyectos.

Adicionalmente, en cuanto al gasto operativo neto, los mayores costes relacionados con la seguridad, salud y transporte de los empleados junto con las donaciones de material sanitario y otras medidas sociales se han visto en parte compensadas por un ahorro en costes derivado de una menor actividad comercial, suspensión de viajes y otros ahorros en gastos operativos.

En conjunto, estos efectos han supuesto un menor EBITDA de 216 millones de euros.

Además, el incremento estimado en las provisiones por insolvencias en los primeros nueve meses de

2020 debido al COVID-19 asciende a 92 millones de euros. El incremento deriva fundamentalmente del aumento de los saldos de las cuentas a cobrar respecto a los niveles normales, si bien se ha solicitado a los reguladores, en Brasil (ANEEL), Reino Unido (Ofgem) y Estados Unidos, la inclusión de medidas mitigadoras de la morosidad en la próxima revisión regulatoria. Este impacto se refleja a nivel de EBIT.

El desglose de los efectos mencionados es el siguiente:

M Eur	Demanda		Morosidad	
	Redes	Generación y Clientes	Redes	Generación y Clientes
España	8	28	-	13
Reino Unido	23	34	-	27
Estados Unidos	61 ⁽¹⁾	-	9	-
México	-	11	-	-
Brasil	30	2	31	-
IEI	-	19	-	12
Total	122	94	40	52

(1) Incluye 59 M eur correspondientes al retraso del *rate case* del estado de Nueva York

A la fecha de emisión de este informe de cierre de nueve meses no es posible realizar una estimación precisa sobre los posibles impactos futuros del COVID-19 en los resultados de la compañía durante los próximos meses dada la incierta velocidad a la que se van a recuperar las economías de los países en los que opera el Grupo, la duración de las medidas gubernamentales en vigor, así como las medidas adicionales que podrían tomarse en los próximos meses.

Hechos más destacados del período

- En los primeros nueve meses de 2020, el Grupo Iberdrola ha alcanzado un **Beneficio Neto reportado** de 2.681,0 M Eur con un crecimiento del 4,7%. El **Beneficio Neto ajustado** aumenta un 8,8% hasta situarse en los **2.553,2** M Eur.
- Los resultados del periodo se han visto afectados por la **pandemia del COVID-19**, cuyos principales impactos directos en el negocio del Grupo son la caída de la demanda y la morosidad, cuyo impacto conjunto es de 308 M Eur a nivel del EBIT, 216 M Eur y 92 M Eur respectivamente.
- A pesar de las restricciones derivadas del confinamiento por el COVID-19, sigue la aceleración de **las inversiones brutas que crecen un 22,9%** hasta los 6.638,1 M Eur, fundamentalmente gracias al negocio de renovables, con 1.300 MW de nueva capacidad en el trimestre y más de 4.600 MW en los últimos 12 meses.
- Se mantiene la solidez financiera, con un ratio de FFO/Deuda Neta que mejora en términos comparables respecto a septiembre 2019
- La evolución media de las principales **divisas de referencia** de Iberdrola tiene un impacto a nivel EBITDA de 236,4 M Eur, siendo dicha evolución la siguiente:
 - La Libra Esterlina se ha apreciado un 0,3% hasta 0,882 por cada euro.
 - El Dólar se ha apreciado un 0,5%, hasta 1,120 por cada euro.
 - El Real brasileño se ha depreciado un 22,6%, situándose en 5,649 por cada euro.
- El precio medio del petróleo Brent se fija en 41,0 \$/barril, frente a los 64,6 \$/barril del mismo periodo del año anterior (-37%).
- El precio medio del gas (TTF) en el periodo se sitúa en 7,6 €/MWh frente a 13,8 €/MWh durante los primeros nueve meses de 2019 (-45%).
- El precio medio del carbón API2 se sitúa en 48,7 \$/t frente a 63,8 \$/t a cierre de septiembre de 2019 (-24%).
- El coste medio de los derechos de CO₂ se sitúa en 23,8 €/t frente a 24,9 €/t de los primeros nueve meses de 2019 (-4%).

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 los nueve meses de se caracteriza por el aumento de la producción hidroeléctrica (+45%) y solar (+37%) respecto al mismo periodo del año anterior, frente a una disminución del carbón (-56%), ciclos combinados (-23%), nuclear (-5%) y eólica (-1%).

En los primeros nueve meses del año 2020 la demanda disminuye un -6,1% respecto al año anterior, en términos ajustados por laboralidad y temperatura decrece un -6,4%, siendo el efecto del COVID-19 la principal causa.

Los nueve meses de 2020 cierran con un índice de producible de 1,0, y con reservas hidroeléctricas en niveles de 45,4%, frente a un índice de 0,7 y niveles de 34,9% de reservas a cierre de nueve meses 2019.

- En el **Reino Unido**, la demanda eléctrica disminuye un 6,2% en los primeros nueve meses del año 2020 frente al mismo periodo del año 2019, fundamentalmente por efecto del COVID-19. La demanda de gas convencional sube +2,2% en el periodo respecto al mismo del año anterior.
- En las áreas de gestión de **Avangrid**, en la costa Este de los Estados Unidos, la demanda eléctrica ha caído un 1,2% respecto a los primeros nueve

Entorno global y consideraciones generales

Durante los primeros nueve meses del año 2020, los mercados internacionales de materias primas han evolucionado de la siguiente manera:

meses de 2019, mientras que la demanda de gas lo ha hecho un 7,3%.

- La demanda eléctrica en las zonas de gestión de **Neoenergía** en Brasil ha descendido un 2,5%.

Hechos relevantes del Grupo Iberdrola

- El pasado 4 de febrero de 2020, se alcanzó un acuerdo con Siemens para la **venta de la totalidad de la participación de Iberdrola en Siemens Gamesa**, representativa de un 8,07% de su capital social. La transacción se cerró y liquidó el pasado 5 de febrero, siendo el importe de la misma de 1.099,5 M Eur, equivalente a 20 euros por acción. La plusvalía registrada alcanza los 485 M Eur.
- La partida de impuestos se ha visto afectada negativamente por el **efecto en los impuestos diferidos del cambio de tipos en Reino Unido** (154 M Eur), ya que finalmente se mantiene la tasa corporativa del 19% (estaba prevista una reducción de 2 p.p. hasta el 17% que no se ha producido).
- El pasado 22 de junio, Avangrid, tras el **acuerdo con NYPSC** (*New York State Department of Public Service*) y alrededor de otros 20 stakeholders, entregó la Propuesta Conjunta del nuevo Rate Case (*Joint Proposal*). Aunque la propuesta original contemplaba la entrada en vigor de las nuevas tarifas a partir de mayo de 2020, el impacto de la pandemia del Covid-19 ha retrasado la aplicación de las mismas. Dicho retraso no tendrá impacto en las cuentas de Avangrid puesto que una vez entren en vigor tendrán efecto retroactivo. El *Rate Case* incluirá un ROE del 8,8%, similar al resto de utilities del Estado, con un incremento del RAB y de inversiones para la mejora de la red y la digitalización.
- El Grupo Iberdrola adoptó con fecha 1 de enero de 2019 la **NIIF 16**, que modifica el tratamiento anterior de los arrendamientos que se consideraban operativos, y obliga a reconocer activo y deuda por las cuotas de arrendamiento futuras, de manera análoga a los arrendamientos financieros. A cierre

de 2018, el Grupo Iberdrola interpretó, en línea con otras compañías del sector, que la cesión de uso de los terrenos no contiene un arrendamiento cuando su propietario tiene derecho a llevar a cabo algún tipo de actividad económica que implica que no se han cedido de manera sustancial los beneficios económicos inherentes al uso del activo objeto del contrato (fundamentalmente en instalaciones eólicas). **A cierre de 2019**, se modificó el criterio y los contratos de cesión de uso de terrenos donde se encuentran ubicadas instalaciones de generación eólica se consideran contratos de arrendamiento bajo el alcance de la NIIF 16, con un mayor impacto en deuda. Este efecto no tiene impacto en los ratios de las agencias de rating pues ya incluían dichos ajustes en sus cálculos.

- A partir de este trimestre, 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 de 2019 en 44,2 M de Eur.
- Por último, cabe destacar la nueva consideración del **uso de la marca Iberdrola** y sus implicaciones en distintos negocios del Grupo:
 - Generación y Comercial España registra un mayor Gasto Operativo Neto de 66,5 M Eur, resultado neto del pago a la Corporación por el uso de la marca (100 M Eur), de lo que se deducen los gastos de publicidad ahora sufragados desde dicha Corporación (33 M Eur).
 - Generación y Comercial IEI registra un menor Gasto Operativo Neto de 11,6 M Eur, importe en concepto de publicidad que ahora sufraga igualmente la Corporación.
 - Corporación mejora su Gasto Operativo Neto en 54,9 M Eur; 66,5 M Eur netos que recibe de

Generación y Comercial España y 11,6 M Eur que debe abonar a Generación y Comercial IEI en concepto de gastos de publicidad.

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

M Eur	9M 2020	vs 9M 2019
MARGEN BRUTO	11.841,3	-2,0
EBITDA	7.345,2	-2,0
EBITDA AJUSTADO	7.561,5	+3,2
EBIT	3.987,9	-11,2
BENEFICIO NETO	2.681,0	+4,7
BENEFICIO NETO AJUSTADO	2.553,2	+8,8

El **EBITDA** consolidado disminuye un 2,0%, hasta los 7.345,2 M Eur, afectado negativamente por el impacto del Covid (216 M Eur), así como por efectos extraordinarios positivos contabilizados en 2019 correspondientes a la cesión de los contratos de suministro a largo plazo de GNL a Pavillion (89 M Eur), y los vigentes de fibra óptica a Lyntia (49 M Eur), y a las reliquidaciones en el negocio de Redes España (33 M Eur). Excluyendo estos impactos, el **EBITDA ajustado** aumenta un 3,2%. Adicionalmente, la evolución de las divisas resta al Ebitda 236 M Eur, fundamentalmente por la depreciación del real brasileño, estando el impacto del tipo de cambio cubierto al 90% a nivel de Beneficio Neto.

Desde un punto de vista operativo, destacan positivamente la mayor contribución de los activos de transporte en Brasil y la creciente base regulatoria de activos en Reino Unido, una mayor capacidad instalada renovable, el aumento de la producción hidroeléctrica en España, la contribución creciente de la eólica marina con el comienzo de operación de East Anglia 1 y el buen comportamiento del negocio de Generación y Clientes en la mayoría de las geografías. Por el lado negativo, destaca en el negocio de Redes la entrada del nuevo período regulatorio en España con una menor remuneración esperada, así como los ajustes IFRS en Es-

tados Unidos por el diferimiento en el cobro de ciertos costes, el impacto de la tormenta Isaiás, así como los efectos temporales de menor demanda relacionados con el COVID-19.

El **Gasto Operativo Neto** mejora un 1,8% con un impacto positivo del tipo de cambio de 108 M Eur respecto a los primeros nueve meses de 2019, gracias a la contención de costes en el periodo y a los planes de eficiencia implementados, aun considerando las donaciones y otros costes no recurrentes relacionados con el COVID-19 (43 M Eur).

Los Tributos disminuyen un 2,4% fundamentalmente por el efecto de la caída de la producción y el precio en España en el impuesto a la generación.

Las **Amortizaciones y Provisiones** crecen un 11,5% como consecuencia del aumento de actividad del grupo y las mayores provisiones relacionadas con el aumento de morosidad provocado por el COVID-19. Este último efecto supone 40 M Eur en el negocio de Redes, fundamentalmente en Brasil y que se está en negociaciones con el regulador para su recuperación, y 52 M Eur en el negocio de Generación y Clientes, importe gestionable a través de la actividad comercial.

El **Beneficio Neto Ajustado** crece un 8,8% y se sitúa en 2.553,2 M Eur. Esta partida excluye el impacto neto del COVID-19 (-203 M Eur), la plusvalía de la venta de Siemens Gamesa (+485 M Eur) y el impacto no recurrente registrado en la línea de impuestos relacionado con Reino Unido (-154 M Eur), así como los extraordinarios contabilizados en los primeros nueve meses de 2019: la cesión de los contratos a largo plazo de GNL a Pavillion (66 M Eur netos) y de fibra óptica a Lyntia (123 M Eur netos), y las reliquidaciones positivas en el negocio de Redes en España (25 M Eur netos).

El **Beneficio Neto reportado** alcanza los 2.681,0 M Eur, con un aumento del 4,7% respecto al obtenido en el mismo periodo de 2019, afectado por elementos no recurrentes (plusvalía de Siemens Gamesa ya comentada, parcialmente compensada por el impacto de los impuestos en Reino Unido).

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

- La Deuda Financiera Neta ajustada* se sitúa en 37.883 M Eur, con un incremento de 1.365 M Eur respecto al cierre del tercer trimestre del año anterior, debido a que la generación de caja y el programa de rotación de activos compensan parcialmente el fuerte proceso inversor en el que se encuentra inmersa la Compañía. Hay que destacar que la deuda financiera neta ajustada a 30 de septiembre de 2019 está re-expresada incluyendo el mismo criterio de la norma IFRS16 aplicado en diciembre 2019.
- Los Fondos Generados en Operaciones en los nueve primeros meses de 2020 ascienden a 5.957,5 M Eur, con un aumento del 2,3% respecto al mismo periodo del año anterior.

Por último, las **inversiones brutas** crecen un 22,9% hasta los 6.638,1 M Eur, fundamentalmente gracias al negocio de renovables. El 92% de las mismas se concentraron en los negocios de Redes y de Renovables.

Otras operaciones relevantes

A lo largo de 2020 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:

- El 7 de mayo se firmó el acuerdo para la adquisición del 100% del capital de la sociedad francesa Aalto Power por un importe de 100,1 M Eur. **Aalto Power** es la propietaria de parques eólicos terrestres en Francia, con una potencia instalada y en operación de 118 MW y de una cartera de 636 MW adicionales de proyectos eólicos terrestres que se encuentran en distintos grados de desarrollo.

* Ajustada por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (961 M Eur a sep-20 y 700 M Eur a sep-19)..

- El 17 de Junio se hizo público el acuerdo para adquirir **Infigen**, sociedad australiana titular de instalaciones de generación eólica terrestre con una capacidad instalada de 670 MW, 268 MW de activos de generación convencional y almacenamiento de energía de respaldo (firming), la producción de 246 MW de capacidad de generación renovable propiedad de terceros adquirida en firme mediante contratos de compraventa de energía y una cartera de proyectos eólicos y solares en distintas fases de desarrollo por una capacidad total superior a 1 GW. Los días 22 y 24 de julio de 2020 se puso en conocimiento de la CNMV la oferta final por la compañía, establecida en 0,92 dólares australianos, y, finalmente, el 21 de agosto se consumó la toma de control de Infigen por parte de “Iberdrola Renewables Australia Pty. Ltd.” y su incorporación al grupo Iberdrola.
- El 22 de Junio se firmó con la compañía sueca **SVO** una opción de adquisición mayoritaria para el desarrollo de hasta 9 GW de capacidad eólica marina a través de ocho proyectos. Está previsto que todos estos proyectos, que se encuentran en distintas fases de tramitación, puedan ir entrando en funcionamiento a partir de 2029.
- El 17 de Septiembre Iberdrola alcanzó un acuerdo con Macquarie’s Green Investment Group (GIG) para la adquisición del 100% de la promotora nipona **Acacia Renewables**. Dicha promotora cuenta en la actualidad con dos parques eólicos marinos en desarrollo, con una potencia conjunta de 1,2 GW, que podrían estar operativos en 2028. Adicionalmente, dispone de otros cuatro proyectos en cartera, que suman una capacidad de 2,1 GW. Iberdrola ostentará una participación igual a la de Macquarie GIG en estas seis instalaciones y ambos socios se encargarán de desarrollar todos los proyectos.

Evolución operativa del período

1. Energía distribuida y puntos de suministro

Durante los nueve primeros meses de 2020, la energía eléctrica distribuida por el Grupo ha sido de 166.126 GWh, afectada por las medidas de confinamiento de la población y la paralización de la actividad económica como consecuencia de la crisis sanitaria derivada de la pandemia del COVID-19. La reducción de la demanda eléctrica alcanza el 4,5% con respecto al año anterior.

Energía Distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	9M 2020	9M 2019	vs. 2019
España	65.538	70.357	-6,8%
Reino Unido	23.130	24.583	-5,9%
Estados Unidos	28.599	28.936	-1,2%
Brasil	48.859	50.102	-2,5%
Total	166.126	173.979	-4,5%
GAS (GWh)			
Estados Unidos	41.737	45.020	-7,3%
Total	41.737	45.020	-7,3%

Desde el inicio de la crisis COVID-19, el negocio de distribución del Grupo ha realizado numerosas acciones con el fin de mantener el suministro a sus más de 32 millones de clientes y garantizar la calidad del servicio, y la seguridad tanto de sus clientes como de las instalaciones y operaciones. Entre ellas, se han activado los planes de emergencia, con medidas especiales para proteger el suministro de instalaciones críticas como hospitales, residencias, industria alimentaria, Ministerios de Defensa, instituciones penitenciarias, etc.

Se llevaron a cabo planes de atención especial en hospitales, instalando grupos electrógenos e inspeccionando los circuitos que sirven a instalaciones esenciales, para garantizar la interrumpibilidad del servicio. Se crearon puestos de operación especiales

con dedicación exclusiva a servicios sanitarios, todo ello en colaboración con los organismos públicos.

Además, los canales de atención al cliente se vieron reforzados y se suspendieron los cortes de servicio por falta de pago, ofreciendo a los clientes programas de facilidades de pago y recursos para reducir el uso de energía.

Los puntos de suministro de electricidad y gas superan los 32 millones, con el siguiente desglose:

Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	9M 2020	9M 2019	Vs. 2019
España	11,19	11,13	0,5%
Reino Unido	3,53	3,53	0,2%
Estados Unidos	2,27	2,26	0,3%
Brasil	14,20	14,00	1,4%
Total Electricidad	31,19	30,92	0,9%
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,01	1,00	0,7%
Total Gas	1,01	1,00	0,7%
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO			
	32,20	31,93	0,9%

1.1. España – i-DE

A cierre de septiembre, el negocio de redes en España cuenta con 11,19 millones de puntos de suministro, ligeramente por encima del cierre de septiembre del año pasado. Durante los nueve primeros meses del año, la energía distribuida alcanza los 65.538 GWh, que supone una disminución del 6,8% con respecto al mismo período del 2019. Las medidas de confinamiento han impactado en este descenso de la demanda.

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	9M 2020	9M 2019
TIEPI (min)	34,45	32,47
NIEPI (nº int.)	0,73	0,67

Nota: No incluye eventos de fuerza mayor

Estos indicadores de calidad se vieron impactados en enero por la borrasca Gloria, en la que se vieron afectados 600.000 clientes, reponiéndose el servicio para el 70% de ellos en menos de 30 minutos. De la misma manera, las fuertes rachas de viento registradas a principios de marzo en la zona noroeste de la Península tuvieron un impacto negativo en estos indicadores.

En línea con los requerimientos reglamentarios, i-DE presentó a finales de febrero los planes de inversión previstos para el próximo trienio 2021-2023 en cada una de las CCAA donde ejerce su actividad, con el objetivo de afianzar el crecimiento en redes, mejorando la calidad del servicio que presta a sus clientes. Los proyectos que comprenden los planes presentados incluyen, por un lado, las inversiones en desarrollo y renovación de las instalaciones de la red eléctrica, así como proyectos específicos para favorecer la transición energética, tales como el incremento en la digitalización de la red de baja tensión, proyectos para favorecer la conexión de energías renovables, la instalación de puntos de recarga para el vehículo eléctrico o la instalación de baterías de acumulación de energía en la red. Una vez recibida la información favorable de las Comunidades Autónomas, en agosto se envió el plan de inversión consolidado a la CNMC.

En junio, i-DE firmó un convenio de colaboración con la EMT, Empresa Municipal de Transportes de Madrid, mediante el cual, i-DE prestará asesoramiento en la definición de las alternativas para el suministro eléctrico a las infraestructuras y servicios de movilidad urbana gestionados por la EMT: centros de operación de autobuses, Bicimad, aparcamientos públicos y de residentes y cualquier otra flota municipal que a futuro pueda estar gestionada por la EMT. Adicionalmente a este convenio, i-DE está colaborando con el Ayuntamiento de Madrid para el impulso de la transición energética en la ciudad.

A finales de julio se abrió al público la plataforma DATADIS, que permite a más de 29 millones de consumidores en España acceder a su consumo a través de una interfaz común a todas las distribuidoras. DATADIS nace como una solución digital que permite un acceso gratuito, seguro y neutral para que el usuario pueda acceder a través de un canal común a la información de su consumo eléctrico, aunque tenga más de un punto de suministro y estos pertenezcan a distintas distribuidoras.

En septiembre, Iberdrola ha anunciado el lanzamiento del Global Smartgrid Innovation Hub, situando en España su centro mundial de innovación de redes inteligentes para liderar la transición energética. El hub de innovación arrancará en la primavera de 2021 y la compañía ya ha identificado más de 120 proyectos de innovación por valor de 110 M Eur. Las líneas de trabajo, de ámbito internacional, permitirán el desarrollo y despliegue de soluciones innovadoras para la actividad de redes eléctricas de Iberdrola en el mundo. La iniciativa agrupará el potencial innovador de más de 200 profesionales en el desarrollo de proyectos de I+D+i relacionados con los retos de las redes eléctricas del futuro, entre ellos, una mayor digitalización, el tratamiento de los datos que generan estas infraestructuras y la respuesta, en términos de solidez y flexibilidad, de la red eléctrica a nuevos modelos de consumo, como la movilidad eléctrica y el autoconsumo.

1.2. Reino Unido – SPEN

A 30 de septiembre, los puntos de suministro de Scottish Power Energy Networks (SPEN) superan los 3,53 millones. El volumen de energía distribuida durante los nueve primeros meses del año ha sido de 23.130 GWh, un 5,9% inferior al mismo período de 2019, debido fundamentalmente a la evolución de la pandemia:

Energía Distribuida (GWh)	9M 2020	9M 2019	%
Scottish Power Distribution (SPD)	12.461	13.276	-6,14%
Scottish Power Manweb (SPM)	10.669	11.307	-5,64%

Los indicadores de calidad de servicio de SPD son mejores que los de 2019, a pesar de que se vieron afectados por las tormentas Ciara y Denis en febrero, con más de 20.000 clientes afectados.

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

CML (min)	9M 2020	9M 2019
Scottish Power Distribution (SPD)	23,73	24,97
Scottish Power Manweb (SPM)	25,58	26,53

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

CI (n° interrupciones)	9M 2020	9M 2019
Scottish Power Distribution (SPD)	32,22	33,61
Scottish Power Manweb (SPM)	24,65	26,65

En enero, la compañía de autobuses First Glasgow puso en circulación los dos primeros autobuses comerciales eléctricos en Glasgow, financiados por ScottishPower Networks. El acuerdo incluye también la instalación de 22 puntos de recarga en la terminal de autobuses Glasgow Caledonia, para permitir la incorporación de nuevos autobuses eléctricos en la red de transporte en el futuro. Este proyecto se enmarca dentro de la iniciativa “Green Economy Fund”, para la que SPEN ha presentado más de 30 proyectos con el objetivo de favorecer la transición energética a una economía sin emisiones de CO2 en Escocia, enfocándose en el despliegue de vehículos eléctricos y en la electrificación de los sistemas de calefacción.

En febrero, SPEN anunció sus planes de inversión de 20 millones de libras para modernizar la red eléctrica de Glasgow, con el fin de aumentar su capacidad y respaldar el objetivo de neutralidad en carbono de la ciudad (“2030 Net Zero”). El proyecto “Powering Glasgow’s Future” se desarrollará en tres años y reemplazará los viejos cables y subestaciones de red de la década de los años 50, por una infraestructura moderna capaz de manejar una mayor demanda de electricidad a medida que se avanza en la descarbonización del transporte y la calefacción de la ciudad.

En junio se formalizó la colaboración estratégica en materia de vehículo eléctrico con el Gobierno de Escocia, con el lanzamiento del proyecto PACE. El objetivo del proyecto piloto es demostrar los beneficios de un modelo innovador de recarga de vehículo eléctrico integrado en la red, liderado por los operadores de la red de distribución.

En septiembre, SPEN ha anunciado que va a celebrar la mayor subasta de flexibilidad hasta la fecha, para el período comprendido entre 2023 y 2028, con un alcance de 900MW de potencia activa, en Escocia, Inglaterra y el norte de Gales. SPEN contratará a productores, agregadores y proveedores de almacenamiento energético para que operen de forma que el sistema gane en estabilidad. En la subasta se incluirán todos los voltajes, incluyendo, por primera vez, la baja tensión. Se prevé adjudicar los contratos antes de finales de año.

1.3 Estados Unidos – Avangrid

1.3.1 Electricidad

A cierre de septiembre de 2020, Avangrid Networks cuenta con más de 2,27 millones de puntos de suministro. La energía eléctrica distribuida en los nueve primeros meses del año ha sido de 28.599 GWh, un 1,2% inferior respecto al año anterior debido al COVID-19

Energía Distribuida (GWh)	9M 2020	9M 2019	%
Central Maine Power (CMP)	7.161	7.196	-0,48
NY State Electric & Gas (NYSEG)	12.008	12.232	-1,83
Rochester Gas & Electric (RGE)	5.575	5.553	0,39
United Illuminating Company (UI)	3.854	3.955	-2,54

El área de distribución de Avangrid se ha visto impactada por numerosas tormentas, nevadas y fuertes vientos durante los meses de abril, mayo, junio y especialmente agosto, mes en el que la tormenta Isaias afectó fuertemente a todas las áreas de distribución de Avangrid en Estados Unidos, registrándose ráfagas de viento de hasta 70 mph, viéndose

afectados más de 340.000 clientes. Además, a finales de agosto se registraron severas tormentas eléctricas que afectaron a más de 220.000 clientes en todas las zonas de distribución.

A pesar de ello, Avangrid ha mejorado sus índices globales de duración media de interrupción por cliente (CAIDI) tanto en Central Maine Power como en Rochester Gas & Electric con respecto a septiembre 2019. El índice de duración media de interrupción por cliente (*Customer Average Interruption Duration Index, CAIDI*) es el siguiente:

CAIDI (h)	9M 2020	9M 2019
Central Maine Power (CMP)	1,94	2,14
NY State Electric & Gas (NYSEG)	1,98	1,93
Rochester Gas & Electric (RGE)	1,77	1,83

El tiempo medio de interrupción por cliente (*System Average Interruption Duration Index, SAIDI*) de UI se ha visto afectado fuertemente por las tormentas del mes de agosto. El valor a cierre de septiembre es el siguiente:

SAIDI (min)	9M 2020	9M 2019
United Illuminating Company (UI)	37,80	25,54

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

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

SAIFI	9M 2020	9M 2019
Central Maine Power (CMP)	1,50	1,17
NY State Electric & Gas (NYSEG)	1,12	1,05
Rochester Gas & Electric (RGE)	0,67	0,56
United Illuminating Company (UI)	0,46	0,32

NYSEG y RG&E, las distribuidoras de AVANGRID en el Estado de Nueva York, han presentado una nueva propuesta de tarifas que permitirá incrementar la inversión en refuerzo de red, en resiliencia y en apoyar el cumplimiento de objetivos de Energía limpia en el Estado. La propuesta cuenta ya con el apoyo

del personal técnico de la Comisión de Servicios Públicos de Nueva York (NYPSC), además de más de 20 firmantes, entre los que se encuentran asociaciones de clientes, el sector industrial, el Gobierno y grupos medio ambientales, y está pendiente de aprobación definitiva por parte de la Comisión de Servicios Públicos de Nueva York (NYPSC).

Este acuerdo permitirá el despliegue de 3,2 millones de contadores inteligentes de electricidad y gas e incluye, entre otros, un plan de tarifas a tres años para clientes residenciales e industriales que garantizan las ayudas especiales y tarifas más económicas, como los pagos diferidos flexibles para las empresas que se han visto más impactadas por la COVID-19, incentivos al uso de bombas de calor y el refuerzo de los equipos de campo.

1.3.2 Gas

Avangrid suministra gas a más de 1 millón de puntos de suministro. A cierre de septiembre 2020 se han distribuido 41.737 GWh de gas, que supone un 7,3% menos que los primeros nueve meses del año anterior, debido a las altas temperaturas experimentadas en comparación con el año anterior (así, la demanda corregida por este efecto se reduce un 3,6% frente al mismo periodo de 2019 debido al COVID-19):

Energía Distribuida (GWh)	9M 2020	9M 2019	%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	10.803	11.758	-8,1
Rochester Gas & Electric (RGE)	11.668	12.712	-8,2
Maine Natural Gas (MNG)	2.251	2.191	2,8
Berkshire Gas (BGC)	1.994	2.150	-7,3
Connecticut Natural Gas (CNG)	7.659	8.263	-7,3
Southern Connecticut Gas (SCG)	7.362	7.947	-7,4

1.4. Brasil – Neoenergia

En septiembre 2020, los puntos de suministro de Neoenergia alcanzan los 14,2 millones, lo que supone un incremento del 1,4% con respecto a septiembre 2019. El volumen de energía eléctrica distribuida ha

sido de 48.859 GWh, que supone una reducción del 2,5% con respecto al mismo período del año anterior, que se explica por las medidas tomadas para mitigar el avance del coronavirus desde mediados de marzo:

Energía Distribuida (GWh)	9M 2020	9M 2019	%
Elektro	13.961	14.194	-1,6
Coelba	17.702	18.489	-4,3
Cosern	4.598	4.706	-2,3
Celpe	12.597	12.713	-0,9

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Los esfuerzos para la mejora de la calidad de suministro han permitido mejorar los indicadores de Elektro y Cosern respecto al año 2019. Los indicadores de Coelba y Celpe se han visto afectados por fuertes lluvias y fenómenos atmosféricos que han tenido lugar a lo largo de 2020. El tiempo de interrupción medio por cliente (*duração equivalente de interrupção por unidade consumidora, DEC*) ha sido el siguiente:

DEC (h)	9M 2020	9M 2019
Elektro	5,09	5,58
Coelba	9,31	9,18
Cosern	7,08	8,53
Celpe	9,85	9,51

El número de interrupciones medio por cliente (*frequência equivalente de interrupção por unidade consumidora, FEC*) ha mejorado también con respecto al mismo periodo del año anterior para todas las distribuidoras:

FEC	9M 2020	9M 2019
Elektro	3,07	3,23
Coelba	4,00	4,32
Cosern	3,02	4,03
Celpe	4,11	4,30

En este trimestre se ha continuado avanzando en los proyectos de transporte adjudicados en las subastas de ANEEL, que supondrán la ampliación de la red de transporte en cerca de 5.000 km. De los 11 proyectos adjudicados, tres de ellos se encuentran ya en servicio.

En septiembre se ha inaugurado la subestación eléctrica de Itajá, Rio Grande do Norte. La entrada en funcionamiento de esta nueva instalación facilitará el suministro eléctrico a cerca de 100.000 consumidores de los municipios de Itajá, Ipanguazú, São Rafael, Angicos y Assú, regiones dedicadas a actividades de fruticultura y cerámica.

2. Producción de electricidad y clientes

A cierre de los primeros nueve meses del año, la **capacidad instalada** de Iberdrola crece un 9,2% respecto al mismo periodo de 2019 y alcanza los 54.032 MW, siendo el 69% del total (37.141 MW) de fuentes libres de emisiones:

MW	9M 2020	Vs. 9M 2019
Capacidad propia	46.886	6,6%
Renovables	33.861	8,9%
Eólica terrestre	18.016	9,2%
Eólica marina	1.258	70,0%
Hidroeléctrica	12.864	1,0%
Minihidroeléctrica	306	-
Solar y otras (*)	1.417	76,4%
Nuclear	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	8.657	15,5%
Cogeneración	1.191	-10,8%
Carbón	-	-100,0%
Capacidad para terceros	7.146	30,1%
Renovables	103	-
Eólica terrestre	103	-
Ciclos Combinados de Gas	7.043	30,7%
Total	54.032	9,2%

(*) Reportado en MWdc
Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

La **producción neta de electricidad** durante los primeros nueve meses del año ha sido de 120.350 GWh, un 7,2% por encima de la registrada en el mismo periodo de 2019, con un 56% del total libre de emisiones (67.915 GWh):

GWh	9M 2020Vs. 9M 2019	
Producción propia	90.600	7,7%
Renovables	49.966	16,9%
Eólica terrestre	28.270	6,6%
Eólica marina	2.848	90,8%
Hidroeléctrica	17.111	28,3%
Minihidroeléctrica	567	11,0%
Solar y otras	1.170	34,1%
Nuclear	17.810	-5,8%
Ciclos Combinados de Gas	17.885	14,3%
Cogeneración	4.702	-27,4%
Carbón	238	-32,0%
Producción para terceros	29.750	5,8%
Renovables	139	-4,3%
Eólica terrestre	139	-4,3%
Ciclos Combinados de Gas	29.611	5,9%
Total	120.350	7,2%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

2.1 España

Capacidad y producción renovable

A cierre del tercer trimestre del año, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en España de 16.712 MW (+3,9%), con el siguiente desglose:

España	MW		Total
	Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	
Eólica terrestre	5.826	266	6.092
Solar FV (**)	600	-	600
Hidroeléctrica	9.715	-	9.715
Mini hidroeléctrica	303	2	306
Total Capacidad	16.444	268	16.712

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

(*) Incluye la parte proporcional de MW

(**) Reportado en MWdc.

En el tercer trimestre del año, en **eólica terrestre** han finalizado los trabajos de instalación de aerogeneradores en los parques eólicos de Puylobo (49 MW) en Zaragoza, y Fuenteblanca (10 MW) en Burgos, y prosiguen las obras en el complejo eólico de Herrera 2 (63 MW), también en Burgos.

Por su parte, en **solar fotovoltaica** ha sido inaugurada la planta de Andévalo (50 MWdc) en Huelva y prosiguen los trabajos de puesta en marcha en Teruel (50 MWdc).

Además arranca la construcción de 150 MWdc en Castilla La Mancha con las obras en Barcience, Romeral y Olmedilla, y se encuentran en fase de inicio de obras más de 1,5 GW, entre los que se encuentran las tres plantas fotovoltaicas de Arañuelos, las dos plantas de Cedillo y el proyecto de Ceclavín, en Cáceres.

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

- en la presa de **Daivões** (118 MW), se espera iniciar el llenado del embalse este otoño. En la central el avance de los trabajos de hormigonado ha superado el 80% y se va a iniciar el montaje de la estructura metálica de cobertura.
- en el aprovechamiento de **Gouvães** (880 MW), la presa supera el 75% de avance en el hormigonado y el revestimiento de túnel de aducción supera el 90% de avance y se está procediendo al montaje de los cuatro grupos reversibles, estando próxima la finalización el primero de ellos.
- en el **Alto Tâmega** (160 MW) se han iniciado los hormigonados de la central y la puesta en marcha de la instalación para la fabricación de los hormigones de la presa.

La **producción renovable** ha alcanzado los 18.103 GWh, con el siguiente desglose:

España	GWh	GWh	Total
	Consolidados a nivel EBITDA	gestionados sociedades participadas(*)	
Eólica terrestre	7.626	211	7.837
Solar FV	353	-	353
Hidroeléctrica	9.346	-	9.346
Mini hidroeléctrica	560	7	567
Total Producción	17.885	218	18.103

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 7.626 GWh durante el período, con una disminución del 7,7% respecto al tercer trimestre de 2019 debido principalmente a una menor eolicidad.
- La producción hidroeléctrica alcanzó 9.346 GWh, lo que supone un aumento del 57,5% respecto al año pasado. Aumenta también la producción de las centrales mini-hidroeléctricas, con una generación de 560 GWh, lo que supone un 11% más de producción respecto al mismo período del año anterior.

En cuanto a la producción con energía solar, la planta de Nuñez de Balboa (500 MWdc) ha generado 353 GWh en el período, tras su entrada en operación este año.

Capacidad y producción térmica

La **capacidad térmica** del grupo Iberdrola en España a cierre de septiembre alcanza los 9.174 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	302	51	353
Total Capacidad	9.174	51	9.225

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

Se ha autorizado a Iberdrola Generación Térmica, el cierre de la Central Térmica de Velilla 1 y 2, en el término municipal de Velilla del Río Carrión (Palencia), y de la Central Térmica de Lada, en La Felguera (Asturias).

La **producción térmica** de Iberdrola durante los nueve primeros meses de 2020 disminuye un -11% respecto al mismo periodo del año anterior, motivado principalmente por la menor producción de ciclos combinados (-23%), cogeneración (-18%), y en menor medida de la nuclear (-6%).

De los 25.356 GWh de producción, Iberdrola consolida a nivel de EBITDA 25.083 GWh siendo 274 GWh consolidados por puesta en equivalencia. Su desglose es el siguiente:

España	GWh		Total
	Consolidados a nivel EBITDA	Sociedades participadas(*)	
Nuclear	17.810	-	17.810
C. C. de Gas	5.720	-	5.720
Cogeneración	1.315	274	1.589
Carbón	238	-	238
Total Producción	25.083	274	25.356

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 17,1 millones de contratos a 30 de septiembre de 2020. Su desglose es el siguiente:

Miles de contratos	España
Contratos de Electricidad	10.020
Contratos de Gas	1.070
Contratos de otros productos y servicios	6.051
Total	17.142

Por tipo de mercado se dividen en:

Miles de contratos	España
Mercado Libre	13.674
Último Recurso	3.468
Total	17.142

Las ventas de electricidad* de Iberdrola en los primeros nueve meses de 2020 aumentan un 1,7% y se distribuyen como sigue:

	GWh España
Mercado Libre	38.382
PVPC	6.583
Otros mercados	25.608
Total Ventas	70.572

Respecto al gas**, Iberdrola ha gestionado un balance en los nueve primeros meses de 2020 de 2,05 bcm, afectado por la cesión de la posición contractual en los contratos de suministro a largo plazo de GNL a Pavilion, de los cuales 0,06 bcm se vendieron en operaciones mayoristas, 0,88 bcm se vendieron a clientes finales y 1,11 bcm se dedicaron a la producción de electricidad.

2.2. Reino Unido

Capacidad y producción renovable

A cierre del tercer trimestre del año, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Reino Unido de 2.814 MW (+22,6%), por la entrada en operación de East Anglia 1:

Reino Unido	MW		Total
	Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	
Eólica terrestre	1.891	15	1.906
Eólica marina	908	-	908
Total Capacidad	2.799	15	2.814

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

* Ventas en barras de central

** Sin restar mermas

Continúan las obras en proyectos de tecnología **eólica terrestre** como Beinn an Tuirc 3 (50 MW) y en Halsary (30 MW) ambos en Escocia, así como en **proyectos de almacenamiento con baterías**, entre los que destaca el de Whitelee, de 50 MW, con puesta en marcha estimada en 2021 y que almacenará energía para el mayor parque eólico instalado hasta la fecha en el Reino Unido del mismo nombre.

En tecnología **eólica marina**, finalizó la construcción del proyecto **East Anglia 1** en Julio de 2020 con la puesta en marcha de todas las turbinas y vertiendo la energía producida a la red nacional a través de los activos de transmisión. Sobre estos activos, se está trabajando con OFGEM en la desinversión de ellos, de acuerdo con los requisitos reglamentarios del Reino Unido.

Además, continúa el desarrollo de la cartera de proyectos en el área de East Anglia. En el complejo de **East Anglia Hub** (3,1 GW), las solicitudes de consentimiento están en curso, mientras que los trabajos de investigación del emplazamiento comenzaron en julio y se prevé que concluyan en octubre, lo que representa el primer despliegue de personal y contratistas en el proyecto EA Hub. También se han recibido ya ofertas de proveedores de turbinas eólicas, estaciones convertidoras y cableado de alta tensión, suministro e instalación de cimentaciones.

En cuanto a la **producción renovable** en Reino Unido, ha alcanzado los 4.717 GWh con el siguiente desglose:

Reino Unido	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	2.768	10	2.778
Eólica marina	1.939	-	1.939
Total Producción	4.707	10	4.717

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh

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

- La producción eólica terrestre alcanza los 2.768 GWh aumentando un 4,1% respecto al mismo período del año anterior, por la mayor eolicidad en el periodo, sobre todo en el primer trimestre.
- En cuanto a la producción eólica marina, ésta aumenta también un 258% alcanzando los 1.939 GWh, debido principalmente a la entrada de producción de East Anglia 1, con 716 MW.

Comercialización

A cierre de septiembre la cartera gestionada en UK tiene el siguiente desglose:

Miles de contratos	UK
Contratos de Electricidad	2.712
Contratos de Gas	1.814
Contratos de otros productos y servicios	366
Total	4.892

Adicionalmente, continúa el despliegue de contadores inteligentes alcanzando un total acumulado de 1,65 millones a 30 de septiembre de 2020.

En los primeros nueve meses de 2020, se han suministrado 13.151 GWh de electricidad y 16.019 GWh de gas a clientes, un 9,6%* y un 7,8%** menos que al final de septiembre de 2019, respectivamente.

2.3. Estados Unidos – Avangrid

Capacidad y producción renovable

A cierre del tercer trimestre del año, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Estados Unidos de 7.781 MW (+4,1%) con el siguiente desglose:

* Ventas en barras de central

** Sin restar mermas

EE.UU.	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	7.303	217	7.520
Hidroeléctrica	118	-	118
Solar (FV(**) +TM) y otras	131	12	143
Total Capacidad	7.552	229	7.781

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

(**) Reportado en MWdc.

En **eólica terrestre**, continúan las obras en los parques eólicos de La Joya (306 MW), Nuevo Mexico, de Roaring Brook (80 MW) en el estado de Nueva York y de Tatanka (155 MW) en Dakota del Sur, con la instalación de los primeros aerogeneradores, así como en Golden Hills (201 MW) en Oregon. Además, se está en fase previa de inicio de obras para más de 700 MW adicionales de capacidad, en tecnologías tanto eólica como solar fotovoltaica.

Por otro lado, y respecto a los **proyectos eólicos marinos** en Estados Unidos, las actividades continúan en la costa de Massachusetts. El BOEM (*Bureau of Ocean Energy Management*) tras publicar el calendario actualizado de concesión de permisos, hizo público el suplemento al borrador del EIS (*Draft Environmental Impact Statement*), concluyendo en julio el período de 45 días de comentarios públicos, en el que se celebraron varias reuniones públicas virtuales. Actualmente se está llevando a cabo un análisis detallado para revisar y alinear los planes y actividades del proyecto **Vineyard Wind ONE** con el nuevo cronograma, que incluye la emisión del EIS final (*Final Environmental Impact Statement*) en noviembre, y el ROD (*Record of Decision*) en diciembre.

La etapa inicial de desarrollo también ha comenzado en Park City Wind, donde se está avanzando en la obtención de los principales documentos de autorización federales y estatales. **Park City Wind** ha presentado la petición EFSB (*Energy Facilities Siting Board*) y el formulario de notificación ambiental

en la MEPA (*Massachusetts Environmental Policy Act*), mientras que los permisos federales están progresando ampliamente según lo programado para apoyar la construcción, que comienza en 2023/2024. El PPA firmado entre Park City Wind y las distribuidoras del estado de Connecticut recibió la aprobación regulatoria final en septiembre.

Además, se sigue avanzando en el desarrollo de **Kitty Hawk**, también en Estados Unidos. Se ha abierto una nueva oficina sobre el terreno en Virginia para apoyar la elaboración de proyectos y se ha concluido en septiembre la campaña de estudios geotécnicos, cuyos datos se incluirán en el Plan de Construcción y Operaciones (COP), el principal permiso federal que se presentará al BOEM (*Bureau of Ocean Energy Management*).

La **producción renovable** en Estados Unidos ha alcanzado los 14.750 GWh con el siguiente desglose:

EE.UU.	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	14.039	356	14.396
Hidroeléctrica	87	-	87
Solar (FV+TM) y otras	247	21	268
Total Producción	14.373	377	14.750

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh

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

- La producción eólica terrestre alcanza los 14.039 GWh, aumentando un 15,5% respecto al mismo período de 2019, debido principalmente a la entrada de nuevos parques en operación en el período.
- La producción hidroeléctrica disminuye un 32,2% hasta los 87 GWh desde los 128 GWh de producción registrados en el mismo periodo del año 2019.
- La producción con tecnología solar y otras (entre las que se incluyen 54 GWh de pilas combustibles), se sitúa en 247 GWh (-13,9%).

2.4. México

Capacidad y producción renovable

A cierre del tercer trimestre del año, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en México de 1.314 MW (+39,1%), con el siguiente desglose:

México	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	672	-	672
Propia	569	-	569
Para terceros	103	-	103
Solar FV (**)	642	-	642
Total Capacidad	1.314	-	1.314

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

(**) Reportado en MWdc.

En **tecnología eólica**, se ha empezado la puesta en marcha del parque Pier, en Puebla, y sigue la construcción, en el estado de San Luis de Potosí, del parque Santiago Eólico, cuya puesta en marcha ya ha recibido la autorización necesaria. En **tecnología solar fotovoltaica**, han finalizado los trabajos de instalación de paneles fotovoltaicos en la planta de Cuyoaco (274 MWdc), en el estado de Puebla, cuya puesta en marcha se espera que se produzca en el último trimestre del año.

La **producción renovable** generada en el periodo ha sido de 1.257 GWh con el siguiente desglose:

México	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	714	-	714
Propia	575	-	575
Para terceros	139	-	139
Solar FV	543	-	543
Total Producción	1.257	-	1.257

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh

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

- La producción eólica terrestre alcanza los 714 GWh, aumentando un 12% respecto al cierre del mismo periodo de 2019, por el incremento de la potencia media operativa.
- En cuanto a la producción con energía solar, las plantas de Hermosillo (136 MWdc) y Santiago (232 MWdc), instaladas a final de 2018, han generado 543 GWh en el periodo (-6,4%).

Capacidad y producción térmica

En México, la **capacidad térmica** a 30 de septiembre de 2020 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), la finalización en el primer trimestre de 2020 del ciclo combinado de Topolobampo III (779 MW, de los que 766 MW son para terceros) a pesar de que se está pendiente de recibir la licencia que permita empezar a producir, y el paso de la cogeneración de Enertek a operar como ciclo combinado de gas, aportando 144 MW a esta tecnología. La producción térmica en los nueve primeros meses de 2020 alcanzó los 41.592 GWh, un 15% superior a la generada en el mismo periodo del año anterior.

México	MW	GWh
Ciclos Combinados de Gas	9.146	40.381
Propia	2.103	10.771
Para terceros	7.043	29.611
Cogeneración	202	1.210
Total	9.348	41.592

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

Comercialización

Las ventas de electricidad a cierre del tercer trimestre de 2020 ascienden a 39.012 GWh (+5,0%) con el siguiente desglose:

México	GWh
CFE	29.611
Privados	9.401
Total Ventas	39.012

2.5. Brasil – Neoenergía

Capacidad y producción renovable

A cierre del tercer trimestre del año, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Brasil de 3.546 MW (+3,6%) con el siguiente desglose:

Brasil	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
	Eólica onshore	516	-
Hidroeléctrica	836	2.194	3.031
Total Capacidad	1.352	2.194	3.546

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

Prosигuen las obras en **eólica terrestre** en el complejo de Chafariz en el estado de Paraíba, el cual cuenta con un total de 15 proyectos eólicos y 472 MW de capacidad, y cuya puesta en marcha se estima a principios de 2022. Además, en el complejo de Oitis en el estado de Piauí, se llevará a cabo la construcción de 12 parques eólicos por un total de 566 MW, cuyas obras se espera que finalicen en el segundo semestre de 2022.

En cuanto a la **producción renovable**, durante los primeros nueve meses de 2020 ha alcanzado los 9.001 GWh, con el siguiente desglose:

Brasil	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
	Eólica terrestre	1.323	-
Hidroeléctrica	1.268	6.411	7.678
Total Producción	2.590	6.411	9.001

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh

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

- La producción eólica terrestre alcanza los 1.323 GWh, disminuyendo un 4,6% respecto a los nueve meses de 2019, por la menor eolicidad registrada.
- En cuanto a la producción hidroeléctrica, ha alcanzado los 1.268 GWh (+19,5%), por la entrada en operación de Baixo Iguazú.

Capacidad y producción térmica

En Brasil la capacidad térmica a cierre de septiembre se mantiene en 533 MW y la producción durante del año es de 1.385 GWh (-37,0%).

Brasil	MW	GWh
Ciclos Combinados de Gas	533	1.385
Total	533	1.385

Comercialización

Las ventas de electricidad durante los primeros nueve meses de 2020 ascienden a 10.978 GWh (-1,7%) con el siguiente desglose:

Brasil	GWh
PPA	7.765
Mercado libre	3.212
Total Ventas	10.978

2.6. Iberdrola Energía Internacional (IEI)*

Capacidad y producción renovable

La **capacidad renovable** iinstalada de Iberdrola Energía Internacional* alcanza los 1.795 MW (+86,7%) con el siguiente desglose:

Iberdrola Energía Internacional (IEI)	MW
Eólica terrestre	1.414
Eólica marina	350
Solar y otras	31
TOTAL	1.795

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En **eólica terrestre** destacan las incorporaciones de más de 600 MW en Australia, con la consolidación de Infigen, y de 118 MW en Francia con la adquisición de la compañía francesa Aalto Power. La potencia eólica terrestre tiene el siguiente desglose por país:

Iberdrola Energía Internacional (IEI)	MW
Grecia	275
Portugal	92
Chipre	20
Hungría	158
Rumanía	80
Australia	670
Francia	118
Total	1.414

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En cuanto a la **solar fotovoltaica**, han comenzado las obras de construcción de Port Augusta, en Australia, un proyecto híbrido eólico y solar de 317 MW, que será una de las centrales híbridas de energía renovable más grandes del hemisferio sur. Adicionalmente, Iberdrola se adjudicó 186 MWdc de capacidad en la subasta de renovables llevada a cabo en Portugal en agosto.

Por otra parte, tras la adquisición de Infigen, Iberdrola cuenta con una **batería** de 25 MW, la cual

* Antes Resto del Mundo

se encuentra en el parque eólico Lake Bonney, en el estado de Virginia, Australia.

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

- En Francia, el proyecto de **Saint Brieu** (496 MW) ha comenzado con los trabajos de fabricación de la subestación submarina y de las cimentaciones, y se han realizado en paralelo las campañas de investigación de explosivos (UXO) en el fondo marino del emplazamiento, requeridas por las compañías aseguradoras para dar el visto bueno al inicio de los trabajos de construcción.
- En Alemania, para los proyectos **Baltic Eagle** (476 MW) y **Wikinger Süd** (10 MW), se han firmado los contratos de suministro e instalación de la subestación submarina, así como los contratos de suministro e instalaciones de cimentaciones y cable del parque.
- En **Japón**, Iberdrola cerró en el mes de septiembre un acuerdo con Macquarie's Green Investment Group (GIG) para la adquisición del promotor local Acacia Renewables. Ambos socios entran en una *joint venture* para el desarrollo de una cartera de energía eólica marina de 3,3 GW.
- En **Suecia**, Iberdrola cerró en junio un acuerdo de asociación con Svea Vind Offshore para el desarrollo de una cartera de proyectos de energía eólica marina de hasta 9 GW.

En cuanto a la **producción renovable**, ha alcanzado a cierre del tercer trimestre del año un total de 2.277 GWh, un 15,4% más que en el mismo período de 2019, con el siguiente desglose por tecnología:

Iberdrola Energía Internacional (IEI)	GWh
Eólica terrestre	1.361
Eólica marina	909
Solar y otras	7
Total Producción	2.277

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Por tecnologías, la producción aumenta en eólica terrestre (+34,1%) por las incorporaciones de potencia tras las adquisiciones en Australia y Francia, y disminuye en solar fotovoltaica (-6,3%) y en eólica marina (-4,5%).

Comercialización

En lo que se refiere a la comercialización, a 30 de septiembre de 2020, la cartera gestionada por Iberdrola en Portugal, Francia, Italia, Alemania, Irlanda y Estados Unidos alcanza 1.742.006 contratos, un crecimiento del 36% respecto al cierre de septiembre de 2019. Su desglose es el siguiente:

miles de contratos	IEI*
Contratos de Electricidad	724
Contratos de Gas	256
Contratos de <i>Smart Solutions</i>	762
Total	1.742

Las ventas de la división internacional crecen un 9,8% en el tercer trimestre de 2020 respecto al año anterior. Mientras que en electricidad** ascienden a 7.767 GWh (+2,8%), en gas*** suben hasta 873 GWh (+181,2%) con el siguiente desglose por geografía:

GWh	9M 2020	9M 2019
Electricidad *	7.767	7.559
Portugal	5.496	5.930
Francia	573	436
Alemania	586	234
Italia	1.009	958
Irlanda	54	-
EE.UU.	49	-
Gas **	873	311
Portugal	116	93
Francia	273	54
Italia	424	163
Irlanda	60	-
Total Ventas	8.641	7.869

El crecimiento en esta área también se ha visto afectado por la pandemia.

* Antes Resto del Mundo

** Ventas en barras de central

*** Sin restar mermas

3. Otros aspectos

3.1. Remuneración al accionista

El día 20 de octubre de 2020, el Consejo de Administración de Iberdrola acordó llevar a cabo una nueva edición del sistema de dividendo opcional **“Iberdrola Retribución Flexible”** correspondiente al ejercicio 2020.

A tal efecto, el Consejo de Administración de la Sociedad ha fijado el importe bruto del Dividendo a Cuenta por acción en, al menos, 0,168 euros por acción. A este importe se le unirá el Dividendo Complementario, una vez aprobado en la Junta General de Accionistas (a pagar en 2021).

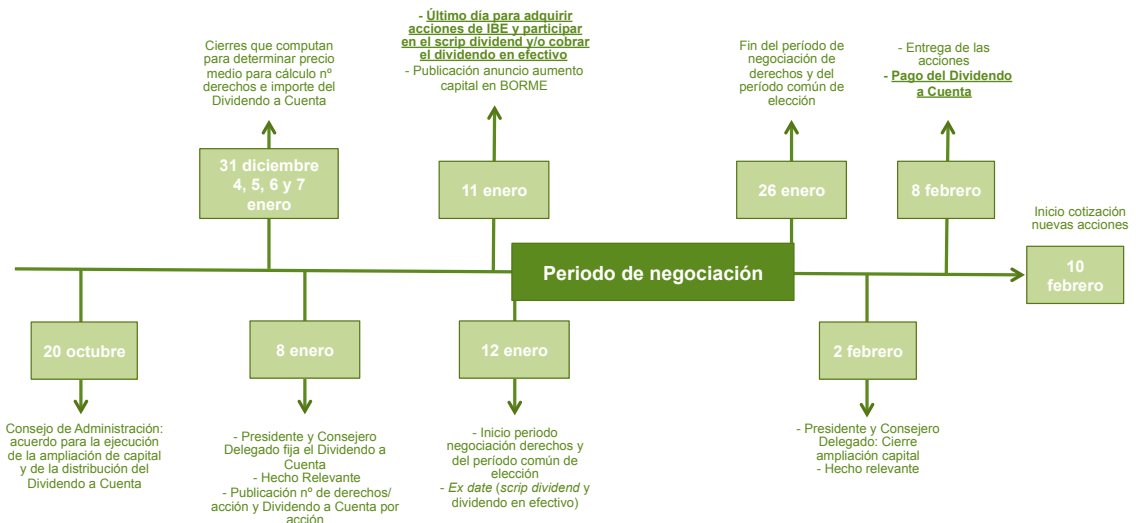
El sistema “Iberdrola Retribución Flexible” permite a los accionistas elegir entre las siguientes opciones para el cobro del dividendo (o combinarlas, siendo el valor de la retribución a recibir equivalente):

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

Por otra parte, y para evitar la dilución de los accionistas, Iberdrola reafirma su compromiso de mantener el número de acciones en 6.240 millones. En este sentido, durante la pasada Junta de Accionistas se aprobó la amortización de acciones necesaria para cumplir este objetivo, que asciende a 213.592.000 acciones y se corresponde con el 3,31% del capital, y que se llevó a cabo el 2 de julio de 2020.

Calendario “Iberdrola Retribución Flexible” – Enero 2021

Programa “Iberdrola Retribución Flexible”: Enero 2021



Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada

Las cifras más destacables de los resultados de los nueve meses de 2020 son las siguientes:

M Eur	9M 2020	9M 2019	%
CIFRA DE NEGOCIOS	24.248,0	26.457,5	(8,4)
MARGEN BRUTO	11.841,3	12.086,7	(2,0)
EBITDA	7.345,2	7.498,9	(2,0)
EBITDA AJUSTADO	7.561,5	7.328,8	3,2
EBIT	3.987,9	4.488,9	(11,2)
BENEFICIO NETO REPORTADO	2.681,0	2.560,9	4,7
BENEFICIO NETO AJUSTADO	2.553,2	2.446,0	8,8

Durante los primeros nueve meses de 2020, el EBITDA disminuye un 2,0% respecto al mismo periodo del año anterior, afectado negativamente por el impacto del COVID (216 M Eur), así como por efectos extraordinarios positivos contabilizados en 2019 correspondientes a la cesión de los contratos de suministro a largo plazo de GNL (89 M Eur), la cesión de los contratos de fibra óptica a Lyntia (49 M Eur) y las reliquidaciones en el negocio de Redes España (33 M Eur). Excluyendo estos impactos, el EBITDA ajustado aumenta un 3,2%.

Por otra parte, la evolución de las divisas supone un menor EBITDA de 236 M Eur, fundamentalmente por la depreciación del real brasileño, estando el impacto del tipo de cambio cubierto al 90% a nivel de Beneficio Neto.

El negocio de **Redes** se ve afectado por la menor remuneración en España tras el comienzo del nuevo periodo regulatorio en 2020 y los extraordinarios positivos registrados en 2019 (cesión de la fibra óptica y reliquidaciones), en Estados Unidos por ajustes negativos IFRS cuyo impacto se recuperará en próximos ejercicios, así como costes de tormentas sufridas este trimestre, y por la depreciación del real brasileño.

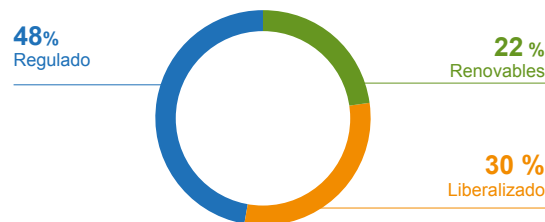
El negocio de **Renovables** se ve impulsado por los resultados de Reino Unido y Estados Unidos. Destaca el aumento de la capacidad operativa media (+7,4%), los mayores volúmenes en eólica gracias a la contribución del parque offshore de East Anglia 1 en Reino Unido y el aumento de la disponibilidad de las turbinas en Estados Unidos, así como la mayor producción hidroeléctrica en España (+53,9%) y la recuperación de los niveles de reservas, que se sitúan en 5,7 TWh, un 50% por encima a las del año pasado. En el lado negativo destacan los menores precios de venta en España.

Por su parte, el negocio de **Generación y Clientes** se beneficia de menores precios de *commodities* con precios de venta cerrados por las coberturas realizadas el año pasado, pero con un impacto negativo del COVID en la demanda de 94 M Eur.

1. Margen Bruto

El Margen Bruto alcanza los 11.841,3 M Eur, que supone una disminución del 2,0% respecto del obtenido en el mismo período de 2019, con un impacto del tipo de cambio de 343 M Eur, impacto sin el que el Margen Bruto crece un 0,8%.

Margen bruto por negocios



Su evolución es consecuencia de lo siguiente:

- **El negocio de Redes** disminuye un 7,5% respecto a los primeros nueve meses de 2019 hasta alcanzar los 5.625,1 M Eur:

- En España alcanza los 1.467,3 M Eur (-9,2%) debido a la reducción de la remuneración tras el comienzo del nuevo periodo regulatorio (-44 M Eur), así como a 49 M Eur de impacto por la cesión de los contratos de fibra óptica en agosto 2019 y 33 M Eur de reliquidaciones positivas contabilizadas el año pasado, que afectan a la comparativa interanual. Adicionalmente, se produce un impacto negativo de 8 M Eur por menores ingresos por derechos de acceso como consecuencia del COVID-19.
- El Reino Unido aporta 963,8 M Eur (+1,3%), gracias a los mayores ingresos en transporte y distribución como consecuencia de una mayor base de activos por las inversiones realizadas, parcialmente compensados por el impacto de la menor demanda debido al COVID-19 (-23 M Eur), que se recuperará en 2022.
- La contribución de Estados Unidos en el periodo se sitúa en 2.120,0 M Eur (-3,2%, frente a +5,6% en US GAAP) a causa de los ajustes contabilizados en normativa IFRS (-106 M Eur) como consecuencia de los diferentes volúmenes y costes de energía a los reconocidos en la tarifa, que se recuperarán durante los próximos años. El impacto del COVID-19 en la demanda eléctrica supone -61 M Eur, incluyendo -59 M Eur del retraso del rate case de Nueva York, que se esperan recuperar desde 2021 en adelante.
- El Margen Bruto de Brasil se cifra en 1.074,0 M Eur (-18,9%) impactado por la depreciación del Real brasileño que resta 313 M Eur, y muestra un crecimiento del 4,8% en moneda local gracias a la mayor contribución de los activos de transporte, que compensa los menores resultados en distribución afectados por el impacto del COVID-19 en la demanda (30 M Eur).
- **El Negocio de Renovables** cifra su Margen Bruto en 2.660,0 M Eur (+5,6%).
 - En España se sitúa en 832,2 M Eur (-9,5%), a pesar de la mayor producción impulsada por la hidroeléctrica y la nueva capacidad solar en operación, debido a los menores precios de venta por la caída del precio del pool. Dichas ventas se hacen a nuestro negocio comercial, por lo que el menor precio en renovables se compensa con un mayor margen en el área comercial.
 - El Margen Bruto en el Reino Unido aumenta un 42,9% hasta los 652,4 M Eur, gracias a la mayor producción tanto en eólica onshore (+4,3%) como en offshore (+258,2%) por la contribución de East Anglia 1.
 - La aportación de EE.UU. aumenta hasta 702,1 M Eur (+9,7%) por el crecimiento de la producción (+14,5%), como consecuencia del efecto combinado de la mayor potencia media operativa (+695 MW), el aumento del recurso eólico (+0,9 pp) y una mayor disponibilidad de los parques.
 - Brasil alcanza los 105,8 M Eur (-22,6%), afectado por el tipo de cambio ya que en moneda local permanece plano, con mayor producción hidroeléctrica compensada por una caída de la producción eólica.
 - El Margen Bruto en México disminuye 7,8% hasta los 77,4 M Eur, con menor factor de carga tanto en solar (-1,6 pp) como eólica (-0,8 pp) compensando el aumento de la capacidad operativa media (+53 MW).
 - Iberdrola Energía Internacional (IEI) alcanza los 290,0 M Eur (+3,0%) con la consolidación de Infigen en Australia desde el 5 de agosto.
- **El Negocio de Generación y Clientes** se incrementa un 2,6% y se cifra en 3.571,7 M Eur:
 - En España disminuye ligeramente hasta los 2.212,6 M Eur (-1,0%), con menor producción y mayores compras de energía a precios inferiores a los de 2019, y una gestión activa de la cartera de clientes (energía y *Smart Solutions*). Adicionalmente, la comparativa interanual se ve afectada negativamente por un impacto extraordinario positivo de 89 M Eur contabilizado

en el segundo trimestre de 2019 debido a la cesión de los contratos de suministro a largo plazo de GNL. La caída de la demanda provocada por el COVID-19 tiene un impacto de 28 M Eur.

- El Reino Unido sitúa su Margen Bruto en los 566,3 M Eur (+26,4%), con recuperación de los márgenes desde 2019, gracias a la revisión de la metodología de cálculo del cap sobre las tarifas reguladas SVT y a menores costes de aprovisionamiento. El COVID-19 tiene un impacto negativo en la demanda de 34 M Eur.
- México aporta 665,7 M Eur (-5,4%) al Margen Bruto, con la entrada de nueva capacidad en operación compensada por la indisponibilidad de una central y el impacto del COVID en la demanda (11 M Eur).
- La aportación de Brasil al Margen Bruto alcanza los 69,6 M Eur (+9,0%), al normalizarse en 2020 las condiciones extraordinarias que afectaron negativamente los resultados del año pasado. El COVID-19 impacta en 2 M Eur.
- Iberdrola Energía Internacional (IEI) aporta al Margen Bruto 57,5 M Eur (+76,8%), con una cifra de contratos con clientes que supera el 1,74 M. El COVID-19 resta 19 M Eur.
- La contribución de **Otros Negocios** se sitúa en 15,2 M Eur (-57,7%).

2. Resultado de Explotación Bruto - EBITDA

El EBITDA consolidado disminuye un 2,0% respecto a los primeros nueve meses de 2019, alcanzando los 7.345,2 M Eur.

A la evolución ya explicada del Margen Bruto hay que añadir un Gasto Operativo Neto que mejora un 1,8% hasta los 3.100,9 M Eur, fruto de la contención de costes debido al COVID-19 y los planes de eficiencia implementados durante 2019. El impacto positivo del tipo de cambio (108 M Eur) más que compensa los

43 M Eur de donaciones y otros costes relacionados con el COVID-19.

La partida de Tributos disminuyó un 2,4% hasta los 1.395,2 M Eur, fundamentalmente por el efecto de la caída de los precios en España en el impuesto de la generación (36 M Eur). La suspensión temporal durante el primer trimestre de 2019 del impuesto del 7% a la generación en España y el aumento de la tasa ENRESA tras el acuerdo nuclear en España (17 M Eur) se compensan con reliquidaciones de años anteriores.

3. Resultado de Explotación Neto - EBIT

El EBIT alcanza los 3.987,9 M Eur, un 11,2 % inferior al obtenido en los primeros nueve meses de 2019.

Las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 11,5 % hasta los 3.357,3 M Eur:

- La partida de Amortizaciones crece un 8,7% hasta situarse en 2.987,5 M Eur, por mayor base de activos y aumento de actividad del grupo (209 M Eur).
- La partida de Provisiones se cifra en 369,8 M Eur, aumentando en 108,3 M Eur (+41,7%), debido a 92 M Eur de mayor morosidad por impacto del COVID-19. De esta cifra, 40 M Eur están registrados en el negocio de Redes, fundamentalmente en Brasil y se está en negociaciones con el regulador para su recuperación. Otros 52 M Eur están contabilizados en el negocio de Generación y Clientes, importe gestionable a través de la actividad comercial.

4. Resultado financiero

El resultado financiero se situó en 641 M Eur, mejorando un 28%, 250 M Eur, respecto al tercer trimestre de 2019.

- El resultado de *deuda* mejora 69 M Eur por la reducción del coste en 42 puntos básicos a pesar del aumento del saldo medio en 1.828 M Eur, fruto

del esfuerzo inversor y de la íntegra aplicación de la IFRS16.

- El resultado de *derivados y otros* mejora en 181 M Eur debido principalmente al efecto de las coberturas de tipo de cambio, que está compensado por otras partidas de la cuenta de resultados.

Resultado financiero	Sep-20	Sep-19	Dif.
Deuda	-880	-949	+69
<i>Por coste</i>			+118
<i>Por saldo medio</i>			-49
Derivados y otros	239	58	+181
Total	-641	-891	+250

El coste de la deuda baja 42 puntos básicos (de 3,57% a 3,15%) por los bajos tipos de interés y la mejora en las condiciones de refinanciación, a pesar de que el peso en divisas diferentes al Euro aumenta cerca de un 4%.

5. Resultado de Soc. por el método de participación

La partida de Resultados de Sociedades por el Método de Participación se sitúa en -19,3 M Eur en comparación con -21,1 M Eur en los primeros nueve meses de 2019.

6. Resultados activos no corrientes

Los resultados de Activos no Corrientes se sitúan en 514,7 M Eur, frente a los 122,4 M Eur acumulado a cierre del tercer trimestre de 2019, e incluyen 484,5 M Eur de la plusvalía por la venta de la participación de Iberdrola en Siemens Gamesa.

7. Beneficio del periodo

La partida de impuestos alcanza los 954,5 M Eur, aumentando un 7,4% desde los primeros nueve meses de 2019 debido al mantenimiento de la tasa corporativa del 19% en Reino Unido (frente al 17% previsto) que afecta a los impuestos diferidos (154 M Eur). Por su parte, los Minoritarios disminuyen un 17,3 % hasta los 207,1 M Eur, por el menor resultado tanto de Estados Unidos como de Brasil.

Finalmente, el **Beneficio Neto reportado** alcanza los 2.681,0 M Eur, con un aumento del 4,7% respecto al obtenido en el mismo periodo de 2019, afectado por elementos no recurrentes (plusvalía de Siemens Gamesa ya comentada, parcialmente compensada por el impacto de los impuestos en Reino Unido).

El **Beneficio Neto Ajustado** crece un 8,8% y se sitúa en 2.553,2 M Eur. Esta partida excluye el impacto neto del COVID-19 (-203 M Eur), la plusvalía de la venta de Siemens Gamesa (+485 M Eur) y el impacto no recurrente registrado en la línea de impuestos relacionado con Reino Unido (-154 M Eur), así como los extraordinarios contabilizados en los primeros nueve meses de 2019 por la cesión de los contratos a largo plazo de GNL (66 M Eur netos), la cesión de la fibra óptica (123 M Eur netos) y reliquidaciones positivas en el negocio de Redes en España (25 M Eur netos).

Resultados por negocios

1. Negocio de Redes

Las principales magnitudes del negocio de Redes son:

(M de Eur)	9M 2020	vs 9M 2019
Cifra de Ventas	9.362,1	-7,3%
Margen Bruto	5.625,1	-7,5%
EBITDA	3.519,7	-10,7%
EBIT	2.033,3	-18,9%

El Margen Bruto del negocio de Redes disminuye un 7,5% hasta los 5.625,1 M Eur, afectado por el impacto del COVID-19 (-122 M Eur) que ha provocado una caída de la demanda, y por ajustes negativos IFRS en Estados Unidos (-106 M Eur), efectos que se recuperarán en los próximos años. Adicionalmente, el tipo de cambio resta 300,3 M Eur al Margen Bruto, fundamentalmente por la evolución del real brasileño.

1.1 España

(M de Eur)	9M 2020	vs 9M 2019
Cifra de Ventas	1.467,6	-9,3%
Margen Bruto	1.467,3	-9,2%
EBITDA	1.202,9	-7,2%
EBIT	785,6	-11,2%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del Negocio de Redes en España disminuye un 9,2% hasta los 1.467,3 M Eur, debido a la reducción de la remuneración tras el comienzo del nuevo periodo regulatorio (-44 M Eur), así como a efectos positivos extraordinarios contabilizados el año pasado y que afectan a la comparativa interanual, como la cesión de los contratos de fibra óptica a Lyntia (49 M Eur) y reliquidaciones positivas (33 M Eur). Además, se produce un impacto negativo de 8 M Eur relacionado con menores ingresos por derechos de acceso como consecuencia del COVID-19.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA de este Negocio alcanza los 1.202,9 M Eur, lo que supone un descenso del 7,2%, con un Gasto Operativo Neto que se reduce un 21,0% y se sitúa en 197,2 M Eur, gracias a los ahorros obtenidos por las medidas de eficiencia llevadas a cabo el pasado año. Los Tributos disminuyen un 4,0% hasta los 67,3 M Eur.

El EBIT del Negocio de Redes España se cifra en 785,6 M Eur (-11,2%). Las Amortizaciones y Provisiones suman 417,3 M Eur (+1,5%), debido a las inversiones realizadas.

1.2 Reino Unido

(M de Eur)	9M 2020	vs 9M 2019
Cifra de Ventas	1.006,6	+1,2%
Margen Bruto	963,8	+1,3%
EBITDA	732,8	+3,6%
EBIT	467,0	+1,0%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de Redes en Reino Unido (ScottishPower Energy Networks-SPEN) alcanza los 963,8 M Eur (+1,3%), debido a los mayores ingresos en transporte y distribución como consecuencia de una mayor base de activos por las inversiones realizadas, parcialmente compensados por el impacto de la menor demanda (-23 M Eur) debido al COVID-19 y que será recuperado en 2022.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA alcanza los 732,8 M Eur (+3,6%), con un crecimiento del 3,3% en moneda local. El Gasto Operativo Neto mejora en 15 M Eur (-9,2%) hasta los 148,3 M Eur, sin efecto relevante del tipo de cambio. Los Tributos, por su parte, no presentan variaciones significativas (+2,0% hasta los 82,7 M Eur).

Las Amortizaciones y Provisiones suponen 265,8 M Eur (+8,6%), debido a los nuevos activos puestos en explotación, por lo que el EBIT crece un 1,0% hasta los 467,0 M Eur.

1.3 Estados Unidos

	IFRS (M de Eur)		US GAAP (M USD)	
	9M 2020	vs 9M 2019	9M 2020	vs 9M 2019
Cifra de Ventas	3.077,7	-4,6%	3.564,7	+1,8%
Margen Bruto	2.120,0	-3,2%	2.489,1	+5,6%
EBITDA	835,2	-20,3%	1.037,0	-1,1%
EBIT	341,2	-43,5%	481,4	-8,8%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto disminuye un 3,2% hasta los 2.120,0 M Eur, a causa de los ajustes contabilizados en normativa IFRS (-106 M Eur) como consecuencia de los diferentes volúmenes y costes de energía respecto a los reconocido en la tarifa, que se recuperarán en los próximos años. Sin embargo, en US GAAP crece un 5,6%. El impacto del COVID-19 en la demanda eléctrica supone -61 M Eur, incluyendo -59 M Eur del retraso en la aprobación del rate case en el estado de Nueva York, que se recuperarán a partir del 2021.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del negocio de Redes en Estados Unidos alcanza los 835,2 M Eur (-20,3%). A la evolución mencionada del Margen Bruto hay que añadir un Gasto Operativo Neto de 891,7 M Eur, que aumenta un 16,6% impactado por mayores gastos debido a la tormenta Isaias y otras sufridas en el presente ejercicio (75 M Eur), y que se recuperarán en los próximos años. Mientras, la partida de Tributos aumenta un 4,4% hasta los 393,1 M Eur por el aumento de tasas.

El EBIT se cifra en 341,2 M Eur (-43,5%), una vez deducidas las Amortizaciones y Provisiones que suponen 494,0 M Eur (+11,2%), como consecuencia de una mayor base de activos (37 M Eur) y el incremento de las provisiones por morosidad relacionadas con el COVID-19 (9 M Eur).

1.4. Brasil

(M de Eur)	9M 2020	vs 9M 2019
Cifra de Ventas	3.810,2	-10,6%
Margen Bruto	1.074,0	-18,9%
EBITDA	748,8	-15,9%
EBIT	439,4	-20,9%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto disminuye un 18,9% alcanzando los 1.074,0 M Eur a cierre de los nueve primeros meses de 2020, impactado fundamentalmente por la depreciación del real brasileño (-313,2 M Eur), ya que en moneda local el negocio aumenta un 4,8%. La mayor contribución de los activos de transporte compensa los menores resultados en distribución afectados por el impacto del COVID-19 en la demanda (30 M Eur).

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del área se sitúa en 748,8 M Eur (-15,9%), con un fuerte impacto negativo del tipo de cambio (-218,4 M Eur), pues en moneda local el EBITDA crece un 8,6%. El Gasto Operativo Neto se reduce un 25,0% hasta los 322,2 M Eur (-3,1% en moneda local), debido a las medidas de eficiencia implementadas en años pasados.

Las Amortizaciones y Provisiones disminuyen un 7,7% hasta 309,3 M Eur afectadas igualmente por el tipo de cambio, ya que en moneda local aumentan un 19,2% por mayores activos puestos en explotación y morosidad como consecuencia del COVID-19 (31 M Eur). El EBIT se sitúa en 439,4 M Eur (-20,9%).

2. Negocio de Renovables

Las principales magnitudes del negocio de Renovables son:

(M de Eur)	9M 2020	vs 9M 2019
Cifra de Ventas	2.937,7	+5,0%
Margen Bruto	2.660,0	+5,6%
EBITDA	1.771,5	+5,6%
EBIT	741,4	-10,7%

La contribución al Margen Bruto del negocio renovable se incrementa un 5,6%, impulsado por los resultados en EE.UU. y Reino Unido.

Destacan el aumento de la capacidad operativa media del 7,4%, las buenas condiciones hidroeléctricas en España y Brasil (las reservas se sitúan un 50% por encima a las del año pasado en España), la contribución del parque offshore de East Anglia 1 en Reino Unido y al aumento de la disponibilidad de las turbinas en Estados Unidos.

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

- La **potencia media operativa** consolidada a nivel EBITDA durante el período crece un 7,4% (+2.013,6 MW) respecto a los nueve primeros meses de 2019 gracias a la puesta en marcha de parques eólicos terrestres en Estados Unidos y España (+719,6 MW y +229,1 MW respectivamente), la puesta en marcha progresiva de capacidad solar fotovoltaica en España (259,7 MW) e East Anglia I en Reino Unido (+526,3 MW), así como a las adquisiciones de capacidad en Francia y Australia en el segmento internacional (+198,2 MW).
- El **factor de carga** consolidado se sitúa en el 22,4% a cierre de septiembre, por encima del 20,1% registrado en el mismo periodo de 2019, aunque con diferencias según la tecnología:

Tecnología	9M 2020	vs 9M 2019
Eólica terrestre	25,7%	-0,3 p.p.
Eólica marina	40,4%	-1,3 p.p.
Hidroeléctrica	15,7%	+5,1 p.p.
Solar FV	22,1%	-2,0 p.p.

Por tanto, la **producción** consolidada aumenta un 19,8% hasta 42.947,3 GWh en los primeros nueve meses de 2020, donde destaca la contribución de la hidroeléctrica en España, creciendo la producción un 53,9% respecto a los nueve meses de 2019.

- El **precio de venta medio de la producción renovable en todo el mundo** se sitúa en 60,5 Eur/MWh, por debajo del registrado en los primeros nueve meses de 2019 (-11,0%).

2.1 ESPAÑA

(M de Eur)	9M 2020	vs 9M 2019
Cifra de Ventas	886,8	-8,8%
Margen Bruto	832,2	-9,5%
EBITDA	444,8	-13,7%
EBIT	166,7	-41,4%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto se sitúa en 832,2 M Eur (-9,5%), efecto del menor precio de venta al negocio de comercialización tras la caída del precio pool, y a pesar de la mayor producción (+22,6%), impulsada por la mejora de la hidroeléctrica (+53,9%) y por la mayor capacidad solar fotovoltaica tras la entrada en operación de la planta Núñez de Balboa en Badajoz.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA se sitúa en 444,8 M Eur (-13,7%). A la evolución mencionada del Margen Bruto, hay que añadir la reducción del Gasto Operativo Neto (-9,9%), consecuencia de ahorros en servicios de operación y mantenimiento. Por su parte, los Tributos crecen ligeramente (+1,3%) ya que la suspensión del impuesto a la generación del 7% durante el primer trimestre

de 2019 se ve prácticamente compensada por un menor gasto debido a la caída del precio del pool y reliquidaciones de años anteriores.

La partida de Amortizaciones y Provisiones aumenta hasta 278,1 M Eur, +20,2% respecto al mismo periodo de 2019, por la mayor potencia media operativa al aumentar la capacidad instalada eólica y fotovoltaica, quedando el EBIT en 166,7 M Eur (-41,4%).

2.2 REINO UNIDO

(M de Eur)	9M 2020	vs 9M 2019
Cifra de Ventas	697,5	+41,5%
Margen Bruto	652,4	+42,9%
EBITDA	501,9	+47,3%
EBIT	321,1	+41,4%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en Reino Unido crece durante los nueve primeros meses del año un 42,9% respecto al mismo periodo de 2019, alcanzando los 652,4 M Eur, como consecuencia de la mayor producción tanto en eólica terrestre (+4,3%), por mayor factor de carga (+0,8 p.p.), como en eólica marina (+258,2%) por la contribución de East Anglia 1.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto sube un 32,0% (+31,8 M Eur), fundamentalmente por la puesta en marcha de East Anglia 1, mientras que los Tributos aumentan 2,8 M Eur (+17,4%), por lo que el EBITDA queda en 501,9 M Eur (+47,3%).

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 59,1% principalmente por la entrada en explotación de East Anglia 1, quedando el EBIT en 321,1 M Eur (+41,4%).

2.3 ESTADOS UNIDOS

(M de Eur)	9M 2020	vs 9M 2019
Cifra de Ventas	851,3	+7,2%
Margen Bruto	702,1	+9,7%
EBITDA	456,3	+9,6%
EBIT	33,9	-40,8%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto sube un 9,7% hasta 702,1 M Eur gracias al aumento de la producción experimentado (+14,5%), consecuencia del efecto combinado de la mayor potencia media operativa (+695 MW) y el aumento del recurso eólico (+0,9 p.p.).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

EI Gasto Operativo Neto aumenta un 5,9% hasta los 191,8 M Eur, por la mayor actividad del negocio, mientras que los Tributos lo hacen un 26,2% debido a la entrada en operación de los nuevos parques, quedando el EBITDA en 456,3 M Eur (+9,6%).

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 17,6% hasta los 422,4 M Eur, debido a la nueva capacidad en operación. Con todo ello, el EBIT se sitúa en 33,9 M Eur (-40,8%).

2.4 MÉXICO

(M de Eur)	9M 2020	vs 9M 2019
Cifra de Ventas	80,0	-7,4%
Margen Bruto	77,4	-7,8%
EBITDA	55,5	-1,3%
EBIT	20,9	-17,2%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto se sitúa en 77,4 M Eur (-7,8%), afectado por el menor factor de carga eólico (-0,8 p.p.) y solar fotovoltaico (-1,6 p.p.) que compensa la mayor potencia media operativa (+53 MW).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA disminuye un 1,3% respecto a los primeros nueve meses de 2019 y alcanza los 55,5 M Eur, con un Gasto Operativo Neto que se reduce un 22,7% (6,2 M Eur) por el control de costes. Las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 11,6% (3,6 M Eur) debido a la puesta en marcha del parque eólico Pier, por lo que el EBIT disminuye hasta 20,9 M Eur (-17,2%).

2.5 BRASIL

(M de Eur)	9M 2020	vs 9M 2019
Cifra de Ventas	124,4	-25,3%
Margen Bruto	105,8	-22,6%
EBITDA	79,5	-22,1%
EBIT	46,6	-22,6%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto se sitúa en 105,8 M Eur (-22,6%) afectado fuertemente por el tipo de cambio, ya que en moneda local se mantiene plano con un aumento de la producción del 5,8%, pues la mayor generación hidroeléctrica (+19,5%) compensa la caída de la producción eólica (-4,6%) por el menor factor de carga (-2,1 p.p.), junto con la normalización de los precios respecto a los extraordinariamente altos registrados en 2019.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto disminuye un 24,2% hasta los 25,9 M Eur igualmente afectado por el tipo de cambio, ya que en moneda local cae un 2,1%. El EBITDA se sitúa en 79,5 M Eur (-22,1%, 0,7% en moneda local).

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones disminuyen hasta los 32,9 M Eur (-21,3%), creciendo un 1,7% en moneda local debido a la entrada en operación progresiva de Baixo Iguazú en 2019, quedando el EBIT en 46,6 M Eur (-22,6%, -0,1% en moneda local).

2.6 IBERDROLA ENERGÍA INTERNACIONAL (IEI)*

(M de Eur)	9M 2020	vs 9M 2019
Cifra de Ventas	297,6	+3,9%
Margen Bruto	290,0	+3,0%
EBITDA	233,6	-5,5%
EBIT	151,3	-13,8%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en Iberdrola Energía Internacional alcanza los 290,0 M Eur (+3,0%), gracias a la mayor producción (+15,4%) tras la incorporación de los activos de Infigen en Australia y Aalto Power en Francia, que compensan el menor factor de carga en Wikinger.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA disminuye un 5,5% hasta 233,6 M Eur, una vez descontado el Gasto Operativo Neto que aumenta un 66,9% (21,3 M Eur) con 12 M Eur de mayor gastos por costes extraordinario relacionados con la expansión del negocio, junto con y la consolidación de Infigen y Aalto Power. Por este motivo también aumentan las Amortizaciones y Provisiones hasta 82,3 M Eur (+14,9%), alcanzando el EBIT los 151,3 M Eur (-13,8%).

* Antes Resto del Mundo

3. Negocio de Generación y Clientes

Las principales magnitudes del negocio de Generación y Clientes son:

(M de Eur)	9M 2020	vs 9M 2019
Cifra de Ventas	13.530,0	-11,2%
Margen Bruto	3.571,7	+2,6%
EBITDA	1.949,4 ⁽¹⁾	+7,2%
EBIT	1.201,9	+1,9%

(1) El EBITDA pro-forma alcanza los 2.004,3 M Eur (+10,3%), excluyendo los importes relacionados con la transacción del uso de la marca: Liberalizado España -66,5 M Eur, Iberdrola Energía Internacional +11,6 M Eur. Efecto neutro a nivel de grupo.

El negocio de Generación y Clientes aumenta su aportación al Margen Bruto (+2,6%), con recuperaciones en Reino Unido y Brasil, negocios afectados en 2019 por circunstancias operativas adversas, y el crecimiento de Iberdrola Energía Internacional. Además, el impacto del COVID-19 en el global de este negocio a nivel de Margen Bruto se sitúa en 94 M Eur, fruto de la menor demanda.

3.1 España

(M de Eur)	9M 2020 (vs 9M 2019)	9M 2020 Proforma
Cifra de Ventas	7.869,4 (-17,1%)	
Margen Bruto	2.212,6 (-1,0%)	
EBITDA	1.163,6 (-1,0%)	1.230,1 (+3,9%)
EBIT	814,1 (-4,0%)	880,6 (+4,7%)

a) Margen Bruto

Respecto a la evolución del Margen Bruto del Negocio de Generación y Clientes en España, éste ha registrado un descenso del 1,0% hasta los 2.212,6 M Eur principalmente debido a:

- Una caída en la producción del 11,3% respecto al

mismo periodo del año anterior, hasta los 25.356 GWh, al haberse incrementado las compras de energía a terceros y a nuestro negocio de renovables, dado el entorno bajista de precios. La compañía mantiene tradicionalmente una posición corta respecto al saldo entre producción propia y ventas a clientes.

- Además, se ha de tener en cuenta que en el segundo trimestre de 2019 se registró un impacto extraordinario positivo de 89 M EUR por la puesta a valor de mercado de los contratos de suministro a largo plazo de GNL, tras el acuerdo alcanzado con Pavilion Energy Trading & Supply para la cesión de la posición contractual en los mismos.
- Por último, señalar que el COVID-19 ha provocado un descenso de la demanda cuyo impacto en el negocio es de 28 M Eur.

b) Beneficio Operativo /EBIT

El EBITDA cae un 1,0% hasta los 1.163,6 M Eur debido al descenso del Margen Bruto señalado anteriormente, y al incremento del Gasto Operativo neto (+3,6%) hasta los 537,3 M Eur fundamentalmente debido al aumento de los Servicios Exteriores en 66,5 M EUR fruto del efecto neto del uso de la marca Iberdrola, servicio por el que a partir de este trimestre Iberdrola Comercial deberá abonar el importe correspondiente a Iberdrola Corporación. El efecto de esta transacción a nivel consolidado es neutro.

El EBITDA pro-forma alcanza los 1.230,1 M Eur (+4,7%), excluyendo los importes relacionados con la transacción del uso de la marca (-66,5 M Eur). El efecto es neutro a nivel de grupo.

La partida de Tributos baja un 5,4%, hasta los 511,7 M Eur, fundamentalmente debido a 32 M Eur de menores impuestos asociados a las medidas fiscales para la sostenibilidad energética (Ley 15/2012), como consecuencia de la reducción tanto de la producción como del precio respecto al mismo periodo del año anterior. El impacto de la suspensión temporal durante el primer trimestre de 2019 del impuesto general sobre la producción del 7% (-23 M Eur), así como del

incremento en 17 M EUR de la tasa ENRESA, tras el acuerdo sobre el cierre ordenado de las centrales (RD 750/2019), de 27 de diciembre, que eleva dicha tasa hasta 7,98 Eur/MWh a partir del 1 de enero de 2020 (frente a los 6,69 Eur/MWh hasta diciembre 2019), compensan las mayores Ecotasas contabilizadas en 2019 tras la liquidación de partidas afectando a distintas Comunidades Autónomas, que afectan positivamente a la comparativa interanual (+29 M Eur).

La partida de Amortizaciones y Provisiones aumenta un 6,8%, hasta los 349,5 M Eur, por incremento de los costes de captación de clientes asociados a una mayor actividad Comercial y al aumento de la amortización de los ciclos combinados en base al mayor funcionamiento de los mismos registrado en 2019, tras la revisión periódica anual de vidas útiles realizada a finales del año pasado. Se registra igualmente en el periodo un aumento de las provisiones respecto a 2019, atribuible al incremento de deuda por la situación originada por el COVID-19 (13 M Eur).

Como consecuencia de todo lo anterior, el EBIT se sitúa en 814,1 M Eur, registrando un descenso del 4,0% respecto al mismo período de 2019. El EBIT proforma, ajustado por los importes relacionados con la transacción del uso de la marca, aumenta un 3,9% respecto al de los nueve meses de 2019.

3.2. Reino Unido

(M de Eur)	9M 2020	vs 9M 2019
Cifra de Ventas	3.073,6	-4,7%
Margen Bruto	566,3	+26,4%
EBITDA	154,9	+266,7%
EBIT	(50,0)	-63,0%

a) Margen Bruto

El negocio liberalizado de ScottishPower alcanza un Margen Bruto de 566,3 M Eur (+26,4%), mostrando una fuerte recuperación respecto a los resultados de los nueve meses de 2019.

Las razones fundamentales de la mejora operativa

respecto al mismo periodo del año pasado son:

- La estabilización en los precios de venta de ambos suministros a nuestros clientes en parte apoyado en el cambio de metodología del Cap sobre la tarifa SVT en el cuarto trimestre de 2019.
- La mejora en los costes de aprovisionamiento, tanto para electricidad como para gas, consecuencia de la evolución del precio de las commodities y al efecto de la compra de producción renovable.

Y todo ello a pesar de una caída de las ventas de 9,3% en gas y de 6,9% en electricidad, reflejando tanto unas condiciones climatológicas más benignas como el impacto en la demanda de la crisis derivada del COVID (34 M Eur).

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del Negocio Liberalizado en el Reino Unido se incrementa un 266,7%, hasta situarse en 154,9 M Eur, apoyado en la evolución del Margen Bruto mencionada. Los Gastos Operativos Netos crecen (+3,2%) hasta los 332,2 M Eur, con 18 M Eur asociados a la puesta en marcha de nuevos call centers, al aumento de los costes de medida asociados al mayor número de Smart Meters de terceros y mayores costes de back office. Sin embargo, los Tributos disminuyen un 5,5%, hasta los 79,2 M Eur, fundamentalmente por una reducción de 10 M Eur correspondientes a menores tributos relacionados con los Smart Meters, por la bajada del número de instalaciones debida al COVID, y del plan Warm Home Discount, que lucha contra la pobreza energética en el país.

Las Amortizaciones y Provisiones suben un 15,5%, alcanzando los 204,9 M Eur, fruto de los mayores activos en operación (smart meters), mayores costes de captación y un incremento de las insolencias, en buena medida derivadas del COVID (27 M Eur).

Como consecuencia de todo lo anterior, la contribución a nivel de EBIT se sitúa en -50,0 M Eur, mejorando desde los -135,2 M Eur en los primeros nueve meses de 2019.

3.3 México

(M de Eur)	9M 2020	vs 9M 2019
Cifra de Ventas	1.809,8	+3,8%
Margen Bruto	665,7	-5,4%
EBITDA	573,9	+0,8%
EBIT	463,8	-2,9%

a) Margen Bruto

En México el Margen Bruto alcanza los 665,7 M Eur, con una disminución del 5,4% respecto al mismo periodo del año anterior. La contribución derivada de la entrada en operación en 2019 de Topolobampo II (911 MW), en la categoría de PIEs para la CFE, y de El Carmen (866 MW), destinado a clientes privados, ha sido más que compensada por un impacto negativo causado por la avería en uno de los ciclos de gas de Monterrey. El problema ha sido ya solucionado en el mes de julio y, además, se ha visto compensado parcialmente en la partida de Servicios Exteriores a través del cobro de la indemnización correspondiente. Adicionalmente, el efecto de la menor demanda causada por el COVID-19 (11 M Eur), junto con otros impactos menores, derivados fundamentalmente de ajustes de índices en tarifas en clientes privados, contribuyen a explicar el resultado del negocio en el periodo.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA alcanza los 573,9 M Eur, un incremento del 0,8% respecto al de los primeros nueve meses de 2019. Los Gastos Operativos Netos disminuyen un 32,0%, hasta 89,8 M Eur, debido principalmente al cobro del seguro mencionado con anterioridad. La partida de Amortizaciones y Provisiones aumenta un 20,3%, hasta los 110,1 M Eur, debido a los nuevos activos puestos en explotación en los últimos 12 meses.

Con todo ello, el EBIT del negocio alcanza los 463,8 M Eur (-2,9%).

3.4 Brasil

(M de Eur)	9M 2020	vs 9M 2019
Cifra de Ventas	279,4	-35,4%
Margen Bruto	69,6	+9,0%
EBITDA	48,4	+5,9%
EBIT	34,3	+15,7%

El EBITDA del negocio de generación y clientes en Brasil mejora un 5,9%, hasta los 48,4 M Eur, al normalizarse en 2020 las condiciones extraordinarias que afectaron negativamente los resultados del año pasado. Por la misma razón, el EBIT crece a 34,3 M Eur desde los 29,6 M Eur acumulados a cierre de septiembre de 2019 (+15,7%).

3.5 IBERDROLA ENERGÍA INTERNACIONAL (IEI)*

(M de Eur)	9M 2020 (vs 9M 2019)	9M 2020 Proforma
Cifra de Ventas	910,5 (+7,8%)	
Margen Bruto	57,5 (+76,8%)	
EBITDA	8,7 (+160,5%)	-2,9 (+90,6%)
EBIT	-60,3 (-49,7%)	-71,9 (-78,5%)

Los resultados de IEI mejoran respecto a los del año pasado a nivel de Margen Bruto. Adicionalmente, el Gasto Operativo Neto crece muy moderadamente pues, a partir de este trimestre, los gastos de publicidad incurridos por este negocio serán sufragados desde Iberdrola Corporación por lo que no tiene impacto a nivel de grupo, fruto de las condiciones del acuerdo de uso de marca mencionado con anterioridad. Como consecuencia de ambos factores, y a pesar de los 19 M Eur de impacto por menor demanda causada por el COVID, IEI consolida su contribución positiva al EBITDA durante este trimestre.

* Antes Resto del Mundo

Por último, cabe destacar que la cifra de contratos con clientes supera 1,74 M a cierre de septiembre.

El EBITDA pro-forma alcanza los -2,9 M Eur (+90,6%), excluyendo los importes relacionados con la transacción del uso de la marca (+11,6 M Eur), mientras que el EBIT se sitúa en -71,9 M Eur. El efecto es neutro a nivel de grupo.

4. Otros negocios

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

(M de Eur)	9M 2020	vs 9M 2019
Cifra de Ventas	38,2	-73,1%
Margen Bruto	15,2	-57,7%
EBITDA	2,5	-89,8%
EBIT	(5,8)	-135,6%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto decrece un 57,7% hasta los 15,2 M Eur, por el menor volumen de negocio en el negocio inmobiliario.

b) Beneficio Operativo/EBIT

El EBITDA disminuye hasta 2,5 M Eur desde los 24,1 M Eur del mismo periodo de 2019. Las Amortizaciones y Provisiones aumentan 0,3 M Eur respecto al mismo período del año anterior, por lo que el EBIT resultante se sitúa en -5,8 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 septiembre, la Corporación muestra una contribución positiva del EBITDA durante el año de 102,2 M Eur, que contrasta con los 37,0 M Eur del mismo periodo de 2019, debido al efecto neto positivo que tiene el reconocimiento de la marca Iberdrola por parte del negocio comercial en el Gasto Operativo Neto (+54,9 M Eur); 66,5 M Eur netos que recibe del negocio comercial en España y 11,6 M Eur que debe abonar al negocio comercial en IEI en concepto de gastos de publicidad.

El EBITDA proforma alcanza los 49,7 M Eur, excluyendo los importes relacionados con la transacción del uso de la marca (+54,9 M Eur). El efecto neutro a nivel de grupo.

Análisis del Balance

Período Enero- Septiembre de 2020

	Sept. 2020	Vs. Dic. 2019
TOTAL ACTIVOS	120.465	(1,56%)
PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO	71.725	0,61%
ACTIVO INTANGIBLE	18.569	(8,8%)
INVERSIONES FINANCIERAS PERMANENTES	5.220	(10,3%)
PATRIMONIO NETO	44.338	(6,1%)

El Balance de Iberdrola presenta, a 30 de septiembre de 2020, un Activo Total de 120.465 M Eur, una disminución de 1.904,1 M Eur respecto a diciembre de 2019.

1. Inmovilizado

Las inversiones brutas realizadas durante los nueve primeros meses de 2020 ascendieron a 6.638,1 M Eur (+22,9%). Su desglose es el siguiente:

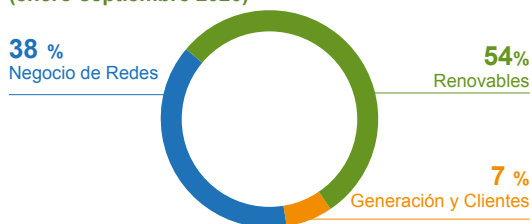
(M de euros)	Ene-Sept 2020	%
Negocio Redes	2.504,1	37,7
España	360,6	
Reino Unido	388,9	
Estados Unidos	1.139,4	
Brasil	615,3	
Negocio Renovables	3.576,4	53,9
España	715,4	
Reino Unido	466,4	
Estados Unidos	789,5	
Brasil	99,8	
México	202,8	
Iberdrola Energía Internacional (IEI)*	1.302,6	
Negocio Generación y Clientes	459,7	6,9
España	165,1	
Reino Unido	112,0	
México	106,4	
Brasil	14,3	
Iberdrola Energía Internacional (IEI)*	62,0	
Otros Negocios	2,1	0,0
Corporación y Ajustes	95,7	1,4
Total inversión bruta	6.638,1	100,0%

* Antes Resto del Mundo

Las inversiones del periodo se concentraron en el Negocio de Redes y sobre todo en Renovables, en línea con la estrategia del Grupo. Estos dos negocios suponen aproximadamente el 92% de la inversión bruta durante los nueve primeros meses de 2020.

Inversiones por Negocios

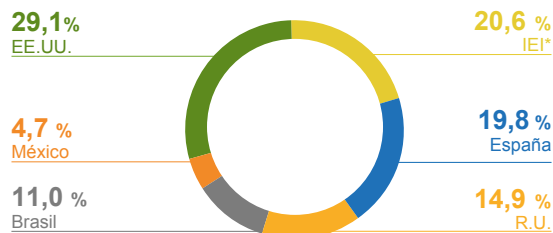
(enero-septiembre 2020)



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

Inversiones por áreas geográficas

(enero-septiembre 2020)



(* Iberdrola Energía Internacional)

Las inversiones en el negocio de Renovables, alcanzaron los 3.576,4 M Eur, equivalentes al 53,9% del total. La inversión de Iberdrola Energía Internacional, incluye la adquisición (y posterior consolidación global) de Infigen en Australia y la de Aalto Power en Francia.

En el epígrafe correspondiente al “Negocio Redes”, la mayoría de las inversiones se realizaron en Estados Unidos y Brasil por importe de 1.139.4 M Eur y 615,3 M Eur, respectivamente.

2. Capital social

El Capital Social de Iberdrola a 30 de septiembre de 2020 ascendía a 4.762 M Eur y está compuesto por 6.350.061.000 acciones de 0,75 euros de valor nominal cada una, hallándose totalmente suscrito y desembolsado.

3. Deuda financiera

Nota: los datos a septiembre 2019 aquí presentados están re-expresados con el mismo criterio de la norma IFRS16 aplicado a cierre de año, que fue realizado con efectos desde el 1 de enero.

La deuda financiera neta ajustada a septiembre de 2020 alcanza los 37.883 M EUR incrementándose en 1.365 M desde los 36.518 M EUR re-expresados en septiembre de 2019. La generación de caja y el programa de rotación de activos compensan parcialmente el esfuerzo inversor en el periodo.

El apalancamiento neto ajustado empeora en 1,6% hasta el 45,5% respecto al 43,9% registrado en septiembre de 2019.

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 (05/11/2012)
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:

	Sep. 2020	Sep. 2019
Euro	44,3%	42,5%
Libras	18,6%	18,1%
Dólar	28,6%	28,8%
Real y otras divisas	8,5%	10,7%
Total	100%	100%
Tipo Fijo	63,2%	63,1%
Tipo Variable	36,8%	36,9%
Total	100%	100%

(*) Deuda neta ajustada incluyendo derivados sobre inversión neta

(**) Deuda bruta ajustada. Incluyendo derivados de fijación futura de tipo de interés (sep 20: Eur 3.017 M; sep 19: Eur 4.751 M), la deuda a tipo fijo subiría a 70,6% (sep 2020) y 75,3% (sep 2019).

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 el incremento de la deuda a tipo fijo y con la cobertura de financiación futura.

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

	Sep. 2020	Sep. 2019
Corporación	66,8%	69,7%
UK	7,2%	6,4%
USA	21,8%	21,2%
México	2,5%	1,4%
Otros	1,7%	1,3%
Total	100,0%	100,0%

(*) Deuda bruta ajustada excluyendo Neoenergía (3.883 M Eur en sep 20 y 4.976 M Eur en sep 19)

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

	Sep. 2020	Sep. 2019
Mercado bonos Euro	31,6%	33,1%
Mercado bonos Dólar	18,9%	18,8%
Mercado bonos Libra	8,0%	7,3%
Otros mercados de capitales	4,0%	5,3%
Pagarés	8,4%	7,6%
Multilaterales	11,3%	9,5%
Financiación estructurada	1,1%	1,3%
Leases	4,6%	4,3%
Financiación bancaria	11,8%	12,8%
Total	100,0%	100,0%

(*) Deuda bruta ajustada

En 2020 el Grupo ha firmado nuevas operaciones por 2.600 M EUR de financiación verde que asciende a 22.660 M EUR de financiación verde/sostenible (incluyendo líneas de crédito sostenible). Iberdrola continúa siendo el grupo privado líder mundial en bonos verdes emitidos.

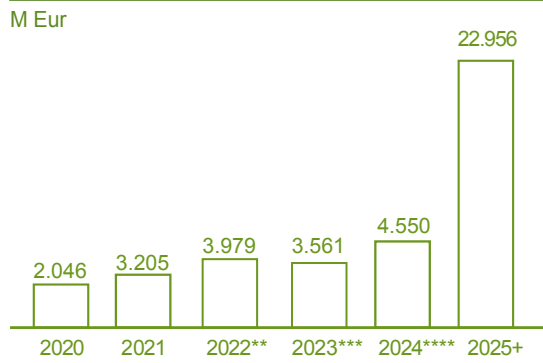
Iberdrola dispone de una fuerte posición de liquidez por un total de 13.814 M EUR. Dicha liquidez proviene principalmente de líneas sindicadas con bancos de relación, préstamos no dispuestos con entidades de crédito multilaterales y bancos de desarrollo (BEI, ICO, BNDES), además de caja y equivalentes. 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. La liquidez cubre 30 meses de las necesidades del Grupo en el escenario de riesgo.

Liquidez *	EUR M
Caja y otros activos equivalentes	2.067
Líneas back-up	7.300
Líneas de crédito	2.306
Financiación firmada	2.141
Total	13.814

* Incluye operaciones firmadas con posterioridad al 30 de septiembre

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

Perfil de vencimiento de la deuda



* Deuda bruta ajustada excluyendo líneas de crédito dispuestas; los vencimientos de papel comercial figuran en 2025+

** Incluye 50 M EUR con opción para extender 6 meses

*** Incluye 400 M USD con opción para extender 1+1 años

**** Incluye 500 M USD con opción para extender 1+1 años

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

	Sep 2020	Sep. 2019
Patrimonio Neto Ajustado*	45.298	46.726
Deuda Financiera Ajustada*	40.296	38.264
Utilización de líneas de crédito	-	549
Intereses devengados no pagados	337	384
Derivados pasivos	679	767
Deuda Financiera Bruta Ajustada *	41.313	39.964
Tesorería	2.067	1.046
Derivados activos e inversiones c/p	1.363	2.400
Deuda Financiera Neta Ajustada *	37.883	36.518
Apalancamiento neto ajustado	45,5%	43,9%
Fondos Generados en Operaciones (FFO) ajustados**/Deuda Financiera Neta Ajustada*	21,9%	21,7%
Cash Flow Retenido ajustado (RCF)***/Deuda Financiera Neta Ajustada*	19,9%	20,2%
Deuda Financiera Neta Ajustada*/EBITDA ajustado****	3,8x	3,6x

(*) Ajustada por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (961 M Eur a sep-20 y 700 M Eur a sep-19)

(**) FFO ajustado = Beneficio Neto + Minoritarios + Amortiz. y Prov. – Beneficios de Empresas que consolidan por Puesta en Equivalencia – Resultados No Recurrentes Netos - Activación Prov. Financieras + Dividendos de empresas consolidadas por puesta en equivalencia – Ajuste deducibilidades fiscales y otros efectos. Ajustado a sep 20 por "Plan de Salidas" realizado en el cuarto trimestre de 2019 (51,8 M Euros) y ajuste fiscal neto de México y UK (138,1 M Eur). Aportación de Infigen proforma 1 año entero.

(***) RCF ajustado= FFO ajustado– Dividendos pagado con caja– Dividendos pagados a minoritarios – Intereses emisión híbrida

(****) Ajustado a sep 20 por "Plan de Salidas" realizado en el cuarto trimestre de 2019 (67,1 M Euros). Aportación de Infigen proforma 1 año entero.

4. Capital circulante

El capital circulante muestra un aumento de 378 M Eur en los últimos 12 meses, como consecuencia principalmente de traspasos de provisiones de corto plazo a largo plazo.

ACTIVO CORRIENTE	sept-20	sept-19	Var.
Activos mantenidos para su enajenación	-	69	(69)
Combustible Nuclear	274	303	(29)
Existencias	2.362	2.260	102
Deudores comerciales y Otras cuentas a cobrar	6.215	6.504	(290)
Inversiones financieras corrientes	504	559	(55)
Instrumentos financieros derivados activos	251	122	129
Administraciones Públicas	1.408	1.271	136
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES*:	11.013	11.088	(75)

*No incluye caja ni derivados activos de deuda

PASIVO CORRIENTE	sept-20	sept-19	Var.
Pasivos asociados con activos mantenidos para su enajenación	-	1	(1)
Provisiones	226	531	(305)
Instrumentos financieros derivados pasivos	187	211	(24)
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	6.990	7.129	(139)
Administraciones Públicas	1.996	1.980	17
TOTAL PASIVOS CORRIENTES**:	9.399	9.852	(453)

**No incluye deuda financiera ni derivados pasivos de deuda

ACTIVO CIRCULANTE NETO	1.614	1.236	378
------------------------	-------	-------	-----

5. Fondos generados en operaciones

Los Fondos Generados en Operaciones a 30 de septiembre de 2020 han aumentado en un 2,3% hasta situarse en 5.958,5 M Eur.

	Sept.2020	Sept.2019	Variación
+B. neto	2.681	2.561	120
-Amortizaciones y provisiones	3.357	3.010	347
-P/L Equity	19	21	-2
-Extraordinarios	-509	-95	-415
-Act fin provisiones	99	113	-15
-P/L Minoritarios	207	250	-43
+Dividendos soc Equity	25	28	-3
-Imputación a resultados de subv de capital	-60	-65	5
+Efecto tipos s/diferidos Imp Sociedades	138	-	138
FFO	5.958	5.825	133

6. Operaciones financieras

Principales operaciones financieras firmadas en 2020

Nueva financiación

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Cupón	Vencimiento
Primer trimestre					
Itabapoana	Bono infraestructura público verde	300,0	BRL	IPCA+4,5%	15-feb-45
Iberdrola Finanzas	Bono privado	160,0	EUR	1,621%	29-nov-29
Iberdrola Finanzas ⁽¹⁾	Bono público verde	750,0	EUR	0,875%	16-jun-25
Avangrid ⁽¹⁾	Bono público verde	750,0	USD	3,20%	15-abr-25
Celpe ⁽²⁾	Préstamo 4131	62,5	USD		30-ene-25
Celpe ⁽²⁾	Préstamo 4131	52,0	USD		18-mar-25
Coelba ⁽²⁾	Préstamo 4131	62,5	USD		27-feb-25
Coelba ⁽²⁾	Préstamo 4131	52,0	USD		18-mar-25
Iberdrola Financiación ^{(1) (2)}	Línea de crédito bilateral	23.528,0	JPY		6-abr-22
Iberdrola Financiación ^{(1) (3)}	Línea de crédito bilateral	200,0	EUR		13-abr-22
Iberdrola Financiación ^{(1) (3)}	Línea de crédito bilateral	200,0	EUR		24-abr-22
Iberdrola Financiación ^{(1) (3)}	Préstamo bilateral	50,0	EUR		16-abr-22
Iberdrola Financiación ⁽⁴⁾	Préstamo ICO	300,0	EUR		30-may-31
Iberdrola Financiación ⁽⁴⁾	Préstamo BEI	145,0	EUR		29-mar-29
Iberdrola Financiación ⁽⁴⁾	Préstamo BEI	440,0	EUR		29-mar-29
Jalapão ⁽⁵⁾	Préstamo BNDES	778,0	BRL		15-nov-43
Avangrid Renewables	TEI Verde	308,0	USD		28-feb-30
Segundo trimestre					
Elektro Redes	Bono público	260,0	BRL	CDI+1,9%	4-may-22
Iberdrola International	Bono público estructurado	200,0	EUR	0,000%	11-nov-22
NY State Electric & Gas	Bono exención fiscal	65,0	USD	1,400%	1-jul-26
NY State Electric & Gas	Bono exención fiscal	34,0	USD	1,530%	1-dic-27
NY State Electric & Gas	Bono exención fiscal	37,5	USD	1,610%	1-feb-29
NY State Electric & Gas	Bono exención fiscal	63,5	USD	1,610%	1-jun-29
Berkshire Gas Company ⁽⁵⁾	Bono privado	25,0	USD	3,680%	15-sep-50
Coelba ⁽²⁾	Préstamo 4131	3.858,0	JPY		22-jun-21
Celpe ⁽²⁾	Préstamo 4131	80,0	USD		23-jun-25
Celpe	Préstamo bilateral	100,0	BRL		9-jun-21
Avangrid	Línea de crédito sindicada	500,0	USD		27-jun-22
Iberdrola Financiación ^{(5) (6)}	Préstamo BEI verde	600,0	EUR		-
Iberdrola Financiación ^{(5) (6)}	Préstamo ICO verde	200,0	EUR		7-jul-29
Santa Luzia ^{(5) (6)}	Préstamo BNDES	369,0	BRL		2-jul-44
Tercer trimestre					
NYSEG	Bono público	200,0	USD	1,9500%	1-oct-30
CMP ⁽⁵⁾	Bono garantía hipotecaria	50,0	USD	1,8700%	15-dic-30
SCG ⁽⁵⁾	Bono garantía hipotecaria	50,0	USD	1,8700%	15-dic-30
CNG ⁽⁵⁾	Bono privado	30,0	USD	2,0200%	15-dic-30
UI ⁽⁵⁾	Bono privado	75,0	USD	2,0200%	15-dic-30
Coelba ⁽⁶⁾	Préstamo bilateral	155,0	BRL		2-oct-23
Coelba ⁽⁶⁾	Préstamo bilateral	50,0	BRL		2-oct-23
PIER ⁽⁴⁾	Financiación de Proyecto	44,6	USD		15-ago-33
Iberdrola Financiación ⁽⁵⁾	Préstamo ICO verde	59,5	EUR		22-jul-29
EKTT 12 ⁽⁵⁾	Préstamo FCO	30,0	BRL		1-feb-35
Coelba ⁽⁵⁾	Préstamo BNDES	1.596,7	BRL		15-jun-40
Celpe ⁽⁵⁾	Préstamo BNDES	716,3	BRL		15-jun-40
Elektro ⁽⁵⁾	Préstamo BNDES	687,4	BRL		15-jun-40
Cosem ⁽⁵⁾	Préstamo BNDES	387,6	BRL		15-jun-40
Oitis ⁽⁵⁾	Préstamo BNB	715,0	BRL		10-sep-44

(1) Operaciones firmadas después del 31/03/2020 para fortalecer la liquidez por la situación derivada del COVID-19

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

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

(4) Disposición de operaciones firmadas en el 2019

(5) Financiación prevista disponer en 2020/ 2021

(6) Operaciones firmadas con posterioridad al 30/06/20

Extensión de financiación existente

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Extensión*	Vencimiento
Iberdrola	Línea de crédito sindicada sostenible	2.979	EUR	-	13-Feb-25
Iberdrola	Línea de crédito sindicada sostenible	2.321	EUR	-	13-Feb-25
Iberdrola Financiación	Línea de crédito sindicada sostenible	1.500	EUR	1 año	27-Mar-25

* Opción de extensión de vencimiento restantes

Operaciones III Trimestre

Mercado de capitales

Papel comercial

Los mercados de papel comercial continuaron su recuperación a lo largo del tercer trimestre, apoyados por las medidas de soporte que han mantenido los Bancos Centrales así como por una menor aversión al riesgo, con Fondos Monetarios de Inversión regresando así al mercado de papel comercial tras haber mantenido altos niveles de caja durante el segundo trimestre del año.

El saldo medio del programa de ECP se mantuvo estable en torno a 2.500 M€, con niveles de emisión inferiores a los pre-COVID19. Se ha visto una recuperación de la demanda de papel y estrechamiento de los diferenciales sobre Euribor, incrementándose así la vida media de 97 a 129 días (a cierre de septiembre) en un entorno de tipos más bajos apoyados por el BCE.

El saldo vivo del programa USCP de Avangrid a cierre de septiembre fue de 1.000 M USD. En el tercer trimestre se ha seguido viendo una recuperación de la actividad y estrechamiento de diferenciales frente a Libor, apoyados por la Fed señalando que va a mantener los tipos más bajos y durante más tiempo.

Bonos

A finales de septiembre las distribuidoras de Avangrid cerraron cuatro colocaciones privadas de bonos por un total de 205 M USD con vencimiento 2030 cuyo desembolso tendrá lugar este año:

- dos operaciones con garantía hipotecaria de 50 MUSD cada una, con un coste de 1,87%
- dos bonos privados por un importe de 30 y 75 MUSD con un coste de 2,02%

Asimismo, Avangrid emitió un bono público a 10 años por importe de 200 M \$ con un coste de 1,98%, representando el menor obtenido en la historia de la compañía.

Mercado bancario

Neoenergía firmó dos préstamos bancarios en formato de Cédula de Crédito Bancario por un total de 205 M BRL, 155 y 50 M BRL respectivamente, con vencimiento octubre 2023.

Bancos de desarrollo y multilaterales

Durante el tercer trimestre el Grupo firmó siete préstamos nuevos:

- Iberdrola formalizó en julio un préstamo verde con el ICO por importe de 59,5 M Eur y con vencimiento julio 2029 para la financiación de las estaciones de recarga de vehículos eléctricos dentro del Proyecto Smart Mobility.
- Neoenergía firmó un préstamo con el Fondo Constitucional Oeste (FCO) por un importe de 30 M BRL a un plazo de 23 años.
- Las cuatro distribuidoras de Neoenergía firmaron cada una de ellas un préstamo con el BNDES para la financiación parcial de las inversiones de los próximos años.
- Neoenergía firmó un préstamo con el Banco Nacional del Nordeste (BnB) para la financiación del complejo eólico Oitis (566 MW) por un importe de 715 M BRL a un plazo de 24 años.

7. Calificaciones crediticias

	Moody's			Standard and Poor's			Fitch IBCA		
	Calificación	Perspectiva	Fecha	Calificación	Perspectiva	Fecha	Calificación	Perspectiva	Fecha
Iberdrola, S.A.	Baa1	Estable	Junio 2020	BBB+	Estable	Julio 2020	BBB+	Estable	Junio 2020
Iberdrola Finance Ireland, Ltd.(*)	Baa1	Estable	Junio 2020	BBB+	Estable	Julio 2020	BBB+	Estable	Junio 2020
Iberdrola Finanzas, S.A.U.(*)	Baa1	Estable	Junio 2020	BBB+	Estable	Julio 2020	BBB+	Estable	Junio 2020
Iberdrola International, B.V.(*)	Baa1	Estable	Junio 2020	BBB+	Estable	Julio 2020	BBB+	Estable	Junio 2020
Avangrid	Baa1	Negativo	Marzo 2020	BBB+	Estable	Agosto 2019	BBB+	Estable	Abril 2020
CMP	A2	Estable	Oct. 2019	A	Estable	Agosto 2019	BBB+	Estable	Abril 2020
NYSEG	A3	Estable	Julio 2019	A-	Estable	Agosto 2019	BBB+	Estable	Abril 2020
RG&E	A3	Estable	Julio 2019	A-	Estable	Agosto 2019	BBB+	Estable	Abril 2020
UI	Baa1	Estable	Sep. 2019	A-	Estable	Agosto 2019	A-	Estable	Abril 2020
CNG	A3	Positivo	Oct. 2019	A-	Estable	Agosto 2019	A-	Estable	Abril 2020
SCG	A3	Estable	Sep 2019	A-	Estable	Agosto 2019	A-	Estable	Abril 2020
BGC	A3	Estable	Oct. 2019	A-	Estable	Agosto 2019	A-	Estable	Abril 2020
Scottish Power, Ltd.	Baa1	Estable	Julio 2020	BBB+	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Mayo 2020
Scottish Power UK, Plc.	Baa1	Estable	Julio 2020	BBB+	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Mayo 2020
Scottish Power Energy Networks Holdings, Ltd.				BBB+	Estable	Abril 2019			
SP Transmission, Ltd.	Baa1	Estable	Julio 2020	BBB+	Estable	Abril 2019			
SP Manweb, plc.	Baa1	Estable	Julio 2020	BBB+	Estable	Abril 2019			
SP Distribution, plc.	Baa1	Estable	Julio 2020	BBB+	Estable	Abril 2019			
ScottishPower Energy Management, Ltd.	Baa1	Estable	Julio 2020	BBB+	Estable	Abril 2019			
ScottishPower Energy Retail, Ltd.	Baa1	Estable	Julio 2020	BBB+	Estable	Abril 2019			
ScottishPower Renewables (WODS) Limited	Baa1	Estable	Julio 2020						
Neoenergía				BB-	Estable	Abril 2020			
Elektro				BB-	Estable	Abril 2020			
Coelba				BB-	Estable	Abril 2020			
Celpe				BB-	Estable	Abril 2020			
Cosern				BB-	Estable	Abril 2020			
Neoenergía (Escala nacional)				brAAA	Estable	Dic. 2019			
Coelba (Escala nacional)				brAAA	Estable	Dic. 2019			
Celpe (Escala nacional)				brAAA	Estable	Dic. 2019			
Cosern (Escala nacional)				brAAA	Estable	Dic. 2019			
Elektro (Escala nacional)				brAAA	Estable	Dic. 2019			

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

Tablas de resultados

Balance de Situación septiembre 2020 (No auditado)

M Eur

ACTIVO	Septiembre 2020	Diciembre 2019	Variación
ACTIVOS NO CORRIENTES:	106.771	108.811	-2.040
Activo Intangible	18.569	20.368	-1.799
Fondo de comercio	7.779	8.153	-374
Otros activos intangibles	10.790	12.215	-1.425
Inversiones inmobiliarias	337	342	-5
Propiedad, planta y equipo	71.725	71.289	436
Propiedad, planta y equipo	63.701	63.449	252
Propiedad, planta y equipo en curso	8.024	7.841	184
Derechos de uso	1.751	1.782	-31
Inversiones financieras no corrientes	5.220	5.819	-599
Participaciones contabilizadas por el método de la participación	1.172	1.957	-785
Cartera de valores no corrientes	62	86	-24
Otras inversiones financiera no corrientes	2.699	3.019	-320
Instrumentos financieros derivados	1.286	756	530
Deudores comerciales y otros activos no corrientes	2.744	2.851	-107
Activos por impuestos corrientes	666	666	-
Impuestos diferidos activos	5.760	5.695	65
ACTIVOS CORRIENTES:	13.694	13.558	136
Combustible nuclear	274	306	-32
Existencias	2.362	2.542	-179
Deudores comerciales y otros activos corrientes	7.623	7.499	123
Activos por impuestos corrientes	644	318	326
Otras cuentas a cobrar a Administraciones Públicas	764	507	257
Deudores comerciales y otros activos corrientes	6.215	6.674	-459
Inversiones financieras corrientes	1.368	1.098	270
Otras inversiones financieras corrientes	605	693	-88
Instrumentos financieros derivados	764	405	358
Efectivo y otros medios equivalentes	2.067	2.113	-46
TOTAL ACTIVO	120.465	122.369	-1.904

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Septiembre 2020	Diciembre 2019	Variación
PATRIMONIO NETO:	44.338	47.195	-2.857
De la sociedad dominante	35.495	37.678	-2.183
Capital suscrito	4.763	4.772	-9
Reserva revaluación de activos y pasivos no realiz	-442	-544	102
Otras reservas	34.229	33.522	708
Acciones propias en cartera	-1.385	-1.436	51
Diferencias de conversión	-4.351	-2.101	-2.250
Resultado neto del periodo	2.681	3.466	-785
De participaciones no dominantes	8.843	9.516	-674
PASIVOS NO CORRIENTES:	56.652	56.043	608
Subvenciones de capital	1.282	1.399	-116
Instalaciones cedidas y financiadas por terceros	4.982	4.987	-5
Provisiones	6.157	5.990	167
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	2.615	2.661	-46
Otras provisiones	3.543	3.329	214
Pasivos financieros no corrientes	34.208	33.639	569
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	30.104	30.126	-22
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	379	193	186
Arrendamientos	1.715	1.614	101
Instrumentos financieros derivados	921	471	450
Otros pasivos financieros no corrientes	1.089	1.235	-146
Otros pasivos no corrientes	399	407	-9
Otros ingresos diferidos	32	25	6
Pasivos del contrato	367	382	-15
Pasivos por impuestos corrientes	267	261	6
Impuestos diferidos pasivos	9.355	9.359	-4
PASIVOS CORRIENTES:	19.476	19.131	345
Provisiones	226	660	-434
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	10	25	-15
Otras provisiones	216	635	-419
Pasivos financieros corrientes	16.717	16.534	183
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	9.649	8.800	848
Instrumentos de capital con naturaleza de pasivo financiero	40	22	17
Instrumentos financieros derivados	447	478	-30
Arrendamientos	127	153	-26
Acreedores comerciales	4.692	5.098	-406
Otros pasivos financieros	1.762	1.983	-221
Otros pasivos corrientes	2.532	1.937	596
Pasivos por impuestos corrientes	471	243	229
Otras cuentas a pagar a Administraciones Públicas	1.525	1.021	504
Otros pasivos corrientes	536	674	-138
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	120.465	122.369	-1.904

Cuenta de Pérdidas y Ganancias (No auditada)

	M Eur		
	Sept. 2020	Sept. 2019	%
INGRESOS	24.248,0	26.457,5	(8,4)
APROVISIONAMIENTOS	(12.406,7)	(14.370,8)	(13,7)
MARGEN BRUTO	11.841,3	12.086,7	(2,0)
GASTO OPERATIVO NETO	(3.100,9)	(3.158,2)	(1,8)
Gasto de Personal Neto	(1.595,7)	(1.598,1)	(0,2)
Personal	(2.106,9)	(2.088,0)	0,9
Trabajos para el inmovilizado	511,2	489,8	4,4
Servicios Exteriores Netos	(1.505,2)	(1.560,1)	(3,5)
Servicio exterior	(2.027,7)	(2.053,7)	(1,3)
Otros ingresos de explotación	522,4	493,6	5,8
TRIBUTOS	(1.395,2)	(1.429,6)	(2,4)
EBITDA	7.345,2	7.498,9	(2,0)
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(3.357,3)	(3.010,1)	11,5
EBIT / B° Explotación	3.987,9	4.488,9	(11,2)
Gastos Financieros	(1.541,9)	(1.777,6)	(13,3)
Ingresos Financieros	901,2	887,2	1,6
RDO. FINANCIERO	(640,8)	(890,4)	(28,0)
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	(19,3)	(21,1)	(8,8)
RDO. ACTIVOS NO CORRIENTES	514,7	122,4	320,4
BAI	3.842,6	3.699,8	3,9
Impuesto sobre sociedades	(954,5)	(888,5)	7,4
Minoritarios	(207,1)	(250,3)	(17,3)
BENEFICIO NETO	2.681,0	2.560,9	4,7

Cuenta de resultados por negocios (No auditada)

	M Eur				
Sept. 2020	Redes	Generación y Clientes	Renovables	Otros Negocios	Corporación y Ajustes
Cifra de Negocios	9.362,1	13.530,0	2.937,7	38,2	(1.620,0)
Aprovisionamientos	(3.737,0)	(9.958,3)	(277,7)	(23,0)	1.589,4
MARGEN BRUTO	5.625,1	3.571,7	2.660,0	15,2	(30,6)
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(1.559,3)	(1.028,1)	(599,7)	(11,7)	98,0
Gasto de Personal Neto	(798,6)	(298,5)	(242,5)	(8,9)	(247,2)
Personal	(1.210,5)	(325,3)	(303,2)	(8,9)	(259,0)
Trabajos para el inmovilizado	412,0	26,7	60,8	-	11,7
Servicios Exteriores Netos	(760,8)	(729,6)	(357,3)	(2,9)	345,3
Servicio Exterior	(1.080,3)	(897,7)	(449,9)	(3,0)	403,3
Otros ingresos de explotación	319,6	168,1	92,7	0,2	(58,0)
TRIBUTOS	(546,1)	(594,1)	(288,7)	(1,0)	34,7
EBITDA	3.519,7	1.949,4	1.771,5	2,5	102,2
Amortiz. y Provisiones	(1.486,4)	(747,5)	(1.030,1)	(8,2)	(85,1)
EBIT / B° Explotación	2.033,3	1.201,9	741,4	(5,8)	17,1
Resultado Financiero	(351,5)	(74,9)	(128,6)	0,3	(86,0)
De sociedades por el método de participación	8,7	3,1	(21,3)	(9,4)	(0,3)
Rdo. de activos no corrientes	5,4	15,0	8,7	485,6	-
B.A.I.	1.695,9	1.145,0	600,3	470,6	(69,2)
I.S. y minoritarios	(619,8)	(363,7)	(255,9)	31,4	46,4
Beneficio Neto	1.076,1	781,3	344,3	502,0	(22,8)

	M Eur				
Sept. 2019	Redes	Generación y Clientes	Renovables	Otros Negocios	Corporación y Ajustes
Ingresos	10.099,7	15.233,9	2.798,8	142,1	(1.816,9)
Aprovisionamientos	(4.019,1)	(11.751,5)	(279,7)	(106,3)	1.785,9
MARGEN BRUTO	6.080,5	3.482,3	2.519,0	35,8	(31,1)
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(1.606,9)	(1.036,8)	(569,8)	(11,3)	66,7
Gasto de Personal Neto	(853,9)	(321,5)	(208,6)	(8,2)	(205,9)
Personal	(1.245,7)	(344,9)	(270,6)	(8,2)	(218,5)
Trabajos para el inmovilizado	391,8	23,4	62,0	-	12,6
Servicios Exteriores Netos	(753,0)	(715,4)	(361,2)	(3,1)	272,5
Servicio Exterior	(1.098,3)	(782,4)	(468,1)	(3,4)	298,6
Otros ingresos de explotación	345,3	67,1	107,0	0,4	(26,1)
Tributos	(531,7)	(627,8)	(271,0)	(0,5)	1,4
EBITDA	3.941,9	1.817,7	1.678,3	24,1	37,0
Amortiz. y Provisiones	(1.435,3)	(638,1)	(847,7)	(7,9)	(81,1)
EBIT / B° Explotación	2.506,6	1.179,6	830,6	16,1	(44,1)
Resultado Financiero	(448,9)	(99,6)	(140,4)	(,8)	(200,7)
De sociedades por el método de participación	9,5	4,9	2,0	(28,6)	(9,0)
Rdo. de activos no corrientes	116,3	0,7	4,6	-	0,9
B.A.I.	2.183,6	1.085,5	696,8	(13,2)	(252,9)
I.S. y minoritarios	(669,1)	(311,8)	(193,2)	(5,5)	40,8
Beneficio Neto	1.514,5	773,7	503,6	(18,7)	(212,1)

Negocio de Redes (No auditado)

M Eur

Sept. 2020	ESPAÑA	REINO UNIDO	EEUU	BRASIL
Ingresos	1.467,6	1.006,6	3.077,7	3.810,2
Aprovisionamientos	(0,3)	(42,8)	(957,7)	(2.736,3)
MARGEN BRUTO	1.467,3	963,8	2.120,0	1.074,0
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(197,2)	(148,3)	(891,7)	(322,2)
Gastos de Personal Netos	(141,8)	(68,5)	(416,7)	(171,6)
Personal	(229,6)	(181,5)	(583,9)	(215,6)
Trabajos para el inmovilizado	87,7	113,0	167,2	44,1
Servicios Exteriores Netos	(55,3)	(79,8)	(475,1)	(150,6)
Servicio Exterior	(199,7)	(127,7)	(536,9)	(216,1)
Otros ingresos de explotación	144,4	47,9	61,8	65,5
Tributos	(67,3)	(82,7)	(393,1)	(3,0)
EBITDA	1.202,9	732,8	835,2	748,8
Amortizaciones, provisiones y otras	(417,3)	(265,8)	(494,0)	(309,3)
EBIT / B° Explotación	785,6	467,0	341,2	439,4
Resultado Financiero	(48,2)	(102,2)	(106,3)	(94,8)
De sociedades por el método participación	2,0	-	6,7	-
Resultados de activos no corrientes	2,6	0,8	1,5	0,5
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	742,0	365,7	243,0	345,2
Impuesto sociedades y minoritarios	(132,0)	(168,7)	(104,5)	(214,5)
BENEFICIO NETO	610,0	196,9	138,5	130,7

M Eur

Sept. 2019	ESPAÑA	REINO UNIDO	EEUU	BRASIL
Ingresos	1.618,7	995,1	3.224,9	4.261,0
Aprovisionamientos	(3,1)	(43,4)	(1.035,4)	(2.937,2)
MARGEN BRUTO	1.615,6	951,7	2.189,5	1.323,8
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(249,6)	(163,4)	(764,7)	(429,3)
Gastos de Personal Netos	(188,0)	(64,8)	(385,3)	(215,8)
Personal	(259,3)	(176,2)	(548,5)	(261,8)
Trabajos para el inmovilizado	71,3	111,4	163,1	45,9
Servicios Exteriores Netos	(61,7)	(98,6)	(379,3)	(213,4)
Servicio Exterior	(209,3)	(133,3)	(451,1)	(304,7)
Otros ingresos de explotación	147,6	34,7	71,7	91,2
Tributos	(70,0)	(81,1)	(376,6)	(3,9)
EBITDA	1.295,9	707,2	1.048,2	890,6
Amortizaciones, provisiones y otras	(411,1)	(244,8)	(444,3)	(335,1)
EBIT / B° Explotación	884,8	462,4	603,9	555,5
Resultado Financiero	(46,2)	(101,5)	(103,6)	(197,6)
De sociedades por el método participación	1,8	-	7,7	-
Resultados de activos no corrientes	114,3	0,6	0,3	1,1
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	954,8	361,5	508,3	359,0
Impuesto sociedades y minoritarios	(198,0)	(70,8)	(187,2)	(213,1)
BENEFICIO NETO	756,8	290,7	321,1	145,9

Negocio de Renovables (No auditado)

M Eur

Sept 2020	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL	MÉXICO	Iberdrola Energía Internacional (IEI)*
Ingresos	886,8	697,5	851,3	124,4	80,0	297,6
Aprovisionamientos	(54,5)	(45,1)	(149,2)	(18,6)	(2,6)	(7,6)
MARGEN BRUTO	832,2	652,4	702,1	105,8	77,4	290,0
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(176,6)	(131,4)	(191,8)	(25,9)	(21,1)	(53,0)
Gastos de Personal Netos	(86,5)	(26,5)	(106,6)	(11,3)	(1,2)	(14,4)
Personal	(107,2)	(36,6)	(119,1)	(13,1)	(4,3)	(23,0)
Trabajos para el inmovilizado	20,6	10,1	12,4	1,8	3,0	8,7
Servicios Exteriores Netos	(90,1)	(104,9)	(85,1)	(14,6)	(19,8)	(38,7)
Servicio Exterior	(134,2)	(111,8)	(137,1)	(14,6)	(21,9)	(60,6)
Otros ingresos de explotación	44,1	6,9	51,9	-	2,0	21,9
Tributos	(210,9)	(19,1)	(54,1)	(0,4)	(0,8)	(3,5)
EBITDA	444,8	501,9	456,3	79,5	55,5	233,6
Amortizaciones, provisiones y otras	(278,1)	(180,7)	(422,4)	(32,9)	(34,7)	(82,3)
EBIT / B° Explotación	166,7	321,1	33,9	46,6	20,9	151,3
Resultado Financiero	(34,0)	(7,0)	(37,8)	(20,9)	(3,9)	(25,0)
De sociedades por método participación	(1,2)	0,3	(12,3)	(8,1)	-	-
Resultados de activos no corrientes	5,3	-	3,4	-	-	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	136,8	314,4	(12,9)	17,7	17,0	126,3
Impuesto sociedades y minoritarios	(37,7)	(141,0)	14,3	(8,1)	(39,2)	(43,9)
BENEFICIO NETO	99,1	173,4	1,4	9,5	(22,2)	82,4

M Eur

Sept 2019	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL	MÉXICO	Iberdrola Energía Internacional (IEI)*
Ingresos	972,4	493,0	793,9	166,5	86,4	286,5
Aprovisionamientos	(52,5)	(36,4)	(153,6)	(29,9)	(2,5)	(4,8)
MARGEN BRUTO	919,9	456,6	640,3	136,6	84,0	281,7
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(196,0)	(99,6)	(181,0)	(34,2)	(27,3)	(31,8)
Gastos de Personal Netos	(86,6)	(16,8)	(90,4)	(15,0)	(2,9)	(7,9)
Personal	(106,7)	(30,1)	(101,5)	(16,0)	(4,8)	(11,5)
Trabajos para el inmovilizado	20,1	13,3	11,2	1,0	1,9	3,5
Servicios Exteriores Netos	(109,4)	(82,8)	(90,6)	(19,2)	(24,4)	(23,8)
Servicio Exterior	(158,2)	(91,4)	(157,4)	(19,2)	(25,9)	(42,7)
Otros ingresos de explotación	48,7	8,6	66,8	-	1,6	18,9
Tributos	(208,3)	(16,3)	(42,8)	(0,4)	(0,4)	(2,7)
EBITDA	515,6	340,7	416,5	102,0	56,3	247,2
Amortizaciones, provisiones y otras	(231,3)	(113,6)	(359,3)	(41,7)	(31,0)	(71,6)
EBIT / B° Explotación	284,3	227,1	57,2	60,3	25,2	175,6
Resultado Financiero	(30,6)	(30,6)	(25,9)	(26,9)	(13,0)	(13,4)
De sociedades por método participación	5,7	0,4	(6,9)	2,9	-	-
Resultados de activos no corrientes	0,1	-	4,5	-	-	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	259,5	196,9	28,8	36,2	12,3	162,2
Impuesto sociedades y minoritarios	(88,7)	(38,7)	3,2	(20,7)	(3,3)	(44,8)
BENEFICIO NETO	170,8	158,2	32,0	15,6	9,0	117,4

* Antes Resto del Mundo

Negocio de Generación y Clientes (No auditado)

M Eur

Sept. 2020	ESPAÑA	REINO UNIDO	MEXICO	BRASIL	Iberdrola Energía Internacional (IEI)*	Interco
Ingresos	7.869,4	3.073,6	1.809,8	279,4	910,5	(412,7)
Aprovisionamientos	(5.656,8)	(2.507,3)	(1.144,1)	(209,8)	(853,0)	412,7
MARGEN BRUTO	2.212,6	566,3	665,7	69,6	57,5	-
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(537,3)	(332,2)	(89,8)	(21,0)	(47,9)	-
Gastos de Personal Netos	(195,6)	(63,9)	(16,9)	(6,2)	(16,0)	-
Personal	(205,6)	(68,5)	(28,9)	(6,3)	(16,0)	-
Trabajos para el inmovilizado	10,0	4,7	12,1	0,1	-	-
Servicios Exteriores Netos	(341,6)	(268,3)	(72,9)	(14,8)	(31,9)	-
Servicio Exterior	(441,3)	(283,1)	(133,5)	(14,9)	(42,7)	17,7
Otros ingresos de explotación	99,6	14,7	60,6	0,1	10,8	(17,7)
Tributos	(511,7)	(79,2)	(2,0)	(0,2)	(1,0)	-
EBITDA	1.163,6	154,9	573,9	48,4	8,7	-
Amortizaciones, provisiones y otras	(349,5)	(204,9)	(110,1)	(14,1)	(68,9)	-
EBIT / B° Explotación	814,1	(50,0)	463,8	34,3	(60,3)	-
Resultado Financiero	(26,7)	5,0	(42,2)	(9,2)	(1,9)	-
De sociedades por método participación	3,1	-	-	-	-	-
Resultados de activos no corrientes	14,9	-	-	-	-	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	805,5	(45,0)	421,6	25,0	(62,1)	-
Impuesto sociedades y minoritarios	(199,3)	7,5	(168,9)	(13,4)	10,3	-
BENEFICIO NETO	606,2	(37,4)	252,7	11,6	(51,8)	-

M Eur

Sept. 2019	ESPAÑA	REINO UNIDO	MEXICO	BRASIL	Iberdrola Energía Internacional (IEI)*	Interco
Ingresos	9.487,0	3.225,7	1.743,9	432,8	845,0	(500,6)
Aprovisionamientos	(7.252,7)	(2.777,9)	(1.040,1)	(368,9)	(812,5)	500,5
MARGEN BRUTO	2.234,3	447,9	703,8	63,9	32,5	-
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(518,5)	(321,8)	(132,1)	(18,1)	(46,3)	-
Gastos de Personal Netos	(214,7)	(72,6)	(19,6)	(5,5)	(9,0)	-
Personal	(221,5)	(76,6)	(32,0)	(5,7)	(9,0)	-
Trabajos para el inmovilizado	6,8	4,1	12,4	0,2	-	-
Servicios Exteriores Netos	(303,8)	(249,3)	(112,4)	(12,6)	(37,3)	-
Servicio Exterior	(353,7)	(271,4)	(119,9)	(14,3)	(37,3)	14,3
Otros ingresos de explotación	50,0	22,1	7,5	1,6	-	(14,2)
Tributos	(540,8)	(83,8)	(2,7)	-	(0,5)	-
EBITDA	1.174,9	42,2	569,1	45,7	(14,3)	-
Amortizaciones, provisiones y otras	(327,1)	(177,4)	(91,6)	(16,0)	(26,0)	-
EBIT / B° Explotación	847,9	(135,2)	477,5	29,6	(40,3)	-
Resultado Financiero	(41,7)	8,6	(48,5)	(18,2)	0,1	-
De sociedades por método participación	4,9	-	-	-	-	-
Resultados de activos no corrientes	0,3	-	-	0,4	-	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	811,3	(126,6)	429,1	11,9	(40,2)	-
Impuesto sociedades y minoritarios	(201,1)	21,9	(135,6)	(5,0)	8,0	-
BENEFICIO NETO	610,2	(104,7)	293,5	6,9	(32,2)	-

* Antes Resto del Mundo

Resultados Trimestrales (No auditado)

M Eur

	ENE-MAR 2020	ABR-JUN 2020	JUL-SEPT 2020
INGRESOS	9.425,9	7.041,4	7.780,6
APROVISIONAMIENTOS	(4.881,2)	(3.535,9)	(3.989,6)
MARGEN BRUTO	4.544,8	3.505,5	3.791,0
GASTO OPERATIVO NETO	(1.067,7)	(1.006,7)	(1.026,5)
Gasto de Personal Neto	(557,7)	(513,8)	(524,2)
Personal	(730,0)	(688,0)	(688,9)
Trabajos para el inmovilizado	172,3	174,2	164,7
Servicios Exteriores Netos	(510,0)	(492,9)	(502,3)
Servicio exterior	(673,8)	(690,1)	(663,8)
Otros ingresos de explotación	163,8	197,2	161,4
TRIBUTOS	(726,5)	(331,2)	(337,5)
EBITDA	2.750,6	2.167,6	2.427,0
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(1.108,0)	(1.135,4)	(1.113,9)
EBIT / Bº Explotación	1.642,6	1.032,2	1.313,1
Gastos Financiero	(649,5)	(427,4)	(465,0)
Ingreso Financiero	469,1	207,5	224,5
RDO. FINANCIERO	(180,3)	(219,9)	(240,6)
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	1,2	(9,9)	(10,6)
RDO. ACTIVOS NO CORRIENTES	505,4	(0,2)	9,5
BAI	1.968,9	802,2	1.071,5
Impuesto sobre sociedades	(624,5)	(155,8)	(174,1)
Minoritarios	(87,3)	(58,5)	(61,3)
BENEFICIO NETO	1.257,0	587,9	836,0

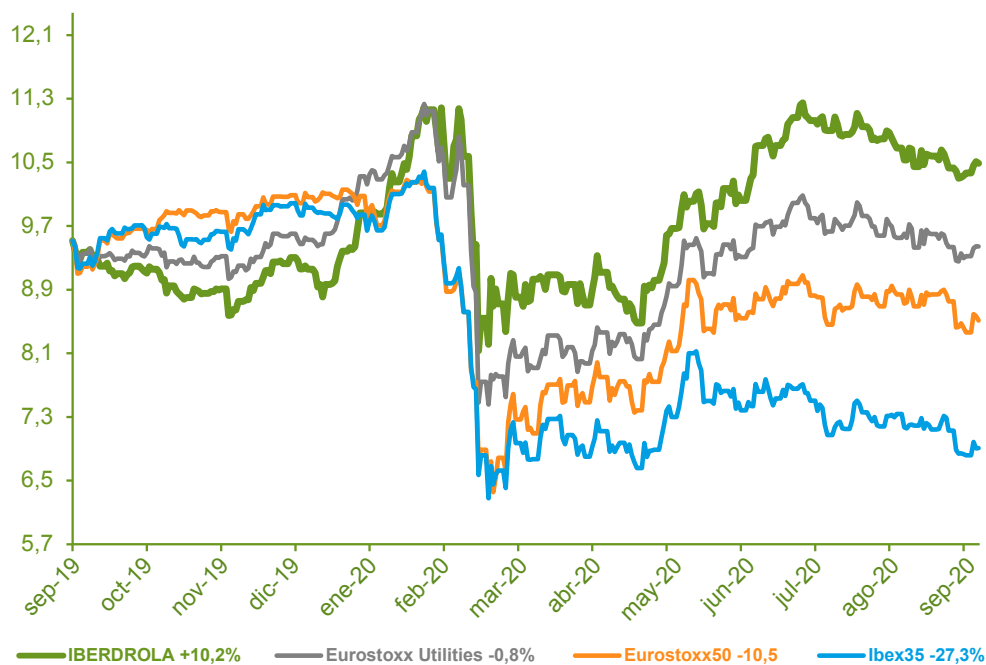
	ENE-MAR 2019	ABR-JUN 2019	JUL-SEPT 2019
INGRESOS	10.138,9	8.142,1	8.176,5
APROVISIONAMIENTOS	(5.815,8)	(4.235,3)	(4.319,8)
MARGEN BRUTO	4.323,1	3.906,9	3.856,7
GASTO OPERATIVO NETO	(1.081,3)	(1.064,5)	(1.012,4)
Gasto de Personal Neto	(553,4)	(530,1)	(514,7)
Personal	(700,7)	(712,1)	(675,1)
Trabajos para el inmovilizado	147,4	182,1	160,4
Servicios Exteriores Netos	(527,9)	(534,5)	(497,7)
Servicio exterior	(668,4)	(722,3)	(663,0)
Otros ingresos de explotación	140,5	187,9	165,3
TRIBUTOS	(642,5)	(452,0)	(335,1)
EBITDA	2.599,4	2.390,4	2.509,2
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(967,1)	(1.031,9)	(1.011,0)
EBIT / Bº Explotación	1.632,2	1.358,5	1.498,1
Gastos Financiero	(548,2)	(487,9)	(741,5)
Ingreso Financiero	249,9	175,3	462,1
RDO. FINANCIERO	(298,3)	(312,6)	(279,5)
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	1,6	(9,9)	(12,9)
RDO. ACTIVOS NO CORRIENTES	0,3	6,5	115,6
BAI	1.335,9	1.042,6	1.321,3
Impuesto sobre sociedades	(277,7)	(267,9)	(343,0)
Minoritarios	(94,3)	(94,2)	(61,8)
BENEFICIO NETO	963,9	680,5	916,6

Estado de origen y aplicación de fondos (No auditado)

	M €		
	Septiembre 2020	Septiembre 2019	Diferencia
Beneficio Neto	2.681	2.561	120
Ajustes al beneficio neto	3.454	3.295	159
Minoritarios e Híbrido	76	69	7
Impuesto de Sociedades ordinario	375	164	211
Financieros	116	125	-9
Sociedades Equity	45	49	-5
Resultado de Activos no corrientes	-515	-122	-392
Amortizaciones y Provisiones	3.357	3.010	347
Ajustes al EBITDA	-557	-518	-39
Subvenciones de Capital	-208	-208	-
Otros ajustes no caja (Redes y Renovables)	-349	-310	-39
Cash Flow en operaciones típicas	5.579	5.339	240,0
Pago de dividendos accionistas Iberdrola	(563)	(330)	(233)
Total aplicaciones de Cash Flow:	(7.197)	(5.011)	(2.185)
<i>Inversiones brutas</i>	<i>(6.638)</i>	<i>(5.403)</i>	<i>(1.235)</i>
<i>Desinversiones</i>	<i>1.349</i>	<i>1.580</i>	<i>(232)</i>
<i>Inversión autocartera</i>	<i>(1.907)</i>	<i>(1.988)</i>	<i>81</i>
<i>Emisión/ Híbrido</i>	<i>-</i>	<i>800</i>	<i>(800)</i>
Diferencias de conversión	2.008	(278)	2.287
IFRS 16 (primera implantación)	-	(399)	399
Otras variaciones	(174)	(603)	430
Disminución/(Aumento) en deuda neta	(346)	(1.283)	937

Evolución bursátil

Evolución bursátil Iberdrola vs Índices



La acción de Iberdrola

	9M 2020	9M 2019
Número de acciones en circulación	6.350.061.000	6.362.072.000
Cotización cierre del periodo	10,51	9,54
Cotización media periodo	9,84	9,33
Volumen medio diario	18.921.114	17.106.457
Volumen máximo (20-03-2020 / 20-09-2019)	73.587.123	63.687.471
Volumen mínimo (10-08-2020 / 26-08-2019)	5.591.843	5.654.457
Dividendos pagados (€)	0,405	0,356
A cuenta bruto (05-02-2020 / 05-02-2019)	0,168	0,151
Complementario bruto (04-08-2020 / 01-08-2019) ⁽¹⁾	0,232	0,200
Prima de asistencia Junta de accionistas	0,005	0,005
Rentabilidad por dividendo ⁽²⁾	3,85%	3,73%

(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 tercer trimestre de 2020 se han aprobado un conjunto de disposiciones que afectan al sector energético. En este apartado se presentan las novedades más significativas

Regulación España

Sector eléctrico español

Medidas de protección de vulnerables: El RDL 26/2020, con medidas para la reactivación económica, incluye dos disposiciones que afectan al sector eléctrico:

- **Prórroga del bono social hasta el 30 de septiembre** a los beneficiarios que les fuera a caducar antes de dicha fecha (supone una prórroga de 2 semanas).
- **No podrá suspenderse el suministro a consumidores domésticos en su vivienda habitual por motivos distintos a la seguridad del suministro, de las personas y de las instalaciones hasta el 30 de septiembre** (el plazo para la no suspensión finalizó el 20 de junio).

A su vez, el Real Decreto Ley 30/2020, de medidas sociales en defensa del empleo, que ha entrado en vigor el 30 de septiembre, incluye la **ampliación a determinados colectivos del bono social hasta el 30 de junio de 2021**. El derecho a percibir bono social se extiende a aquellos consumidores que se encuentren en situación de desempleo, ERTE, o hayan visto reducida su jornada por motivo de cuidados, en caso de ser empresario, u otras circunstancias similares que supongan una pérdida sustancial de ingresos, por debajo de unos umbrales mínimos de renta, referenciados al IPREM, iguales a los del actual bono social. Estos umbrales se elevan para casos de discapacidad, violencia de género, víctimas de terrorismo o dependencia, de forma similar al actual bono social.

Convocatoria Plan RENOVE 2020: Se han publicado las bases de la convocatoria de ayudas del Plan RENOVE 2020, dotado inicialmente con 250 M€, para incentivar la sustitución de vehículos (tu-

rismos, ligeros, pesados y autobuses) antiguos y contaminantes por vehículos más limpios y seguros (eléctricos, híbridos, H₂, de combustión, GLP y gas natural) con unas emisiones de CO₂ no superiores a 120 gCO₂/km.

Cierre centrales térmicas: Se ha publicado la autorización de cierre de las centrales de Velilla, Teruel, Compostilla II, Lada 4, Meirama y Puente Nuevo, dando un plazo de 3 años para su desmantelamiento total en el primer caso, y de 4 años en todos los demás.

OM financiación Bono Social 2020: La Orden TED/788/2020 sobre porcentajes de reparto de la financiación del Bono Social para 2020 fija una cuota de financiación para Iberdrola de 34,402402%, que supone una reducción de 0,22% respecto a 2019.

2º Plan Nacional de Adaptación al Cambio Climático PNACC 2021-2030: Su principal objetivo es construir un país menos vulnerable, más seguro y resiliente a los impactos y riesgos del cambio climático. Este nuevo plan se ha adaptado a las políticas de recuperación post-COVID.

El PNACC se configura como un instrumento de planificación básico para la gestión del riesgo, estableciendo 81 líneas de acción a desarrollar en los diferentes sectores socioeconómicos organizadas en 18 ámbitos de trabajo, entre las que se destacan las referentes a Energía: (i) Integración en la planificación y gestión energética de los cambios en el suministro de energía primaria derivados del cambio climático, (ii) prevención de los impactos del cambio climático en la generación de electricidad, (iii) prevención de los impactos del cambio climático en el transporte, almacenamiento y distribución de la energía, y (iv) gestión de los cambios en la demanda eléctrica asociados al cambio climático.

Regulación Reino Unido

Tariff cap: Tal y como exigía la ley "Domestic Gas and Electricity" (Tariff Cap), de 2018, el 1 de enero Ofgem implantó un nuevo cap de precio para las

tarifas por defecto, incluidas las Tarifas Variables Estándar (SVT). El *tariff cap* se ajusta el 1 de abril y el 1 de octubre de cada año y permanecerá en vigor hasta finales de 2020, pudiendo prolongarse su aplicación anualmente hasta un máximo de 3 veces.

En agosto Ofgem recomendó al Secretario de Estado que el límite del *tariff cap* se extendiera 12 meses más hasta el 2021. El Secretario de Estado debe responder antes del 31 de octubre y se espera que siga la recomendación de Ofgem. Además, el *tariff cap* de los clientes de prepago impuesto por la CMA expira al final de 2020 por lo tanto, a partir de entonces, los clientes de prepago pasaran a estar también cubiertos por este *tariff cap* regulado por Ofgem.

Por otro lado, en agosto Ofgem publicó varias decisiones sobre aspectos relacionados con la metodología del *tariff cap* que afectarán el nivel de precio del período 5 (octubre de 2020 a marzo de 2021). Incluye un ajuste para corregir un error en la estimación del coste mayorista del *tariff cap* del primer trimestre de 2019, así como una revisión de la asignación para cubrir el coste del despliegue de los Contadores Inteligentes.

Por último, en septiembre Ofgem lanzó una consulta sobre un posible ajuste para reflejar los costes adicionales relacionados con la deuda debido a COVID-19 y que entraría en vigor a partir de abril de 2021.

RIIO-T2: Scottish Power Energy Networks (SPEN) presentó su Plan de Negocio final de RIIO-T2 al “Challenge Group” (CG) de Ofgem el 6 de diciembre de 2019.

El 9 de julio de 2020 Ofgem publicó sus conclusiones preliminares proponiendo una inesperadamente fuerte reducción del *totex* y la tasa de retorno. Propone una reducción del 30% sobre el *totex* de referencia de SPT, pasando de 1.388 M GBP a 969 M GBP, con parte de esta diferencia siendo transferida al nuevo *Uncertainty Mechanism*. También propone reducir el coste de capital a 3,93% CPIH real (55% de apalancamiento), por debajo del valor de mayo de Ofgem del 4,8% (60% de apalancamiento) y e inferior también al 6,5% utilizado por SPEN en su plan de

negocio. Con un ajuste esperado por rendimiento excelente del 0,23%, resultaría una tasa de retorno del 3,7% (hipotético apalancamiento del 55%) y un WACC del 2,63% CPIH real.

Se espera una decisión final en diciembre de 2020, y el nuevo marco será de aplicación desde el 1 de abril de 2021 hasta el 31 de marzo de 2026.

Regulación EE.UU.

La Comisión de Servicios Públicos del Estado de Nueva York (NYPSC) aprueba *Climate Leadership and Community Protection Act*: NYPSC concluyó su revisión de los impactos ambientales esperados de la Ley *Climate Leadership and Community Protection Act* (CLCPA). La misma pretende ayudar al Estado de Nueva York imponiendo por ley varios objetivos ambiciosos de energía limpia del *Green New Deal* establecidos por el gobernador Andrew M. Cuomo. La CLCPA creará una transición ordenada y justa hacia la energía limpia, creará empleos y estimulará una economía verde.

Programa Vehículo Eléctrico en NY: La NYPSC publicó la Orden que aprueba un programa “**make-ready**” para el **desarrollo de infraestructura de recarga con el objetivo de alcanzar un volumen de 850.000 Vehículos Eléctricos a 2025 en todo el Estado de Nueva York**. Esta Orden culmina un proceso regulatorio iniciado con la publicación en 2018 de la *EV Proceeding*, continuado con la propuesta del *EV Program* de NYSEG&RGE en el **rate case de Nueva York en 2019 y la publicación del *EV Program Whitepaper* por parte de la Department of Public Service Staff** en enero de este año. La publicación de la Orden no estaba prevista hasta final de 2020 pero se ha convertido en una prioridad para el Estado de Nueva York, adelantándose significativamente con un alcance superior al inicialmente esperado.

Regulación México

Acuerdo para garantizar la eficiencia, Calidad, Confiabilidad, Continuidad y seguridad del Sistema Eléctrico Nacional, con motivo del reconoci-

miento de la epidemia de enfermedad por el virus SARS-CoV2 (COVID-19): Después de observar una reducción en el consumo de energía eléctrica derivado de la epidemia provocada por el COVID-19, el 1 de mayo el Centro Nacional de Control de Energía (CENACE) publicó un Acuerdo para garantizar la eficiencia, Calidad, Confiabilidad, Continuidad y seguridad del Sistema Eléctrico Nacional. El Acuerdo estableció estrategias y medidas a implementarse durante la pandemia que derivan en afectaciones a Iberdrola México, ya que éste prohibía las pruebas pre-operativas de centrales eólicas y fotovoltaicas, esta medida afectó durante varias semanas a los parques eólicos de PIER y Santiago que se encontraban en pruebas pre-operativas, las cuales fueron interrumpidas. El Acuerdo tendrá vigencia hasta que concluya la epidemia. Iberdrola México se amparó contra la medida y obtuvo la suspensión definitiva en junio de 2020, a la fecha se está pendiente que el Juez conceda el amparo.

Política de Confiabilidad, Seguridad, Continuidad y Calidad en el Sistema Eléctrico Nacional: El 15 de mayo de 2020, la Secretaría de Energía publicó en el Diario Oficial de la Federación el “Acuerdo por el que se emite la Política de Confiabilidad, Seguridad, Continuidad y Calidad en el Sistema Eléctrico Nacional” (Política de Confiabilidad). La implementación de la Política resultaría en afectaciones a Iberdrola en materia de Contratos de Cobertura, de permisos existentes y nuevas solicitudes, así como el establecimiento de nuevos requisitos para interconexión en perjuicio tanto nuestro como de todos los generadores privados, beneficiando injustificadamente a la CFE. Por su importancia, destaca la controversia constitucional que presentó ante la Suprema Corte de Justicia de la Nación (SCJN) la Comisión Federal de Competencia Económica (COFECE), el pasado 22 de junio. Dicha autoridad estimó que la Política de Confiabilidad violenta principios de competencia y libre concurrencia para los participantes de la industria eléctrica. El 29 de junio la SCJN concedió a la COFECE suspensión a la Política de la SENER.

A la fecha, Iberdrola, junto con otras empresas ha presentado amparos (medidas cautelares) en contra de dicha Política. En nuestro caso, nos otorgaron la suspensión definitiva y estamos a la espera de que el juez resuelva. En caso que se conceda el amparo Iberdrola México estaría protegida ante la posible instrumentación de dicha Política.

Cargos de porteo de energía eléctrica con fuentes de energía renovable o cogeneración eficiente, así como procedimiento para cálculo de cargos de porteo convencional: En mayo de 2020 la CRE aprobó el incremento en las tarifas del porteo estampa, así como en las tarifas de porteo para tecnologías convencionales mediante la expedición de dos resoluciones. Ante estas Resoluciones, Iberdrola México y otras empresas del sector han presentado amparo en contra de las medidas.

Las medidas de la CRE resultan en una afección a Iberdrola México debido a una reducción de márgenes en parques eólicos que actualmente se tienen en operación y en los dos que actualmente están en construcción, así como la afección económica en relación con las plantas que se tienen operando bajo el esquema de autoabastecimiento.

Para el caso de renovables, se otorgó a Iberdrola México una suspensión definitiva, en el caso de porteo convencional, la medida cautelar (suspensión) fue negada, y se presentó un recurso de revisión y seguimos en la espera de que se resuelva a nuestro favor.

Regulación Brasil

Préstamo cuenta COVID: Tras la autorización por parte de ANEEL, la CCEE (*Câmara de Comercialização de Energia Elétrica*) transfirió 1.664 MR\$ a Neoenergía relativos al préstamo de la cuenta COVID. Las empresas del grupo recibieron: a) Elektro 614 MR\$; b) COELBA: 500MR\$; c) CELPE 455 MR\$ y d) COSERN 95M\$R.

Reajuste tarifario Elektro: En agosto, ANEEL aprobó el reajuste tarifario de la distribuidora Elektro, vigente a partir del 27/08 y con un efecto medio de 5.36% para los consumidores. Los recursos del prés-

tamo de la cuenta COVID permitieron reducir este efecto en más de un 9% con la reducción de activos financieros y CVA (créditos) por cobrar.

Subasta de transporte: En agosto, la Junta Directiva de ANEEL aprobó la subasta de transporte n° 1/2020 programada para el 17/12/2020. Se negociarán 11 lotes en 9 estados por un total de 1.958 km de nuevas líneas de transporte, sumando una nueva capacidad de transformación de 6.420 MVA y con una previsión de inversión de alrededor de 7.400 MR\$. Se prohíbe la transferencia del control societario antes de que los activos entren en operación.

Riesgo hidrológico: En septiembre se publicó la Ley n° 14.052, que establece, entre otras cuestiones, las condiciones para poner fin a la judicialización de 8.700 MR\$ del mercado de corto plazo relacionados con el riesgo hidrológico (GSF). La ley prevé una compensación a los generadores hidroeléctricos mediante la extensión de sus concesiones, siempre que acepten retirar sus acciones en los tribunales. La extensión de las concesiones será regulada por Aneel que deberá presentar una propuesta antes de 120 días.

Regulación Unión Europea

Plan de Recuperación: La Comisión ha presentado el 17/09/20 la Comunicación COM(2020) 575 sobre crecimiento sostenible para 2021, dando pautas y recomendaciones para **la presentación de los Estados de los planes para acceder a los Fondos del Plan de Recuperación (672,5 MM€)**. Los planes deberán orientar sus programas a las transiciones económicas (especialmente energética y digital) y en concreto a **alcanzar los objetivos de los PNIEC** (un mínimo del 37% deberá destinarse a objetivos de clima).

- Los objetivos se basan en las metas fijadas por el **Green Deal a 2030**, pero referidas al período 2021-25
- Los Estados deberán **remitir un borrador a la CE en octubre**, estando previsto que se aprueben los

planes en abril del 21. Los fondos empezarán a **recibirse a partir de junio**.

- El reporte del seguimiento del Plan de Recuperación se producirá junto con la revisión de cumplimiento de los PNIEC y **coincidiendo con el “semestre comunitario”**, a fines del primer semestre de cada año junto con el análisis de la evolución de los desequilibrios de cada Estado.

Mecanismo financiero de renovables de la Unión: La Comisión ha publicado en el DOUE del 15/09/20, el Reglamento de Ejecución (UE) 2020/1294, por el que se aprueba el **mecanismo de financiación de energías renovables de la EU (URFM)**. Esta figura está prevista en el Paquete de Energía Limpia. La norma tiene por objeto definir sus funciones, sus objetivos y su diseño básico.

Iberdrola y la Sostenibilidad

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 económico, el ambiental y el social), y recibir las valoraciones y las peticiones de las partes interesadas.

1. Indicadores de sostenibilidad

Indicadores de Sostenibilidad	9M 2020	9M 2019
Contribución al PIB (Margen Bruto) (*)	0,60%	0,51%
Contribución al PIB (Cifra de Ingresos) (*)	1,23%	1,27%
Beneficio Neto (M €)	2.681,0	2.560,9
Rentabilidad por Dividendo (%)(**)	3,85%	3,73%
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): Total	98	108
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): España	76	98
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): SPW	-	-
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): EE.UU.	51	70
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): Brasil	39	59
Emisiones propias de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): México	325	325
Producción propia libre de emisiones: Total (GWh)	67.776	61.655
Producción libre de emisiones: España (GWh)	35.913	33.854
Ratio producción libre de emisiones propias sobre producción: Total (%)	75%	73%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: España (%)	83%	78%
Capacidad Instalada propias libre de emisiones: Total (MW)	37.037	34.264
Capacidad Instalada libre de emisiones: España (MW)	19.889	19.264
Capacidad Instalada propias libre de emisiones: Total (%)	79%	76%
Capacidad Instalada libre de emisiones: España (%)	77%	74%

Nota: No se incluye producción ni capacidad instalada para terceros

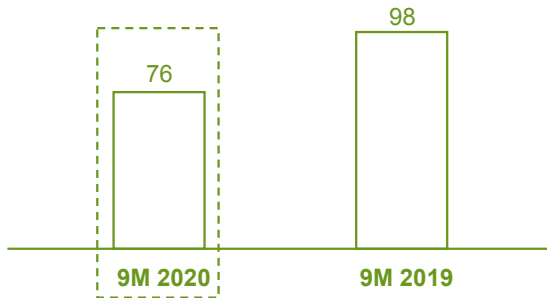
(*) Fuente: Resultados de Iberdrola y Contabilidad Nacional Trimestral de España - INE (Base 2010. Último dato publicado 2T 2020)

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

ESPAÑA: Evolución de emisiones específicas del mix térmico Global: CO₂, SO₂, partículas y NO_x.

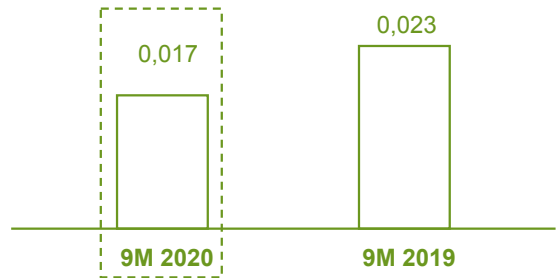
Emisión específica CO₂ Mix GLOBAL

(g/kWh)



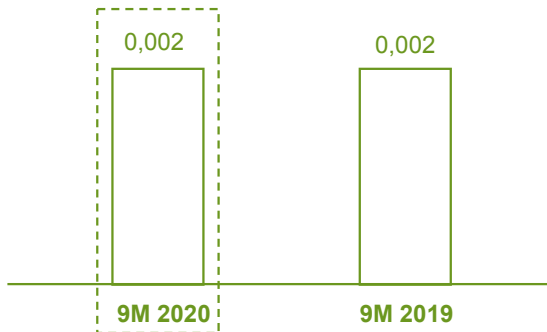
Emisión específica SO₂ Mix GLOBAL

(g/kWh)



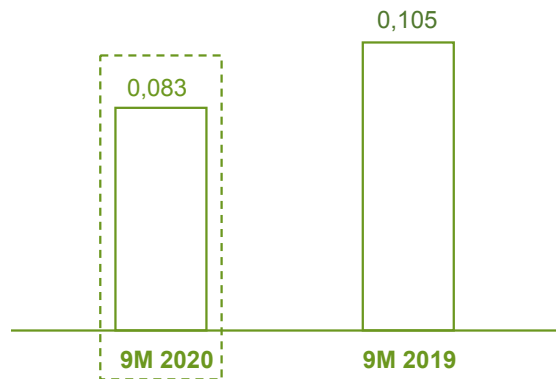
Emisión específica partículas Mix GLOBAL

(g/kWh)



Emisión específica NO_x Mix GLOBAL

(g/kWh)



2. Índices, rankings y reconocimientos

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

Sostenibilidad	
Rating	Situación
Dow Jones Sustainability World Index 2019	Elegida sector utilities. Seleccionada en todas las ediciones
Sustainability Yearbook ROBECOSAM 2019	Clasificada como "Silver Class" en el sector electricidad
MSCI Global Sustainability Index Series	Iberdrola seleccionada AAA
CDP Climate Change 2019	A-
CDP Supplier Engagement Leader 2019	Iberdrola Seleccionada
Global 100	Iberdrola seleccionada
Sustainalytics	Iberdrola entre las utilities con mejor puntuación
ISS-oeekom	Iberdrola seleccionada como Prime
FTSE4Good	Seleccionada en el índice desde hace 10 años
Bloomberg Gender Equality Index 2020	Seleccionada
Euronext Vigeo Eiris index: World 120, Eurozone 120 y Europe 120	Iberdrola seleccionada
Ecovadis	Iberdrola como una de las empresas con mejor desempeño
2020 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 2019	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 2019.
Forbes	Iberdrola seleccionada en Forbes 2020: GLOBAL World's Largest Public Companies 2000
ET Engaged Tracking	Iberdrola seleccionada en Emissions Transparency Index
Brand Finance	Iberdrola entre las 500 madrcas más valiosas a nivel global
WDI	Información de Iberdrola en 2019 superior a la media
Fortune Global 500	Iberdrola Seleccionada

Política de sostenibilidad:



3. Contribución a la sociedad

Las actuaciones más destacadas de Iberdrola en lo referente a desarrollo sostenible y responsabilidad social frente a la pandemia provocada por el COVID-19 han sido:

3.1. Iberdrola modelo de responsabilidad ante la crisis sanitaria mundial

- **Primera compañía multinacional del IBEX-35 en certificar con AENOR el protocolo de actuación frente al COVID-19**

Iberdrola se ha convertido en la primera compañía multinacional del Ibex 35 en obtener la Certificación de protocolos frente a la Covid-19 de AENOR conforme a los requisitos legales establecidos por las autoridades competentes y a las mejores recomendaciones y directrices sectoriales. Este certificado avala el protocolo de actuación puesto en marcha por la compañía para encarar la pandemia del coronavirus, garantizando el mantenimiento y la calidad del suministro de energía eléctrica a la vez que la seguridad y salud de las personas.

- **Iberdrola ha donado material sanitario de primera necesidad por valor de 23M€**

Iberdrola ha cerrado y entregado a la Administración española una primera compra de material sanitario de primera necesidad, valorada en 23 millones de euros. Gracias a la aportación de todos estos equipos de primera necesidad, Iberdrola va a contribuir a mitigar los impactos de esta pandemia. La compañía ha puesto en marcha esta iniciativa en coordinación con las autoridades españolas y otras grandes empresas. En paralelo, las filiales de Iberdrola están llevando a cabo otras iniciativas locales: NYSEG y RG&E han donado 275.000 dólares para apoyar la respuesta de los bancos de alimentos del estado de Nueva York ante la situación de crisis generada, Avangrid ha puesto en marcha una campaña para impulsar donaciones, e Iberdrola Mexico ha entregado 33.300 mascarillas al estado de Oaxaca. Por su parte, Neoenergía y empresas del sector eléctrico del Brasil se han

unido en una campaña para recaudar fondos en apoyo de la producción y adquisición de equipos de diagnóstico. Por otra parte, becarios de ScotisPower han trabajado también como voluntarios para mantener conectadas a personas mayores y repartiendo los productos que precisan.

- **Iberdrola, la utility con mayor compromiso social ante la pandemia**

Iberdrola es la compañía del sector eléctrico que mayor compromiso y responsabilidad social ha mostrado durante la crisis sanitaria. Además, figura entre las cinco empresas en España más destacadas por sus actuaciones en este campo, según un informe extraordinario realizado por Monitor Merco. En la evaluación, realizada por más de 2.000 ciudadanos y 250 expertos, han tenido en cuenta factores como el mantenimiento del empleo, la protección de los trabajadores, las donaciones al sistema sanitario, el apoyo a los servicios esenciales o la colaboración con iniciativas solidarias.

- **Iberdrola adelanta sus compras a proveedores por importe de 4.000 M€**

Conscientes del impacto de la crisis sanitaria provocada por el coronavirus Covid-19, y en el marco de una estrategia que contempla llevar a cabo unas inversiones sin precedentes en 2020 Iberdrola han decidido incrementar el ritmo de contratación a sus suministradores desde mediados de marzo, contribuyendo de este modo a mantener la actividad industrial y cientos de miles de puestos de trabajo. La compañía ha adjudicado pedidos por casi 4.000 millones de euros a más de 10.000 proveedores durante el primer trimestre del año, el doble que en 2019. La aceleración de estas contrataciones de equipos, materiales, obras y servicios por parte del grupo equivale al mantenimiento de 700 empleos a tiempo completo cada día.

- **Iberdrola forma parte de Energía Positiva+, que invertirá 4M€ en proyectos innovadores para contribuir a la recuperación económica y social ante el coronavirus**

La plataforma Energía Positiva+ estima una in-

versión inicial de 4,19 millones de euros para las 14 start-ups seleccionadas definitivamente de la convocatoria lanzada el pasado abril. La iniciativa, que recibió cerca de 400 propuestas en tan solo 13 días, se cerró con éxito el 19 de abril y durante el evento virtual Energía Positiva+ Demo Day se dieron a conocer algunas de las finalistas, focalizadas en impacto social contra la COVID-19, descarbonización, energías renovables, eficiencia energética, almacenamiento, movilidad sostenible y economía circular.

- **Los premios Iberdrola SuperA amplían su alcance con la categoría SuperA+ para proyectos desarrollados durante la crisis de la COVID-19**

Iberdrola ha decidido crear una nueva categoría SuperA+ para proyectos desarrollados con el COVID. Con ella se reconocerá y dará apoyo a la mejor iniciativa que, con fines solidarios, haya sido desarrollada durante la crisis de la COVID-19 por deportistas, federaciones u otras entidades relacionadas con el mundo del deporte. Estará dotado con 50.000 euros, al igual que las otras cinco categorías, y reconocerá la mejor iniciativa deportiva con fines solidarios llevada a cabo durante la pandemia.

- **La VII Carrera MasLarga contra el cáncer y COVID-19 bate record de participación**

La VII Carrera Madrid en Marcha Contra el Cáncer ha llegado a la meta con la participación récord de cerca de 10.000 corredores solidarios. Organizada por la Asociación Española contra el Cáncer (AECC) y con Iberdrola como patrocinador principal, la carrera ha recaudado más de 60.000 € que irán destinados a la atención de pacientes oncológicos afectados por la COVID 19.

- **Empleados de Iberdrola crean una red especial de voluntariado frente al COVID-19**

Empleados de Iberdrola han creado una red de voluntarios que fabrican pantallas protectoras en impresoras 3D, cosen mascarillas o donan material para la fabricación, gestionando también la donación de gafas subacuáticas para hacérselas

llegar a hospitales. Cerca de 2.000 empleados de Iberdrola y sus familias también están participando en iniciativas de voluntariado para ayudar a paliar los efectos colaterales que la enfermedad y el aislamiento producen entre los mayores y personas con discapacidad, escribiendo cartas, donando tablets, enviando mensajes o hablando con ellos por teléfono comprobando que se encuentren bien todos los días. Adicionalmente, la compañía ha puesto en marcha una nueva edición de la “Operación kilo”, que en esta ocasión consiste en aportar un kilo de ayuda a través de una donación que se transformará en vales de comida para niños y niñas de Aldeas Infantiles. Iberdrola también ha hecho entrega de las primeras 1.000 mascarillas adaptadas para personas sordas. Los becarios de ScottishPower Energy Networks trabajan también como voluntarios para mantener conectadas a las personas mayores de Glasgow y les reparten los productos que necesiten. Otros voluntarios han participado también de apoyo en la gestión y distribución de respiradores que se han donado a centros hospitalarios de toda España.

- **Neoenergía lanza una plataforma online para prevenir la COVID-19 entre los empleados**

Neoenergía acaba de iniciar un proyecto para prevenir los casos de Covid-19 entre sus más de 12.000 empleados repartidos en 18 estados de Brasil, a través de la plataforma HealthCheck. Inicialmente, la herramienta estuvo a disposición de los empleados de Cosern, la distribuidora en Rio Grande do Norte, y ahora será utilizada por todos los profesionales de la empresa.

3.2. Reconocimientos al buen desempeño de Iberdrola

- **Ignacio Galán, entre los 10 líderes mundiales más influyentes en la lucha contra el cambio climático**

Ignacio Galán ha sido incluido entre los 10 primeros puestos de la lista de las 30 personas, organizaciones y tendencias más influyentes a nivel mundial en la lucha contra el cambio climático, elaborada por la agencia internacional Bloomberg. 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, única ‘utility’ europea incluida en las 20 ediciones del índice Dow Jones de Sostenibilidad**

Iberdrola ha sido incluida de nuevo en el índice Dow Jones de Sostenibilidad (DJSI) lo que la convierte en la única *utility* europea que ha estado presente en el selectivo durante sus 20 ediciones. De esta forma la empresa pone de manifiesto el firme compromiso con los más altos estándares medioambientales, sociales y de gobierno corporativo.

- **Iberdrola recibe la Medalla de Plata Social del Ministerio del Interior por su colaboración durante la pandemia**

El Ministerio del Interior de España ha otorgado a Iberdrola la Medalla de Plata Social por su colaboración con las instituciones penitenciarias españolas durante el Estado de Alarma decretado por la crisis sanitaria del coronavirus. La mención agradece la iniciativa de Iberdrola de ceder una parte de su personal médico a las prisiones del Estado, con el objetivo de reforzar la plantilla de facultativos que prestaron sus servicios en las instituciones penitenciarias.

- **Ignacio Galán, premio a la Innovación y a la mejor gestión empresarial 2019**

El presidente de Iberdrola ha recibido el Premio Nacional de Innovación y Diseño 2019, en la categoría Trayectoria Innovadora, por parte del Ministerio de Ciencia, Innovación y Universidades de España. Los Premios Nacionales de Innovación y Diseño, a los que han optado 79 candidaturas, tienen como objeto distinguir a aquellas personas y entidades que han hecho de la innovación un elemento indispensable en el desarrollo de su estrategia profesional y de su crecimiento empresar-

ial. Además, Galán ha recibido también el Premio León, entregado por el diario El Español, por su dilatada y exitosa trayectoria profesional.

- **Ignacio Galán destaca en Davos la electrificación como factor clave para el éxito del ‘Green Deal’ de la UE**

Ignacio Galán ha asegurado, durante su participación en la quincuagésima edición del Foro Económico Mundial de Davos, que el factor clave para el éxito del *Green Deal* de la UE será la electrificación, que podría propiciar que las *utilities* europeas dupliquen sus inversiones durante las próximas décadas”. En este sentido, ha afirmado que aunque se trata de un enorme reto, “todo el mundo saldrá beneficiado: los clientes, que tendrán un mejor servicio y más opciones donde elegir; el empleo, que aumentará y será más cualificado; los proveedores, cuya carga de trabajo se incrementará; y los accionistas, que verán crecer sus inversiones”.

- **Ignacio Galán Mejor Directivo de Castilla-León**

El presidente de Iberdrola, Ignacio Galán, ha sido galardonado con el Premio de Honor de los VII Premios al Mejor Directivo de Castilla y León, organizados por Castilla y León Económica.

- **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, única eléctrica española incluida en el “2020 Bloomberg Gender-Equality Index”**

Iberdrola ha sido incluida por tercer año consecutivo en el “Bloomberg Gender-Equality Index (GEI), elaborado por Bloomberg, y que reconoce a aquellas empresas que hayan asumido un compromiso firme y sólido con la igualdad de género. En esta tercera edición se han analizado 325 empresas de 42 países y 11 sectores de actividad, que son evaluadas por su compromiso de igualdad de género a través del desarrollo de políticas, representación y transparencia.

- **Iberdrola, incluida por undécimo año consecutivo en el Índice FTSE4GOOD**

Iberdrola ha sido incluida, por undécimo año consecutivo, en el prestigioso índice internacional FTSE4Good, diseñado para facilitar las inversiones en las compañías más sostenibles del mundo. La inclusión en el índice FTSE4Good ratifica el buen hacer de Iberdrola en cuanto a los estándares de trabajo, derechos humanos, seguridad y salud, biodiversidad, cambio climático, agua y responsabilidad de los clientes y aspectos sociales de la cadena de proveedores. La compañía también ha cumplido las exigencias de la organización en materia de gobierno corporativo, gestión de riesgos, mecanismos anti-corrupción y transparencia en la fiscalidad.

- **Iberdrola, líder en reporting de sostenibilidad**

Iberdrola ha mejorado su desempeño en el Estudio sobre el Estado del Reporting de Sostenibilidad del IBEX 35, elaborado por la consultora EcoAct España, situándose en el segundo lugar de entre las empresas del índice español, gracias al detalle y transparencia demostrados para la elaboración y publicación del Estado de Información No Financiera (EINF) - Informe de sostenibilidad 2019 y en la página web de la compañía. En el top 10 mundial de las compañías con mejor desempeño en sostenibilidad ambiental, Iberdrola alcanza el quinto puesto de la lista.

- **Iberdrola, compañía española con mejores prácticas de gobierno corporativo**

Iberdrola ha sido seleccionada por tercera vez como la compañía española que desarrolla las mejores prácticas de gobierno corporativo, según la publicación World Finance, que este año celebra la novena edición de los Corporate Governance Awards. El modelo de negocio de la empresa está basado en la ética y transparencia, una visión a largo plazo y la integración de culturas y personas, y ha permitido generar beneficios económicos para todos los stakeholders de la Compañía.

- **Iberdrola, reconocida como una de las compañías más éticas del mundo por sexto año consecutivo**

Iberdrola ha sido seleccionada en el ranking 2019 World’s Most Ethical Company, elaborado por el Instituto Ethisphere, con el fin de promover una cultura corporativa centrada en los principios éticos y en la consecución de su propósito. Según los criterios del Instituto, las empresas incluidas en el índice tienen niveles récord de involucración con sus grupos de interés y están realmente comprometidas con los máximos niveles de transparencia, diversidad e inclusión. Para su selección, Ethisphere Institute evalúa a los candidatos en cinco categorías: programa de cumplimiento y ética, cultura ética, responsabilidad social corporativa, buen gobierno y reputación y liderazgo. Iberdrola ha sido la única empresa española incluida en el índice elaborado por el Instituto.

- **Iberdrola, incluida en el índice Global 100 Most Sustainable Corporations in the World**

Un año más Iberdrola ha sido incluida en el índice Global 100 Most Sustainable Corporations in the World, que elabora y presenta anualmente Corporate Knights. La compañía ha sido distinguida como una de las 100 compañías más sostenibles del mundo, siendo la única empresa española de su categoría. Corporate Knights evalúa aspectos como la relación entre ingresos y toneladas de CO₂ emitidas, y el porcentaje de mujeres en el Consejo de Administración.

- **Relación con Inversores de Iberdrola, premiado por tercera vez como el mejor de Europa**

El equipo de Relación con Inversores de Iberdrola ha vuelto a ser elegido en los premios IR Magazine como el mejor de Europa por tercera vez consecutiva. Los galardones han sido para las categorías de mejor equipo global y mejor dirección, y también ha sido premiada como la mejor empresa del sector de las *utilities* en este campo, reconociendo así su apuesta por la transparencia y el diálogo constante con la comunidad financiera, junto a su labor y profesionalidad en este ámbito. La compañía también ha sido finalista en otras cinco categorías: mejor información financiera; mejor uso de la tecnología para la relación con inversores; mejores reuniones de inversores; mejor gobierno corporativo y divulgación; y mejores comunicaciones de sostenibilidad.

- **ScottishPower, premiada por la integración de los ODS en su estrategia de negocio**

ScottishPower ha obtenido el premio al cliente 2020, que reconoce el liderazgo en el cumplimiento de los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de la ONU, en el evento virtual RELX SDG Inspiration Day. Los jueces han valorado la integración de los mismos en la estrategia de negocio de ScottishPower y han reconocido su compromiso como empresa responsable y sostenible, junto a su gestión ambiental, certificadas según la norma ISO14001.

- **Neoenergía recibe el Sello de Oro por su transparencia en el Inventario de Gases de efecto invernadero**

Neoenergía ha recibido el Sello de Oro por su transparencia en la elaboración del Inventario de Gases de Efecto Invernadero. Los inventarios de gases de efecto invernadero ayudan a desarrollar nuevas estrategias de reducción de emisiones y evaluar cómo van aquellas ya puestas en práctica.

- **Iberdrola México, reconocida por sus prácticas de responsabilidad social**

Esta distinción se entrega a las acciones, proyec-

tos, programas o procesos que contribuyen al éxito del negocio y a la sostenibilidad social, económica y ambiental.

El reconocimiento reafirma el compromiso social de Iberdrola México y su implicación en el cuidado del medio ambiente, al tiempo que destaca el impacto positivo de la compañía en las comunidades en las que opera.

3.3. Contribución a los Objetivos de Desarrollo Sostenible

ODS 7 (Energía asequible y no contaminante) y ODS 13 (Acción por el clima)

- **Iberdrola llevará electricidad a 16 millones de personas vulnerables que actualmente carecen de ella**

Iberdrola llevará electricidad a través de formas de energía modernas y ambientalmente sostenibles, a 16 millones de personas vulnerables que hoy carecen de ella en países emergentes o en vías de desarrollo para el año 2030, una vez cumplido el objetivo anterior de llegar 4 millones de personas. Esta acción se enmarca dentro del programa 'Electricidad para Todos', puesto en marcha por la compañía en 2014. Además, Iberdrola ha firmado un nuevo crédito sostenible por 1.500 M€ ligado al ODS 7 sobre Energía asequible y no contaminante y al cumplimiento del programa "Electricidad para todos". A cierre de 2019, ha llevado la electricidad a 7 millones de personas dentro de este programa.

- **Iberdrola participa en la semana del Clima de Nueva York**

Iberdrola, afrontó esta cumbre desde el convencimiento de que la recuperación solo puede ser verde y apostó por desarrollar una economía más robusta, sostenible y resiliente.

El presidente del grupo, Ignacio Galán, se ha sumado al *manifiesto de líderes empresariales por una cooperación global renovada* promovido por el Pacto Mundial de las Naciones Unidas para impulsar un multilateralismo que permita avanzar hacia un mundo más equitativo, inclusivo y sostenible.

Ignacio Galán participó en el Private Sector Forum organizado por el Pacto Mundial de las Naciones Unidas, donde afirmó: **“Solo conozco una manera de superar las crisis: invertir más en sectores de futuro y ser más productivos y eficientes.** Los planes de recuperación anunciados en Europa y en el resto del mundo tienen dos prioridades claras: el Green Deal y la *digitalización*. **Pero tenemos que acelerar”**, ha concluido.

- **Iberdrola respalda “Race to Zero” una alianza global para sumar fuerzas hacia una economía neutra en carbono en 2050**

Iberdrola, como compañía referente en la lucha contra el cambio climático y en apoyo de la agenda climática global, se ha sumado a la alianza ‘Race to Zero’, impulsada desde Naciones Unidas, con el objetivo de movilizar y sumar esfuerzos por parte de ciudades, regiones, empresas e inversores para construir una recuperación neutra en carbono, más saludable y más resiliente. La meta final de esta iniciativa es lograr una economía neutra en emisiones antes del fin del año 2050.

- **Iberdrola pondrá en marcha la mayor planta de hidrógeno verde para uso industrial en Europa**

Iberdrola desarrollará la construcción de la mayor planta de hidrógeno verde para uso industrial en Europa mediante una solución estará integrada por una planta solar fotovoltaica, una instalación de baterías y un sistema de producción de hidrógeno verde mediante electrolisis a partir de fuentes 100% renovables, con una inversión de 150 millones de euros, para. Esta iniciativa generará hasta 700 puestos de trabajo y evitará emisiones de 39.000 tCO₂/año.

ODS 17 (Alianzas para lograr los objetivos)

- **Iberdrola en la CEO Alliance, unión de sinergias para un futuro libre de emisiones**

Ignacio Galán y los primeros ejecutivos de otras 11 empresas europeas han sumado fuerzas para un futuro libre de emisiones y una Europa más resiliente en torno a la European CEO Alliance,

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. Las empresas miembros, proceden de sectores industriales clave cuentan con planes de descarbonización de más de 100.000 millones de euros en los próximos años para cumplir con los objetivos europeos, acumulan más de 600.000 millones en ingresos anuales y dan empleo a 1,7 millones de trabajadores.

- **Iberdrola respalda la mayor ambición climática de la UE y se suma al llamamiento para elevar los objetivos de reducción de emisiones en 2030:**

Iberdrola, junto con más de 150 compañías líderes en sus sectores, ha apoyado una declaración en la que instan a evitar los peores efectos del cambio climático y apoyan una recuperación económica sostenible y competitiva. El apoyo de Iberdrola y su presidente a esta declaración pone de manifiesto su compromiso con la ambición climática y con la recuperación verde.

- **Iberdrola, en la cumbre mundial para recuperar la inversión en el sector energético**

La Agencia Internacional de la Energía, ha reunido a 40 ministros y un selecto grupo de líderes empresariales para debatir cómo impulsar la recuperación mediante la aceleración de la transición energética. Ignacio Galán, ha asegurado que “necesitaremos importantes inversiones en infraestructuras (redes y almacenamiento), que nos permitan integrar esta nueva energía renovable en el sistema, para poder mantener la estabilidad y la seguridad de suministro”. En este sentido, “es imprescindible contar con periodos retributivos de largo plazo y con regulaciones estables y predecibles que permitan desarrollar con seguridad la tecnología que ya tenemos”.

- **Iberdrola se adhiere a la iniciativa *Business Leaders for Renewed Global Cooperation***

Iberdrola se ha unido a la declaración de los líderes empresariales para una cooperación global renovada con motivo del 75 aniversario de Naciones

Unidas, con el fin de hacer un llamamiento a la cooperación internacional que debe movilizarse a través de fronteras, sectores y generaciones para adaptarse a las circunstancias cambiantes.

ODS 12 (Producción y Consumos responsables)

- **Iberdrola otorga los galardones al “Proveedor del año 2019”**

La compañía ha premiado el compromiso de sus proveedores en España, Brasil, México y Reino Unido en ámbitos como el de la excelencia, el desarrollo sostenible, la calidad, la internacionalización, la innovación, la responsabilidad social corporativa, la creación del empleo y la prevención de riesgos laborales.

ODS 4 (Educación de calidad)

- **Iberdrola convoca 46 becas máster en cinco países para el curso 2020-21**

Iberdrola ha lanzado dos nuevas convocatorias de becas máster y ayudas a la investigación, respectivamente, para el curso 2020-21, con el objetivo de promover la excelencia en la formación de las nuevas generaciones y la empleabilidad en ámbitos estratégicos de innovación y desarrollo tecnológico, que desempeñan un papel clave para combatir el cambio climático. Este año, el grupo otorgará un total de 46 ayudas a las que destinará en su conjunto 1,5 M, que estarán dirigidas a estudiantes españoles, británicos, estadounidenses, mexicanos y brasileños.

- **EducaClima, la plataforma educativa sobre cambio climático de Iberdrola**

Iberdrola lanzó hace poco más de un año EducaClima, una plataforma online con recursos educativos gratuitos sobre cambio climático para trabajar los conceptos en la escuela, de cara a lograr un mundo más sostenible y frenar el cambio climático.

ODS 3 (Salud y bienestar)

- **Iberdrola, primera multinacional que obtiene el Certificado de Empresa Saludable a nivel mundial**

Iberdrola se ha convertido en la primera compañía multinacional en obtener el Certificado de Empresa Saludable otorgado por AENOR a nivel mundial, según el modelo de la Organización Mundial de la Salud (OMS). Esta certificación multisite concedida por AENOR ha sido validada para todas las sociedades del grupo. El reconocimiento constata el compromiso de la dirección del grupo con la implantación e impulso de un proceso de mejora continua para promover la salud y la seguridad de todos los profesionales y la sostenibilidad del lugar de trabajo.

ODS 5 (Igualdad de género)

- **El tour Universo Mujer impulsado por Iberdrola estrena su versión digital**

El programa integrado en “Universo Mujer”, del Consejo Superior de Deportes, la Fundación Deporte Joven e impulsado por Iberdrola, ha adaptado su proyecto a nuevo formato audiovisual y digital. Se mantiene el objetivo del Tour Universo Mujer, fomentar la presencia de la mujer en el mundo deportivo y el reconocimiento de sus esfuerzos y éxitos, pero se adapta su formato para poder desarrollarlo de manera digital. Este nuevo evento online pretende proyectar más aún la imagen que tiene la mujer como parte activa y fundamental del deporte en España.

- **Scottish Power colabora con “POWERful Women” para promover la diversidad de género**

Representantes de Scottish Power han asistido a una recepción en la Cámara de los Lores con Greg Clark, Secretario de Estado de Negocios, Energía e Innovación para promover el lanzamiento de Energy Leaders Coalition. Se trata de una nueva iniciativa en el marco de “POWERful Women” enfocada en medidas directas para favorecer la igualdad y diversidad de género específicamente en el sector de la energía en Reino Unido.

ODS 6 (Agua limpia y saneamiento)

- **Iberdrola, reconocida como una de las *utilities* con mejor productividad de agua**

Según la clasificación de Global 100, Iberdrola ha sido reconocida como una de las *utilities* con mejor productividad de agua. Asimismo, la compañía está adscrita al CEO Water Mandate de Naciones Unidas, una iniciativa para fomentar prácticas sostenibles en el uso del agua, y participa en el CDP Water desde su primera edición.

ODS 9 (Industria, innovación e infraestructuras)

- **La Asociación Portuguesa del Consumidor reconoce a Iberdrola como la mejor del sector en resolución de reclamaciones**

Situar al cliente en el centro de todas sus actuaciones es uno de los pilares de la compañía. Según la Asociación Portuguesa del Consumidor (DECO), Iberdrola es la empresa del sector con mejor desempeño en la gestión de la resolución de reclamaciones, con una puntuación de 9 sobre 10, teniendo en cuenta la evaluación de los clientes, la tasa de reclamaciones resueltas con éxito, el índice de respuesta y el tiempo medio de respuesta.

ODS 1 (Fin de la pobreza), ODS 2 (Hambre cero), ODS 8 (Trabajo decente y crecimiento económico) y ODS 10 (Reducción de las desigualdades)

- **El contrato entre Iberdrola y Navantia dará empleo a más de 2.000 personas**

La adjudicación a Navantina por parte de Iberdrola para la construcción de 62 jackets para el parque eólico offshore de Saint-Brieuc, en la Bretaña francesa, supone el mayor contrato suscrito en la eólica marina, que dará empleo a más de 2.000 profesionales de forma directa. Casi 1.000 corresponden a empleos generados en Navantia-Windar en Galicia y Asturias, y más de 1.100, repartidos entre diversas empresas en Francia. El acuerdo comprende la fabricación de los jackets por parte de Navantia en sus instalaciones y de los pilotes por parte de Windar en Avilés.

- **Iberdrola emplea a más de 34.500 personas** y genera cerca de 400.000 empleos indirectos e inducidos, generando en el año 2018 más de 31.100 M€ de Producto Interior Bruto (PIB). Por cada euro de la compañía invierte, genera entre 9 y 10 euros de PIB en las regiones donde está presente, de acuerdo con los datos de un Estudio de Impacto de Iberdrola realizado por PwC, que se basa en datos de 2018, incluyendo impactos indirectos e inducidos.

ODS 11 (Ciudades y comunidades sostenibles)

- **Iberdrola, a través de su nueva marca de distribución eléctrica i-DE, invertirá 600 millones de euros en los próximos diez años con el objetivo de contribuir a que los principales municipios del país evolucionen en su transición hacia una ciudad inteligente en cuatro áreas: **movilidad eléctrica, infraestructuras de redes, eficiencia en el uso de la energía y sensibilización ciudadana.**** Las inversiones en este proyecto irán destinadas, principalmente, a un mayor desarrollo de la red de distribución eléctrica, así como a aumentar la inteligencia de la red de distribución, potenciando la digitalización.
- **Iberdrola refuerza su plan de movilidad sostenible:** destinando más inversiones -un total de 150 millones de euros- a intensificar el despliegue de 150.000 puntos de recarga de vehículo eléctrico en los próximos cinco años. 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 donde opera, como es el caso del Reino Unido, Portugal e Italia. El grupo ha empezado a desplegar lo que ha bautizado como Estaciones Premium, que disponen de puntos de recarga súper rápida, en uno de los principales corredores de la península (la A5 o Autovía del Suroeste y la Ruta de la Plata)

ODS 14 (Vida submarina) y ODS 15 (Vida ecosistemas terrestres)

- Iberdrola, comprometida con la preservación de ecosistemas sanos como elemento clave para un crecimiento sostenible, **ha realizado más de 1.450 acciones relacionadas con la protección de la biodiversidad en los últimos dos años**. Así lo recoge su Informe de Biodiversidad 2018-2019, publicado coincidiendo con el Día Mundial del Medio Ambiente. Estas prácticas responden a la *Política de Biodiversidad* aprobada por su Consejo de Administración y cuyo objetivo último es la conservación de la biodiversidad en la planificación y posterior desarrollo de todas las actuaciones de la empresa. Para avanzar en este sentido, Iberdrola ha asumido el compromiso de alcanzar la cero pérdida neta de biodiversidad para el año 2030.

3.4. Iniciativas a través del programa de voluntariado

El Programa de Voluntariado Corporativo de Iberdrola se articula a través del *Portal internacional de voluntariado*. Los proyectos de formación y sensibilización para mejorar la empleabilidad en colectivos vulnerables se han adaptado a formato online con objeto de que no vean interrumpido su desarrollo. Destacan en este período:

- **Iberdrola involucra a 4.000 empleados el Día Internacional del Voluntariado**

Iberdrola ha culminado una semana de actuaciones, relacionadas con la celebración del '*Día Internacional del Voluntariado*' que, este año y pese a las especiales condiciones de la COVID-19, ha involucrado a más de 4.000 empleados de diez países donde opera. Estos días, empleados de España, Estados Unidos, México, Brasil, Reino Unido, Irlanda, Grecia, Italia, Bélgica y Portugal, bajo el lema '*Juntos seguimos construyendo el mundo que queremos*', han realizado más de 60 iniciativas solidarias relacionadas con el cuidado del medio ambiente, la inclusión de colectivos vulnerables y la emergencia social, ayudando especialmente en la vuelta al colegio de familias vulnerables con la donación de packs de

alimentación y kits escolares. Los voluntarios de Iberdrola y sus familiares han compartidos también estas acciones con otros colectivos vulnerables, como las personas con discapacidad y mayores, que son los que más están sufriendo el confinamiento. Este año, las restricciones sanitarias de la pandemia han obligado a adaptar el formato de las actuaciones, que se han desarrollado de forma virtual. En España, los voluntarios han participado acciones como carreras solidarias, reforestaciones, creación de refugios para la protección de especies en riesgo, observación y registro de aves, creación de juguetes para desarrollo cognitivo y la psicomotricidad de personas con discapacidad intelectual y personas mayores, hasta talleres deportivos, actividades de ocio inclusivo, cuenta cuentos con técnica de lectura fácil y acompañamiento para reducir los efectos emocionales del confinamiento en ancianos y personas dependientes. En México, Brasil, Reino Unido y EE.UU., los empleados han colaborado en proyectos globales y otros locales, centrados en la reforestación de espacios naturales, la sensibilización hacia el cuidado del medio ambiente, el fomento de la inclusión y la ayuda ante la emergencia social, sobre todo con la alimentación básica necesaria y la educación. Y, así, han participado en distintas carreras solidarias en la que con la suma de kilómetros conseguidos entre todos se han donado packs de alimentación a familias vulnerables.

- **Luces... ¡y Acción!** Nueva edición en formato digital de este proyecto desarrollado desde 2011 junto a la Fundación Tomillo, dirigido a la mejora de la formación y la empleabilidad de jóvenes que estudian Formación Profesional Básica (FPB) de edades comprendidas entre 14 y 18 años y con experiencias de fracaso escolar.
- Taller de herramientas digitales y primeras necesidades a través de la informática, dentro del proyecto "**Iberdrola con los refugiados**" ahora en formato digital.
- Iniciativa **INVOLVE** (International Volunteering Vacation for Education). Se ha adaptado este

programa de voluntariado para ayudar a jóvenes a formato digital. Un equipo internacional de voluntarios formarán en herramientas informáticas y aplicaciones web, a través de píldoras formativas y mentoring online a jóvenes de Brasil y México, en riesgo social para mejorar su empleabilidad.

- Más de 80 voluntarios de todo el mundo han formado parte de la Div Band para interpretar la canción "A Tu lado", con las visualizaciones de este **videoclip solidario** hemos conseguido ayudar a 22.000 niños y niñas con suministros esenciales de protección frente al Covid.

3.5. Acción sobre la Comunidad

ScottishPower Foundation, Avangrid Foundation, Fundación Iberdrola México, Instituto Neoenergía y Fundación Iberdrola España representan el compromiso de Iberdrola con el desarrollo de los países donde realiza su actividad y la solidaridad con las personas más vulnerables. El Plan Director de las Fundaciones para el periodo 2018-2021 se compromete con los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) para contribuir a afrontar los desafíos sociales y medioambientales del planeta y establece los siguientes objetivos en cada área de trabajo:

OBJETIVOS GENERALES (OG)	ÁREAS DE TRABAJO	ODS
1. Apoyar la formación y la investigación en general, priorizando la innovación para contribuir a la sostenibilidad energética.	Formación e Investigación	
2. Apoyar la protección del medio ambiente y la mejora de la biodiversidad, para contribuir activamente a la lucha contra el cambio climático.	Biodiversidad y Cambio Climático	
3. Proteger y salvaguardar el patrimonio artístico y cultural, promoviendo la conservación y restauración, así como apoyar el desarrollo local.	Arte y Cultura	
4. Contribuir al desarrollo humano sostenible, apoyando a las personas y colectivos más vulnerables	Acción Social	
5. Fomentar alianzas que permitan realizar acciones para alcanzar los ODS, asociadas a actividades propias de las Fundaciones en el contexto local.	Alianzas para lograr los ODS	

Las iniciativas más relevantes en los primeros nueve meses de 2020 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. Incluye también convocatorias de ayuda a la investigación y becas en restauración y conservación en colaboración con museos. Con estas iniciativas

se contribuye a alcanzar metas concretas del ODS 4: Educación de Calidad.

Fundación Avangrid: A lo largo de este trimestre se ha trabajado en la convocatoria para la concesión de becas y ayudas:

- **Binghamton University Foundation -Senior Capstone Projects (New York):** Apoyando al diseño de la piedra angular en la Escuela de Ingeniería Superior Watson, diseñando proyectos en energía y medio ambiente.

- **Ithaca Sciencenter - Sciencenter Discovery Museum (New York):** Apoya específicamente la serie de viajes de campo “Power of the Future”, un programa enfocado en la energía renovable en el que participan 350 estudiantes y 17 profesores.
- **Henry Ford Museum - Invention Convention Worldwide (National):** ICW es una alianza mundial de organizaciones, que enseñan a los estudiantes habilidades de resolución de problemas del mundo real y de pensamiento creativo, a través de la educación en materia de invención y actividades empresariales.
- **Monroe Community College Foundation - Scholarships (New York):** Proporciona los recursos económicos necesarios para que los estudiantes puedan completar sus estudios superiores, cumpliendo sus objetivos para la búsqueda de un trabajo cualificado.

Fundación Iberdrola en España:

- 20 ayudas a la investigación en energía y medioambiente. Finalizada y realizada la selección de 20 investigadores.
- 2 Becas Fullbright.
- 3 Becas para restauración y conservación en el Museo del Prado.
- 1 Beca Internacional para restauración y conservación en el Museo del Prado
- 2 Becas para restauración y conservación en el Museo de Bellas Artes de Bilbao.
- 11 becas paralímpicos

Además, las iniciativas de inmersión lingüística en inglés tienen como objetivo formar a escolares de 3º y 4º curso de Educación Secundaria Obligatoria en esta lengua. La selección del alumnado es realizada por la Consejería de Educación de varias Comunidades Autónomas que participan en el programa, atendiendo a criterios objetivos de excelencia académica y recursos económicos, aunque se promueve y facilita la participación de estudiantes de zonas rurales, puesto que es el perfil que mayor dificultad tiene para acceder a este tipo de formación.

Iberdrola ofrece sus instalaciones en la temporada de verano y Semana Santa, para que se puedan realizar estos cursos en Castilla y León, Extremadura y Medina-Sidonia.

Fundación Iberdrola México:

- **Impulso STEM:** desarrollo educativo del sur-sures-te, fomentando que más jóvenes estudien carreras de ingenierías, sobre todo mujeres.
- **Becas Altamira:** apoyo a jóvenes estudiantes de escasos recursos y con excelencia académica a que continúen sus estudios en el campus Altamira del Tecnológico de Monterrey.
- **Jóvenes Construyendo el futuro:** programa liderado por la **Secretaría del Trabajo y Previsión Social** que busca brindar oportunidades de capacitación a jóvenes entre 18 y 29 años.

Instituto Neoenergía

El proyecto “**Balcão de Ideias e Práticas Educativas**”: creó la página “Educación en tiempos de pandemia”, un espacio especial dentro de la plataforma online Balcão de Ideias para que los profesores y gestores escolares de todo Brasil puedan compartir buenas prácticas de aprendizaje y encuentren información sobre los próximos eventos de educación, como webinars o contenidos como noticias, libros, cursos, enlace de otros sitios en internet, dando apoyo a los profesionales brasileños que trabajan con educación.

Debido a la pandemia, la enseñanza de los profesores y gestores fueron incorporadas a una plataforma digital. Cerca de 450 personas, entre profesores y gestores, están siendo asistidas por las formaciones digitales.

SPW Foundation:

- **Bright Sparks:** Proyecto para estudiantes de secundaria de Gales que utiliza técnicas interactivas para desarrollar conocimientos de STEM y mejorar habilidades personales, para así mejorar su empleabilidad laboral.
- **Haringey Pirates:** Proyecto que tiene como ob-

jetivo mejorar la alfabetización, la confianza y la perseverancia de los jóvenes desfavorecidos en el barrio de Tottenham en Londres.

- **Spina Bifida Hydrocephalus Scotland “Moving on up”**: El proyecto “Moving On Up” de SBH Escocia tiene como objetivo ofrecer apoyo, asesoramiento y promoción a los niños de 0 a 18 años con espina bífida y/o hidrocefalia y a sus padres.

B. Biodiversidad y Cambio Climático

Desde esta área de trabajo se colabora con instituciones públicas y entidades dedicadas a la protección del medio ambiente, contribuyendo al alcance de metas concretas de los ODS 13: Acción por el Clima, y 15: Vida de Ecosistemas Terrestres.

Fundación Iberdrola en España colabora con la Sociedad Española de Ornitología, SEO/BirdLife en el proyecto MIGRA dirigido al estudio de los movimientos de las aves migratorias.

Junto al programa MIGRA de SEO/Birdlife también se han recogido los resultados del marcaje en España y Centroeuropa de 79 cigüeñas blancas con GPS durante siete años con cerca de tres millones de localizaciones. Se ha desvelado que la cigüeña blanca ha modificado su migración en las últimas décadas debido al cambio global producido por el hombre que le ha proporcionado nuevos hábitats donde alimentarse en invierno. Ahora, las cigüeñas blancas adultas invernan en España y se alimentan principalmente en vertederos y arrozales, mientras que los jóvenes siguen migrando al Sahel a miles de kilómetros de sus nidos.

En colaboración con la **Fundación para la Conservación del Quebrantahuesos** se han presentado los resultados del *“Estudio sobre los efectos del cambio climático en la población del quebrantahuesos del Pirineo Central”*. Los científicos, que ya demostraron en una primera fase la presencia de los insectos vectores transmisores de esta enfermedad, confirman ahora la presencia del parásito causante de la malaria aviar en los insectos capturados en los territorios y durante la época de reproducción del

quebrantahuesos. De esta forma, se demuestra el riesgo de exposición a la enfermedad de esta especie catalogada en peligro de extinción en la Unión Europea.

Otra iniciativa relevante, es la puesta en marcha con la Fundación Aquila del proyecto **“Estudio de estrés térmico, inmunosupresión y cambio climático en rapaces amenazadas”**. Se trata de un proyecto de investigación con el objetivo fundamental de determinar cómo afecta el estrés térmico (aumento de temperaturas por el cambio climático) a la respuesta inmune de base humoral en rapaces amenazadas.

- En la primera fase del proyecto, durante 2019, se demostró la magnitud del estrés térmico y sus efectos lesivos sobre la capacidad inmunomoduladora de nuestras rapaces en peligro, afectando significativamente a las especies autóctonas sedentarias como el águila imperial ibérica.
- En la segunda fase del proyecto, las investigaciones se han centrado en determinar si los efectos deletéreos de las olas de calor sobre el sistema inmune demostrados pueden afectar “de facto” a la capacidad de defensa frente a enfermedades bacterianas y víricas de nuestras rapaces en peligro.

Este proyecto ha tenido dos años de duración, realizándose hasta ahora la divulgación de los resultados del primer año a través de revistas científicas y charlas en facultades de veterinaria de varias universidades (Valencia, Murcia, Cáceres y Madrid).

Tras la firma de los nuevos convenios para proyectos de reforestación en Cádiz y Albacete, el Campo de Maniobra de la Sierra del Retín se inaugurará el 23 de julio de 2020, mientras que, actualmente, se están realizando los trabajos en el Campo de Tiro de Albacete, Chinchilla.

La Campaña de Aves Esteparias junto con SEO/Birdlife tiene el objetivo de iniciar una campaña de salvamento de aves agroesteparias que permita recabar datos de campo intensivos en el periodo de cortejo, para localizar la mayor cantidad posible de zonas de nidificación de estas especies en declive, identificando las que se sitúan en lugares suscepti-

bles de labores agrarias que puedan poner en peligro la nidificación de dichas aves. En septiembre de 2020 se ha presentado el informe con los resultados de dicha colaboración.

En el Centro de Recuperación de Fauna Salvaje de Albacete, la Fundación Iberdrola España ha donado un radiógrafo digital que permitirá mejorar el trabajo de los profesionales que atienden a ese recurso. Permitirá realizar pruebas diagnósticas a los animales heridos con mayor rapidez, contar con una base de datos de los resultados y reducir los productos químicos utilizados en las radiografías.

El proyecto LIFE con SEO Birdlife llamado *Wetlands for Future* consiste en la restauración de 3 humedales que se encuentran en la Comunidad Valenciana, en Cantabria y en Castilla-León. El proyecto tiene una duración de 4 años. Se presentó el pasado mes de julio por segunda vez, y actualmente estamos a la espera de la resolución de la convocatoria.

En Reino Unido, **Fundación ScottishPower:**

- **Youth Climate Ambassadors 2020: Taking the voices of the young people of Wales to world leaders at COP26:**

Los Jóvenes Embajadores del Clima 2020 permitirán a la cohorte de Campeones del Cambio Climático del año pasado diseñar un programa innovador y único de eventos MockCOP para 2020. Esto incluirá al menos 2 eventos MockCOP en Gales en el período previo a la COP26, involucrando a más jóvenes en el programa y dándoles una voz sobre el cambio climático, así como un emocionante evento en la COP26 para dar a los jóvenes de Gales una plataforma para comprometerse con los líderes del cambio climático de todo el mundo.

- **Edinburgh – a Swift City:**

El número de vencejos ha disminuido en un 57% en menos de 30 años. Un ‘Oficial del vencejo’ trabajará con la comunidad para establecer una línea de base del número de nidos de vencejos en Edimburgo y trabajará con las comunidades para desarrollar ‘calles de vencejos’ animando a

los edificios públicos y privados a instalar cajas de vencejos.

- **Saving the Great Yellow Bumblebee:**

Trabajar en Escocia para salvaguardar las poblaciones amenazadas de uno de los abejorros más raros del Reino Unido. El proyecto tiene cuatro objetivos principales: 1. Establecer la actual distribución y abundancia del abejorro amarillo en Escocia 2. Aumentar el conocimiento de las necesidades del abejorro amarillo y su uso de los hábitats donde se encuentra 3. Crear mejores hábitats para el abejorro amarillo mediante la financiación agroambiental, iniciativas de cultivo y/o medidas voluntarias. 4. Desarrollar relaciones, contactos y redes clave con los interesados en las zonas de abejorro amarillo.

- **Generation Wild:**

El proyecto ‘Generación Wild’ tiene como objetivo proporcionar a los niños de todo el Reino Unido, especialmente a los de comunidades económicamente desfavorecidas, oportunidades para experimentar e interactuar con los humedales y su vida silvestre. A través de visitas a sus centros locales para la conservación de humedales, los niños participarán en una serie de ‘experiencias salvajes’, como la construcción de guaridas, la escalada a los árboles, la inmersión en estanques, los paseos descalzos y la alimentación manual de las aves.

- **On-site and Mobile Planetaria for Earth and Space Observation:**

Dynamic Earth es un centro científico y educativo de beneficencia dedicado a involucrar a personas de todas las edades y orígenes. La financiación ayudará a crear un nuevo Planetario de última generación en Dynamic Earth; y un programa de divulgación del Planetario Móvil que transformará la forma en que inspiramos a diversas audiencias con nuestro planeta y los desafíos ambientales a los que nos enfrentamos.

Fundación Avangrid ha impulsado el proyecto Riverkeeper en New York, que resalta la importancia de

los parques para la biodiversidad urbana, la salud, el acceso y la equidad, la economía y otros beneficios.

- **National Fish & Wildlife Federation (NFWF) (Washington, D.C. / National)** en una serie de programas para la protección de fauna silvestre importante y en peligro de extinción, incluyendo murciélagos hibernantes en toda América del norte, y aves y mamíferos dependientes de pastizales en el oeste.
- **Gulf of Maine Research Institute (GMRI) - Advancing Ocean-Climate Research: Strengthening community capacity for science-based decision making:** Una colaboración de cinco años de duración y 250.000 dólares (condicional) permitirá avanzar en los objetivos de investigación interdisciplinaria en las ciencias oceánicas, la ordenación pesquera y la resistencia de las empresas y las comunidades, centrándose en la participación de la comunidad y el impacto social.
- **Rochester Museum and Science Center (New York):** En colaboración desde hace mucho con el Museo de Ciencias de Rochester (RMSC). Esta subvención proporcionará apoyo para las actividades educativas de STEM (disciplinas académicas de ciencia, tecnología, ingeniería y matemáticas) y otras actividades educativas como parte del “Curiosity Camps” at the RMSC (Curiosity Camps ayudan a los niños de la comunidad a entusiasmarse y motivarse para seguir aprendiendo).
- **Riverkeeper (New York):** El objetivo de este proyecto es proteger el medio ambiente y la integridad comercial y recreativa del Río Hudson y sus afluentes, además de proteger el agua potable para los 9 millones de residentes en Nueva York y Hudson Valley.
- **Educational Outreach Program - Climate Change Educational Programming:** Este proyecto reúne dos líneas de trabajo: El impacto equitativo y el tratamiento del impacto ambiental y climático y el aumento de accesos de los estudiantes de zonas rurales y desfavorecidas a participar en programas de educación científica, dándoles la oportunidad de participar con experiencias prácticas de STEM.

- **Power the Future Programs – Ithaca Sciencenter Discovery Museum:** El Sciencenter ofrece más de 250 exhibiciones interactivas en interiores y exteriores que invitan a los visitantes a explorar, construir, experimentar y crear mientras aprenden sobre física, ingeniería, biología, astronomía y muchos otros temas relacionados con la ciencia, la tecnología, la ingeniería y las matemáticas.

Fundación Iberdrola México

- **Conservación del Cañón de Fernández:** programa de conservación del parque estatal para preservar su ecosistema de sabinos milenarios.
- **Conservación del Manglar:** reestablecer el ecosistema del Estero Garrapatas en Altamira, garantizando el sistema de flora y fauna que habita en la zona.
- **Protección de felinos:** programa de apoyo a la conservación de felinos en la región de Altamira.

El **Instituto Neoenergía** avanzó con el proyecto **Flyways Brasil**, en la 3ª etapa del proyecto, que además de las actividades técnicas, tendrá un mayor esfuerzo de compromiso y conciencia de la comunidad y de las personas que conviven con este ecosistema. A pesar de la pandemia, se sigue con el trabajo técnico-científico de aves limícolas y migratorias, pero debido al distanciamiento social, las actividades junto a las comunidades están suspendidas.

Otra iniciativa del Instituto Neoenergía es el **Proyecto Coralizar**, en colaboración con WWF-Brasil, de cara al reto de preservación de los océanos. Los objetivos del proyecto son mapear áreas de arrecifes de corales nunca antes exploradas, entender los efectos del cambio climático en este ecosistema y conocer en qué se apoyan las especies para su supervivencia. El proyecto tiene también una línea de investigación para el desarrollo de una metodología de restauración de corales que se está desarrollando y poniendo a prueba en piscinas naturales de Ipojuca, Pernambuco.

Siguiendo a favor de la defensa de la biodiversidad brasileña, el Instituto Neoenergía movilizó un presupuesto de emergencia para el área del Pantanal, que

sufre fuertes incendios, y donde estudios muestran que cerca del 17% de la región ya ha sido devastada por el fuego. Para minimizar los efectos del desastre, Instituto Neoenergía hizo una donación a las ONGs Instituto Arara Azul y SOS Pantanal, que contribuyen directamente a la ayuda de las especies silvestres y comunidades residentes de la región.

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. Estas actuaciones impactan directamente en los Objetivos 8, Crecimiento Económico, y 11, Ciudades y Comunidades Sostenibles.

En Estados Unidos, **Fundación Avangrid colabora con:**

- **Yale University - Institution for the Preservation of Cultural Heritage (IPCH) (Connecticut):** Apoyo al Instituto de Investigaciones e Iniciativas para la Preservación del Patrimonio Cultural en la Universidad de Yale, una de las principales instituciones universitarias de restauración y preservación del patrimonio artístico y cultural del mundo.
- **Northeast Indiana Foundation (Indiana/Ohio):** Un artista profesional y un equipo en cada condado del noreste de Indiana crearán un mural en la fachada de un edificio previamente aprobado. Las actividades y eventos acompañantes se llevarán a cabo durante los 11 días, y el festival culminará con la presentación y celebración de las obras de arte y la entrega de premios.
- **Connecticut Women's Hall of Fame (Connecticut):** Connecticut Women's Hall of Fame es el principal recurso de Connecticut para la Historia de las mujeres de Connecticut. La misión de CWHF es honrar públicamente a las mujeres de Connecticut, preservar sus historias, educar al público e inspirar los logros continuos de las mujeres y las niñas.
- **Adams Suffrage Centennial Celebration Commit-**

tee, Town of Adams (ASCCC) (Massachusetts):

En 2020, la Fundación Avangrid honra la diversidad y la inclusión, centrándose en las mujeres y las niñas, a través de una serie de asociaciones en todo el condado.

- **Evicted (National, UIL):** La Fundación Avangrid lanzará una nueva asociación con la histórica Harriet Beecher Stowe House en Hartford, CT para llevar la exposición a CT este otoño. Se están estudiando otras actividades de compromiso.
- **Shubert Theatre Sustainability:** Debido a la pandemia del COVID-19, toda la programación del teatro ha sido cancelada y pospuesta. Esta financiación se realiza con el objetivo de elaborar estrategias sobre formas nuevas e innovadoras de mantener la supervivencia de una pieza tan fundamental de la economía y cultural de la región.
- **Peabody Museum of Natural History at Yale - Fiesta Latina (4th Year):** En 2020, esta subvención apoyará un festival virtual en streaming de un mes de duración organizado y acogido por el histórico y mundialmente conocido **Museo Peabody de Historia Natural** de la Universidad de Yale, para celebrar el Mes de la Herencia Hispanoamericana.

La **Fundación en España** ha inaugurado las nuevas iluminaciones de la Basílica de Talavera de la Reina y el Monasterio de Guadalupe. Actualmente se está trabajando en las iluminaciones de la Catedral de Santiago, la Catedral de Palencia, la fachada del CESEDEN, la Plaza Mayor de Sigüenza. Están pendientes de inaugurar la Iglesia de Valdepeñas y el Retablo de la Catedral Vieja de Salamanca.

Se ha realizado la presentación del proyecto **Nove-la Gráfica** con el Museo Thyssen, un proyecto de accesibilidad cognitiva en lectura fácil, de carácter inclusivo. **Tejiendo vidas contando cuadros**, del artista y narrador gráfico Aitor Saraiba, se ha construido a partir de la selección de obras y de las narrativas vitales de los participantes en este proyecto a quienes Saraiba propuso distintos ejercicios y entrevistó uno a uno, para poder dar forma a texto y dibujos.

En 2020, la Fundación Iberdrola España y la Junta de Castilla y León dan continuidad al **Plan Románico Atlántico**, para conservar, restaurar y poner en valor el patrimonio cultural de las provincias de Zamora y Salamanca y las regiones fronterizas de Porto, Vila Real y Braganza.

El **Programa de Exposiciones** se inauguró el 13 de julio con “**El Prado en las calles**” en Sigüenza, con el objetivo de impulsar el conocimiento, difusión y comunicación de las colecciones y de la identidad cultural del patrimonio histórico adscrito al Museo del Prado, favoreciendo el desarrollo de programas de educación y actividades de divulgación cultural en el marco del programa de conmemoración del Bicentenario de la institución.

Después de Sigüenza, la exposición se ha inaugurado también en Puertollano y en Tomelloso. Los siguientes destinos de la misma serán Ciudad Real, Toledo, Guadalajara, Cuenca y Talavera de la Reina.

Esta exposición se ha realizado durante el 2019-2020 en Elche, Éibar, Cartagena, Palencia, Zamora, y Jerez de la Frontera, Albacete y Mérida.

Se ha inaugurado la exposición “**Sorolla Femenino Plural**”, patrocinada por la Fundación Iberdrola España, donde se pretende poner de relieve la presencia de las mujeres en la obra del pintor.

El Instituto Neoenergía

El 13 de febrero, se ha entregado el proyecto de iluminación de la fachada exterior del Memorial Câmara Cascudo, ubicado en la “Cidade Alta”, zona histórica de Natal (RN).

Debido a la pandemia y las elecciones municipales en Brasil, el proyecto **OCA - Oficinas Culturais e Artísticas**, con previsión para comenzar en 2020, se ha pospuesto a 2021. El OCA establecerá un centro de entrenamiento cultural por medio del conocimiento de economía creativa, para la cualificación profesional para el primer empleo de jóvenes de 16 a 21 años en vulnerabilidad social, en las ciudades de Campos do Jordão, Santa Isabel e Ilhabela, en São Paulo.

Para el proyecto **Caravana Energía Que Transforma** se creó una caravana de capacitación para gestores de organizaciones socioculturales. Desarrollada en dos fases, este proyecto se ha convertido a formato online. Ya han sido realizados dos cursos: el primero con la temática de elaboración de proyectos sociales innovadores y el segundo para la recaudación de recursos. Será realizado un curso más en octubre y, en una segunda etapa, habrá una inmersión con hasta 24 organizaciones socioculturales del estado, buscando mejorar los procesos de gestión de forma más individualizada. Hasta ahora, más de 110 gestores socioculturales participaron de las capacitaciones.

El Instituto Neoenergía también acompañó y ofreció el soporte a las 18 iniciativas seleccionadas en 2019 por la convocatoria **Transformando Energía em Cultura**, realizada con la Ley Estatal Câmara Cascudo, durante la readecuación de las acciones socioculturales debido a la pandemia.

En junio, para el evento de lanzamiento de la nueva convocatoria de 2020 se ha hecho un live. 174 proyectos se han suscrito a la convocatoria, que ahora están en fase de análisis, fase en la que serán elegidos los proyectos apoyados. La divulgación de los proyectos seleccionados se lanzará en noviembre.

En Reino Unido, Scottish Power Foundation:

- **Paisley Care Project:** El Proyecto Paisley Care es una asociación única entre el Teatro Nacional de Escocia y el Consejo de Renfrewshire, que trata de reimaginar positivamente las relaciones entre los jóvenes con experiencia en el cuidado y los cuidadores, explorando lo que significa cuidar y ser cuidado. Este proyecto trata de mejorar la confianza y la capacidad de recuperación de los jóvenes y aumentar sus oportunidades creativas.
- **Takeover 2020:** Experiencia de compromiso artístico de una semana en la “Casa de la Aduana” que es producida por, con y para los jóvenes para desarrollar y mostrar sus habilidades de liderazgo. El equipo de absorción es un grupo de jóvenes de 13 a 18 años de edad que son reclutados de diversos orígenes y tienen diferentes experiencias

de liderazgo y de arte.

- **Change Yer Tune:** *Change Yer Tune* es un proyecto de colaboración centrado en el aumento de la cohesión de la comunidad entre los jóvenes a los que es difícil llegar, incluidos los jóvenes cuidadores, los refugiados y los jóvenes locales. El proyecto utiliza la música como instrumento de participación para ayudar a fomentar las aptitudes y crear confianza para alentar la conciencia y la comprensión de las culturas de los demás.
- **Artists in the Atrium:** “Artistas en el Atrio” tiene como objetivo llevar el exterior al interior del orfanato a través de artistas, fotógrafos, escultores, poetas, músicos, escritores, floristas y jardineros. Esto se completará a través de 1) Talleres de artes creativas como la fabricación de joyas, la alfarería, el canto y la floristería. 2) Mercados donde los pacientes, sus familias y la comunidad creativa local puedan exhibir, mostrar y ofrecerse a vender su trabajo. 3) Exhibiciones de trabajos de profesionales y pacientes que pueden ser vistos por la comunidad en general.
- **Creative Kin:** Creative Kin es una intervención única dirigida por un artista para apoyar a los niños más pequeños que viven en arreglos de cuidado familiar y a su familia de cuidadores familiares. La participación en el programa apoya el desarrollo de los niños vulnerables que han experimentado un trauma considerable.

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 y que contribuyen al alcance de metas concretas de los ODS 1: Fin de la pobreza; 3: Salud y bienestar; 5: Igualdad de género; 7: Energía asequible no contaminante; y 10: Reducción de las desigualdades.

El Programa Social de las Fundaciones se desarrolla en los cinco países con el respaldo a proyectos que promueven la superación de situaciones de pobreza infantil, el apoyo a la inclusión de personas con

discapacidad y la mejora de la calidad de vida de personas enfermas graves, priorizando la atención en los colectivos más vulnerables. A continuación, se detallan las colaboraciones más relevantes:

Reino Unido:

- **Expansion to Junior Citizen Award:** el “Junior Citizen Award” desarrolla talleres, actividades y trabajos en grupo para promover la integración, los valores compartidos y un sentido de pertenencia, con el objetivo de contrarrestar el extremismo y mejorar la autoestima. El proyecto involucrará a jóvenes de 10 colegios asociados que se integrarán en equipos para lograr objetivos comunes.
- **Adventure for All – Not every disability is visible:** es un centro de educación residencial al aire libre que trabaja con personas discapacitadas y desfavorecidas, y cuyo objetivo es promover la inclusión, fomentar la independencia, construir la autoconfianza y mejorar la salud física, mental y el bienestar, a través de actividades de aventura y experiencia residencial.
- **Wheeling for Independence:** se impartirá capacitación en aptitudes vitales para el uso de sillas de ruedas a 300 niños y jóvenes discapacitados de Inglaterra, asegurándose de que tengan la confianza y las aptitudes necesarias para sacar el máximo provecho de la vida y avanzar hacia un mayor nivel de independencia.
- **Provision of an outreach counselling service in Northumberland for children and young people affected by domestic abuse:** en el marco de este proyecto se prestará asesoramiento a los niños y jóvenes de 4 a 18 años de edad que se hayan visto afectados por sus experiencias de abuso doméstico. El servicio de asesoramiento se prestará en las escuelas y centros infantiles locales para que el asesoramiento sea más accesible a las familias de las zonas rurales, que tal vez no dispongan de los recursos necesarios para desplazarse para recibir servicios domésticos.
- **Sporting Memories Plus:** tiene como objetivo involucrar a las personas mayores semanalmente para

umentar el bienestar físico y prolongar la vida independiente. El proyecto mejorará específicamente la fuerza y el equilibrio de los individuos para apoyar la prevención de caídas. A cada participante se le proporcionará un plan personal a medida en forma de folleto que detallará el tipo y la frecuencia de la actividad física que sería beneficiosa para que se integren en su vida diaria, con el fin de trabajar hacia los objetivos acordados.

- **Help with Bullying Programme:** el programa Kidscape Help with Bullying creará comunidades de apoyo que ayudarán a las escuelas, los niños y las familias a detener el acoso escolar. El programa reclutará y capacitará a voluntarios de la comunidad para que impartan talleres de sensibilización y respuesta al acoso escolar para niños de 9 a 12 años.
- **Pledge to be Seen – Changing Attitudes to Visible Differences in Scotland:** tiene como objetivo desarrollar y entregar dos campañas clave a través de los medios de comunicación social y los medios tradicionales en Escocia: 1) “Promesa de ser visto” desarrollará y entregará una campaña para involucrar a las empresas clave en toda Escocia para que firmen una promesa de representar a más personas con una diferencia visible en su negocio. 2) Lucha contra los delitos motivados por el odio: una actividad de campaña en la que se pide a las escuelas, los empleadores y la policía que trabajen para reducir el estigma que rodea a las personas que tienen un aspecto diferente y para hacer frente a la discriminación allí donde exista.
- **KEY Youth hubs:** el proyecto “Centros de Juventud CLAVE” desarrollará centros de acogida para jóvenes socialmente excluidos y desfavorecidos de entre 16 y 24 años en South Tyneside.

Estados Unidos:

- **Oregon Wildfire - Emergency Response Fund – American Red Cross**
- **A.C.L.U Foundation Know Your Rights:** la iniciativa “Conozca sus derechos” de la A.C.L.U. proporciona al público información escrita y en formato de vídeo sobre una amplia gama de temas, entre

los que se incluyen: derechos de voto, derechos de los estudiantes, derechos de los prisioneros, derechos de los manifestantes, libertad religiosa, discriminación sexual y más. El objetivo es mantener estos recursos para que sean oportunos y promoverlos en línea y a través de todos los canales de medios sociales.

- **Pine Tree Camp:** campamento de verano para personas con discapacidades físicas. En este campamento los niños y adultos con discapacidades pueden participar en todas las actividades recreativas por las que Maine es conocida durante todo el año. En este caso, se ha realizado una donación para ayudar a compensar todos los costes provocados por el COVID-19 y asegurarse que los fondos de las becas estén disponibles para los campistas.
- **SMART School Sponsorships:** apoyo con SMART, una organización dedicada a mejorar los índices de alfabetización de todos los niños del estado de Oregon, proporcionando apoyo a la lectura temprana, acceso a los libros y participación comunitaria en un entorno equitativo e inclusivo para todos los implicados.
- **Save the Children - Children in Emergencies (U.S.):** apoyo a la respuesta de emergencia de Save the Children y ayuda a los niños de EE.UU. Cuando ocurre un desastre, los niños son siempre los más vulnerables. StC envía equipos de respuesta de emergencia, entrega suministros de socorro esenciales y proporciona espacios seguros para que los niños aprendan, jueguen y se desenvuelvan.
- **Cool Sweep:** programa que ofrece oportunidades de enfriamiento en las piscinas y parques acuáticos de la ciudad para que los residentes con recursos limitados se alivien del calor del verano. Se ayuda aproximadamente alrededor de 5.000 residentes de la ciudad de Rochester.
- **Centro de Oro - Senior Center’s Support:** el objetivo y la misión de esta colaboración con Centro de Oro para Ancianos de IBAAL es proporcionar programas y servicios que lleven a los individuos y a las familias a un nivel más alto de crecimiento

e independencia. El Centro de Oro Senior Center permite a muchos de estos ancianos permanecer independientes y vivir por su cuenta.

- **Operating Expenses to Support Green Chimney's:** los programas de Green Chimneys ayudan a los niños con problemas de salud mental y de desarrollo. Green Chimney's proporciona una escuela de día y un centro de tratamiento residencial, pero son más conocidos por su filosofía ecológica, que incorpora una terapia basada en la naturaleza y asistida por animales, así como la educación en horticultura.
- **Foodlink Backpack Program:** programa para abordar el hambre infantil en la región de Rochester. La ciudad de Rochester tiene una tasa de pobreza infantil del 56%, la tercera más alta de la nación.
- **Food Bank of the Southern Tier - Food acquisition and distribution (Year 3):** esta subvención está destinada a apoyar totalmente los programas de distribución y adquisición de alimentos del Banco de Alimentos de la Tierra del Sur (FBST). El Banco de Alimentos de la Región Sur (NY) trabaja para construir y mantener comunidades libres de hambre y para reducir la pobreza y mejorar la calidad de vida de las personas más desfavorecidas y en riesgo de la comunidad.

#AVANGives es una iniciativa que consta de 10 becas para organizaciones comunitarias con diferentes misiones. Estas organizaciones han sido seleccionadas a través de un proceso competitivo abierto a los empleados de AVANGRID.

La serie 2020-2021 convocó las nominaciones de organizaciones sin ánimo de lucro cualificadas que trabajan por la mujer, la diversidad y la inclusión, y recibió la respuesta de los empleados de todos los niveles de la empresa y en todas las geografías. Se seleccionaron 12 destinatarios para recibir regalos de 5.000 dólares, que se anunciaron a principios de marzo.

Durante el año 2020 se repetirá la convocatoria aunque todavía no está activa.

1. **The Center for Grieving Children (Maine)**

2. **New Haven Pride Center (Connecticut):** Ofrece programas educativos, culturales y de enriquecimiento social para la comunidad LGBTQ+, sus aliados y miembros, para hacer una contribución positiva a toda la comunidad de Greater New Haven.
3. **Clifford Beers Child Guidance Clinic (Connecticut):** La clínica Clifford Beers aporta soluciones avanzadas a los niños y las familias que buscan el bienestar mental, físico y social, particularmente en la región del Gran Nuevo Refugio.
4. **pear (Oregon):** Afirma el valor personal y crea vidas y comunidades más saludables. La subvención se utilizará para ofrecer alimentación a los clientes jóvenes, alimentando a unos 70 jóvenes por día durante 3 meses.
5. **Pine Tree Camp (un programa de la Sociedad Pine Tree):** Conocido por innovar continuamente para satisfacer las necesidades de las personas con una amplia gama de discapacidades, Pine Tree Camp se ha convertido en un lugar donde los niños y los adultos son capaces de participar en todas las actividades recreativas en las que Maine es conocido – camping, senderismo, natación y mucho más.
6. **EmBe - Girls on the Run (South Dakota/Renewables):** EmBe fue la primera organización en responder a las necesidades de las mujeres de la zona. En sus primeros años, bajo el nombre YWCA, fue un lugar para que niñas y mujeres se reunieran y aprendieran, un lugar para que vivieran, donde encontrar seguridad y refugio contra la violencia, a través del ejercicio físico, y donde pudieran desarrollar habilidades de liderazgo y encontrar amistades. A lo largo de los años, ha desarrollado muchos programas y servicios para la comunidad con el objetivo de conseguir un mundo en el que todas las niñas conozcan y activen su potencial ilimitado y sean libres de perseguir sus sueños.
7. **The Klein Memorial Auditorium Foundation (Connecticut):** Es el único programa en el estado

de Connecticut que proporciona un ambiente seguro y acogedor donde el énfasis está en la socialización, el trabajo en equipo y los logros. El programa está dedicado a proporcionar a los estudiantes un ambiente positivo, herramientas para la auto-expresión, habilidades para la vida y acceso a la capacitación laboral en artes teatrales y apoyo académico. En 6 años de crecimiento, el programa Klein Theater Arts cuenta actualmente con 70 estudiantes por semestre que asisten a 32 escuelas diferentes en la zona.

8. **Crime Victims Assistance Center (New York):** este premio apoyará al Centro de Asistencia a Víctimas de Delitos (CVAC) para servir a más jóvenes, y proporcionar datos más precisos sobre el tratamiento y los resultados.
9. **Compeer (New York):** El Programa de Mentora Juvenil y Familiar de Rochester proporciona apoyo y orientación a los jóvenes desfavorecidos que luchan contra las enfermedades mentales, la pobreza y el bajo rendimiento académico.
10. **Tree Street Youth (Maine):** La subvención apoyará a Tree Street Youth, que sirve a una comunidad sub-atendida en Lewiston, Maine, con programas basados en las artes y el atletismo en un espacio seguro que fomenta la salud física, desarrollo social, emocional y académico.

La fundación Avangrid ha donado un millón de dólares en la pandemia del COVID-19. La Fundación se asoció con 4 organizaciones nacionales con nombres muy conocidos y redes de operaciones locales y filiales en todo el territorio de los EE.UU. Muchas de estas filiales locales recibieron financiación a través de donaciones corporativas y/o como parte de las donaciones regulares de la Fundación, amplificando el impacto real.

- **American Red Cross**
- **Meals on Wheels**
- **Americares**
- **Feeding America**

México:

- **Luces de esperanza:** proyecto de 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, sureste:** para contribuir al bienestar de las mujeres oaxaqueñas que padecen problemas urológicos complejos.
- **Educación con energía:** talleres de capacitación a niños, maestros y padres de familia más vulnerables para mejorar la calidad educativa.
- **Infraestructura educativa:** para la construcción y equipamiento de espacios dignos de infraestructura educativa.
- **Contingencia sanitaria COVID-19:** apoyo de Iberdrola México a instituciones públicas, asociaciones civiles y comunidades

Brasil:

Debido a los efectos de la pandemia, **el proyecto DroPS** siguió con el formato online para 35 iniciativas sobre el ecosistema social y en las áreas pertinentes para el desarrollo de ideas o proyectos de impacto. El programa ayuda a diferentes tipos de proyectos que trabajan directamente con la comunidad local.

En el proyecto **Impactô**, fueron elegidas para participar en el programa de aceleración social 16 instituciones y negocios sociales de los estados de Rio de Janeiro y São Paulo. Además de las capacitaciones, todas las organizaciones recibieron 20 mil reales como una ayuda de emergencia para cubrir lo que fuera necesario durante la pandemia. El proyecto empezó en agosto y algunos líderes de Neoenergía están involucrados compartiendo sus experiencias.

El Instituto Neoenergía también desarrolló otras dos iniciativas para frenar el impacto de la pandemia.

1. Donación de R\$ 600 mil para el **Fundo Transforma Brasil**, que ha dado asistencia a mil familias en Bahia, Rio Grande do Norte, Pernambuco, São Paulo y Rio de Janeiro;
2. Proyecto **“Pessoas e Negócios Saudáveis”**,

con la propuesta de garantizar la alimentación de personas en riesgo social durante la pandemia y generar renta para las comunidades más pobres. En este proyecto, se entregarán hasta el 31 de diciembre más de 70 mil comidas en seis diferentes comunidades en Rio y São Paulo, beneficiando cerca de 662 personas.

En el segundo semestre, empezamos a utilizar la Ley Estatal de Incentivo al Deporte, en São Paulo, para apoyar proyectos de inclusión de niños y jóvenes en riesgo social a través del deporte. Con los proyectos **Educando pelo Esporte y Mentees Brilhantes**, esperamos desarrollar actividades de balonmano, baloncesto, fútbol e Tai Chi Chuan para más de 400 niños y jóvenes en escuelas de cuatro ciudades del estado de São Paulo.

España:

Ante la emergencia social consecuencia de la pandemia del COVID-19 la Fundación Iberdrola España puso en marcha la iniciativa "MENUS SOLIDARIOS" movilizandoo sus propias capacidades al poner en marcha las cocinas de sus edificios corporativos en Bilbao y Madrid para la donación de 90.000 menús para familias vulnerables y que se repartieron en los comedores sociales de Caritas Bizkaia y a través de varias parroquias del sur de Madrid.

Otra iniciativa puntual fue la donación de 37 tablets con tarjeta GSM a jóvenes de la residencia-internado del Colegio San Ildefonso de Madrid y 15 ordenadores portátiles a la Parroquia San Juan de Dios de Vallecas para superar la brecha educativa digital.

A principios del año 2020 la Fundación Iberdrola, estableció 30 alianzas con entidades sociales de ámbito local, autonómico y nacional para impulsar proyectos anuales orientados a la infancia más vulnerable y a los jóvenes en exclusión social. Dichos proyectos han sufrido un parón en la etapa de confinamiento y progresivamente se han ido retomando presencialmente o adaptando al formato virtual finalizando su ejecución, tal y como estaba previsto, a finales de este año.

En septiembre se ha publicado la Convocatoria 2021

del Programa Social de la Fundación Iberdrola España, en el marco de su compromiso para mitigar las consecuencias de la crisis del COVID-19 y con el objetivo de contribuir a reducir su impacto negativo en las personas más vulnerables, priorizando el apoyo a la infancia, la juventud y con una especial atención a las mujeres en una treintena de proyectos sociales orientados:

- Lucha contra la pobreza infantil: apoyo integral a los hogares de bajos ingresos o desempleo para cubrir necesidades básicas, especialmente para garantizar la alimentación nutritiva esencial y reducir el impacto en estos colectivos como consecuencia de la Covid-19.
- Fomento de la educación inclusiva: contribuir a mitigar la brecha educativa en la infancia y/o apoyar la formación para la inclusión laboral de los jóvenes. Así como impulsar alternativas de ocio y tiempo libre que incluyan medidas de higiene respetando la recomendación de distancia social para evitar la transmisión del virus.
- Inclusión social para las personas con discapacidad: apoyo especial a las personas con discapacidad a través de la innovación en los centros ocupacionales. El fin es promover el desarrollo de sus capacidades, así como facilitar el alivio a las familias.
- Salud y bienestar: acompañamiento de personas vulnerables con enfermas graves y jóvenes en tratamiento de adicciones.
- Apoyo a las mujeres: poner fin a todas las formas de discriminación contra las mujeres y darles las oportunidades para el acceso a la educación y al mercado laboral. Especial atención con aquellas que sufren acoso y violencia de género agravada con la crisis sanitaria, económica y social actual.

Finalizado el proyecto de la Fundación Iberdrola España y **Save the Children** para construir un centro de protección infantil en la ciudad de Nuadibú, Mauritania que acoge a niños y niñas migrantes y los protege de los peligros que encuentran en la calle. El proyecto forma parte del Programa AFIA de la Unión Europea, que tiene por objetivo la protección infantil contra la trata y la explotación. La construcción del

nuevo centro se realiza en un terreno titularidad del propio Ministerio de Acción Social, Infancia y Familia (MASEF) de Mauritania. La Fundación Iberdrola donó a este proyecto una partida orientada a material sanitario frente al COVID.19.

4. Gobierno Corporativo

Los hechos más destacados acontecidos durante los nueve meses del ejercicio 2020, han sido los siguientes:

- Iberdrola, S.A. (“IBERDROLA”) comunicó con fecha 30 de octubre de 2019 a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (“CNMV”) el complemento al documento informativo relativo a los términos y condiciones de la segunda edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”. Posteriormente, con fecha 7 de enero de 2020 IBERDROLA publicó un complemento adicional a dicho documento informativo.

Con fecha 30 de enero de 2020, Iberdrola cerró la ejecución del aumento de capital liberado aprobado por la Junta General de Accionistas celebrada el 29 de marzo de 2019, así como la distribución de una cantidad a cuenta del dividendo correspondiente al ejercicio 2019 acordada por el Consejo de Administración, todo ello en el marco de la segunda edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.

- Con fecha 4 de febrero de 2020 se puso en conocimiento de la CNMV la suscripción, por parte de Iberdrola Participaciones, S.A. (Sociedad Unipersonal) (“Iberdrola Participaciones”) e IBERDROLA, por un lado, y Siemens Aktiengesellschaft, por otro lado, de un acuerdo para la venta de la totalidad de la participación de Iberdrola Participaciones en Siemens Gamesa Renewable Energy, S.A., representativa de un 8,07 % de su capital social. Posteriormente, el día 5 de febrero de 2020, IBERDROLA informó del cierre y liquidación de la mencionada operación de venta. Asimismo, se comunicó una ganancia de capital bruta estimada

(antes de impuestos) por un importe aproximado de 485 millones de euros. Por lo que respecta a la ganancia de capital neta (después de impuestos), se informó de que sería incorporada a los estados financieros consolidados del grupo Iberdrola a lo largo del ejercicio.

- El 14 de febrero de 2020 la Sociedad remitió el balance energético correspondiente al ejercicio 2019.
- Con fecha 24 de febrero de 2020 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 2 de junio de 2020, fecha de finalización del mismo, la Sociedad adquirió un total de 101.772.935 acciones propias, representativas del 1,577 %.
- Con fecha 26 de febrero de 2020 la Sociedad remitió a la CNMV la presentación de resultados correspondiente al ejercicio cerrado a 31 de diciembre de 2019.
- Debido a la situación de pandemia generada por la COVID-19, con fecha 9 de abril de 2020, IBERDROLA comunicó el aplazamiento de la celebración del Capital Markets Day 2020, originalmente previsto para el 13 de mayo de 2020. Posteriormente, el 22 de junio de 2020 la Sociedad publicó la actualización del calendario financiero del ejercicio, fijándose la celebración del Capital Markets Day para el 11 de noviembre de 2020.
- El 17 de abril de 2020 la Sociedad remitió el balance energético correspondiente al primer trimestre del ejercicio 2020.
- Con fecha 28 de abril de 2020 IBERDROLA comunicó a la CNMV los términos y condiciones de la primera edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” correspondiente al ejercicio 2020.
- Con fecha 29 de abril de 2020 la Sociedad remitió a la CNMV la presentación de resultados correspondiente al primer trimestre del ejercicio 2020.
- El 7 de mayo de 2020 IBERDROLA puso en cono-

cimiento de la CNMV que “Iberdrola Renovables France, S.A.S.”, sociedad filial íntegramente participada, de forma indirecta, por “Iberdrola Energía Internacional, S.A.” (Sociedad Unipersonal), firmó un contrato con “Aiolos, S.A.S.” y “Caisse des Dépôts et Consignations” (los “Vendedores”) para la adquisición de las acciones representativas del 100 % del capital social de la sociedad francesa “Aalto Power, S.A.S.” y la cesión de ciertos préstamos facilitados por los Vendedores a Aalto Power. Con fecha 1 de julio de 2020 la Sociedad comunicó el cierre de la adquisición del capital de “Aalto Power, S.A.S.”.

- En esa misma fecha, IBERDROLA puso en conocimiento de la CNMV la ejecución de la reducción de capital social mediante la amortización de acciones propias aprobada por la Junta General de Accionistas, cuya inscripción en el Registro Mercantil de Bizkaia tuvo lugar el 2 de julio de 2020. El capital social resultante de dicha reducción fue de 4.680.000.000 euros, correspondiente a 6.240.000.000 acciones ordinarias de 0,75 euros de valor nominal cada una.
- IBERDROLA comunicó con fecha 6 de julio de 2020 el complemento al documento informativo relativo a los términos y condiciones de la primera edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” correspondiente al ejercicio 2020.

Con fecha 29 de julio de 2020 IBERDROLA cerró la ejecución del aumento de capital liberado aprobado por la Junta General de Accionistas celebrada el 2 de abril de 2020, así como el pago complementario del dividendo correspondiente al ejercicio 2019, todo ello en el marco de la primera edición del sistema de dividendo opciones “Iberdrola Retribución Flexible”, cuya inscripción en el Registro Mercantil de Bizkaia tuvo lugar el mismo 29 de julio. El capital social resultante de dicho aumento de capital liberado fue de 4.762.545.750 euros, correspondiente a 6.350.061.000 acciones ordinarias de 0,75 euros de valor nominal.

- El 10 de julio de 2020 la Sociedad remitió el balance correspondiente al primer semestre del ejercicio 2020.
- Con fecha 22 de julio de 2020 la Sociedad remitió a la CNMV la presentación de resultados correspondiente al primer semestre del ejercicio 2020.
- El 17 de junio de 2020 se anunció la firma de un acuerdo entre “Iberdrola Renewables Australia Pty Ltd.”, por un lado, e “Infigen Energy Limited” e “Infigen Energy RE Limited” (“Infigen”), por otro, en virtud del cual “Iberdrola Renewables Australia Pty Ltd.” acordó formular una oferta pública de adquisición en efectivo dirigida a todos los valores vinculados (*stapled security*) emitidos por las dos sociedades Infigen, cotizados en la Bolsa de Valores australiana, por un importe de 840,6 millones de dólares australianos, equivalente a 510,2 millones de euros por la totalidad del capital social de ambas sociedades.

El 29 y 30 de junio de 2020 se comunicó que “Iberdrola Renewables Australia Pty Ltd.” había mejorado la contraprestación de la oferta para adquirir la totalidad de los valores vinculados emitidos por Infigen y que había decidido renunciar a las condiciones de su oferta distintas de la adquisición de más del 50% del capital de Infigen y de la aprobación de la oferta por las autoridades australianas de inversiones extranjeras.

El 16 de julio se comunicó la decisión de “Iberdrola Renewables Australia Pty Ltd.” de renunciar a la última de las condiciones de la oferta pública de adquisición sobre la totalidad de los valores vinculados de Infigen, que consistía en la adquisición de una participación de más del 50 % del capital social de Infigen .

Posteriormente, los días 22 y 24 de julio de 2020 Iberdrola puso en conocimiento de la CNMV la decisión de “Iberdrola Renewables Australia Pty. Ltd.” de mejorar la contraprestación de la oferta pública de adquisición de 0,89 a 0,92 dólares australianos, equivalente a 0,57 euros, por valor vinculado de Infigen, así como el cumplimiento de la condición

para la referida mejora de la contraprestación para adquirir el 100 % de los valores vinculados emitidos por Infigen.

Finalmente, con fecha 21 de agosto y atendiendo a la participación del 72,76 % atribuible a “Iberdrola Renewables Australia Pty. Ltd.” en el capital social de Infigen, los consejos de administración de “Infigen Energy Limited” e “Infigen Energy RE Limited” acordaron el nombramiento de nuevos consejeros a propuesta de “Iberdrola Renewables Australia Pty. Ltd.”. Con ello se consumó la toma de control por “Iberdrola Renewables Australia Pty. Ltd.” de Infigen y su incorporación al grupo Iberdrola.

Junta General de Accionistas

El Consejo de Administración de Iberdrola, en su reunión de 24 de febrero de 2020, acordó convocar la Junta General de Accionistas para su celebración el día 2 de abril de 2020, en primera convocatoria, o el día 3 de abril de 2020, en segunda convocatoria. Adicionalmente, se aprobó el pago de una prima de asistencia a los accionistas presentes o representados en la Junta General de Accionistas.

El anuncio de convocatoria de la Junta General de Accionistas fue publicado por la Sociedad en la página web corporativa (www.iberdrola.com) y en el Boletín Oficial del Registro Mercantil con fecha 28 de febrero de 2020.

En esa misma fecha, se remitió a la CNMV el *Informe anual de gobierno corporativo*, el *Informe sobre remuneraciones de los consejeros* y la *Información financiera correspondiente al ejercicio 2019*.

Posteriormente y en atención a la declaración de la Organización Mundial de la Salud calificando el brote de coronavirus (COVID-19) como pandemia global, el Consejo de Administración acordó, con fecha 18 de marzo de 2020, al amparo de lo dispuesto en el artículo 41 del *Real Decreto-ley 8/2020, de 17 de marzo, de medidas urgentes extraordinarias para hacer frente al impacto económico y social del COVID-19*, publicar un anuncio complementario al de convocatoria de la Junta General de Accionista

para la adopción de medidas extraordinarias para garantizar su celebración de forma responsable, salvaguardando los intereses generales, la salud de las personas involucradas en su organización y celebración, asegurando que la Sociedad continúe desarrollando con éxito su actividad y alcanzando sus objetivos en interés de todos los accionistas y de los restantes Grupos de interés.

El 2 de abril de 2020 se celebró la Junta General de Accionistas de la Sociedad, en primera convocatoria, con un quórum del 77,04% del capital social (7,35% presente y 69,69% 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 y auditoría

1. Cuentas anuales 2019.
2. Informes de gestión 2019.
3. Estado de información no financiera 2019.
4. Gestión social y actuación del Consejo de Administración en 2019.
5. Reelección de KPMG Auditores, S.L. como auditor de cuentas.

Acuerdos relativos al Sistema de gobierno corporativo

6. Modificación de los artículos 6, 7 y 17 de los *Estatutos Sociales* con el fin de redefinir los conceptos de interés y dividendo social.
7. Modificación del artículo 8 de los *Estatutos Sociales* con el fin de dar reconocimiento estatutario al Sistema de cumplimiento y a la Unidad de Cumplimiento.
8. Modificación del artículo 10 de los *Estatutos Sociales* con el fin de reflejar la cifra de capital social resultante de su reducción mediante la amortización de un máximo de 213.592.000 acciones propias (3,31 % del capital social).
9. Modificación del artículo 9 del *Reglamento de la Junta General de Accionistas* con el fin de atribuir

a la Junta la competencia relativa a la aprobación del estado de información no financiera.

10. Modificación de los artículos 14, 19 y 39 del *Reglamento de la Junta General de Accionistas* con el fin de actualizar la regulación del derecho de información y de los mecanismos de participación a distancia.
11. Modificación de los artículos 6, 7, 15, 16, 17, 22, 33 y 44 del *Reglamento de la Junta General de Accionistas* con el fin de introducir mejoras técnicas.

Acuerdos relativos a retribuciones

12. Aplicación del resultado y distribución del dividendo 2019, cuyo pago complementario se llevará a cabo en el marco del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible".
13. Primer aumento de capital liberado por un valor de mercado de referencia máximo de 1.625 millones de euros con el objeto de implementar el sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible".
14. Segundo aumento de capital liberado por un valor de mercado de referencia máximo de 1.415 millones de euros con el objeto de implementar el sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible".
15. Votación consultiva del *Informe anual sobre remuneraciones de los consejeros 2019*.
16. Bono estratégico dirigido a profesionales del grupo Iberdrola vinculado al desempeño de la Sociedad durante el período 2020-2022, a liquidar mediante la entrega de acciones.

Acuerdos relativos al Consejo de Administración

17. Nombramiento de doña Nicola Mary Brewer como consejera independiente.
18. Nombramiento de doña Regina Helena Jorge Nunes como consejera independiente.
19. Reección de don Íñigo Víctor de Oriol Ibarra como consejero otro externo.

20. Reección de doña Samantha Barber como consejera independiente.
21. Determinación del número de miembros del Consejo de Administración en catorce.

Acuerdo relativo a autorizaciones y delegación de facultades

22. Autorización para aumentar el capital social en los términos y con los límites recogidos en la ley, con la facultad de excluir el derecho de preferencia limitada a un máximo conjunto del 10 % del capital social.
23. Autorización para emitir obligaciones canjeables y/o convertibles en acciones y *warrants* por un importe de hasta 5.000 millones de euros y un plazo de cinco años, con la facultad de excluir el derecho de preferencia limitada a un máximo conjunto del 10 % del capital social.
24. Delegación de facultades para la formalización y elevación a público de los acuerdos que se adopten.

Consejo de administración

El Consejo de Administración, en su sesión celebrada el 1 de abril de 2020, aprobó, a propuesta o previo informe de la Comisión de Nombramientos, entre otras, las siguientes reelecciones y nombramientos de cargos internos, supeditados a la aprobación por la Junta General de Accionistas de los acuerdos de nombramiento o reelección correspondientes:

- i. Nombramiento del consejero independiente coordinador, don Juan Manuel González Serna, como vicepresidente del Consejo de Administración.
- ii. Reección de la consejera independiente doña Samantha Barber y nombramiento del señor González Serna como miembros de la Comisión Ejecutiva Delegada.
- iii. Reección del consejero independiente don Xabier Sagredo Ormazá y nombramiento de la consejera independiente doña Regina Helena Jorge Nunes como miembros de la Comisión de Auditoría y Supervisión del Riesgo. El señor

Sagredo Ormaza continua desempeñando la función de presidente de dicha Comisión.

- iv. Nombramiento del consejero otro externo don Íñigo Víctor de Oriol Ibarra como miembro de la Comisión de Retribuciones, quien cesa como vocal de la Comisión de Desarrollo Sostenible.
- v. Nombramiento de la consejera independiente doña Nicola Mary Brewer como miembro de la Comisión de Desarrollo Sostenible.

Con fecha 21 de julio de 2020 el Consejo de Administración acordó, a propuesta de la Comisión de Nombramientos, designar a doña Sara de la Rica Goiricelaya como nueva presidenta de la Comisión de Desarrollo Sostenible en sustitución de doña Samantha Barber, quien fue recalificada como consejera otra externa a fecha 1 de agosto de 2020 por haber cumplido doce años de ejercicio en el cargo de consejera independiente.

Sistema de gobierno corporativo

Iberdrola mantiene permanentemente actualizado su Sistema de gobierno corporativo, conjunto normativo integrado por los *Estatutos Sociales*, el *Propósito y Valores del grupo Iberdrola*, las *políticas corporativas*, las normas de gobierno de los órganos sociales y de otras funciones y comités internos y el cumplimiento de la Sociedad. 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 las normas de gobierno corporativo responde a la estrategia que la Sociedad y las sociedades integradas en el Grupo IBERDROLA vienen siguiendo desde hace años.

En este sentido, el 24 de febrero de 2020 el Consejo de Administración de IBERDROLA acordó una reforma de su Sistema de gobierno corporativo con objeto de: (i) actualizar el contenido de varias políticas corporativas para hacer constar la vinculación entre Código ético y el interés social y la actualización de la definición de dividendo social, (ii) suprimir, tras

la derogación por la CNMV de sus criterios sobre operativa discrecional de autocartera de 18 de julio de 2013, las directrices en esta línea previstas en el *Reglamento interno de conducta en los Mercados de Valores* y en la *Política de autocartera*, (iii) sustituir las referencias a los hechos relevantes en las normas y políticas del Sistema de gobierno corporativo por las nuevas categorías establecidas por la CNMV, (iv) actualizar el tratamiento y difusión de la información privilegiada en las normas que integran el libro V de cumplimiento, (v) reformar el *Reglamento del Consejo de Administración* –cuya modificación fue comunicada a la CNMV– y los de las comisiones consultivas para hacer constar que las reuniones celebradas, en varios lugares conectados entre sí, se entenderán celebradas en el domicilio social, (vi) modificar la Política de respeto de los derechos humanos para actualizar los principios básicos y establecer la relación con los Grupos de interés, (vii) otras mejoras técnicas, así como (viii) revisar las políticas de riesgos.

Tal y como se ha mencionado en el apartado relativo a los acuerdos de la Junta General de Accionistas, el 2 de abril de 2020 se aprobó la modificación de los *Estatutos Sociales* y del *Reglamento de la Junta General de Accionistas* –cuya modificación fue comunicada a la CNMV–.

Posteriormente, con fecha 28 de abril de 2020 el Consejo de Administración de IBERDROLA acordó una nueva revisión del Sistema de gobierno corporativo con objeto de: (i) alinear el contenido de la Política de relaciones con los Grupos de interés con las mejores prácticas y recomendaciones del *Dow Jones Sustainability Index*, (ii) fortalecer el compromiso de Iberdrola con los derechos humanos, (iii) incorporar al resumen de las políticas de riesgos corporativas el Anexo de la Política de riesgos de seguridad y salud en el trabajo, y (iv) dejar constancia del carácter cotizado de “Neoenergía, S.A.” en la Introducción al Sistema de gobierno corporativo.

El 24 de junio de 2020 el Consejo de Administración acordó reformar nuevamente el Sistema de gobierno corporativo para: modificar el *Reglamento del Consejo de Administración* –cuya modificación

fue comunicada a la CNMV– y los reglamentos de sus comisiones para desarrollar la regulación de las reuniones en lugares interconectados y prever la asistencia a distancia de sus miembros, así como (ii) incluir un nuevo anexo en la *Política general de gobierno corporativo* para regular el uso de sistemas de comunicación a distancia para la celebración de reuniones.

Por último, con fecha 21 de julio de 2020, el Consejo de Administración de IBERDROLA aprobó modificar el Sistema de gobierno corporativo con objeto de, entre otros asuntos, (i) alinear el contenido con las novedades introducidas en la revisión del *Código de buen gobierno de las sociedades cotizadas* publicada por a CNMV con fecha 26 de junio de 2020, (ii) incorporar una nueva *Política de elaboración de la información no financiera del grupo Iberdrola* con la finalidad de definir un proceso de elaboración de la información consolidada de esta naturaleza aplicable al grupo, (iii) actualizar la *Política fiscal corporativa* para alinear su contenido con las disposiciones de la Norma UNE 19602:2019 *Sistemas de gestión de compliance tributario* de AENOR, (iv) reformar el *Reglamento interno de conducta en los Mercados de Valores* para actualizar su estructura, y, por último, (v) revisar las *Normas internas para el tratamiento de la información privilegiada* para introducir determinadas mejoras técnicas e incluir en un único texto el contenido del *Protocolo de actuación para la gestión de noticias y rumores* y del *Protocolo de actuación en caso de filtración o uso ilícito de información privilegiada*.

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

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 2020 se ha venido manteniendo un alto nivel de actividad informativa de cara a los inversores institucionales y los analistas financieros.

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 gobierno corporativo 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

Comunicaciones a la CNMV desde julio a septiembre de 2020		
Fecha	Comunicación	Nº Registro
01/07/2020	Ejecución de la reducción de capital mediante amortización de acciones propias aprobada por la Junta General de Accionistas de 2 de abril de 2020 bajo el punto número ocho de su orden del día.	3107
01/07/2020	Cierre de la adquisición de la totalidad del capital social de la compañía francesa de energías renovables Aalto Power.	3124
02/07/2020	La sociedad remite el reglamento del Consejo de Administración	3175
03/07/2020	Inscripción de la escritura de reducción de capital mediante amortización de acciones propias aprobada por la Junta General de Accionistas de 2 de abril de 2020 bajo el punto número ocho de su orden del día.	3192
06/07/2020	Complemento al documento informativo relativo a los términos y condiciones de la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" correspondiente al ejercicio 2020.	3213
06/07/2020	Total de derechos de voto y del capital tras la reducción de capital aprobada por la Junta General de Accionistas de 2 de abril de 2020.	3224 3225
08/07/2020	La Sociedad remite el anuncio de Presentación de Resultados correspondiente al primer semestre de 2020	3259
10/07/2020	La Sociedad remite el balance energético correspondiente al primer semestre 2020.	3355
16/07/2020	Renuncia a la condición de aceptación mínima de la oferta para la adquisición del 100% del capital social de Infigen Energy Limited e Infigen Energy RE Limited.	3416
22/07/2020	Mejora condicional de la contraprestación de la oferta pública para la adquisición del 100% del capital social de Infigen Energy Limited e Infigen Energy RE Limited	3516
22/07/2020	Resultados correspondientes al primer semestre de 2020.	3517
22/07/2020	Presentación de Resultados correspondiente al primer semestre 2020.	3522
24/07/2020	Cumplimiento de la condición para la mejora de la contraprestación de la oferta pública para la adquisición del 100% del capital social de Infigen Energy Limited e Infigen Energy RE Limited.	3581
24/07/2020	La sociedad remite información financiera del primer semestre de 2020.	3608
27/07/2020	Nombramiento de nueva presidenta de la Comisión de Desarrollo Sostenible.	3625
29/07/2020	Ejecución de la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" correspondiente al ejercicio 2020.	3717
30/07/2020	Total de derechos de voto y del capital tras el aumento de capital liberado aprobado por la Junta General de Accionistas de 2 de abril de 2020.	3785
05/08/2020	La sociedad remite el reglamento del Consejo de Administración	4005
21/08/2020	Nombramiento por Infigen Energy Limited e Infigen Energy RE Limited de una mayoría de consejeros a propuesta de Iberdrola Renewables Australia Pty Ltd.	4102

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 – Aprovechamientos
Gasto Operativo Neto	Gasto personal- Gasto de personal activados + Servicios exteriores - Otros ingresos de explotación
Gasto Operativo Neto /Margen Bruto	Gasto Operativo Neto /Margen Bruto
Gasto de Personal Neto	Gastos de personal - Gastos de personal activados
Servicios Exteriores Netos	Servicios exteriores - Otros ingresos de explotación
Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA)	Beneficio de explotación + Amortizaciones y provisiones
Beneficio Bruto de Explotación ajustado (EBITDA ajustado)	Beneficio Bruto de explotación (EBITDA) ajustado por las provisiones para planes de eficiencia
Beneficio Neto de Explotación (EBIT)	Beneficio de explotación
Resultado Financiero	Ingreso Financiero - Gasto Financiero
Resultados de Activos no corrientes	Beneficios en enajenación de activos no corrientes - Pérdidas en enajenación de activos no corrientes
ROE	Beneficio neto de los cuatro últimos trimestres/Patrimonio neto medio
Apalancamiento financiero	Deuda Financiera Neta/(Deuda Financiera Neta + Patrimonio neto)
Patrimonio Neto ajustado	Patrimonio neto ajustado por el valor de mercado de los acumuladores sobre autocartera
Deuda Financiera Bruta	Deuda financiera (préstamos y otros) + Instrumentos derivados pasivos de deuda
Deuda Financiera Neta	Deuda financiera bruta - Instrumentos derivados activos de deuda -Otros créditos a corto plazo (*) -Efectivo y otros medios equivalentes
Deuda Financiera Neta ajustada	Deuda financiera neta ajustada por derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera no se van a ejecutar
Deuda Financiera Neta /Recursos Propios	Deuda financiera neta/Patrimonio neto
Deuda Financiera Neta /EBITDA	Deuda financiera neta /EBITDA de los cuatro últimos trimestres

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

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

Descárgate la app IBERDROLA Relación con Inversores:



Disponible en
**Google
Play**



Disponible en
App Store
(iPad)



Disponible en
App Store
(iPhone)

IBERDROLA, S.A.
Relaciones con inversores
Tel.: 00 34 91 784 2804
Fax: 00 34 91 784 2064
investor.relations@iberdrola.es

www.iberdrola.com