Resultados

Primer trimestre

29 de abril 2020

EVENTO SOSTENIBLE

Comprometidos con los ODS

IBERDROLA

www.iberdrola.com

Aviso Legal

EXONERACIÓN DE RESPONSABILIDAD

Este documento ha sido elaborado por Iberdrola, S.A. únicamente para su uso durante la presentación de resultados correspondientes al primer trimestre del ejercicio 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.

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 (*depositary receipts*), de acuerdo con lo dispuesto en la Ley del Mercado de Valores de 1976 (Ley Federal número 6.385 de 7 de diciembre de 1976, en su redacción actual), o al amparo de una exención de registro de la oferta.

Este documento y la información contenida en el mismo han sido preparados por Iberdrola, S.A. en relación, exclusivamente, con los resultados financieros consolidados de Iberdrola, S.A. y han sido preparados y se presentan de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (*International Financial Reporting Standards*, IFRS o "**NIIF**"). Este documento no contiene, y la información incluida en el mismo no constituye, un anuncio, una declaración o una publicación relativa a los beneficios de Avangrid, Inc. ("**Avangrid**") o a sus resultados financieros. Ni Avangrid ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento, que no ha sido preparada ni presentada de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en los Estados Unidos de América (*United States Generally Accepted Accounting Principles*, "**U.S. GAAP**"), que difieren de las NIIF en numerosos aspectos significativos. Los resultados financieros bajo las NIIF no son indicativos de los resultados financieros de acuerdo con los U.S. GAAP y no deberían ser considerados como una alternativa o como la base para prever o estimar los resultados financieros de Avangrid. Para obtener información sobre los resultados financieros de Avangrid para el primer trimestre del ejercicio 2020, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 28 de abril 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**"), 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 Neoenergia S.A. ("**Neoenergia**") o a sus resultados financieros. Ni Neoenergia ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento. Para obtener información sobre los resultados financieros de Neoenergia para el primer trimestre del ejercicio 2020, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergia el 27 de abril 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. Hechos más destacados del perído 12

3. Evolución operativa del período 16

4. Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada 30

5. Resultados por negocios 35

6. Análisis del Balance 44

7. Tablas de resultados 55

- Balance de Situación marzo 2020 56
- Cuenta de Pérdidas y Ganancias 58
- Cuenta de resultados por negocios 59
- Negocio de Redes 60
- Negocio de Renovables 61
- Negocio de Generación y Clientes 62
- Estado de origen y aplicación de fondos 63

8. Evolución bursátil 64

9. Regulación 66

10. Iberdrola y la Sostenibilidad 74

11. Glosario de términos 100

Magnitudes básicas gestionadas

Redes

RAB (Moneda local)		Diciembre 2019	Diciembre 2018
España	(MM EUR)	9,2	9,3
Reino Unido	(MM GBP)	6,7	6,5
Estados Unidos	(MM USD)	10,4	9,7
Brasil	(MM BRL)	21,5	19,0

Energía Distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	1T 2020	1T 2019	vs. 2019
España	23.299	23.982	-2,8%
Reino Unido	9.104	9.260	-1,7%
Estados Unidos	9.578	10.033	-4,5%
Brasil	17.418	17.406	0,1%
Total	**59.400**	**60.681**	**-2,1%**
GAS (GWh)			
Estados Unidos	23.087	27.190	**-15,1%**
Total	**23.087**	**27.190**	**-15,1%**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	1T 2020	1T 2019	vs. 2019
España	11,16	11,04	1,1%
Reino Unido	3,53	3,52	0,2%
Estados Unidos	2,26	2,25	0,5%
Brasil	14,11	13,88	1,7%
Total Electricidad	**31,06**	**30,69**	**1,2%**
GAS (Millones)			
EE.UU.	1,02	1,01	0,3%
Total Gas	**1,02**	**1,01**	**0,3%**
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO	**32,08**	**31,70**	**1,2%**

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

Generación y Clientes

Total Grupo

	1T 2020	1T 2019	vs. 2019
Producción neta (GWh)	**43.305**	**39.321**	**10,1%**
Producción propia	**33.898**	**30.399**	**11,5%**
Renovables	20.133	17.045	18,1%
Eólica terrestre	10.921	9.735	12,2%
Eólica marina	1.119	643	74,1%
Hidroeléctrica	7.696	6.224	23,7%
Minihidroeléctrica	165	193	-14,6%
Solar y otras	232	251	-7,2%
Nuclear	6.546	6.405	2,2%
Ciclos Combinados de Gas	5.188	4.299	20,7%
Cogeneración	1.794	2.301	-22,1%
Carbón	237	349	-32,0%
Producción para terceros	**9.407**	**8.922**	**5,4%**
Renovables	72	75	-3,9%
Eólica terrestre	72	75	-3,9%
Ciclos Combinados de Gas	9.335	8.847	5,5%
Capacidad instalada (MW)	**53.272**	**47.815**	**11,4%**
Capacidad propia	**46.126**	**42.322**	**9,0%**
Renovables	32.350	29.442	9,9%
Eólica terrestre	16.915	15.646	8,1%
Eólica marina	1.174	544	115,7%
Hidroeléctrica	12.864	12.416	3,6%
Minihidroeléctrica	306	306	-
Solar (dc) y otras	1.091	530	106,0%
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	8.534	7.495	13,9%
Cogeneración	1.191	1.335	-10,8%
Carbón	874	874	-
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.)	**13,69**	**13,55**	**1,0%**
Clientes de gas (Nº mill.)	**3,28**	**3,14**	**4,6%**
Suministros de gas (GWh)	**16.579**	**18.790**	**-11,8%**
Almacenamiento de gas (bcm)	**0,06**	**0,07**	**-21,4%**

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

España

	1T 2020	1T 2019	vs. 2019
Producción neta (GWh)	**15.593**	**15.114**	**3,2%**
Renovables	7.237	6.251	15,8%
Eólica terrestre	3.168	3.344	-5,3%
Hidroeléctrica	3.904	2.715	43,8%
Minihidroeléctrica	165	193	-14,6%
Solar y otras	0	0	-26,5%
Nuclear	6.546	6.405	2,2%
Ciclos Combinados de Gas	982	1.432	-31,4%
Cogeneración	590	676	-12,7%
Carbón	237	349	-32,0%
Capacidad instalada (MW)	**26.690**	**25.889**	**3,1%**
Renovables	16.592	15.791	5,1%
Eólica terrestre	6.016	5.770	4,3%
Hidroeléctrica	9.715	9.715	-
Minihidroeléctrica	306	306	-
Solar (dc) y otras	555	0	N/A
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	5.695	5.695	-
Cogeneración	353	353	-
Carbón	874	874	-
Clientes de electricidad (Nº mill.)	**10,03**	**10,14**	**-1,1%**
Clientes de gas (Nº mill.)	**1,05**	**1,03**	**1,5%**
Suministros de gas (GWh)	**5.852**	**7.155**	**-18,2%**
Usuarios	3.741	4.077	-8,3%
Ciclos combinados de gas	2.112	3.078	-31,4%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Reino Unido

	1T 2020	1T 2019	vs. 2019
Producción neta (GWh)	**2.141**	**1.520**	**40,8%**
Renovables	2.141	1.520	40,8%
Eólica terrestre	1.461	1.296	12,7%
Eólica marina	680	224	203,4%
Capacidad instalada (MW)	**2.730**	**2.100**	**30,0%**
Renovables	2.730	2.100	30,0%
Eólica terrestre	1.906	1.906	-
Eólica marina	824	194	324,1%
Clientes de electricidad (Nº mill.)	**3,00**	**3,07**	**-2,3%**
Clientes de gas (Nº mill.)	**2,00**	**2,03**	**-1,5%**
Suministros de gas (GWh)	**10.727**	**11.635**	**-7,8%**
Almacenamiento de gas (bcm)	**0,06**	**0,07**	**-21,4%**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

EE.UU.

	1T 2020	1T 2019	vs. 2019
Producción neta (GWh)	**6.199**	**5.179**	**19,7%**
Renovables	5.421	4.222	28,4%
Eólica terrestre	5.320	4.097	29,9%
Hidroeléctrica	36	57	-37,5%
Solar y otras	65	68	-3,9%
Ciclos Combinados de Gas	0	1	-58,4%
Cogeneración	778	956	-18,6%
Capacidad instalada (MW)	**8.440**	**7.594**	**11,1%**
Renovables	7.600	6.746	12,7%
Eólica terrestre	7.339	6.473	13,4%
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

	1T 2020	1T 2019	vs. 2019
Producción neta (GWh)	**13.390**	**12.183**	**9,9%**
Producción propia	**3.983**	**3.261**	**22,1%**
Renovables	382	412	-7,3%
Eólica terrestre	217	232	-6,4%
Solar y otras	165	180	-8,4%
Ciclos Combinados de Gas	3.176	2.180	45,7%
Cogeneración	426	669	-36,4%
Producción para terceros	**9.407**	**8.922**	**5,4%**
Renovables	72	75	-3,9%
Eólica terrestre	72	75	-3,9%
Ciclos Combinados de Gas	9.335	8.847	5,5%
Capacidad instalada (MW)	**10.367**	**7.639**	**35,7%**
Capacidad propia	**3.221**	**2.146**	**50,1%**
Renovables	916	744	23,1%
Eólica terrestre	529	376	41,0%
Solar (dc) y otras	387	368	4,9%
Ciclos Combinados de Gas	2.103	1.056	99,1%
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

	1T 2020	1T 2019	vs. 2019
Producción neta (GWh)	**5.120**	**4.497**	**13,9%**
Renovables	4.090	3.811	7,3%
Eólica terrestre	334	359	-6,9%
Hidroeléctrica	3.756	3.452	8,8%
Ciclos Combinados de Gas	1.030	686	50,1%
Capacidad instalada (MW)	**4.079**	**3.631**	**12,3%**
Renovables	3.546	3.098	14,5%
Eólica terrestre	516	516	-
Hidroeléctrica	3.031	2.582	17,4%
Ciclos Combinados de Gas	533	533	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Iberdrola Energía Internacional (IEI)*

	1T 2020	1T 2019	vs. 2019
Producción neta (GWh)	**862**	**828**	**4,1%**
Renovables	862	828	4,1%
Eólica terrestre	422	407	3,5%
Eólica marina	438	418	4,8%
Solar y otras	2	2	-17,3%
Capacidad instalada (MW)	**965**	**961**	**0,4%**
Renovables	965	961	0,4%
Eólica terrestre	609	605	0,7%
Eólica marina	350	350	-
Solar (dc) y otras	6	6	-
Clientes de electricidad (Nº mill.) (*)	**0,66**	**0,35**	**90,3%**
Clientes de gas (Nº mill.) (*)	**0,23**	**0,08**	**207,6%**
Suministros de gas (GWh)	**557,35**	**134,23**	**315,2%**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.
* Antes Resto del Mundo

Datos Bursátiles

		1T 2020	1T 2019
Capitalización Bursátil	MM€	57.979	51.029
Beneficio por acción (6.453.592.000 acc. a 31/03/2020 y 6.520.457.000 acc. a 31/03/2019)	€	0,195	0,148
Flujo de caja operativo neto por acción	€	0,327	0,312
P.E.R.	Veces	15,47	15,96
Precio/V. libros (capitalización sobre VNC a cierre periodo)	Veces	1,54	1,37

Datos Económico Financieros(*)

Cuenta de Resultados		1T 2020	1T 2019
Cifra de Ventas	M €	9.425,9	10.138,9
Margen Bruto	M €	4.544,8	4.323,1
Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA)	M €	2.750,6	2.599,4
Beneficio Neto de Explotación (EBIT)	M €	1.642,6	1.632,2
Beneficio Neto	M €	1.257,0	963,9
Gasto Operativo Neto / Margen Bruto	%	23,5	25,0
Balance		**Mar. 2020**	**Dic. 2019**
Total Activos	M €	124.514	122.369
Patrimonio Neto	M €	47.170	47.195
Deuda Financiera Neta	M €	38.205	37.769
ROE	%	9,81	9,17
Apalancamiento Financiero (Deuda Financiera Neta/(Deuda Financiera Neta+Patrimonio Neto)	%	44,7%	44,8%
Deuda Financiera Neta /Patrimonio Neto	%	81,0%	81,3%

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

Otros

		1T 2020	1T 2019
Inversiones brutas	M €	1.728,6	1.392,3
Número de empleados	N°	35.107	33.736

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

Hechos más destacados del perído

- En el primer trimestre de 2020, el Grupo Iberdrola ha alcanzado un **EBITDA** de 2.750,6 M Eur, lo que supone un **crecimiento del 5,8%**.
- El **Beneficio Neto ajustado aumenta un 5,3%** hasta situarse en los 968,1 M Eur.
- Las i**nversiones brutas crecen un 24,2%** hasta 1.728,6, fundamentalmente en los negocios de redes y renovables, con 1.200 MW de nueva capacidad en el trimestre y más de 5.500 MW en los últimos 12 meses.
- La **eficiencia operativa**, medida a través del ratio Gasto Operativo Neto/Margen Bruto, **mejora en 150 p.b.** en comparación con el mismo periodo del año anterior.
- Aumentando la **solidez financiera**, con unos ratios de crédito que mejoran en términos comparables respecto a marzo 2019.
- La Junta General de Accionistas aprobó la retribución complementaria de 0,232 Eur/acción, alcanzando una **remuneración total al accionista** de 0,40 Eur/acción con cargo a los resultados de 2019, un **14% superior** al año anterior.

Entorno global y consideraciones generales

Debido a la crisis del Covid-19, el Grupo Iberdrola ha puesto 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. Las inversiones realizadas en digitalización de procesos y plataformas permiten que, a día de hoy, el 95% de los empleados de oficina estén trabajando de forma remota. Para el personal de campo, hemos implementado todas las acciones necesarias para mantener la distancia y limitar la interacción personal, como división de equipos y establecimiento de turnos de trabajo.
- **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. Adicionalmente, el Grupo Iberdrola ha donado 30 millones de 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 24% hasta los 1.729 M Eur, y no esperamos impactos significativos en las fechas de puesta en marcha de los proyectos en construcción. Adicionalmente, estamos llevando a cabo acciones para mitigar el impacto de la crisis en nuestros proveedores, acelerando compras y firmando en las últimas semanas contratos por 3.800 M Eur con el fin de incrementar la actividad y el empleo de nuestras empresas suministradoras.

Durante el primer trimestre del año 2020, los mercados internacionales de materias primas han evolucionado de la siguiente manera:

- El precio medio del petróleo Brent se fija en 50,4 $/barril en los primeros tres meses de 2020, frente a los 63,0 $/barril del mismo periodo del año anterior (-20%).
- El precio medio del gas (TTF) en el periodo se sitúa en 13,6 €/MWh frente a 18,4 €/MWh durante el primer trimestre de 2019 (-26%).
- El precio medio del carbón API2 se sitúa en 50,1 $/t frente a 75,2 $/t de los primeros tres meses de 2019 (-33%).
- El coste medio de los derechos de CO_2 se sitúa en 22,9 €/t frente a 22,3 €/t del primer trimestre de 2019 (+3%).

En cuanto a las principales **divisas de referencia**

de Iberdrola, la evolución frente al euro ha sido la siguiente:

- La Libra Esterlina se ha apreciado (+3,0%) hasta 0,849 por cada euro.
- El Dólar se ha apreciado un 3,3%, hasta 1,102 por cada euro.
- El Real brasileño se ha depreciado un 10,5%, situándose en 4,771 por cada euro.

La apreciación de la libra y el dólar compensan la devaluación del real brasileño a nivel Ebitda, estando el impacto del tipo de cambio cubierto al 90% a nivel de Beneficio Neto.

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

- El Balance Energético del sistema peninsular en el primer trimestre de 2020 se caracteriza por el aumento de la producción hidroeléctrica (+43%), solar (+13%) y nuclear (+2%) frente a una disminución del carbón (-64%), ciclos combinados (-10%) y eólica (-1%), respecto al mismo periodo del año anterior.

  El primer trimestre de 2020 cierra con un índice producible de 1,0, y con reservas hidroeléctricas en niveles del 60,9%, frente a un índice de 0,7 y niveles del 48,5% de reservas a cierre del mismo periodo de 2019.

  Por su parte, la demanda disminuye un 3,1% respecto al año anterior, mientras que en términos ajustados por laboralidad y temperatura decrece un 2,7%.

- En el Reino Unido, la demanda eléctrica disminuye un 3,2% en el primer trimestre del año 2020 frente al mismo periodo del año 2019, mientras que la demanda de gas convencional lo hace un 0,5%.
- En el área de influencia de Avangrid, en la costa Este de los EE.UU., la demanda eléctrica ha disminuido un 4,5% respecto al primer trimestre de 2019, mientras que la demanda de gas ha bajado un 15,1%, debido a las suaves temepraturas registradas durante el invierno.
- La demanda en las zonas de influencia de Neoenergia en Brasil ha crecido muy ligeramente (+0,1%).

Hechos relevantes del Grupo Iberdrola

- 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.
- 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 transacción de 1.099,5 M Eur, equivalente a 20 euros por acción. La plusvalía 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, 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).

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

M Eur	1T 2020	vs 1T 2019
MARGEN BRUTO	4.544,8	5,1
EBITDA	2.750,6	5,8
EBIT	1.642,6	0,6
BENEFICIO NETO AJUSTADO	968,1	5,3
BENEFICIO NETO	1.257,0	30,4

El **EBITDA** consolidado aumenta un 5,8%, hasta los 2.750,6 M Eur, apoyado en el buen comportamiento de los negocios de Renovables, tras la adición de capacidad y la normalización de la situación hidrológica en España, y de Generación y Clientes debido los menores costes.

Desde un punto de vista operativo, destacan positivamente las mejoras tarifarias en Brasil y la creciente base regulatoria de activos en Reino Unido, una mayor capacidad instalada renovable en todos los países, la normalización de la situación hidrológica en España, una 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 todas las geografías. Por el lado negativo, destaca en el negocio de Redes la entrada del nuevo periodo regulatorio en España con una menor remuneración esperada, así como los ajustes IFRS en Estados Unidos.

El **Gasto Operativo Neto** decrece un 1,3% en comparación con el primer trimestre de 2019, gracias al ahorro de costes del periodo que, junto a la subida del Margen Bruto, mejora en 150 puntos básicos la eficiencia (medida como GON/Margen Bruto). Además, la prima de la Junta General de Accionistas será contabilizada en el segundo trimestre, tras haber sido celebrada este año en abril, mientras que en 2019 tuvo lugar en marzo.

Los **Tributos** aumentan un 13,1% por los mayores impuestos en España como consecuencia de la suspensión del impuesto general a la generación del 7% en España en el primer trimestre de 2019, y el aumento de la tasa ENRESA tras el acuerdo nuclear alcanzado en España, situándose ésta en 7,98 €/MWh.

Las **Amortizaciones y Provisiones** crecen un 14,6% por el aumento de actividad del grupo y mayores provisiones relacionadas con el aumento de deuda de clientes por el COVID-19.

El **Beneficio Neto ajustado** crece un 5,3% y se sitúa en 968,1 M Eur. Esta partida excluye la plusvalía de la venta de Siemens Gamesa (+484,5 M Eur), los impactos no recurrentes registrados en la línea de impuestos (-178,9 M Eur) principalmente en Reino Unido por el mantenimiento de la tasa corporativa en el 19% en lugar del 17% como estaba previsto inicialmente, así como las provisiones relacionadas con el aumento de deuda de clientes atribuibles al COVID (-16,7 M Eur), y reliquidaciones positivas contabilizadas en el primer trimestre de 2019 en el negocio de Redes en España.

Por efecto básicamente, del resultado extraordinario positivo derivado de la venta del paquete del 8,07% en Siemens Gamesa el pasado 4 de febrero, el **Beneficio Neto reportado** se sitúa en 1.257,0 M Eur con un aumento del 30,4 % frente al obtenido el mismo período de 2019

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

- La Deuda Financiera Neta ajustada* se sitúa en 38.065 M Eur, con un incremento de 1.363 M Eur respecto al cierre del primer trimestre del año anterior, derivado principalmente del fuerte proceso inversor en el que se encuentra inmersa la Compañía. Hay que destacar que la deuda financiera neta ajustada a 31 de marzo de 2019 está reexpresada incluyendo el mismo criterio de la norma IFRS16 aplicado a diciembre 2019. La cifra reportada el año pasado fue de 35.559 M Eur, lo que supone un aumento de 1.143 M Eur hasta 36.702 M Eur.
- Los Fondos Generados en Operaciones en los tres primeros meses de 2020 ascienden a 2.111,9 M Eur, con un aumento del 3,7% respecto al mismo periodo del año anterior.

Por último, las inversiones brutas del período alcanzan los 1.728,6 M Eur (+24,2%). El 91,2% de las mismas se concentraron en los negocios de Redes y de Renovables.

(*) Ajustado por el efecto de derivados acumuladores potenciales sobre autocartera (140,0 M Eur a 31/03/2020 y 105,0 M Eur a 31/03/2019)

Evolución operativa del período

1. Energía distribuida y puntos de suministro

La Base Regulatoria de Activos (RAB) del grupo se sitúa en 31,1 miles de millones de euros a cierre de 2019, que supone un incremento del 6,1% con respecto al cierre de 2018:

RAB (Moneda local)		Diciembre 2019	Diciembre 2018
España	(MM EUR)	9,2	9,3
Reino Unido	(MM GBP)	6,7	6,5
Estados Unidos	(MM USD)	10,4	9,7
Brasil	(MM BRL)	21,5	19,0

Durante el primer trimestre de 2020, la energía eléctrica distribuida por el Grupo ha sido de 59.400 GWh, que supone un descenso del 2,1% con respecto al año anterior. Si tomamos la demanda corregida (ajustada a efecto temperatura y laboralidad), se ha producido una disminución del 0,8% con respecto al mismo periodo del año anterior.

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

Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	1T 2020	1T 2019	vs. 2019
España	11,16	11,04	1,1%
Reino Unido	3,53	3,52	0,2%
Estados Unidos	2,26	2,25	0,5%
Brasil	14,11	13,88	1,7%
Total Electricidad	**31,06**	**30,69**	**1,2%**
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,02	1,01	0,3%
Total Gas	**1,02**	**1,01**	**0,3%**
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO	**32,08**	**31,70**	**1,2%**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

1.1. España – i-DE

A cierre de marzo, el negocio de redes en España cuenta con 11,16 millones de puntos de suministro, un 1,1% más con respecto a marzo de 2019. Durante el primer trimestre del año, la energía distribuida alcanza 23.299 GWh, que supone una disminución del 2,8% con respecto al primer trimestre del 2019. Las medidas tomadas con el fin de mitigar la evolución del coronavirus han impactado en este descenso de la demanda, fundamentalmente durante el mes de marzo. A cierre de marzo, el 99,9% de los contadores desplegados por i-DE son de tipo inteligente.

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	1T 2020	1T 2019
TIEPI (min)	13,43	7,97
NIEPI (nº int.)	0,27	0,15

Nota: No incluye eventos de fuerza mayor

Estos indicadores de calidad se han visto 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 han tenido 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.

1.2. Reino Unido – SPEN

A 31 de marzo, los puntos de suministro de Scottish Power Energy Networks (SPEN) superan los 3,53 millones. El volumen de energía distribuida durante el trimestre ha sido de 9.104 GWh, un 1,7% inferior al mismo período de 2019:

Energía Distribuida (GWh)	1T 2020	1T 2019	%
Scottish Power Distribution (SPD)	4.981	5.049	-1,4%
Scottish Power Manweb (SPM)	4.123	4.210	-2,1%

Los indicadores de calidad de servicio de SPD se han visto afectados durante el periodo 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*) es:

CML (min)	1T 2020	1T 2019
Scottish Power Distribution (SPD)	9,24	7,93
Scottish Power Manweb (SPM)	8,57	9,53

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

CI (nº interrupciones)	1T 2020	1T 2019
Scottish Power Distribution (SPD)	11,27	10,13
Scottish Power Manweb (SPM)	7,60	9,31

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 CO_2 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 remplazará 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.

1.3 Estados Unidos – Avangrid

1.3.1 Electricidad

A cierre de marzo de 2020, Avangrid Networks cuenta con más de 2,26 millones de puntos de suministro. La energía eléctrica distribuida en el primer trimestre del año ha sido de 9.578 GWh, un 4,5% inferior respecto al año anterior, a consecuencia de las temperaturas más suaves registradas en 2020. Tomando como referencia la demanda corregida, esta variación se reduce al 1,3%.

Energía Distribuida (GWh)	1T 2020	1T 2019	%
Central Maine Power (CMP)	2.433	2.476	-1,7%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	4.138	4.403	-6,0%
Rochester Gas & Electric (RGE)	1.797	1.863	-3,5%
United Illuminating Company (UI)	1.210	1.291	-6,3%

Con respecto a marzo de 2019, Avangrid ha mejorado sus índices globales de duración media de interrupción por cliente (CAIDI) en todas sus distribuidoras.

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

CAIDI (h)	1T 2020	1T 2019
Central Maine Power (CMP)	1,74	1,83
NY State Electric & Gas (NYSEG)	1,92	1,95
Rochester Gas & Electric (RGE)	1,58	2,00

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

SAIDI (min)	1T 2020	1T 2019
United Illuminating Company (UI)	7,20	6,60

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

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

SAIFI	1T 2020	1T 2019
Central Maine Power (CMP)	0,38	0,31
NY State Electric & Gas (NYSEG)	0,25	0,27
Rochester Gas & Electric (RGE)	0,19	0,16
United Illuminating Company (UI)	0,11	0,11

1.3.2 Gas

Avangrid suministra gas a más de 1 millón de puntos de suministro. A cierre de marzo 2020 se han distribuido 23.087 GWh de gas, que supone un 15,1% menos que el primer trimestre 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% frente al mismo periodo de 2019):

Energía Distribuida (GWh)	1T 2020	1T 2019	%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	6.203	7.268	-14,7%
Rochester Gas & Electric (RGE)	6.644	7.805	-14,9%
Maine Natural Gas (MNG)	591	997	-40,7%
Berkshire Gas (BGC)	1.109	1.234	-10,1%
Connecticut Natural Gas (CNG)	4.422	5.105	-13,4%
Southern Connecticut Gas (SCG)	4.118	4.780	-13,8%

1.4. Brasil – Neoenergia

En marzo 2020, los puntos de suministro de Neoenergia alcanzan los 14,1 millones, lo que supone un incremento del 1,7% con respecto a marzo 2019. El volumen de energía eléctrica distribuida ha sido de 17.418 GWh, en línea con los valores registrados el año pasado.

Energía Distribuida (GWh)	1T 2020	1T 2019	%
Elektro	4.907	4.948	-0,8%
Coelba	6.304	6.437	-2,1%
Cosern	1.638	1.607	1,9%
Celpe	4.569	4.415	3,5%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Los esfuerzos para la mejora de la calidad de suministro han permitido mejorar los indicadores de Elektro, Celpe y Cosern respecto al año 2019. Los indicadores de Coelba se sitúan ligeramente por encima del año anterior, afectados por fuertes lluvias y fenómenos atmosféricos en el trimestre. El tiempo de interrupción medio por cliente (*duração equivalente de interrupção por unidade consumidora, DEC*) ha sido el siguiente:

DEC (h)	1T 2020	1T 2019
Elektro	2,29	2,63
Coelba	4,81	3,92
Cosern	3,32	3,75
Celpe	3,47	3,85

El número de interrupciones medio por cliente (*freqüencia equivalente de interrupção por unidade consumidora, FEC*) ha mejorado también con respecto al mismo periodo del año anterior para Elektro, Cosern y Celpe:

FEC	1T 2020	1T 2019
Elektro	1,24	1,43
Coelba	1,76	1,74
Cosern	1,54	1,69
Celpe	1,46	1,78

En este primer trimestre se continua 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 de transporte adjudicados, 2 de ellos se encuentran ya en servicio.

2. Producción de electricidad y clientes

A cierre del primer trimestre de año, la **capacidad instalada** de Iberdrola alcanza los 53.272 MW (+11,4%) siendo el 60,7% del total (32.350 MW) de fuentes renovables propias:

MW	1T 2020	Vs. 1T 2019
Capacidad propia	**46.126**	**9,0%**
Renovables	32.350	9,9%
Eólica terrestre	16.915	8,1%
Eólica marina	1.174	115,7%
Hidroeléctrica	12.864	3,6%
Minihidroeléctrica	306	-
Solar y otras (*)	1.091	106,0%
Nuclear	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	8.534	13,9%
Cogeneración	1.191	-10,8%
Carbón	874	-
Capacidad para terceros	**7.146**	**30,1%**
Renovables	103	-
Eólica terrestre	103	-
Ciclos Combinados de Gas	7.043	30,7%
Total	**53.272**	**11,4%**

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

La **producción neta de electricidad** durante el periodo ha sido de 43.305 GWh, un 10,1% superior a la registrada a cierre del primer trimestre de 2019, con un 46,5% del total (20.133 GWh) procedente de fuentes renovables propias:

GWh	1T 2020	Vs. 1T 2019
Producción propia	**33.898**	**11,5%**
Renovables	20.133	18,1%
Eólica terrestre	10.921	12,2%
Eólica marina	1.119	74,1%
Hidroeléctrica	7.696	23,7%
Minihidroeléctrica	165	-14,6%
Solar y otras	232	-7,2%
Nuclear	6.546	2,2%
Ciclos Combinados de Gas	5.188	20,7%
Cogeneración	1.794	-22,1%
Carbón	237	-32,0%
Producción para terceros	**9.407**	**5,4%**
Renovables	72	-3,9%
Eólica terrestre	72	-3,9%
Ciclos Combinados de Gas	9.335	5,5%
Total	**43.305**	**10,1%**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

2.1 España

Capacidad y producción renovable

A cierre del primer trimestre del año, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en España de 16.592 MW, con el siguiente desglose:

España	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	5.762	254	6.016
Hidroeléctrica	9.715	-	9.715
Mini hidroeléctrica	303	2	306
Solar FV (**)	555	-	555
Total Capacidad	**16.335**	**256**	**16.592**

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

En el primer trimestre del año, se han puesto en marcha el parque eólico de Padrillo (23 MW), en Zaragoza, y la planta fotovoltaica de Núñez de Balboa (500 MWdc) en Badajoz.

En cuanto a los proyectos en construcción, en tecnología eólica prosiguen las obras de Cavar (111 MW) en Navarra, con puesta en marcha esperada en junio de 2020, y de Puylobo (49 MW) en Zaragoza, mientras que, en tecnología solar fotovoltaica, prosiguen las obras en Andévalo (50 MWdc) en Huelva, con el montaje mecánico de paneles finalizado.

Además, durante el primer trimestre del año han comenzado las obras de otros proyectos, como el parque eólico de Fuenteblanca (10 MW) en Burgos, la planta fotovoltaica de Teruel, de 50 MW, y se encuentran en fase de inicio de obras más de 1 GW de tecnología solar fotovoltaica y eólica, con proyectos ubicados principalmente en Castilla-La Mancha, Castilla León, Andalucía y Extremadura.

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), con el hormigonado del cuerpo principal de la presa ya finalizado, progresa el tratamiento de impermeabilización con un avance del 95%.
- en el aprovechamiento de Gouvães (880 MW), los trabajos de hormigonado superan el 99% en la caverna de la central y han alcanzado el 100% en la de transformadores.
- en el Alto Tâmega (160 MW) las excavaciones de la central y el refuerzo en talud avanzan al 98% ya ejecutado.

La producción renovable ha alcanzado los 7.237 GWh, con el siguiente desglose:

España	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	3.098	70	3.168
Hidroeléctrica	3.904	-	3.904
Mini hidroeléctrica	162	3	165
Total Producción	**7.164**	**73**	**7.237**

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 3.098 GWh durante el periodo, con una disminución del 5,3% respecto al primer trimestre de 2019 debido principalmente a una menor eolicidad.
- La producción hidroeléctrica alcanzó 3.904 GWh, lo que supone un aumento del 43,8%, respecto al año pasado.
- Por otro lado, la producción de las centrales minihidroeléctricas disminuye un 14,6% respecto al mismo período del año anterior, con una generación de 162 GWh.

Capacidad y producción térmica

La **capacidad térmica** del grupo Iberdrola en España a 31 de marzo de 2020 alcanza los 10.098 MW con el siguiente detalle:

ESPAÑA	MW Instalados consolidados	MW Sociedades participadas(*)	TOTAL
Nuclear	3.166	11	3.177
C.C. de Gas	5.695	-	5.695
Cogeneración	302	51	353
Carbón	874	-	874
Total Capacidad	**10.036**	**62**	**10.098**

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

La **producción térmica** de Iberdrola durante los tres

primeros meses de 2020 disminuye un 6% respecto al mismo periodo del año anterior, motivado principalmente por la menor producción de carbón (-32,0%) y ciclos combinados (-31,4%), y en menor medida de la cogeneración (-12,7%). La nuclear crece ligeramente (+2,2%) respecto a los primeros tres meses de 2019.

De los 8.356 GWh de producción, Iberdrola consolida a nivel de EBITDA 8.241 GWh siendo 115 GWh consolidados por puesta en equivalencia. Su desglose es el siguiente:

España	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh Sociedades participadas(*)	Total
Nuclear	6.524	22	6.546
C. C. de Gas	982	-	982
Cogeneración	497	93	590
Carbón	237	-	237
Total Producción	**8.241**	**115**	**8.356**

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

Comercialización España

En lo que se refiere a la comercialización, la cartera gestionada por Iberdrola en España supera los 16,9 millones de contratos a 31 de marzo de 2020. Su desglose es el siguiente:

Miles de contratos	España
Contratos de Electricidad	10.029
Contratos de Gas	1.050
Contratos de otros productos y servicios	5.828
Total	**16.906**

Por tipo de mercado se dividen en:

Miles de contratos	España
Mercado Libre	13.447
Último Recurso	3.459
Total	**16.906**

Las ventas de electricidad* de Iberdrola en los tres primeros meses de 2020 aumentan un 9,3% y se distribuyen como sigue:

	GWh España
Mercado Libre	13.564
PVPC	2.381
Otros mercados	8.141
Total Ventas	**24.086**

Respecto al gas**, Iberdrola ha gestionado un balance en el primer trimestre de 2020 de 0,69 bcm, de los cuales 0,04 bcm se vendieron en operaciones mayoristas, 0,47 bcm se vendieron a clientes finales y 0,18 bcm se dedicaron a la producción de electricidad.

* Ventas en barras de central
** Sin restar mermas

2.2. Reino Unido

Capacidad y producción renovable

A cierre del primer trimestre del año, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Reino Unido de 2.730 MW:

Reino Unido	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	1.891	15	1.906
Eólica marina	824	-	824
Total Capacidad	**2.715**	**15**	**2.730**

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

En tecnología **eólica terrestre**, continúan las obras en Beinn an Tuirc 3, de 50 MW de potencia, y en Halsary, de 30 MW, ambos localizados en Escocia. Por otra parte, se están realizando los primeros trabajos en proyectos de almacenamiento con baterías, destacando el de Whitelee, de 50 MW, que almacenará energía para el mayor parque eólico instalado hasta la fecha en el Reino Unido.

En tecnología **eólica marina**, continúa la construcción del proyecto **East Anglia 1**, con 89 de los 102 aerogeneradores instalados a cierre de trimestre, a la vez que progresa su puesta en marcha, ya que la energía está siendo entregada a la red nacional a través de los activos de transmisión que están ya en funcionamiento. Se espera que el parque esté totalmente operativo durante el año y provea de energía limpia hasta a 630.000 hogares en el Reino Unido.

Además, continúa el desarrollo de una cartera de proyectos en el área de East Anglia. Los proyectos de East Anglia 1 North, East Anglia 2 e East Anglia 3 están siendo desarrollados de forma conjunta como **East Anglia Hub** (3.100 MW). Las solicitudes de consentimiento están en curso y los principales trabajos de ingeniería, diseño e investigación del emplazamiento se encuentran en fase de desarrollo. También se han recibido ofertas de proveedores de turbinas eólicas y se han iniciado actividades de adquisición de componentes eléctricos.

En cuanto a la **producción renovable** en Reino Unido, ha alcanzado los 2.141 GWh con el siguiente desglose:

	GWh		
Reino Unido	Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	1.455	6	1.461
Eólica marina	680	-	680
Total Producción	**2.135**	**6**	**2.141**

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

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

- La producción eólica terrestre alcanza los 1.455 GWh aumentando un 12,9% respecto al año anterior, por la mayor eolicidad en el periodo.
- En cuanto a la producción eólica marina, ésta aumenta también un 203,4% alcanzando los 680 GWh, debido principalmente a la entrada de producción de East Anglia One.

Comercialización UK

A 31 de marzo de 2020 la cartera gestionada en UK tiene el siguiente desglose

Miles de contratos	UK
Contratos de Electricidad	2.789
Contratos de Gas	1.878
Contratos de otros productos y servicios	384
Total	**5.051**

Y continúa el despliegue de contadores inteligentes alcanzando un total acumulado de 1,6 millones de contadores a 31 de marzo de 2020.

Además, a cierre de marzo de 2020, se han suministrado 5.225 GWh de electricidad y 10.727 GWh de gas a clientes, un 10,9%* y un 7,8%** menos que al final de marzo de 2019, respectivamente.

* Ventas en barras de central
** Sin restar mermas

2.3. Estados Unidos – Avangrid

Capacidad y producción renovable

A cierre del primer trimestre del año, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Estados Unidos de 7.600 MW con el siguiente desglose:

	MW		
EE.UU.	Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica onshore	7.126	213	7.339
Hidroeléctrica	118	-	118
Solar (FV(**) +TM) y otras	131	12	143
Total Capacidad	**7.375**	**225**	**7.600**

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

En **tecnología eólica**, en el primer trimestre del año ha entrado en operación el parque eólico de Otter Creek (158 MW) en Illinois y han dado comienzo

las obras del parque eólico La Joya (306 MW), en Nuevo Mexico. Además, se está en fase previa de inicio de obras para más de 800 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 *Bureau of Ocean Energy Management* ha publicado un calendario actualizado de concesión de permisos que confirma que el proyecto **Vineyard Wind ONE** recibirá un *Record of Decision (ROD)* en diciembre de 2020. El ROD es un hito clave para el proyecto y se está llevando a cabo un análisis detallado para revisar y alinear los planes y actividades del proyecto con el nuevo calendario. La etapa inicial de desarrollo también ha comenzado en **Park City Wind**, para el cual se presentarán los principales documentos de autorización federales y estatales en 2020.

Adicionalmente, se sigue avanzando en el desarrollo de **Kitty Hawk**. Se han concluido los estudios geofísicos y bentónicos iniciales, que abarcan toda la zona de arrendamiento de 191 millas cuadradas y la ruta de cable submarino asociada, frente a las costas de Carolina del Norte y Virginia.

La **producción renovable** en Estados Unidos ha alcanzado los 5.421 GWh con el siguiente desglose:

EE.UU.	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	5.184	136	5.320
Hidroeléctrica	36	-	36
Solar (FV+TM) y otras	59	6	65
Total Producción	**5.279**	**142**	**5.421**

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 5.184 GWh, aumentando un 30,0% respecto a 2019, por la mejora de la eolicidad, la entrada de nuevos parques en operación operación y mayor disponibilidad.
- La producción hidroeléctrica disminuye un 37,5% hasta los 36 GWh desde los 57 GWh de producción registrados en el mismo periodo del año 2019.
- La producción con tecnología solar y otras (entre las que se incluyen 17 GWh de pilas combustibles), se sitúa en 59 GWh (-4,8%).

2.4. México

Capacidad y producción renovable

A cierre del primer trimestres del año, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en México de 1.019 MW, con el siguiente desglose:

México	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	632	-	632
Propia	529	-	529
Para terceros	103	-	103
Solar FV (**)	387	-	387
Total Capacidad	**1.019**	**-**	**1.019**

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

En **tecnología eólica**, continúan las obras del proyecto Pier (221 MW) en Puebla y de Santiago Eólico (105 MW) en el estado de San Luis de Potosí, mientras que en **tecnología solar fotovoltaica**, han dado comienzo las obras de la planta de Cuyoaco (274 MWdc) en el estado de Puebla, con la instalación de los primeros paneles.

La **producción renovable** generada en el periodo ha sido de 454 GWh, un 6,8% inferior a la registrada a cierre del primer trimestre de 2019, debido a una menor eolicidad en el período.

México	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	288	-	288
Propia	217	-	217
Para terceros	72	-	72
Solar FV	165	-	165
Total Producción	**454**	**-**	**454**

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 288 GWh, disminuyendo un 5,8% respecto al cierre del primer trimestre de 2019, por la menor eolicidad registrada.
- En cuanto a la producción con energía solar, los parques Hermosillo (136 MWdc) y Santiago (232 MWdc), instalados a final de 2018, han generado 165 GWh en el período (-8,4%).

Capacidad y producción térmica

En México, la **capacidad térmica** a 31 de marzo 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) y la finalización en el primer trimestre de 2020 del ciclo combinado de Topolobampo III (779 MW, de los que 766 MW son para terceros). Es necesario destacar que la cogeneración de Enertek pasa a operar como ciclo combinado de gas aportando 144 MW a esta tecnología. La producción térmica en los tres primeros meses de 2020 alcanzó los 12.936 GWh, un 11% superior a la generada en el mismo periodo del año anterior.

México	MW	GWh
Ciclos Combinados de Gas	9.146	12.511
Propia	2.103	3.176
Para terceros	7.043	9.335
Cogeneración	202	426
Total	**9.348**	**12.936**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

Comercialización en México

Las ventas de electricidad en el primer trimestre de 2020 ascienden a 12.525 GWh con el siguiente desglose:

México	GWh
CFE	9.335
Privados	3.190
Total Ventas	**12.525**

2.5. Brasil – Neoenergia

Capacidad y producción renovable

A cierre del primer trimestre del año, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Brasil de 3.547 MW con el siguiente desglose:

Brasil	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica onshore	516	-	516
Hidroeléctrica	836	2.195	3.031
Total Capacidad	**1.352**	**2.195**	**3.547**

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

Prosiguen las obras en el complejo eólico de Chafariz en el estado de Paraiba, el cual cuenta con un total de 15 proyectos eólicos y 472 MW de capacidad, con puesta en marcha estimada a principio de 2022. Adicionalmente, se llevará a cabo la construcción de 12 parques eólicos, por un total de 566 MW en el estado de Piauí, cuyas obras se esperan que finalicen en el segundo semestre de 2022.

En cuanto a la **producción renovable**, durante el primer trimestre de 2020 ha alcanzado los 4.090 GWh, con el siguiente desglose:

Brasil	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	334	-	334
Hidroeléctrica	511	3.245	3.756
Total Producción	**845**	**3.245**	**4.090**

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 334 GWh, disminuyendo un 6,9% respecto al primer trimestre de 2019, por la menor eolicidad y disponibilidad registrada.
- En cuanto a la producción hidroeléctrica, ha alcanzado los 511 GWh (+32,9%), tras la puesta en marcha durante 2019 de Baixo Iguazú y el mayor recurso hidroeléctrico en 2020.

Capacidad y producción térmica

En Brasil la capacidad térmica a 31 de marzo de 2020 se mantiene en 533 MW y la producción térmica es de 1.030 GWh (+50%).

Brasil	MW	GWh
Ciclos Combinados de Gas	533	1.030
Total	**533**	**1.030**

Comercialización

Las ventas de electricidad durante el primer trimestre de 2020 ascienden a 3.760 GWh con el siguiente desglose:

Brasil	GWh
PPA	2.615
Mercado libre	1.145
Total Ventas	**3.760**

2.6. Iberdrola Energía Internacional (IEI)*

Capacidad y producción renovable

La **capacidad renovable** instalada de Iberdrola Energía Internacional* alcanza los 965 MW con el siguiente desglose:

Iberdrola Energía Internacional (IEI)	MW
Eólica terrestre	609
Eólica marina	350
Solar	6
TOTAL	**965**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

En **tecnología eólica terrestre**, continúan las obras en el parque eólico Pyrgari (16 MW), adjudicado en las subastas de energía celebradas por el gobierno griego en julio de 2018.

Por otra parte, en **tecnología solar fotovoltaica**, Iberdrola se adjudicó 186 MWdc de capacidad en la subasta de renovables llevada a cabo en Portugal, y en Australia se llevará a cabo la construcción de Port Augusta, un proyecto híbrido eólico y solar de 317 MW, que será una de las centrales híbridas de energía renovable más grandes del hemisferio sur.

Además, prosigue el desarrollo de proyectos eólicos marinos en Francia y Alemania:

En Francia, el proyecto **Saint-Brieuc (496 MW)** progresa hacia la fase de construcción. Se han designado los principales suministradores (turbinas, cimentaciones, subestación, cables de interconexión e instalación) y se está avanzando en los trabajos de ingeniería de detalle.

En Alemania, contínua el desarrollo en los proyectos **Baltic Eagle (476 MW)** y **Wikinger Süd (10 MW)**.

La potencia eólica terrestre tiene el siguiente desglose por país:

* Antes Resto del Mundo

Iberdrola Energía Internacional (IEI)	MW
Grecia	259
Portugal	92
Chipre	20
Hungría	158
Rumanía	80
Total	**609**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En cuanto a la producción renovable, ha alcanzado a cierre del primestre trimestre del año un total de 862 GWh, un 4,1% más que en el mismo período de 2019, con el siguiente desglose por tecnología:

Iberdrola Energía Internacional (IEI)	GWh
Eólica terrestre	422
Eólica marina	438
Solar	2
Total Producción	**862**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Por tecnologías, la producción aumenta en eólica terrestre (+3,5%) y en eólica marina gracias a Wikinger (+4,8%). En solar fotovoltaica disminuye (-17,3%).

Comercialización

En lo que se refiere a la comercialización, a 31 de marzo de 2020, la cartera gestionada por Iberdrola en Portugal, Francia, Italia, Alemania e Irlanda alcanza 1.653.278 contratos, un crecimiento del 88,5% respecto al cierre de marzo de 2019. Su desglose es el siguiente:

miles de contratos	IEI*
Contratos de Electricidad	665
Contratos de Gas	234
Contratos de *Smart Solutions*	755
Total	**1.653**

Las ventas de la división internacional crecen un 22,4% durante el inicio de 2020. Mientras que en electricidad* ascienden a 2.653 GWh (6,5%), en gas** suben hasta 558 GWh (316,4%) con el siguiente desglose por geografía:

GWh	1T 2020	1T 2019
Electricidad *	**2.653**	**2.491**
Portugal	1.883	1.974
Francia	218	143
Alemania	203	79
Italia	337	295
Irlanda	12	-
Gas **	**558**	**134**
Portugal	50	31
Francia	168	17
Italia	311	86
Irlanda	29	-
Total Ventas	**3.211**	**2.625**

* Ventas en barras de central
** Sin restar mermas

* Antes Resto del Mundo

3. Otros aspectos

3.1. Junta General de Accionistas

La Junta General de Accionista de Iberdrola se celebró el pasado 2 de abril de forma telemática, constituyéndose con la asistencia de un total de 4.971.540.894 acciones (474.023.269 presentes y 4.497.517.625 representadas) y alcanzándose un quórum del 77,04% del capital social (7,35% presente y 69,69% representado), un 2,91% más de quórum que el obtenido en 2019, gracias al esfuerzo de la compañía en fomentar la participación de todos sus accionistas a pesar del confinamiento provocado por el COVID19.

La Junta General de Accionistas aprobó los acuerdos propuestos por el Consejo de Administración con un porcentaje de aprobación medio del 98,25%.

3.2. Remuneración al accionista

Dentro de los acuerdos aprobados en la mencionada Junta General, se aprobó con un 99,75% de votos a favor el punto 12 del orden del día, correspondiente a la remuneración a los accionistas con cargo al ejercicio 2019 y abono en el 2020. Así, se fijó la remuneración mínima total para el accionista en 0,40 euros brutos por acción, llegando al objetivo de dividendo de 2022 con 3 años de adelanto. De esta cantidad, ya se distribuyeron a cuenta 0,168 euros brutos por acción el pasado mes de enero, por lo que en julio se abonarán como mínimo los 0,232 euros brutos por acción restantes.

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):

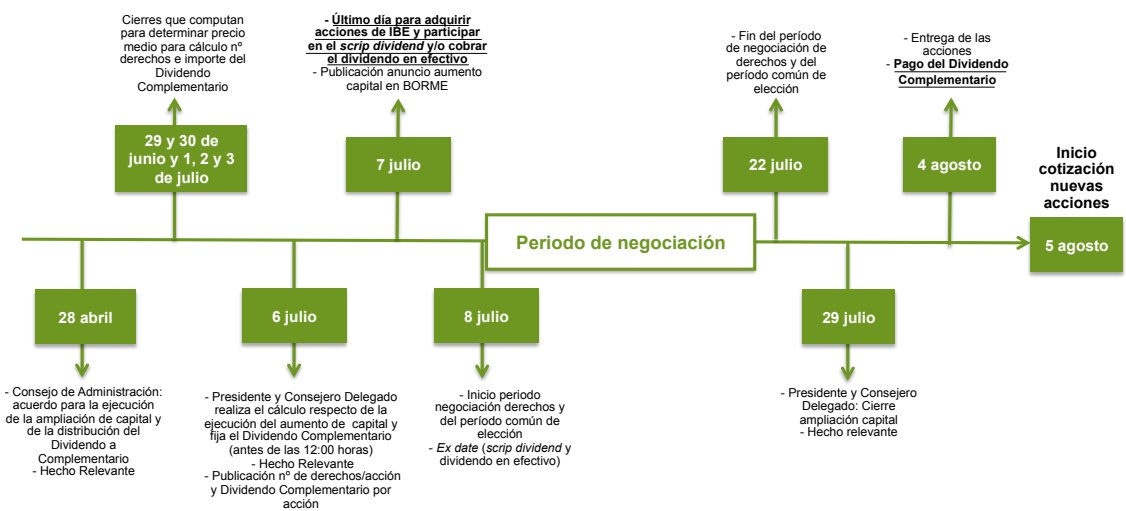
i. percibir su retribución mediante la entrega de acciones nuevas totalmente liberadas;

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.

Calendario de pago del Dividendo Complementario – Junio 2020



Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada

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

M Eur	1T 2020	1T 2019	%
CIFRA DE NEGOCIOS	9.425,9	10.138,9	7,0
MARGEN BRUTO	4.544,8	4.323,1	5,1
EBITDA	2.750,6	2.599,4	5,8
EBIT	1.642,6	1.632,2	0,6
BENEFICIO NETO AJUSTADO	968,1	919,2	5,3
BENEFICIO NETO REPORTADO	1.257,0	963,9	30,4

Durante el primer trimestre de 2020, el EBITDA aumenta un 5,8% respecto al año anterior, gracias al crecimiento de los negocios de Renovables y Generación y Clientes.

En el negocio de **Redes**, los crecimientos obtenidos en el Reino Unido (mayor base de activos fruto de las inversiones) y Brasil (revisiones tarifarias y eficiencias) se ven más que compensados por los ajustes negativos IFRS en Estados Unidos, cuyo impacto se recuperará durante este año y próximos ejercicios, junto con la menor remuneración en España tras el comienzo del nuevo periodo regulatorio en 2020 y las reliquidaciones positivas en el 2019 (impacto total de -37 M Eur).

El negocio de **Renovables** se ve impulsado por los resultados de Reino Unido y Estados Unidos. Destaca el aumento de nueva capacidad en todas las geografías habiendo instalado 2,8 GW en los últimos 12 meses, los mayores volúmenes en eólica gracias a la contribución del parque offshore de East Anglia 1 en Reino Unido, el mayor recurso eólico y el aumento de la disponibilidad de las turbinas en Estados Unidos, así como la normalización de la producción hidroeléctrica en España y la recuperación de los niveles de reservas, que se sitúan en 8 TWh, un 50% por encima de las del año pasado.

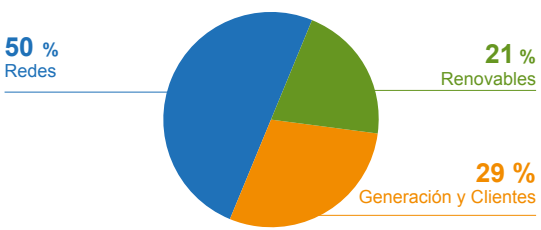
Por su parte, el negocio de **Generación y Clientes** muestra crecimiento en todas las geografías principales en los que el grupo desarrolla su actividad, beneficiándose de una mayor producción y menores precios de commodities con precios de venta cerrados por las coberturas realizadas el año pasado. El negocio comercial se ve impactado positivamente por menores costes de aprovisionamiento y la revisión de la metodología de cálculo del cap sobre las tarifas reguladas SVT en Reino Unido, realizada en el último trimestre de 2019.

Respecto a la evolución de las principales divisas, la apreciación de la libra y el dólar compensan la devaluación del real brasileño, estando el impacto del tipo de cambio cubierto al 90% a nivel de Beneficio Neto.

1. Margen Bruto

El Margen Bruto se situó en 4.544,8 M Eur, con un aumento del 5,1% respecto del obtenido en el mismo período de 2020.

Margen bruto **por negocios**



Su evolución es consecuencia de lo siguiente:

- **El negocio de Redes** disminuye un 3,0%respecto al primer trimestre de 2019 hasta alcanzar los 2.099,4M Eur:
  - En España alcanza los 488,2 M Eur (-8,7%) debido a la reducción de 50 puntos básicos de la remuneración tras el comienzo del nuevo periodo regulatorio (-14 M Eur), así como a 23 M Eur de reliquidaciones positivas contabilizadas en el primer trimestre de 2019 y que afectan a la comparativa interanual.

- El Reino Unido aporta 367,2 M Eur (+11,8%), gracias a los mayores ingresos en transporte y distribución como consecuencia de una mayor base de activos por las inversiones realizadas.
- La contribución de Estados Unidos en el período se sitúa en 802,2 M Eur (-7,2%) a causa de los ajustes contabilizados en normativa IFRS (-79 M Eur) como consecuencia de los diferentes volúmenes (debido a un invierno muy suave que ha afectado fuertemente a la demanda de gas y electricidad) y costes de energía, que se empezarán a recuperar a finales de 2020 y en los próximos años.
- El Margen Bruto de Brasil se cifra en 441,7 M Eur (+0,9%), impactado por la devaluación del Real brasileño que resta 52 M Eur, siendo el crecimiento en moneda local del 12,8% gracias a los mayores ingresos tras las revisiones tarifarias en abril y agosto de 2019, junto con la mayor contribución de los activos de transporte.

• **El Negocio de Renovables** cifra su Margen Bruto en 1.100,2 M Eur (+9,3%).

- En España se sitúa en 341,2 M Eur (-7,9%), a pesar de la mayor producción, 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 el mayor margen en el área comercial.
- El Margen Bruto en el Reino Unido aumenta un 37,5% hasta los 310,6 M Eur, gracias a la mayor producción tanto en eólica onshore (+12,9%) como en offshore (+203,4%) por la contribución de East Anglia 1.
- La aportación de EE.UU. aumenta hasta 252,4 M Eur (+22,6%) por el aumento de la producción experimentado (+29,6%), como consecuencia del efecto combinado de la mayor potencia media operativa (+739 MW), el aumento del recurso eólico y una mayor disponibilidad de los parques en el trimestre.
- Brasil alcanza los 36,9 M Eur (-25,2%) ya que el incermento de producción (+13,7%) se ve compensado por la normalización de precios en este primer trimestre de 2020 respecto a los altos niveles registrados el año pasado.
- México disminuye ligeramente (-1,8%) hasta los 33,5 M Eur, como consecuencia de la menor producción (-6,8%).
- Iberdrola Energía Internacional (IEI), anteriormente Resto del Mundo, alcanza los 125,6 M Eur (+3,8%) por una mayor contribución del parque eólico marino de Wikinger en Alemania.

• **El Negocio de Generación y Clientes** se incrementa un 16,9% y se cifra en 1.353,4 M Eur:

- En España crece hasta los 805,9 M Eur (+11,1%), con menor producción y mayores compras de energía a precios inferiores a los del primer trimestre de 2019, y gracias a la gestión activa de la cartera de clientes (energía y Smart solutions).
- El Reino Unido sitúa su Margen Bruto en los 256,3 M Eur (+27,8%) gracias a la revisión de la metodología de cálculo del cap sobre las tarifas reguladas SVT en el último trimestre de 2019 y a menores costes de aprovisionamiento.
- México aporta 248,5 M Eur (+16,6%) al Margen Bruto debido principalmente a la entrada de 1.777 MW de nueva capacidad en 2019 (Topolobampo II y El Carmen).
- La aportación de Brasil al Margen Bruto alcanza los 28,2 M Eur (+79,4%), al normalizarse en 2020 las condiciones extraordinarias que afectaron negativamente los resultados del año pasado.
- Iberdrola Energía Internacional (IEI), antes Resto del Mundo, aporta al Margen Bruto 14,6 M Eur, que vienen de la actividad comercial en Europa, en comparación con los 3,3 M Eur que aportó en el mismo periodo de 2019.

- La contribución de **Otros Negocios** se sitúa en 3,6 M Eur (-18,3%).

2. Resultado de Explotación Bruto - EBITDA

El EBITDA consolidado aumenta un 5,8% respecto al primer trimestre de 2019, alcanzando los 2.750,6 M Eur.

A la evolución ya explicada del Margen Bruto hay que añadir un Gasto Operativo Neto que disminuye un 1,3% hasta los 1.067,7 M Eur. La eficiencia operativa del Grupo, medida a través del ratio Gasto Operativo Neto /Margen Bruto, mejora en 150 p.b. al pasar del 25% en marzo de 2019 al 23,5% a cierre del primer trimestre de 2020, fruto de la contención de costes y el aumento del Margen Bruto. Adicionalmente, señalar que la prima de asistencia a la Junta General de Accionistas se contabilizó en 2019 en el primer trimestre, mientras que este año el pago tendrá lugar en el segundo trimestre.

La partida de Tributos aumenta un 13,1 % hasta los 726,5 M Eur, por los mayores tributos en España debido a la suspensión temporal durante el primer trimestre de 2019 del impuesto del 7% a la generación en España (44 M Eur), así como al aumento de la tasa ENRESA tras el acuerdo nuclear en España (11 M Eur), situándose ésta en 7,98 €/MWh desde enero frente a 6,69 €/MWh el año pasado.

3. Resultado de Explotación Neto - EBIT

El EBIT alcanza los 1.642,6 M Eur, un 0,6 % superior al obtenido en el primer periodo de 2019.

Las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 14,6 % hasta los 1.108,0 M Eur:

- La partida de Amortizaciones crece un 8,1% hasta situarse en 1.012,6 M Eur, por mayor base de activos y aumento de actividad del grupo (86 M Eur), así como el efecto de la IFRS 16 (14 M Eur).
- La partida de Provisiones se cifra en 95,5 M Eur, aumentando en 26,1 M Eur (+37,6%) por mayor deuda de clientes.

4. Resultado financiero

El resultado financiero se situó en 180,3 millones de euros, mejorando en 118,0 millones de euros o un 40% respecto al primer trimestre de 2019.

- El resultado de deuda empeora 5,5 millones de euros por el aumento del saldo medio en 2.370 millones de euros, fruto del esfuerzo inversor y de la íntegra aplicación de la IFRS16, a pesar de la reducción del coste en 20 puntos básicos.
- El resultado por derivados y otros mejora en 123,5 millones de euros, fundamentalmente por el efecto de las coberturas de tipo de cambio, que está compensado en otras partidas de la cuenta de resultados.

	Mar-20	Mar-19	Dif.
Resultado deuda	-323,8	-318,3	-5,5
Por coste			*-21,5*
*Por saldo medio **			*+16,0*
Derivados y otros	143,5	20,0	+123,5
Resultado Financiero	**-180,3**	**-298,3**	**+118,0**

* El saldo medio sube de 35.034 a 37.404 millones de euros

El coste de la deuda baja 20 puntos básicos, de 3,68% a 3,48%, por la mejora en las condiciones de financiación a pesar de que el peso en divisas diferentes al Euro aumenta cerca de un 5%.

5. Resultado de Soc. por el método de participación

La partida de Resultados de Sociedades por el Método de Participación se sitúa en 1,2 M Eur en comparación con 1,6 M Eur en el primer trimestre de 2019.

6. Resultados activos no corrientes

Los resultados de Activos no Corrientes se sitúan en 505,4 M Eur, frente a los 0,3 M Eur en el primer trimestre de 2019, e incluyen 484,5 M Eur de la plusvalía porla venta de la participación de Iberdrola en Siemens Gamesa y cuya cantidad total ascendió a 1.099,5 M Eur (20€/acc).

7. Beneficio del periodo

El gasto por impuestos alcanza los 624,5 M Eur, aumentando en 346,9 M Eur desde el primer trimestre de 2019, debido al mantenimiento de la tasa corporativa del 19% en Reino Unido (frente al 17% previsto) que afecta a los impuestos diferidos (159 M Eur) y a correcciones del gasto por impuestos registrado en años anteriores en EE.UU. (20 M Eur).

Por su parte, la partida de Minoritarios disminuye un 7,4% hasta los 87,3 M Eur, por el menor resultado de Estados Unidos.

El **Beneficio Neto Ajustado crece un 5,3% y se sitúa en 968,1 M Eur**. Esta partida excluye la plusvalía de la venta de Siemens Gamesa (+484,5 M Eur), los impactos no recurrentes registrados en la línea de impuestos (-178,9 M Eur) principalmente en Reino Unido por el mantenimiento de la tasa corporativa en el 19% en lugar del 17% como estaba previsto inicialmente, así como las provisiones relacionadas con el aumento de deuda de clientes atribuibles al COVID (-16,7 M Eur), y reliquidaciones positivas contabilizadas en el primer trimestre de 2019 en el negocio de Redes en España.

Por efecto básicamente, del resultado extraordinario positivo derivado de la venta del paquete del 8,07% en Siemens Gamesa el pasado 4 de febrero, ell **Beneficio Neto reportado** se sitúa en 1.257,0 M Eur con un aumento del 30,4 % frente al obtenido el mismo período de 2019.

Resultados por negocios

1. Negocio de Redes

Las principales magnitudes del negocio de Redes son:

(M de Eur)	1T 2020	vs 1T 2019
Cifra de Ventas	3.629,5	-1,9%
Margen Bruto	2.099,4	-3,0%
EBITDA	1.256,6	-4,7%
EBIT	757,7	-12,4%

El Margen Bruto del negocio de Redes disminuye un -3,0% hasta los 2.099,4 M Eur, ya que los crecimientos obtenidos en el Reino Unido y Brasil se ven más que compensados por los ajustes negativos IFRS en Estados Unidos y la menor contribución de España.

1.1 España

(M de Eur)	1T 2020	vs 1T 2019
Cifra de Ventas	488,3	-8,7%
Margen Bruto	488,2	-8,7%
EBITDA	390,4	-10,6%
EBIT	252,9	-17,2%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del Negocio de Redes en España disminuye un 8,7% hasta los 488,2M Eur, debido fundamentalmente a la reducción de 50 puntos básicos de la remuneración tras el comienzo del nuevo periodo regulatorio (-14 M Eur), así como a 23 M Eur de reliquidaciones positivas contabilizadas en el primer trimestre de 2019 y que afectan a la comparativa interanual.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA de este Negocio alcanza los 390,4 M Eur, lo que supone un descenso del 10,6%, con un Gasto Operativo Neto prácticamente plano (+0,3%), situándose en 72,2 M Eur, destacando los ahorros obtenidos por las medidas de eficiencia llevadas a cabo el pasado año que compensan la mayor actividad del negocio. Los Tributos disminuyen un 1,9% hasta los 25,6 M Eur.

El EBIT del Negocio de Redes España se cifra en 252,9 M Eur (-17,2%). Las Amortizaciones y Provisiones suman 137,5 M Eur (+4,8%), debido a las inversiones realizadas.

1.2 Reino Unido

(M de Eur)	1T 2020	vs 1T 2019
Cifra de Ventas	381,9	11,6%
Margen Bruto	367,2	11,8%
EBITDA	281,2	13,4%
EBIT	191,3	15,4%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de Redes en Reino Unido (ScottishPower Energy Networks-SPEN) alcanza los 367,2 M Eur (+11,8%), debido a los mayores ingresos en transporte y distribución como consecuencia de una mayor base de activos, resultado de la inversión en el negocio.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA alcanza los 281,2 M Eur (+13,4%), con un crecimiento del 8,5% en moneda local. El Gasto Operativo Neto aumenta un 7,1% hasta los 57,6 M Eur, fundamentalmente por la mayor actividad del negocio y afectado por la apreciación de la libra. Los Tributos, por su parte, aumentan un 5,7% hasta los 28,4 M Eur, igualmente impactados por el tipo de cambio.

Las Amortizaciones y Provisiones suponen 89,9 M Eur (+9,5%), debido a los nuevos activos puestos en explotación y al tipo de cambio.

1.3 Estados Unidos

(M de Eur)	1T 2020	vs 1T 2019
Cifra de Ventas	1.229,9	-8,9%
Margen Bruto	802,2	-7,2%
EBITDA	276,5	-21,1%
EBIT	114,6	-47,8%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto disminuye un 7,2% hasta los 802,2 M Eur, a causa de los ajustes contabilizados en normativa IFRS (-79 M Eur) como consecuencia de los diferentes volúmenes y costes de energía, que se empezarán a recuperar a finales de 2020, completándose durante los próximos años.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del negocio de Redes en Estados Unidos alcanza los 276,5 M Eur (-21,1%). A la evolución mencionada del Margen Bruto hay que añadir un Gasto Operativo Neto de 263,6 M Eur, que aumenta un 1,4% afectado por la apreciación del dólar, ya que excluido este efecto el GON disminuye un 1,8%, por menores costes de tormentas sufridas en el presente ejercicio. Mientras, la partida de Tributos aumenta un 3,3% hasta los 262,2 M Eur afectada igualmente por el tipo de cambio.

El EBIT se cifra en 114,6 M Eur (-47,8%), una vez deducidas las Amortizaciones y Provisiones que suponen 161,9 M Eur, aumentando en 31,0 M Eur (+23,7%) como consecuencia de una mayor base de activos, morosidad y el tipo de cambio.

1.4. Brasil

(M de Eur)	1T 2020	vs 1T 2019
Cifra de Ventas	1.529,5	4,0%
Margen Bruto	441,7	0,9%
EBITDA	308,5	8,8%
EBIT	198,8	14,0%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto aumenta un 0,9% alcanzando los 441,7 M Eur a cierre del primer trimestre de 2020, impactado por la devaluación del Real brasileño que resta 52 M Eur, siendo el crecimiento en moneda local del 12,8% gracias a los mayores ingresos tras las revisiones tarifarias (Coelba, Cosern y Celpe en abril de 2019 y Elektro en agosto de 2019), así como a la mayor contribución de los activos de transporte.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del área alcanza los 308,5 M Eur (+8,8%), con un impacto negativo del tipo de cambio de 36 M Eur. El Gasto Operativo Neto se reduce un 13,5% hasta los 130,5 M Eur, debido a las medidas de eficiencia implementadas en años pasados y afectado positivamente por el tipo de cambio.

Las Amortizaciones y Provisiones ascienden a 109,6 M Eur (+0,6%) por mayores activos puestos en explotación y morosidad, parcialmente compensados por la depreciación del real brasileño.

2. Negocio de Renovables

Las principales magnitudes del negocio de Renovables son:

(M de Eur)	1T 2020	vs 1T 2019
Cifra de Ventas	1.206,4	9,5%
Margen Bruto	1.100,2	9,3%
EBITDA	725,5	6,1%
EBIT	394,2	-2,7%

La contribución al Margen Bruto del negocio renovable se incrementa un 9,3%, impulsado por los resultados en EE.UU. y Reino Unido. Operativamente, la mayor producción, debido tanto al aumento de potencia media operativa y factor de carga en tecnología eólica como a la normalización de la situación hidroeléctrica, más que compensa los menores precios registrados en el periodo. Los principales factores explicativos son los siguientes:

- La **potencia media operativa** consolidada a nivel EBITDA durante el período crece un 5,3% (+1.421,9 MW) respecto al primer trimestre de 2019 gracias a los incrementos de capacidad eólica terrestre en Estados Unidos y España (+763,1 MW y +215,6 MW respectivamente), la entrada parcial de East Anglia I (324,6 MW) y la puesta en marcha progresiva de la central hidroeléctrica de Baixo Iguazú durante 2019 (+138,8 MW).

- El **factor de carga** consolidado se sitúa en el 26,9% a cierre de marzo, por encima del 23,5% registrado en el mismo periodo de 2019, aunque con diferencias según la tecnología:

Tecnología	1T 2020	Vs. 1T 2019
Eólica terrestre	30,5%	+1,4 p.p.
Eólica marina	58,9%	+4,3 p.p.
Hidroeléctrica	19,3%	+5,1 p.p.
Otras tecnologías	19,5%	-1,2 p.p.

El efecto combinado del crecimiento en capacidad media operativa, del aumento en los factores de carga eólicos y de la normalización de la situación hidrológica, impulsa la producción consolidada un 21,8% hasta 16.686,6 GWh en el primer trimestre de 2020.

- El **precio de venta medio de la producción renovable en todo el mundo** se sitúa en 65,9 Eur/MWh, por debajo del registrado en el primer trimestre de 2019 (-10,3%).

1.1 ESPAÑA

(M de Eur)	1T 2020	vs 1T 2019
Cifra de Ventas	368,7	-8,2%
Margen Bruto	341,2	-7,9%
EBITDA	182,8	-16,5%
EBIT	93,4	-33,6%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto se sitúa en 341,2 M Eur (-7,9%), efecto del menor precio de venta al negocio de comercialización tras la caída del precio pool, y a pesar de la mayor producción (+17,5%) impulsada por la normalización de la situación hidrológica, que más que compensa el menor factor de carga eólico.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA decrece un 16,5% hasta situarse en 182,8 M Eur. A la evolución mencionada del Margen Bruto, hay que añadir el significativo incremento en Tributos pagados respecto al primer trimestre de 2019, periodo en el que el impuesto a la generación del 7% se encontraba suspendido. Este aumento es parcialmente compensado por la reducción del Gasto Operativo Neto (-23,5%), consecuencia de ahorros en servicios de operación y mantenimiento.

La partida de Amortizaciones y Provisiones aumenta en el trimestre hasta 89,4 M Eur (+14,3%) respecto a los primeros tres meses de 2019 por la mayor potencia operativa, quedando el EBIT en 93,4 M Eur (-33,6%).

1.2 REINO UNIDO

(M de Eur)	1T 2020	vs 1T 2019
Cifra de Ventas	328,4	37,3%
Margen Bruto	310,6	37,5%
EBITDA	252,4	32,9%
EBIT	198,3	29,6%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en Reino Unido crece durante los tres primeros meses del año un 37,5% (+33,5% en moneda local) respecto al primer trimestre de 2019, alcanzando los 310,6 M Eur, como consecuencia de la mayor producción, tanto en eólica terrestre (+12,9%) por mayor factor de carga (+3,7 p.p.), y en eólica marina por la contribución de East Anglia 1 (+203,4%).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto aumenta un 68,5% (+51,5 M Eur), fundamentalmente por la puesta en marcha de East Anglia 1, mientras que los Tributos aumentan 1,4 M Eur (+25,0%), por lo que el EBITDA queda en 252,4 M Eur (+32,9%).

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 46,4% principalmente por la entrada en explotación de East Anglia 1, quedando el EBIT en 198,3 M Eur (+29,6%).

1.3 ESTADOS UNIDOS

(M de Eur)	1T 2020	vs 1T 2019
Cifra de Ventas	298,2	22,8%
Margen Bruto	252,4	22,6%
EBITDA	131,6	25,4%
EBIT	-10,3	N/A

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto sube un 22,6% hasta 252,4 M Eur gracias al aumento de la producción experimentado (+29%), como consecuencia del efecto combinado de la mayor potencia media operativa (+739,0 MW), el aumento del recurso eólico (4,3 p.p.) y una mayor disponibilidad de los parques eólicos en el trimestre.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto aumenta un 11,4% hasta los 70,2 M Eur, por la mayor actividad del negocio, mientras que los Tributos lo hacen un 33,7% debido a la entrada en operación de los nuevos parques, cuyos tributos se reconocen en febrero por la norma contable IFRIC 21, quedando el EBITDA en 131,6 M Eur (+25,4%).

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 28,2% hasta los 141,9 M Eur, debido a la amortización acelerada de ciertos elementos de algunos parques eólicos debido a una repotenciación. Con todo ello, el EBIT se sitúa en -10,3 M Eur.

1.4 MÉXICO

(M de Eur)	1T 2020	vs 1T 2019
Cifra de Ventas	34,3	-2,8%
Margen Bruto	33,5	-1,8%
EBITDA	25,1	-2,1%
EBIT	14,4	-11,8%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto se sitúa en 33,5 M Eur (-1,8%), debido fundamentalmente a la menor producción (-6,8%), tanto en eólica terrestre como en solar FV, por los menores factores de carga registrados respecto al primer trimestre de 2019 (-2,6 p.p. y -2,1 p.p., respectivamente).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA disminuye un -2,1% respecto al primer trimestre de 2019 y alcanza los 25,1 M Eur, con un Gasto Operativo Neto que queda prácticamente plano (+0,9%). Las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 15,0% (+1,4 M Eur), por lo que el EBIT disminuye hasta 14,4 M Eur (-11,8%).

1.5 BRASIL

(M de Eur)	1T 2020	vs 1T 2019
Cifra de Ventas	49,2	-18,3%
Margen Bruto	36,9	-25,2%
EBITDA	25,2	-32,7%
EBIT	12,6	-49,0%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto se sitúa en 36,9 M Eur (-25,2%, -16,4% en moneda local) a pesar de la mayor producción (+13,7%), que se ve más que compensada por la normalización de precios en este primer trimestre de 2020 respecto a los altos niveles registrados en el mismo periodo de 2019.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto disminuye un 1,8% hasta los 11,5 M Eur, aunque aumenta 9,7% en moneda local debido al crecimiento del negocio tras la puesta en marcha de Baixo Iguazú, por lo que el EBITDA se sitúa en 25,2 M Eur (-32,7%, mientras que -24,8% en moneda local).

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones disminuyen hasta los 12,6 M Eur (-1,2%), creciendo un 10,4% en moneda local debido a la entrada en operación de Baixo Iguazú, quedando el EBIT en 12,6 M Eur (-49,0%).

1.6 IBERDROLA ENERGÍA INTERNACIONAL (IEI)*

(M de Eur)	1T 2020	vs 1T 2019
Cifra de Ventas	127,5	3,9%
Margen Bruto	125,6	3,8%
EBITDA	108,5	1,5%
EBIT	84,9	12,5%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en Iberdrola Energía Internacional alcanza los 125,6 M Eur (+3,8%) debido al incremento de la producción total (+4,1%), impulsada principalmente por el mayor factor de carga registrado en Wikinger (2,0 p.p.).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA sube un 1,5% hasta 108,5 M Eur, una vez descontado el Gasto Operativo Neto, que aumenta un 24,4% por la mayor actividad del negocio tras la entrada en explotación de Wikinger. Por su parte, el EBIT crece hasta 84,9 M Eur (+12,5%), ya que las Amortizaciones y Provisiones descienden hasta 23,6 M Eur (-24,9%) al haberse cambiado la vida útil de Wikinger a 25 años.

* Antes Resto del Mundo

3. Negocio de Generación y clientes

Las principales magnitudes del negocio de Generación y Clientes son:

(M de Eur)	1T 2020	vs 1T 2019
Cifra de Ventas	5.316,4	-12,7%
Margen Bruto	1.353,4	16,9%
EBITDA	759,6	26,5%
EBIT	513,2	30,5%

El negocio de Generación y Clientes aumenta su aportación al Margen Bruto (+16,9%) con crecimiento en todas las principales geografías en los que el Grupo desarrolla su actividad. Al crecimiento de España y México se unen las recuperaciones en Reino Unido y Brasil, negocios afectados en 2019 por circunstancias operativas adversas.

3.1 España

(M de Eur)	1T 2020	vs 1T 2019
Cifra de Ventas	2.988,6	-15,8%
Margen Bruto	805,9	11,1%
EBITDA	445,6	14,4%
EBIT	326,0	16,5%

a) Margen Bruto

Respecto a la evolución del Margen Bruto del Negocio de Generación y Clientes en España, éste ha registrado un ascenso del 11,1% hasta los 805,9 M Eur pudiendo destacar lo siguiente:

- Una caída en la producción del 5,7% respecto al mismo periodo del año anterior, hasta los 8.356 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 clientes.

- Una mejora de los márgenes, con precios medios de ventas a plazo similares a los de 2019 y unos menores costes de aprovisionamiento, acompañada de una gestión activa de la cartera de clientes, tanto de los contratos de energía como los asociados a Smart Solutions.

b) Beneficio Operativo /EBIT

El EBITDA crece un 14,4% hasta los 445,6 M Eur gracias al aumento del Margen Bruto señalado anteriormente, y por el descenso del Gasto Operativo neto (-4,0%) hasta los 159,3 M Eur. Este descenso es debido tanto al efecto de los planes de eficiencia puestos en marcha durante 2019, reduciendo los costes de personal un 2,5%, como a la contención aplicada también en los servicios exteriores (-5%).

La partida de Tributos sube un +18,2% hasta los 201,0 M Eur, debido a 23 M Eur de mayores impuestos asociados a las medidas fiscales para la sostenibilidad energética (Ley 15/2012), como consecuencia de la suspensión temporal durante el primer trimestre de 2019 del impuesto general sobre la producción del 7% y en vigor de nuevo desde abril del pasado año. Adicionalmente, la tasa Enresa experimenta un incremento de -11 M Eur (+24,5%), 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).

La partida de Amortizaciones y Provisiones aumenta un 9,0%, hasta los 119,6 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 un aumento de las provisiones por insolvencias respecto a la media histórica del negocio a partir de marzo, atribuible al incremento de deuda por la situación originada por el COVID-19.

Como consecuencia de todo lo anterior, el EBIT se sitúa en 326,0 M Eur, registrando un aumento del 16,5% respecto al mismo período de 2019.

3.2. Reino Unido

(M de Eur)	1T 2020	vs 1T 2019
Cifra de Ventas	1.441,9	-14,9%
Margen Bruto	256,3	27,8%
EBITDA	95,9	90,3%
EBIT	29,7	N/A

a) Margen Bruto

El negocio liberalizado de ScottishPower alcanza un Margen Bruto de 256,3 M Eur (+27,8%), mostrando una fuerte recuperación respecto a los resultados del primer trimestre de 2019.

Las razones fundamentales de la mejora operativa respecto al mismo periodo del año pasado son:

- La revisión de la metodología de cálculo del cap sobre las tarifas reguladas SVT realizada en el último trimestre de 2019.
- La estabilización en los precios de venta de ambos suministros a nuestros clientes.
- 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.
- A pesar de una caída de las ventas de 7,8% en gas y de 10,9% en electricidad.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del Negocio Liberalizado en el Reino Unido se incrementa un 90,3%, hasta situarse en 95,9 M Eur, apoyado en la evolución del Margen Bruto mencionada. Los Gastos Operativos Netos crecen (+12,5%) hasta los 122,6 M Eur, con 11 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 8,0%, hasta los 37,7 M Eur, fundamentalmente por una reducción de 5 M Eur en el coste del plan *Warm Home Discount*.

Las Amortizaciones y Provisiones suben un 18,6%, alcanzando los 66,2 M Eur, fruto de los mayores activos en operación (smart meters), mayores costes de captación y un incremento de las insolvencias respecto a la media histórica.

Como consecuencia de todo lo anterior, la contribución a nivel de EBIT se sitúa en 29,7 M Eur, frente a la contribución negativa de 5,4 M Eur en el primer trimestre de 2019.

3.3 México

(M de Eur)	1T 2020	vs 1T 2019
Cifra de Ventas	598,4	-4,2%
Margen Bruto	248,5	16,6%
EBITDA	201,4	24,0%
EBIT	163,8	22,9%

a) Margen Bruto

En México el Margen Bruto alcanza los 248,5 M Eur, un aumento del 16,6% respecto al mismo periodo del año anterior, que se explica fundamentalmente por la entrada en operación en 2019 de Topolobampo II (911 MW), en la categoría de PIEs para la CFE, y el de El Carmen (866 MW), destinado íntegramente a clientes privados. Adicionalmente, se registra un incremento de 16 M Eur en el margen del negocio privado como consecuencia de la mejora de las tarifas y una reducción en los costes de aprovisionamiento.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA alcanza los 201,4 M Eur, un incremento del 24,0% respecto al del primer trimestre de 2019. Los Gastos Operativos Netos disminuyen un 7,8%, hasta 45,4 M Eur, debido a ciertas reversiones en las provisiones de personal. La partida de Amortizaciones y Provisiones aumenta un 28,8%, hasta los 37,6 M Eur, debido a los nuevos activos puestos en explotación mencionados anteriormente.

Como consecuencia de lo descrito anteriormente, el EBIT del negocio alcanza los 163,8 M Eur (+22,9%).

3.4 Brasil

(M de Eur)	1T 2020	vs 1T 2019
Cifra de Ventas	108,0	-23,0%
Margen Bruto	28,2	79,4%
EBITDA	18,1	95,3%
EBIT	13,2	N/A

El EBITDA del negocio de generación y clientes en Brasil mejora un 95,3%, hasta los 18,1 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 13,2 M Eur desde los 3,7 M Eur a cierre del primer trimestre del 2019.

3.5 IBERDROLA ENERGÍA INTERNACIONAL (IEI)*

(M de Eur)	1T 2020	1T 2019
Cifra de Ventas	333,3	288,3
Margen Bruto	14,6	3,3
EBITDA	-1,4	-11,1
EBIT	-19,5	-18,0

Los resultados de IEI mejoran respeto a los del año pasado, pero aún muestran una contribución negativa a nivel de EBITDA y EBIT, puesto que reflejan los costes iniciales de desarrollo en los que el negocio debe incurrir en los distintos países en los que comienza a implantarse el negocio comercial. No obstante, lo anterior, destacar que la cifra de contratos con clientes supera el 1,65 M con un incremento anual del 88,5%.

* Antes Resto del Mundo

4. Otros negocios

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

(M de Eur)	1T 2020	vs 1T 2019
Cifra de Ventas	10,8	-23,0%
Margen Bruto	3,6	-18,3%
EBITDA	-0,9	N/A
EBIT	-3,9	N/A

a) Margen Bruto

El Margen Bruto decrece un 23,0% hasta los 10,8 M Eur, por el menor volumen de negocio tanto en el negocio de gas en Canadá, como en el negocio inmobiliario.

b) Beneficio Operativo/EBIT

El EBITDA disminuye hasta 3,9 M Eur con un Gasto Operativo Neto 0,4 M Eur superior. Las Amortizaciones y Provisiones aumentan 0,1 M Eur respecto al mismo período del año anterior, por lo que el EBIT resultante se sitúa en -3,9 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 año, la Corporación muestra una contribución positiva del EBITDA de 9,8 M Eur, mejorando respecto al mismo período del año anterior (-3,6 M Eur), fundamentalmente por la mejora del Gasto Operativo Neto, y debido a que este año el pago de la prima de la Junta General de Accionistas se registra en el segundo trimestre, pues el evento fue celebrado en abril de este año y en 2019 en marzo.

Análisis del Balance

Período enero-marzo de 2020

	Mar. 2020	Vs. Dic. 2019
TOTAL ACTIVOS	124.514	1,8%
INMOVILIZADO MATERIAL	71.956	0,9%
INMOVILIZADO INMATERIAL	20.015	-1,7%
INVERSIONES FINANCIERAS PERMANENTES	6.134	5,4%
PATRIMONIO NETO	47.170	-0,1%

El Balance de Iberdrola presenta, a 31 de marzo de 2020, un Activo Total de 124.514 M Eur, un incremento de 2.145 M Eur respecto a diciembre de 2019.

1. Inmovilizado

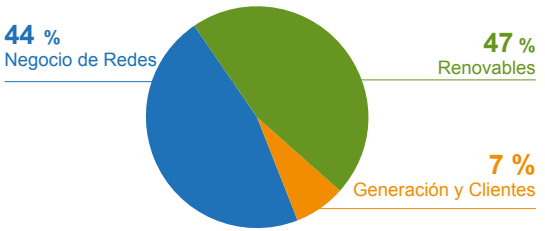
Las inversiones brutas realizadas durante el primer trimestre de 2020 ascendieron a 1.728.6M Eur (+24,2%). Su desglose es el siguiente:

(M de euros)	Ene-Mar 2020	%
Negocio Redes	**765,9**	**44,3%**
España	92,7	
Reino Unido	138,0	
Estados Unidos	336,4	
Brasil	198,8	
Negocio Renovables	**810,2**	**46,9%**
España	228,2	
Reino Unido	231,7	
Estados Unidos	225,2	
Brasil	35,0	
México	52,5	
Iberdrola Energía Internacional (IEI)	37,6	
Negocio Generación y Clientes	**121,0**	**7,0%**
España	30,3	
Reino Unido	45,6	
México	17,0	
Brasil	4,6	
Iberdrola Energía Internacional (IEI)*	23,6	
Otros Negocios	**1,4**	**0,1%**
Corporación y Ajustes	**30,0**	**1,7%**
Total inversión Bruta	**1.728,6**	**100,0%**

* Antes Resto del Mundo

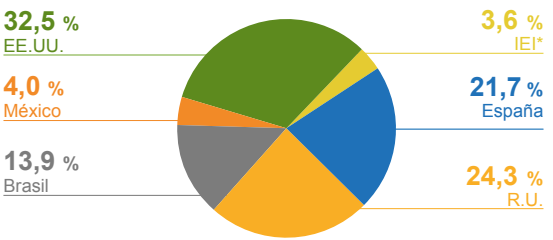
Las inversiones del periodo se concentraron en el Negocio de Redes y Renovables, en línea con la estrategia del Grupo. Estos dos negocios suponen el 91% de la inversión bruta del primer trimestre de 2020.

Inversiones por **Negocios**



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

Inversiones por **áreas geográficas**



(*) Iberdrola Energía Internacional

Las inversiones en el negocio de Renovables, alcanzaron los 810,2 M Eur, equivalentes al 46,9% del total. Reino Unido, España y Estados Unidos suponen el 85% de la inversión.

En el epígrafe correspondiente al “Negocio Redes”, la mayoría de las inversiones se realizaron en Estados Unidos y Brasil por importe de 336,4 M Eur y 198,8 M Eur, respectivamente.

2. Capital social

El Capital Social de Iberdrola a 31 de marzo de 2019 ascendía a 4.840 M Eur y está compuesto por 6.453.592.000 acciones de 0,75 euros de valor nominal cada una, hallándose totalmente suscrito y desembolsado.

3. Deuda financiera

La deuda financiera neta ajustada a 31 de Marzo de 2020 alcanza los 38.065 M Eur incrementándose en 1.363 M Eur, desde los 36.702 M Eur reexpresados en Marzo de 2019, derivado principalmente del fuerte proceso inversor en el que se encuentra inmerso el Grupo. Es necesario destacar que la deuda financiera neta ajustada a 31 de marzo de 2019 está reexpresada incluyendo el mismo criterio de la norma IFRS16 aplicado a diciembre 2019. La cifra reportada el año pasado fue de 35.559 M Eur, lo que supone un aumento de 1.143 M Eur hasta 36.702 M Eur.

El apalancamiento neto ajustado aumenta en 1 p.b. hasta el 44,6% respecto al 44,5% registrado a 31 de Marzo 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:

	Mar. 2020	Mar. 2019
Euro	44,4%	39,3%
Libras	17,2%	18,6%
Dólar	28,8%	28,9%
Real y otras divisas	9,6%	13,2%
Total	**100%**	**100%**
Tipo Fijo	63,5%	64,9%
Tipo Variable	36,5%	35,1%
Total	**100%**	**100%**

(*) Deuda neta ajustada incluyendo derivados sobre financiación intercompañía e inversión neta.

(**) Deuda neta ajustada. Incluyendo derivados de fijación futura de tipo de interés (mar 20: Eur 3.583 M; mar 19: Eur 4.709 M), la deuda a tipo fijo subiría a 72,9% (mar 2020) y 77,8% (mar 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:

	Mar. 2020	Mar. 2019
Corporación	66,4%	73,0%
UK	7,9%	6,7%
USA	21,9%	17,1%
México	2,6%	1,4%
Otros	1,2%	1,8%
Total	**100,0%**	**100,0%**

(*) Deuda bruta ajustada excluyendo Neoenergia (EUR 4.604 M en mar 20 y EUR 4.419 M en mar 19)

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

	Mar. 2020	Mar. 2019
Mercado bonos Euro	28,5%	33,4%
Mercado bonos Dólar	18,0%	18,0%
Mercado bonos Libra	8,2%	7,5%
Otros mercados de capitales	4,9%	5,0%
Pagarés	6,3%	6,4%
Multilaterales	11,2%	8,2%
Financiación estructurada	2,1%	1,7%
Leases	4,6%	2,9%
Financiación bancaria	16,2%	16,9%
Total	**100,0%**	**100,0%**

(*) Deuda Financiera Bruta.

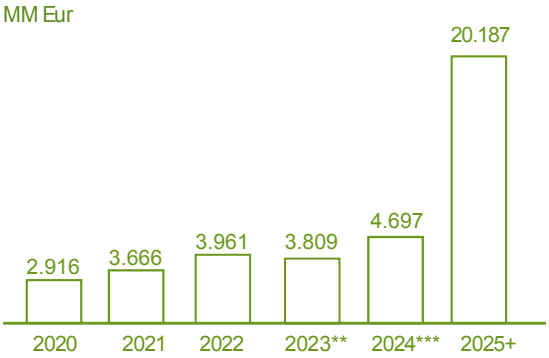
A cierre de Marzo de 2020, Iberdrola dispone de una fuerte posición de liquidez por un total de 14.355 M EUR. Dicha liquidez proviene principalmente de líneas sindicadas con bancos de relación, préstamos no dispuestos con entidades de crédito multilaterales y bancos de desarrollo (BEI, ICO, BNDES) y 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, antes y durante la crisis de COVID19. La liquidez cubre 21 meses de las necesidades del Grupo en el escenario de riesgo.

Liquidez*	EUR M
Caja y otros activos equivalentes	2.188
Financiación firmada no dispuesta	3.238
Líneas de crédito	**8.929**
Total	**14.355**

* Incluye operaciones firmadas con posterioridad al 31 de marzo

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+
** 2023 incluye 400 M USD con opción para extender 1+1 años
*** 2024 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:

	Mar. 2020	Mar. 2019
Patrimonio Neto Ajustado[1]	**47.310**	**45.806**
Deuda Financiera Ajustada[1]	39.236	39.077
Utilización de lineas de crédito	1.316	527
Intereses devengados no pagados	299	302
Derivados pasivos	655	761
Deuda Financiera Bruta Ajustada[1]	**41.505**	**40.667**
Tesorería	2.304	3.181
Derivados activos e inversiones c/p	1.136	784
Deuda Financiera Neta Ajustada[1]	**38.065**	**36.702[5]**
Apalancamiento neto ajustado	44,6%	44,5%
Fondos Generados en Operaciones (FFO) ajustados[2]/ Deuda Financiera Neta Ajustada[1]	21,5%	20,4%
Cash Flow Retenido ajustado (RCF)[3]/Deuda Financiera Neta Ajustada[1]	19,7%	19,1%
Deuda Financiera Neta Ajustada[1]/EBITDA ajustado[4]	3,7x	3,8x

(1) Ajustado por el efecto de derivados acumuladores potenciales sobre autocartera (140,0 M Eur a 31/03/2020 y 105,0 M Eur a 31/03/2019)

(2) 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 mar20 por "Plan de Salidas" realizado en el cuarto trimestre de 2019 (51,8 M Euros) y ajuste fiscal neto de México y UK (142,2 M Eur)

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

(4) Ajustado a mar20 por "Plan de Salidas" realizado en el cuarto trimestre de 2019 (67,1 M Euros)

(5) Reexpresada para incluir el mismo criterio de la norma IFRS16 aplicado a diciembre 2019. La cifra reportada el año pasado fue de 35.559 M Eur.

4. Capital circulante

Las distintas partidas de circulantes se compensan entre sí y dan lugar a una variación interanual de -189 M Eur.

ACTIVO CORRIENTE	mar-20	mar-19	Variación
Activos mantenidos para su enajenación	-	64	(64)
Combustible Nuclear	278	299	(21)
Existencias	2.666	2.438	228
Deudores comerciales y Otras cuentas a cobrar	6.958	8.676	(1.718)
Inversiones financieras corrientes	564	532	31
Instrumentos financieros derivados activos	372	169	203
Administraciones Públicas	1.400	1.059	341
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES*:	**12.237**	**13.238**	**(1.001)**

*No incluye caja ni derivados activos de deuda

PASIVO CORRIENTE	mar-20	mar-19	Variación
Pasivos asociados con activos mantenidos para su enajenación	-	1	(1)
Provisiones	804	768	36
Instrumentos financieros derivados pasivos	573	234	339
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	7.067	8.386	(1.319)
Administraciones Públicas	2.169	2.036	133
TOTAL PASIVOS CORRIENTES:**	**10.613**	**11.425**	**(811)**

**No incluye deuda financiera ni derivados pasivos de deuda

ACTIVO CIRCULANTE NETO	**1.624**	**1.813**	**(189)**

5. Fondos generados en operaciones

Los Fondos Generados en Operaciones a 31 de marzo de 2020 han aumentado en un 3,68% hasta situarse en 2.111,9 M Eur.

	Ene-Mar 2020	Ene-Mar 2019	Variación
+B. neto	1.257	964	293
-Amortizaciones y provisiones	1.108	967	141
-P/L Equity	-1	-2	0
-Extraordinarios	-500	-0	-500
-Act fin provisiones	35	33	2
-P/L Minoritarios	87	94	-7
+Dividendos soc Equity	5	-	5
-Imputación a resultados de subv de capital	-20	-19	-1
+'Efecto tipos s/diferidos Imp Sociedades	142	-	
FFO	**2.112**	**2.037**	**662**

6. Operaciones financieras

Principales operaciones financieras firmadas en 2020

Nueva financiación

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Cupón	Vencimiento
Primer trimestre					
Neoenergia Itabapoana Transmissão de Energia Elétrica	Debenture Infraestructura Pública Verde	300,0	BRL	IPCA+4,5%	15-Feb-45
Iberdrola Finanzas	Bono privado	160,0	EUR	1,621%	29-Nov-29
Iberdrola Finanzas	Bono público verde	750,0	EUR	0,875%	16-Jun-25
Avangrid	Bono público verde	750,0	USD	3,20%	15-Abr-25
Celpe (1)	Préstamo 4131	62,5	USD	-	30-Jan-25
Celpe (1)	Préstamo 4131	52,0	USD	-	18-Mar-25
Coelba (1)	Préstamo 4131	62,5	USD	-	27-Feb-25
Coelba (1)	Préstamo 4131	52,0	USD	-	18-Mar-25
Iberdrola Financiación (1) (3)	Línea de crédito bilateral	23.528	JPY	-	6-Abr-22
Iberdrola Financiación (2) (3)	Línea de crédito bilateral	200,0	EUR	-	13-Abr-22
Iberdrola Financiación (2) (3)	Línea de crédito bilateral	200,0	EUR	-	17-Abr-22
Iberdrola Financiación (2) (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
Neoenergia Jalapão Transmissão de Energia Elétrica (5)	Préstamo BNDES	778,0	BRL	-	16-Dec-44
Avangrid Renewables	TEI Verde	308	USD	-	28-feb-30

(1) Contratados swaps de divisa a la moneda funcional de la sociedad
(2) Con opción de extensión 6 meses + 6 meses
(3) Operaciones firmadas con posterioridad al 31/03/20
(4) Disposición de operaciones firmadas en el 2019
(5) Financiación prevista disponer a lo largo del 2020

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

Operaciones I Trimestre

Además de las operaciones firmadas durante el primer trimestre, se detallan aquellas realizadas por el Grupo con objeto de fortalecer la liquidez y compensar los posibles efectos adversos de la ralentización económica derivada del COVID-19.

Mercado de capitales

Papel comercial

Los mercados de papel comercial sufrieron en la segunda quincena de marzo una ralentización significativa en su normal funcionamiento afectado por la situación de aversión al riesgo provocada por las incertidumbres asociadas a la crisis del COVID-19, lo que llevó a muchos inversores a no renovar sus posiciones en papel comercial y mantenerlos en caja.

Es destacable que los programas de papel comercial de Iberdrola y Avangrid han mantenido su actividad, si bien los niveles de emisión han sido más altos que con anterioridad a la crisis y con un menor plazo en las emisiones. En el caso de Iberdrola, el saldo se ha mantenido en los niveles objetivos (entre 2.000 M EUR y 2.200 M EUR) realizándose desde el 16 de marzo hasta el 16 de abril emisiones por importe de 544 M EUR con un plazo medio de 46 días, por debajo de los más de 90 días de media previo a la crisis.

Bonos

Durante el primer trimestre el Grupo Iberdrola cerró dos emisiones de bonos.

- Neoenergia lanzó en febrero una emisión de obligaciones de infraestructura bajo la norma CVM 400 en formato verde por 300 M BRL con vencimiento febrero 2045 y un margen del 4,5% sobre el IPCA.
- Iberdrola amplió en 160 M EUR un bono privado ya existente con vencimiento noviembre 2029 y un cupón del 1,621%.

Adicionalmente, a principios del mes de abril se han realizado dos emisiones públicas en formato ‘bono verde’ con muy buena ejecución a pesar de la inestabilidad en los mercados.

- Con fecha 1 de abril Iberdrola lanzó una emisión verde en el Euromercado por importe de 750 M EUR y vencimiento en junio 2025. La operación resultó altamente sobre-suscrita con un libro de órdenes de aproximadamente 9.000 M EUR, lo que permitió ejecutar la operación de forma exitosa y fijar un cupón del 0,875% sin prima de emisión.
- Con fecha 7 de abril Avangrid acordó una emisión en el mercado público americano a un plazo de 5 años por importe de 750 M USD. La operación recibió demanda en 2,8 veces lo que permitió una buena ejecución fijando el cupón en 3,20%.

Mercado bancario

Durante el primer trimestre, Neoenergía firmó un total de cuatro préstamos bilaterales bajo la regulación del decreto 4131 por un total equivalente a 1.000 M BRL a un plazo de cinco años.

Respecto a la extensión de la financiación existente, Iberdrola:

- realizó en febrero la última extensión posible por un año de dos líneas de crédito sindicadas sostenibles por importe total de 5.300 M EUR, siendo el nuevo vencimiento de ambas febrero 2025; y
- extendió en marzo por un año adicional la tercera línea de crédito sindicada sostenible por importe de 1.500 M EUR, quedando el nuevo vencimiento en marzo 2025.

Asimismo, con posterioridad a 31 de marzo Iberdrola formalizó cuatro operaciones por un total equivalente de 650 M EUR:

- una línea de crédito bilateral en JPY equivalente a 200 M EUR con vencimiento abril 2022;
- dos líneas de crédito bilaterales de 200 M EUR cada una, ambas con vencimiento abril 2022; y
- un préstamo bilateral de 50 M EUR con vencimiento abril 2022.

Estas operaciones representan un pequeño porcentaje del total de liquidez, más de 3.000 M EUR, que los 20 principales bancos de relación han ofrecido a Iberdrola. Las operaciones bilaterales demuestran

el gran compromiso de las entidades con Iberdrola y aportan gran flexibilidad para ir tomando liquidez según sea necesario.

Bancos de desarrollo y multilaterales

En enero Neoenergía firmó un préstamo con el BNDES por 778 M BRL con vencimiento diciembre 2044 para la construcción de una línea de transmisión.

Durante el año 2020 Neoenergía estima contratar nueva financiación con BNDES para proyectos greenfield de renovables y de líneas de transmisión por importe de 4.650 M BRL, manteniendo a este prestamista como una de las principales fuentes de financiación de largo plazo.

Además, Iberdrola ha anticipado la disposición de un total de 885 M EUR correspondientes a operaciones formalizadas durante el 2019:

- un préstamo del ICO por 300 M EUR con vencimiento mayo 2031; y
- dos préstamos del BEI por 145 M EUR y 440 M EUR, ambos con vencimiento marzo 2029.

Durante el año 2020 Iberdrola estima contratar nueva financiación con el BEI por importe de 700 M EUR, sobre la que ya se han iniciado los procesos de due diligence, a la que habría que sumar financiación complementaria del ICO por importe de 275 M EUR, totalizando un importe de 975 M EUR.

Financiación estructurada

El 28 de febrero Avangrid firmó la financiación del Aeolus VII bajo la forma de Tax Equity Investment por un importe de 308 M USD para la monetización de créditos fiscales de varios parques eólicos.

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	Nov. 2019	BBB+	Estable	Enero 2020	BBB+	Estable	Mayo 2019
Iberdrola Finance Ireland, Ltd.(*)	Baa1	Estable	Nov. 2019	BBB+	Estable	Enero 2020	BBB+	Estable	Mayo 2019
Iberdrola Finanzas S.A.U.(*)	Baa1	Estable	Nov. 2019	BBB+	Estable	Enero 2020	BBB+	Estable	Mayo 2019
Iberdrola International B.V.(*)	Baa1	Estable	Nov. 2019	BBB+	Estable	Enero 2020	BBB+	Estable	Mayo 2019
Avangrid	Baa1	Negativo	Mar. 2020	BBB+	Estable	Agosto 2019	BBB+	Estable	Mayo 2019
CMP	A2	Estable	Oct. 2019	A	Estable	Agosto 2019	BBB+	Estable	Mayo 2019
NYSEG	A3	Estable	Julio 2019	A-	Estable	Agosto 2019	BBB+	Estable	Mayo 2019
RG&E	A3	Estable	Julio 2019	A-	Estable	Agosto 2019	BBB+	Estable	Mayo 2019
UI	Baa1	Estable	Sep. 2019	A-	Estable	Agosto 2019	A-	Estable	Mayo 2019
CNG	A3	Positivo	Oct. 2019	A-	Estable	Agosto 2019	A-	Estable	Mayo 2019
SCG	A3	Estable	Sep. 2019	A-	Estable	Agosto 2019	A-	Estable	Mayo 2019
BGC	A3	Estable	Oct. 2019	A-	Estable	Agosto 2019	A-	Estable	Mayo 2019
Scottish Power, Ltd.	Baa1	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Marzo 2018
Scottish Power UK, Plc.	Baa1	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Marzo 2018
Scottish Power Energy Networks Holdings, Ltd.				BBB+	Estable	Abril 2019			
SP Transmission, Ltd.	Baa1	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Abril 2019			
SP Manweb plc	Baa1	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Abril 2019			
SP Distribution plc	Baa1	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Abril 2019			
ScottishPower Energy Management, Ltd.	Baa1	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Abril 2019			
ScottishPower Energy Retail, Ltd.	Baa1	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Abril 2019			
ScottishPower Renewables (WODS) Limited	Baa1	Estable	Abril 2019						
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	Positivo	Dic. 2019			
Coelba (Escala nacional)				brAAA	Positivo	Dic. 2019			
Celpe (Escala nacional)				brAAA	Positivo	Dic. 2019			
Cosern (Escala nacional)				brAAA	Positivo	Dic. 2019			
Elektro (Escala nacional)				brAAA	Positivo	Dic. 2019			

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

Tablas de resultados

Balance de Situación marzo 2020 *(No auditado)*

ACTIVO	Marzo 2020	Diciembre 2019	Variación
ACTIVOS NO CORRIENTES:	**109.417**	**108.811**	**605**
Activo Intangible	**20.015**	**20.368**	**-353**
Fondo de comercio	8.109	8.153	-44
Otros activos intangibles	11.906	12.215	-309
Inversiones inmobiliarias	**340**	**342**	**-3**
Propiedad, planta y equipo	**71.956**	**71.289**	**667**
Propiedad, planta y equipo	63.968	63.449	519
Propiedad, planta y equipo en curso	7.989	7.841	148
Derechos de uso	**1.766**	**1.782**	**-16**
Inversiones financieras no corrientes	**6.134**	**5.819**	**316**
Participaciones contabilizadas por el método de la participación	1.339	1.957	-618
Cartera de valores no corrientes	85	86	-1
Otras inversiones financiera no corrientes	2.968	3.019	-51
Instrumentos financieros derivados	1.743	756	986
Deudores comerciales y otros activos no corrientes	**2.860**	**2.851**	**9**
Activos por impuestos corrientes	**666**	**666**	**-**
Impuestos diferidos activos	**5.679**	**5.695**	**-16**
ACTIVOS CORRIENTES:	**15.097**	**13.558**	**1.540**
Activos mantenidos para su enajenación	**-**	**-**	**-**
Combustible nuclear	**278**	**306**	**-28**
Existencias	**2.666**	**2.542**	**124**
Deudores comerciales y otros activos corrientes	**8.358**	**7.499**	**859**
Activos por impuestos corrientes	660	318	342
Otras cuentas a cobrar a Administraciones Públicas	740	507	232
Deudores comerciales y otros activos corrientes	6.958	6.674	284
Inversiones financieras corrientes	**1.608**	**1.098**	**510**
Otras inversiones financieras corrientes	680	693	-12
Instrumentos financieros derivados	928	405	522
Efectivo y otros medios equivalentes	**2.188**	**2.113**	**74**
TOTAL ACTIVO	**124.514**	**122.369**	**2.145**

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Marzo 2020	Diciembre 2019	Variación
PATRIMONIO NETO:	**47.170**	**47.195**	**-25**
De la sociedad dominante	**37.733**	**37.678**	**54**
Capital suscrito	4.840	4.772	69
Reserva revaluación de activos y pasivos no realiz	-605	-544	-60
Otras reservas	36.883	33.582	3.301
Acciones propias en cartera	-2.167	-1.436	-731
Diferencias de conversión	-2.237	-2.101	-136
Dividendo a cuenta	-239	-	-239
Resultado neto del periodo	1.257	3.406	-2.149
De accionistas minoritarios	**6.918**	**6.968**	**-50**
De obligaciones perpetuas subordinadas	**2.520**	**2.549**	**-29**
PASIVOS NO CORRIENTES:	**58.460**	**56.043**	**2.417**
Subvenciones de capital	**1.393**	**1.399**	**-6**
Instalaciones cedidas y financiadas por terceros	**4.973**	**4.987**	**-15**
Provisiones	**6.005**	**6.025**	**-20**
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	2.634	2.661	-28
Otras provisiones	3.372	3.364	8
Pasivos financieros no corrientes	**35.846**	**33.639**	**2.207**
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	30.725	30.126	599
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	416	193	222
Arrendamientos	1.726	471	1.255
Instrumentos financieros derivados	1.623	1.614	9
Otros pasivos financieros no corrientes	1.357	1.235	122
Otros pasivos no corrientes	**392**	**407**	**-15**
Otros ingresos diferidos	22	25	-4
Pasivos del contrato	370	382	-12
Pasivos por impuestos corrientes	**272**	**226**	**46**
Impuestos diferidos pasivos	**9.579**	**9.359**	**220**
PASIVOS CORRIENTES:	**18.885**	**19.131**	**-246**
Pasivos asociados con activos mantenidos para su enajenación	**-**	**-**	**-**
Provisiones	**804**	**660**	**144**
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	20	25	-4
Otras provisiones	784	635	149
Pasivos financieros corrientes	**15.468**	**16.534**	**-1.066**
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	7.975	8.800	-825
Instrumentos de capital con naturaleza de pasivo financiero	17	22	-5
Instrumentos financieros derivados	744	478	267
Arrendamientos	124	153	-29
Acreedores comerciales	5.109	5.098	11
Otros pasivos financieros	1.498	1.983	-485
Otros pasivos corrientes	**2.612**	**1.937**	**675**
Pasivos por impuestos corrientes	1.014	243	771
Otras cuentas a pagar a Administraciones Públicas	1.155	1.021	134
Otros pasivos corrientes	443	674	-231
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	**124.514**	**122.369**	**2.145**

Cuenta de Pérdidas y Ganancias *(No auditada)*

M Eur

	Marzo 2020	Marzo 2019	%
INGRESOS	**9.425,9**	**10.138,9**	**(7,0)**
APROVISIONAMIENTOS	(4.881,2)	(5.815,8)	(16,1)
MARGEN BRUTO	**4.544,8**	**4.323,1**	**5,1**
GASTO OPERATIVO NETO	**(1.067,7)**	**(1.081,3)**	**(1,3)**
Gasto de Personal Neto	**(557,7)**	**(553,4)**	**0,8**
Personal	(730,0)	(700,7)	4,2
Trabajos para el inmovilizado	172,3	147,4	16,9
Servicios Exteriores Netos	**(510,0)**	**(527,9)**	**(3,4)**
Servicio exterior	(673,8)	(668,4)	0,8
Otros ingresos de explotación	163,8	140,5	16,6
TRIBUTOS	**(726,5)**	**(642,5)**	**13,1**
EBITDA	**2.750,6**	**2.599,4**	**5,8**
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(1.108,0)	(967,1)	14,6
EBIT	**1.642,6**	**1.632,2**	**0,6**
Gastos Financieros	**(649,5)**	**(548,2)**	**18,5**
Ingresos Financieros	**469,1**	**249,9**	**87,7**
RDO. FINANCIERO	**(180,3)**	**(298,3)**	**(39,6)**
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	**1,2**	**1,6**	**(25,6)**
RDO. ACTIVOS NO CORRIENTES	**505,4**	**0,3**	**N/A**
BAI	**1.968,9**	**1.335,9**	**47,4**
Impuesto sobre sociedades	(624,5)	(277,7)	124,9
Minoritarios	(87,3)	(94,3)	(7,4)
BENEFICIO NETO	**1.257,0**	**963,9**	**30,4**

Cuenta de resultados por negocios *(No auditada)*

M Eur

Marzo 2020	Redes	Renovables	Generación y Clientes	Otros Negocios	Corporación y Ajustes
Cifra de Negocios	3.629,5	1.206,4	5.316,4	10,8	(737,1)
Aprovisionamientos	(1.530,2)	(106,2)	(3.963,0)	(7,2)	725,4
MARGEN BRUTO	**2.099,4**	**1.100,2**	**1.353,4**	**3,6**	**(11,7)**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	**(523,9)**	**(211,5)**	**(352,3)**	**(4,0)**	**24,1**
Gasto de Personal Neto	**(286,2)**	**(84,3)**	**(103,5)**	**(2,9)**	**(80,6)**
Personal	(426,5)	(105,1)	(111,3)	(2,9)	(84,1)
Trabajos para el inmovilizado	140,2	20,8	7,8	-	3,5
Servicios Exteriores Netos	**(237,7)**	**(127,2)**	**(248,8)**	**(1,1)**	**104,7**
Servicio Exterior	(349,4)	(153,0)	(273,9)	(1,2)	103,7
Otros ingresos de explotación	111,8	25,8	25,1	0,1	1,1
TRIBUTOS	**(318,9)**	**(163,2)**	**(241,4)**	**(0,4)**	**(2,6)**
EBITDA	**1.256,6**	**725,5**	**759,6**	**(0,9)**	**9,8**
Amortiz. y Provisiones	**(498,9)**	**(331,3)**	**(246,4)**	**(3,0)**	**(28,4)**
EBIT / Bº Explotación	**757,7**	**394,2**	**513,2**	**(3,9)**	**(18,6)**
Resultado Financiero	**(142,9)**	**(50,8)**	**(72,2)**	**0,3**	**85,3**
De sociedades por el método de participación	**2,6**	**(10,6)**	**0,5**	**9,0**	**(0,2)**
Rdo. de activos no corrientes	**2,0**	**3,9**	**15,0**	**484,5**	**-**
B.A.I.	**619,3**	**336,7**	**456,5**	**489,8**	**66,6**
I.S. y minoritarios	**(305,0)**	**(170,5)**	**(145,3)**	**0,8**	**(91,9)**
Beneficio Neto	**314,3**	**166,2**	**311,2**	**490,6**	**(25,3)**

M Eur

Marzo 2019	Redes	Renovables	Generación y Clientes	Otros Negocios	Corporación y Ajustes
Ingresos	3.698,6	1.101,8	6.091,8	14,0	(767,3)
Aprovisionamientos	(1.533,5)	(95,0)	(4.934,0)	(9,6)	756,3
MARGEN BRUTO	**2.165,1**	**1.006,8**	**1.157,8**	**4,4**	**(11,0)**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	**(536,6)**	**(197,1)**	**(344,8)**	**(3,6)**	**0,8**
Gasto de Personal Neto	**(294,3)**	**(74,5)**	**(106,5)**	**(2,7)**	**(75,4)**
Personal	(417,1)	(90,5)	(110,9)	(2,7)	(79,6)
Trabajos para el inmovilizado	122,8	16,0	4,5	-	4,1
Servicios Exteriores Netos	**(242,3)**	**(122,6)**	**(238,2)**	**(0,9)**	**76,3**
Servicio Exterior	(355,1)	(146,4)	(257,7)	(0,9)	91,7
Otros ingresos de explotación	112,7	23,7	19,4	0,1	(15,4)
Tributos	**(310,1)**	**(126,1)**	**(212,5)**	**(0,4)**	**6,6**
EBITDA	**1.318,4**	**683,6**	**600,5**	**0,4**	**(3,6)**
Amortiz. y Provisiones	**(453,1)**	**(278,5)**	**(207,2)**	**(2,9)**	**(25,5)**
EBIT / Bº Explotación	**865,3**	**405,2**	**393,3**	**(2,5)**	**(29,1)**
Resultado Financiero	**(147,6)**	**(44,2)**	**(24,2)**	**-**	**(82,2)**
De sociedades por el método de participación	**2,0**	**4,9**	**2,4**	**(5,4)**	**(2,3)**
Rdo. de activos no corrientes	**0,2**	**-**	**-**	**-**	**0,2**
B.A.I.	**719,8**	**365,9**	**371,5**	**(7,9)**	**(113,4)**
I.S. y minoritarios	**(212,1)**	**(88,4)**	**(94,0)**	**0,6**	**22,1**
Beneficio Neto	**507,6**	**277,5**	**277,5**	**(7,4)**	**(91,3)**

Negocio de Redes *(No auditado)*

M Eur

Marzo 2020	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	488,3	381,9	1.229,9	1.529,5
Aprovisionamientos	(0,1)	(14,7)	(427,6)	(1.087,7)
MARGEN BRUTO	**488,2**	**367,2**	**802,2**	**441,7**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	**(72,2)**	**(57,6)**	**(263,6)**	**(130,5)**
Gastos de Personal Netos	**(53,0)**	**(24,5)**	**(138,7)**	**(70,1)**
Personal	(78,6)	(62,9)	(198,9)	(86,1)
Trabajos para el inmovilizado	25,6	38,4	60,3	16,0
Servicios Exteriores Netos	**(19,2)**	**(33,1)**	**(124,9)**	**(60,4)**
Servicio Exterior	(67,2)	(48,7)	(146,0)	(87,5)
Otros ingresos de explotación	48,1	15,5	21,1	27,1
Tributos	**(25,6)**	**(28,4)**	**(262,2)**	**(2,7)**
EBITDA	**390,4**	**281,2**	**276,5**	**308,5**
Amortizaciones, provisiones y otras	**(137,5)**	**(89,9)**	**(161,9)**	**(109,6)**
EBIT / Bº Explotación	**252,9**	**191,3**	**114,6**	**198,8**
Resultado Financiero	**(16,4)**	**(33,9)**	**(37,0)**	**(55,7)**
De sociedades por el método participación	**0,6**	**-**	**1,9**	**-**
Resultados de activos no corrientes	**-**	**0,8**	**1,2**	**-**
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	**237,2**	**158,2**	**80,7**	**143,2**
Impuesto sociedades y minoritarios	**(45,7)**	**(131,7)**	**(39,9)**	**(87,6)**
BENEFICIO NETO	**191,5**	**26,5**	**40,8**	**55,5**

M Eur

Marzo 2019	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	534,7	342,2	1.350,6	1.471,1
Aprovisionamientos	0,1	(13,7)	(486,5)	(1.033,4)
MARGEN BRUTO	**534,8**	**328,5**	**864,1**	**437,7**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	**(71,9)**	**(53,8)**	**(260,0)**	**(150,9)**
Gastos de Personal Netos	**(52,5)**	**(23,9)**	**(141,8)**	**(76,1)**
Personal	(80,0)	(58,8)	(187,0)	(91,2)
Trabajos para el inmovilizado	27,5	35,0	45,2	15,1
Servicios Exteriores Netos	**(19,4)**	**(29,9)**	**(118,2)**	**(74,8)**
Servicio Exterior	(66,3)	(40,6)	(143,4)	(104,7)
Otros ingresos de explotación	46,9	10,7	25,3	29,9
Tributos	**(26,1)**	**(26,9)**	**(253,8)**	**(3,4)**
EBITDA	**436,8**	**247,9**	**350,3**	**283,4**
Amortizaciones, provisiones y otras	**(131,2)**	**(82,1)**	**(130,8)**	**(109,0)**
EBIT / Bº Explotación	**305,6**	**165,8**	**219,5**	**174,4**
Resultado Financiero	**(15,5)**	**(29,2)**	**(37,4)**	**(65,5)**
De sociedades por el método participación	**0,5**	**-**	**1,5**	**-**
Resultados de activos no corrientes	**-**	**-**	**0,1**	**0,1**
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	**290,6**	**136,6**	**183,7**	**109,0**
Impuesto sociedades y minoritarios	**(58,9)**	**(26,4)**	**(59,4)**	**(67,4)**
BENEFICIO NETO	**231,7**	**110,2**	**124,2**	**41,6**

Negocio de Renovables *(No auditado)*

M Eur

Marzo 2020	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL	MÉXICO	Iberdrola Energía Internacional (IEI)*
Ingresos	368,7	328,4	298,2	49,2	34,3	127,5
Aprovisionamientos	(27,5)	(17,8)	(45,8)	(12,4)	(0,8)	(2,0)
MARGEN BRUTO	**341,2**	**310,6**	**252,4**	**36,9**	**33,5**	**125,6**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	**(54,1)**	**(51,5)**	**(70,2)**	**(11,5)**	**(8,3)**	**(15,9)**
Gastos de Personal Netos	**(28,8)**	**(8,0)**	**(40,6)**	**(4,7)**	**(0,4)**	**(3,6)**
Personal	(35,9)	(12,4)	(43,9)	(5,3)	(1,7)	(6,0)
Trabajos para el inmovilizado	7,1	4,4	3,3	0,6	1,2	2,3
Servicios Exteriores Netos	**(25,3)**	**(43,5)**	**(29,5)**	**(6,8)**	**(7,8)**	**(12,3)**
Servicio Exterior	(39,9)	(45,6)	(47,2)	(6,8)	(9,3)	(13,4)
Otros ingresos de explotación	14,6	2,1	17,7	-	1,5	1,1
Tributos	**(104,3)**	**(6,7)**	**(50,6)**	**(0,2)**	**(0,2)**	**(1,1)**
EBITDA	**182,8**	**252,4**	**131,6**	**25,2**	**25,1**	**108,5**
Amortizaciones, provisiones y otras	**(89,4)**	**(54,1)**	**(141,9)**	**(12,6)**	**(10,7)**	**(23,6)**
EBIT / Bº Explotación	**93,4**	**198,3**	**(10,3)**	**12,6**	**14,4**	**84,9**
Resultado Financiero	**(12,8)**	**(8,4)**	**(12,3)**	**(9,3)**	**(3,8)**	**(4,3)**
De sociedades por método participación	**(1,0)**	**0,6**	**(8,7)**	**(1,5)**	**-**	**-**
Resultados de activos no corrientes	**-**	**-**	**3,9**	**-**	**-**	**-**
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	**79,6**	**190,5**	**(27,4)**	**1,8**	**10,6**	**80,6**
Impuesto sociedades y minoritarios	**(22,0)**	**(95,5)**	**(9,2)**	**(2,1)**	**(21,8)**	**(19,7)**
BENEFICIO NETO	**57,6**	**95,0**	**(36,6)**	**(0,3)**	**(11,2)**	**60,9**

M Eur

Marzo 2019	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL	MÉXICO	Iberdrola Energía Internacional (IEI)*
Ingresos	401,5	239,1	242,9	60,2	35,3	122,7
Aprovisionamientos	(30,8)	(13,3)	(37,0)	(10,9)	(1,2)	(1,7)
MARGEN BRUTO	**370,7**	**225,8**	**205,8**	**49,3**	**34,1**	**121,0**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	**(70,8)**	**(30,6)**	**(63,0)**	**(11,7)**	**(8,2)**	**(12,8)**
Gastos de Personal Netos	**(29,9)**	**(5,3)**	**(33,4)**	**(4,8)**	**(1,2)**	**(1,7)**
Personal	(34,3)	(9,8)	(36,1)	(5,2)	(1,6)	(3,5)
Trabajos para el inmovilizado	4,5	4,5	2,8	0,4	0,3	1,8
Servicios Exteriores Netos	**(40,9)**	**(25,3)**	**(29,6)**	**(6,9)**	**(7,0)**	**(11,1)**
Servicio Exterior	(53,8)	(27,7)	(46,2)	(6,9)	(7,1)	(12,6)
Otros ingresos de explotación	12,8	2,4	16,6	-	0,2	1,5
Tributos	**(81,0)**	**(5,3)**	**(37,9)**	**(0,2)**	**(0,4)**	**(1,2)**
EBITDA	**218,9**	**189,9**	**104,9**	**37,4**	**25,6**	**106,9**
Amortizaciones, provisiones y otras	**(78,2)**	**(36,9)**	**(110,7)**	**(12,7)**	**(9,3)**	**(31,5)**
EBIT / Bº Explotación	**140,6**	**153,0**	**(5,7)**	**24,7**	**16,3**	**75,5**
Resultado Financiero	**(11,4)**	**(9,7)**	**(8,9)**	**(7,2)**	**(2,7)**	**(4,3)**
De sociedades por método participación	**3,4**	**0,2**	**(3,3)**	**4,6**	**-**	**-**
Resultados de activos no corrientes	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	**132,6**	**143,5**	**(17,9)**	**22,0**	**13,6**	**71,1**
Impuesto sociedades y minoritarios	**(35,2)**	**(27,9)**	**5,1**	**(12,6)**	**0,3**	**(17,8)**
BENEFICIO NETO	**97,4**	**115,6**	**(12,8)**	**9,5**	**13,9**	**53,3**

** Antes Resto del Mundo*

Negocio de Generación y Clientes *(No auditado)*

M Eur

Marzo 2020	ESPAÑA	REINO UNIDO	MEXICO	BRASIL	Iberdrola Energía Internacional (IEI)*	Interco
Ingresos	2.988,6	1.441,9	598,4	108,0	333,3	(153,8)
Aprovisionamientos	(2.182,7)	(1.185,6)	(349,9)	(79,9)	(318,7)	153,8
MARGEN BRUTO	**805,9**	**256,3**	**248,5**	**28,2**	**14,6**	**-**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	**(159,3)**	**(122,6)**	**(45,4)**	**(10,0)**	**(15,0)**	**-**
Gastos de Personal Netos	**(67,2)**	**(25,1)**	**(4,4)**	**(2,4)**	**(4,5)**	**-**
Personal	(69,6)	(26,6)	(8,3)	(2,4)	(4,5)	-
Trabajos para el inmovilizado	2,4	1,5	3,9	-	-	-
Servicios Exteriores Netos	**(92,1)**	**(97,5)**	**(41,0)**	**(7,7)**	**(10,5)**	**-**
Servicio Exterior	(112,8)	(103,6)	(46,0)	(7,9)	(10,5)	6,9
Otros ingresos de explotación	20,8	6,1	5,0	0,2	-	(6,9)
Tributos	**(201,0)**	**(37,7)**	**(1,7)**	**-**	**(1,0)**	**-**
EBITDA	**445,6**	**95,9**	**201,4**	**18,1**	**(1,4)**	
Amortizaciones, provisiones y otras	**(119,6)**	**(66,2)**	**(37,6)**	**(5,0)**	**(18,1)**	**-**
EBIT / Bº Explotación	**326,0**	**29,7**	**163,8**	**13,2**	**(19,5)**	
Resultado Financiero	**(12,1)**	**2,4**	**(56,8)**	**(4,7)**	**(1,0)**	**-**
De sociedades por método participación	**0,5**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Resultados de activos no corrientes	**14,9**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	**329,3**	**32,2**	**107,0**	**8,5**	**(20,5)**	**-**
Impuesto sociedades y minoritarios	**(81,8)**	**(7,8)**	**(55,8)**	**(5,0)**	**5,0**	**-**
BENEFICIO NETO	**247,5**	**24,4**	**51,2**	**3,5**	**(15,5)**	**-**

M Eur

Marzo 2019	ESPAÑA	REINO UNIDO	MEXICO	BRASIL	Iberdrola Energía Internacional (IEI)*	Interco
Ingresos	3.548,5	1.693,6	624,6	140,3	288,3	(203,5)
Aprovisionamientos	(2.823,1)	(1.493,1)	(411,5)	(124,6)	(285,1)	203,5
MARGEN BRUTO	**725,4**	**200,4**	**213,0**	**15,7**	**3,3**	
GASTOS OPERATIVOS NETOS	**(165,9)**	**(109,0)**	**(49,2)**	**(6,4)**	**(14,3)**	**-**
Gastos de Personal Netos	**(68,9)**	**(25,2)**	**(7,9)**	**(1,9)**	**(2,6)**	**-**
Personal	(70,5)	(26,4)	(9,6)	(1,9)	(2,6)	-
Trabajos para el inmovilizado	1,6	1,2	1,6	-	-	-
Servicios Exteriores Netos	**(96,9)**	**(83,9)**	**(41,3)**	**(4,5)**	**(11,7)**	**-**
Servicio Exterior	(112,5)	(88,8)	(43,3)	(4,7)	(11,7)	3,2
Otros ingresos de explotación	15,5	4,9	2,1	0,1	-	(3,2)
Tributos	**(170,0)**	**(41,0)**	**(1,4)**	**-**	**(0,1)**	**-**
EBITDA	**389,5**	**50,4**	**162,4**	**9,3**	**(11,1)**	
Amortizaciones, provisiones y otras	**(109,7)**	**(55,8)**	**(29,2)**	**(5,5)**	**(6,9)**	**-**
EBIT / Bº Explotación	**279,8**	**(5,4)**	**133,3**	**3,7**	**(18,0)**	
Resultado Financiero	**(13,5)**	**3,5**	**(9,6)**	**(4,6)**	**0,1**	**-**
De sociedades por método participación	**2,4**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Resultados de activos no corrientes	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	**268,6**	**(1,9)**	**123,7**	**(0,9)**	**(18,0)**	**-**
Impuesto sociedades y minoritarios	**(66,0)**	**(0,2)**	**(33,6)**	**1,3**	**4,3**	**-**
BENEFICIO NETO	**202,7**	**(2,1)**	**90,1**	**0,4**	**(13,7)**	**-**

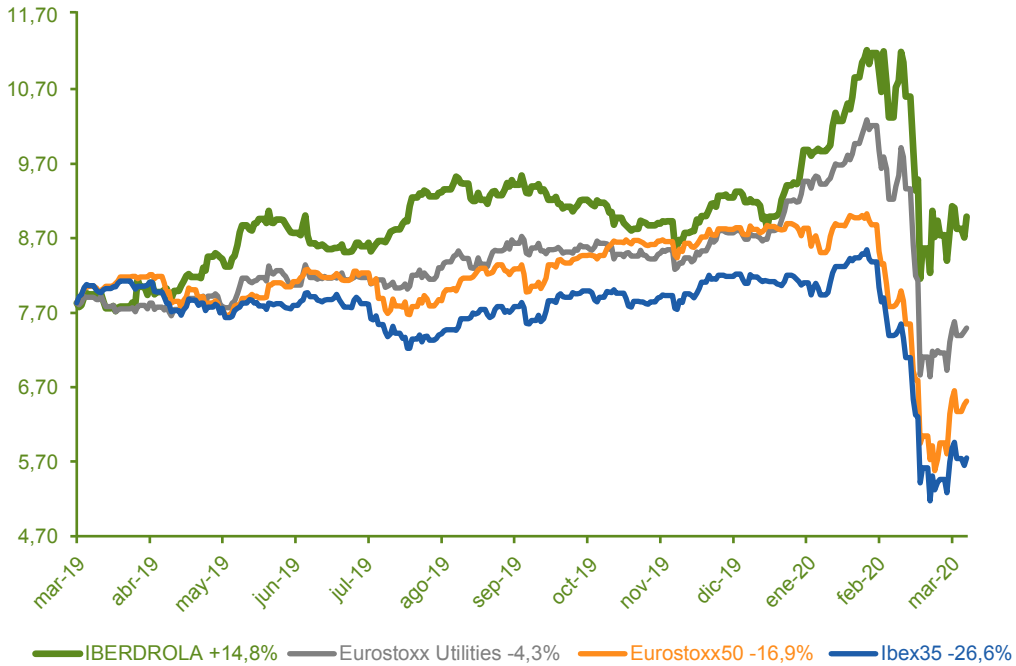
** Antes Resto del Mundo*

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

		Marzo 2020		Marzo 2019	Diferencia
Beneficio Neto		**1.257**		**964**	**293**
Ajustes al beneficio neto		**1.223**		**1.238**	**-15**
Minoritarios e Híbrido		26		15	11
Impuesto de Sociedades ordinario		519		225	294
Financieros		72		29	43
Sociedades Equity		3		2	1
Resultado de Activos no corrientes		-505		-	-505
Amortizaciones y Provisiones		1.108		967	141
Ajustes al EBITDA		**-208**		**-173**	**-35**
Subvenciones de Capital		-69		-68	-2
Otros ajustes no caja (Redes y Renovables)		-139		-105	-34
Cash Flow en operaciones típicas		**2.272,0**		**2.030,0**	**242,0**
Pago de dividendos accionistas Iberdrola		(239)		(131,0)	(108)
Total aplicaciones de Cash Flow:		(1.227)		(1.024)	(203)
Inversiones brutas	*(1.729)*		*(1.392)*		*(337)*
Desinversiones	*1.243*		*-*		*1.243*
Inversión autocartera	*(741)*		*(432)*		*(309)*
Emisión/ Híbrido	*-*		*800*		*(800)*
Diferencias de conversión		361		(584)	945
IFRS 16 (primera implantación)		-		(399)	399
Otras variaciones		(1.003)		(1.355)	352
Disminución/(Aumento) en deuda neta		**166**		**(1.465)**	**1.631**

Evolución bursátil

Evolución bursátil Iberdrola vs Índices



La acción de Iberdrola

	1T 2020	1T 2019
Número de acciones en circulación	6.453.592.000	6.520.457.000
Cotización cierre del periodo	8,984	7,82
Cotización media periodo	9,685	7,31
Volumen medio diario	26.199.522	17.893.030
Volumen máximo (20-03-2020 / 15-03-2019)	73.587.123	57.141.894
Volumen mínimo (06-01-2020 / 18-02-2019)	9.389.610	8.499.324
Dividendos pagados(1)	0,168	0,151
A cuenta bruto (05-02-2020 / 05-02-2019)	0,168	0,151
Rentabilidad por dividendo (2)	4,15%	4,37%

(1) Precio de compra de derechos garantizado por Iberdrola.
(2) Dividendos pagados en los últimos 12 meses y prima de asistencia /cotización cierre del periodo.

Regulación

En el primer trimestre de 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 asociadas al COVID-19: Se ha aprobado diversa normativa para hacer frente a la crisis generada por el COVID-19. Las principales medidas son:

- **Real Decreto 463/2020**: (i) declara el Estado de alarma, (ii) garantiza el suministro de energía eléctrica, de productos derivados del petróleo y de gas natural, (iii) asegura la prestación de los servicios críticos y esenciales, y (iv) suspende los plazos procesales y administrativos.
- **Real Decreto-ley 8/2020**: establece medidas económicas para compensar los efectos de la alarma sanitaria. En concreto, (i) prohíbe suspender el suministro de electricidad y gas a los consumidores vulnerables durante 1 mes desde la entrada en vigor del RDL, (ii) prorroga del bono social hasta el 15 de septiembre a los beneficiarios que les fuera a caducar antes de dicha fecha, y (iv) suspende el régimen de liberalización de las inversiones extranjeras en España en infraestructuras críticas o de suministro de energía, que requerirán autorización del Gobierno.
- **Real Decreto-ley 10/2020**: amplía las restricciones recogidas en el Real Decreto 463/2020, limita la actividad industrial y de servicios del 30/03 al 09/04, quedando eximidos el sector energético y sus proveedores esenciales.
- **Real Decreto-ley 11/2020:** adopta medidas complementarias en el ámbito social y económico para proteger a vulnerables, autónomos y empresas, aplicables durante la vigencia del Estado de alarma relativas a (i) la ampliación del colectivo de potenciales perceptores del bono social, (ii) la no suspensión del suministro a consumidores domésticos en su vivienda habitual, (iii) la posibilidad de suspensión temporal o modificación de los contratos de suministro, incluyendo la reducción de potencia, para los autónomos y empresas sin penalizaciones, siendo esta reducción de ingresos para el sector eléctrico (peajes) financiada desde Presupuestos del Estado, (iv) la posibilidad igualmente para dicho colectivo de suspender temporalmente el pago de las facturas de suministros sin cargo, pudiendo el comercializador no abonar peajes, ni IVA, ni Impuesto eléctrico, (vi) la posibilidad de que distribuidoras y comercializadoras dispongan de préstamos con avales de Estado por los importes en que hayan visto reducidos sus ingresos, y (vii) la prorroga de los permisos de acceso a la red concedidos antes de la Ley del sector eléctrico.
- **Orden SND/260/2020**: impide activar el servicio de gestión de la demanda de interrumpibilidad por criterios económicos mientras se encuentre en vigor el estado de alarma, con efecto inmediato.

Con carácter general, todas estas medidas mantendrán su vigencia hasta un mes después del fin de la vigencia de la declaración del Estado de Alarma, salvo para aquéllas que tienen un plazo determinado de duración.

Plan Nacional Integrado de Energía y Clima: El Gobierno ha enviado a Bruselas el plan nacional actualizado que define los objetivos de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero, de penetración de energías renovables y de eficiencia energética para cumplir los objetivos europeos fijados para 2030.

Retribución renovables, cogeneración y residuos: La Orden TED/171/2020 revisa los parámetros retributivos para la estimación de la retribución regulada de las energías renovables y cogeneración para el periodo regulatorio 2020-2022**,** manteniendo la tasa de retribución del 7,39% para las instalaciones anteriores a 2013.

Metodología peajes electricidad: La Circular 3/2020 de la CNMC define la metodología para el cálculo anual de los peajes de transporte y distribución, a partir de la retribución anual de estas actividades, y fija como fecha máxima para su aplicación el 1 de noviembre de 2020.

La circular modifica los periodos horarios, estableciendo una única opción de 3 periodos para la BT ≤ 15 kW (consumidores domésticos) y un único calendario de 6 periodos para el resto de clientes.

También incentiva la recarga de vehículos eléctricos, establece una imputación explícita de costes a los términos fijos y variables de los peajes**,** elimina el peaje de generación (0,5 €/MWh), con exención explícita para la energía almacenada en bombeo (0,65 €/MWh) o en baterías. También se exime de pago de peajes a los consumos propios de distribución.

Por último, se incluye un mandato a REE para que elabore una propuesta de aplicación a los consumos propios de generación en un plazo de 3 meses.

Vehículo eléctrico: La Orden TMA/178/2020 regula los requisitos a cumplir para la instalación de puntos de recarga en instalaciones existentes en el entorno de carreteras, siendo preceptiva la autorización del Ministerio de transportes, movilidad y agenda urbana.

Los puntos de recarga podrán ubicarse dentro del límite de edificabilidad (a menos de 50 m de autovías o 25 m de carreteras convencionales) y no será necesario adecuar los accesos a las carreteras cuando éstos se instalen en instalaciones de servicios ya existentes y en explotación debidamente autorizadas. Por último, se permite que la autorización se otorgue al titular de la instalación principal o al titular de la instalación de recarga, aunque se establecen previsiones para reforzar la seguridad jurídica.

Eficiencia Energética: La Orden TED/287/2020 establece las aportaciones financieras al Fondo Nacional de Eficiencia Energética para 2020. Estas aportaciones se enmarcan en la trasposición de la Directiva 2012/27/UE de Eficiencia, que obliga a cada Estado a justificar una cantidad de ahorro acumulado para el periodo 2014-2020. Para ello, España ha optado por crear un Fondo Nacional, gestionado por el IDAE.

La cuota calculada para IBERDROLA es del 7,7%, por unas ventas de 63,9 TWh (ventas de electricidad y gas de IberCli e IberCur en 2018) y la obligación de pago es de unos 15,9 M€, +0,4 M€ respecto al año pasado, por mayor crecimiento de nuestras ventas de energía respecto al total del sistema.

Sector gasista español

Medidas asociadas al COVID-19: El RDL 11/2020 adopta medidas urgentes complementarias en el ámbito social y económico para proteger a vulnerables, autónomos y empresas, aplicables durante la vigencia del Estado de alarma. En este sentido, se permite revisar a la baja el precio del butano y la TUR de gas, en aplicación de sus respectivas metodologías.

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.

Como consecuencia de haber perdido en noviembre de 2019 la revisión judicial sobre el método utilizado para asignar el coste mayorista del Tariff Cap del primer trimestre de 2019, Ofgem sometió a consulta en enero de 2020 su propuesta para la reasignación de dicho coste. Además, en marzo también sometió a consulta la posibilidad de extender la protección del Tariff Cap a los clientes de prepago, una vez desaparezca en diciembre de 2020 el Tariff Cap de la CMA que actualmente aplica a este tipo de clientes.

Desarrollo energía renovable: El Gobierno de Reino Unido ha confirmado su intención de hacer la próxima subasta de Contratos por Diferencia para generación renovable en 2021. También ha anunciado que esta subasta estará abierta a proyectos eólicos terrestres y solares, así como a energía eólica marina, incluidas las propuestas para introducir eólica offshore flotante. Actualmente se encuentra en proceso de consulta las propuestas de detalle para esta subasta.

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 diciem-

bre de 2019. Las audiencias públicas sobre dicho Plan de Negocio, que debieran haber tenido lugar durante los meses de marzo y abril de 2020, se han pospuesto hasta nuevo aviso como consecuencia de la crisis del COVID-19.

Mercado de Capacidad: El operador del mecanismo de capacidad (EMR delivery body) ha restaurado el mecanismo y durante el primer trimestre del año se han celebrado una subasta T-1 (entrega en 2020/21) cerrando a un precio de 1 libra / kW / año y una cantidad de 1 GW, una subasta T-3 (sustituyendo a la T-4 cancelada en 2019, entrega en 2022/23) cerrando a un precio de 6,44 libras / kW / año y una cantidad de 45,1 GW y por ultimo una subasta T-4 (entrega en 2023/24) cerrando a un precio de 15,97 libras / kW / año y una cantidad de 43,8 GW.

Precios del carbono: en el presupuesto de primavera del Gobierno del Reino Unido se ha anunciado que el valor actual del Impuesto sobre el Precio del Carbono (*Carbon Price Support tax*; 18 libras / tCO_2) se va a ampliar hasta 2021/22. El Gobierno también continúa trabajando en un Mercado de Emisiones propio para Reino Unido (UK Emissions Trading Scheme, ETS) para cuando termine período de transición de salida de la UE (el 1 de enero de 2021), y que podría estar vinculado al ETS de la UE. También planea legislar sobre un nuevo Impuesto a las Emisiones de Carbono como una política alternativa de fijación de precio de carbono (en caso de no poder desarrollar el ETS propio para Reino Unido).

Regulación EE.UU.

Medidas asociadas al COVID-19:

- En marzo, el presidente Trump declaró el Estado de Emergencia Nacional debido al brote de coronavirus. Hasta la fecha, el presidente Trump ha aprobado tres Proyectos de Ley de ayudas para la lucha contra el COVID-19, incluido un paquete de estímulo de 2 billones de dólares que proporciona fondos de emergencia para los Estados, bajas remuneradas por enfermedad y desempleo, pagos directos a los ciudadanos estadounidenses, 900 millones de dólares adicionales para LIHEAP (Low Income Home Energy Assistance Program), así como la enmienda de ciertos artículos relacionados con la carga impositiva de las empresas, incluidos los gastos por intereses. El 17 de marzo, la Administración también anunció que Hacienda permitiría el aplazamiento de 90 días de hasta 300 mil millones de dólares en pago de impuestos, incluido hasta 10 millones de dolares para corporaciones. Se espera que el Congreso considere proyectos de ley adicionales de alivio y / o estímulo económico en los próximos meses.
- **FERC** (Federal Energy Regulatory Commission)**:** El 18 de marzo, FERC y NERC anunciaron una nueva Excepción Regulatoria proporcionando flexibilidad a los operadores de los sistemas eléctricos a la luz de la crisis del coronavirus. La guía permite que los efectos del coronavirus sean una justificación aceptable para el incumplimiento de ciertos requisitos entre el 1 de marzo y el 31 de julio de 2020. Además, el 12 de marzo, el Senado votó 52-40 confirmando a James Danly como Comisionado de FERC.

Aranceles: Los aranceles del presidente Trump sobre paneles solares, acero, aluminio y productos chinos siguen vigentes. Negociadores estadounidenses y chinos acordaron una relajación de ciertos aranceles durante la “fase uno”, en respuesta al aumento de las compras agrícolas por parte de China y otras reformas. Por otro lado, el 24 de enero, el Presidente anunció aranceles adicionales a una nueva lista de productos de acero y aluminio en vigor desde el 8 de febrero.También en enero, el presidente firmó el Acuerdo Estados Unidos-México-Canadá (USCMA) remplazando el NAFTA.

El 6 de febrero, el Departamento de Comercio hizo pública la resolución preliminar de su investigación antidumping sobre torres eólicas. Las tasas propuestas oscilan entre el 5% y el 65% para las torres provenientes de Canadá, Vietnam, Indonesia y Corea del Sur, lo que resultaría en la recaudación de depósitos en efectivo de los importadores de dichos países. Se espera una decisión final en agosto de 2020.

NY Rate Case: En mayo de 2019, NYSEG & RGE presentaron un nuevo *Rate Case*. El marco tarifario actual ha estado en vigor desde 2015. En febrero de 2020, NYSEG & RG&E y la NYPSC (*New York State Department of Public Service*) finalizaron el proceso de negociación con un acuerdo verbal y comenzaron a elaborar la Propuesta Conjunta (*Joint Proposal*) buscando obtener el apoyo del resto de partes implicadas. En marzo de 2020, las partes y el personal de NYPSC acordaron posponer la presentación de la Propuesta Conjunta hasta el 21 de mayo para incluir el impacto de la pandemia del COVID-19. La información se hará pública entonces. La decisión final se espera para agosto, siendo las nuevas tarifas de aplicación a partir del 1 de septiembre.

CMP Rate Case: En febrero de 2020, MPUC (*Maine Public Utilities Commission*) hizo público el nuevo marco retributivo de CMP, con un ROE del 9.25% y un periodo de aplicación desde el 1 de marzo hasta el 28 de febrero de 2021. El aumento de la factura para un cliente residencial medio será aproximadamente del 3%.

Transmission incentives: En marzo de 2020, FERC emitió un Aviso de Propuesta de Reglamentación (*Notice of Proposed Rulemaking (NOPR)*) actualizando su política de incentivos para el transporte. La nueva política establece que los incentivos podrían alcanzar hasta 250pb en base a tres factores: beneficios económicos de los proyectos (100bp), fiabilidad (50bp) y participación del propietario en el RTO/ISO (*Regional Transmission Organizations / Independent System Operator*) (100bp). Antes de la aprobación final tendrá lugar una audiencia pública. No hay un plazo establecido para la decisión final.

Regulación México

Medidas asociadas al COVID-19

- Debido a la declaración de pandemia mundial, el 30 de marzo de 2020 el Gobierno Federal a través del Consejo de Salubridad General, declaró como emergencia sanitaria a la epidemia de enfermedad generada por el virus COVID-19, ordenando la suspensión inmediata del 30 de marzo al 30 de abril de las actividades no esenciales. Se clasificaron como esenciales la conservación, mantenimiento y reparación de infraestructura crítica **para la producción y distribución de energía eléctrica** entre otras. En consecuencia, todas las plantas de generación de Iberdrola México en el país continúan operando con normalidad para garantizar el suministro eléctrico.

Además las dependencias de la Administración Pública Federal publicaron acuerdos de suspensión de labores, así como de plazos y procedimientos.

Metodología de Cálculo y Ajuste de las Tarifas Finales de Suministro Básico: El 18 de diciembre la CRE publicó la Metodología para determinar el cálculo y ajuste de las tarifas finales de Suministro Básico, la cual es de aplicación desde el 1º de enero de 2020 y permanecerá vigente mientras no se modifique. Se mantiene la estructura principal de la metodología publicada aplicada en 2019.

El coste de generación esperado para 2020 asciende a 352.993 millones de pesos mexicanos, valor que es similar al observado durante el año 2019, lo que pronostica para 2020 tarifas del mismo orden de magnitud que las de 2019 y estables a lo largo de todos los meses del año.

Las tarifas continúan garantizando estabilidad en los resultados base de Iberdrola México.

Estrategia de Transición para promover el uso de tecnologías y combustibles más limpios, en términos de la Ley de Transición Energética : La Secretaría de Energía publicó la Estrategia el 7 de febrero de 2020 en el Diario Oficial de la Federación, que contiene las medidas de medio y largo plazo para alcanzar las metas de energías limpias establecidas en la Ley de Transición Energética. Se actualizan las metas intermedias de generación limpia para el año 2024 del 35.1%, estableciendo una meta de 39.9% para 2033 y confirmando para el año 2050, un total de generación limpia del 50% sobre el total de la generación eléctrica. Iberdrola México ha tomado las medidas necesarias para cumplir con las metas de energías limpias.

Criterio para calcular Certificados de Energía Limpia (CEL) disponibles para cubrir obligaciones y precio implícito de los CEL: El 4 de marzo de 2020, la Comisión Reguladora de Energía (CRE) publicó en el Diario Oficial de la Federación el *"Acuerdo por el que emite el criterio para calcular el número total de certificados de energías limpias disponibles para cubrir el monto total de las obligaciones de energías limpias para cada uno de los dos primeros años de vigencia de dichas obligaciones y expide la metodología de cálculo del precio implícito de los certificados de energías limpias a que hace referencia el transitorio vigésimo segundo de la Ley de Transición Energética"*.

Determina así el criterio mediante el cual se calculará el total de Certificados de Energías Limpias (CEL) registrados en el Sistema de Gestión de Certificados y Cumplimiento de Obligaciones de Energías Limpias (S-CEL) para cumplimiento de Obligaciones. También, define la metodología del precio implícito de los CEL, determinando los supuestos para que entre en vigor el mecanismo de flexibilidad (MF), abriendo la posibilidad a los Participantes Obligados de diferir hasta el 50% de sus Obligaciones por un período de dos años con un interés anual del 5%, sin ser objeto de sanción.

De momento, Iberdrola México cuenta con CEL suficientes para cubrir el total de sus Obligaciones de Energías Limpias por lo que no se acogerá a dicho beneficio.

Regulación Brasil

Medidas asociadas al COVID-19

- **Decreto nº 10.282 (20 de marzo):** (i) define los servicios esenciales, incluyendo energia, (ii) asegura la libre circulación de los equipos que trabajan en el sector eléctrico, y (iii) determina la necesidad de un acto específico del órgano regulador para limitar o restringir los servicios esenciales.
- **Resolución Normativa nº 878 (25 de marzo**): medidas vigentes durante 90 días, pudiendo ser prolongadas, para garantizar la continuidad del servicio de distribución eléctrica, garantizando la seguridad de los consumidores y de los empleados de las empresas de distribución durante la pandemia. Los principales cambios sobre las normas habituales de operación son:
  1. **Lectura y facturación:** Sustitución factura física por electrónica, flexibilidad en los intervalos de lectura o utilización del consumo medio de los últimos 12 meses.
  2. **Atención al público:** suspensión de la atención presencial, enfocándose en canales digitales y telefónicos y dando prioridad a los servicios de salud.
  3. **Operación**: mantener las paradas estrictamente necesarias, así como elaborar un plan de contingencia específico para mantener el suministro de los servicios de salud.
  4. **Cortes de suministro:** prohibición de cortes por impago a consumidores residenciales tanto en zonas urbanas como rurales así como a los servicios esenciales
- **Portaria nº 134 (30 marzo):** el Ministerio de Minas y Energía aplaza de manera indefinida las subastas planificadas para este año: Subastas de Energía Existente "A-4" y "A-5"; Subastas de Energía Nueva "A-4 y "A-6"; Subastas para la concesión de servicio público de transporte de energía eléctrica y las subastas para la contratación de soluciones de suministro de los Sistemas Aislados.

  Asimismo, se han impuesto restricciones de circulación de las personas y en la apertura de ciertos servicios.

Aprobación de la nueva metodología de cálculo del WACC: El 10 de marzo de 2020, ANEEL aprobó una nueva metodología para calcular el WACC. Los principales cambios son: (i) el uso, siempre que sea posible, de parámetros financieros locales, como los Bonos del Tesoro brasileño para tasa libre de riesgo (NTN-B), la media de las obligaciones del sector eléctrico para el Capital de Terceros y la Estructura de Capital Teórica Óptima; y (ii) la actualización anual del WACC considerando la media de los últimos cinco años para el Coste de Capital Propio y los

indicadores más recientes para el Coste del Capital de Terceros y la Estructura de Capital. Los valores vigentes en 2020 aplicables a las revisiones tarifarias son de 7.32% para la distribución y 6.98% para la generación y el transporte.

Cambio en la metodología de cálculo de la componente de productividad (Pd) del factor X

El 17 de marzo, se aprobó una nueva metodología para el cálculo de la Componente de Productividad (Pd) del Factor X que representa los incrementos de productividad de la actividad de distribución. La nueva metodología considera los efectos del incremento de productividad y las variaciones del mercado de los seis años anteriores a la revisión tarifaria en cursoAplicando dicha metodología se estima que el "Pd" podría disminuir para todas las distribuidoras del Grupo en las próximas revisiones tarifarias (RTP 2021 Celpe y RTP 2023 otras distribuidoras), lo que tendría un impacto positivo para las mismas.

Regulación Unión Europea

Propuesta de Ley Climática: el 4 **de marzo, la Comisión Europea (CE) presentó la propuesta de Ley climática**, uno de los elementos principales del **Pacto Verde Europeo** (Green Deal), iniciando su tramitación comunitaria con el Consejo y el Parlamento. Entre los principales elementos que contempla, cabe destacar:

- **Objetivo a 2050**: Fija el objetivo de **emisiones netas nulas a 2050** de manera **legalmente vinculante para la UE.**
- **Objetivo a 2030**: La CE plantea **reforzarlo hasta el 50-55%** (vs. 40% actual) para lo cual publicará un **Estudio de Impacto** en septiembre de 2020. Antes del 30 de junio de 2021, la Comisión planteará qué legislación debe modificarse para lograr la mayor ambición.
- **Trayectoria de objetivos de reducción intermedios:** La Comisión podrá plantear una **trayectoria 2030-2050** para alcanzar el objetivo de neutralidad **vía Acto Delegado** (procedimiento legislativo liderado por la Comisión).
- **Adaptación**: Los Estados Miembro desarrollarán **estrategias y planes de adaptación** que incluyan análisis robustos y marcos de gestión de riesgos bajo un enfoque amplio.
- **Revisión del progreso**: Desde septiembre de 2023 y cada 5 años, la Comisión analizará el progreso colectivo con respecto al objetivo 2050 de neutralidad climática así como la **consistencia de los marcos de políticas climáticas** con dicho objetivo, tanto a nivel europeo como nacional (teniendo en cuenta las medidas de los Planes Integrados de Energía y Clima – PNIECs).

La Ley será en forma de **Reglamento** (**obligatoria y de aplicación directa** en todos los Estados), y **se integra en el Reglamento de Gobernanza.**

Una Nueva Estrategia Industrial para Europa: el 10 de marzo la Comisión publicó la estrategia para desarrollar una política industrial que respalde la transición energética y la competitividad. Entre las principales medidas contempladas, se recogen:

- **Evaluación y, en su caso, revisión de las Guías de Ayudas de Estado**, incluyendo las de energía y medio ambiente, para que estén en aplicación en 2021 y siempre se garantice un terreno de juego equilibrado en Europa.
- **Revisión de las Reglas de Ayudas de Estado para los llamados "Proyectos Importantes de Interés Comunitario" (IPCEIs[1]) en 2021,** de forma que los Estados Miembro aseguren otorgar las ayudas de manera competitiva y temporal para financiar proyectos innovadores.
- **Lanzamiento de una Estrategia "Smart Sector Integration",** que integra los distintos sectores y vectores energéticos, y su conexión con la estrategia industrial.
- **Mecanismo de Ajuste del precio de Carbono en Frontera:** la CE estudiará una propuesta con

1 Proyectos que supongan una contribución muy importante al crecimiento económico, el empleo y la competitividad de la industria y la economía de la UE; que reúna conocimientos, experiencia, recursos financieros y actores económicos en toda la UE, para superar importantes fallos de mercado o sistémicos y desafíos sociales que de otro modo no podrían abordarse.El proyecto normalmente involucra a más de un Estado Miembro y sus beneficios no deben limitarse a los Estados que lo financian.

objeto de mantener la competitividad de la industria y evitar el riesgo de “fuga de carbono”.

Comunicación sobre Inversión Sostenible en Europa: el 14 de enero la Comisión presentó el Plan para **financiar** el **Pacto Verde Europeo** (Green Deal) y la propuesta **de Reglamento sobre Fondo de Transición Justa**, uno de los elementos novedosos para dicha financiación.

La UE proyecta **movilizar en torno a un billón de Euros** hasta 2030 para la transición energética, sumando partidas del **presupuesto de la UE**, los **fondos de modernización e innovación** (nutridos por derechos de emisión en poder de la CE), fondos de los Estados e inversión privada con apoyo de avales europeos.

Además de fondos se proponen **medidas regulatorias** entre las que destacan**:**

- **Mecanismo de Transición Justa**: Pretende **movilizar 100.000 M€** a través de **planes regionales CE** - Estados. Se apoya en un ***Fondo de Transición Justa*** (7.500 M€) para apoyo de regiones sensibles así como líneas de avales y créditos BEI.
- **Reforzar los elementos de la “iniciativa de finanzas sostenibles**” (potenciar el uso de la “taxonomía”, desarrollar el reporting sobre clima y sostenibilidad).
- **Revisar el marco de Ayudas de Estado**

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

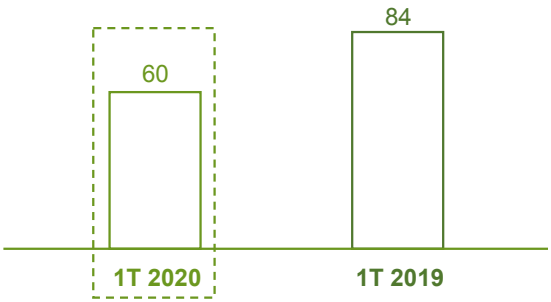
Indicadores de Sostenibilidad	1T 2020	1T 2019
Contribución al PIB (Margen Bruto) (*)	0,52%	0,53%
Contribución al PIB (Cifra de Ingresos) (*)	1,22%	1,26%
Beneficio Neto (M €)	1.257,0	963,9
Rentabilidad por Dividendo (%)(**)	4,15%	4,37%
Emisiones de CO_2 en el periodo (gCO_2 /kWh): Total	85	98
Emisiones de CO_2 en el periodo (gCO_2 /kWh): España	60	84
Emisiones de CO_2 en el periodo (gCO_2 /kWh): SPW	-	-
Emisiones de CO_2 en el periodo (gCO_2 /kWh): EE.UU.	56	82
Emisiones de CO_2 en el periodo (gCO_2 /kWh): Brasil	59	45
Emisiones propias de CO_2 en el periodo (gCO_2 /kWh): México	322	320
Producción propia libre de emisiones: Total (GWh)	26.679	23.450
Producción libre de emisiones: España (GWh)	13.783	12.656
Ratio producción libre de emisiones propias sobre producción: Total (%)	79%	77%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: España (%)	88%	84%
Capacidad Instalada propias libre de emisiones: Total (MW)	35.527	32.618
Capacidad Instalada libre de emisiones: España (MW)	19.768	18.968
Capacidad Instalada propias libre de emisiones: Total (%)	77%	77%
Capacidad Instalada libre de emisiones: España (%)	74%	73%

Nota: No se incluye producción ni capacidad instalada para terceros
(*) Fuente: Resultados de Iberdrola y Contabilidad Nacional Trimestral de España - INE (Base 2010. Último dato publicado 4T 2019)
(**) Dividendos pagados en los últimos 12 meses y prima de asistencia/cotización cierre del periodo

ESPAÑA: Evolución de emisiones específicas del mix térmico Global: CO_2, SO_2, partículas y NO_X.

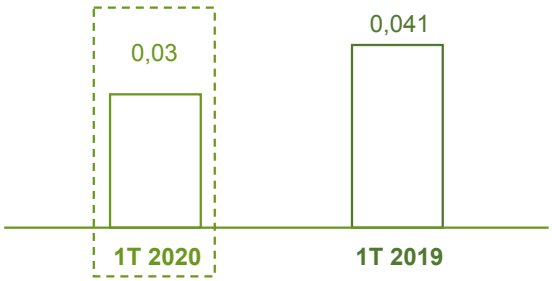
Emisión específica CO_2 Mix GLOBAL

(g/kWh)



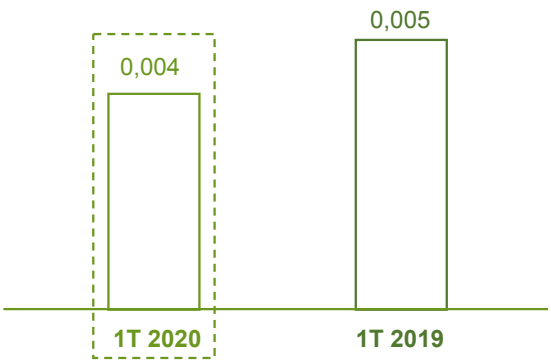
Emisión específica SO_2 Mix GLOBAL

(g/kWh)



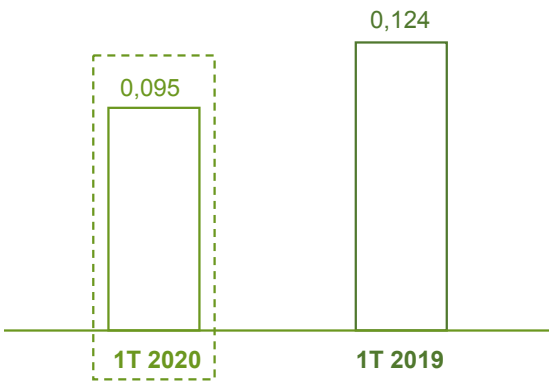
Emisión específica partículas Mix GLOBAL

(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-oekom	Iberdrola seleccionada como Prime
FTSE4Good	Seleccionada en el índice desde hace 10 años
Bloomberg 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 empresa española y primera utility del índice
Influence Map	Iberdrola seleccionada
MERCO 2019	mercoEmpresas: Empresa líder en España del sector utilities: energía, gas y agua.
Newsweek and Green Rankings	Iberdrola quinta utility del mundo
Energy Intelligence	Iberdrola entre las cuatro primeras utilities en el El New Energy Green Utilities Report 2019.
Forbes	Iberdrola seleccionada en Forbes 2019: GLOBAL World's Largest Public Companies 2000
ET Engaged Tracking	Iberdrola seleccionada en Emissions Transparecy Index
Fortune Global 500	Iberdrola Seleccionada

Política de sostenibilidad:

SOSTENIBILIDAD ENERGÉTICA

COMPETITIVIDAD

- Suministro de energía al mejor precio posible
- Tecnología con bajos costes de operación y mantenimiento
- Mix diversificado

SEGURIDAD DE SUMINISTRO

- Fuentes de energía primaria locales y renovables
- Fiabilidad y disponibilidad del suministro
- Alta calidad de servicio
- Fomento de eficiencia energética

MEDIO AMBIENTE

- Uso sostenible de los recursos naturales
- Eficiencia en la producción y uso de la energía
- Reducción de emisiones
- Protección biodiversidad
- Gestión de residuos y agua

SOSTENIBILIDAD EMPRESARIAL

CREACIÓN DE VALOR

- Beneficio empresarial
- Gobierno corporativo, Gestión de riesgos, códigos de conducta y cumplimiento
- Relaciones clientes
- Empresa tractora de la cadena de suministro

DIMENSIÓN SOCIAL

- Promoción acceso universal
- Respeto estricto derechos humanos
- Mejorar la calidad de vida de las personas en las zonas en las que actua el Grupo
- Plantilla cualificada y comprometida

3. Contribución a la sociedad

Las actuaciones más destacadas de Iberdrola en lo referente a desarrollo sostenible y responsabilidad social frente al COVID-19 han sido:

3.1. Iberdrola, modelo de responsabilidad ante la crisis sanitaria mundial del COVID-19

- **Plan de Acción global de Iberdrola frente a la pandemia**

  Siendo las infraestructuras eléctricas activos críticos y estratégicos en todos los países en los que opera Iberdrola, y ante la crisis sanitaria mundial, la compañía continúa ofreciendo un servicio esencial con la máxima garantía de calidad y continuidad, gracias a la entrega, capacidad de reacción, compromiso y disponibilidad del equipo humano. El grupo, además de asegurar el suministro en todos los territorios y a todos sus clientes, ha establecido canales de atención prioritaria para hospitales, centros sanitarios y otros servicios esenciales a la comunidad ante el COVID-19, activando un plan especial para 268 centros hospitalarios con el objetivo de asegurar el suministro eléctrico, y poniendo en marcha de forma inmediata medidas dirigidas a proteger la salud y la seguridad del equipo humano, empleados, clientes y sociedad en general para aliviar la crisis el COVID-19.

- **Iberdrola dona material sanitario de primera necesidad por valor de 22 M€**

  Iberdrola ha cerrado una primera compra de material sanitario de primera necesidad en China, valorada en 22,1 millones de euros, que entregará a la Administración española. 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 inicitivas locales como la surgida en Glasgow, donde el personal sanitario podrá utilizar de forma gratuita el servicio de alquiler de bicis eléctricas gracias a ScottishPower evitando el transporte público y reduciendo así el riesgo de contagio. Por su parte, Neoenergía entregará 220 nuevos equipos de aire acondicionado y refrigeración a centros sanitarios en los estados de Bahia y Pernambuco. Y, finalmente, Avangrid donará 31.000 mascarillas para hospitales y centros de Connecticut, Maine, Massachusetts y Nueva York.

- **Iberdrola lanza un Plan de apoyo a clientes para aliviar la crisis de la COVID-19**

  La compañía lanzó hace semanas la opción de pago flexible para sus más de 10 millones de clientes en España, tanto hogares como autónomos o Pymes, para aliviar la crisis provocada por el COVID-19, y facilitar así el pago de facturas de luz, gas y otros servicios energéticos. Y reforzó este plan de apoyo, con un servicio de urgencias eléctricas gratuito para sus dos millones de clientes mayores de 65 años en España, que solucionará cualquier problema relacionado con la falta de suministro eléctrico. Antes del estado de Alarma, Iberdrola ya mantenía el suministro a sus clientes vulnerables, y ha aplicado esta medida en todos los países donde opera. Finalmente, la compañía ha completado sus acciones de ayuda durante la crisis de la COVID-19 con un Plan de Asesoramiento para se pueda ajustar su contrato y pagar menos en la factura de la luz.

- **Iberdrola adelanta sus compras a proveedores por importe de 2.900 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 con-

trataciones de equipos, materiales, obras y servicios por parte del grupo equivale al mantenimiento de 700 empleos a tiempo completo cada día.

- **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 la donación de gafas subacuáticas para hacérselas llegar a hospitales. Los 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. Además la compañía ha puesto en marcha una nueva edición de "Operación kilo" iniciativa solidaria para los niños más vulnerables, consistiendo en aportar un kilo de ayuda a través de una donación económica que se transformará en vales de comida para niños y niñas de Aldeas Infantiles.

3.2. Reconocimientos al buen desempeño de Iberdrola

- **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.

- **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".

- **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 empresarial. 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 duplicarán 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".

- **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, líder en reporting de sostenibilidad**

  Iberdrola ha logrado posicionarse como la primera empresa a nivel nacional y la cuarta global en el Estudio sobre el Estado del Reporting de Sostenibilidad del IBEX 35, elaborado por la consultora EcoAct España, gracias al detalle y transparencia demostrados para la elaboración y publicación del Estado de Información No Financiera (EINF) - Informe de sostenibilidad 2018 y en la página web de la compañía. Las compañías se evalúan según 61 criterios que cubren cuatro áreas temáticas: medición y reporte; estrategia y gobernanza; objetivos y reducción; y compromiso e innovación.

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

  Iberdrola ha sido incluida, por décimo 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.

- **La agencia S&P Platts otorga a Iberdrola el premio a la transición energética**

  S&P Platts ha otorgado a Iberdrola el premio a la Transición Energética, único galardón no sujeto a nominación y basado en un estudio objetivo externo, reconociendo el compromiso de la compañía con la reducción de emisiones y el impulso de la descarbonización de la economía a través del fomento de energías limpias.

- **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.

- **La Comisión Europea premia el trabajo de Iberdrola con Start-ups**

  Iberdrola ha sido galardonada por tercer año consecutivo como parte del Top 12 *Corporate Startup Stars* que reconoce a las 12 corporaciones líderes a nivel europeo en este ámbito y que apuestan por la innovación, en el marco de los Premios Europe's Corporate Startup Stars de la Comisión Europea. La compañía ha recibido además una mención especial por los proyectos piloto y compras realizadas con Start-ups.

- **Relación con Inversores de Iberdrola, premiado por tercera vez consecutiva 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.

- **Neoenergia premiada por la calidad de sus servicios y buenas prácticas en Brasil**

  Según la Asociación brasileña de distribuidores de energía eléctrica (Abradee) que ha celebrado la 21ª edición de sus premios, Neoenergia ha sido la protagonista con cuatro filiales entre los finalistas del certamen. Las cuatro distribuidoras de Neoenergía han sido las mejores en la categoría de Evolución del Desempeño. El objetivo de los premios Abradee es reconocer y difundir las mejores prácticas entre todos los distribuidores asociados, proporcionando una mejora rápida y sostenida en la calidad de los servicios de energía eléctrica ofrecidos a la población.

- **El CSD concede a Iberdrola la Placa de Oro de la Real Orden del Mérito Deportivo**

  El Consejo Superior de Deportes (CSD) ha concedido a Iberdrola la Placa de Oro de la Real Orden del Mérito Deportivo, según se ha comunicado oficialmente a través de una Resolución del Ministerio de Cultura y Deporte hecha pública en el Boletín Oficial del Estado (BOE).

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 firma un crédito verde con el BEI y el ICO para la fotovoltaica Núñez de Balboa**

  El Banco Europeo de Inversiones (BEI) y el Instituto de Crédito Oficial (ICO) financiarán el desarrollo de la planta solar fotovoltaica Núñez de Balboa que Iberdrola ha construido en Extremadura. La instalación ocupa una superficie cercana a las 1.000 hectáreas y contará con una potencia total de 500 MW, lo que la convierte en la mayor fotovoltaica en construcción de Europa. Podrá suministrar energía limpia a 250.000 personas, y evitará la emisión a la atmósfera de 215.000 toneladas de CO_2 al año. La financiación suscrita con el BEI y el ICO está en línea con la apuesta de Iberdrola por un modelo energético sostenible que permita la transición hacia una economía baja en carbono".

- **Iberdrola participa en el *World Business Council for Sustainable development* para aplicar las mejores prácticas ante posibles riesgos relacionados con el cambio climático**

  Como ejemplo de buenas prácticas, Iberdrola ha participado junto con otras empresas en un informe promovido por el World Business Council for Sustainable Development (WBCSD) sobre cómo ofrecer de forma transparente información sobre los efectos del cambio climático en el sector eléctrico. En él se recogen ejemplos de la comunicación que se está proporcionando actualmente al respecto e identifica áreas de desarrollo. También explora los desafíos a los que se enfrenan las empresas para responder a las recomendaciones fijadas por el Consejo de Estabilidad Financiera del G20 y las expectativas de los usuarios de la información relacionada con el clima.

- **Luces de esperanza: Iberdrola llevará energía solar a comunidades rurales en México:**

  Iberdrola México, en alianza con Iluméxico, ha lanzado *Luces de Esperanza*, un proyecto que llevará energía eléctrica a 30 comunidades rurales en la Huasteca Potosina que no tienen acceso a este servicio, lo que permitirá fomentar su desarrollo gracias al impulso de las actividades productivas y la mejora de la salud, la educación y la seguridad. Se instalarán sistemas solares autónomos en viviendas, escuelas, centros de salud y espacios comunitarios, en beneficio de 6.000 personas que carecen de conexión a la red eléctrica nacional.

ODS 17 (Alianzas para lograr los objetivos)

- **Iberdrola firma un acuerdo con CSR Europe, *CEO´s call for action***

  Iberdrola ha firmado el acuerdo CEO´s call for action, una llamada para acelerar el crecimiento sostenible, abordar el cambio climático y crear prosperidad inclusiva. Reunidos por CSR Europe, los más de 100 CEOs firmantes alzan su voz para mejorar el diálogo y fortalecer la interacción con la política, la sociedad civil y sus colegas del sector empresarial e industrial.

- **Iberdrola y el Ente Vasco de la Energía crean una sociedad para impulsar proyectos renovables**

  Iberdrola y el Ente Vasco de la Energía (EVE) han creado una sociedad conjunta de impulso de proyectos con la que realizarán inversiones en energías renovables en Euskadi. El interés de ambas entidades es continuar promoviendo la transición energética a través del desarrollo de energía competitiva, limpia y sostenible, que avance en la reducción de la dependencia energética y genere empleo de calidad.

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 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.

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)

- **Iberdrola, principal impulsor de la mujer en el deporte**

  Iberdrola y el Comité Olímpico Español (COE) han firmado un acuerdo de colaboración cuya finalidad es impulsar la igualdad en el deporte, propiciando que las deportistas se conviertan en una inspiración para otras mujeres y la sociedad, otorgando a Iberdrola la condición de "Socio de la estrategia de igualdad de género" del COE. La compañía se convirtió, hace tres años, en el principal impulsor del programa Universo Mujer del Consejo Superior de Deportes (CSD). Y ha reforzado su compromiso con el fútbol femenino para las próximas seis temporadas, dando nombre a su competición nacional, que pasa a denominarse Liga Iberdrola. Finalmente, Iberdrola ha extendido el programa de sensibilización en sostenibilidad a las federaciones que apoya.

- **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.

- **Primera edición del foro "Mujeres con Energía" en México**

  Un grupo de 40 mujeres líderes de Iberdrola México han participado en la primera edición del foro "Mujeres con Energía". En la línea del compromiso de Iberdrola con las personas, pieza clave para el logro de los objetivos de la Empresa y la ejecución del nuevo Plan Estratégico 2018-2022 "Mujeres con Energía" es una iniciativa de Iberdrola México para reforzar la igualdad de oportunidades para la mujer y reiterar el compromiso de la empresa con el desarrollo de entornos inclusivos que favorezcan una mayor equidad de género en puestos de liderazgo en el sector.

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)

- **Iberdrola, entre las compañías con más talento.** La empresa se sitúa entre las cinco compañías con más talento en España tras escalar diez posiciones respecto al año pasado, y se convierte en la primera del sector, según el ranking de Merco Talento que recoge las 100 empresas con mayor capacidad para atraer y retener talento.
- **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 que 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 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.

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

- Siendo la protección de la biodiversidad un valor corporativo fundamental para el Grupo, y en su compromiso con la promoción de la diversidad de los ecosistemas naturales, **Iberdrola ha destinado 40 millones de euros al despliegue de una cortina de burbujas para mitigar el ruido alrededor de las cimentaciones en los parques eólicos marinos**.Se trata de dos círculos de tuberías con microperforaciones conectadas a un barco lleno de compresores que bombean aire dentro de ellas. A través de los agujeros, el aire emitido sale hacia la superficie creando la cortina de burbujas.

3.4. Iniciativas a través del programa de voluntariado

Dentro del Programa de Voluntariado Corporativo de Iberdrola, articulado a través del *Portal internacional de voluntariado*, destacan en este período:

- **Sonrisas frente al Coronavirus**: Iniciativa para ayudar a combatir los efectos colaterales que el aislamiento y la soledad producen en las personas mayores. El proyecto consiste en enviar cartas

vía e-mail a las distintas residencias de España. En los centros, dichos correos electrónicos se imprimen y entregan a los ancianos, como cartas tradicionales. Además, el personal interno les ayuda a responder a los voluntarios y así establecer una correspondencia habitual. Cuando la situación se normalice, está previsto organizar visitas para que los profesionales de Iberdrola puedan conocer en persona a los ancianos con los que se han carteado.

- **Acompañamiento telefónico durante el confinamiento para personas con discapacidad intelectual y/o enfermedad mental.** Iniciativa para ayudar a personas con discapacidad intelectual y enfermedad mental que necesitan atención, orientación para poder gestionar emocionalmente la situación del confinamiento. Otras de las iniciativas es contar cuentos con el método de lectura fácil para ayudar a niños y niñas con discapacidad intelectual a sobrellevar el confinamiento.
- **Mirarte otra vez dirigida a enfermos del COVID-19. I**niciativa para conseguir la donación de tablets y hacérselas llegar a hospitales y residencias para que nuestros mayores enfermos puedan verse y hablar con sus familiares. Otra iniciativa es el envío de mensajes hacer más llevadero el aislamiento de pacientes.
- **Animando a nuestros sanitarios.** Iniciativa para animar a los profesionales de la sanidad, los voluntarios envían dibujos y mensajes de ánimo que se colgarán en Centros Sanitarios. Esta acción está encaminada sobre todo a los más pequeños que participan interiorizando la situación y llevando mejor el confinamiento.
- **Ayuda a nuestros héroes frente al COVID-19.** Creamos una red de voluntarios que fabrican pantallas protectoras en impresoras 3D, cosen mascarillas o donan material para la fabricación**.** Además, gestionamos la donación de gafas subacuáticas de snorkel y hacérselas llegar a hospitales que utilizan como respiradores.
- **Luces… ¡y Acción!** Nueva edición 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”.
- **Día del Árbol 2020**. Se ha celebrado una nueva edición del Día del Árbol, en colaboración con la Asociación Gorabide y la Fundación Lurgaia, continuando así con el proyecto “Bosque Iberdrola”.
- **Voluntariado sobre lucha contra el cambio climático en centros escolares**. El proyecto que nació en España en 2017 para concienciar sobre las consecuencias del cambio climático, con charlas y talleres en colegios y entidades. Actualmente se imparten de forma virtual por el COVID-19.
- **Los ODS al cole**: Proyecto de sensibilización en centros escolares sobre los ODS y su Agenda 2030. Los voluntarios participantes reciben formación para impartir un taller de sensibilización en los centros escolares hacia el cumplimiento de los ODS de una manera amena, audiovisual y participativa. Adaptado de forma virual para que pueda impartirse desde casa.
- **Iniciativa INVOLVE** (International Volunteering Vacation for Education). La compañía lanza una nueva edición de este programa de voluntariado corporativo internacional, en el que empleados de Iberdrola de otros países se desplazan a Brasil y México durante sus vacaciones, para ayudar a adolescentes en riesgo social a mejorar su empleabilidad laboral, a través de la informática y aplicaciones web.
- **Conoce tus Leyes**. Una iniciativa que busca dotar a los inmigrantes de conocimientos sobre los principios jurídicos españoles para facilitar su incorporación a nuestra sociedad.

3.5. Acción sobre la Comunidad

ScottishPower Foundation, Avangrid Foundation, Fundación Iberdrola México, Instituto Neoenergia y Fundación Iberdrola España representan el com-

promiso 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	4 EDUCACIÓN DE CALIDAD
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	15 VIDA DE ECOSISTEMAS TERRESTRES
3. Proteger y salvaguardar el patrimonio artístico y cultural, promoviendo la conservación y restauración, así como apoyar el desarrollo local.	Arte y Cultura	11 CIUDADES Y COMUNIDADES SOSTENIBLES
4. Contribuir al desarrollo humano sostenible, apoyando a las personas y colectivos más vulnerables	Acción Social	1 FIN DE LA POBREZA
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	17 ALIANZAS PARA LOGRAR LOS OBJETIVOS

Las iniciativas más relevantes en 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 inicativas 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 a los proyectos de 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 para estudiantes 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: Convocatoria para concesión de 47 becas y ayudas.

- 20 ayudas a la investigación en energía y medioambiente. Finalizada y realizada la selección de 20 investigadores.
- 3 Becas Fullbright (curso 2020-2021).
- 4 Becas para restauración y conservación en el Museo del Prado.
- 2 Becas para restauración y conservación en el Museo de Bellas Artes de Bilbao.

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:

- Convenio de colaboración con el **Instituto de Energías Renovables de la Universidad Nacional Autónoma de México (UNAM).**
- Alianza con el Instituto de **Energías Renovables de la Universidad Nacional Autónoma de México**, la Universidad Tecnológica de los Valles Centrales de Oaxaca y la Coordinación General de Educación Media Superior, Ciencia y Tecnología, para apoyar el desarrollo educativo del sur-sureste y fomentar el estudio de las ingenierías, sobre todo en mujeres. Programa de 20 becas al año (durante 5 años) a nivel profesional a jóvenes de Oaxaca de Juárez.
- Becas a 5 jóvenes a nivel profesional y 1 en bachillerato (ciclo escolar 2019 – 2020) en alianza con el **Instituto Tecnológico de Monterrey, campus Tampico**.

Instituto Neoenergía

El proyecto “Balcão de Ideias e Soluções Educativas”: El 11 de marzo, se llevó a cabo un Seminario de Intercambio de Practicas Escolares con los profesores de las redes municipales de Caieiras y Francisco Morato, en São Paulo. Asistieron más de 350 personas involucradas en el evento.

A finales de marzo de 2020, se llevó a cabo otra acción importante del proyecto: El lanzamiento de una plataforma nacional online para intercambio de más de 100 practicas pedagógicas creadas en las formaciones por los profesores del proyecto.

SPW Foundation:

- Junto con **Bangor University** se está realizando un proyecto para estudiantes de secundaria de Gales que utiliza técnicas interactivas para desarrollar conocimientos de STEM, mejorar habilidades personales y así mejorar su empleabilidad laboral.
- **The Literacy Pirates**: Proyecto con el objetivo de mejorar la alfabetización, la confianza y la perseverancia de los jóvenes desfavorecidos en Tottenham, 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 firma 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. Este proyecto tiene 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).

Se han firmado nuevos convenios para proyectos de reforestación en el Campo de Maniobra de la Sierra del Retín (Cádiz) y Albacete, que se inaugurarán en 2020.

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, empezando en septiembre de 2020 y terminando en agosto de 2024. Actualmente se ha superado con éxito la fase I, presentada en junio de 2019. La fase II se ha presentado en febrero de 2020.

En Reino Unido, Fundación ScottishPower y **Sussex Wildlife Trust** lanzan The 'Wild Side of the Track', que es un proyecto mediambiental y educativo que tiene por objetivo mejorar el hábitat de un gran número de especies y asegurar, con las mejoras que se están implantando, su supervivencia. También apoya a colegios para sensibilizar a los alumnos en el cuidado y respeto de la vida salvaje.

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.
- **Portland Trail Blazers Foundation:** se colabora

en las becas Live Greener que proporcionarán apoyo general y financiación de programas a las organizaciones 501 (c) 3, que conectan con el medio ambiente a los jóvenes que se encuentran en desempleo en las comunidades rurales de todo el Pacífico Noroeste.

- **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 (Cursiosity 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 Rio Hudson y sus afluentes, además de proteger el agua potable para los 9 millones de residentes en Nueva York y Hudson Valley.

Fundación Iberdrola México ha mantenido reuniones con la nueva Secretaría de Medio Ambiente y Recursos Naturales (SEMARNAT) para trabajar conjuntamente en los programas ya en marcha en la zona de Altamira, como la ***Conservación de Felinos*** y la ***Conservación del Manglar***.

Además, en el proyecto de **Conservación del Parque Estatal Cañón de Fernández** se están llevando a cabo los siguientes objetivos: Diagnóstico para la restauración ecológica de los bosques de sabino y vegetación ribereña, visitas a las comunidades del Cañón de Fernández y reuniones con el órgano consultivo del Cañón de Fernández.

El Instituto Neoenergía en Brasil avanza con el proyecto **Flyways Brasil**, en colaboración con Save Brasil, para la conservación de aves limícolas y sus habitats naturales. Los hitos principales de esta etapa fueron: 38 censos de contaje de aves, realización de 5 eventos para el público infantil, alcanzando a 1.300 niños, y la publicación de dos artículos científicos de relevancia internacional. En septiembre, el Instituto Neoenergia renovó el convenio para la fase 3 del proyecto.

Otra iniciativa del Instituto Neoenergia es el **Proyecto Coralizar**, en colaboración con WWF-Brasil, de cara al reto de preservación de los oceanos. 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.

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:

- **International Festival of Arts and Ideas (Connecticut):** Cada mes de junio, el Festival Internacional de Artes e Ideas da la bienvenida desde New Haven a personas de todos los condados de Connecticut y de todo el mundo, con la misión de crear un festival de renombre internacional en New Haven de la más alta calidad con artistas, pensadores y líderes de talla mundial, atrayendo e involucrando a un público amplio y diverso, y avanzando en el desarrollo económico.
- **National Building Museum - The Wall Exhibit (National):** Esta exposición desplegará fotografías, videos y diseños inmersivos para ayudar a los visitantes a entender y pensar en la frontera con México. Se exhibirá una variedad de fotos y artefactos, desde imágenes de los cruces fronterizos en los años 1910 y 1950, hasta objetos como

una bolsa de plata mexicana confiscada por la patrulla fronteriza, pasando por piezas de la valla original de alambre de púas, hasta ropa dejada por los migrantes en sus viajes durante el siglo XXI a través del desierto de Arizona.

- **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 el lado 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 las presentaciones de los premios.
- **Connecticut Women's Hall of Fame (Connecticut):** Connecticut Women's Hall of 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 Committee, 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.

La Fundación en España ha inaugurado las nuevas iluminaciones de la Basílica de Talavera de la Reina. Actualmente se está trabajando en las iluminaciones del Tribunal Supremo de Madrid, el Monasterio de Guadalupe, la Catedral de Santiago, la fachada del CESEDEN y la Iglesia de Valdepeñas.

El **Programa Iberdrola Museo** colabora con los Talleres de Restauración del Museo del Prado y el Museo de Bellas Artes de Bilbao para la conservación de pinturas, esculturas y obras sobre papel de sus pinacotecas. En el Museo de Bellas Artes de Bilbao, entre las obras de la colección que ahora se presentan por vez primera, destaca la de Mamerto Segui, adquirida en 2018 y que permite incorporar a este artista bilbaíno inédito en la colección del museo con una de sus obras principales. Aumenta también la representación de Regoyos gracias al paisaje donado en 2019. Por último, se exhiben 24 dibujos de mediados del siglo XIX de Roberto Laplaza, con los que se concluye la recuperación del conjunto de 112, que comenzó en el programa Iberdrola-Museo 2014.

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 ha iniciado "El Prado en las calles", cuyo objetivo es impulsar el conocimiento, difusión y comunicación de las colecciones y de la identidad cultural del patrimonio histórico adscrito al Museo, favoreciendo el desarrollo de programas de educación y actividades de divulgación cultural en el marco del programa de conmemoración del Bicentenario de la institución. Esta exposición se ha realizado en Elche, Éibar, Cartagena, Palencia, Zamora, y Jerez de la Frontera. Durante el año 2020 se han presentado también es las ciudades de Albacete y Mérida.

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).

El proyecto **OCA - Oficinas Culturais e Artísticas** 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 y 21 años en riesgo social, en las ciudades de Campos do Jordão, Santa Isabel e Ilhabela, en São Paulo. En febrero de 2020, se ha

hecho una presentación de la propuesta del proyecto a los ayuntamientos de las ciudades involucradas.

Para el proyecto **Caravana Energia Que Transforma** se creará una caravana de capacitación en gestión de proyectos culturales que recorrerá diversas zonas de Rio Grande do Norte, a través de oficinas de profesionales del área sociocultural. En marzo se ha definido el ámbito del proyecto y las ciudades atendidas.

En Reino Unido, Scottish Power Foundation:

- El festival internacional *Futureproof* de artes escénicas convoca a jóvenes de diferentes orígenes y comunidades. Se trata de un espacio multi-artístico y multiplataforma que tendrá lugar en diez áreas de Escocia y se difundirá al resto del Reino Unido a través de las redes sociales.
- National Museums Scotland: El proyecto "Powering Forward 2019-2020" desarrollará una exposición itinerante en las aulas de las escuelas para fomentar el compromiso con la ciencia contemporánea y desarrollar la curiosidad y las habilidades del pensamiento crítico. Este proyecto itinerante para escuelas primarias llevará la ciencia contemporánea a las comunidades locales.
- SEND a Message (*Llangollen International Musical Eisteddfod*), se basa en trabajos previos para apoyar la educación en las artes, reducir la desigualdad de oportunidades y hacer de Eisteddfod un evento verdaderamente inclusivo. Este proyecto mejorará las habilidades y la confianza de los participantes, los cuales enfrentan circunstancias difíciles, y dará como resultado una presentación única de música y danza para celebrar la diversidad.

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:

- **Inter Madrassah Organisation:** El "Junior Citizen Award" desarrolla talleres, actividades y trabajos en grupo para promover la integración, valores compartidos y un sentido de pertenencia para 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.
- **Changing Faces:** El proyecto campeones juveniles "FaceEquality" identificará y apoyará a 10-20 jóvenes de toda Escocia, con edades hasta los 25 años, para liderar actuaciones orientadas a acabar con el acoso escolar.
- **Bendrigg Trust:** es un centro de educación residencial al aire libre que trabaja con personas discapacitadas y desfavorecidas. Su 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.

Estados Unidos:

- **American Red Cross (National):** Preinversión institucional en la recuperación de desastres, la resistencia y la preparación en las comunidades atendidas por AVANGRID, y en todo el territorio de los Estados Unidos.
- **Habitat for Humanity International (National):** Apoya la propiedad de viviendas asequibles en más de una docena de comunidades en las que opera AVANGRID.
- **Rape, Abuse & Incest National Network - RAINN**

(Washington, D.C./National): RAINN (Red Nacional de Violación, Abuso e Incesto) es la organización anti-violencia sexual más grande del país. Crea y opera la Línea de Ayuda Nacional de Agresión Sexual. RAINN es una organización dinámica sin fines de lucro centrada en los servicios a las víctimas, la educación pública, las políticas públicas y los servicios de consultoría y capacitación. El programa consiste en el apoyo a la programación de RAINN, incluyendo expansión de línea directa, educación, servicios de apoyo y promoción.

- **United Way Worldwide - Truist - Employee Match (Connecticut):** Campaña de donaciones de empleados (sólo en CT y Massachusetts).
- **Yale New-Haven Hospital (Connecticut):** Última entrega de apoyo a la Campaña para el Centro McGivney de Cuidado Musculoesquelético del Hospital Yale-New Haven. Este compromiso de cinco años totalizó 250.000 dólares, hasta el 2020**.**
- **United Way - Greater New Haven (Connecticut):** La United Way-Greater New Haven celebrará el Centenario a lo largo del año 2020 con el fin de crear conciencia y recaudar fondos para apoyar las diversas necesidades de las familias que luchan por sobrevivir, incluido el Fondo del Centenario.
- **Operation Fuel:** Asegura que las familias más vulnerables tengan acceso a energía durante todo el año en más de un centenar de municipios en todo Connecticut. Participan en este proyecto el gobierno local y organizaciones de base comunitaria. Además, incluye otras actividades para garantizar las necesidades básicas como la distribución de alimentos, ropa, etc.

#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.

En 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. **p: ear (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.

México:

- **LUCES DE ESPERANZA:** Proyecto en el que se llevará energía eléctrica a 30 comunidades de la Huasteca Potosina, zona que por sus condiciones geográficas no han contado con este servicio básico en, al menos, 10 años.
- **Bomberos de Tamazunchale:** Donación de 4 becas para la participación en el curso de “Brigadista Industrial”, de la escuela de capacitación de brigadas de emergencia en la ciudad de Celaya (Guanajuato).
- **Electrificación en comunidades rurales:** Ofrecer soluciones de electrificación con energía solar, a comunidades rurales sin acceso a energía eléctrica en la Huasteca Potosia, San Luis Potosí. 5 comunidades, 110 familias y, aproximadamente, 500 personas han sido beneficiadas.
- **Educación con energía:** Talleres de capacitación a niños, maestros y padres de familia más vulnerables para mejorar la calidad educativa.
  - Más de 2.000 padres de familia, maestros y alumnos capacitados.
  - Más de 45.000 beneficiados directos.
- **Infraestructura educativa:** Construcción y equipamiento de espacios dignos de infraestructura educativa.
  - Continuación y fortalecimiento de alianzas.
  - Ampliación a nuevas sedes: Baja California y Bajío.
- **Apoyo Social y Comunitario:** Apoyo a instituciones públicas y Asociaciones civiles que tienen un impacto positivo en las comunidades donde tenemos presencia.

Brasil:

- **DroPS:** Reuniones mensuales en áreas relevantes para la formación de 50 emprendedores sociales. Los proyectos apoyados para participar de la iniciativa atienden a todos los ODS, es decir, el proyecto potenciará el impacto causado en todas las áreas de desarrollo social y ambiental listadas por la ONU. Con el proyecto, se ha identificado un crecimiento de 75% de nuevas alianzas realizadas por los proyectos asistidos por las formaciones, lo que demuestra un avance en la calidad de las organizaciones y cómo la participación de una red es un facilitador en los desarrollos de negocios sociales.
- **Impactô:** Aceleración de cinco iniciativas de impacto social y positivo de la ciudad de Salvador

(BA), potenciando el desarrollo de sus procesos de gestión. Las ONGs y Negocios de Impacto que serán aceleradas son: Acopamec, Bankman, Associação Clara Amizade, Punk Harzard Studios y Cipó Comunicação. Se realizó una clase inaugural el 8 de octubre. El proyecto está desarrollado en alianza con Instituto Ekloos, experto en aceleración de iniciativas de impacto social.

- **Lucha contra el COVID-19:** Además del Impactô, el Instituto Neoenergia desarrollará otras dos iniciativas para frenar el impacto de la pandemia. 1. Donación de R$ 600 mil para el Fundo Transforma Brasil, que asistirá 24 mil familias en Bahia, Rio Grande do Norte, Pernambuco, São Paulo y Rio de Janeiro; 2. Proyecto "Pessoas e Negócios Saudáveis", que tiene como propuesta garantizar la alimentación de personas en riesgo social durante la pandemia y generar renta para las comunidades más pobres.

España:

En mayo de 2020 se publicará la Convocatoria 2021 de ayudas sociales de la Fundación Iberdrola España.

Finalizado el proyecto de la Fundación Iberdrola España y ***Save the Children*** para construir un centro de protección infantil en la ciudad de Nuadibú, que acoja a estos niños y los proteja 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 España está estudiando posibles vías de colaboración junto con la Agencia Española de Cooperación Internacional para el Desarrollo (AECID) y firmar un Protocolo o un Acuerdo Marco Humanitario para responder juntos y con carácter inmediato, a situaciones de emergencia y ayuda humanitaria. El objetivo es poder cubrir las necesidades de protección de la población vulnerable afectada por catástrofes naturales, así como violencia, coerción o limitación de acceso a servicios básicos en contextos de emergencias y crisis humanitarias, con enfoque de infancia y género.

4. Gobierno Corporativo

Los hechos más destacados acontecidos durante el ejercicio 2020, han sido los siguientes:

- El 30 de octubre de 2019 la IBERDROLA comunicó 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" correspondiente al ejercicio 2019. Posteriormente, con fecha 7 de enero de 2020 IBERDROLA publicó un complemento adicional a dicho documento informativo.

  Además, con fecha 18 de diciembre de 2019, la Sociedad comunicó la ratificación, por parte del Consejo de Administración, del acuerdo relativo a la distribución de una cantidad a cuenta del dividendo correspondiente al ejercicio 2019.

  Posteriormente, 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 el 29 de octubre de 2019 por el Consejo de Administración, todo ello en el marco de la segunda edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" del ejercicio 2019.

- 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 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 bajo el punto doce del orden del día. En este sentido, desde esa fecha, IBERDROLA remite periódicamente a la CNMV información sobre el programa de recompra de acciones que podrá estar en vigor hasta el 12 de junio de 2020 (pudiendo darse por finalizado con anterioridad a esta fecha si se hubiera adquirido el número máximo de acciones autorizado o si concurriese alguna otra circunstancia que así lo aconsejara).
- 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.

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 *Infor-*

me 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. Reelección de don Íñigo Víctor de Oriol Ibarra como consejero otro externo.
20. Reelección 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. 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 de consejeros aludidos en el apartado anterior:

i. Nombramiento del consejero independiente coordinador, don Juan Manuel González Serna, como vicepresidente del Consejo de Administración.
ii. Reelección de la consejera independiente doña Samantha Barber y nombramiento del señor González Serna como miembros de la Comisión Ejecutiva Delegada.
iii. Reelección del consejero independiente don Xabier Sagredo Ormaza 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 continuará 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.

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 en esa fecha 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 en esa fecha a la CNMV–.

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 Cenyt, 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/cenyt_nota_consejo_administracion.pdf

CNMV: Hechos Relevantes desde enero a marzo de 2020		
Fecha	**Hecho**	**Nº Registro**
07/01/2020	Complemento al documento informativo relativo a la segunda edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” correspondiente al ejercicio 2019	285629
30/01/2020	Ejecución de la segunda edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” correspondiente al ejercicio 2019	286315
04/02/2020	Venta de la participación de Iberdrola Participaciones, S.A. en Siemens Gamesa Renewable Energy, S.A. a Siemens AG y extinción del pacto parasocial con Siemens AG	286473
05/02/2020	Cierre y liquidación de la venta de la participación de Iberdrola Participaciones, S.A. en Siemens Gamesa Renewable Energy, S.A. a Siemens AG y estimación de ganancia de capital bruta.	286526
07/02/2020	La Sociedad remite la Fecha Presentación de Resultados 2019	286627
14/02/2020	La Sociedad remite el balance energético correspondiente a los 12 meses 2019.	86
24/02/2020	Iberdrola anuncia la convocatoria de la Junta General de Accionistas (orden del día).	236
24/02/2020	Programa de recompra de acciones de Iberdrola, S.A. representativas de un máximo del 1,733 % del capital social para su amortización.	237
26/02/2020	La Sociedad remite los resultados correspondientes al año 2019	312
26/02/2020	La Sociedad remite la presentación de resultados correspondientes al año 2019	317
28/02/2020	Publicación del anuncio de la convocatoria de la Junta General de Accionistas y documentación que será puesta a disposición de los accionistas.	522
28/02/2020	La sociedad remite el Informe Anual de Gobierno Corporativo del ejercicio 2019	625
28/02/2020	La Sociedad remite el Informe Anual sobre remuneraciones de los consejeros del Ejercicio 2019	627
28/02/2020	La sociedad remite información financiera del segundo semestre de 2019	628
02/03/2020	La sociedad remite el reglamento del Consejo de Administración	703
05/03/2020	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 25 de febrero y el 4 de marzo de 2020	765
13/03/2020	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 5 y el 12 de marzo de 2020	954
18/03/2020	Anuncio complementario al de convocatoria de la Junta General de Accionistas en atención a la enfermedad del coronavirus.	1056
20/03/2020	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 13 y el 19 de marzo de 2020.	1097
27/03/2020	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 20 y el 26 de marzo de 2020.	1223

Glosario de términos

Medidas Alternativas de Rendimiento	Definición
Capitalización bursátil	Número de acciones al cierre del periodo x cotización al cierre del periodo
Beneficio por acción	Beneficio neto del trimestre / número de acciones al cierre del periodo
PER	Cotización al cierre del periodo / Beneficio por acción de los cuatro últimos trimestres
Precio / Valor en libros	Capitalización bursátil/Patrimonio neto de la sociedad dominante
Rentabilidad por dividendo (%)	Dividendos pagados en los últimos 12 meses y prima de asistencia / cotización cierre del periodo
Margen Bruto	Importe neto de la cifra de negocios – Aprovisionamientos
Gasto Operativo Neto	Gasto personal- Gasto de personal activados + Servicios exteriores - Otros ingresos de explotación
Gasto Operativo Neto /Margen Bruto	Gasto Operativo Neto /Margen Bruto
Gasto de Personal Neto	Gastos de personal - Gastos de personal activados
Servicios Exteriores Netos	Servicios exteriores - Otros ingresos de explotación
Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA)	Beneficio de explotación + Amortizaciones y provisiones
Beneficio Bruto de Explotación ajustado (EBITDA ajustado)	Beneficio Bruto de explotación (EBITDA) ajustado por las provisiones para planes de eficiencia
Beneficio Neto de Explotación (EBIT)	Beneficio de explotación
Resultado Financiero	Ingreso Financiero - Gasto Financiero
Resultados de Activos no corrientes	Beneficios en enajenación de activos no corrientes - Pérdidas en enajenación de activos no corrientes
ROE	Beneficio neto de los cuatro últimos trimestres/Patrimonio neto medio
Apalancamiento financiero	Deuda Financiera Neta/(Deuda Financiera Neta + Patrimonio neto)
Patrimonio Neto ajustado	Patrimonio neto ajustado por el valor de mercado de los acumuladores sobre autocartera
Deuda Financiera Bruta	Deuda financiera (préstamos y otros) +Instrumentos de capital con características de pasivo financiero+ 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 el valor de mercado de los acumuladores sobre autocartera
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