

Presentación de Resultados

Primer semestre

24 de julio
/2019



IBERDROLA

www.iberdrola.com

Resultados primer semestre / 24 de julio de 2019

Aviso Legal

Exoneración de responsabilidad

Este documento ha sido elaborado por Iberdrola, S.A. únicamente para su uso durante la presentación de resultados correspondientes al primer semestre del ejercicio 2019. En consecuencia, no podrá ser divulgado ni hecho público ni utilizado por ninguna otra persona física o jurídica con una finalidad distinta a la arriba expresada sin el consentimiento expreso y por escrito de Iberdrola, S.A.

Iberdrola, S.A. no asume ninguna responsabilidad por el contenido del documento si este es utilizado con una finalidad distinta a la expresada anteriormente.

La información y cualesquiera de las opiniones y afirmaciones contenidas en este documento no han sido verificadas por terceros independientes y, por lo tanto, ni implícita ni explícitamente se otorga garantía alguna sobre la imparcialidad, precisión, plenitud o corrección de la información o de las opiniones y afirmaciones que en él se expresan.

Ni Iberdrola, S.A., ni sus filiales u otras compañías del grupo Iberdrola o sociedades participadas por Iberdrola, S.A. asumen responsabilidad de ningún tipo, con independencia de que concurra o no negligencia o cualquier otra circunstancia, respecto de los daños o pérdidas que puedan derivarse de cualquier uso de este documento o de sus contenidos.

Ni este documento ni ninguna parte del mismo constituyen un documento de naturaleza contractual, ni podrán ser utilizados para integrar o interpretar ningún contrato o cualquier otro tipo de compromiso.

La información contenida en este documento sobre el precio al cual han sido comprados o vendidos los valores emitidos por Iberdrola, S.A., o sobre el rendimiento de dichos valores, no puede tomarse como base para interpretar el comportamiento futuro de los valores emitidos por Iberdrola, S.A.

Información importante

Este documento no constituye una oferta o invitación para adquirir o suscribir acciones, de acuerdo con lo previsto en (i) el texto refundido de la Ley del Mercado de Valores, aprobado por el Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre; (ii) el Reglamento (UE) 2017/1129 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 14 de junio de 2017, sobre el folleto que debe publicarse en caso de oferta pública o admisión a cotización de valores en un mercado regulado y por el que se deroga la Directiva 2003/71/CE; (iii) el Real Decreto-Ley 5/2005, de 11 de marzo; (iv) el Real Decreto 1310/2005, de 4 de noviembre; y (v) su normativa de desarrollo.

Además, este documento no constituye una oferta de compra, de venta o de canje ni una solicitud de una oferta de compra, de venta o de canje de títulos valores, ni una solicitud de voto alguno o aprobación en ninguna otra jurisdicción.

Las acciones de Iberdrola, S.A. no pueden ser ofrecidas o vendidas en los Estados Unidos de América, salvo si dicha oferta o venta se efectúa a través de una declaración de notificación efectiva de las previstas en la *Securities Act* de 1933 o al amparo de una exención válida del deber de notificación. Las acciones de Iberdrola, S.A. no pueden ser ofrecidas o vendidas en Brasil, salvo si se registra a Iberdrola, S.A. como un emisor extranjero de valores negociables y se registra una oferta pública de valores que representen sus acciones (*depository receipts*), de acuerdo con lo dispuesto en la Ley del Mercado de Valores de 1976 (Ley Federal número 6.385 de 7 de diciembre de 1976, en su redacción actual), o al amparo de una exención de registro de la oferta.

Este documento y la información contenida en el mismo han sido preparados por Iberdrola, S.A. en relación, exclusivamente, con los resultados financieros consolidados de Iberdrola, S.A. y han sido preparados y se presentan de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (*International Financial Reporting Standards*, *IFRS* o "NIIF"). Este documento no contiene, y la información incluida en el mismo no constituye, un anuncio, una declaración o una publicación relativa a los beneficios de Avangrid, Inc. ("Avangrid") o a sus resultados financieros. Ni Avangrid ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento, que no ha sido preparada ni presentada de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en los Estados Unidos de América (*United States Generally Accepted Accounting Principles*, "U.S. GAAP"), que difieren de las NIIF en numerosos aspectos significativos. Los resultados financieros bajo las NIIF no son indicativos de los resultados financieros de acuerdo con los U.S. GAAP y no deberían ser considerados como una alternativa o como la base para prever o estimar los resultados financieros de Avangrid. Para obtener información sobre los resultados financieros de Avangrid para el primer semestre del ejercicio 2019, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 23 de julio de 2019, 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 Neoenergía S.A. ("Neoenergía") o a sus resultados financieros. Ni Neoenergía ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento. Para obtener información sobre los resultados financieros de Neoenergía para el primer semestre del ejercicio 2019, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 24 de julio de 2019, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa (www.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).

Este documento no contiene, y la información incluida en el mismo no constituye, un anuncio, una declaración o una publicación relativa a los beneficios de Neoenergía S.A. ("Neoenergía") o a sus resultados financieros. Ni Neoenergía ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento. Para obtener información sobre los resultados financieros de Neoenergía para el primer semestre del ejercicio 2019, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 24 de julio de 2019, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa (www.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," "crea," "pretende," "estima" y expresiones similares.

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

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

Índice

1. Magnitudes básicas gestionadas 4
2. Hechos más destacados del período 12
3. Evolución operativa del período 16
4. Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada 30
5. Resultados por negocios 34
6. Análisis del Balance 44
7. Tablas de resultados 54
 - Balance de Situación 55
 - Cuenta de Pérdidas y Ganancias 57
 - Cuenta de resultados por negocios 58
 - Negocio de Redes 59
 - Negocio Renovable 60
 - Negocio de Generación y Clientes 61
 - Resultados trimestrales 62
 - Estado de origen y aplicación de fondos 63
8. Evolución bursátil 64
9. Regulación 66
10. Iberdrola y la Sostenibilidad 72
11. Glosario de términos 96



Magnitudes básicas gestionadas

		Diciembre 2018	Diciembre 2017
RAB (Moneda local)			
España	(MM EUR)	9,3	9,3
Reino Unido	(MM GBP)	6,5	6,0
Estados Unidos	(MM USD)	9,7	9,1
Brasil	(MM BRL)	19,0	16,4

Energía Distribuida	1S 2019	1S 2018	vs. 2018
ELECTRICIDAD (GWh)			
España	46.487	46.748	-0,6%
Reino Unido	17.077	17.807	-4,1%
Estados Unidos	18.687	19.057	-1,9%
Brasil	34.012	32.334	5,2%
Total	116.263	115.947	0,3%
GAS (GWh)			
Estados Unidos	37.651	37.386	0,7%
Total	37.651	37.386	0,7%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Puntos Suministro Gestionados	1S 2019	1S 2018	vs. 2018
ELECTRICIDAD (Millones)			
España	11,2	11,06	0,5%
Reino Unido	3,53	3,52	0,2%
Estados Unidos	2,26	2,25	0,5%
Brasil	13,94	13,68	1,9%
Total Electricidad	30,85	30,51	1,1%
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,01	1,00	0,7%
Total Gas	1,01	1,00	0,7%
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO	31,86	31,52	1,1%

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

Generación y Clientes

	1S 2019	1S 2018	vs. 2018
TOTAL GRUPO			
Producción neta (GWh)	75.599	75.574	0,0%
Renovables	31.371	35.127	-10,7%
Eólica terrestre	18.611	19.991	-6,9%
Eólica marina	1.024	729	40,6%
Hidroeléctrica	10.790	13.807	-21,8%
Minihidroeléctrica	366	403	-9,2%
Solar y otras	580	198	193,6%
Nuclear	12.375	11.021	12,3%
Ciclos Combinados de Gas	27.337	25.457	7,4%
Cogeneración	4.166	3.382	23,2%
Carbón	349	586	-40,4%
Capacidad instalada (MW)	48.632	48.871	-0,5%
Renovables	30.362	29.479	3,0%
Eólica terrestre	16.422	15.541	5,7%
Eólica marina	572	544	5,1%
Hidroeléctrica	12.620	12.635	-0,1%
Minihidroeléctrica	306	303	0,8%
Solar y otras	442	455	-2,8%
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	12.885	14.007	-8,0%
Cogeneración	1.335	1.335	-
Carbón	874	874	-
Clientes de electricidad (Nº mill.)	13,38	13,31	0,6%
Clientes de gas (Nº mill.)	3,05	3,86	-21,1%
Suministros de gas (GWh)	30.011	35.930	-16,5%
Almacenamiento de gas (bcm)	0,11	0,06	83,3%

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



	1S 2019	1S 2018	vs. 2018
Producción neta (GWh)	28.830	29.443	-2,1%
Renovables	10.933	15.097	-27,6%
Eólica terrestre	6.252	6.814	-8,3%
Hidroeléctrica	4.315	7.857	-45,1%
Minihidroeléctrica	366	403	-9,2%
Solar y otras	0	23	-99,6%
Nuclear	12.375	11.021	12,3%
Ciclos Combinados de Gas	3.849	1.520	153,2%
Cogeneración	1.323	1.219	8,5%
Carbón	349	586	-40,4%
Capacidad instalada (MW)	25.926	25.919	0,0%
Renovables	15.828	15.821	-
Eólica terrestre	5.770	5.752	0,3%
Hidroeléctrica	9.715	9.715	-
Minihidroeléctrica	306	303	0,8%
Solar y otras	37	50	-27,0%
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	5.695	5.695	-
Cogeneración	353	353	-
Carbón	874	874	-
Clientes de electricidad (Nº mill.)	10,11	10,14	-0,3%
Clientes de gas (Nº mill.)	1,04	1,00	3,6%
Suministros de gas (GWh)	14.159	10.061	40,7%
Usuarios	5.899	6.502	-9,3%
Ciclos combinados de gas	8.260	3.558	132,2%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Reino Unido

	1S 2019	1S 2018	vs. 2018
Producción neta (GWh)	2.152	6.504	-66,9%
Renovables	2.152	2.682	-19,8%
Eólica terrestre	1.823	2.038	-10,5%
Eólica marina	329	366	-10,1%
Hidroeléctrica	-	278	-100,0%
Ciclos Combinados de Gas	-	3.822	-100,0%
Capacidad instalada (MW)	2.128	4.666	-54,4%
Renovables	2.128	2.666	-20,2%
Eólica terrestre	1.906	1.906	-
Eólica marina	222	194	14,4%
Hidroeléctrica	-	566	-100,0%
Ciclos Combinados de Gas	-	2.000	-100,0%
Clientes de electricidad (N° mill.)	2,85	2,95	-3,4%
Clientes de gas (N° mill.)	1,90	1,92	-1,3%
Suministros de gas (GWh)	15.852	25.869	-38,7%
Usuarios	15.852	17.881	-11,3%
Ciclos combinados de gas	-	7.988	-100,0%
Almacenamiento de gas (bcm)	0,11	0,06	83,3%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

EE.UU.

	1S 2019	1S 2018	vs. 2018
Producción neta (GWh)	10.399	10.309	0,9%
Renovables	8.923	9.507	-6,1%
Eólica terrestre	8.633	9.174	-5,9%
Hidroeléctrica	112	162	-30,8%
Solar y otras	178	171	4,1%
Ciclos Combinados de Gas	1	5	-78,6%
Cogeneración	1.475	798	84,8%
Capacidad instalada (MW)	8.183	7.479	9,4%
Renovables	7.335	6.631	10,6%
Eólica terrestre	7.087	6.385	11,0%
Hidroeléctrica	118	118	-
Solar y otras	129	128	0,8%
Ciclos Combinados de Gas	212	212	-
Cogeneración	636	636	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

México

	1S 2019	1S 2018	vs. 2018
Producción neta (GWh)	24.623	19.871	23,9%
Renovables	850	503	68,9%
Eólica terrestre	452	503	-10,2%
Solar y otras	398	-	N/A
Ciclos Combinados de Gas	22.404	18.002	24,5%
Cogeneración	1.369	1.365	0,2%
Capacidad instalada (MW)	7.599	6.562	15,8%
Renovables	807	648	24,6%
Eólica terrestre	537	378	42,3%
Solar y otras	270	270	-
Ciclos Combinados de Gas	6.446	5.568	15,8%
Cogeneración	346	346	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Brasil

	1S 2019	1S 2018	vs. 2018
Producción neta (GWh)	8.192	8.447	-3,0%
Renovables	7.110	6.339	12,1%
Eólica terrestre	747	829	-10,0%
Hidroeléctrica	6.363	5.510	15,5%
Ciclos Combinados de Gas	1.083	2.108	-48,6%
Capacidad instalada (MW)	3.835	3.284	16,8%
Renovables	3.302	2.751	20,0%
Eólica terrestre	516	516	-
Hidroeléctrica	2.786	2.236	24,6%
Ciclos Combinados de Gas	533	533	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Iberdrola Energía Internacional (IEI)*

	1S 2019	1S 2018	vs. 2018
Producción neta (GWh)	1.403	999	40,4%
Renovables	1.403	999	40,4%
Eólica terrestre	704	632	11,3%
Eólica marina	695	363	91,7%
Solar y otras	4	4	3,0%
Capacidad instalada (MW)	961	961	-
Renovables	961	961	-
Eólica terrestre	605	605	-
Eólica marina	350	350	-
Solar y otras	6	6	-
Clientes de electricidad (N° mill.)	0,42	0,22	93,7%
Clientes de gas (N° mill.)	0,11	0,94	-88,0%
Suministros de gas (GWh)	203,89	3,03	N/A

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

* Antes Resto del Mundo

Datos Bursátiles

		1S 2019	1S 2018
Capitalización Bursátil	MM€	54.699	41.338
Beneficio por acción (6.240.000.000 acc. a 30/06/2019 y 6.438.374.000 acc. a 30/06/2018)	€	0,26	0,22
Flujo de caja operativo neto por acción	€	0,62	0,54
P.E.R.	Veces	17,27	15,57
Precio/V. libros (capitalización sobre VNC a cierre periodo)	Veces	1,50	1,14

Datos Económico Financieros(*)

Cuenta de Resultados		1S 2019	1S 2018
Cifra de Ventas	M €	18.281,0	17.586,6
Margen Bruto	M €	8.230,0	7.668,4
Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA)	M €	4.989,8	4.435,9
Beneficio Neto de Explotación (EBIT)	M €	2.990,7	2.527,3
Beneficio Neto	M €	2.378,4	1.978,4
Gasto Operativo Neto / Margen Bruto	%	26,1	27,5
Balance		Jun. 2019	Dic. 2018
Total Activos	M €	116.438	113.038
Patrimonio Neto	M €	44.846	43.977
Deuda Financiera Neta	M €	36.792	34.199
ROE	%	8,9	7,5
Apalancamiento Financiero (Deuda Financiera Neta/(Deuda Financiera Neta+Patrimonio Neto))	%	45,1%	43,7%
Deuda Financiera Neta / Patrimonio Neto	%	82,0%	77,8%

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

Otros

		1S 2019	1S 2018
Inversiones	M €	3.053,9	2.478,0
Número de empleados	Nº	34.210	33.087

Calificación crediticia de Iberdrola

Agencia	Calificación	Perspectiva	Fecha de última acción de rating
Moody's	Baa1	Estable	14 marzo 2018
Fitch IBCA	BBB+	Estable	8 julio 2016
Standard & Poors	BBB+	Estable	22 abril 2016



Hechos más destacados del período

Entorno global y consideraciones generales

Durante el primer semestre del año 2019, los mercados internacionales de materias primas han evolucionado de la siguiente manera:

- El precio medio del petróleo Brent se fija en 66,0 \$/barril frente a 70,8 \$/barril del primer semestre del año anterior (-7%).
- El precio medio del gas (TTF) en el periodo se sitúa en 15,7 €/MWh frente a 21,2 €/MWh de los primeros seis meses de 2018 (-26%).
- El precio medio del carbón API2 se sitúa en 66,4 \$/t frente a 88,0 \$/t de 2018 (-25%).
- El coste medio de los derechos de CO₂ se sitúa en 23,9 €/t frente a 12,1 €/t del mismo periodo del año 2018 (+97%).

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 un 0,7%, llegando a 0,873 por cada euro.
- El Dólar se ha apreciado un 7,1%, hasta 1,129 por cada euro.
- El Real brasileño se ha depreciado un 5,3%, situándose en 4,355 por cada euro.

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

- El Balance Energético del sistema peninsular en el primer semestre del año 2019 se caracteriza por el aumento de la producción de los ciclos combinados (+81%), nuclear (+12%) y solar (+27%) respecto al mismo periodo del año anterior frente a una disminución del carbón (-44%) y renovable: hidroeléctrica (-41%) y eólica (-4%).

El semestre cierra con carácter seco - siendo el índice de producible 0,7-, y con reservas hidroeléctricas en niveles de 51,2%, frente a un índice de 1,4 y niveles de 64,1% de reservas a cierre del primer semestre de 2018.

La demanda disminuye un 2,2% respecto al mismo semestre del año anterior, mientras que en términos ajustados por laboralidad y temperatura decrece un 2,4%.

- En el Reino Unido, la demanda eléctrica disminuye un 3,5% frente al primer semestre de 2018. La demanda de gas de clientes baja un 6,7% respecto al mismo período del año anterior.
- En el área de influencia de Avangrid, en la costa Este de los EE.UU., la demanda eléctrica ha disminuido un 1,9% respecto al primer semestre de 2018, mientras que la demanda de gas crece un 0,7%.
- Por su parte, la demanda en las zonas de influencia de Neoenergía en Brasil crece un 5,2%.

Hechos relevantes del Grupo Iberdrola

- El Grupo Iberdrola adopta 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. Esta nueva norma (desde el 1 de enero de 2019) se traduce en un incremento de deuda en el primer trimestre de 2019 de 399 millones de euros, en mayor depreciación (32 M Eur) y gasto financiero (6 M Eur), y en un menor gasto operativo neto (33 M Eur).
- El negocio de Generación y Clientes en España recoge el impacto no recurrente de poner a valor de mercado los contratos de suministro a largo plazo de GNL (+89 M Eur), tras el acuerdo alcanzado con Pavilion Energy Trading & Supply

para la cesión de la posición contractual en los mismos, que se hará efectiva el 1 de enero de 2020. Por otro lado, el negocio de Redes en España contabilizó el año pasado un impacto extraordinario de +53 M Eur, afectando negativamente a la comparativa interanual, como consecuencia de la sentencia favorable sobre las instalaciones financiadas (ICAs).

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

M Eur	1S 2019	vs 1S 2018
MARGEN BRUTO	8.230,0	+7,3%
EBITDA	4.989,8	+12,5%
EBIT	2.990,7	+18,3%
BENEFICIO NETO	1.644,4	+16,6%

El **EBITDA** consolidado aumenta un 12,5%, hasta los 4.990M Eur, apoyado en el buen comportamiento de los negocios de Redes y de Generación y Clientes.

Desde un punto de vista operativo, destacan positivamente las mejoras tarifarias en Brasil, junto con las eficiencias logradas y el aumento de la demanda, el incremento de la producción eólica marina gracias a la contribución de Wikinger el semestre completo de este año, una mayor capacidad instalada en México y Brasil y el buen comportamiento del negocio de Generación y Clientes en España. Por el lado negativo, destaca la menor producción hidroeléctrica en España, así como una menor demanda en Reino Unido y menores precios por la entrada en vigor del *cap* sobre determinadas tarifas de electricidad y gas.

El **Gasto Operativo Neto** aumenta un 1,6%, afectado por el tipo de cambio, pues excluyendo dicho efecto el Gasto permanecería plano en comparación con el mismo periodo de 2018, aunque hay que resaltar que el efecto de la IFRS 16 mejora el Gasto Operativo Neto en 33 M Eur.

Los **Tributos** disminuyen un 2,4% como consecuencia de la menor producción hidroeléctrica y la suspensión del impuesto a la generación del 7% durante el primer trimestre del año, estando de nuevo en vigor a partir del mes de abril.

Las **Amortizaciones y Provisiones** crecen un 4,7% por el aumento de actividad del grupo y el efecto de la IFRS 16, parcialmente compensados por una menor amortización de la flota nuclear tras el acuerdo alcanzado con las autoridades, ENRESA y el resto de socios de las instalaciones.

Por su parte, el **Beneficio Neto** aumenta un 16,6% hasta alcanzar los 1.644 M Eur, sin registrarse resultados de activos no corrientes significativos. La tasa impositiva alcanza niveles más normalizados situándose en el 22,9%, en comparación con el 20,8% del año pasado, ya que en 2018 se contabilizaron ajustes finales positivos en relación con la reforma fiscal en EE.UU.

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

- La Deuda Financiera Neta ajustada* se sitúa en 36.335 M Eur, un incremento de 2.298 M Eur respecto al mismo periodo del año anterior, principalmente por la implementación de la IFRS 16 (399 M Eur), el tipo de cambio (284 M Eur) y el fuerte proceso inversor en el que se encuentra inmersa la Compañía. El apalancamiento financiero ajustado aumenta hasta el 44,5% desde los 43,7% registrado en el mismo periodo del año anterior.
- Los Fondos Generados en Operaciones en el primer semestre de 2019 ascienden a 3.494 M Eur, con un aumento del 11,1% respecto al año anterior.

Por último, las inversiones del periodo ascienden a 3.054 M Eur (+23,2%). El 88% de las mismas se concentraron en los negocios de Redes y de Renovables.

* Ajustado por el efecto de derivados acumuladores potenciales sobre autocartera (31 M Eur a 30/06/2018 y 457 M Eur a 30/06/2019).

Desinversiones 2019

El pasado 6 de marzo se alcanzó un acuerdo con Lyntia Networks para la cesión a largo plazo del derecho de uso de la capacidad excedentaria de la red de fibra óptica. El cierre de la operación está sujeto a la obtención de la autorización por parte de la CNMC. La contraprestación total, sujeta a los ajustes habituales en este tipo de operaciones, asciende a 260 M Eur y el impacto en los resultados del ejercicio, no incluido en el primer semestre, se determinará una vez se disponga de mayor información sobre dichos ajustes.

Adicionalmente, el pasado 20 de junio se alcanzó un acuerdo con Pavilion Energy Trading & Supply Pte. Ltd. para la cesión de la posición contractual de Iberdrola en su cartera de contratos de suministro de gas natural licuado a largo plazo, de transporte marítimo y uso de infraestructuras gasistas, así como otros contratos accesorios relacionados con el suministro de GNL. Como contraprestación, Pavilion abonará a Iberdrola un importe de 115 millones de euros, pagadero a cierre de la operación, que se estima tendrá lugar el 1 de enero de 2020.

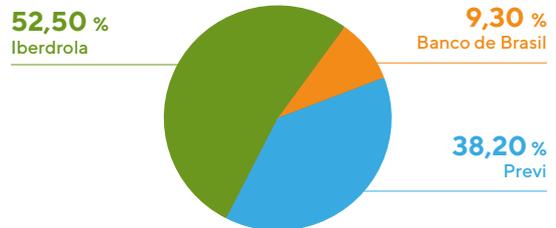
Salida a Bolsa de Neoenergía

El pasado 1 de julio de 2019, Neoenergía finalizó el proceso de oferta pública de acciones en el mercado B3, en São Paulo. En dicho proceso, la banda indicativa y no vinculante de precios de las acciones en la Oferta recogida en el anuncio del proceso se situó entre 14,42 y 16,89 Reales Brasileños, equivalentes a 3,32 y 3,89 Euros por acción, respectivamente. Finalmente, se acordó la fijación del precio definitivo de las acciones en la Oferta en la cantidad de 15,65 Reales Brasileños,

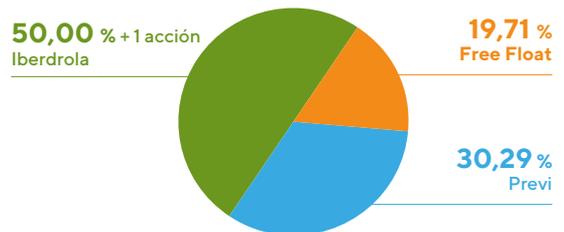
equivalentes a 3,576 Euros, por acción, alcanzando en sus tres primeras semanas una capitalización bursátil de más de 5.000 millones de euros.

Tras esta operación, Iberdrola continúa como el accionista mayoritario de Neoenergía, con una participación del 50% más una acción. Banco do Brasil, que ha estado presente en el capital de la compañía desde 1997, vendió su participación del 9,3% en Neoenergía, mientras que Previ redujo su participación al 30,29%, quedando como un accionista relevante y un inversor a largo plazo.

Accionariado antes de la Oferta Pública de Acciones



Accionariado después de la Oferta Pública de Acciones





Evolución operativa del período

1. ENERGÍA DISTRIBUIDA Y PUNTOS DE SUMINISTRO

La Base Regulatoria de Activos (RAB) del grupo se sitúa en 29,3 miles de millones de euros a cierre de 2018:

		Dic. 2018	Dic. 2017
RAB (Moneda local)			
España	(MM EUR)	9,3	9,3
Reino Unido	(MM GBP)	6,5	6,0
Estados Unidos	(MM USD)	9,7	9,1
Brasil	(MM BRL)	19,0	16,4

Durante el primer semestre de 2019, la energía eléctrica distribuida por el Grupo ha sido de 116.263 GWh, un 0,3% más que en el mismo periodo de 2018.

Los puntos de suministro del Grupo alcanzan 31,9 millones entre electricidad y gas, con el siguiente desglose por país:

Puntos Suministro Gestionados	1S 2019	1S 2018	Vs. 2018
Electricidad (Millones)			
España	11,12	11,06	0,5%
Reino Unido	3,53	3,52	0,2%
Estados Unidos	2,26	2,25	0,5%
Brasil	13,94	13,68	1,9%
Total Electricidad	30,85	30,51	1,1%
Gas (Millones)			
Estados Unidos	1,01	1,00	0,7%
Total Gas	1,01	1,00	0,7%
Total puntos de suministro	31,86	31,52	1,1%

* Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

1.1. España

En mayo de 2019 se presentó la nueva denominación social de Iberdrola Distribución Eléctrica: i-DE, Redes Eléctricas Inteligentes, S.A.U., que permite reforzar esta nueva etapa enfocada en el cliente, el cuidado al entorno y la transición energética hacia las redes inteligentes y la movilidad sostenible.

A cierre de junio, i-DE cuenta con 11,1 millones de puntos de suministro, lo que supone un 0,5% más respecto a junio de 2018, y la energía distribuida desde principios de año alcanza 46.487 GWh, un 0,6% inferior respecto al primer semestre del año anterior.

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):

Año	TIEPI (min)	NIEPI (nº int.)
1S 2018	24,29	0,46
1S 2019	18,38	0,36

Al final de junio, el indicador de duración de calidad de suministro (TIEPI) se sitúa en 18,38 minutos, alcanzando un record histórico.

1.2. Reino Unido

A 30 de junio, los puntos de suministro de SP Energy Networks (SPEN) superan los 3,5 millones. El volumen de energía distribuida durante el semestre ha sido de 17.077 GWh, un 4,1% inferior al mismo periodo de 2018, impactado por las suaves temperaturas del invierno (-1,4% corrigiendo el efecto de la temperatura).

Energía Distribuida (GWh)	1S 2019	1S 2018	%
Scottish Power Distribution (SPD)	9.263	9.671	-4,2
Scottish Power Manweb (SPM)	7.814	8.136	-4,0

Los indicadores de calidad de servicio se han visto afectados por las tormentas Erik en febrero,

Gareth en marzo y Hannah en abril, que sobre todo afectaron a SPM.

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

CML (min)	1S 2019	1S 2018
Scottish Power Distribution (SPD)	15,17	18,42
Scottish Power Manweb (SPM)	18,20	17,72

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

CI (nº interrupciones)	1S 2019	1S 2018
Scottish Power Distribution (SPD)	19,48	24,11
Scottish Power Manweb (SPM)	17,45	17,83

1.3 Estados Unidos (AVANGRID)

1.3.1 Electricidad

A cierre de junio de 2019, Avangrid Networks cuenta con más de 2,26 millones de puntos de suministro. La energía eléctrica distribuida en el primer semestre del año ha sido de 18.687 GWh, un 1,9% inferior respecto al primer semestre del año anterior.

Energía Distribuida (GWh)	1S 2019	1S 2018	%
Central Maine Power (CMP)	4.666	4.684	-0,4%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	8.036	8.202	-2,0%
Rochester Gas & Electric (RGE)	3.542	3.632	-2,5%
United Illuminating Company (UI)	2.443	2.538	-3,7%

El área de distribución de Avangrid sufrió el impacto de la tormenta Quiana en febrero, sobre todo en el estado de Nueva York. Esto, unido a las temperaturas extremadamente frías del invierno y diversas tormentas eléctricas en mayo y junio, ha provocado diversas interrupciones de suministro a los clientes de NYSEG, impactando negativamente en los indicadores de calidad.

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

CAIDI (h)	1S 2019	1S 2018
Central Maine Power (CMP)	2,04	2,04
NY State Electric & Gas (NYSEG)	1,88	1,91
Rochester Gas & Electric (RGE)	1,80	1,70

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

SAIDI (min)	1S 2019	1S 2018
United Illuminating Company (UI)	14,49	35,40

Cabe destacar que, en 2018, se produjo un problema extraordinario con un centro de transformación que afecta a la comparativa. En 2019 el SAIDI ha vuelto a sus valores normales.

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

SAIFI	1S 2019	1S 2018
Central Maine Power (CMP)	0,76	0,85
NY State Electric & Gas (NYSEG)	0,65	0,51
Rochester Gas & Electric (RGE)	0,31	0,32
United Illuminating Company (UI)	0,21	0,38

También durante 2019, el regulador del estado de Massachusetts (MA DPU) ha emitido su decisión favorable a la construcción del proyecto NECEC (New England Clean Energy Connect) por parte de CMP, por todos los beneficios que aporta. Entre ellos, la puesta en servicio del proyecto evitará la emisión de más de 3 Mt de CO₂ al año, desplazando energías muy contaminantes como el carbón, el fuelóleo y el gas natural y permitiendo un suministro más fiable y asequible para el cliente, especialmente en invierno, cuando los precios del gas se pueden disparar. El DPU ha aprobado los contratos de 20

años entre Hydro Québec y las distribuidoras de Massachussets (Eversource, National Grid y Unitil), para el suministro de la energía que se importará a través de NECEC.

1.3.2 Gas

El número de clientes a los que Avangrid suministra gas es ligeramente superior a 1 millón. A cierre de junio de 2019, se han distribuido 37.651 GWh, lo que supone un 0,7% más que en el primer semestre del año anterior.

Energía Distribuida (GWh)	1S 2019	1S 2018	%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	10.027	10.015	0,1%
Rochester Gas & Electric (RGE)	10.844	10.424	4,0%
Maine Natural Gas (MNG)	1.448	1.683	-14,0%
Berkshire Gas (BGC)	1.781	1.775	0,4%
Connecticut Natural Gas (CNG)	6.946	6.932	0,2%
Southern Connecticut Gas (SCG)	6.605	6.557	0,7%

1.4. Brasil (NEOENERGIA)

A 30 de junio, los puntos de suministro de Neoenergía alcanzan los 13,9 millones, lo que supone un incremento de 1,9% respecto a junio de 2018. El volumen de energía eléctrica distribuida en el primer semestre de 2019 ha sido de 34.012 GWh, con un incremento del 5,2% respecto al mismo período del año anterior, gracias a la mejora en la evolución de la economía, al mayor número de clientes y a unas temperaturas superiores a las del año pasado.

Energía Distribuida (GWh)	1S 2019	1S 2018	%
Elektro	9.562	9.295	2,9%
Coelba	12.582	11.741	7,2%
Cosern	3.143	3.065	2,5%
Celpe	8.726	8.234	6,0%

Los esfuerzos para la mejora de la calidad de suministro han permitido mejorar los indicadores de Coelba y Celpe en el primer semestre de 2019 respecto al mismo período de 2018. Los

indicadores de Elektro y Cosern se sitúan por encima del año anterior, afectados por fuertes lluvias y fenómenos atmosféricos en estas áreas. El tiempo de interrupción medio por cliente (*duração equivalente de interrupção por unidade consumidora, DEC*) ha sido el siguiente:

DEC (h)	1S 2019	1S 2018
Elektro	4,12	3,25
Coelba	6,67	8,45
Cosern	6,46	6,32
Celpe	6,87	7,69

El número de interrupciones medio por cliente (*freqüencia equivalente de interrupção por unidade consumidora, FEC*) es el siguiente:

FEC	1S 2019	1S 2018
Elektro	2,25	1,97
Coelba	3,05	3,53
Cosern	2,95	2,79
Celpe	3,11	3,14

La Asociación Brasileña de Distribuidoras de Energía Eléctrica, ABRADDEE, ha publicado los resultados de la evaluación de empresas distribuidoras de Brasil. Elektro ha sido premiada como la Mejor Distribuidora de Energía Eléctrica del país (por 3er año consecutivo), seguida por Cosern. Además, Elektro ha conseguido: 2ª posición en la categoría Gestión Económico-financiera (3er año entre las dos primeras posiciones), 1ª posición en calidad de gestión (3er año consecutivo) y 3ª posición en la categoría Responsabilidad Socioambiental. Cosern también fue reconocida en la categoría Responsabilidad Socioambiental, situándose en la 2ª posición, y en la categoría Calidad de Gestión, en la 3ª posición. Coelba y Celpe han sido reconocidas en el premio Evolución de Desempeño, en 3er y 4º lugar, respectivamente.

También este semestre ANEEL ha reconocido a Cosern como la distribuidora de Brasil con mejor

gestión de reclamaciones (categoría > 400 mil clientes), por segunda vez consecutiva.

Durante este semestre, sigue avanzando según lo previsto la construcción de los 10 proyectos de transporte adjudicados en las subastas de 2017 y 2018. Dos de los seis proyectos adjudicados en 2017 tienen fecha estimada de puesta en servicio a finales de 2019; el resto entrará en operación entre 2020 y 2021. La inversión estimada de los 10 proyectos está en torno a 7.000 millones de Reales Brasileños.

2. PRODUCCIÓN DE ELECTRICIDAD Y CLIENTES

A cierre del primer semestre del año, la **capacidad instalada** de Iberdrola alcanza los 48.632 MW (-0,5%) siendo el 62,4%% del total de fuentes renovables:

MW	1S 2019	Vs. 1S 2018
Renovables	30.362	3,0%
Eólica terrestre	16.422	5,7%
Eólica marina	572	5,1%
Hidroeléctrica	12.620	-0,1%
Minihidroeléctrica	306	0,8%
Solar y otras	442	-2,8%
Nuclear	3.177	-
C. Combinados de Gas	12.885	-8,0%
Cogeneración	1.335	-
Carbón	874	-
Total	48.632	-0,5%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

La bajada en capacidad instalada total de Iberdrola se debe al plan de rotación de activos incluido en el Plan Estratégico, con operaciones ya efectuadas como la venta de generación en Reino Unido y la planta termosolar en España.

La **producción neta de electricidad** durante el período ha sido de 75.599 GWh, en línea con la registrada en el primer semestre de 2018, con un 41,5% procedente de fuentes renovables:

GWh	1S 2019	Vs. 1S 2018
Renovables	31.371	-10,7%
Eólica terrestre	18.611	-6,9%
Eólica marina	1.024	40,6%
Hidroeléctrica	10.790	-21,8%
Minihidroeléctrica	366	-9,2%
Solar y otras	580	193,6%
Nuclear	12.375	12,3%
C. Combinados de Gas	27.337	7,4%
Cogeneración	4.166	23,2%
Carbón	349	-40,4%
Total	75.599	0,0%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

2.1 España

Capacidad y producción renovable

A cierre del primer semestre de 2019, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en España de 15.828 MW, con el siguiente desglose:

España	MW Instalados	MW	Total
	Consolidados a nivel EBITDA	gestionados sociedades participadas(*)	
Eólica terrestre	5.526	244	5.770
Hidroeléctrica	9.715	-	9.715
Mini hidroeléctrica	303	2	306
Solar PV	37	-	37
Total Capacidad	15.581	246	15.828

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

(*) Incluye la parte proporcional de MW

Prosiguen las obras en la planta solar fotovoltaica de Núñez de Balboa (Badajoz), de 391 MW de capacidad, con la instalación de los primeros paneles. Además, durante el segundo trimestre del año se han iniciado los trabajos de construcción de los parques eólicos de Cavar (111 MW), en Navarra, y Pradillo (23 MW), en Zaragoza.

La **producción renovable** ha alcanzado los 10.933 GWh, con el siguiente desglose:

España	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	5.984	267	6.252
Hidroeléctrica	4.315	-	4.315
Mini hidroeléctrica	362	4	366
Total Producción	10.661	272	10.933

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

(*) Incluye la parte proporcional de GWh

La evolución por tecnologías es la siguiente:

- La producción eólica terrestre alcanza los 6.252 GWh durante el período, con una disminución del 8,3% respecto al primer semestre de 2018 debido a la baja eolicidad registrada.
- La producción hidroeléctrica alcanzó 4.315 GWh, lo que supone una disminución del 45,1%, pues está siendo un año con menos lluvia que la media y muy inferior al pasado año. El nivel de reservas hidroeléctricas se sitúa a cierre de los seis primeros meses del 2019 en el 44% (equivalente a 4.987 GWh), 1 p.p. más que a cierre del primer trimestre.
- Por otro lado, la producción de las centrales mini-hidroeléctricas disminuye un 9,2% respecto al mismo período del año anterior, con una generación de 366 GWh.

En Portugal, continúan las obras en el **complejo hidroeléctrico del Tâmega**:

- en la presa de **Daivões** se ha colocado ya casi el 78% del hormigón necesario, iniciándose también el hormigonado de las cámaras espirales de las turbinas en la central.
- en el aprovechamiento de **Gouvães**, las excavaciones de la presa cuentan con un 50% de avance, se ha iniciado el revestimiento de túnel de aducción, la tubería forzada está montada al 60% y se van a iniciar los montajes de las turbinas y los alternadores, una vez terminado el hormigonado de las grandes piezas.
- en el **Alto Tâmega** se está finalizando la puesta en marcha de las instalaciones de fabricación de hormigón.

Capacidad y producción térmica

La **capacidad térmica** del grupo Iberdrola en España a cierre del primer semestre de 2019, 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 el primer semestre de 2019 aumenta un 24,7% respecto al mismo semestre del año anterior motivado por la mayor producción de los ciclos combinados y de las centrales nucleares.

De los 17.896 GWh de producción, Iberdrola consolida a nivel de EBITDA 17.657 GWh siendo 239 GWh consolidados por puesta en equivalencia.

Su desglose es el siguiente:

España	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh Sociedades participadas(*)	Total
Nuclear	12.339	37	12.375
C. C. de Gas	3.849	-	3.849
Cogeneración	1.121	202	1.323
Carbón	349	-	349
Total Producción	17.657	239	17.896

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh

Comercialización España

En lo que se refiere a la comercialización, a 30 de junio de 2019, la cartera gestionada por Iberdrola en España alcanza los 16.525.327 contratos. Su desglose es el siguiente

Miles de contratos	España
Contratos de Electricidad	10.108
Contratos de Gas	1.038
Contratos de otros productos y servicios	5.379
Total	16.525

Por tipo de mercado se dividen en:

Miles de contratos	España
Mercado Libre	13.054
Último Recurso	3.471
Total	16.525

Las ventas de electricidad de Iberdrola en el primer semestre de 2019 se distribuyen como sigue:

	GWh España
Mercado Libre	26.688
PVPC	4.291
Otros mercados	12.403
Total Ventas	43.382

Respecto al gas, Iberdrola ha gestionado un balance en el primer semestre de 2019 de 3,11 bcm, de los cuales 1,61 bcm se vendieron en operaciones mayoristas, 0,78 bcm se vendieron a clientes finales y 0,72 bcm se dedicaron a la producción de electricidad.

Iberdrola ha acordado con fecha 20 de junio, la cesión a Pavilion Energy Trading & Supply Pte. de la cartera de contratos de GAS, transporte marítimo y contratos de aprovisionamiento de gas en Reino Unido, así como otros contratos de suministros de gas con efecto 1 de enero de 2020.

2.2. Reino Unido

Capacidad y producción renovable

A cierre del primer semestre de 2019, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Reino Unido de 2.128 MW:

Reino Unido	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	1.891	15	1.906
Eólica marina	222	-	222
Total Capacidad	2.113	15	2.128

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

En cuanto a la **producción renovable** en Reino Unido, ha alcanzado los 2.152 GWh con el siguiente desglose:

Reino Unido	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	1.812	11	1.823
Eólica marina	329	-	329
Total Producción	2.141	11	2.152

(*) Incluye la parte proporcional de GWh

- La producción eólica terrestre alcanza los 1.823 GWh disminuyendo un 10,5% respecto al año anterior debido a la baja eolicidad registrada.
- En cuanto a la producción eólica marina se reduce un 10,1% alcanzando los 329 GWh, por menor eolicidad.

Actualmente el negocio renovable está desarrollando **proyectos eólicos marinos** en el Reino Unido, destacando el conjunto de proyectos de East Anglia en el Mar del Norte.

El proyecto **East Anglia 1** ha entrado en las últimas fases de construcción y se estima que la primera energización sea durante el tercer trimestre del año. Prosigue la instalación de las jackets, de las que 90 han sido ya colocadas, y está en marcha la instalación de cableado y aerogeneradores (nueve ya están instalados).

Por otro lado, la subestación terrestre en Bramford ha sido recientemente conectada a la red eléctrica nacional (*National Grid*) mediante dos cables de 400kV.

El proyecto **East Anglia 3** se encuentra en proceso de adjudicación de un contrato de venta CfD (Contract for Difference) para asegurar su viabilidad, estando prevista la próxima subasta durante el verano. Tras su aprobación por el BEIS (Ministry of Economy and Industry of the United Kingdom) en el mes de junio, la capacidad de dicha subasta se ha incrementado hasta los 1.400 MW.

Los proyectos **East Anglia 2** y **East Anglia 1 North** continúan su desarrollo, y los Planning applications de ambos proyectos se presentarán en octubre de 2019.

Capacidad y producción térmica

El pasado 31 de diciembre de 2018, se hizo efectivo el acuerdo con Drax para la venta de toda la capacidad térmica de Reino Unido (2.000 MW de ciclos combinados), además de 566 MW de capacidad renovable.

Comercialización UK

A 30 de junio de 2019 la cartera gestionada en UK tiene el siguiente desglose:

Miles de contratos	UK
Contratos de Electricidad	2.848
Contratos de Gas	1.895
Contratos de otros productos y servicios	319
Total	5.061

Y continúa el despliegue de contadores inteligentes alcanzando un total acumulado de 1,4 millones a 30 de junio de 2019.

Además, a cierre de junio de 2019, se han suministrado 10.283 GWh de electricidad y 15.852 GWh de gas a clientes, un 10% y un 11% menos que a cierre del primer semestre del 2018, respectivamente por un menor consumo debido a las altas temperaturas y menor base de clientes.

2.3. Estados Unidos (AVANGRID)

Capacidad y producción renovable

A cierre del primer semestre de 2019, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Estados Unidos de 7.335 MW con el siguiente desglose:

EE.UU.	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
	Eólica onshore	6.926	
Hidroeléctrica	118	-	118
Solar (PV+TM) y otras	129	-	129
Total Capacidad	7.174	161	7.335

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

La Compañía está presente en 21 estados. En tecnología eólica, avanzan las obras de nuevos proyectos por una capacidad total de más de 900 MW, y se está en fase de inicio de obras para más de 450 MW.

Respecto al desarrollo de **proyectos eólicos marinos** en Estados Unidos, se continúa con el desarrollo del proyecto Vineyard Wind en la costa de Massachusetts. El proyecto ya ha seleccionado suministrador en la mayoría de los componentes clave del parque eólico y continúa el avance en el proceso de obtención de permisos para su construcción, con la aprobación del proyecto de conexión eléctrica en tierra por parte del consejo de infraestructuras eléctricas (EFSB, por sus siglas en inglés) y la obtención de los primeros permisos regionales y locales.

También progresa el desarrollo del proyecto Kitty Hawk en las costas de Carolina del Norte, con la contratación de estudios geofísicos y de análisis de la fauna marina, que han dado comienzo a principios del mes de julio.

La **producción renovable** en Estados Unidos ha alcanzado los 8.923 GWh con el siguiente desglose:

EE.UU.	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	8.430	203	8.633
Hidroeléctrica	112	-	112
Solar (PV+TM) y otras	178	-	178
Total Producción	8.720	203	8.923

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh

Respecto a la evolución por tecnologías:

- La producción eólica terrestre alcanza los 8.633 GWh, disminuyendo un 5,9% respecto al primer semestre del año 2018, por el menor factor de carga eólico
- La producción hidroeléctrica disminuye un 30,8% hasta los 112 GWh desde los 162 GWh de producción registrados en los seis primeros meses del año anterior.

- Respecto a la energía solar y otras (entre las que se incluyen 39 GWh de pilas combustibles), su producción aumenta un 4,1% hasta los 178 GWh.

2.4. México

Capacidad y producción renovable

A cierre del primer semestre de 2019, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en México de 807 MW, con el siguiente desglose:

México	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	537	-	537
Solar y otras	270	-	270
Total Capacidad	807	-	807

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

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.

La **producción renovable** generada en el periodo ha sido de 850 GWh, un 68,9% superior al primer semestre de 2018, debido al aumento de potencia media operativa en tecnología solar fotovoltaica (+270 MW).

México	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	452	-	452
Solar y otras	398	-	398
Total Producción	850	-	850

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh

Respecto a la evolución por tecnologías:

- La producción eólica terrestre alcanza los 452 GWh disminuyendo un 10,2% respecto al primer

semestre del año 2018, por la menor eolicidad registrada.

- En cuanto a la producción con energía solar, los parques Hermosillo (100 MW) y Santiago (170 MW), instalados en 2018, han generado en el primer semestre 398 GWh.

Capacidad y producción térmica

En México, la **capacidad térmica** a 30 de junio de 2019 es de 6.792 MW y la producción térmica del primer semestre de 2019 alcanzó los 23.773 GWh, un 23% superior a la generada en el mismo semestre del año anterior, gracias a la puesta en marcha a finales de 2018 del ciclo combinado de Escobedo, con 878 MW de capacidad, así como la contribución durante el semestre completo de la cogeneración de Bajío (52 MW) y la repotenciación de la cogeneración de Monterrey IV (22 MW).

México	MW	GWh
Ciclos Combinados de Gas	6.446	22.404
Cogeneración	346	1.369
Total	6.792	23.773

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

Además de estas centrales, a lo largo de 2019 entrarán en operación los ciclos combinados de Topolobampo II (911 MW), El Carmen (866 MW) y Topolobampo III (779 MW).

Comercialización en México

Las ventas de electricidad a cierre de junio de 2019 ascienden a 25.553 GWh con el siguiente desglose:

	GWh México
CFE	19.012
Privados	5.541
Total Ventas	24.553

2.5. Brasil (NEOENERGIA)

Capacidad y producción renovable

A cierre del primer semestre de 2019, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Brasil de 3.302 MW con el siguiente desglose:

Brasil	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica onshore	516	-	516
Hidroeléctrica	836	1.950	2.786
Total Capacidad	1.352	1.950	3.302

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

Durante el primer semestre de 2019 se ha finalizado la instalación y puesta en marcha de la central hidroeléctrica de Baixo Iguazú (350 MW).

En cuanto a la **producción renovable**, durante el primer semestre de 2019 ha alcanzado los 7.110 GWh, con el siguiente desglose:

Brasil	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	747	-	747
Hidroeléctrica	742	5.621	6.363
Total Producción	1.488	5.621	7.110

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Respecto a la evolución por tecnologías:

- La producción eólica terrestre alcanza los 747 GWh disminuyendo un 10,0% respecto al primer semestre del año 2018, por la menor eolicidad registrada.
- En cuanto a la producción hidroeléctrica, ha alcanzado los 6.363 GWh (+15,5%), gracias a la nueva capacidad en operación (Baixo Iguazú, con un total de 350 MW).

Capacidad y producción térmica

En Brasil la **capacidad térmica** a cierre de junio de 2019 se mantiene en 533 MW y la producción térmica del primer semestre es de 1.083 GWh.

Brasil	MW	GWh
Ciclos Combinados de Gas	533	1.083
Total	533	1.083

Comercialización

Las ventas de electricidad a cierre de junio de 2019 ascienden a 7.345 GWh con el siguiente desglose:

Brasil	GWh
PPA	5.136
Mercado libre	2.209
Total Ventas	7.345

2.6. Iberdrola Energía Internacional (IEI)*

Capacidad y producción renovable

La **capacidad renovable** instalada en Iberdrola Energía Internacional* alcanza los 961 MW con el siguiente desglose:

Iberdrola Energía Internacional (IEI)*	MW
Eólica terrestre	605
Eólica marina	350
Solar	6
TOTAL	961

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

Prosigue el desarrollo de **proyectos eólicos marinos**.

En Alemania, con **Baltic Eagle** y **Wikinger Süd**, la campaña geotécnica está finalizada y los trabajos de ingeniería y estudio de impacto ambiental previos a la construcción progresan según lo previsto. Se han puesto en marcha licitaciones adicionales para los componentes principales del parque eólico, como los cables de conexión.

La potencia eólica terrestre tiene el siguiente desglose por país:

Iberdrola Energía Internacional (IEI)*	MW
Grecia	255
Portugal	92
Chipre	20
Hungría	158
Rumanía	80
Total	605

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En cuanto a la **producción renovable**, ha alcanzado en el primer semestre de 2019 los 1.403 GWh, un 40,4% más que en el primer semestre de 2018, con el siguiente desglose por tecnología:

Iberdrola Energía Internacional (IEI)*	GWh
Eólica terrestre	704
Eólica marina	695
Solar	4
Total Producción	1.403

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Por tecnologías, la producción aumenta en eólica terrestre (+11,3%), en solar fotovoltaica (+3,0%) y un 91,7% en eólica marina (Wikinger).

Comercialización

En lo que se refiere a la comercialización, a 30 de junio de 2019, la cartera gestionada por Iberdrola en Portugal, Francia, Italia y Alemania alcanza 1.070.689 contratos.

Su desglose es el siguiente:

miles de contratos	IEI*
Contratos de Electricidad	423
Contratos de Gas	113
Contratos de Smart Solutions	535
Total	1.071

* Antes Resto del Mundo

3. OTROS ASPECTOS

3.1. Remuneración al accionista

Dentro de los acuerdos aprobados en la Junta General, se aprobó con un 99,77% de votos a favor el punto 7 del orden del día, correspondiente a la remuneración a los accionistas con cargo al ejercicio 2018 y abono en el 2019. Así, se fijó la remuneración mínima total para el accionista en 0,351 euros brutos por acción. De esta cantidad, ya se distribuyeron a cuenta 0,151 euros brutos por acción el pasado mes de enero, por lo que en julio se abonarán como mínimo los 0,20 euros brutos por acción restantes.

La remuneración se abonará a través del sistema "Iberdrola Retribución Flexible" que 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):

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

Son necesarios 43 derechos para obtener una acción.

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 280.457.000 acciones y se corresponde con el 4,30% del capital, y que se llevó a cabo el 28 de junio de 2019.

Calendario "Iberdrola Retribución Flexible": Julio 2019





Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada

Las cifras más destacables de los resultados del primer semestre de 2019 son las siguientes:

M Eur	Ene-Jun. 2019	Ene-Jun. 2018	%
CIFRA DE NEGOCIOS	18.281,0	17.586,6	3,9
MARGEN BRUTO	8.230,0	7.668,4	7,3
EBITDA	4.989,8	4.435,9	12,5
EBIT	2.990,7	2.527,3	18,3
BENEFICIO NETO REPORTADO	1.644,4	1.410,5	16,6

A cierre del primer semestre de 2019, el EBITDA aumenta un 12,5% respecto al mismo periodo del año anterior gracias al crecimiento de los negocios de Redes y Generación y Clientes.

El negocio de **Redes** se ve especialmente beneficiado por la buena evolución en Brasil (con revisiones tarifarias positivas aprobadas en mayo de 2018, aumento de la contribución de los activos de transporte, impacto positivo de las eficiencias y una mayor demanda) así como por el crecimiento en IFRS del negocio en Estados Unidos, gracias a los acuerdos tarifarios en vigor, la recuperación de tormentas de años anteriores y menores costes de tormentas en 2019.

En el negocio de **Renovables**, la mayor producción eólica marina por la contribución de Wikinger (el año pasado entró en funcionamiento progresivamente durante la primera mitad del año), junto con la contribución de la nueva capacidad instalada en México y Brasil, casi compensan la menor producción en España y Estados Unidos.

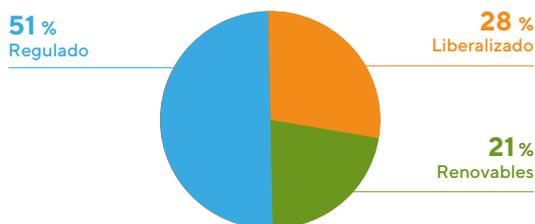
Por su parte, el negocio de **Generación y Clientes** se beneficia del buen comportamiento en España y México, aunque haya menor aportación de Reino Unido por menores precios y demanda.

Por otra parte, la evolución de las principales divisas aporta 58,2 M Eur al Ebitda.

1. MARGEN BRUTO

El Margen Bruto se situó en 8.230,0 M Eur, con un aumento del 7,3% respecto del obtenido en el mismo periodo de 2018.

Margen bruto por negocios



Su evolución es consecuencia de lo siguiente:

- **El negocio de Redes** aumenta un 7,0% respecto al primer semestre de 2018 hasta alcanzar los 4.144,5 M Eur:
 - En España alcanza 1.060,2 M Eur (-3,6%), por la contabilización en 2018 de un impacto extraordinario positivo de 53 M Eur como consecuencia de la sentencia favorable sobre las instalaciones financiadas (ICAs).
 - El Reino Unido aporta 649,4 M Eur (+5,8%), debido a los mayores ingresos en transporte y distribución como consecuencia de una mayor base de activos por las inversiones realizadas. La apreciación de la libra supone +4 M Eur.
 - La contribución de Estados Unidos en el período se sitúa en 1.552,1 M Eur (+11,2%), gracias a que los acuerdos tarifarios en vigor y la recuperación de costes de tormentas de años anteriores compensan el impacto negativo de ajustes tarifarios para traspasar a los clientes el efecto de la reforma fiscal a partir del tercer trimestre de 2018. Adicionalmente, la apreciación del dólar aporta 103 M Eur.
 - El Margen Bruto de Brasil se cifra en 882,9 M Eur (+15,6%), debido a las revisiones tarifarias positivas de Coelba y Cosern desde mayo 2018, a la mayor contribución de los activos

de transporte y al incremento de la demanda (+5,2%). Adicionalmente, este negocio se ve afectado negativamente por la depreciación del Real que resta 50 M Eur.

- **El Negocio de Renovables** cifra su Margen Bruto en 1.749,9 M Eur (-4,0%).

- En España se sitúa en 661,3 M Eur (-22,0%) debido a la menor producción eólica (-8,3%) e hidroeléctrica (-45,1%).
- El Margen Bruto en el Reino Unido aumenta un 6,5% hasta los 323,5 M Eur, ya que la menor producción eólica (-10,5%) se ve compensada por mejores precios. La apreciación de la libra supone 2 M Eur.
- La aportación de EE.UU. disminuye hasta 409,6 M Eur (-4,1%) como consecuencia de una menor producción (-6,1%) y menores precios. La evolución del tipo de cambio aporta 27 M Eur.
- Brasil aporta 93,7 M Eur (+6,7%) a pesar de la depreciación del real (-5 M Eur), debido al aumento de producción (+12,1%) consecuencia del incremento de potencia hidroeléctrica tras la entrada en funcionamiento de Baixo Iguazu.
- México aumenta un 91,7% hasta 57,9 M Eur, gracias a la mayor producción (+68,9%) por un incremento de la potencia operativa media solar (270 MW). La evolución del tipo de cambio aporta 4 M Eur.
- Iberdrola Energía Internacional (IEI), anteriormente Resto del Mundo, alcanza los 203,8 M Eur (+60,8%) impulsado por la contribución del parque eólico marino de Wikinger, que el año pasado entró en funcionamiento progresivamente y cuya producción ha aumentado hasta los 695 GWh, desde 363 GWh en el mismo periodo de 2018.

- **El Negocio de Generación y Clientes** se incrementa un 19,2% y se cifra en 2.327,3 M Eur:

- En España crece hasta los 1.480,1 M Eur (+35,7%) consecuencia del aumento de la producción (+24,7%), mayores ingresos y el efecto de contabilizar a valor de mercado (precio de venta) la cesión de los contratos de

suministro de GNL a largo plazo (+89 M Eur), según la normativa contable.

- El Reino Unido sitúa su Margen Bruto en los 339,5 M Eur (-30,5%) afectado por menores precios y menor volumen de ventas tanto en electricidad (-10%) como en gas (-11%).
- México aporta 454,4 M Eur (+52,4%) al Margen Bruto debido a mayores ingresos por el aumento de capacidad durante 2018 con contribución completa en 2019 (ciclo combinado de Escobedo, cogeneración de Bajío y repotenciación de Monterrey IV). La revaluación del dólar tienen un impacto de +30 M Eur.
- La aportación de Brasil al Margen Bruto alcanza los 33,9 M Eur (-47,6%), debido a un impacto no recurrente en el negocio comercial.
- Iberdrola Energía Internacional (IEI), antes Resto del Mundo, aporta al Margen Bruto 19,4 M Eur, que viene de la actividad comercial en Europa.
- La contribución de Otros Negocios se sitúa en 28,5 M Eur frente a los 41,3 M Eur del mismo periodo de 2018, tras la venta de la división de trading y almacenamiento de gas en EE.UU. durante 2018.

2. RESULTADO DE EXPLOTACIÓN BRUTO - EBITDA

El EBITDA consolidado aumenta un 12,5% respecto al primer semestre de 2018, alcanzando los 4.989,8 M Eur.

A la evolución ya explicada del Margen Bruto hay que añadir un Gasto Operativo Neto que aumenta un 1,6% (34,5 M Eur) hasta los 2.145,8 M Eur, afectado por el tipo de cambio ya que sin el impacto del mismo se mantendría plano (+0,1%), aunque hay que resaltar que el efecto de la IFRS 16 mejora el Gasto Operativo Neto en 33 M Eur.

La partida de Tributos disminuye un 2,4% hasta los 1.094,5 M Eur, como consecuencia de la menor producción hidroeléctrica y la suspensión del

impuesto a la generación del 7% durante el primer trimestre, estando de nuevo en vigor a partir del mes de abril.

3. RESULTADO DE EXPLOTACIÓN NETO - EBIT

El EBIT se situó en 2.990,7 M Eur, un 18,3% superior al obtenido en el mismo periodo de 2018.

Las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 4,7% y alcanzan los 1.999,0 M Eur:

- La partida de Amortizaciones crece un 3,6% hasta situarse en 1.821,0 M Eur, por mayor base de activos y aumento de actividad del grupo, así como el efecto de la IFRS 16 (32 M Eur), parcialmente compensados por una menor amortización nuclear (56 M Eur) y la venta de los activos de generación en el Reino Unido (29 M Eur).
- La partida de Provisiones se cifra en 178,0 M Eur, aumentando en 26,6 M Eur, por mayor morosidad.

4. RESULTADO FINANCIERO

El resultado financiero se situó en -610,9 millones de euros, aumentando en -47,8 millones de euros o 8,5% respecto a los seis primeros meses de 2018.

- El resultado de deuda crece -9,7 millones de euros por el aumento del saldo medio en 1.130 millones de euros, fruto del esfuerzo inversor, a pesar de la reducción en coste de seis puntos básicos como consecuencia de la optimización y diversificación de fuentes de financiación.
- El resultado por derivados y otros se reduce en 38,1 millones de euros fundamentalmente por la evolución de las coberturas de tipo de cambio.

	Jun-19	Jun-18	Dif.
Resultado deuda	-602,4	-592,7	-9,7
Saldo medio	35.383	34.253	
Coste	3.43%	3.49%	
Derivados y otros	-8,5	29,6	-38,1
Resultado financiero	-610,9	-563,1	-47,8

5. RESULTADO DE SOC. POR EL MÉTODO DE PARTICIPACIÓN

La partida de Resultados de Sociedades por el Método de Participación alcanza -8,2 M Eur en comparación con -7,8 M Eur a cierre del primer semestre de 2018.

6. RESULTADOS ACTIVOS NO CORRIENTES

Los resultados de Activos no Corrientes no recoge operaciones significativas en el semestre, situándose en 6,8 M Eur, frente a los 22,0 M Eur en el mismo periodo de 2018.

7. BENEFICIO NETO

Finalmente, el **Beneficio Neto** se sitúa en 1.644,4 M Eur con un aumento del 16,6% frente al obtenido en el primer semestre de 2018. La tasa impositiva aparente vuelve a niveles más normalizados y se sitúa en el 22,9%, en comparación con el 20,8% del año pasado, ya que en ese periodo se contabilizaron ajustes finales positivos en relación con la reforma fiscal en EE.UU. Por su parte, la partida de Minoritarios aumenta un 21,1% hasta los 188,5 M Eur fundamentalmente por el mayor resultado de Brasil.



Resultados por negocios

1. NEGOCIO DE REDES

Las principales magnitudes del negocio de Redes son:

(M de Eur)	1S 2019	vs 1S 2018
Cifra de Ventas	6.970,6	6,7%
Margen Bruto	4.144,5	7,0%
EBITDA	2.593,5	8,6%
EBIT	1.647,9	11,0%

El EBITDA del negocio de redes sube un 8,6% hasta los 2.593,5 M Eur, mejorando su aportación en 205,7 M Eur, impulsado por la mejora del negocio en Brasil y EE.UU.

1.1 España

(M de Eur)	1S 2019	vs 1S 2018
Cifra de Ventas	1.060,5	-4,5%
Margen Bruto	1.060,2	-3,6%
EBITDA	836,6	-6,4%
EBIT	568,3	-10,2%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del Negocio de Redes en España disminuye un 3,6% hasta los 1.060,2 M Eur, debido a la contabilización en 2018 de un impacto extraordinario positivo de 53 M Eur como consecuencia de la sentencia favorable sobre las instalaciones financiadas (ICAs).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA de este Negocio alcanza los 836,6 M Eur, lo que supone una disminución del 6,4% ya que a la evolución del Margen Bruto hay que añadir un Gasto Operativo Neto que aumenta un 10,4%, hasta 176,4 M Eur, debido al coste de las medidas de eficiencia implementadas en 2019, con efecto en años futuros. Los Tributos aumentan ligeramente un 0,6% hasta los 47,2 M Eur.

El EBIT del Negocio de Redes España se cifra en 568,3 M Eur (-10,2%). Las Amortizaciones y

Provisiones suman 268,3 M Eur (+2,8%), debido a las inversiones realizadas y el efecto de la IFRS 16.

1.2 Reino Unido

(M de Eur)	1S 2019	vs 1S 2018
Cifra de Ventas	676,4	5,7%
Margen Bruto	649,4	5,8%
EBITDA	477,9	5,0%
EBIT	315,0	4,0%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de Redes en Reino Unido (ScottishPower Energy Networks-SPEN) alcanza los 649,4 M Eur (+5,8%), 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 477,9 M Eur (+5,0%; +4,3% en moneda local), con un aumento del Gasto Operativo Neto (+10,4% hasta los 116,8 M Eur), fundamentalmente por la mayor actividad del negocio. Los Tributos, por su parte, aumentan un 3,8% hasta los 54,6 M Eur por la inflación.

Las Amortizaciones y Provisiones suponen 162,9 M Eur (+7,2%), debido a los nuevos activos puestos en explotación.

1.3 Estados Unidos-AVANGRID

(M de Eur)	1S 2019	vs 1S 2018
Cifra de Ventas	2.290,8	9,0%
Margen Bruto	1.552,1	11,2%
EBITDA	692,7	18,6%
EBIT	401,6	32,3%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto aumenta un 11,2% hasta los 1.552,1 M Eur, debido principalmente a la mayor contribución de los acuerdos tarifarios en Nueva York y Connecticut, la recuperación de gastos por

tormentas de años anteriores y el efecto del tipo de cambio (+103,5 M Eur). Por el lado negativo destaca el ajuste en las tarifas, desde el tercer trimestre de 2018, para traspasar a los clientes el efecto de la reforma fiscal (-50 M Eur), sin impacto en beneficio neto por la menor tasa consecuencia de dicha reforma.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del negocio de redes en Estados Unidos alcanza los 692,7 M Eur (+18,6%, un +10,7% en moneda local). A la evolución mencionada del Margen Bruto hay que añadir un Gasto Operativo Neto de 508,3 M Eur, que aumenta un 1,7% afectado por la apreciación del dólar ya que excluido este efecto el GON se reduciría debido a menores costes de tormentas este año. Mientras, la partida de Tributos aumenta un 12,6% hasta los 351,1 M Eur afectada igualmente por el tipo de cambio, así como por la subida de la tasa del property tax en Nueva York y la mayor base de activos.

El EBIT se cifra en 401,6 M Eur (+32,3%), una vez deducidas las Amortizaciones y Provisiones que suponen 291,1 M Eur y se incrementan un 3,8% principalmente debido al tipo de cambio y la mayor base de activos.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del área alcanza los 586,3 M Eur (+28,8%). El Gasto Operativo Neto disminuye un 4,1% hasta los 293,1 M Eur por el efecto del tipo de cambio y las eficiencias.

Las Amortizaciones y Provisiones ascienden a 223,4 M Eur (+6,8%) por los mayores activos puestos en explotación, parcialmente compensados por la depreciación del real brasileño.

1.4. Brasil

(M de Eur)	1S 2019	vs 1S 2018
Cifra de Ventas	2.942,9	9,7%
Margen Bruto	882,9	15,6%
EBITDA	586,3	28,8%
EBIT	362,9	47,6%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto aumenta un 15,6% alcanzando los 882,9 M Eur en el primer semestre del año, afectado por la devaluación del Real brasileño (+22,1% en moneda local). El incremento es debido a los mayores ingresos tras la revisión tarifaria de Coelba y Cosern de mayo de 2018, a la mayor contribución de los activos de transporte y al crecimiento de la demanda (+5,2%).

2. NEGOCIO DE RENOVABLES

Las principales magnitudes del negocio de Renovables son:

(M de Eur)	1S 2019	vs 1S 2018
Cifra de Ventas	1.923,3	-6,5%
Margen Bruto	1.749,9	-4,0%
EBITDA	1.165,2	-1,6%
EBIT	591,7	-8,5%

La contribución al EBITDA del negocio renovable en Reino Unido, en Brasil y en México, además de la aportación de la eólica marina, casi compensa el menor resultado en España y Estados Unidos. Los principales factores explicativos muestran la siguiente evolución:

- La **potencia media operativa** durante el período creció ligeramente respecto al primer semestre de 2018 (95 MW, +0,4% hasta 26.931 MW) gracias a los incrementos de capacidad solar fotovoltaica en México (+270 MW), de eólica terrestre en Estados Unidos (+160,2 MW), y de hidroeléctrica en Brasil (+175,6 MW) tras la entrada de Baixo Iguazú; además de la disponibilidad continua de Wiking en 2019 (+72 MW). Estos efectos más que compensan la venta de la capacidad hidroeléctrica en Reino Unido (-563 MW), incluida en el acuerdo de venta alcanzado con Drax a final de 2018.
Sin embargo, los menores factores de carga en la eólica terrestre registrados en las principales geografías donde está presente la compañía, unido a la menor pluviosidad en España, sitúa la producción en 25.113,3 GWh (-14,2%).
- El **precio de venta medio de la producción renovable en todo el mundo** se sitúa en 69,7 Eur/MWh, subiendo respecto al del año pasado debido al incremento generalizado de los precios de la energía en todas las geografías excepto EE.UU.
- El **factor de carga** consolidado se sitúa en el 21,5% a cierre de junio, por debajo del 25,1% registrado

en el primer semestre de 2018, aunque con diferencias según la tecnología:

Tecnología	1S 2019	Vs. 1S 2018
Eólica terrestre	27,4%	-7,7%
Eólica marina	43,3%	+22,0%
Hidroeléctrica	11,1%	-39,0%
Otras tecnologías	29,9%	+8,2%

2.1 ESPAÑA

(M de Eur)	1S 2019	vs 1S 2018
Cifra de Ventas	702,0	-23,2%
Margen Bruto	661,3	-22,0%
EBITDA	380,0	-22,6%
EBIT	226,2	-30,9%

a) Margen Bruto:

El margen bruto se sitúa en 661,3 M Eur (-22,0%), por la menor producción renovable (-28,1%), consecuencia de la menor lluvia y el menor recurso eólico (-2,5 p.p.) durante 2019, hecho que no es capaz de compensar el mejor precio medio obtenido durante el año.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA decrece un 22,6% hasta situarse en 380,0 M Eur. A la evolución mencionada del Margen Bruto, hay que añadir la reducción del Gasto Operativo Neto (-6,0%) debido a menores gastos en operación y mantenimiento y por otros servicios a empresas externas. Por su parte, los Tributos caen un 30,7%, consecuencia del menor gasto en el impuesto del 7% sobre la producción eléctrica por la caída de volúmenes y por su suspensión temporal durante el primer trimestre, así como el menor canon hidroeléctrico pagado por la menor generación con dicha tecnología.

La partida de Amortizaciones y Provisiones disminuye hasta 153,8 M Eur (-6,0%) respecto al primer semestre de 2018 por la venta de la planta

termosolar de Puertollano en 2018, por lo que el EBIT disminuye un 30,9%.

2.2 REINO UNIDO

(M de Eur)	1S 2019	vs 1S 2018
Cifra de Ventas	348,2	5,5%
Margen Bruto	323,5	6,5%
EBITDA	244,4	4,7%
EBIT	170,2	10,5%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en Reino Unido crece un 6,5% (+5,8% en moneda local) respecto a los primeros seis meses del año anterior, alcanzando los 323,5 M Eur. El principal motivo es el aumento del precio medio y un mayor valor de ROC recycled, que compensa el menor factor de carga eólico (-2,6 p.p.) y la venta de la capacidad hidroeléctrica a finales de 2018 a la empresa británica Drax.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto aumenta un 15,2% (+9 M Eur), consecuencia de compensaciones positivas no recurrentes registradas en 2018, efecto mitigado parcialmente por la venta de la capacidad hidroeléctrica, mientras que los Tributos bajan un 2,1% (-0,2 M Eur), quedando el EBITDA en 244,4 M Eur (+4,7%).

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones descienden un 6,5% hasta 74 M Eur debido a la venta en 2018 de la capacidad hidroeléctrica, por lo que el EBIT sube un 10,5% hasta 170,2 M Eur.

2.3 ESTADOS UNIDOS

(M de Eur)	1S 2019	vs 1S 2018
Cifra de Ventas	493,1	-9,3%
Margen Bruto	409,6	-4,1%
EBITDA	246,4	-10,6%
EBIT	12,1	-83,8%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto baja un 4,1% hasta 409,6 M Eur por el descenso de la producción, debido a la menor eolicidad (-2,4 p.p.), y una disminución del precio local por la caída de los precios *merchant*.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto aumenta 12 M Eur (+10,6%) afectado principalmente por el efecto del tipo de cambio (8,5 M Eur) y por mayor actividad del negocio, mientras que los Tributos se mantienen en línea con el 2018, por lo que el EBITDA se sitúa en 246,4 M Eur (-10,6 %).

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan 33 M Eur por el efecto del tipo de cambio (15,6 M Eur) y la nueva capacidad en explotación (17,8 M Eur). Con todo ello, el EBIT se sitúa en 12,1 M Eur en el primer semestre de 2019.

2.4 MÉXICO

(M de Eur)	1S 2019	vs 1S 2018
Cifra de Ventas	59,7	89,9%
Margen Bruto	57,9	91,7%
EBITDA	40,0	139,0%
EBIT	19,9	321,8%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto se sitúa en 57,9 M Eur (+91,7%), debido fundamentalmente a los 270 MW de tecnología solar fotovoltaica que entraron en funcionamiento a finales de 2018.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto aumenta un 23,3% (3 M Eur), relacionado con la mayor potencia instalada sin el efecto del tipo de cambio. El EBITDA sube un 139,0% en la primera mitad de 2019 respecto al mismo periodo de 2018.

El EBIT sube hasta 19,9 M Eur (+321,8%) en el primer semestre de 2019, una vez deducidas las Amortizaciones y Provisiones, que aumentan un 67,3% (+8,1 M Eur) respecto al periodo comparativo debido a la entrada de nueva capacidad solar fotovoltaica.

2.5 BRASIL

(M de Eur)	1S 2019	vs 1S 2018
Cifra de Ventas	112,7	2,5%
Margen Bruto	93,7	6,7%
EBITDA	70,8	15,1%
EBIT	43,5	18,4%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto crece un 6,7% (12,7% en moneda local) hasta los 93,7 M Eur por la mayor producción registrada durante 2019, debido a la mayor potencia media operativa (+176 MW, +29,7%) tras la entrada en operación de Baixo Iguazú (350 MW), compensando la menor producción eólica terrestre, afectada por el menor factor de carga (-3,7 p.p.), y junto con la depreciación del real brasileño (-5,6%).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto disminuye 3,1 M Eur (-12,1%) fundamentalmente por el tipo de cambio y mayores activaciones relacionadas con los nuevos proyectos en construcción en el país, quedando el EBITDA en 70,8 M Eur (+15,1%).

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan 2,5 M Eur hasta 27,3 M Eur (+10,1%), fundamentalmente por la entrada en operación de la central hidroeléctrica de Baixo Iguazú, por lo que el EBIT se sitúa en 43,5 M Eur (+18,4%).

2.6 IBERDROLA ENERGÍA INTERNACIONAL (IEI)*

(M de Eur)	1S 2019	vs 1S 2018
Cifra de Ventas	207,5	61,7%
Margen Bruto	203,8	60,8%
EBITDA	183,5	73,2%
EBIT	119,0	141,7%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en Iberdrola Energía Internacional alcanza los 203,8 M Eur (+60,8%) debido al incremento de la producción total (+40,4%), principalmente por la contribución de Wikinger en Alemania, y la aportación de la eólica terrestre, consecuencia del mayor factor de carga (+2,7 p.p.).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA sube un 73,2% hasta 183,5 M Eur, una vez descontado el Gasto Operativo Neto, que disminuye un 4,6% por un efecto no recurrente relacionado con indemnizaciones. Las Amortizaciones y Provisiones suben hasta 64,5 M Eur (+13,8%) por la entrada en explotación de Wikinger, quedando el EBIT en 119,0 M Eur (+141,7%).

* Antes Resto del Mundo

3. NEGOCIO DE GENERACIÓN Y CLIENTES

Las principales magnitudes del negocio de Generación y Clientes son:

(M de Eur)	1S 2019	vs 1S 2018
Cifra de Ventas	10.571,7	2,0%
Margen Bruto	2.327,3	19,2%
EBITDA	1.182,7	34,8%
EBIT	759,0	69,9%

El negocio de Generación y Clientes aumenta su aportación al Margen Bruto (+19,2%) apoyado fundamentalmente en el comportamiento de España y México. El Reino Unido se ve afectado negativamente por la entrada en vigor en enero de 2019 del *cap* sobre determinadas tarifas de electricidad y gas, así como por la venta de los activos de generación térmica a finales del año pasado.

3.1 España

(M de Eur)	1S 2019	vs 1S 2018
Cifra de Ventas	6.500,0	7,5%
Margen Bruto	1.480,1	35,7%
EBITDA	753,6	84,9%
EBIT	536,4	n/a

a) Margen Bruto

Respecto a la evolución del Margen Bruto del Negocio de Generación y Clientes en España, éste ha registrado un ascenso del 35,7% hasta los 1.480,1 M Eur pudiendo destacar lo siguiente:

- Un aumento de la producción, hasta alcanzar 17.896 GWh, lo que supone una subida del 24,7% respecto al mismo periodo del año anterior, sobre todo por la nuclear (+12,3%) y los ciclos combinados (+153,2%).
- Una mejora de los ingresos, que se traduce en un incremento de márgenes.

- Impacto de puesta a valor de mercado de los contratos de suministro a largo plazo de GNL (+89 M Eur), tras el acuerdo alcanzado con Pavilion Energy Trading & Supply para la cesión de la posición contractual en los mismos, que se hará efectiva el 1 de enero de 2020.

b) Beneficio Operativo /EBIT

El EBITDA crece un 84,9% hasta los 753,6 M Eur gracias al aumento del Margen Bruto señalado anteriormente, y a pesar del aumento del Gasto Operativo neto (+9,8%) hasta los 359,6 M Eur. Este aumento es debido al coste de los planes de eficiencia puestos en marcha este semestre (EUR 15 M), con efecto en años futuros, y a un mayor gasto en campañas y patrocinios (EUR 10 M). La partida de Tributos crece un 3,1% hasta los 366,9 M Eur, a pesar de la suspensión de ciertos impuestos sobre la generación, y debido a:

- Mayor tasa Enresa por incremento de producción nuclear (10 M EUR).
- Mayores Ecotasas, tras la liquidación de partidas afectando a distintas Comunidades Autónomas (33 M EUR).

La partida de Amortizaciones y Provisiones se reduce un 14,0%, hasta los 217,2 M Eur, motivado principalmente por las menores amortizaciones asociadas a las instalaciones nucleares tras el acuerdo alcanzado con ENRESA (56 M Eur) y el resto de socios en dichas instalaciones, para llevar a cabo un cierre ordenado del parque nuclear español. En la práctica, esto supondrá operar las plantas durante una media de 46-47 años, frente a los 40 años considerados a efectos contables hasta la fecha.

Como consecuencia de todo lo anterior, el EBIT se sitúa en 536,4 M Eur, registrando un aumento de 381,3 M EUR respecto al primer semestre de 2018.

3.2. Reino Unido

(M de Eur)	1S 2019	vs 1S 2018
Cifra de Ventas	2.413,1	-13,6%
Margen Bruto	339,5	-30,5%
EBITDA	55,9	-70,4%
EBIT	-63,4	n/a

a) Margen Bruto

El negocio liberalizado de ScottishPower alcanza un Margen Bruto de 339,5 M Eur (-30,5%), correspondiendo la totalidad al negocio de Retail, tras hacerse efectivo el pasado 31 de diciembre de 2018 el acuerdo con Drax para la venta del negocio de generación de Reino Unido (capacidad térmica e hidroeléctrica), por lo que, actualmente, la capacidad de ScottishPower es 100% renovable.

Las razones fundamentales del empeoramiento operativo respecto al primer semestre de 2018 son, además de la venta de los activos de generación térmica mencionada anteriormente, las siguientes:

- Impacto del cap sobre tarifas SVT (*Standard Variable Tariff*) de 43 millones de libras. En vigor desde enero de 2019, limita el importe máximo de las tarifas sobre determinado tipo de clientes, que en el caso de ScottishPower suponen alrededor del 30% del total.
- Menores ventas de energía por descenso de la demanda y pérdida de clientes, tanto en electricidad (-10%) como en gas (-11%).
- Mayores Aprovisionamientos por subida de costes de la energía y de los certificados verdes (ROCs).

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del Negocio Liberalizado en el Reino Unido se sitúa en 55,9 M Eur, frente a los 188,7 M Eur del primer semestre de 2018, fruto de la evolución del Margen Bruto mencionada. Adicionalmente, se reducen los Gastos Operativos Netos (-5,9%) y los Tributos (-3,7%), en ambos casos debido a la venta de activos de generación ya señalada.

Las Amortizaciones y Provisiones suben un 5,4% fruto del incremento en la instalación de contadores inteligentes y de los costes de captación, a pesar de la venta del negocio de generación (+21 M Eur).

Como consecuencia de todo lo anterior, la contribución a nivel de EBIT se sitúa en -63,4 M Eur frente a la contribución de 75,4 M Eur en 2018.

3.3 México

(M de Eur)	1S 2019	vs 1S 2018
Cifra de Ventas	1.166,9	22,0%
Margen Bruto	454,4	52,4%
EBITDA	361,0	46,0%
EBIT	299,8	50,9%

a) Margen Bruto

En México el Margen Bruto alcanza los 454,4 M Eur, un aumento del 52,4% que se explica por las mayores ventas derivadas de:

- Mayor producción (23.773 GWh, +22,7%) fruto de la aportación de la nueva capacidad puesta en operación a lo largo de 2018, el ciclo combinado de Escobedo, la Cogeneración de Bajío y la repotenciación de Monterrey IV (+952 MW, +16%).
- Normalización de las tarifas en comparación al primer semestre de 2018.
- La apreciación del dólar aporta 30 M Eur.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA alcanza los 361,0 M Eur, un incremento del 46% respecto al periodo comparable de 2018. Los Gastos Operativos Netos aumentan un 84,3%, hasta 91,5 M Eur, fundamentalmente por la mayor actividad y el impacto del tipo de cambio. La partida de Amortizaciones y Provisiones aumenta un 26,2%, hasta los 61,2 M Eur, debido a los nuevos activos puestos en explotación ya mencionados.

Como consecuencia de lo descrito anteriormente, el EBIT del negocio alcanza los 299,8 M Eur (+50,9%).

3.4 Brasil

(M de Eur)	1S 2019	vs 1S 2018
Cifra de Ventas	281,8	-24,5%
Margen Bruto	33,9	-47,6%
EBITDA	19,0	-57,5%
EBIT	8,3	-75,5%

El negocio de generación y clientes en Brasil se ve afectado, además de por ciertas restricciones temporales de gas en el ciclo combinado de Termopernambuco, por un efecto no recurrente de 26 M Eur registrado en la actividad Comercial en el semestre.

3.5 IBERDROLA ENERGÍA INTERNACIONAL (IEI)*

(M de Eur)	1S 2019	vs 1S 2018
Cifra de Ventas	558,8	21,1%
Margen Bruto	19,4	n/a
EBITDA	-6,8	n/a
EBIT	-22,1	n/a

Los resultados de IEI 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.

4. OTROS NEGOCIOS

Tras la venta en 2018 de la división de *trading* y almacenamiento en EE.UU, otros Negocios incluye, por tanto, el negocio de gas en Canadá y la actividad inmobiliaria.

(M de Eur)	1S 2019	vs 1S 2018
Cifra de Ventas	129,4	15,6%
Margen Bruto	28,5	-31,1%
EBITDA	20,9	4,2%
EBIT	15,4	1,2%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto decrece un 31,1% hasta los 28,5 M Eur, por el menor volumen de negocio resultado de la venta mencionada durante 2018 del trading y almacenamiento en EE.UU, que no es capaz de compensar los mejores resultados del negocio inmobiliario.

b) Beneficio Operativo/EBIT

El EBITDA aumenta un 4,2% hasta 20,9 M Eur con un Gasto Operativo Neto un 64,7% inferior. Las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 13,8% respecto al mismo periodo del año anterior, por lo que el EBIT resultante se sitúa en 15,4 M Eur.

* Antes Resto del Mundo

5. CORPORACIÓN

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

A cierre de junio, la Corporación muestra una contribución positiva del EBITDA de 27,5 M Eur debido a la reducción del Gasto Operativo Neto por la IFRS 16 (+14 M Eur) y a un efecto positivo relacionado con las pensiones del Reino Unido (+30 M Eur).



Análisis del Balance

Período Enero-Junio de 2019

	Jun. 2019	Vs. Dic. 2018
TOTAL ACTIVOS	116.438	3,0%
INMOVILIZADO MATERIAL	67.797	2,6%
INMOVILIZADO INMATERIAL	21.134	0,6%
INVERSIONES FINANCIERAS PERMANENTES	5.791	11,6%
PATRIMONIO NETO	44.846	2,0%

El Balance de Iberdrola presenta, a 30 de junio de 2019, un Activo Total de 116.438 M Eur, un incremento de 3.400 M Eur respecto a diciembre de 2018.

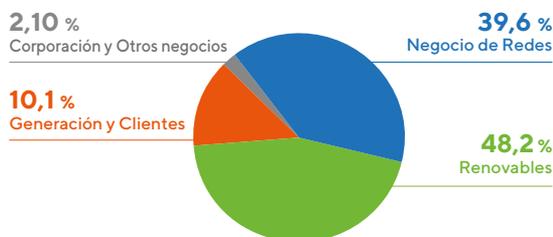
1. INMOVILIZADO

Las inversiones netas realizadas durante el primer semestre de 2019 ascendieron a 3.053,9 M Eur (+23,2%). Su desglose es el siguiente:

(M de euros)	Ene-Jun 2019	%
Negocio Redes	1.208,3	39,6%
España	171,6	
Reino Unido	219,6	
Estados Unidos	424,3	
Brasil	392,8	
Negocio Renovables	1.471,9	48,2%
España	254,3	
Reino Unido	285,2	
Estados Unidos	862,8	
Brasil	26,2	
México	23,5	
Iberdrola Energía Internacional (IEI)*	20,0	
Negocio Generación y Clientes	309,4	10,1%
España	61,1	
Reino Unido	103,6	
México	98,7	
Brasil	15,1	
Iberdrola Energía Internacional (IEI)*	30,9	
Corporación y Otros negocios	64,3	2,1%
Total inversión Neta	3.053,9	100,0%

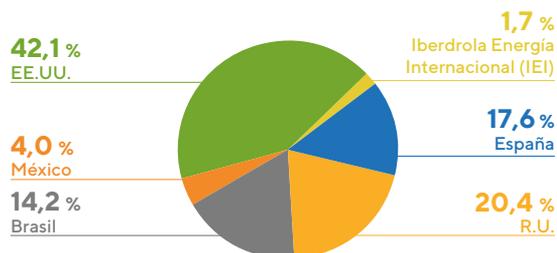
Las inversiones del periodo se concentraron en el Negocio de Redes y Renovables, en línea con la estrategia del Grupo. Estos dos negocios suponen el 88% de la inversión total del año 2019.

Inversiones por Negocios (enero-junio 2019)



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

Inversiones por áreas geográficas (enero-junio 2019)



Las inversiones en el negocio de Renovables, alcanzaron los 1.471,9 M Eur, equivalentes al 48,2% del total. Destacan los 728,4 M Eur invertidos en Estados Unidos, principalmente por los nuevos parques eólicos de Karankawa, Montague, Otter Creek y Patriot Wind.

En el epígrafe correspondiente al "Negocio Redes", la mayoría de las inversiones se realizaron en Estados Unidos y Brasil por importe de 424,3 M Eur y 392,8 M Eur, respectivamente.

2. CAPITAL SOCIAL

El Capital Social de Iberdrola a 30 de junio de 2019 ascendía a 4.680 M Eur y está compuesto por 6.240.000.000 acciones de 0,75 euros de valor nominal cada una, hallándose totalmente suscrito y desembolsado.

3. DEUDA FINANCIERA

La deuda financiera neta ajustada a 30 de junio de 2019 alcanza los 36.335 M Eur incrementándose en 2.298 M, desde los 34.037 M Eur registrados en junio de 2018, principalmente por la implementación de la IFRS 16 (399 M Eur), el tipo de cambio (284 M Eur) y el fuerte proceso inversor en el que se encuentra inmersa la Compañía.

El apalancamiento financiero ajustado se incrementa en 80 p.b. hasta el 44,5% respecto al 43,7% registrado a 30 de junio de 2018.

Las calificaciones emitidas por las agencias de rating son las siguientes:

Calificación crediticia de Iberdrola

Agencia	Calificación	Perspectiva	Fecha última acción de rating
Moody's	Baa1	Estable	14 marzo 2018
Fitch IBCA	BBB+	Estable	8 julio 2016
Standard & Pooors	BBB+	Estable	22 abril 2016

En cuanto a la evolución del coste financiero de la Compañía, a 30 de junio de 2019 se sitúa en 3,43%, ó p.b. por debajo del 3,49% registrado a 30 de junio de 2018.

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

	Jun. 2019	Jun. 2018
Euro	42,6%	39,9%
Libras	17,7%	20,5%
Dólar	28,5%	30,1%
Real y otras divisas	11,1%	9,6%
Tipo Fijo	59,4%	56,8%
Tipo Variable	40,6%	43,2%

(*) Deuda Financiera Neta incluyendo cobertura interco y derivados sobre inversión neta.

(**) Deuda Financiera Bruta. Si incluimos Forward Start Swaps (2T 2019: Eur 4.134 M; 2T 2018: Eur 4.827 M), la deuda a tipo fijo subiría a 70,3% (jun 2019) y 69,7% (jun 2018)

De acuerdo con la política de minimizar los riesgos financieros de la Compañía, el riesgo en divisa se ha continuado mitigando mediante la financiación de los negocios internacionales en moneda local (libras esterlinas, reales, dólares...) o funcional (dólares, en el caso de México). El peso de la deuda a tipo fijo se sitúa a cierre Junio del año 2019 en el 59,4% (70,3% incluyendo 10,9% de los Forward Start Swaps).

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

	Jun. 2019	Jun. 2018
Corporación	70,4%	75,2%
UK	7,1%	6,7%
USA	19,4%	15,5%
Brasil	0,0%	0,0%
México	1,5%	1,0%
Otros	1,6%	1,6%
Total	100,0%	100,0%

(*) Deuda Financiera bruta excluyendo Neoenergía..

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

	Jun. 2019	Jun. 2018
Mercado Bonos Euro	34,2%	36,9%
Mercado Bonos Dólar	20,7%	18,0%
Mercado Bonos Libra	7,5%	7,7%
Otros Mercado de Capitales	5,0%	4,2%
Pagarés	6,8%	5,6%
Multilaterales	8,5%	6,9%
Financiación estructurada	2,0%	1,6%
Financiación bancaria	15,3%	19,1%
Total	100,0%	100,0%

(*) Deuda Financiera Bruta.

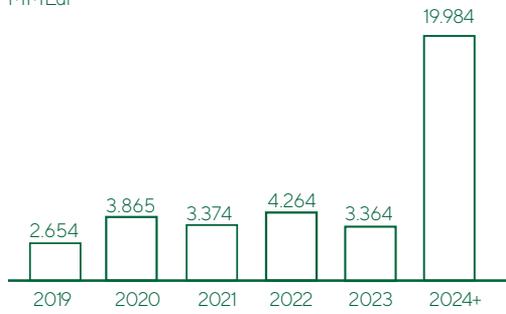
A cierre de junio de 2019, Iberdrola dispone de una fuerte posición de liquidez por un total de 17.350 M EUR, cubriendo más de 18 meses de las necesidades de financiación de la compañía en riesgo.

	M Eur
Líneas de Crédito Disponible	
Total líneas de crédito	15.627
Caja y otros activos equivalentes	1.722
Total Liquidez Ajustada	17.350

Iberdrola presenta un cómodo perfil de vencimientos de deuda, más de 6 años de vida media. La siguiente tabla muestra el perfil de vencimiento de deuda financiera (*).

Perfil de vencimiento de la deuda

MMEur



(*) Excluye líneas de crédito

2023 incluye 400 M USD con opción para extender 1+1 año

2024 incluye 125 M Eur con opción para extender 1+1 año

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

	Jun. 2019	Jun. 2018*
Patrimonio Neto Ajustado**	45.304	43.817
Deuda Financiera Ajustada**	37.505	36.895
Utilización de líneas de crédito	528	430
Intereses devengados no pagados	381	339
Derivados pasivos	663	485
Deuda Financiera Bruta Ajustada **	39.077	38.149
Tesorería	1.850	3.097
Derivados activos e inversiones c/p	891	1.016
Deuda Financiera Neta Ajustada **	36.335	34.037
Apalancamiento Ajustado	44,5%	43,7%
Fondos Generados en Operaciones (FFO) ajustados***/Deuda Financiera Neta Ajustada**	21,2%	20,2%
Cash Flow Retenido ajustado (RCF)****/Deuda Financiera Neta Ajustada**	20,1%	17,7%
Deuda Financiera Neta Ajustada**/ EBITDA ajustado *****	3,67x	4,10x

(*) Proforma, incluyendo Neoenergía un año entero.

(**) Ajustado por el efecto de derivados acumuladores potenciales sobre autocartera (457,2 M Eur a 30/06/2019 y 30,6 M Eur a 30/06/2018).

(***) 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 por "Plan Salidas" (0 M Eur a 30/06/2019 y 152,7 M Eur a 30/06/2018, contabilizado en el Q4 del 2017).

(****) RCF ajustado= FFO ajustado- Dividendos pagado con caja - Intereses emisión híbrida.

(*****) 2018 Ajustado por el "Plan Salidas" (203,3 M Eur a 31/12/2018, contabilizado en el Q4 del 2017).

4. CAPITAL CIRCULANTE

El capital circulante muestra un aumento de 928 M Eur en los últimos 12 meses, como consecuencia de varios efectos:

- El incremento de las existencias (385 M Eur) debido en su mayoría al OFTO* (*Offshore Transmission Owner*) de East Anglia 1.
- El aumento neto de 732 M Eur de las cuentas comerciales (785 M Eur de los Deudores comerciales neto de 52 M Eur de Acreedores comerciales) como consecuencia de la variación de posiciones líquidas de la actividad discontinuada de Ingeniería y el aumento de clientes por mayor actividad comercial.
- Otros efectos en menor cuantía.

ACTIVO CORRIENTE	Jun-19	Jun-18	Variación
Activos mantenidos para su enajenación	66	36	30
Combustible Nuclear	286	303	-17
Existencias	2.474	2.090	385
Deudores comerciales y Otras cuentas a cobrar	6.447	5.662	785
Inversiones financieras corrientes	681	659	22
Instrumentos financieros derivados activos	170	335	173
Administraciones Públicas	1.337	1.048	288
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES*:	11.460	10.132	1.328
* No incluye caja ni derivados activos de deuda			
PASIVO CORRIENTE	Jun-19	Jun-18	Variación
Pasivos mantenidos para su enajenación	1	-	-
Provisiones	881	809	72
Instrumentos financieros derivados pasivos	240	178	62
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	6.466	6.414	52
Administraciones Públicas	2.324	2.110	214
TOTAL PASIVOS CORRIENTES**:	9.912	9.512	400
** No incluye deuda financiera ni derivados pasivos de deuda			
ACTIVO CIRCULANTE NETO	1.547	620	928

* OFTO: En Reino Unido, el constructor del parque marino es responsable de la construcción de la red de transporte hasta tierra firme. Posteriormente, estos activos son vendidos a través de un proceso competitivo con unas normas fijadas por Ofgem.

5. FONDOS GENERADOS EN OPERACIONES

Los Fondos Generados en Operaciones a 30 de junio de 2019 han aumentado en un 11,1% hasta situarse en 3.880,9 M Eur.

	Ene-Jun 2019	Ene- Jun 2018	Variación
B. neto (+)	1.644,4	1.410,5	233,9
Amortizaciones y provisiones (-)	-1.999,0	-1.908,6	-90,4
P/L Equity (-)	-8,2	-7,8	-0,5
Extraordinarios (-)	6,8	22,0	-15,2
IS extraordinarios (-)	-0,3	1,6	-1,8
Act fin provisiones (-)	-73,5	-66,6	-6,9
P/L Minoritarios (-)	-188,5	-155,6	-32,9
Dividendos soc. Equity (+)	13,2	5,7	7,4
Imputación a resultados de subv de capital (-)	39,4	37,8	1,6
FFO	3.880,9	3.493,5	387,4

6. OPERACIONES FINANCIERAS

Principales operaciones de nueva financiación realizadas en 2019

Nueva financiación

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Interés	Vencimiento
Iberdrola Finanzas	Bono	50	EUR	1,782%	Oct-30
Iberdrola Internacional	Bono híbrido verde	800	EUR	3,250%	Perpetuo
Iberdrola Financiación *	Crédito sindicado sostenible	1.500	EUR	-	Mar-24
Iberdrola Financiación *	Préstamo bancario	125	EUR	-	Feb-24
Iberdrola Financiación	Préstamo bancario	200	EUR	-	Mar-26
Iberdrola Financiación **	Préstamo bancario	75	EUR	-	Mar-26
Iberdrola Financiación	Préstamo BEI	150	EUR	-	-
Termopernambuco	Emisión 476	500	BRL	CDI + 0,76%	Abr-24
Celpe	Emisión 476	300	BRL	CDI + 0,63%	Abr-24
Celpe	Emisión 476	200	BRL	CDI + 0,73%	Abr-26
Coelba	Emisión 476	309	BRL	CDI + 0,53%	Abr-24
Coelba	Emisión 476	391	BRL	CDI + 0,68%	Abr-26
Cosern	Emisión 476 infraestructura	180	BRL	IPCA+4,254%	Abr-26
Cosern	Emisión 476 infraestructura	38	BRL	IPCA+4,499%	Abr-28
Cosern	Emisión 476	282	BRL	CDI + 0,48%	Abr-24
Neoenergía	Emisión verde 400 infraestructura	804	BRL	IPCA+4,07%	Jun-29
Neoenergía	Emisión verde 400 infraestructura	492	BRL	IPCA+4,22%	Jun-33
Avangrid	Bono verde	750	USD	3,80%	Jun-29
Elektro	Préstamo 4131	45	EUR	-	May-24
Itapebi	Préstamo 4131	25	USD	-	May-24
Coelba	Préstamo 4131	34	EUR	-	May-24
Coelba	Préstamo 4131	89	USD	-	Jun-24
Coelba	Préstamo 4131	84	USD	-	Jul-22
Iberdrola Financiación	Préstamo verde ICO	400	EUR	-	May-26
Iberdrola Financiación	Préstamo verde BEI	145	EUR	-	-
Iberdrola Financiación	Préstamo verde ICO	140	EUR	-	Jul-26
Chafarif 3	Préstamo BNB	93	BRL	IPCA+2,303%	May-40
Chafarif 6	Préstamo BNB	80	BRL	IPCA+2,304%	May-40
Chafarif 7	Préstamo BNB	93	BRL	IPCA+2,281%	Jun-40
Patriot	Tax Equity Investment	128	USD	-	Dic-28

* Nuevas operaciones con opción de extensión 1+1

** Operación de reconfiguración, no supone entrada neta de fondos

Emisión 476: obligaciones emitidas bajo la norma CVM 476 entre inversores cualificados

Emisión 400: obligaciones públicas emitidas bajo la norma CVM 400 entre inversores cualificados y particulares

Préstamo 4131: préstamo bancario en moneda extranjera para financiar las necesidades de capital circulante

A lo largo del primer semestre de 2019, se han realizado operaciones financieras por el equivalente a 5.500 millones de euros, diversificando mercados y optimizando condiciones: reducción de coste e incremento de vida media. Adicionalmente, de los 5.500 millones de euros mencionados anteriormente, un 72% se ha realizado a través de operaciones verdes/sostenibles, lo que nos consolida como líder mundial en financiación de este tipo.

Extensión de financiación existente

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Extensión	Vencimiento
Iberdrola, S.A.	Crédito sindicado sostenible	2.979	EUR	1 año	Feb-24
Iberdrola, S.A.	Crédito sindicado sostenible	2.321	EUR	1 año	Feb-24
Avangrid	Crédito sindicado sostenible	2.500	USD	1 año	Jun-24

Operaciones II Trimestre

Mercado de capitales

Durante el segundo trimestre, varias sociedades del grupo Neoenergía cerraron la emisión de ocho series de obligaciones bajo la norma CVM 476 por un total de 2.200 M BRL.

- Una emisión de 500 M BRL en Termopernambuco a cinco años y un margen de 0,76% sobre CDI.
- Dos emisiones por 500 M BRL en Celpe a cinco y siete años a un margen medio de 0,67% sobre CDI.
- Dos emisiones por 700 M BRL en Coelba a cinco y siete y un margen medio de 0,61% sobre CDI.
- Tres emisiones por 500 M BRL en Cosern: dos bonos a un vencimiento medio de siete años y un margen medio de 4,3% sobre el IPCA, y un tercero a cinco años con un margen de 0,48% sobre el CDI.

Por otro lado, Neoenergía lanzó en junio su primera emisión de obligaciones de infraestructura bajo la norma CVM 400 en formato verde por un total de 1.296 M BRL repartida en dos series con vencimiento a 10 y 14 años y un margen equivalente de 4,13% sobre el IPCA.

En el mes de mayo Avangrid cerró su segunda emisión de un bono verde por importe de 750 M USD con vencimiento a 10 años y un cupón de 3,8 %.

Mercado bancario

Durante el segundo trimestre, varias sociedades del negocio de redes del Grupo Neoenergía firmaron un total de cinco préstamos bilaterales bajo la regulación del decreto 4131 por un total equivalente a 1.125 M BRL a un plazo medio cercano a cinco años.

En junio Avangrid extendió por un año adicional el crédito sindicado sostenible firmado en abril de 2016 por 1.500 M USD y reconfigurado en junio de 2018 hasta 2.500 M USD, pasando su vencimiento a junio de 2024.

Financiación multilateral

Iberdrola Financiación procedió a la firma de tres operaciones de financiación en el segundo trimestre:

- un préstamo verde de 400 M EUR con el Instituto de Crédito Oficial a un plazo de 7 años destinado a financiar la construcción del proyecto hidroeléctrico Támea.
- dos préstamos por un total de 285 M EUR para la planta fotovoltaica de Nuñez de Balboa, siendo 140 M EUR procedentes del Instituto de Crédito Oficial con vencimiento a doce años y 145 M EUR del Banco Europeo de Inversiones, cuyas condiciones se determinarán en la fecha de desembolso.

En junio el Grupo Neoenergía cerró la financiación con el Banco do Nordeste do Brasil de tres préstamos de 266 M BRL con vencimiento a 20 años y un margen medio del 2,3% sobre el IPCA para la construcción de sendos parques eólicos.

Financiación estructurada

El 28 de junio el Grupo Avangrid procedió a la firma y desembolso de una financiación bajo la forma de Tax Equity Investment por un importe de 128 M USD para la monetización de créditos fiscales del parque eólico Patriot.

7. CALIFICACIONES CREDITICIAS

	Moody's			Standard and Poor's			Fitch Ibcá		
	Calificación	Perspectiva	Fecha	Calificación	Perspectiva	Fecha	Calificación	Perspectiva	Fecha
Iberdrola S.A.	Baa1	Estable	Mayo 2019	BBB+	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Mayo 2019
Iberdrola Finance Ireland Ltd.(*)	Baa1	Estable	Mayo 2019	BBB+		Abril 2019	BBB+	Estable	Mayo 2019
Iberdrola Finanzas S.A.U.(*)	Baa1	Estable	Mayo 2019	BBB+		Abril 2019	BBB+	Estable	Mayo 2019
Iberdrola International B.V.(*)	Baa1	Estable	Mayo 2019	BBB+		Abril 2019	BBB+	Estable	Mayo 2019
Avangrid	Baa1	Estable	Julio 2018	BBB+	Estable	Marzo 2018	BBB+	Estable	Abril 2019
CMP	A2	Estable	Junio 2018	A	Estable	Junio 2019	BBB+	Estable	Abril 2019
NYSEG	A3	Estable	Junio 2018	A-	Estable	Marzo 2018	BBB+	Estable	Abril 2019
RG&E	A3	Estable	Junio 2018	A-	Estable	Marzo 2018	BBB+	Estable	Abril 2019
UI	Baa1	Estable	Junio 2018	A-	Estable	Marzo 2018	A-	Estable	Abril 2019
CNG	A3	Estable	Junio 2018	A-	Estable	Marzo 2018	A-	Estable	Abril 2019
SCG	A3	Estable	Junio 2018	A-	Estable	Marzo 2018	A-	Estable	Abril 2019
BGC	A3	Positivo	Junio 2018	A-	Estable	Marzo 2018	A-	Estable	Abril 2019
Scottish Power Ltd	Baa1	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Agosto 2018	BBB+	Estable	Marzo 2018
Scottish Power UK Plc	Baa1	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Agosto 2018	BBB+	Estable	Marzo 2018
Scottish Power Energy Networks Holdings Ltd				BBB+	Estable	Agosto 2018			
SP Transmission Ltd	Baa1	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Agosto 2018			
SP Manweb plc	Baa1	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Agosto 2018			
SP Distribution plc	Baa1	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Agosto 2018			
ScottishPower Energy Management Ltd.	Baa1	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Agosto 2018			
ScottishPower Energy Retail Ltd.	Baa1	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Agosto 2018			
ScottishPower Renewables (WODS) Limited	Baa1	Estable	Abril 2019						
Neoenergía				BB-	Estable	Enero 2019			
Elektro				BB-	Estable	Enero 2019			
Coelba				BB-	Estable	Enero 2019			
Celpe				BB-	Estable	Enero 2019			
Cosern				BB-	Estable	Enero 2019			
Neoenergía (Escala nacional)				brAAA	Estable	Enero 2019			
Coelba (Escala nacional)				brAAA	Estable	Enero 2019			
Celpe (Escala nacional)				brAAA	Estable	Enero 2019			
Cosern (Escala nacional)				brAAA	Estable	Enero 2019			
Elektro (Escala nacional)				brAAA	Estable	Enero 2019			

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



Tablas de resultados

Balance de Situación junio 2019 *(No auditado)*

ACTIVO	Junio 2019	Diciembre 2018	Variación
ACTIVOS NO CORRIENTES:	102.917	99.696	3.222
Activo Intangible	21.134	21.000	134
Fondo de comercio	7.937	7.838	99
Otros activos intangibles	13.197	13.162	35
Inversiones inmobiliarias	355	429	-73
Propiedad, planta y equipo	67.797	66.109	1.687
Propiedad, planta y equipo	59.258	58.518	741
Propiedad, planta y equipo en curso	8.538	7.592	947
Derechos de uso	575	0	575
Inversiones financieras no corrientes	5.791	5.191	600
Participaciones contabilizadas por el método de participación	1.873	1.710	163
Cartera de valores no corrientes	88	69	19
Otras inversiones financieras no corrientes	3.067	2.685	381
Instrumentos financieros derivados	764	727	36
Deudores no corrientes	1.653	1.480	173
Impuestos diferidos activos	5.612	5.486	126
ACTIVOS CORRIENTES:	13.520	13.342	178
Activos mantenidos para su enajenación	66	62	3
Combustible nuclear	286	273	13
Existencias	2.474	2.174	300
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar corrientes	7.784	6.855	929
Activos por impuestos corrientes	650	253	398
Otras cuentas a cobrar a Administraciones Públicas	686	503	183
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	6.447	6.098	349
Inversiones financieras corrientes	1.188	1.178	11
Otras inversiones financieras corrientes	681	572	109
Instrumentos financieros derivados	507	606	-99
Efectivo y otros medios equivalentes	1.722	2.801	-1.079
TOTAL ACTIVO	116.438	113.038	3.400

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Junio 2019	Diciembre 2018	Variación
PATRIMONIO NETO:	44.846	43.977	870
De la sociedad dominante	36.399	36.582	-183
Capital Suscrito	4.680	4.798	-118
Reserva revaluación de activos y pasivos no realizados	-402	-32	-370
Otras reservas	33.640	32.732	909
Acciones propias en cartera	-553	-1.010	458
Diferencias de conversión	-2.611	-2.919	308
Resultado neto del período	1.644	3.014	-1.370
De accionistas minoritarios	5.931	5.669	262
Obligaciones perpetuas subordinadas	2.517	1.726	791
PASIVOS NO CORRIENTES:	52.917	52.945	-28
Ingresos diferidos	6.318	6.301	16
Provisiones	5.351	5.448	-96
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	2.326	2.420	-94
Otras provisiones	3.025	3.028	-2
Pasivo financiero no corriente	31.522	31.779	-256
Deuda financiera - Préstamos y otros	29.720	30.752	-1.032
Instrumentos financieros derivados	590	387	203
Instrumentos de capital con naturaleza de pasivo financiero	213	141	72
Arrendamientos	445	0	445
Otros pasivos financieros	555	499	55
Otros pasivos no corrientes	415	375	40
Impuestos diferidos pasivos	9.311	9.043	268
PASIVOS CORRIENTES:	18.675	16.116	2.558
Pasivos mantenidos para su enajenación	1	1	0
Provisiones	881	580	301
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	14	23	-9
Otras provisiones	867	557	310
Pasivo financiero corriente	15.000	13.640	1.360
Deuda financiera - Préstamos y otros	8.356	6.575	1.781
Instrumentos financieros derivados	507	448	59
Instrumentos de capital con naturaleza de pasivo financiero	74	37	38
Arrendamientos	64	0	64
Otros pasivos financieros	1.456	1.320	136
Acreedores comerciales	4.542	5.259	-717
Otras cuentas a pagar corrientes	2.792	1.896	896
Pasivos por impuestos corrientes	689	349	339
Otras cuentas a pagar a Administraciones Públicas	1.636	1.039	596
Otros pasivos corrientes	468	508	-39
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	116.438	113.038	3.400

Cuenta de Pérdidas y Ganancias (No auditada)

	M Eur		
	Junio 2019	Junio 2018	%
INGRESOS	18.281,0	17.586,6	3,9
APROVISIONAMIENTOS	(10.051,0)	(9.918,2)	1,3
MARGEN BRUTO	8.230,0	7.668,4	7,3
GASTO OPERATIVO NETO	(2.145,8)	(2.111,3)	1,6
Gasto de Personal Neto	(1.083,4)	(1.043,9)	3,8
Personal	(1.412,9)	(1.359,1)	4,0
Trabajos para el inmovilizado	329,4	315,2	4,5
Servicios Exteriores Netos	(1.062,3)	(1.067,4)	(0,5)
Servicio exterior	(1.390,7)	(1.382,2)	0,6
Otros ingresos de explotación	328,3	314,8	4,3
TRIBUTOS	(1.094,5)	(1.121,3)	(2,4)
EBITDA	4.989,8	4.435,9	12,5
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(1.999,0)	(1.908,6)	4,7
EBIT	2.990,7	2.527,3	18,3
Gastos Financieros	(1.036,1)	(984,7)	5,2
Ingresos Financieros	425,2	421,6	0,9
RDO. FINANCIERO	(610,9)	(563,1)	8,5
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	(8,2)	(7,8)	6,1
RDO. ACTIVOS NO CORRIENTES	6,8	22,0	(68,9)
BAI	2.378,4	1.978,4	20,2
Impuesto sobre sociedades	(545,5)	(412,3)	32,3
Minoritarios	(188,5)	(155,6)	21,1
BENEFICIO NETO	1.644,4	1.410,5	16,6

Cuenta de resultados por negocios (No auditada)

	M Eur				
Junio 2019	Redes	Renovables	Generación y Clientes	Iberdrola Energía Internacional (IEI)*	Corporación y Ajustes
Cifra de Negocios	6.970,6	1.923,3	10.571,7	129,4	(1.313,9)
Aprovisionamientos	(2.826,1)	(173,4)	(8.244,4)	(100,9)	1.293,7
MARGEN BRUTO	4.144,5	1.749,9	2.327,3	28,5	(20,1)
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(1.094,6)	(378,1)	(709,5)	(7,1)	43,6
Gasto de Personal Neto	(576,9)	(147,3)	(227,0)	(5,4)	(126,8)
Personal	(846,6)	(182,6)	(241,8)	(5,4)	(136,5)
Trabajos para el inmovilizado	269,7	35,3	14,7	-	9,7
Servicios Exteriores Netos	(517,7)	(230,8)	(482,5)	(1,7)	170,4
Servicio Exterior	(745,6)	(306,6)	(530,6)	(1,9)	194,0
Otros ingresos de explotación	227,9	75,8	48,1	0,1	(23,6)
TRIBUTOS	(456,3)	(206,6)	(435,1)	(0,5)	4,1
EBITDA	2.593,5	1.165,2	1.182,7	20,9	27,5
Amortiz. y Provisiones	(945,6)	(573,4)	(423,7)	(5,5)	(50,8)
EBIT / B° Explotación	1.647,9	591,7	759,0	15,4	(23,3)
Resultado Financiero	(297,7)	(91,5)	(67,5)	(0,9)	(153,4)
De sociedades por el método de participación	5,1	4,0	4,2	(16,7)	(4,8)
Rdo. de activos no corrientes	2,2	4,1	-	-	0,6
B.A.I.	1.357,5	508,3	695,7	(2,2)	(180,9)
I.S. y minoritarios	(409,2)	(146,8)	(178,6)	(4,2)	4,7
Beneficio Neto	948,3	361,5	517,2	(6,3)	(176,2)

	M Eur				
Junio 2018	Redes	Renovables	Generación y Clientes	Iberdrola Energía Internacional (IEI)*	Corporación y Ajustes
Ingresos	6.533,6	2.057,2	10.368,9	112,0	(1.485,0)
Aprovisionamientos	(2.660,1)	(233,7)	(8.417,2)	(70,6)	1.463,4
MARGEN BRUTO	3.873,5	1.823,5	1.951,7	41,3	(21,6)
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(1.071,1)	(365,5)	(648,4)	(20,2)	(6,2)
Gasto de Personal Neto	(542,5)	(133,3)	(207,0)	(13,0)	(148,2)
Personal	(793,4)	(168,7)	(223,8)	(13,0)	(160,2)
Trabajos para el inmovilizado	250,9	35,5	16,8	-	12,1
Servicios Exteriores Netos	(528,6)	(232,2)	(441,3)	(7,3)	142,0
Servicio Exterior	(740,5)	(278,7)	(521,0)	(7,7)	165,8
Otros ingresos de explotación	212,0	46,5	79,6	0,4	(23,8)
Tributos	(414,6)	(273,9)	(425,7)	(1,0)	(5,9)
EBITDA	2.387,8	1.184,1	877,6	20,1	(33,7)
Amortiz. y Provisiones	(902,6)	(537,4)	(430,9)	(4,8)	(32,9)
EBIT / B° Explotación	1.485,2	646,7	446,7	15,3	(66,6)
Resultado Financiero	(273,2)	(96,5)	(64,7)	(1,0)	(127,7)
De sociedades por el método de participación	5,8	13,0	3,2	(21,6)	(8,1)
Rdo. de activos no corrientes	3,4	-	30,1	(12,1)	0,5
B.A.I.	1.221,2	563,2	415,3	(19,4)	(201,9)
I.S. y minoritarios	(350,1)	(133,3)	(109,1)	(2,0)	26,5
Beneficio Neto	871,1	429,8	306,3	(21,4)	(175,3)

(*) Antes Resto del Mundo

Negocio de Redes (No auditado)

	M Eur			
Junio 2019	ESPAÑA	REINO UNIDO	EEUU	BRASIL
Ingresos	1.060,5	676,4	2.290,8	2.942,9
Aprovisionamientos	(0,3)	(27,1)	(738,7)	(2.060,0)
MARGEN BRUTO	1.060,2	649,4	1.552,1	882,9
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(176,4)	(116,8)	(508,3)	(293,1)
Gastos de Personal Netos	(125,8)	(46,4)	(254,8)	(149,9)
Personal	(182,6)	(121,0)	(364,0)	(179,0)
Trabajos para el inmovilizado	56,8	74,6	109,2	29,0
Servicios Exteriores Netos	(50,6)	(70,5)	(253,4)	(143,2)
Servicio Exterior	(149,5)	(93,4)	(302,0)	(200,8)
Otros ingresos de explotación	98,9	22,9	48,6	57,6
Tributos	(47,2)	(54,6)	(351,1)	(3,5)
EBITDA	836,6	477,9	692,7	586,3
Amortizaciones, provisiones y otras	(268,3)	(162,9)	(291,1)	(223,4)
EBIT / B° Explotación	568,3	315,0	401,6	362,9
Resultado Financiero	(30,8)	(63,5)	(68,1)	(135,3)
De sociedades por el método participación	1,1	-	4,0	-
Resultados de activos no corrientes	0,5	0,2	0,4	1,1
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	539,1	251,7	337,9	228,8
Impuesto sociedades y minoritarios	(109,7)	(49,3)	(119,3)	(130,9)
BENEFICIO NETO	429,4	202,4	218,6	97,8

	M Eur			
Junio 2018	ESPAÑA	REINO UNIDO	EEUU	BRASIL
Ingresos	1.110,6	639,8	2.101,1	2.682,1
Aprovisionamientos	(10,3)	(26,2)	(705,4)	(1.918,1)
MARGEN BRUTO	1.100,3	613,5	1.395,7	764,0
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(159,7)	(105,9)	(499,9)	(305,6)
Gastos de Personal Netos	(102,7)	(47,2)	(257,3)	(135,3)
Personal	(158,6)	(119,1)	(353,6)	(162,1)
Trabajos para el inmovilizado	55,9	71,9	96,2	26,8
Servicios Exteriores Netos	(57,1)	(58,7)	(242,5)	(170,3)
Servicio Exterior	(148,3)	(80,6)	(289,3)	(222,3)
Otros ingresos de explotación	91,2	21,9	46,8	52,0
Tributos	(46,9)	(52,6)	(311,7)	(3,4)
EBITDA	893,6	455,1	584,1	455,1
Amortizaciones, provisiones y otras	(261,0)	(152,0)	(280,4)	(209,2)
EBIT / B° Explotación	632,6	303,1	303,7	245,9
Resultado Financiero	(30,8)	(64,6)	(74,7)	(103,1)
De sociedades por el método participación	1,4	-	4,4	-
Resultados de activos no corrientes	3,3	-	0,2	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	606,5	238,5	233,5	142,7
Impuesto sociedades y minoritarios	(149,9)	(46,8)	(70,4)	(83,0)
BENEFICIO NETO	456,6	191,6	163,1	59,8

Negocio Renovable (No auditado)

M Eur

Junio 2019	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL	MÉXICO	Iberdrola Energía Internacional (IEI)*
Ingresos	702,0	348,2	493,1	112,7	59,7	207,5
Aprovisionamientos	(40,8)	(24,7)	(83,5)	(19,0)	(1,8)	(3,6)
MARGEN BRUTO	661,3	323,5	409,6	93,7	57,9	203,8
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(129,6)	(68,2)	(122,0)	(22,6)	(17,5)	(18,2)
Gastos de Personal Netos	(62,9)	(11,0)	(63,4)	(9,5)	(1,4)	(5,2)
Personal	(72,1)	(19,8)	(70,2)	(10,4)	(3,2)	(7,0)
Trabajos para el inmovilizado	9,2	8,8	6,8	0,9	1,8	1,8
Servicios Exteriores Netos	(66,7)	(57,2)	(58,6)	(13,1)	(16,0)	(13,0)
Servicio Exterior	(100,5)	(63,8)	(100,2)	(13,1)	(17,4)	(31,8)
Otros ingresos de explotación	33,8	6,7	41,6	-	1,3	18,8
Tributos	(151,7)	(10,9)	(41,2)	(0,3)	(0,4)	(2,2)
EBITDA	380,0	244,4	246,4	70,8	40,0	183,5
Amortizaciones, provisiones y otras	(153,8)	(74,2)	(234,3)	(27,3)	(20,1)	(64,5)
EBIT / B° Explotación	226,2	170,2	12,1	43,5	19,9	119,0
Resultado Financiero	(22,0)	(20,9)	(17,0)	(17,5)	(5,3)	(8,9)
De sociedades por método participación	5,9	0,3	(4,7)	2,6	-	-
Resultados de activos no corrientes	-	-	4,0	-	-	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	210,1	149,6	(5,6)	28,5	14,6	110,1
Impuesto sociedades y minoritarios	(75,8)	(29,5)	3,6	(16,8)	1,2	(29,3)
BENEFICIO NETO	134,3	120,1	(2,0)	11,7	15,8	80,9

M Eur

Junio 2018	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL	MÉXICO	Iberdrola Energía Internacional (IEI)*
Ingresos	913,8	330,0	543,7	110,0	31,5	128,3
Aprovisionamientos	(66,1)	(26,2)	(116,4)	(22,1)	(1,2)	(1,5)
MARGEN BRUTO	847,7	303,8	427,3	87,8	30,2	126,8
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(138,0)	(59,2)	(110,3)	(25,7)	(13,2)	(19,0)
Gastos de Personal Netos	(55,1)	(12,1)	(52,2)	(11,7)	(2,3)	(3,1)
Personal	(66,9)	(22,6)	(58,7)	(11,7)	(2,6)	(6,3)
Trabajos para el inmovilizado	11,8	10,5	6,5	-	0,3	3,2
Servicios Exteriores Netos	(82,9)	(47,1)	(58,1)	(14,1)	(10,9)	(15,9)
Servicio Exterior	(106,6)	(59,9)	(88,9)	(14,1)	(11,7)	(17,6)
Otros ingresos de explotación	23,7	12,8	30,7	-	0,8	1,7
Tributos	(218,9)	(11,2)	(41,2)	(0,6)	(0,2)	(1,8)
EBITDA	490,8	233,4	275,7	61,5	16,8	106,0
Amortizaciones, provisiones y otras	(163,6)	(79,3)	(200,9)	(24,8)	(12,0)	(56,7)
EBIT / B° Explotación	327,1	154,1	74,8	36,7	4,7	49,2
Resultado Financiero	(30,4)	(19,4)	(16,8)	(16,8)	(5,0)	(8,1)
De sociedades por método participación	1,6	(0,9)	(2,3)	14,5	-	-
Resultados de activos no corrientes	-	-	-	-	-	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	298,4	133,8	55,8	34,4	(0,3)	41,1
Impuesto sociedades y minoritarios	(80,1)	(26,4)	3,2	(19,4)	0,3	(10,9)
BENEFICIO NETO	218,3	107,4	58,9	15,0	-	30,2

(*) Antes Resto del Mundo

Negocio de Generación y Clientes (No auditado)

M Eur

Junio 2019	Iberdrola Energía					
	ESPAÑA	REINO UNIDO	MÉXICO	BRASIL	Internacional (IEI)*	Otros
Ingresos	6.500,0	2.413,1	1.166,9	281,8	558,8	(349,0)
Aprovisionamientos	(5.019,9)	(2.073,6)	(712,5)	(247,9)	(539,4)	349,0
MARGEN BRUTO	1.480,1	339,5	454,4	33,9	19,4	-
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(359,6)	(217,7)	(91,5)	(14,9)	(25,9)	-
Gastos de Personal Netos	(151,4)	(50,6)	(15,7)	(3,5)	(5,9)	-
Personal	(155,8)	(53,4)	(23,1)	(3,6)	(5,9)	-
Trabajos para el inmovilizado	4,4	2,8	7,5	0,1	-	-
Servicios Exteriores Netos	(208,2)	(167,0)	(75,8)	(11,4)	(20,0)	-
Servicio Exterior	(240,2)	(183,7)	(82,3)	(11,8)	(20,0)	7,5
Otros ingresos de explotación	32,0	16,6	6,5	0,4	-	(7,5)
Tributos	(366,9)	(66,0)	(1,9)	-	(0,3)	-
EBITDA	753,6	55,9	361,0	19,0	(6,8)	-
Amortizaciones, provisiones y otras	(217,2)	(119,4)	(61,2)	(10,7)	(15,3)	-
EBIT / B° Explotación	536,4	(63,4)	299,8	8,3	(22,1)	-
Resultado Financiero	(29,0)	5,7	(32,1)	(12,1)	0,1	-
De sociedades por método participación	4,2	-	-	-	-	-
Resultados de activos no corrientes	-	-	-	-	-	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	511,6	(57,7)	267,7	(3,9)	(22,0)	-
Impuesto sociedades y minoritarios	(127,4)	10,7	(72,2)	5,4	5,0	-
BENEFICIO NETO	384,2	(47,0)	195,4	1,5	(17,0)	-

M Eur

Junio 2018	Iberdrola Energía					
	ESPAÑA**	REINO UNIDO	MÉXICO	BRASIL	Internacional (IEI)*	Otros**
Ingresos	6.048,4	2.791,9	956,1	373,1	461,6	(262,2)
Aprovisionamientos	(4.957,6)	(2.303,4)	(658,0)	(308,4)	(451,9)	262,1
MARGEN BRUTO	1.090,8	488,5	298,2	64,7	9,7	(0,1)
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(327,4)	(231,3)	(49,7)	(20,0)	(20,1)	0,1
Gastos de Personal Netos	(131,0)	(62,3)	(5,8)	(3,8)	(4,1)	-
Personal	(137,4)	(64,9)	(13,6)	(3,8)	(4,1)	-
Trabajos para el inmovilizado	6,4	2,6	7,8	-	-	-
Servicios Exteriores Netos	(196,4)	(169,0)	(43,9)	(16,2)	(16,0)	0,1
Servicio Exterior	(238,5)	(197,2)	(64,6)	(16,7)	(16,0)	12,0
Otros ingresos de explotación	42,1	28,2	20,7	0,5	-	(11,9)
Tributos	(355,8)	(68,5)	(1,3)	-	(0,1)	-
EBITDA	407,6	188,7	247,2	44,7	(10,5)	-
Amortizaciones, provisiones y otras	(252,4)	(113,3)	(48,5)	(10,9)	(5,8)	-
EBIT / B° Explotación	155,1	75,4	198,7	33,8	(16,3)	-
Resultado Financiero	(29,9)	(4,3)	(12,2)	(17,8)	(0,4)	-
De sociedades por método participación	3,2	-	-	-	-	-
Resultados de activos no corrientes	28,8	1,3	-	-	-	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	157,3	72,4	186,5	16,0	(16,7)	-
Impuesto sociedades y minoritarios	(30,3)	(17,2)	(57,7)	(8,3)	4,4	-
BENEFICIO NETO	127,0	55,2	128,8	7,6	(12,3)	-

* Antes Resto del Mundo

** Re-expresado

Resultados trimestrales (No auditado)

	M Eur	
	ENE-MAR 2019	ABR-JUN 2019
INGRESOS	10.138,9	8.142,1
APROVISIONAMIENTOS	(5.815,8)	(4.235,3)
MARGEN BRUTO	4.323,1	3.906,9
GASTO OPERATIVO NETO	(1.081,3)	(1.064,5)
Gasto de Personal Neto	(553,4)	(530,1)
Personal	(700,7)	(712,1)
Trabajos para el inmovilizado	147,4	182,1
Servicios Exteriores Netos	(527,9)	(534,5)
Servicio exterior	(668,4)	(722,3)
Otros ingresos de explotación	140,5	187,9
TRIBUTOS	(642,5)	(452,0)
EBITDA	2.599,4	2.390,4
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(967,1)	(1.031,9)
EBIT	1.632,2	1.358,5
Gastos Financiero	(548,2)	(487,9)
Ingreso Financiero	249,9	175,3
RDO. FINANCIERO	(298,3)	(312,6)
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	1,6	(9,9)
RDO. ACTIVOS NO CORRIENTES	,3	6,5
BAI	1.335,9	1.042,6
Impuesto sobre sociedades	(277,7)	(267,9)
Minoritarios	(94,3)	(94,2)
BENEFICIO NETO	963,9	680,46

	ENE-MAR 2018	ABR-JUN 2018
INGRESOS	9.343,5	8.243,1
APROVISIONAMIENTOS	(5.334,7)	(4.583,5)
MARGEN BRUTO	4.008,8	3.659,6
GASTO OPERATIVO NETO	(1.000,4)	(1.110,8)
Gasto de Personal Neto	(522,6)	(521,3)
Personal	(669,7)	(689,4)
Trabajos para el inmovilizado	147,1	168,1
Servicios Exteriores Netos	(477,8)	(589,6)
Servicio exterior	(624,9)	(757,3)
Otros ingresos de explotación	147,1	167,7
TRIBUTOS	(684,9)	(436,4)
EBITDA	2.323,5	2.112,4
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(936,3)	(972,3)
EBIT	1.387,2	1.140,1
Gastos Financiero	(626,5)	(358,2)
Ingreso Financiero	337,9	83,6
RDO. FINANCIERO	(288,6)	(274,6)
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	0,6	(8,3)
RDO. ACTIVOS NO CORRIENTES	0,5	21,5
BAI	1.099,7	878,7
Impuesto sobre sociedades	(175,4)	(236,9)
Minoritarios	(86,3)	(69,3)
BENEFICIO NETO	838,0	572,52

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

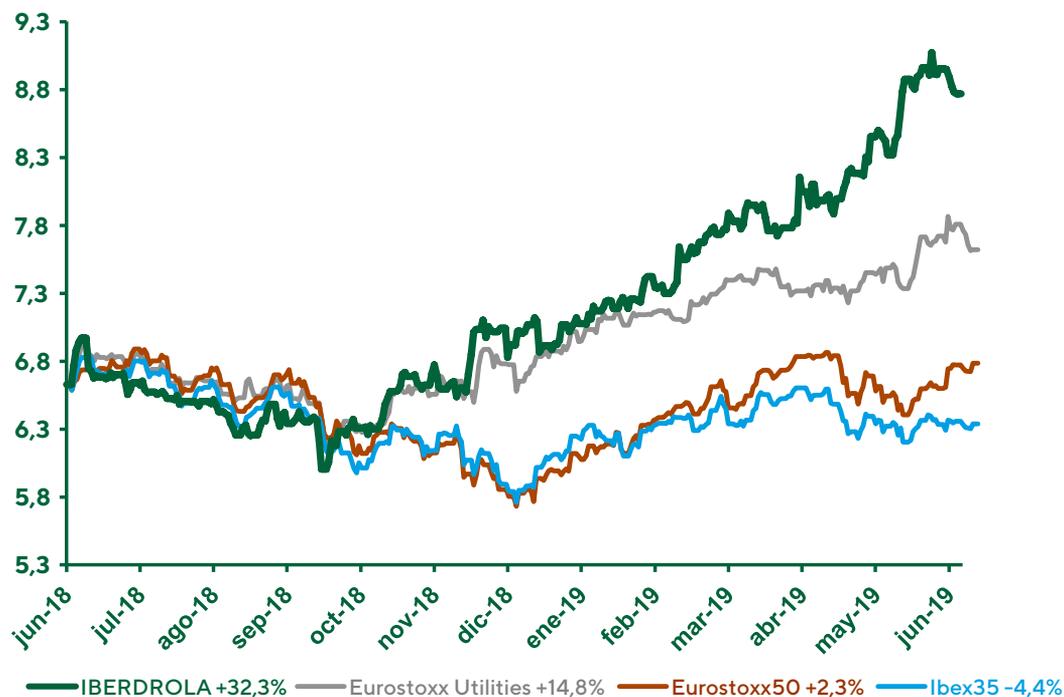
	Junio 2019	Junio 2018	Diferencia
Beneficio Neto	1.644,4	1.410,5	233,9
Ajustes al beneficio neto	2.303,3	2.525,8	(222,5)
Minoritarios e Híbrido	64,1	103,1	(39,0)
Impuesto de Sociedades ordinario	299,1	600,5	(301,4)
Financieros	(73,4)	(82,9)	9,5
Sociedades Equity	21,3	18,5	2,8
Resultado de Activos no corrientes	(6,8)	(22,0)	15,2
Amortizaciones y Provisiones	1.999,0	1.908,6	90,4
Ajustes al EBITDA	(657,1)	(722,5)	65,4
Subvenciones de Capital	(133,5)	(129,0)	(4,5)
Trei	(329,4)	(315,2)	(14,2)
Otros ajustes no caja	(194,2)	(278,3)	84,1
Cash Flow en operaciones típicas	3.290,6	3.213,8	76,8
Pago de dividendos accionistas Iberdrola	(131,4)	(163,0)	31,6
Total aplicaciones de Cash Flow:	(3.807,4)	(2.915,6)	(891,8)
<i>Inversiones netas</i>	<i>(3.053,9)</i>	<i>(2.478,0)</i>	<i>(575,9)</i>
<i>Desinversiones</i>	<i>6,5</i>	<i>205,4</i>	<i>(198,9)</i>
<i>Inversión autocartera</i>	<i>(1.560,0)</i>	<i>(769,0)</i>	<i>(791,0)</i>
<i>Emisión/ Híbrido</i>	<i>800,0</i>	<i>126,0</i>	<i>674,0</i>
<i>Diferencias de conversión</i>	<i>(318,1)</i>	<i>(81,2)</i>	<i>(236,9)</i>
IFRS 16 (primera implantación)	(399,2)	-	(399,2)
Otras variaciones	(1.227,2)	(1.236,9)	9,7
Disminución/(Aumento) en deuda neta	(2.593,2)	(1.183,3)	(1.409,9)

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.



Evolución bursátil

Evolución bursátil Iberdrola vs Índices



La acción de Iberdrola

	1S 2019	1S 2018
Número de acciones en circulación	6.240.000.000	6.438.374.000
Cotización cierre del periodo	8,766	6,624
Cotización media periodo	7,827	6,311
Volumen medio diario	17.806.527	20.434.325
Volumen máximo (15-03-2019 / 15-06-2018)	57.141.894	74.718.387
Volumen mínimo (03-05-2019 / 06-04-2018)	8.100.534	9.111.678
Dividendos pagados (€)	0,156	0,145
A cuenta bruto (05-02-2019 / 29-01-2018) ⁽¹⁾	0,151	0,140
Prima de asistencia junta de accionistas	0,005	0,005
Rentabilidad por dividendo ⁽²⁾	3,90%	4,86%

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



Regulación

En el segundo trimestre de 2019 se han aprobado un conjunto de disposiciones que afectan al sector energético. En este apartado se presentan las novedades más significativas.

REGULACIÓN ESPAÑA

Autoconsumo. Se ha publicado el Real Decreto 244/2019 que regula las condiciones administrativas, técnicas y económicas para el Autoconsumo, como desarrollo del RDL 15/2018 (octubre 2018) que ya eliminó la aplicación de cargos y la exigencia de contador a la generación. El RD elimina todos los límites a la representación (a los operadores dominantes) para cualquier instalación con autoconsumo de origen renovable. Además, se desarrolla la definición de instalaciones próximas a efectos de autoconsumo, se desarrolla el autoconsumo colectivo, se habilita la retribución de excedentes, se permite distintos titulares de las instalaciones de producción y de consumo, se simplifican los trámites administrativos para las instalaciones de menor tamaño, y se establece que las facturaciones que obtengan las empresas distribuidoras por energía reactiva serán ingresos liquidables.

Retribución distribución. El Ministerio ha publicado una Orden por la cual modifica (para incluir la sentencia del Tribunal Supremo sobre el parámetro lambda) la orden que fijó en el 2015 de los valores unitarios de distribución y que sirvió para la fijación de la retribución del 2016 en adelante. Esta nueva OM permitiría la modificación de la retribución de 2016, incrementando también la base de partida para el cálculo de las retribuciones definitivas de los ejercicios posteriores, aún pendientes de publicación. La aplicación de este parámetro implicaría del entorno de 130 M€/año para el sector.

Retribución Renovables. Se ha publicado la Orden que revisa la retribución a la operación (RO) para el 2S2018 de las instalaciones de fuentes renovables, cogeneración y residuos (RECORE) que utilizan combustibles (biomasa, cogeneración, residuos) para el 2S2018, en base a la evolución de los

precios de los combustibles y de los peajes de gas. Supone 75 M€ de mayor retribución en el semestre (Coste para el Sistema). Respecto al 4Q2018, los parámetros siguen incluyendo el céntimo verde y el impuesto del 7% sobre la generación, en contra de lo que indica el RDL 15/2018 (su aplicación rebajará el coste para el Sistema), quedando pendiente su revisión.

Interrumpibilidad. Se ha publicado la Resolución por la que se aprueba el calendario y las características de las subastas de interrumpibilidad para el 2S2019. Como resultado de las subastas, celebradas en junio, se han adjudicado 2.340 MW a 123 puntos de suministro, con un precio medio resultante de 81.220 €/MW/año, lo que supone un incremento del +4% sobre el resultado de la subasta anterior (1S2019) aunque para algo menos de potencia (-10%). El coste previsto para el 2S2019 asciende a 95 M€ (vs 101 M€ de la subasta anterior), con lo que el coste anual suma 196 M€.

REGULACIÓN REINO UNIDO

Cap Retail. La CMA ha publicado una decisión provisional sobre la revisión de cap para clientes con contadores pre-pago, con la intención de alinear su metodología con la de Ofgem (que establece el tariff cap de las tarifas variables estándar, SVT). También recomienda a Ofgem que continúe limitando los precios para los clientes de prepago más allá del final de 2020, hasta que el despliegue de los contadores inteligentes esté prácticamente terminado. Por otro lado, Ofgem ha publicado un documento de consulta con su propuesta para evaluar si se dan las condiciones que permitan una competencia efectiva en el mercado minorista de energía y recomendar el mantener o no el cap sobre las tarifas estándar (Ofgem debe hacer una recomendación anual a partir del 2020).

Mercado de Capacidad. El 11 y 12 de junio se celebró la subasta T-1 (en sustitución a la que debería haberse celebrado a principios de 2019), condicionada a la re-aprobación del Mercado de Capacidad por parte de la Comisión Europea,

cerrando con un precio de 0,77 libras / kW / año y casando 3,6 GW de capacidad.

El gobierno ha aprobado nuevas reglamentaciones para permitir que los comercializadores realicen pagos regulares y voluntarios a la "Electricity Settlement Company", correspondientes a los pagos por capacidad actualmente suspendidos (compensación contra posibles pasivos), con el objetivo de facilitar los pagos por capacidad a los generadores una vez se levante la suspensión del Mercado de Capacidad por parte de la Comisión Europea.

Por otro lado, BEIS consultó sobre los cambios para facilitar la celebración de una subasta T-3 para entrega de capacidad en 2022/23 (en sustitución de la subasta T-4 que no pudo celebrarse) y que se celebrará probablemente a finales de 2019 o principios de 2020.

RIO-2. El 24 de mayo de 2019, Ofgem publicó su decisión sobre la metodología para transporte de RIO-2, confirmando un cambio del RPI (Retail Price Index), como índice de referencia de la inflación, al CPIH ("Consumer Price Index including Housing costs"), y actualizando el rango estimado del Cost of Equity 4-5% anual real post-tax. La decisión de Ofgem contempla un apalancamiento del 60%. Los valores finales se fijarán en 2020.

Eólica Offshore. El 1 de mayo de 2019, BEIS publicó los parámetros finales de la subasta CfD para las tecnologías menos maduras (incluyendo la eólica offshore). El presupuesto general aumentó de 60 a 65 millones de libras (precios de 2011/12) para los años de entrega 2023/24 y 2024/25 y mantiene la capacidad máxima a adjudicar (6 GW). El periodo para la entrega de ofertas se realizó del 29 de mayo al 18 de junio.

REGULACIÓN EE.UU.

PTC/ITC. Se está discutiendo la continuidad de algunos créditos fiscales que vencen al final del 2019. El 20 de junio, el "Ways and Means Committee" de la House presentó un proyecto de ley para ampliar un año el PTC (Production

Tax Credit) para la energía eólica. Por su lado, la industria solar también está pidiendo una extensión de su ITC (Investment Tax Credit).

Renovables. Colorado, Connecticut, Maine, Maryland, Nevada, Nuevo México y Washington han aprobado leyes durante la primera mitad de 2019 que aumentan los requisitos de RPS (Renewable Portfolio Standard), imponen objetivos significativos de reducción de emisiones de CO2 y/o la adquisición directa de cantidades sustanciales de energía eólica marina.

REGULACIÓN MÉXICO

Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional 2019 - 2033 (PRODESEN): El 31 de mayo la Secretaría de Energía (SENER) publicó el Programa Nacional de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional 2019 -2033 que detalla anualmente la planificación con un horizonte de quince años. Incluye los Programas de Ampliación y Modernización de las Redes de Transporte y Distribución, así como el Programa Indicativo para la Instalación y Retiro de Centrales Eléctrica (PIIRCE). Posteriormente, el 17 de junio la Empresa Productiva Subsidiaria (EPS) de Distribución de la CFE publicó el Programa de Ampliación y Modernización (PAM) de las Redes Generales de Distribución 2019-2033, para que se incorporen los aspectos relevantes en el PRODESEN. El programa recoge las necesidades de la distribución eléctrica en lo referente a infraestructura eléctrica, incluyendo el análisis técnico de los proyectos.

Adicionalmente, el 17 de junio el CENACE publicó el *Programa de Ampliación y Modernización de la Red Nacional de Transmisión y Redes Generales de Distribución 2019 - 2033*. Incluye información detallada del sistema eléctrico existente, de los proyectos de Centrales Eléctricas, Centros de Carga y de redes eléctricas que entrarán en operación en fechas específicas. También contiene previsión de demanda, y los proyectos de ampliación y modernización de la RNT y las RGD que forman parte del Mercado Eléctrico Mayorista.

REGULACIÓN BRASIL

Subastas renovables

Subasta A-4 de 2019: el 4 de abril el Ministerio de Minas y Energía publicó la Portaria n° 186/2019, con las directrices para la realización de la subasta A-4 2019 donde participaban las tecnologías eólica, fotovoltaica, mini hidroeléctrica y biomasa. Los contratos de compra-venta de energía negociados en esta subasta prevén el inicio de suministro en enero de 2023 y pueden ser de estas modalidades:

- Por cantidad y con suministro por 30 años para proyectos hidroeléctricos
- Por cantidad con plazo de suministro de 20 años para proyectos eólicos y fotovoltaicos (es la primera vez que la fotovoltaica concurre con contratos por cantidad)
- Por disponibilidad y suministro por 20 años para proyectos de biomasa

La subasta tuvo lugar el 28 de junio y se contrató 401 MW (81,1 MW medios - 165 MW medios de garantía física) a un precio medio de R\$ 151,15 por MWh. Las tecnologías predominantes fueron la fotovoltaica: 253,6 MW a un precio medio de 67,48 R\$/MWh y la eólica: 95,2 MW a un precio medio de 79,99 R\$/MWh.

Generación

Operación comercial de Baixo Iguaçu. En abril, ANEEL publicó el Despacho n° 1.037/19 autorizando la operación comercial de la última unidad generadora de esta central hidroeléctrica. En total Baixo Iguaçu consta de 3 unidades y 350,2 MW de potencia instalada (172,40 MW medios de Garantía Física).

Redes

Banderas tarifarias. La Resolución n° 2.551 de 21 de marzo de 2019 establece los costes adicionales para cada bandera de aplicación a partir del 1 de junio:

- Bandera amarilla: 15 R\$/MWh
- Bandera roja nivel 1: 40 R\$/MWh
- Bandera roja nivel 2: 60 R\$/MWh

REGULACIÓN UNIÓN EUROPEA

Evaluación y recomendaciones de la Comisión Europea (CE) sobre los Proyectos de Planes Integrados de Energía y Clima (PNIEC). La CE ha emitido su evaluación sobre los Proyectos de PNIEC para alcanzar los objetivos a nivel UE en materia de energía y clima a 2030, así como recomendaciones individuales a los 28 Estados Miembro.

La Comisión considera que los planes nacionales reflejan ya esfuerzos significativos, pero señala varios ámbitos en los que aún existe margen de mejora, en particular en lo que respecta a las políticas específicas e individualizadas para el cumplimiento (a través de una contribución agregada) de los objetivos para 2030, y a mantener el rumbo hacia la neutralidad climática a más largo plazo. Concretamente considera insuficientes:

- En materia de cuota de renovables, se alcanza una contribución agregada a nivel UE entre el 30,4% y el 31,9% en 2030, por debajo del objetivo del 32%. Aunque, un tercio de los países tienen una aportación ambiciosa (España, Dinamarca, Estonia, Lituania y Portugal) - por encima de la que les corresponde según el Reglamento de Gobernanza - hay 15 países por debajo de su potencial.
- En materia de eficiencia energética, se alcanzaría una contribución agregada a nivel UE del 26-30% en energía primaria, o del 26,5%-30,7% en energía final, frente a un objetivo del 32,5% a 2030. Sólo han presentado un nivel suficiente de ambición España, Italia y Luxemburgo (tanto en energía primaria como final), Países Bajos (en energía primaria) y Francia (en energía final). El resto de países deben revisar su contribución.
- En materia de reducción de emisiones, se prevé que una correcta implementación de la legislación adoptada en clima, energía y movilidad, haría posible recortarlas hasta en un 45% en 2030 respecto a los niveles de 1990. Sin embargo, con los PNIECs presentados la reducción llegaría al 40%, en línea con el

objetivo. Para los sectores no-ETS (transporte, agricultura, edificación, industria no sometida al ETS), se alcanzaría una reducción del 28% vs 1990, 2 puntos por debajo del objetivo del 30% vs 2005. Se destaca a España como ejemplo de cuantificación en la reducción de emisiones en transporte.

- En nivel de capacidad de interconexión, la CE señala que aquellos países que se encuentren actualmente por debajo del 15%, deben indicar su objetivo a 2030. España destaca como país que hace referencia a su objetivo de interconexión a 2030.

Respecto a España, la CE avala el PNIEC, pero también ha solicitado mayor detalle sobre algunos aspectos.

- Respecto a las renovables, la CE valora muy positivamente el objetivo ambicioso del 42% a 2030, con políticas y medidas detalladas y cuantificadas, si bien el anteproyecto de Ley de cambio climático y transición energética lo sitúa en el 35%. La CE solicita (i) incluir una trayectoria indicativa sobre el cumplimiento del objetivo (2022 y 2027) y (ii) facilitar más información para promover el autoconsumo y las comunidades de energías renovables.
- Respecto a medidas que promueven el mercado, la CE solicita (i) definir objetivos a futuro sobre la integración del mercado, en particular medidas para afrontar la previsible evolución de los déficits tarifario de electricidad y gas y su potencial impacto y (ii) definir una estrategia y un calendario para avanzar hacia precios basados exclusivamente en el mercado.
- Intensificar la cooperación con Francia y Portugal para abordar el mercado interior de energía, en particular las interconexiones.
- Enumerar todos los subsidios a las energías, en concreto a los combustibles fósiles y las acciones y planes para eliminarlos.

Próximos pasos: los Estados Miembro deben enviar el PNIEC final antes de que acabe el año incorporando las recomendaciones de la CE. Posteriormente, en marzo de 2023 y después cada

dos años, los EEMM informarán a la CE del estado de implementación de su PNIEC, presentándose en junio de 2023 un nuevo borrador de su PNIEC actualizado (salvo que se justifique la no necesidad de hacerlo).

Publicación normas de Diseño de Mercado: El 16/06/19 se han publicado en el DOUE las **normas de Diseño de Mercado del Paquete de Energías Limpias**. La publicación comprende:

- Directiva y Reglamento de Mercado Interior de Electricidad, que se debe transponer antes del 31/12/2020
- Reglamento de la Agencia de Cooperación de los Reguladores Europeos de Energía (ACER)
- Reglamento de preparación frente a riesgos

Los principales puntos de la **Directiva y Reglamento de Mercado Interior** son:

a. Mercado mayorista

- Se consolida la libertad de **cierre/hibernación** de centrales
- **Eliminación de topes** de precio de mercado

b. Mecanismos de capacidad

- Limitados a 10 años.
- Abierto a generadores, respuesta de la demanda y almacenamientos; tanto locales como en mercados interconectados.
- Sólo permitido si los análisis de cobertura identifican un problema de seguridad de suministro.
- Límite 550 grCO₂/kWh: aplicación inmediata para centrales nuevas y a partir de 2025 para existentes.
- Reforma obligatoria de los mecanismos de capacidad existentes, respetando los contratos de capacidad existentes a 31/12/2019 (Grandfathering).
- Reservas estratégicas: sin participar en el mercado (despachada sólo por TSO para evitar energía no suministrada).
- Análisis de cobertura: pan-europeo (ENTSOE) y nacional; preponderancia del primero.

c. Mercado minorista

- Tarifas reguladas:

- Para consumidores vulnerables/pobreza energética; hogares y microempresas.
- Se mantiene en la práctica la situación actual en cuanto al PVPC (tarifa regulada) hasta 2025, año en que la CE podrá proponer su abolición.
- Autoconsumo (contribución a costes del sistema):
 - Pagan peaje de red por energía vertida y adquirida, balance neto prohibido.
 - Excedentes remunerados a precio de mercado.
 - Pendiente el desarrollo a nivel nacional en peajes de red y fiscalidad.
- Comunidades energéticas de ciudadanos:
 - Trato equivalente al resto de agentes (pago por acceso /uso de la red, responsabilidad de balance).
 - Respeto de los derechos individuales de los consumidores.
 - Libertad de entrada y salida.
- Agregadores: se posibilita regular la compensación a comercializadoras, limitado a costes incurridos a causa de las acciones de los agregadores.
- Cambio de suministrador: en 24h en 2026.

d. DSO

- Consolidación del **DSO como agente activo**, habilitado para contratar/ usar servicios de flexibilidad.
- Remuneración: incorporará incentivos de mejora de eficiencia, de seguridad, innovación, etc.
- Almacenamientos: Los TSO/DSO pueden ser propietarios o desarrollar activos de almacenamiento en situaciones tasadas y se excluye expresamente a aquellos activos que puedan participar en el mercado.
- Contadores inteligentes: Mercado cuartohorario a partir de 2025 debiéndose adaptar los contadores. Los instalados antes de 2019, si no cumplen requisitos, podrán mantenerse hasta fin vida útil (no más de 2031).



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	1S 2019	1S 2018
Contribución al PIB (Margen Bruto) (*)	0,52%	0,48%
Contribución al PIB (Cifra de Ingresos) (*)	1,14%	1,07%
Beneficio Neto (M €)	1.644,4	1.410,5
Rentabilidad por Dividendo (%) (**)	3,90%	4,86%
Emissiones de CO ₂ en el periodo (gr. CO ₂ /kWh): Total	158	149
Emissiones de CO ₂ en el periodo (gr. CO ₂ /kWh): España	87	65
Emissiones de CO ₂ en el periodo (gr. CO ₂ /kWh): SPW	0	229
Emissiones de CO ₂ en el periodo (gr. CO ₂ /kWh): EE.UU.	56	31
Emissiones de CO ₂ en el periodo (gr. CO ₂ /kWh): Brasil	37	70
Emissiones de CO ₂ en el periodo (gr. CO ₂ /kWh): México	349	352
Producción libre de emisiones: Total (GWh)	43.747	46.149
Producción libre de emisiones: España (GWh)	23.309	26.118
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Total (%)	58%	61%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: España (%)	81%	89%
Capacidad Instalada libre de emisiones: Total (MW)	33.538	32.177
Capacidad Instalada libre de emisiones: España (MW)	19.004	18.997
Capacidad Instalada libre de emisiones: Total (%)	69%	66%
Capacidad Instalada libre de emisiones: España (%)	73%	73%
Ratio producción con tecnologías altas en emisiones TOTAL: (%)	0%	1%
Ratio producción con tecnologías bajas en emisiones TOTAL: (%)	42%	38%

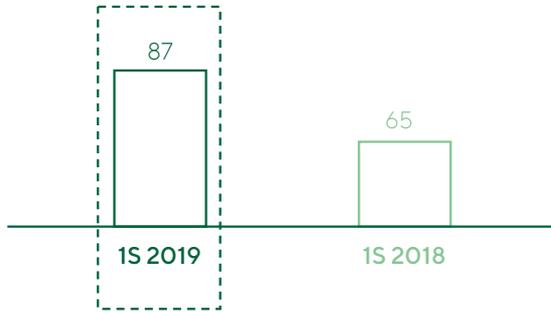
(*) Fuente: Resultados de Iberdrola y Contabilidad Nacional Trimestral de España - INE (Base 2010. Último dato publicado 1T 2019)

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

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

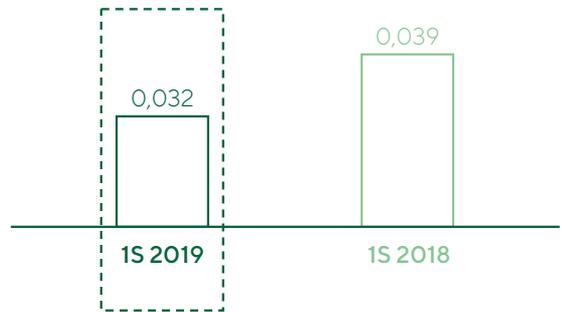
Emisión específica CO₂ Mix GLOBAL

(g/kWh)



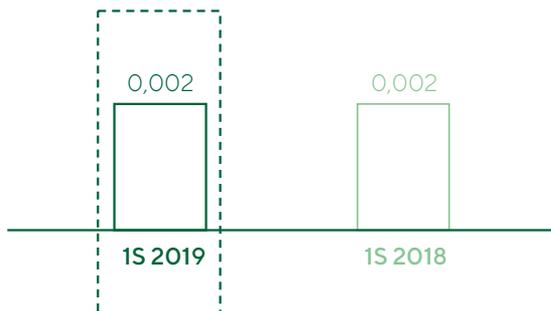
Emisión específica SO₂ Mix GLOBAL

(g/kWh)



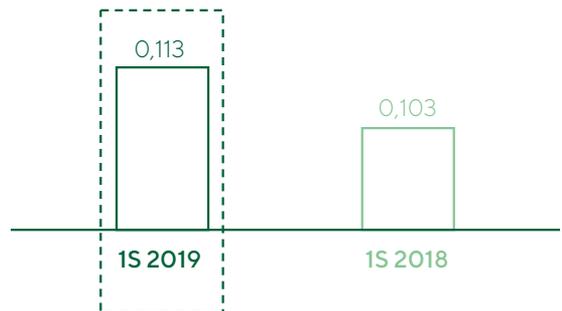
Emisión específica partículas Mix GLOBAL

(g/kWh)



Emisión específica NO_x Mix GLOBAL

(g/kWh)



2. ÍNDICES, RANKINGS Y RECONOCIMIENTOS

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

Sostenibilidad	
	Rating/Situación
Dow Jones Sustainability World Index 2018	Elegida sector utilities. Seleccionada en todas las ediciones
Sustainability Yearbook ROBECOSAM 2018	Clasificada como "Silver Class" en el sector electricidad
MSCI Global Sustainability Index Series	Iberdrola seleccionada AAA
CDP Climate Change 2018	A-
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 2019	Seleccionada
Euronext Vigeo Eiris index: World 120, Eurozone 120 y Europe 120	Iberdrola seleccionada
Ecovadis	Iberdrola como una de las empresas con mejor desempeño
2019 World's Most Ethical Company	Iberdrola seleccionada. Única utility española
ECPI	Iberdrola seleccionada en varios índices de Sostenibilidad
Stoxx Global ESG Leaders/Eurostoxx Sustainability 40/Eurostoxx ESG Leaders 50	Iberdrola Seleccionada
EcoAct	Iberdrola 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 tres primeras utilities en el EI New Energy Green Utilities Report 2018.
Forbes	Iberdrola seleccionada en Forbes 2019: GLOBAL World's Largest Public Companies 2000
ET Carbon Rankings	Iberdrola seleccionada
Fortune Global 500	Iberdrola Seleccionada

Política de sostenibilidad



3. CONTRIBUCIÓN A LA SOCIEDAD

Las actuaciones más destacadas de Iberdrola en el periodo Enero – Junio 2019, en lo referente a desarrollo sostenible y responsabilidad social, han sido:

3.1. Reconocimientos al buen desempeño de Iberdrola

- **Iberdrola, incluida nuevamente en el índice de sostenibilidad de Dow Jones 2018**

Iberdrola ha sido incluida, un año más, en el prestigioso Índice Dow Jones de Sostenibilidad (DJSI), el indicador global de referencia para medir la aportación de las empresas al desarrollo sostenible. La compañía ha conseguido una puntuación global de 87 puntos en la edición 2018. Además, es la única compañía eléctrica europea que ha sido incluida en las 19 ediciones del DJSI, clara muestra de su firme compromiso con la sostenibilidad y de su estrategia, que sabe dar respuesta a los principales retos económicos, ambientales y sociales.

- **Iberdrola, única eléctrica española incluida en el “2019 Bloomberg Gender-Equality Index”**

Iberdrola ha sido incluida por segundo 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 segunda edición, se han incluido 230 empresas de 36 países y 10 sectores de actividad con una capitalización bursátil de 9 billones dólares y 15 millones de empleados alrededor del mundo de los que siete millones son mujeres.

- **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 empresa ha logrado cumplir los requisitos incluidos en 195 indicadores, entre los que se encuentran el respeto al medio ambiente,

el compromiso social y el buen gobierno corporativo. La inclusión en el índice FTSE4Good ratifica el buen hacer de Iberdrola en cuanto a los estándares de trabajo, derechos humanos, seguridad y salud, biodiversidad, cambio climático, agua y responsabilidad de los clientes y aspectos sociales de la cadena de proveedores. La compañía también ha cumplido las exigencias de la organización en materia de gobierno corporativo, gestión de riesgos, mecanismos anti-corrupción y transparencia en la fiscalidad.

- **Iberdrola, distinguida con el Premio Europeo de Medio Ambiente**

Ignacio Galán, ha recibido de manos de Su Majestad el Rey Felipe VI el Premio Europeo de Medio Ambiente en su sección española, que ha sido entregado a nuestra empresa en la categoría de la gestión medioambiental en la gran empresa. Se reconoce así la determinación del grupo de incorporar en sus decisiones empresariales los resultados de su sistema de gestión ambiental, basados, entre otros elementos, en el cálculo de su huella ambiental corporativa, en línea con el cumplimiento de los Objetivos de Desarrollo Sostenible de la agenda de Naciones Unidas para 2030.

- **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, seleccionada como una de las 100 compañías más sostenibles del mundo**

La compañía ha sido seleccionada como una de las 100 compañías más sostenibles del mundo, según el índice Global 100 Most Sustainable

Corporations in the World, que elabora anualmente Corporate Knights. Los resultados de esta decimoquinta edición con motivo de la reunión del Foro Económico Mundial de Davos (Suiza). La principal conclusión del ranking es que “la apuesta por un modelo sostenible genera los mismos o mejores retornos para los inversores y mayor longevidad a las compañías”, según afirman desde Corporate Knights. Prueba de ello es que, en términos de rentabilidad, el Global 100 Index ha presentado mejor comportamiento a lo largo de 2018 que otros selectivos como el Ibex 35 o el Eurostoxx 50.

- **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, que apuestan por 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 que se ha incluido en el índice elaborado por el Instituto.

- **Neoenergía, ganadora de la primera edición de los Premio ODS Pacto Global 2019**

La filial de Iberdrola en Brasil, Neoenergía, ha resultado ganadora en la primera edición de los Premios ODS Pacto Global 2019. El objetivo de estos galardones, organizados por la red brasileña del Pacto Mundial, es reconocer aquellos proyectos brasileños innovadores que contribuyen a la consecución de uno o más Objetivos de Desarrollo Sostenible. Neoenergía participó en la categoría Acciones Educativas para

la Eficiencia Energética con el proyecto Festival Tô Ligado na Energia, que cuenta con la colaboración de Carlinhos Brown para promover el uso racional y seguro de la energía eléctrica en el ámbito escolar.

- **El voluntariado de Iberdrola, galardonado con el Innovation Awards en Naciones Unidas**

El programa de Voluntariado Corporativo ha sido premiado en los *Innovation Awards* que se han otorgado en la Cumbre de IMPACT2030, celebrada en la sede de las Naciones Unidas Nueva York. Este premio es el más importante en este ámbito y se concede cada dos años. El galardón reconoce enfoques innovadores de empresas que aprovechan su capital humano a través de programas de voluntariado, para avanzar los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS).

- **Iberdrola, galardonada con el Most Impressive Corporate Green en los mercados financieros**

La revista internacional Global Capital, publicación especializada en análisis de mercados financieros, ha premiado la financiación verde y sostenible de la compañía con el galardón Most Impressive Corporate Green/SRI Debt Issuer, que nos distingue como el emisor corporativo de financiación verde/sostenible “más impresionante”. Iberdrola ha emitido, desde 2014, más de 10.000 M€ en financiación verde, siendo la mayor emisora corporativa del mundo.

- **La Junta de Accionistas 2019 de Iberdrola, certificada un año más como Evento Sostenible**

Iberdrola fue la primera compañía española, y la primera eléctrica entre las 10 mayores del mundo, en conseguir la certificación ISO 20121 de Evento Sostenible para su Junta General de Accionistas, así como el sello ambiental Erronka Garbia, emitido por el Gobierno Vasco. Iberdrola ha reeditado estas certificaciones para su Junta General 2019.

- **Premiados por su excelencia y mejores prácticas los Servicios Jurídicos de Iberdrola**

Los Servicios Jurídicos del Grupo Iberdrola han recibido el Premio Forbes Abogados 2019 en la

categoría Mejor Asesoría Jurídica Interna. Esta distinción implica un reconocimiento a la labor de los letrados de la compañía y su capacidad para anticipar riesgos y recomendar propuestas legales que, además de ser viables jurídicamente, son interesantes desde un punto de vista comercial. Los galardones, que celebran este año su V edición, distinguen la excelencia y la mejor práctica empresarial en uno de los ámbitos determinantes para el desarrollo de la sociedad: la abogacía.

- **Neoenergía, la empresa más transparente de Brasil**

La empresa brasileña lidera el ranking de las 100 compañías brasileñas más transparentes, elaborado por la ONG Transparencia Internacional. Iberdrola ha recibido la máxima nota, cumpliendo el 100% de los requisitos.

- **Iberdrola México celebra su XX Aniversario**

Iberdrola en México ha cumplido 20 años, y lo ha celebrado en Ciudad de México entregando reconocimientos a sus trabajadores y equipos clave de 13 estados, a la vez que ha premiado a sus principales proveedores, como muestra de su compromiso con el tejido industrial mexicano. El CEO de Iberdrola México ha agradecido el esfuerzo y trabajo comprometido que realizan los 1.300 empleados a diario para superar con éxito los retos, y pidió redoblar esfuerzos para alcanzar las metas de la compañía en el país durante los próximos años. En este sentido el presidente de Iberdrola Ignacio Galán se reunió con la plantilla de Iberdrola México, donde ha anunciado una inversión de 5.000 millones de dólares en los próximos años.

3.2. 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 acceso**

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 a 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".

- **Iberdrola ha iniciado la segunda fase de la alianza público-privada para llevar electricidad a los campos de refugiados de Etiopía-Alianza Shire**

Se amplía la cobertura a cuatro campos de refugiados. Además, ha realizado un taller de primeras necesidades a través de la informática para refugiados, dentro del proyecto "Iberdrola con los refugiados".

- **Iberdrola logra la mayor colocación para infraestructuras en formato verde realizada en Brasil y 400 millones para el complejo del Támeqa**

Neoenergía ha cerrado con éxito su primera emisión de bonos verdes, por un importe de 1.296 millones de reales brasileños (unos 330 millones de euros), lo que ha constituido además la mayor colocación para infraestructuras en formato verde realizada en la historia de Brasil. Además, ha obtenido el mayor préstamo verde concedido hasta ahora por el Instituto de Crédito Oficial (ICO) para el complejo hidroeléctrico del Támeqa. Los fondos obtenidos se destinarán a financiar proyectos renovables y de redes. Con esta primera emisión de bonos verdes, Neoenergía se alinea con la estrategia del grupo Iberdrola de contar con un peso cada vez mayor de su pasivo en formato verde, mientras que en Portugal, queda asegurada la financiación del complejo hidroeléctrico. En este sentido, nuestra compañía es ya el primer emisor de bonos verdes del mundo a nivel empresa, después de ser la primera empresa española en cerrar una colocación de este

tipo, en abril de 2014.

ODS 17 (Alianzas para lograr los objetivos)

- **Iberdrola aboga por construir nuevas alianzas para cumplir la Agenda 2030**

El presidente de Iberdrola, Ignacio Galán ha destacado que los ODS “no deben ser un problema sino una oportunidad”. Y ha animado a todos los sectores, empresas y colectivos a “ir a favor del mundo, de la naturaleza, de las personas, de la defensa del talento y de hacer las cosas bien”. “Es bueno para los accionistas y para toda la sociedad”, ha añadido el presidente, quien ha participado en la jornada “La transformación ineludible”. Galán ha estado acompañado por la ministra española para la Transición Ecológica en funciones, Teresa Ribera, el asesor especial del Secretario de Naciones Unidas para los ODS, Jeffrey Sachs, y la CEO de EIT Climate-KIC, Kirsten Dunlop, en una jornada de debate sobre cuál podría ser la mejor estrategia para cumplir los 17 Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de la Agenda 2030 de las Naciones Unidas.

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

Iberdrola, junto con más de 100 CEOs europeos, han 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 CEOs 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 participa en la Semana de la Energía Sostenible celebrada en Bruselas**

Iberdrola ha ofrecido una visión sobre su “Estrategia para la reducción a largo plazo de emisiones de gases de efecto invernadero en la UE”, en el transcurso de la Semana Europea de la Energía Sostenible celebrada en Bruselas. Como parte del compromiso responsable de la compañía con la política climática, la empresa ha expresado su apoyo explícito al objetivo cero emisiones netas y ha pedido mayor ambición

política en las cuestiones climáticas dado que las medidas activas para combatir el calentamiento global son fuente de desarrollo económico y social.

ODS 12 (Producción y Consumos responsables)

- **Iberdrola supera los requisitos de calidad de servicio**

Según se detalla en el capítulo “Evolución operativa del período”, la calidad de servicio de las compañías del grupo Iberdrola supera los requisitos regulatorios de cada jurisdicción.

- **Iberdrola otorga el galardón “Proveedor del año 2018”**

La compañía ha premiado el compromiso de sus proveedores 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. El galardón a ‘Proveedor del año 2018’ ha recaído en la empresa brasileña WEG, que se ha convertido en “el principal proveedor de transformadores del Grupo y cuenta con centros de producción en tres países de especial relevancia para Iberdrola, Brasil, México y Estados Unidos, mientras que el galardón en la categoría de RSC se entregó a la entidad mexicana FONABEC A.C.

ODS 4 (Educación de calidad)

- **Iberdrola convoca más de 100 becas máster y ayudas a la investigación en cinco países**

Iberdrola ha lanzado dos nuevas convocatorias de becas máster y ayudas a la investigación, respectivamente, para el curso 2018-2019, 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 dentro de la compañía. Este año, el grupo otorgará un total de 108 ayudas, que estarán dirigidas a estudiantes españoles, británicos, estadounidenses, mexicanos y brasileños.

- **Iberdrola lanza la web EducaClima con motivo del Día Mundial del Medio Ambiente.**

El presidente de la compañía Ignacio Galán ha anunciado en la Ciudad Escuela Muchachos (CEMU) de Leganés (Madrid), una plataforma que pondrá a disposición de los profesores recursos pedagógicos que les sirvan como herramienta para formar a los más jóvenes sobre las causas, impactos y consecuencias del cambio climático y concienciarles sobre la importancia de cuidar y proteger la naturaleza.

ODS 5 (Igualdad de género) y ODS 3 (Salud y bienestar)

- Iberdrola, galardonada en el World Football Summit 2018 por su apoyo al fútbol femenino**
 Iberdrola ha recibido el premio Best Women's Football Initiative en la convención mundial sobre la industria del fútbol. En concreto, el galardón responde a la contribución de la compañía de forma destacada para propiciar el crecimiento y desarrollo del fútbol practicado por mujeres en su vertiente profesional, consiguiendo notoriedad y dándole nombre a la liga nacional, además de proyectar este deporte hacia futuras generaciones.
- Iberdrola impulsa la primera Selección Sostenible**
 Iberdrola ha presentado una novedosa iniciativa junto a la Selección Española de Fútbol Femenino, para que se convierta en la primera Selección Sostenible. Y de esta forma ha impulsado diferentes iniciativas, entre las que se encuentran: Fomentar la movilidad sostenible en el deporte, alineada con la apuesta de la compañía por la electrificación del transporte y el uso del vehículo eléctrico. Además se compromete a compensar la huella de carbono generada por la Selección Española de Fútbol Femenino con energía verde, junto a la implantación de soluciones de energía renovable en los espacios deportivos, así como promover alianzas con los diferentes agentes implicados en el deporte para conseguir el objetivo de la sostenibilidad en otras instituciones.
- 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 Loes

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 Iberdrola. Y esa vocación de servicio al cliente está orientada a mejorar de forma continua los productos y servicios que ofrece, y, por tanto, un tratamiento eficaz de las reclamaciones, contribuyendo así a mejorar las soluciones que ofrece. Los

consumidores de Portugal han dado a Iberdrola un 9 sobre 10 en la gestión de resolución de reclamaciones. Según la Asociación Portuguesa del Consumidor (DECO), es la empresa del sector con mejor clasificación en este campo. Para realizar este ranking, tiene en cuenta la evaluación de los clientes, la tasa de reclamaciones resueltas con éxito, el índice de respuesta y el tiempo medio de respuesta, que en nuestro caso es de dos días, la más baja de entre nuestros competidores.

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** emplea a más de 34.000 personas y genera empleos indirectos e inducidos por encima de los 400.000, generando en el año 2017 más de 32.630 M€ de Producto Interior Bruto (PIB). Y por cada euro que la compañía invierte, genera 10,3 euros en el PIB de las regiones donde está presente.
- **Iniciativa “Operación Kilo Iberdrola”**. Se ha realizado una nueva edición de esta iniciativa solidaria en España, Reino Unido, México y Brasil para recoger alimentos con el objetivo de contribuir a paliar la difícil situación económica. Además, se ha llevado a cabo reparto de alimentos en Madrid y Valencia.
- Iberdrola ha colaborado en la **Carrera de las Capacidades**, un evento deportivo celebrado en Madrid para fomentar la integración social y laboral de las personas con discapacidad.

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.

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

- Siendo 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.

3.3. 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:

- **Luces... ¡y Acción!** Nueva edición de este proyecto que desarrollado por Iberdrola junto a la Fundación Tomillo desde 2011 y que está dirigido a la mejora de la formación y la empleabilidad de jóvenes que estudian Formación Profesional Básica (FPB) en dicha entidad, de edades comprendidas entre 14 y 18 años y con experiencias de fracaso escolar.
- **Día de los Océanos** se ha desarrollado en Valencia una jornada con escolares para limpiar de la playa de La Patacona (Valencia) y suelta de tortuga marina en colaboración con Fundación Oceanografic.
- **Día del voluntariado en Galicia**. Se ha celebrado una nueva edición del Día del voluntariado de Galicia con una actividad medioambiental junto a personas de la asociación Down Vigo en las Islas Cíes, realizando la limpieza de plantas invasoras.
- **Día del voluntariado de Navarra 2019 “Bosque de la vida”**. Se ha celebrado una nueva edición del Día del voluntariado de Navarra, realizando la plantación

de árboles autóctonos dentro del proyecto Bizi-Baso, desarrollado por Fundación Ilundain en colaboración con Fundación Iberdrola España.

- **Día del Árbol Iberdrola.** 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”.
- **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 formación en informática y aplicaciones web. La iniciativa se extenderá a otros emplazamientos a lo largo del 2019.
- **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 a través de charlas y talleres en colegios y entidades, ha iniciado también su andadura en México.

- **Los ODS al cole:** Iberdrola ha lanzado a sus empleados un proyecto de sensibilización en centros escolares sobre Objetivos de Desarrollo Sostenible de Naciones Unidas (ODS) y su Agenda 2030. Los voluntarios participantes reciben formación para impartir un taller de sensibilización en los centros escolares, informando y activando a los niños y tutores hacia el cumplimiento de los ODS de una manera amena, audiovisual y participativa. El objetivo es acercar los ODS a los empleados y promover hábitos saludables, sostenibles y solidarios.

3.4. Acción sobre la Comunidad

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

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

Las iniciativas más relevantes en el primer semestre de 2019 por áreas de trabajo han sido las siguientes:

A. Formación e Investigación:

Esta área de trabajo se centra en el colectivo de jóvenes estudiantes para apoyar sus estudios de grado, formación técnica o idiomas y ofrecer oportunidades a aquellos que tienen menos recursos y/o discapacidades. Incluye también convocatorias de ayuda a la investigación y becas en restauración y conservación en colaboración con museos. Con estas iniciativas se contribuye a alcanzar metas concretas del ODS 4: Educación de Calidad.

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

- **Kennebec Valley Community College (Maine):** 3 becas diseñadas para estudiantes cualificados matriculados en tecnología eléctrica.
- **Adirondack Research Consortium (ARC, New York):** Esta iniciativa proporciona apoyo a diversas conferencias, investigaciones y asociaciones académicas que cumplen los objetivos del ARC. Consta de 350 participantes.
- **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.
- **Rochester Museum and Science Center (New York):** 50 becas para que niños de la ciudad de Rochester participen en campamentos de verano para la formación en ciencia, la tecnología, la ingeniería y las matemáticas (STEM).

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.
- 10 becas Fundación Carolina para Master energía y medioambiente en universidades españolas.

- 3 becas Fullbright para Master en energía y medioambiente.
- 9 becas a estudiantes de grado para apoyar sus estudios en ICAI – Universidad de Comillas
- 3 Becas para restauración y conservación en el Museo del Prado
- 2 Becas para restauración y conservación en el Museo Bellas Artes de Bilbao.

Fundación Iberdrola México:

- Firma un convenio de colaboración con el **Instituto de Energías Renovables de la Universidad Nacional Autónoma de México (UNAM)**.
- Los jóvenes becarios continúan con sus estudios durante este ciclo escolar (5 en ingeniería y 1 en bachillerato).

Instituto Neoenergía: se ha firmado un nuevo convenio con el **CIEDS** (Centro Integrado de Estudios e Programas de Desarrollo Sustentável) para la consolidación de una red de difusión de soluciones y prácticas innovadoras de educación en las ciudades de Franco da Rocha (SP), Francisco Morato (SP), Caieiras (SP), Itaparica (BA), Itapebi (BA) y São Francisco do Conde (BA).

SPW Foundation:

- **“The Engineering Education Programme”**, realizado junto con *The Prince’s Foundation* ofrece una experiencia educativa al aire libre que pone en contacto a jóvenes y niños con su patrimonio natural, con el objetivo de inspirarles para ser una generación futura de emprendedores e innovadores en temas de energía.
- El objetivo del proyecto **‘Schools Outreach’** es proveer de un novedoso programa de ciencia, tecnología, ingeniería y matemáticas (STEM) a 10.000 alumnos en áreas deprimidas de Gales, mediante la realización de Talleres de Trabajo en los que podrán poner en práctica sus habilidades en ciencias.
- 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.
- National Deaf Children's Society y SPW Foundation han lanzado un proyecto por el que un autobús recorrerá varias zonas de Inglaterra para impartir a jóvenes con sordera, de edades entre 4 y 19 años, una serie de talleres orientados a reducir su aislamiento y mejorar así su rendimiento académico y capacidad relacional.
 - Red Balloon of the Air es un proyecto orientado a jóvenes que abandonan los estudios por casos de "bullying" u otros traumas. Esta iniciativa ofrece un programa académico y terapéutico para conseguir su vuelta al colegio y su integración en la sociedad.
 - Junto con Size of Wales se lanza un programa para que jóvenes entre 14 y 18 años de Gales e Inglaterra compitan en debates sobre el cambio climático. Los ganadores tendrán la oportunidad de participar en la final nacional promovida por Debating Chamber of National Assembly of Wales.
 - El proyecto '**Circular Economy**' (CE), de Young Enterprise Scotland, prepara a los jóvenes de hoy para la economía del futuro. Este programa está orientado a alumnos de primaria y secundaria (más de 1.200 jóvenes estudiantes de Glasgow).
 - El proyecto The '**Primary Panathlon**' provee a niños de entre 4 y 11 años con discapacidades de oportunidades para experimentar por primera vez la emoción del deporte competitivo.

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. Se han marcado un total de 51 aves en este año 2019.

Se mantiene el proyecto de colaboración con la **Fundación para la Conservación del**

Quebrantahuesos con el objetivo de estudiar la influencia del cambio climático en esta y otras aves alpinas. Continúa el estudio con la instalación de nuevas trampas y recuperación de huevos para su cría y posterior puesta en libertad. Se ha procedido a la suelta de 3 ejemplares en los Picos de Europa.

Otra iniciativa relevante, es la firma con la Fundación Águila 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.

Trabajamos también con talleres para "salvar nuestras montañas" en la Reserva de la Biosfera de los Valles de Omaña y Luna. El objetivo es generar mecanismos de conservación y desarrollo sostenible para evitar el **deterioro** y la **despoblación** de zonas rurales de alto valor ecológico. Ya se han realizado las primeras dos jornadas, una en Picos de Europa y otra en el Pirineo Aragonés, en concreto en dos Reservas de la Biosfera.

Se ha firmado un Convenio de Colaboración con la **Dirección General de Infraestructuras del Ministerio de Defensa** en el programa denominado **Bosque Defensa-Iberdrola**, que consiste en la reforestación parcial de los campos de tiro y de maniobras del ejército español. La primera actuación se está realizando en el campo de tiro de Renedo Cabezón, en la provincia de Valladolid con la reforestación con pino y encina de 49,5 hectáreas de terreno, mientras que ya se ha concretado el nuevo proyecto de reforestación en el Campo de Maniobra de la Sierra del Retín (Cádiz).

En Reino Unido, **Fundación Scottish Power** 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 con 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.

Con **Trust for Public Land (Connecticut)** se ha lanzado un proyecto cuyo objetivo es crear espacios de acceso público en el centro urbano más grande y económicamente más desfavorecido de Connecticut, de forma que impacten positivamente en la percepción pública de la Ribera y la ciudad.

También se colabora con **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.

Con **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.

Fundación Iberdrola México se han mantenido reuniones con la nueva Secretaria 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**, y en la zona de Laredo, la **Conservación del Parque Estatal Cañón de Fernández**, en colaboración con PRONATUR.

El **Instituto Neoenergía en Brasil** colabora con **Save Brasil** para la conservación de aves limícolas con foco en los sitios prioritarios y especies amenazadas en Brasil, en las ciudades de Guamaré (RN), Galinhos (RN), Macau (RN), Mostardas (RS) e Tavares (RS).

El convenio firmado entre **WWF** e Instituto Neoenergía tiene por objetivo generar un mapa

inédito de los arrecifes profundos del Atol das Rocas (Rio Norte) y evaluar su potencial como exportador de larvas para la recuperación de los arrecifes poco profundos y así ayudar a la conservación de las costas.

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** ha colaborado con el **Rochester International Jazz Festival** (junio 21-29, 2019), un festival con más de 300 conciertos en 18 lugares, y más de 187,000 asistentes provenientes de más de 30 estados y 15 países. De lo recaudado en el Festival se otorga aproximadamente 20.000 dólares al año en becas, distribuidas entre estudiantes desfavorecidos.

La **Fundación en España** ha inaugurado las nuevas iluminaciones de la Catedral de Salamanca, la capilla del Colegio Mayor del Arzobispo Fonseca de Salamanca, el Palacio Barrena en Ordizia y el Convento de Alcántara.

El **Programa Iberdrola Museo**, colabora con los Talleres de Restauración del Museo del Prado y el Museo Bellas Artes de Bilbao para la conservación de pinturas, esculturas y obras sobre papel de sus pinacotecas. En abril de 2019 se ha presentado la restauración del Gabinete de descanso de Sus Majestades en el Museo del Prado. El Museo del Prado también ha inaugurado este pasado mes de mayo la exposición de las obras restauradas de Fra Angelico.

Se mantiene la iniciativa del **Plan Románico Atlántico**, para la intervención en iglesias situadas en el norte de Portugal, Salamanca y Zamora, habiéndose presentado en este semestre las obras realizadas en la iglesia de Muga de Alba (Zamora), la catedral de Ciudad Rodrigo (Salamanca) y la Iglesia de San Martín de Castañeda (Zamora). Continúan

los trabajos en las iglesias portuguesas de Boticas y Guimaraes.

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. De momento, esta exposición sólo se ha realizado en Elche, pero durante el resto del año se realizará también en Éibar, Cartagena, Zamora, Palencia, Jerez de la Frontera, Albacete y Mérida.

El **Instituto Neoenergía** junto con Natal (RN), Brasilis Producciones Culturales, Fundación Jose Augusto y Neeluz Ingeniería comenzará la iluminación del Memorial Cámara Cascudo. El 25 de abril se inauguró la nueva iluminación de la fortaleza de Santo Amaro da Barra Grande, en Guarujá (Sao Paulo).

El 4 de abril fue inaugurada la primera clase del proyecto **Mentes Brillantes**, un proyecto que propone potenciar el desarrollo de competencias socioemocionales de alumnos de la red pública de enseñanza de Andradina, Rio Claro y Caieiras (SP), impulsando el desempeño académico además de ofrecer orientación vocacional y acompañamiento psicopedagógico. Se estima alcanzar a tres mil alumnos, en cuatro escuelas de cada localidad elegida.

En **Reino Unido, Scottish Power Foundation**, junto con Bath Philharmonia, ha lanzado “Listen to us”, programa de desarrollo musical para jóvenes en Wiltshire. Este proyecto creará una jornada de oportunidad musical para jóvenes entre 7 y 18 años que tienen responsabilidades importantes como el cuidado de padres o de otro miembro de la familia. Ofrecerá dos fases intensivas de talleres de música que equivalen a un año completo de lecciones de música, y culminará en tres actuaciones en vivo en destacados lugares de la región como parte del prestigioso Festival anual de música de Bath.

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, los 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.
- **Theatr Clwyd Development Trust:** Programa de prevención del delito que combina tres proyectos educativos: “Justicia en un día”, “Connor’s Time” y “Justicia juvenil”. El programa utiliza actores profesionales para generar dramas realistas y contundentes. Cada uno explora temas de actualidad en torno al sistema de justicia que afecta a los jóvenes.
- **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.

The Customs House Trust Ltd: “The Takeover” es un festival de arte de una semana de duración

cuyo objetivo es el desarrollo de habilidades de liderazgo entre los jóvenes.

- **Youth Focus NW Ltd:** El proyecto ‘POSH’ ha surgido en los últimos doce meses liderado por miembros de Youthforia para involucrar a los jóvenes en la concienciación sobre el cuidado del entorno natural para asegurar un futuro sostenible.
- **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.
- **Hearts & Minds:** El programa Clowndoctors proporciona una terapia única apoyando a los niños ingresados en hospitales, hospicios y escuelas para estudiantes con necesidades de soporte adicionales complejas. Los Clowndoctors trabajan para favorecer la estimulación creativa, física y mental, adaptada individualmente.
- **Birmingham Disability Resource Centre:** El proyecto ‘Switched On’ apoyará a 200 personas discapacitadas para evitar situaciones de pobreza energética.
- **The National Autistic Society:** El proyecto ‘Young People’s Social Group’ está diseñado para abordar el aislamiento de jóvenes autistas y proporcionarles oportunidades de mayor integración en sus comunidades y mejor de su calidad de vida.
- **Music in Hospitals & Care:** El proyecto Rhythm for Recovery desarrolla sesiones de música en vivo para enfermos de todas las edades. El proyecto contará músicos previamente entrenados a lo largo de un año y ofrecerá nuevas oportunidades de formación a otros 12 músicos de todo el Reino Unido.
- **Young Women’s Trust (formerly YWCA England):** el objetivo es aumentar significativamente el alcance y el impacto de este proyecto innovador de empleabilidad y fomento de la confianza,

“Work it out”, apoyando a 3.000 mujeres jóvenes desfavorecidas. Comprende dos servicios complementarios: autoconfianza y coaching de empleabilidad y CV personalizado para la solicitud de empleo.

- **Maggie Keswick Jencks Cancer Caring Centres Trust:** El objetivo de este proyecto es ayudar a personas vulnerables con cáncer para que puedan acceder a las ayudas del sistema de bienestar y proporcionarles defensa jurídica.
- **Central Eltham Youth Project:** “Fresh is Best” es un proyecto educativo y de distribución de alimentos saludables, dirigido a jóvenes vulnerables de 16-30 años que viven de manera independiente pero que no pueden llevar una dieta sana y equilibrada.

Estados Unidos:

- **Boy Scouts Seneca Waterway Council (New York):** evento para los Boy Scouts Seneca Waterway Council donde participan los empleados voluntarios y la dirección ejecutiva. Se apoya el movimiento Scout en comunidades de bajos ingresos en el Gran Rochester, ya que actúa como una escuela al aire libre donde se promueve una educación completa que otorga a los jóvenes valores y habilidades de liderazgo que les servirán a lo largo de sus vidas.
- **One City Fun City of Rochester - Cool Sweep (New York):** Soporte para Cool Sweep, un programa anual de la ciudad de Rochester para la seguridad ciudadana y el servicio de atención al cliente para ayudar a los residentes de la ciudad que tienen pocas posibilidades para encontrar alivio ante el calor del verano.
- **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.

- **Ronald McDonald House Charities (RMHCR) of New York – Rochester:** La iniciativa integral apoya a las familias en el complejo proceso de atención de la salud mental. Específicamente, RMHCR lanzó recientemente el primer espacio de descanso diseñado específicamente para los niños que reciben atención en la unidad psiquiátrica hospitalaria, así como el programa de hospitalización parcial. La Fundación Avangrid es el patrocinador de la entidad.
- **United Way Broome County (New York):** Proporciona apoyo a programas locales de salud y servicios humanos en el condado de Broome que ayudarán a individuos y familias a conseguir una buena calidad de vida.

#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:

- **The Center for Grieving Children (Maine)**
- **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.
- **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.
- **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.
- **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 –.

- **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.
- **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, construcción de la comunidad, 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.
- **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.
- **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.

- **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:

- **Asociación Civil Excelencia Educativa,** que ofrece a los niños y niñas un espacio vivencial donde puedan ser sujetos activos en el proceso de aprendizaje, disfrutando de nuevas maneras de acercarse al conocimiento. Esta iniciativa se desarrollará a lo largo de 2019 en 21 escuelas situadas en el entorno de las centrales e instalaciones de Iberdrola México.
- **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).

Brasil:

- Programa Social **infancia**, proyecto apoyado por la Ley del Deporte, que ofrece clases de baloncesto para 300 niños y jóvenes de 6 a 14 años en riesgo de exclusión social en la ciudad de Caieiras (SP).

España:

- En el primer trimestre se firmaron convenios de colaboración con la asociación **Ampara**, para las actividades de integración y de ocio y tiempo libre de menores con madres reclusas, y con la **Fundación Caballo Amigo**, programa de equinoterapia orientado a niños con discapacidad y enfermedades mentales. Asimismo, se ha renovado y ampliado el número de becas de la Fundación Víctor Ullate.

Por otro lado, se ha publicado y cerrado la Convocatoria 2020 de ayudas sociales de la Fundación, a la que se presentaron 136 entidades.

El Programa de Cooperación para el Desarrollo Humano impulsa proyectos para superar

situaciones de pobreza extrema a través de la electrificación de infraestructuras sociales básicas (escuelas, centros de salud o comunitarios, etc.) con componentes de capacitación y formación técnica que promueven acciones productivas y de desarrollo local. Este programa atiende también proyectos para aportar ayuda en crisis de emergencia humanitaria.

La explotación infantil, la mendicidad, la servidumbre doméstica o la trata de menores son algunas de las circunstancias que miles de niños sufren cada día en Mauritania. Muchos de estos niños abandonan sus hogares y lugares de origen para escapar de estas condiciones y muchos lo hacen solos, corriendo el peligro de ser víctimas de cualquier tipo de explotación.

Iberdrola y **Save the Children** trabajan juntos en 2019 para construir un centro de protección infantil en la ciudad de Nuadibú que acoga 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.

En Estados Unidos, se continúa colaborando con la Cruz Roja (*American Red Cross Disaster Relief*) para contribuir a la reconstrucción de las zonas afectadas por el huracán Harvey en Florida.

4. GOBIERNO CORPORATIVO

Los hechos más destacados acontecidos durante el primer semestre del ejercicio 2019, han sido los siguientes:

- El 2 de enero de 2019 Iberdrola comunicó a la Comisión Nacional del Mercado de Valores ("CNMV") la consumación de la venta, por parte de Scottish Power Generation Holdings, Ltd., del 100% del capital social de Scottish Power Generation Ltd. a favor de Drax Smart Generation Holdco, Ltd., compañía perteneciente al grupo del que Drax Group, Plc. es la sociedad cabecera.
- El 4 de enero de 2019 la Sociedad publicó 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 2018.

Posteriormente, con fecha 30 de enero de 2019, Iberdrola cerró la ejecución del aumento de capital liberado aprobado por la Junta General de Accionistas celebrada el 13 de abril de 2018, así como la distribución de una cantidad a cuenta del dividendo correspondiente al ejercicio 2018 acordada el 23 de octubre de 2018 por el Consejo de Administración, todo ello en el marco de la segunda edición del sistema "Iberdrola Retribución Flexible" del ejercicio 2018.

- El 8 de febrero de 2019 la Sociedad remitió el balance energético correspondiente al ejercicio 2018.
- Con fecha 19 de febrero de 2019 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. Hasta el 14 de junio de 2019, fecha de finalización del mismo, la Sociedad adquirió un total de 129.078.807 acciones propias, representativas del 1,980 %.
- Con fecha 20 de febrero de 2019 la Sociedad remitió a la CNMV la presentación de resultados

correspondiente al ejercicio cerrado a 31 de diciembre de 2018.

- Por otro lado, con fecha 26 de febrero, la Sociedad presentó la actualización de las Perspectivas para el período 2018-2022.
- Finalmente, el 6 de marzo de 2019 se puso en conocimiento de la CNMV que Iberdrola España, S.A. (Sociedad Unipersonal), Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A. (Sociedad Unipersonal) e Iberdrola Generación, S.A. (Sociedad Unipersonal), todas ellas pertenecientes al grupo Iberdrola y actuando como sociedades cedentes, alcanzaron un acuerdo con Lyntia Networks, S.A. (Sociedad Unipersonal) para la cesión del derecho de uso de parte de su red de fibra óptica oscura. Asimismo, se comunicó que el cierre de la operación quedó sujeto a la obtención de la preceptiva autorización por parte de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia.
- El 12 de abril de 2019 remitió el balance energético correspondiente al primer trimestre del ejercicio 2019.
- Con fecha 24 de abril de 2019, IBERDROLA puso en conocimiento de la CNMV que la sociedad *subholding* brasileña Neoenergia, S.A. ("Neoenergia") (52,45 % propiedad de Iberdrola, S.A.) había comunicado la adopción, por parte de su Consejo de Administración, de los acuerdos necesarios para el inicio de la operación de salida a bolsa de dicha compañía en Brasil. Con fecha 30 de abril de 2019, se comunicó la aprobación por parte de la Asamblea General Extraordinaria de Accionistas de Neoenergia de los acuerdos relacionados con la mencionada salida a bolsa. Posteriormente, con fecha 7 de junio de 2019 IBERDROLA comunicó la publicación del anuncio del registro de la oferta pública de venta de acciones de Neoenergia conforme a la legislación brasileña. Finalmente, el 28 de junio de 2019 la Sociedad puso en conocimiento de la CNMV la fijación del precio definitivo de las acciones de Neoenergia en la oferta pública de venta en Brasil en la

cantidad de 15,65 reales brasileños, equivalentes a 3,576 euros por acción.

- Por otro lado, con fecha 24 de abril de 2019, IBERDROLA publicó el documento informativo relativo a los términos y condiciones de la primera edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” correspondiente al ejercicio 2019.
- El 25 de abril de 2019 la Sociedad remitió a la CNMV la presentación de resultados correspondiente al primer trimestre del ejercicio 2019.
- Por otra parte, el 17 de junio, junto con la comunicación de la finalización del programa de recompra de acciones, se puso en conocimiento de la CNMV que a fecha 13 de junio de 2019, IBERDROLA adquirió un total de 5.950.803 acciones propias (representativas de, aproximadamente, el 0,091 % del capital) a través de la liquidación a su vencimiento de ciertos derivados sobre acciones propias contratados por la Sociedad. Este número de acciones, sumado a las adquiridas en la ejecución del programa de recompra, es suficiente para cumplir con los objetivos de la reducción de capital social.
- Con fecha 18 de junio de 2019 IBERDROLA puso en conocimiento de la CNMV la ejecución de la reducción de capital mediante la amortización de acciones propias aprobada por la Junta General de Accionistas, cuya inscripción en el Registro Mercantil de Bizkaia tuvo lugar el 20 de junio.
- Por último, con fecha 20 de junio de 2019 se comunicó que IBERDROLA, Iberdrola Generación, S.A. (Sociedad Unipersonal) e Iberdrola Generación España, S.A. (Sociedad Unipersonal), actuando como sociedades cedentes, habían alcanzado un acuerdo con Pavilion Energy Trading & Supply Pte. Ltd. (“Pavilion”) para la cesión de su posición contractual en su cartera de contratos de suministro de gas natural licuado a largo plazo, de transporte marítimo y uso de infraestructuras gasistas, así como otros contratos accesorios relacionados con el suministro de gas natural licuado. Esta previsto que Pavilion abone a las sociedades cedentes un importe

de 115 millones de euros, pagadero conforme al calendario de la operación y sujeto a ajustes pactados, y que el cierre de la operación tenga lugar el 1 de enero de 2020.

Junta General de Accionistas

El Consejo de Administración de Iberdrola, en su reunión de 19 de febrero de 2019, acordó convocar la Junta General de Accionistas para su celebración el día 29 de marzo de 2019, en primera convocatoria, o el día 30 de marzo de 2019, en segunda convocatoria. Adicionalmente, se aprobó el pago de una prima de asistencia de 0,005 euros brutos por acción 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 22 de febrero de 2019.

En esa misma fecha, se remitió a la CNMV el Informe anual de gobierno corporativo, el Informe sobre remuneraciones de los consejeros y la Información financiera correspondiente al ejercicio 2018.

El 29 de marzo de 2019 se celebró la Junta General de Accionistas de la Sociedad, en primera convocatoria, con un quórum del 74,12 % del capital social (12,72 % presente y 61,40 % 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 las cuentas anuales y a la gestión social

- i. Aprobación de las cuentas anuales del ejercicio 2018.
- ii. Aprobación de los informes de gestión del ejercicio 2018.
- iii. Aprobación del estado de información no financiera del ejercicio 2018.
- iv. Aprobación de la gestión social y de la actuación del Consejo de Administración durante el ejercicio 2018.

Acuerdos relativos al Sistema de gobierno corporativo

- v. Modificación del preámbulo y de los artículos 4, 6, 7, 8, 22, 32, 33, 34 y 49 de los *Estatutos Sociales* con el fin de reflejar el propósito y los valores del grupo Iberdrola, formalizar su compromiso con los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) aprobados por la Organización de las Naciones Unidas y mejorar la redacción empleando lenguaje inclusivo.
- vi. Modificación de los artículos 37 y 41 de los Estatutos Sociales para reflejar el cambio de nombre de la Comisión de Responsabilidad Social Corporativa, que actualmente se denomina Comisión de Desarrollo Sostenible.

Acuerdos relativos a retribuciones

- vii. Aprobación de la propuesta de aplicación del resultado y de distribución del dividendo correspondiente al ejercicio 2018, cuyo pago complementario se llevará a cabo en el marco del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible".
- viii. Aprobación de un primer aumento de capital liberado por un valor de mercado de referencia máximo de 1.520 millones de euros con el objeto de implementar el sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible".
- ix. Aprobación de un segundo aumento de capital liberado por un valor de mercado de referencia máximo de 1.235 millones de euros con el objeto de implementar el sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible".
- x. Aprobación de una reducción de capital mediante la amortización de un máximo de 280.457.000 acciones propias (4,30 % del capital social).
- xi. Votación consultiva del *Informe anual sobre remuneraciones de los consejeros* correspondiente al ejercicio 2018.

Acuerdos relativos al Consejo de Administración

- xii. Nombramiento de doña Sara de la Rica Goiricelaya como consejera independiente.

- xiii. Ratificación del nombramiento por cooptación y reelección de don Xabier Sagredo Ormaza como consejero independiente.
- xiv. Reelección de doña María Helena Antolín Raybaud como consejera independiente.
- xv. Reelección de don José W. Fernández como consejero independiente.
- xvi. Reelección de doña Denise Holt como consejera independiente.
- xvii. Reelección de don Manuel Moreu Munaiz como consejero independiente.
- xviii. Reelección de don Ignacio Sánchez Galán como consejero ejecutivo.
- xix. Determinación del número de miembros del Consejo de Administración en catorce.

Acuerdo relativo a asuntos generales

- xx. Delegación de facultades para la formalización y elevación a público de los acuerdos que se adopten.

Consejo de Administración

La Sociedad comunicó, con fecha 19 de febrero de 2019, los acuerdos relativos a la modificación en la composición de las comisiones consultivas y en los cargos del Consejo de Administración:

- i. Recalificación de don Xabier Sagredo Ormaza como consejero independiente. A tal fin, el Consejo de Administración tomó razón de la dimisión del señor Sagredo Ormaza y acordó su designación, a propuesta de la Comisión de Nombramientos y mediante el sistema de cooptación, como consejero independiente.
- ii. Nombramiento, previo informe favorable de la Comisión de Nombramientos, de don Xabier Sagredo Ormaza como nuevo presidente de la Comisión de Auditoría y Supervisión del Riesgo, en sustitución de doña Georgina Yamilet Kessel Martínez, tras el vencimiento de su cargo.
- iii. Reelección de don José Walfredo Fernández como vocal de la Comisión de Auditoría y Supervisión del Riesgo, de doña María Helena Antolín Raybaud y de don Iñigo Víctor de Oriol Ibarra como vocales de la Comisión de Nombramientos, así como de doña Inés

Macho Stadler como vocal de la Comisión de Retribuciones, en todos los casos a propuesta de la Comisión de Nombramientos.

Con fecha 28 de marzo de 2019 el consejero don Ángel Jesús Acebes Paniagua presentó su dimisión al cargo de consejero de la Sociedad.

Iberdrola comunicó, con fecha 29 de marzo de 2019, la adopción por parte de la Junta General de Accionistas de los siguientes acuerdos relativos a la composición del Consejo de Administración.

- i. Nombramiento de doña Sara de la Rica Goiricelaya como consejera independiente, por el plazo estatutario de cuatro años.
- ii. Ratificación del nombramiento por cooptación y reelección de don Xabier Sagredo Ormaza como consejero independiente, por el plazo estatutario de cuatro años.
- iii. Reelección de doña María Helena Antolín Raybaud, de don José Walfredo Fernández, de doña Denise Mary Holt y de don Manuel Moreu Munaiz como consejeros independientes, todos ellos por el plazo estatutario de cuatro años.
- iv. Reelección de don José Ignacio Sánchez Galán como consejero ejecutivo, por el plazo estatutario de cuatro años.

El Consejo de Administración, en su sesión celebrada también con fecha 29 de marzo de 2019, aprobó, a propuesta o previo informe de la Comisión de Nombramientos, los acuerdos que se citan a continuación en relación con los cargos del Consejo de Administración y de sus comisiones:

- i. Reelección de don José Ignacio Sánchez Galán como presidente y consejero delegado.
- ii. Reelección del señor Sánchez Galán y de don Manuel Moreu Munaiz como miembros de la Comisión Ejecutiva Delegada y la fijación en cuatro del número de miembros de este órgano.
- iii. Nombramiento de doña Sara de la Rica Goiricelaya como vocal de la Comisión de Nombramientos, con objeto de cubrir la vacante dejada por el señor Acebes Paniagua.

El Consejo de Administración, en reunión celebrada el 24 de abril de 2019, acordó, previo informe favorable de la Comisión de Nombramientos, los

siguientes acuerdos en relación con cargos en comisiones consultivas:

- i. Nombramiento de doña Sara de la Rica Goiricelaya como miembro de la Comisión de Desarrollo Sostenible, en sustitución de don Anthony L. Gardner.
- ii. Nombramiento de don Anthony L. Gardner como miembro de la Comisión de Nombramientos, en sustitución de la señora de la Rica Goiricelaya.

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 19 de febrero de 2019 el Consejo de Administración de IBERDROLA acordó una reforma de su Sistema de gobierno corporativo con objeto de: (i) revisar su ideario corporativo, formulando el nuevo *Propósito y Valores del grupo Iberdrola*, en sustitución de la *Misión, Visión y Valores del grupo Iberdrola*; y (ii) realizar la revisión anual de las políticas de riesgos.

Con fecha 28 de marzo de 2019, el Consejo de Administración aprobó una reforma del Sistema de gobierno corporativo de la Sociedad con la finalidad de: (i) incorporar las recomendaciones de la *Guía Técnica 1/2019 de la Comisión Nacional del Mercado de Valores, sobre comisiones de nombramientos y retribuciones*; (ii) introducir varias mejoras puntuales en el ámbito de la ciber-resiliencia; (iii) actualizar y desarrollar el contenido de la Política de calidad para reflejar las nuevas directrices estratégicas de calidad del grupo

Iberdrola; así como (iv) introducir otras mejoras técnicas.

El 29 de marzo de 2019 la Junta General de Accionistas de la Sociedad aprobó una reforma de los *Estatutos Sociales* con la finalidad de: (i) reflejar el propósito y los valores del grupo Iberdrola, formalizar su compromiso con los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) aprobados por la Organización de las Naciones Unidas e introducir otras mejoras de redacción; y (ii) reflejar el cambio de nombre de la Comisión de Responsabilidad Social Corporativa, que actualmente se denomina Comisión de Desarrollo Sostenible.

Por último, el Consejo de Administración, con fecha 24 de abril de 2019, aprobó una nueva revisión del Sistema de gobierno corporativo con objeto de: (i) actualizar el contenido de varias políticas de desarrollo sostenible para formalizar el compromiso con la excelencia en la seguridad de personas y activos y para incluir más referencias a la contribución con los ODS; (ii) añadir mejoras técnicas en el Código ético, en el Reglamento de la Unidad de Cumplimiento y en el Reglamento interno de conducta en los Mercados de Valores; y (iii) revisar la descripción de la estructura societaria y de gobierno del grupo recogido en varias normas del Sistema de gobierno corporativo.

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 2019 se ha venido manteniendo un alto nivel de actividad informativa de cara a los inversores institucionales y los analistas financieros.

On Line Accionistas (OLA)

Desde enero de 2012 está habilitado el sistema interactivo On Line Accionistas (OLA), disponible en la página web corporativa, que permite a los accionistas además de consultar y solicitar la información que se relaciona en la *Política de comunicación y contactos con accionistas, inversores institucionales y asesores de voto*, participar activamente en encuentros con representantes de la Sociedad designados por el Consejo de Administración o su presidente y consejero delegado, celebrados por vía telemática, sobre cuestiones de gobierno corporativo y otras relevantes para la vida de la Sociedad con impacto en los grupos de interés y en las comunidades y territorios en los que actúa la Sociedad.

CNMV: Hechos Relevantes desde abril a junio de 2019

Fecha	Hecho	N° Registro
01/04/2019	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 22 y el 29 de marzo de 2019.	276632
08/04/2019	Anuncio presentación de resultados correspondiente al primer trimestre de 2019	276892
09/04/2019	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 1 y el 8 de abril de 2019.	276936
12/04/2019	La Sociedad remite el Balance Energético correspondiente al primer trimestre de 2019.	277106
16/04/2019	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 9 y el 15 de abril de 2019.	277156
23/04/2019	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 16 y el 22 de abril de 2019.	277258
24/04/2019	Inicio del proceso de salida a bolsa de Neoenergía, S.A. en Brasil.	277326
24/04/2019	Términos y condiciones de la primera edición del sistema "Iberdrola Retribución Flexible" de 2019 y documento informativo. Cambio en la composición de las comisiones de Nombramientos y Desarrollo Sostenible.	277344
25/04/2019	La sociedad remite información sobre los resultados del primer trimestre de 2019.	277380
25/04/2019	Presentación de Resultados correspondiente al primer trimestre 2019.	277385
30/04/2019	Aprobación por la Asamblea General Extraordinaria de Accionistas de Neoenergía, S.A. de su salida a bolsa en Brasil.	277599
30/04/2019	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 23 y el 29 de abril de 2019.	277623
07/05/2019	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 30 de abril y el 6 de mayo de 2019.	277818
14/05/2019	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 7 y el 13 de mayo de 2019.	278223
21/05/2019	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 14 y el 20 de mayo de 2019.	278442
28/05/2019	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 21 y el 27 de mayo de 2019.	278660
04/06/2019	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 28 de mayo y el 3 de junio de 2019.	278815
07/06/2019	Publicación del anuncio de registro de la oferta pública de venta de las acciones de Neoenergía, S.A. en Brasil.	278904
11/06/2019	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 4 y el 10 de junio de 2019.	279017
17/06/2019	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 11 y el 14 de junio de 2019. Finalización del programa. Adquisición de acciones propias como consecuencia de la liquidación de derivados.	279208
18/06/2019	Ejecución de la reducción de capital mediante amortización de acciones propias aprobada por la Junta General de Accionistas de 29 de marzo de 2019 bajo el punto número diez de su orden del día	279266
20/06/2019	Cesión de posición contractual en cartera de contratos de suministro de GNL a largo plazo y otros accesorios y venta de inventario de GNL en favor de Pavilion Energy Trading & Supply Pte. Ltd.	279327
21/06/2019	Inscripción de la escritura de reducción de capital mediante amortización de acciones propias ejecutada por el Consejo de Administración el 18 de junio de 2019.	279410
28/06/2019	Fijación del precio definitivo de las acciones de Neoenergía, S.A. en la oferta pública de venta en Brasil.	279656



Glosario de términos

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

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

Medidas Alternativas de Rendimiento	Definición
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