

Presentación de Resultados

Primer trimestre
29 de abril 2020

**EVENTO
SOSTENIBLE**



Comprometidos con los



IBERDROLA

EXONERACIÓN DE RESPONSABILIDAD

Este documento ha sido elaborado por Iberdrola, S.A. únicamente para su uso durante la presentación de resultados correspondientes al primer trimestre del ejercicio 2020. En consecuencia, no podrá ser divulgado ni hecho público ni utilizado por ninguna otra persona física o jurídica con una finalidad distinta a la arriba expresada sin el consentimiento expreso y por escrito de Iberdrola, S.A.

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 trimestre del ejercicio 2020, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 28 de abril de 2020, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa (www.avangrid.com) y en la página web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores norteamericana (Securities and Exchange Commission, "SEC") (www.sec.gov).

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

Este documento no contiene, y la información incluida en el mismo no constituye, un anuncio, una declaración o una publicación relativa a los beneficios de 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 trimestre del ejercicio 2020, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 27 de abril de 2020, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa (www.ri.neoenergia.com) y en la página web de la Comisión

AFIRMACIONES O DECLARACIONES CON PROYECCIONES DE FUTURO

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

En este sentido, si bien Iberdrola, S.A. considera que las expectativas recogidas en tales afirmaciones son razonables, se advierte a los inversores y titulares de las acciones de Iberdrola, S.A. de que la información y las afirmaciones con proyecciones de futuro están sometidas a riesgos e incertidumbres, muchos de los cuales son difíciles de prever y están, de manera general, fuera del control de Iberdrola, S.A., riesgos que podrían provocar que los resultados y desarrollos reales difieran significativamente de aquellos expresados, implícitos o proyectados en la información y afirmaciones con proyecciones de futuro. Entre tales riesgos e incertidumbres están aquellos identificados en los documentos enviados por Iberdrola, S.A. a la **Comisión Nacional del Mercado de Valores** y que son accesibles al público. Las afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro se refieren exclusivamente a la fecha en la que se manifestaron, no constituyen garantía alguna de resultados futuros y no han sido revisadas por los auditores de Iberdrola, S.A. Se recomienda no tomar decisiones sobre la base de afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro. La totalidad de las declaraciones o afirmaciones de futuro reflejadas a continuación emitidas por Iberdrola, S.A. o cualquiera de sus consejeros, directivos, empleados o representantes quedan sujetas, expresamente, a las advertencias realizadas. Las afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro incluidas en este documento están basadas en la información disponible a la fecha de esta comunicación. Salvo en la medida en que lo requiera la ley aplicable, Iberdrola, S.A. no asume obligación alguna -aun cuando se publiquen nuevos datos o se produzcan nuevos hechos- de actualizar públicamente sus afirmaciones o revisar la información con proyecciones de futuro.

Actualización sobre el COVID-19

Gestión del COVID 19

Plan integral para garantizar la seguridad de nuestros trabajadores y el suministro a nuestros clientes

- ✓ Aceleración de la **INVERSIÓN: +24% vs ejercicio anterior**
- ✓ **Proyectos en construcción** mantienen **su desarrollo normal**
- ✓ Estrecha colaboración con proveedores y contratistas
- ✓ Adelanto de pedidos: por más de **EUR 3.800 M en las últimas semanas**



- ✓ Trabajadores de campo: recursos claves compartimentados y turnos independientes
- ✓ Trabajadores de oficina: **95% de la plantilla en trabajo en remoto**
- ✓ Refuerzo de las Tecnologías de la Información y de la seguridad (8x reuniones diarias a través de plataformas *on-line*)
- ✓ **Flexibilidad en las condiciones de pago**
- ✓ Trabajando estrechamente con las autoridades regulatorias y gubernamentales

Gestión COVID 19: Impactos y acciones de mitigación

Redes



- Retribución estable: Nuevo marco regulatorio en vigor hasta 2026
- Ingresos desacoplados de la demanda



- Ingresos desacoplados de la demanda en todas las distribuidoras (US GAAP)
- *Rate case* de NY desde septiembre
- Nuevas tarifas en Maine desde marzo
- En Connecticut, el regulador ha establecido un mecanismo para diferimiento de costes adicionales y pérdida de ingresos



- RIIO T1 y ED1 incluyen mecanismo de ajuste de la demanda
- En estrecha colaboración con Ofgem para implementar medidas temporales para aliviar los impactos por el COVID-19



- Ajustes de tarifa anual en vigor desde julio, compensando el impacto de abril y julio antes de final de año
- En conversaciones con el gobierno y reguladores:
 - Medidas aprobadas para otorgar fondos a distribuidoras

Gestión COVID 19: Impactos y acciones de mitigación

Generación y Renovables

Demanda

- ✓ **Incremento de la demanda residencial** con **caídas en la demanda comercial e industrial**
- ✓ **Posición corta** en generación

Precios

- ✓ Coberturas: **100% vendido en 2020** y más del 75% en 2021
- ✓ **Cartera flexible** gracias a la capacidad de almacenamiento: el nivel de las reservas hidroeléctricas cerca a 70%

Cuentas a cobrar

- ✓ **Flexibilización de las condiciones de pago** para aliviar la carga sobre los clientes debida al COVID-19
- ✓ **Medidas de protección** frente a impagos:
 - Alto nivel de domiciliación bancaria (*direct debit*)
 - Propuestas regulatorias aprobadas o en discusión para compensar el aumento de la

Gestión financiera COVID 19:

Modelo de negocio sólido y gestión financiera prudente

Liquidez

- ✓ Liquidez de 14.400 M EUR:
30 meses en un contexto normalizado

Mercados financieros

- ✓ Acceso probado a mercado de capitales:
Emisión de bonos verdes por Iberdrola (750 M EUR) y Avangrid (750 M USD) en abril

Tipos de cambio

- ✓ Coberturas del 90% a nivel de Beneficio Neto

...compromiso con
estrategia de
INVERSIÓN y DIVIDENDO
y mantenimiento de
ratios crediticios

Seguimiento COVID-19

Consenso creciente sobre el rol de la acción climática en esta crisis

Pacto Verde Europeo:

- ✓ “Posibilitar inversiones masivas (...) activará nuestras economías e dirigirá la recuperación hacia una Europa más verde y resiliente”. “También duplicaremos nuestra estrategia de crecimiento invirtiendo en el Pacto Verde Europeo”. “El calentamiento global no va a ralentizarse cuando se produzca la recuperación”. (**Ursula von der Leyen**)
- ✓ “El Pacto Verde Europeo es el modo de preparar nuestra sociedad para el futuro.” “Para esta generación, y también para la próxima, el empleo dependerá de crear trabajos sostenibles”. (**Frans Timmermans**)
- ✓ Declaraciones de distintos países (Francia, Alemania, España entre otros) pidiendo que el Pacto Verde Europeo esté en el núcleo del plan de recuperación.
- ✓ Alianza verde lanzada en el Parlamento Europeo, uniendo a responsables políticos, asociaciones empresariales y ONGs en un llamamiento para una recuperación verde

España

- ✓ El Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) enviado a Bruselas reafirma el compromiso con la transición ecológica
- ✓ La Vicepresidenta y Ministra para la Transición Ecológica lidera el plan de recuperación español

La inversión
verde,
clave para
acelerar la
recuperación

Agenda

Claves del periodo

Claves del periodo

Beneficio Neto Ajustado crece un 5,3% hasta 968 M EUR, gracias a:

EBITDA de 2.751 M EUR, +5,8%

Inversión Bruta crece 24,2%, hasta 1.729 M EUR

Continúan las mejoras de eficiencia operativa

Mantenimiento de la fortaleza financiera

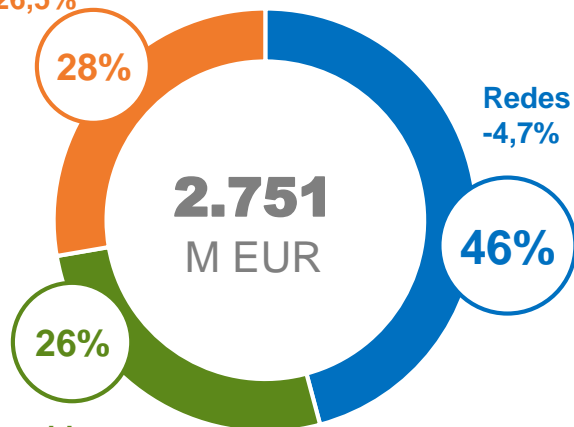
Resultados no recurrentes con impacto de 289 M EUR en B Neto: Desinversión de Siemens-Gamesa y decisión del gobierno R. Unido de mantener la fiscalidad al 19%

Quorum del 77% en la J. General de Accionistas, con voto favorable medio de 98%
Remuneración anual del accionista de 0,40 EUR por acción

EBITDA alcanza 2.751 M EUR (+5,8%)

EBITDA por negocios

Generación y
Clientes
+26,5%



Renovables
+6,1%

Redes

- Nuevo periodo regulatorio en España, de acuerdo con lo previsto
- Resultados en EE.UU. afectados por impactos no reconciliables en IFRS
- Mayores ingresos en R. Unido (mayor base regulatoria) y Brasil (impacto de revisiones tarifarias)

Renovables

- Nueva capacidad en todos los países: +2,8 GW en un año
- Eólica: mayor producción en R. Unido (EA1) y disponibilidad en EE.UU.
- Hidroeléctrica: normalización de la producción en España. Reservas de ~8TWh, +50% vs año anterior)

Generación y Clientes

- Mayor producción, menores precios de commodities y cobertura precios
- Comercial: Menores aprovisionamientos y nueva metodología de límite de precios (R. Unido)

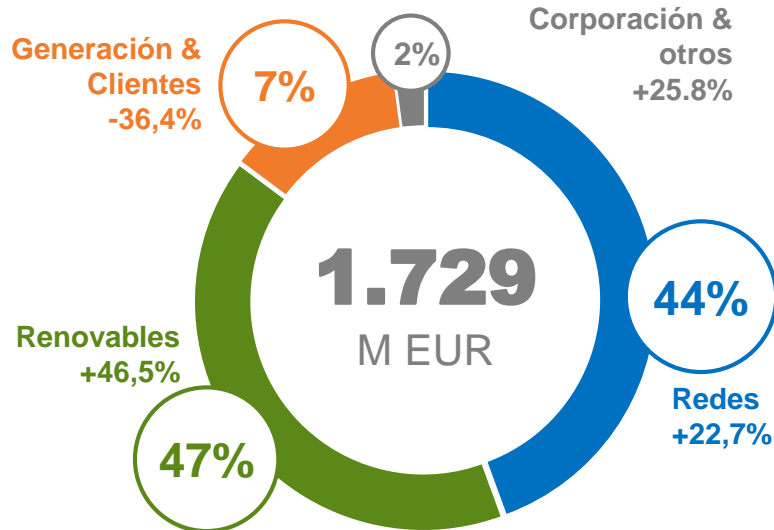
FX

- La apreciación del dólar y la libra compensa la evolución negativa del real brasileño
- Impacto tipo de cambio: cobertura del 90% a nivel de Beneficio Neto

Inversión Bruta

Continúa la aceleración de la inversión (+24%) a pesar de las restricciones

Inversión Bruta 1T por negocios



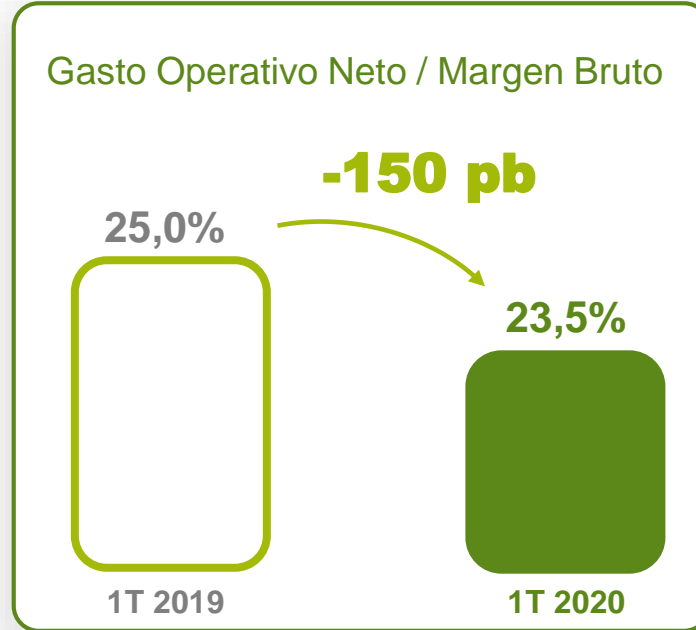
~1.200 MW de nueva capacidad instalada en el 1T

+5,5 GW capacidad instalada anual

Más de 8,5 GW en construcción

Eficiencia operativa

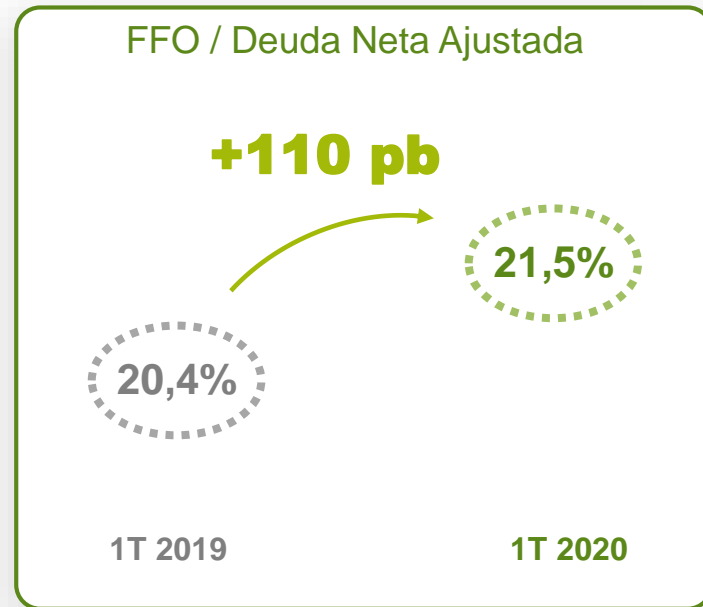
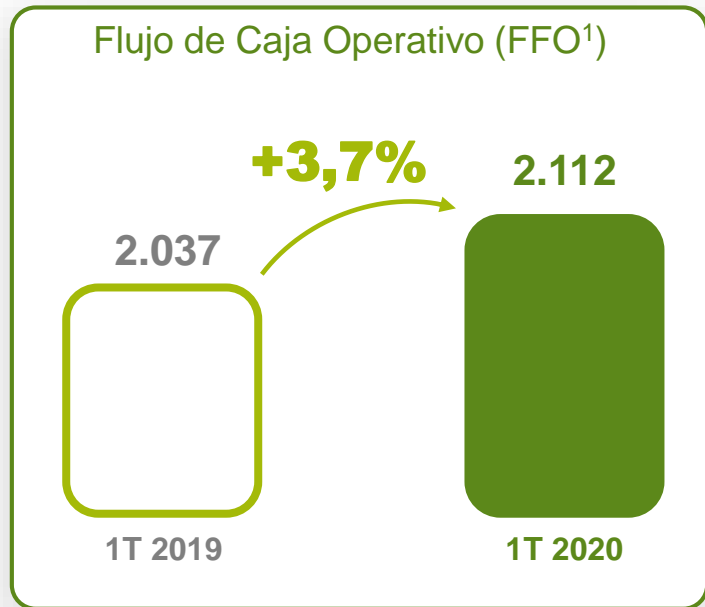
Continúa el foco en la eficiencia operativa...



...con una mejora de 150 pb en el ratio GON / Margen Bruto

Generación de Flujos de Caja Operativa

Manteniendo la fortaleza financiera y mejorando la generación de caja (+4%)



¹ FFO = BN + Minoritarios + Amortiz.yProv. – Rdo. P.Equivalencia – Rdo. No Recurr. Neto + Prov.Fin.+ Deducción Fondo Comercio + Dividendos empresas que consolidan por equivalencia – /+ Reversión Prov. Fiscales Extraord.

14.400 M EUR de liquidez disponible

Junta General de Accionistas

Quorum del 77,04%

Voto afirmativo medio del 98% para todos los puntos del Orden del día:

99,0%

Grupo 1: Cuentas anuales y gestión social

99,9%

Grupo 2: Sistema de Gobierno Corporativo

97,8%

Grupo 3: Retribuciones

97,9%

Grupo 4: Consejo de Administración

Remuneración al accionista

Aprobación por el Consejo de Administración de la ejecución de un nuevo programa “*Iberdrola Retribución Flexible*”

Dividendo complementario de **0,232 Eur por acción...**

...para alcanzar una **retribución anual de 0,40 Eur por acción**

Alcanzando **el suelo previsto para 2022 con tres años de antelación**

- **Recompra de acciones para mantener el número de acciones en 6.240 M y evitar la dilución**
- **Programa en ejecución con finalización en julio de 2020**

Agenda

Análisis de resultados

Cuenta de resultados / Grupo

Beneficio Neto Ajustado sube 5,3%, hasta 968,1 M EUR

M EUR	1T 2019	1T 2020	Var.	%
Ingresos	10.138,9	9.425,9	-712,9	-7,0
Margen Bruto	4.323,1	4.544,8	+221,6	+5,1
Gasto Operativo Neto	-1.081,3	-1.067,7	+13,6	-1,3
Tributos	-642,5	-726,5	-84,0	+13,1
EBITDA	2.599,4	2.750,6	+151,3	+5,8
EBIT	1.632,2	1.642,6	+10,4	+0,6
Resultado Financiero Neto	-298,3	-180,3	+118,0	-39,6
Resultados no recurrentes	0,3	505,4	+505,1	n/a
Impuestos y Minoritarios	-371,9	-711,8	-339,9	+91,4
Ajustes no recurrentes	-44,8	-288,9		
Beneficio Neto Ajustado	919,2*	968,1	+48,9	+5,3
Flujo de Caja Operativo	2.036,7	2.111,9	+75,2	+3,7

Impacto Tc: USD +3,3%, GBP +3,0% y BRL -10,5%

De Beneficio Neto Ajustado a Reportado

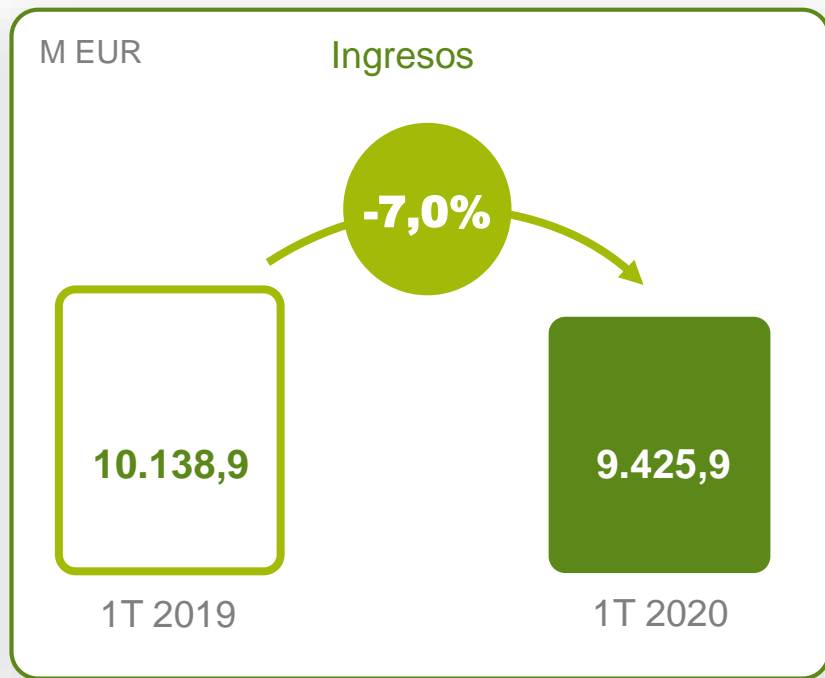
Beneficio Neto Ajustado excluye la plusvalía de Siemens Gamesa, ...



... los impactos no recurrentes en impuestos, principalmente en Reino Unido por el mantenimiento de la tasa corporativa en el 19% frente al 17% previsto, y mayores provisiones por *bad debt* atribuibles al COVID

Margen Bruto / Grupo

Margen Bruto crece 5,1%, hasta 4.544,8 M EUR



Ingresos caen 7,0% (9.425,9 M EUR) y **Aprovisionamientos** -16,1% (4.881,2 M EUR)

Gasto Operativo Neto / Grupo

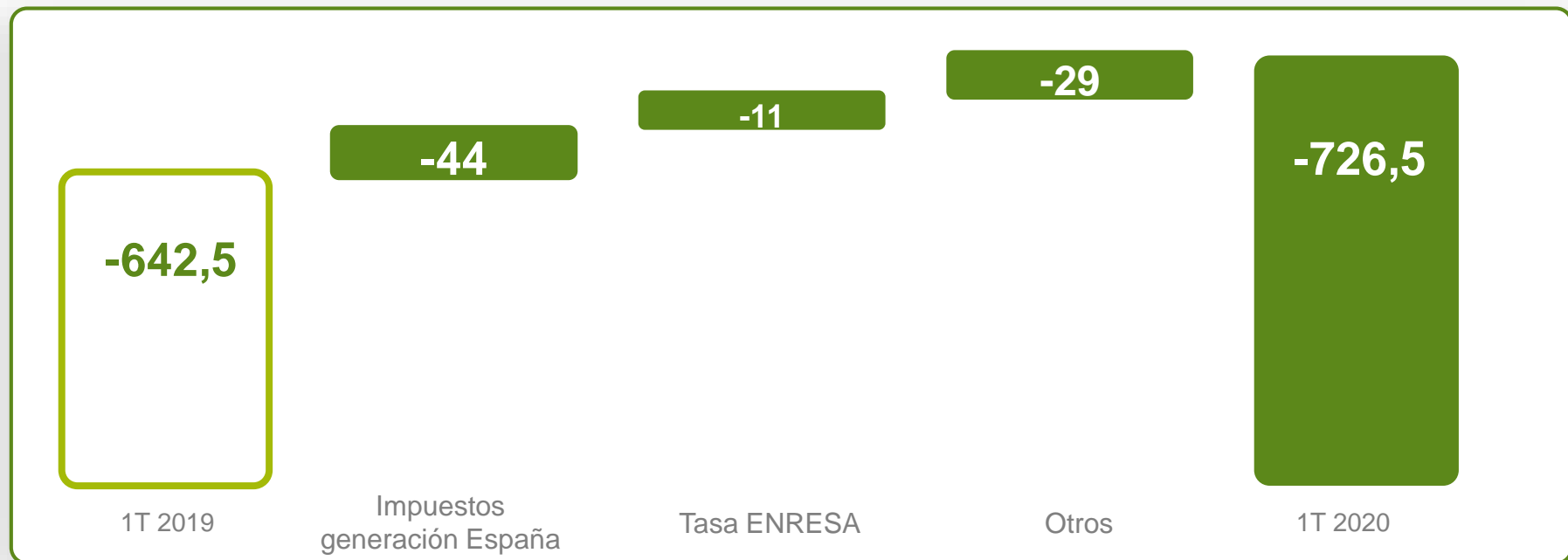
Gasto Operativo Neto decrece 1,3%, hasta 1.067,7 M EUR, ...

M EUR	Gasto Operativo Neto		
	1T 2019	1T 2020	vs 1T'19 (%)
Gasto Personal Neto	-553,4	-557,7	+0,8%
Servicio Exterior Neto	-527,9	-510,0	-3,4%
Total Gasto Op. Neto	-1.081,3	-1.067,7	-1,3%

... mejorando la eficiencia en 150 pbs, impulsada por la contención del gasto y la mejora del Margen Bruto.
Prima de la JGA pagada en el 1T en 2019 y en el 2T en 2020

Tributos / Grupo

Tributos crecen 13,1%, hasta 726,5 M EUR, como consecuencia de ...

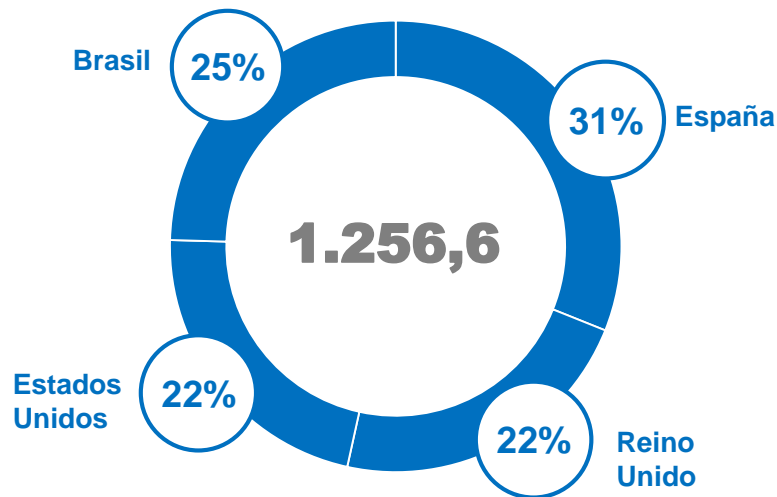


... mayores tributos en generación España, debido al impuesto general del 7% temporalmente suspendido durante 1T'19, y el incremento de la tasa ENRESA como consecuencia del acuerdo nuclear en España

Resultados por Negocios / Redes

EBITDA Redes cae 4,7%, hasta 1.256,6 M EUR, ...

EBITDA por país (%)



Cifras clave (M EUR)

	1T 2019	1T 2020	vs 1T 2019
Margen Bruto	2.165,1	2.099,4	-65,7 (-3,0%)
Gasto Op. Neto	-536,6	-523,9	+12,7 (-2,4%)
Tributos	-310,1	-318,9	-8,7 (+2,8%)
EBITDA	1.318,4	1.256,6	-61,8 (-4,7%)

... ya que el crecimiento en Reino Unido y Brasil, a pesar del impacto del tc, es más que compensado por ajustes temporales IFRS en EE.UU. (-79 M EUR) y menores ingresos en España (-37 M EUR)

Resultados por Negocios / Redes

España EBITDA 390,4 M EUR (-46,4 M EUR; -10,6%), por la menor retribución en 50 pbs establecida en el marco regulatorio para 2020 (-14 M EUR) y reliquidaciones positivas contabilizadas en 1T 2019 (-23 M EUR)

EE.UU. EBITDA IFRS 304,6 M USD (-94,0 M USD; -23,6%), debido a ajustes IFRS de -91 M EUR, como consecuencia de diferencias en volúmenes y costes de energía que se recuperarán durante 2020 y años siguientes

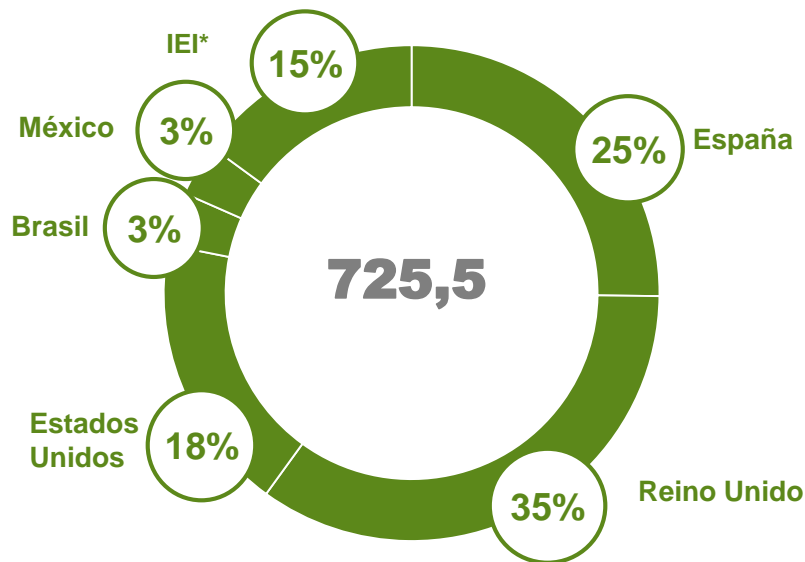
Brasil EBITDA 1.471,9 M BRL (+262,1 M BRL; +21,7%), con revisiones tarifarias positivas en abril y agosto 2019, creciente contribución de los activos de transporte e impacto positivo de eficiencias

Reino Unido EBITDA 238,6 M GBP (+21,9 M GBP; +10,1%), con mayores ingresos tanto en transporte como en distribución como consecuencia de la mayor base de activos por las inversiones realizadas

Resultados por Negocios / Renovables

EBITDA Renovables crece 6,1%, hasta 725,5 M EUR, ...

EBITDA por país (%)



Cifras clave (M EUR)

	1T 2019	1T 2020	vs 1T 2019
Margen Bruto	1.006,8	1.100,2	+93,4 (+9,3%)
Gasto Op. Neto	-197,1	-211,5	-14,4 (+7,3%)
Tributos	-126,1	-163,2	-37,1 (+29,4%)
EBITDA	683,6	725,5	+41,9 (+6,1%)

... impulsado por EE.UU. y Reino Unido

*Iberdrola Energía Internacional, anteriormente RdM

Resultados por Negocios / Renovables

España	EBITDA 182,8 M EUR (-36,1 M EUR; -16,5%) , a pesar de la mayor producción (+17,5%), debido a menores precios de venta al negocio Comercial y mayores tributos tras la reinstauración del impuesto general del 7% a la generación tras el 1T 2019
EE.UU.	EBITDA USD 144.9 M (USD +25.5 M; +21.4%) , consecuencia de la mayor producción (+29,6%), por un mejor recurso eólico vs 1T'19 y el incremento en potencia media operativa (739 MW)
Reino Unido	EBITDA 214,2 M GBP (+48,2 M GBP; +29,0%) , con mayor producción tanto en eólica terrestre (+12,9%) como en eólica marina (+203,4%), a consecuencia de la contribución de East Anglia 1
Brasil	EBITDA 120,0 M BRL (-39,6 M BRL; -24,8%) , con mayor producción (+13,7%) pero con precios normalizados respecto a los extraordinariamente altos del año pasado
México	EBITDA 27,6 M USD (-1,5 M USD; -5,2%) , como consecuencia de la menor producción (-6,8%)
IEI**	EBITDA 108,5 M EUR (+1,6 M EUR; +1,5%) , con una contribución ligeramente mayor de Wikinger

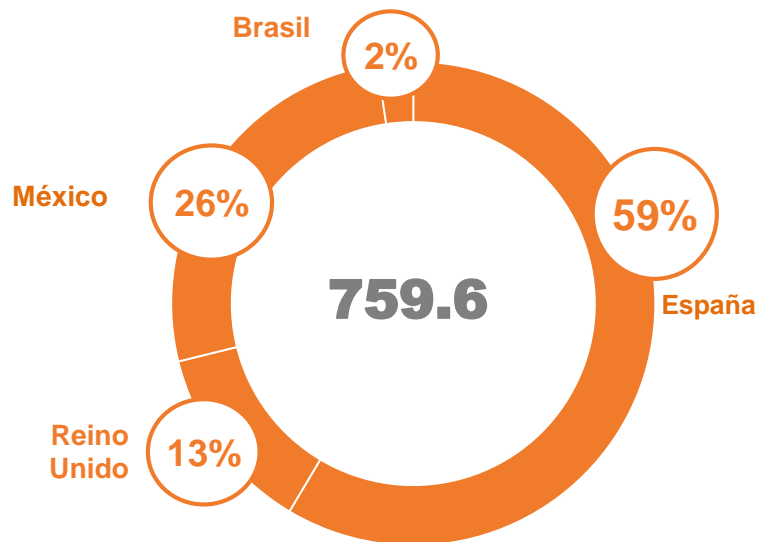
* Capacidad instalada total

** Iberdrola Energía Internacional, anteriormente RdM

Resultados por Negocios / Generación y Clientes

EBITDA Generación y Clientes sube 26,5% hasta 759,6 M EUR, ...

EBITDA por país (%)



Cifras clave (M EUR)

	1T 2019	1T 2020	vs 1T 2019
Margen Bruto	1.157,7	1.353,4	+195,7 (+16,9%)
Gasto Op. Neto	-344,7	-352,3	-7,6 (+2,2%)
Tributos	-212,5	-241,4	-28,9 (+13,6%)
EBITDA	600,5	759,6	+159,1 (+26,5%)

... con crecimiento en todas las geografías clave

Resultados por Negocios / Generación y Clientes

España

EBITDA 445,6 M EUR (+56,2 M EUR; +14,4%)

- Menor producción: 8.356 GWh (-5,7%), mayores compras a menores precios vs 1T 2019
- Gestión activa de la cartera de Clientes: Energía + Soluciones *Smart*

México

EBITDA 221,9 M USD (+37,0 M USD; +20,0%): mayores ventas por incremento de la producción (+11,0%), gracias a 1.777 MW de nueva capacidad instalada en 2019 (Ciclos Combinados de Topo II y El Carmen)

Reino Unido

EBITDA 81,4 M GBP (+37,4 M GBP; +84,8%): debido a la revisión de la metodología del *cap* sobre la tarifa SVT y menores costes de aprovisionamiento

Brasil

EBITDA 86,6 M BRL (+46,9 M BRL; +118,4%): normalización del negocio tras el efecto extraordinario que impactó en los resultados de 2019

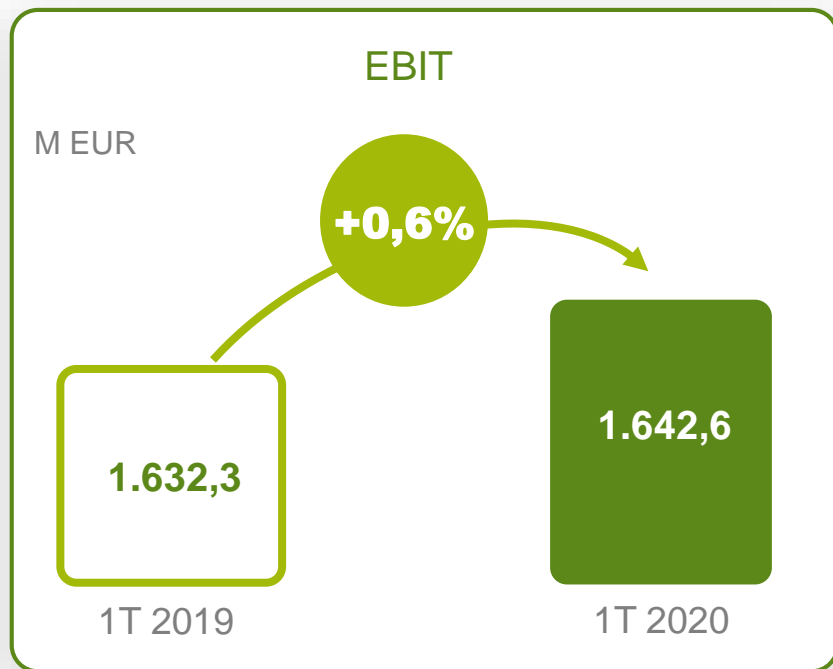
IEI*

EBITDA -1,4 M EUR (+9,7 M EUR; +87,2%): mejorando pero aún afectado por los costes de desarrollo iniciales. Contratos alcanzados: 1.650.000, +88,5% vs 1T 2019

* Iberdrola Energía Internacional, anteriormente RdM

EBIT / Grupo

EBIT Grupo aumenta 0,6%, hasta 1.642,6 M EUR



Amortizaciones y Provisiones

	1T 2019	1T 2020	vs 1T 2019 (%)
D & A	-897,7	-1.012,6	+8,1%
Provisiones	-69,4	-95,5	+37,6%
TOTAL	-967,1	-1.108,0	+14,6%

Amortizaciones y Provisiones suben 14,6% por la mayor base de activos y actividad (-86 M EUR), -14 M EUR de impacto IFRS 16 y mayores provisiones por el aumento de *bad debt* debido al COVID

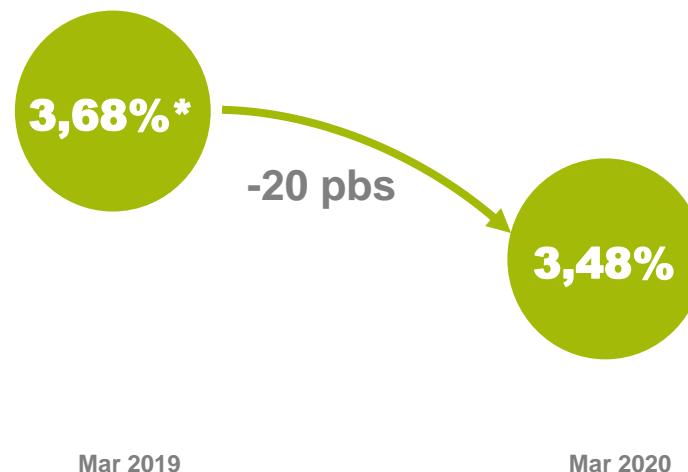
Resultado Financiero Neto / Grupo

Resultado Financiero Neto mejora en 118,0 M EUR hasta 180,3 M EUR, por las coberturas de tipo de cambio y el menor coste de la deuda, ...

Evolución del Resultado Financiero Neto (M EUR)



Coste de la Deuda



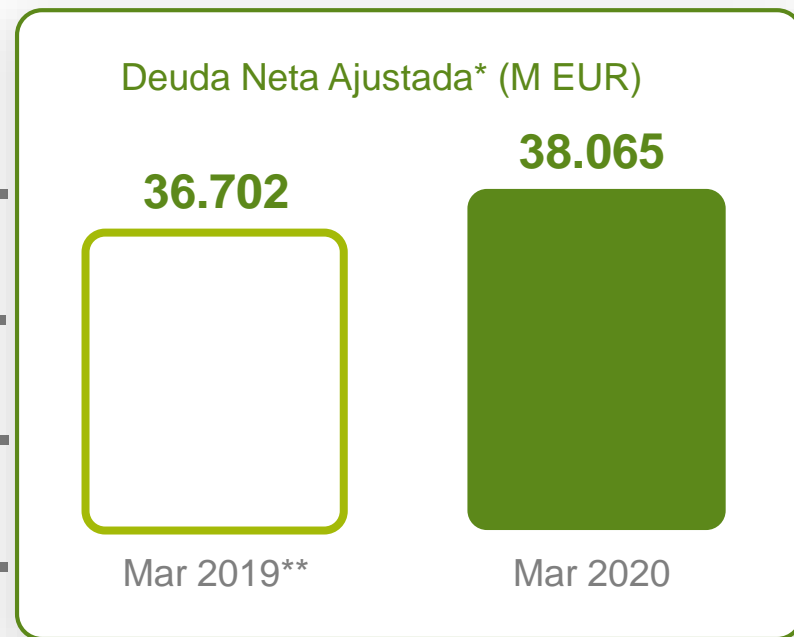
.... a pesar de mayor saldo medio de deuda

* Mar19 re-expresado para incluir el coste de los swaps de divisas vinculados a deuda ya incluido en Mar20

Deuda Neta Ajustada / Grupo

Mejora de los ratios de crédito

Ratios de crédito ajustados	Mar 2019**	Mar 2020***
Deuda Neta Ajustada* / EBITDA	3,8x	3,7x
FFO / Deuda Neta Ajustada*	20,4%	21,5%
RCF / Deuda Neta Ajustada*	19,1%	19,7%
Apalancamiento Ajustado*	44,5%	44,6%



En bases homogéneas, FFO/Deuda Neta Ajustada mejora 1,1 p.p. vs 2019

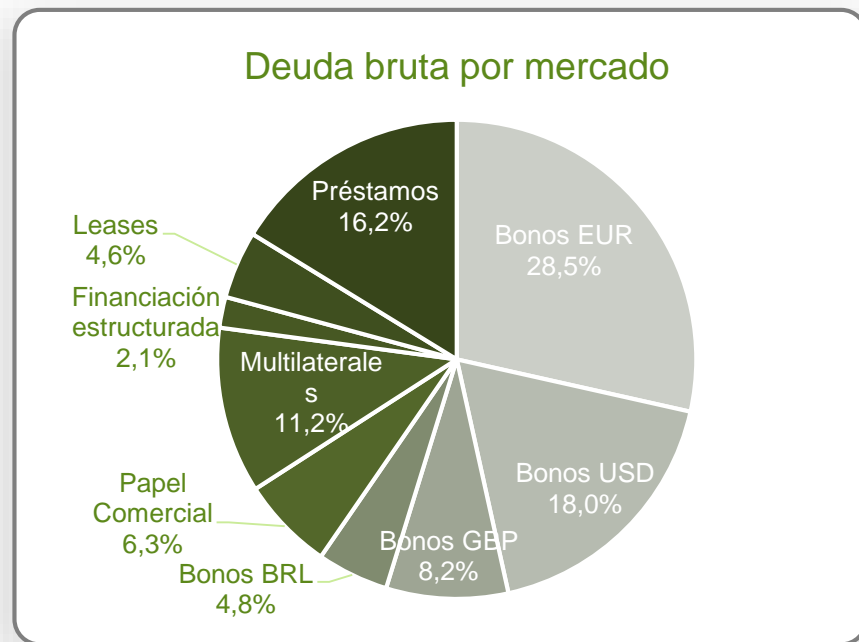
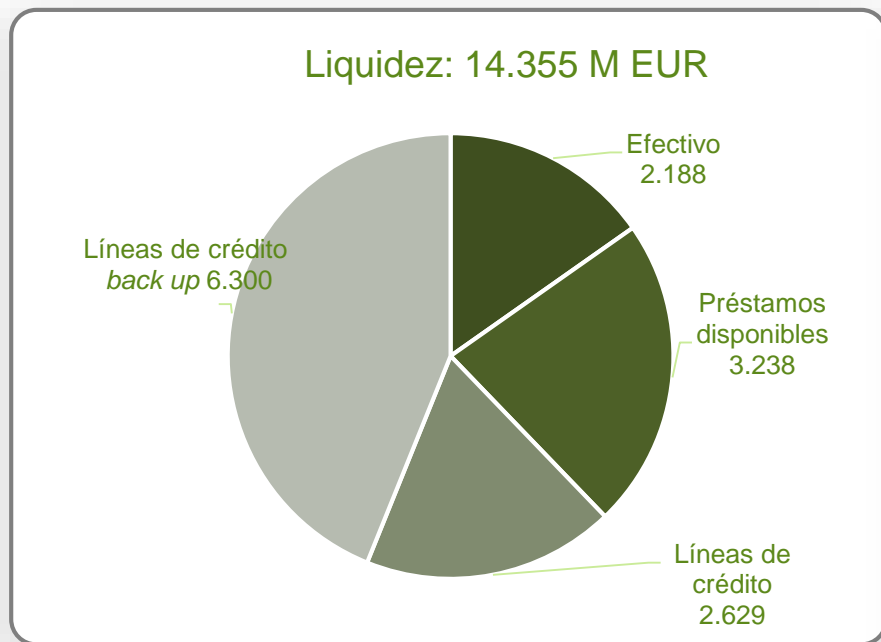
* Ajustado por el valor de mercado de los acumuladores de autocartera potenciales (105,0 M EUR a Mar 2019 y 140,1 M EUR a Mar 2020).

** Re-expresado para incluir el criterio de IFRS 16 considerado en diciembre de 2019

*** Excluyendo provisiones por planes de eficiencia

Liquidez y diversificación de la deuda / Grupo

A 29 de abril, la **Liquidez** alcanza los 14.400 M EUR, cubriendo 30 meses de necesidades financieras



La diversificación en fuentes de financiación facilita el acceso al mercado

Principales transacciones financieras en 1T 2020

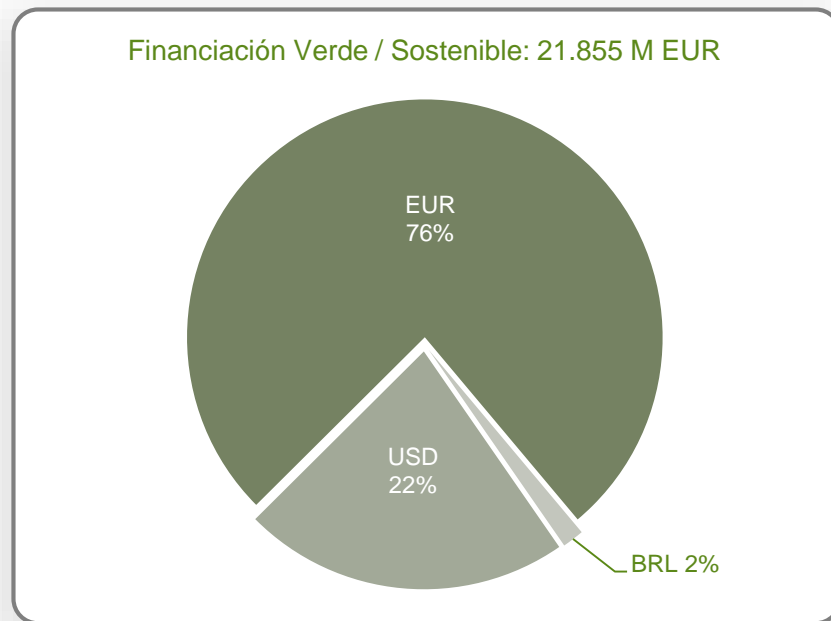
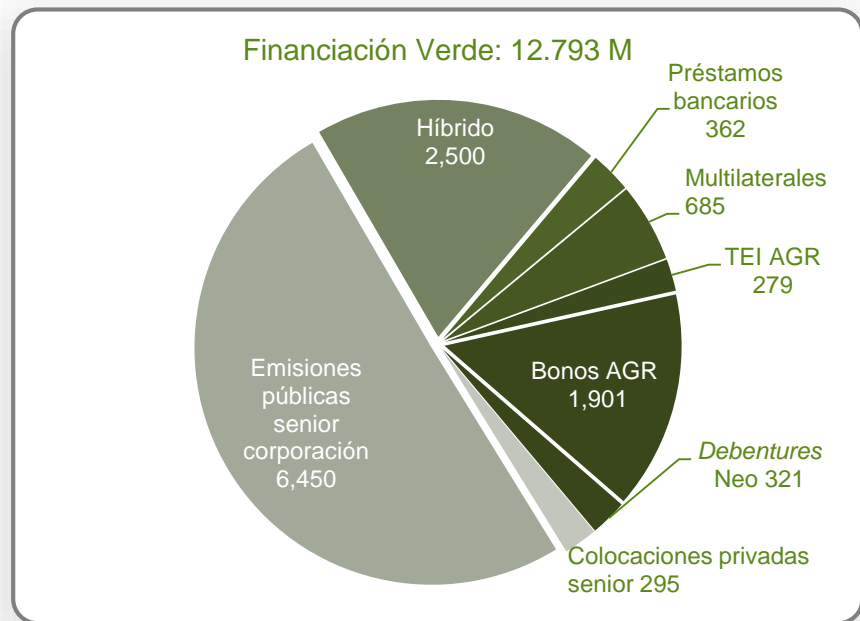
El perfil sólido y sostenible del Grupo permite a Iberdrola financiarse en todos los mercados incluso en el escenario actual. Equivalente a 3.827 M EUR emitidos en 2020

Mercado	Importe	Comentarios
Bonos EUR	910 M EUR	Operación más barata realizada por una compañía española sin prima de emisión Reabrió el Mercado español
Bonos USD	750 M USD	Emisión pública con demanda por encima de 2.000 M USD
Bonos BRL	300 M BRL	<i>Debentures</i> de infraestructura verdes
Multilaterales	885 M EUR*	→ EIB socio de referencia en los últimos 20 años, ICO muy activo en financiación verde
	778 M BRL	→ Compromiso a largo plazo con BNDES y otros bancos de desarrollo brasileños
Financiación estructurada	308 M USD	TEI verde
Préstamos bancarios	650 M EUR 1.000 M BRL	Grupo de bancos ha ofrecido más de 3.000 M EUR de liquidez en diferentes mercados

* Transacciones firmadas en 2019 y desembolsadas en 2020

Financiación verde/sostenible

Iberdrola se mantiene como **grupo privado líder en el mundo** en bonos verdes emitidos



En 2020 Iberdrola ha firmado nuevas transacciones por valor de 1.800 M EUR de financiación verde, incluyendo 1.500 M EUR en bonos*, para un total de 21.900 M EUR en financiación verde / sostenible**

*Incluye bonos en EUR, USD y BRL

Agenda

Conclusiones

Conclusiones: Primer trimestre 2020

Aceleración de la inversión bruta +24% hasta 1.729 M EUR

**5.500 MW instalados en los últimos 12 meses
para alcanzar 53.270 MW**

EBITDA crece 5,8% hasta 2.751 M EUR

Beneficio Neto Ajustado crece 5,3%, alcanzando 968 M EUR

Conclusiones: Outlook 2020

Impactos del COVID-19...

Menor demanda
Precios

Cuentas a
cobrar
Incobrables

Movilidad de
trabajadores
Disrupción en la
cadena de
suministro

Tipos de cambio
Liquidez

Conclusiones: Perspectivas 2020

Las medidas de mitigación...

Financieras

- Alrededor de 30 meses de liquidez
- Mix diversificado de divisas: 90% cobertura a nivel de Beneficio Neto

Redes

- Mecanismos para el desacople de ingresos contrarrestan la menor demanda
- Medidas de recuperación adicionales en negociación

Liberalizado

- Posición corta en generación: flexibilidad ante la menor demanda
- Coberturas de precios
- Mayores reservas hidroeléctricas
- Gestión del impacto en cuentas a cobrar de retrasos en pago

Renovables

- Sin impacto en la producción de los activos operativos
- Trabajos de construcción continúan de acuerdo con las previsiones

Conclusiones: Perspectivas 2020

...junto con la ejecución y nuestro modelo de negocio resiliente ...

Mejora de los resultados operativos

Aceleración de la inversión

Nuevos marcos tarifarios

Ahorro de costes



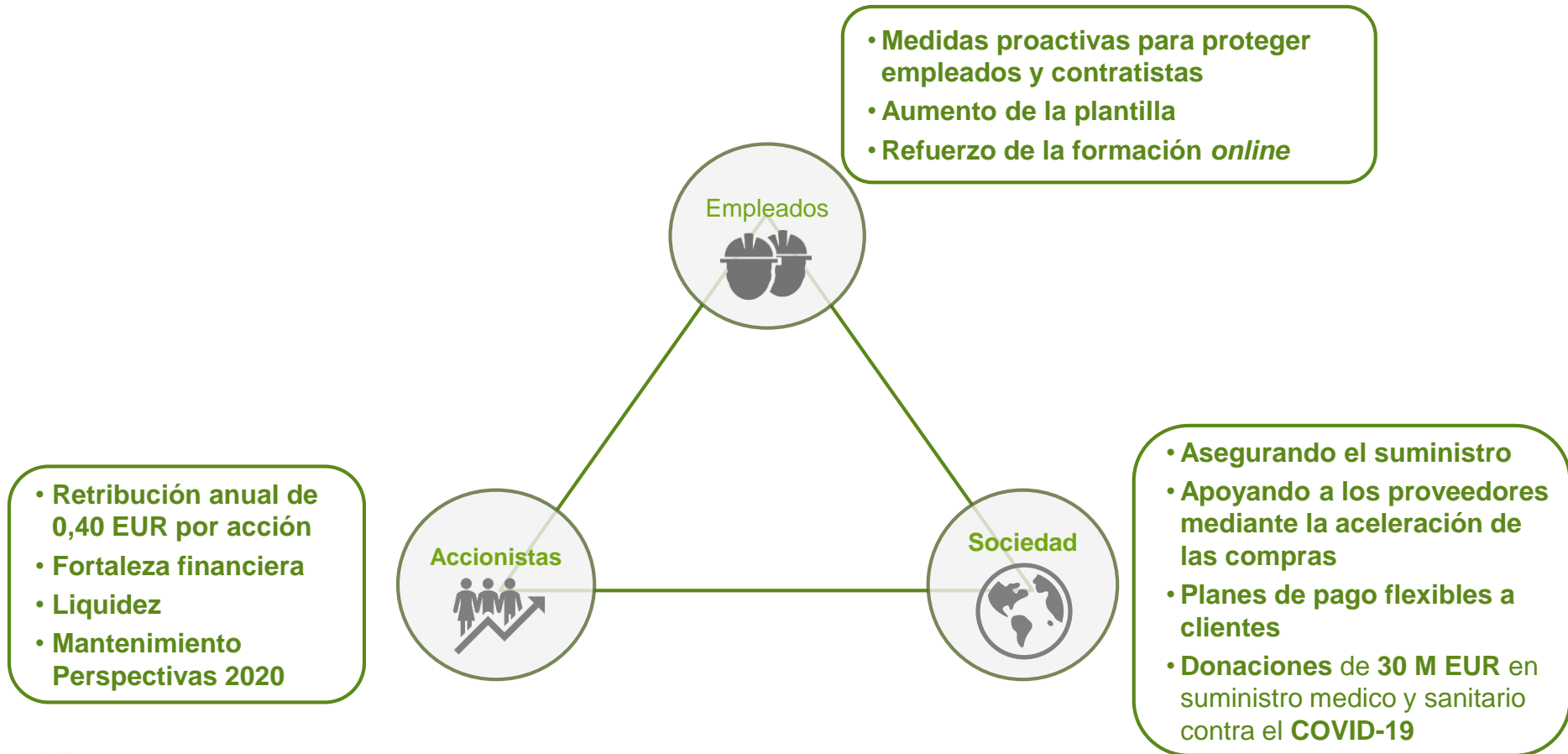
Fortaleza financiera y liquidez



Resultados no recurrentes (desinversión Siemens-Gameasa)

...nos permite mantener nuestras perspectivas de Beneficio Neto y de crecimiento del dividendo en línea con el Beneficio Neto

Aspectos Medioambientales, Sociales y de Gobernanza (ESG)



Anexo: Programa “*Iberdrola Retribución Flexible*” Julio 2020

Programa “Iberdrola Retribución Flexible” Julio 2020

