

Presentación de Resultados

Nueve Meses

21 de octubre 2020



**EVENTO
SOSTENIBLE**



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 periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020. En consecuencia, no podrá ser divulgado ni hecho público ni utilizado por ninguna otra persona física o jurídica con una finalidad distinta a la arriba expresada sin el consentimiento expreso y por escrito de Iberdrola, S.A.

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

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

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

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

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

INFORMACIÓN IMPORTANTE

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

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

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

Este documento y la información contenida en el mismo han sido preparados por Iberdrola, S.A. en relación, exclusivamente, con los resultados financieros consolidados de Iberdrola, S.A. y han sido preparados y se presentan de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (International Financial Reporting Standards, IFRS o "NIIF"). Este documento no contiene, y la información incluida en el mismo no constituye, un anuncio, una declaración o una publicación relativa a los beneficios de Avangrid, Inc. ("Avangrid") o a sus resultados financieros. Ni Avangrid ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento, que no ha sido preparada ni presentada de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en los Estados Unidos de América (United States Generally Accepted Accounting Principles, "U.S. GAAP"), que difieren de las NIIF en numerosos aspectos significativos. Los resultados financieros bajo las NIIF no son indicativos de los resultados financieros de acuerdo con los U.S. GAAP y no deberían ser considerados como una alternativa o como la base para prever o estimar los resultados financieros de Avangrid. Para obtener información sobre los resultados financieros de Avangrid para el periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 20 de octubre de 2020, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa (www.avangrid.com) y en la página web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores norteamericana (Securities and Exchange Commission, "SEC") (www.sec.gov).

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

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

AFIRMACIONES O DECLARACIONES CON PROYECCIONES DE FUTURO

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

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

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

Agenda

Claves del periodo

Claves del periodo

Beneficio Neto Ajustado crece 8,8% y el B. Neto Reportado 4,7%, hasta 2.681 M EUR

COVID-19: Progresiva normalización de las condiciones de los mercados

Récord de inversiones, hasta los 6.638 M EUR (+22,9%)

4.600 MW instalados en los doce últimos meses y 7.600 MW en construcción

Ampliando nuestra presencia geográfica y creando nuevas plataformas de crecimiento

EBITDA ajustado crece un 3,2 %, hasta 7.561 M EUR

EBITDA Reportado alcanza 7.345 M EUR

Manteniendo un dividendo a cuenta de 0,168 EUR por acción

Adquisición del 100% de PNM Resources por ~4.300 M USD en efectivo

Transacción corporativa

Combinación Avangrid-PNM Resources: aceleración crecimiento en EE.UU.

Estrategia de Iberdrola

Crecimiento en actividades renovables y reguladas



Países con altos crecimientos o alto rating



Operaciones acretivas



Manteniendo la solidez financiera



Operación que se añade a las de Infigen, Aalto Power, Suecia y Japón...
Apoyando el crecimiento futuro

Transacción corporativa

Combinación entre Avangrid y PNM Resources: compañía eléctrica de Nuevo México y Texas

Avangrid Pro forma 2019 (M USD)

EBITDA	2.453
Avangrid	1.867
PNM	586
Beneficio Neto	846
Avangrid	673
PNM	173

Iberdrola Pro forma 2019 (M EUR)¹

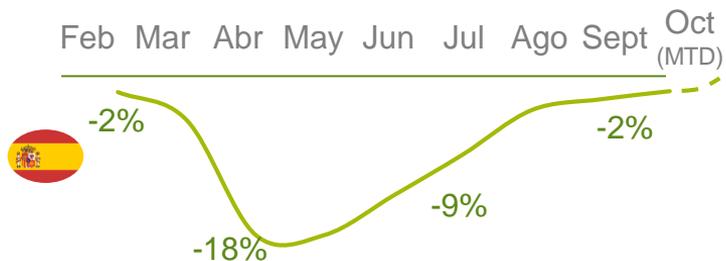
EBITDA	10.601
Iberdrola	10.104
PNM	498
Beneficio Neto	3.526²
Iberdrola	3.406
PNM	120

Operación acretiva en más del 3% para ambas compañías

Recuperación de los negocios

Progresiva normalización de las condiciones de mercado

Evolución mensual demanda eléctrica



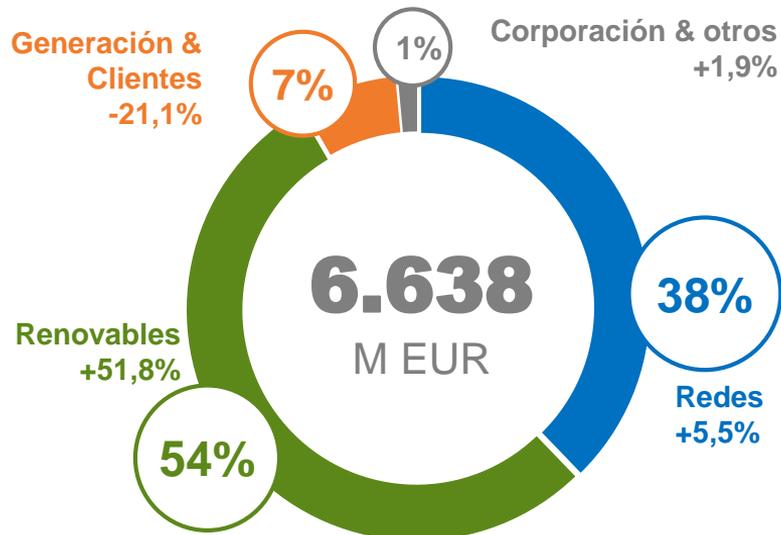
Evolución del precio de futuros 2021



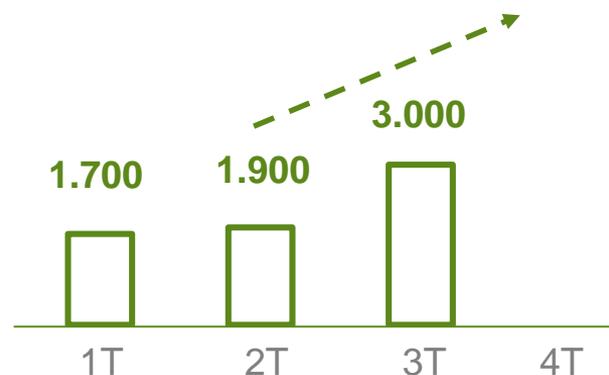
Inversión Bruta

Acelerando inversión hasta 6.638 M EUR (+23%) pese a restricciones COVID-19
54% del total de la inversión en renovables

Inversión Bruta 9M por negocios



Inversión Bruta por trimestres
(M EUR)



Reafirmando nuestro objetivo de invertir 10.000 M EUR en 2020

Capacidad instalada

Más de 4.600 MW instalados en los últimos 12 meses...

...y 7.600 MW en construcción de los cuales cerca de 1.000 MW de eólica marina

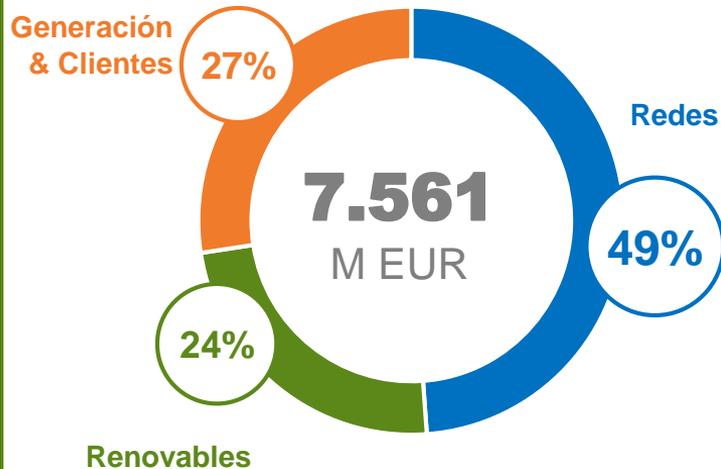
Capacidad en construcción (MW)

Eólica marina		1.000
Eólica terrestre		2.200
Solar PV		2.700
Almacenamiento (Hidro & Baterías)		1.250
Otros		500
Total		7.650

Cartera de más de 70.000 MW

Evolución financiera: EBITDA Ajustado¹ crece un +3,2%

EBITDA Ajustado por negocios



Redes

- Impacto negativo de la nueva regulación en España, de acuerdo a lo previsto
- Resultados en EE.UU. afectados por impactos reconciliables en US GAAP a registrar en IFRS en años futuros
- Brasil: Mayor contribución de Transmisión compensa los impactos del COVID en Distribución
- Mayores ingresos en R. Unido por mayor base regulatoria

Renovables

- Impacto de nueva capacidad instalada
- Eólica: EA1 totalmente operativo (R.U); mayor disponibilidad y capacidad (EE.UU.)
- Hidroeléctrica: mayor producción en España y Brasil con un nivel de reservas ~50% superior al año anterior

Generación y Clientes

- Menores aprovisionamientos con coberturas de precios

Tipo de cambio

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

216 M EUR de impacto asociado al COVID a nivel de EBITDA
EBITDA Ajustado crece 6,4% excluyendo el impacto del tipo de cambio

Eficiencia operativa

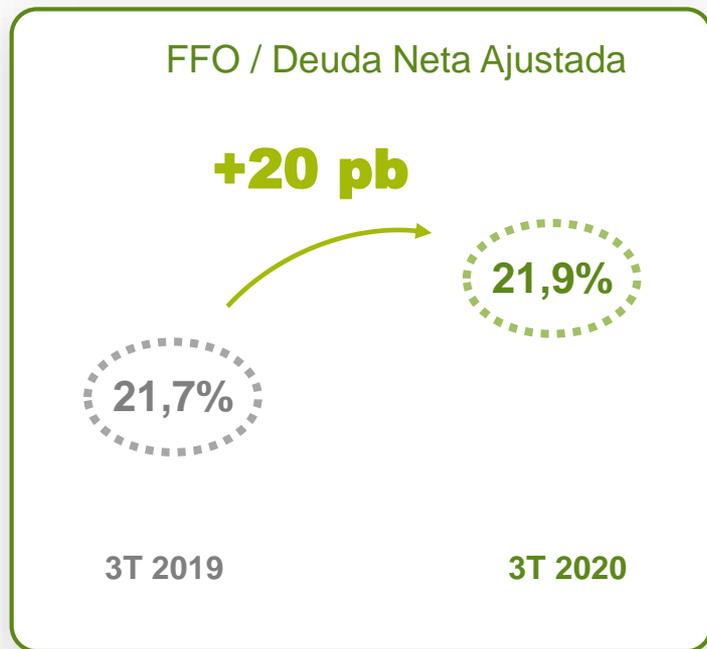
Los Gastos Operativos Netos mejoran en 57 M EUR ...



...incluso después de considerar 43 M EUR de gastos¹ relacionados con COVID-19

Fortaleza Financiera

Flujo de Caja sube un 2,3%, favoreciendo la mejora de los ratios financieros



Manteniendo acceso a los mercados de capitales

Planes de recuperación e incremento de inversiones

Una enorme oportunidad en nuestros mercados actuales



55% Reducción Emisiones para 2030
vs 40%

65% Participación de renovables para 2030
vs 55%

40GW Hidrógeno para 2030



140.000 M EUR Fondo de recuperación de Coronavirus para 2030

72.000 Mill. para 2023

- 37% Transición Verde
- 33% Transformación Digital

4GW Estrategia de Hidrógeno para 2030
8.900 Mill para 2030



40GW Eólica marina para 2030
vs 30

1GW Eólica marina flotante para 2030



4,9GW Subastas eólica marina en NY & NJ en 2020 & 2021

5,2GW Objetivo de eólica marina en Virginia

Nuevas plataformas de crecimiento

Ampliando nuestra presencia geográfica y creando nuevas plataformas de crecimiento

R. Unido y Europa Continental:
Aumento de cartera renovable

Suecia: 9GW de cartera eólica marina

Francia:

- Adquisición de 118 MW en eólica terrestre y 636 MW renovables en desarrollo
- 100% de propiedad en parque eólico marino de Saint Brieu

EE.UU.:

- PNM Resources
- Aumento de cartera renovable

Brasil: Incremento de cartera de proyectos renovables

Japón: 3,3 GW de cartera eólica marina

Australia: Infigen

Añadiendo 14.000 MW a la cartera (~90% eólica marina) para un total de más de 70.000 MW

Otros hitos

Principales desarrollos regulatorios



- Programa vehículo eléctrico en NY
- *Rate case* de NY en curso (tarifas aplicables retroactivamente desde Abril)
- Interconexión con Canadá en progreso empezando construcción
- Subasta de 2.500 MW de eólica marina en NY: oferta presentada el 20 de octubre



- Proceso RIIO T2 en curso,
 - Borrador de la decisión de CMA al alza para compañías de agua (Decisión Final en Diciembre)
- Subasta de nuevos lechos marinos en Inglaterra, Gales y Escocia de hasta 18 GW en 9 áreas diferentes



- ~1.664 M BRL del Préstamo COVID (fuera de balance) recibidos para septiembre
- Audiencia Pública sobre Revisión tarifaria extraordinaria en curso

Agenda

Análisis de resultados

Impacto COVID / Grupo

Se consideran los dos principales impactos por **COVID**, totalizando 308 M EUR en 9M 2020, ...

M EUR	DEMANDA ⁽¹⁾		MOROSIDAD ⁽²⁾	
	Redes	Generación y Clientes	Redes	Generación y Clientes
ESPAÑA	8	28	-	13
R.UNIDO	23	34	-	27
EE.UU.	61 ⁽³⁾	-	9	-
MÉXICO	-	11	-	-
BRASIL	30	2	31	-
IEI	-	19	-	12
TOTAL	122	94	40	52

... **Demanda** (216 M EUR) a nivel EBITDA y **morosidad** (92 M EUR) a nivel EBIT

Impacto COVID / Grupo

Varias medidas en marcha para mitigar los impactos del COVID

Redes

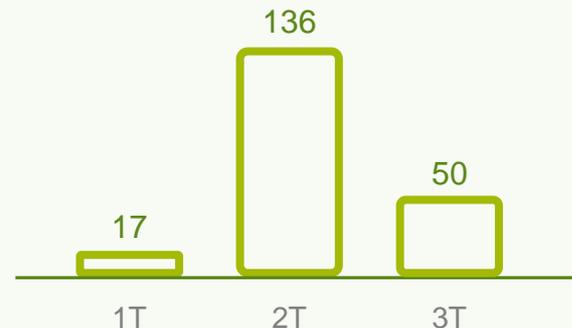
- ✓ Recuperación esperada de impactos en R.Unido y EE.UU., y en negociación en Brasil

Generación y Clientes

- ✓ Impactos en morosidad gestionados a través de la actividad comercial
- ✓ Propuesta a OFGEM en R.U. para el reconocimiento de los impactos en la tarifa SVT

Impacto trimestral COVID a nivel B.Netto

(M EUR)



El impacto mejora en el segundo semestre tras la eliminación de las medidas de confinamiento

Cuenta de resultados / Grupo

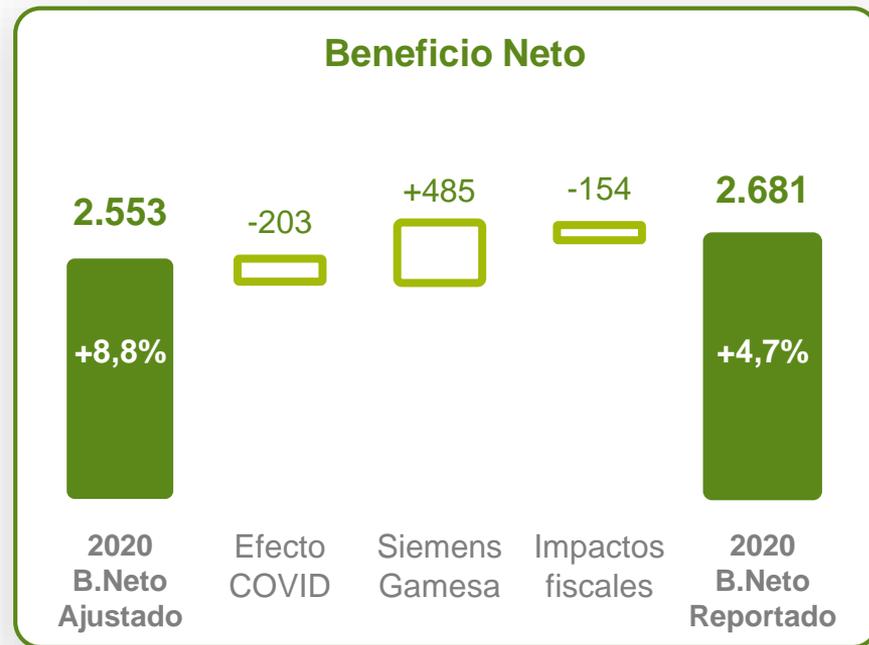
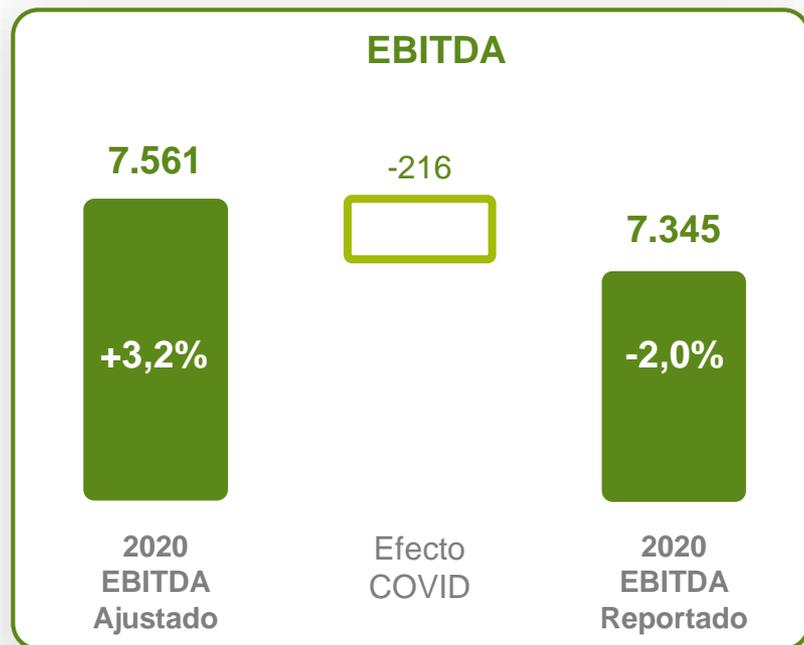
Beneficio Neto Reportado aumenta 4,7%, hasta 2.681,0 M EUR. **Beneficio Neto Ajustado** crece 8,8%

M EUR	9M 2020	9M 2019	%	9M 2020 (Ajustado)	% Ajustado
Ingresos	24.248,0	26.457,5	-8,4		
Margen Bruto	11.841,3	12.086,7	-2,0		
Gasto Operativo Neto	-3.100,9	-3.158,2	-1,8		
Tributos	-1.395,2	-1.429,6	-2,4		
EBITDA	7.345,2	7.498,9	-2,0	7.561,5	+3,2
EBIT	3.987,9	4.488,9	-11,2		
Resultado Financiero Neto	-640,8	-890,4	-28,0		
Resultados no recurrentes	514,7	122,4	n/a		
Impuestos y Minoritarios	-1.161,6	-1.138,8	+2,0		
Beneficio Neto Reportado	2.681,0	2.560,9	+4,7	2.553,2	+8,8
Flujo de Caja Operativo	5.957,5	5.824,7	+2,3		

Tc: USD +0,5%, GBP +0,3% y BRL -22,6%. Con un impacto de -236 M EUR a nivel EBITDA en 9M (vs -92 M EUR en 1S)

Conciliación de resultados

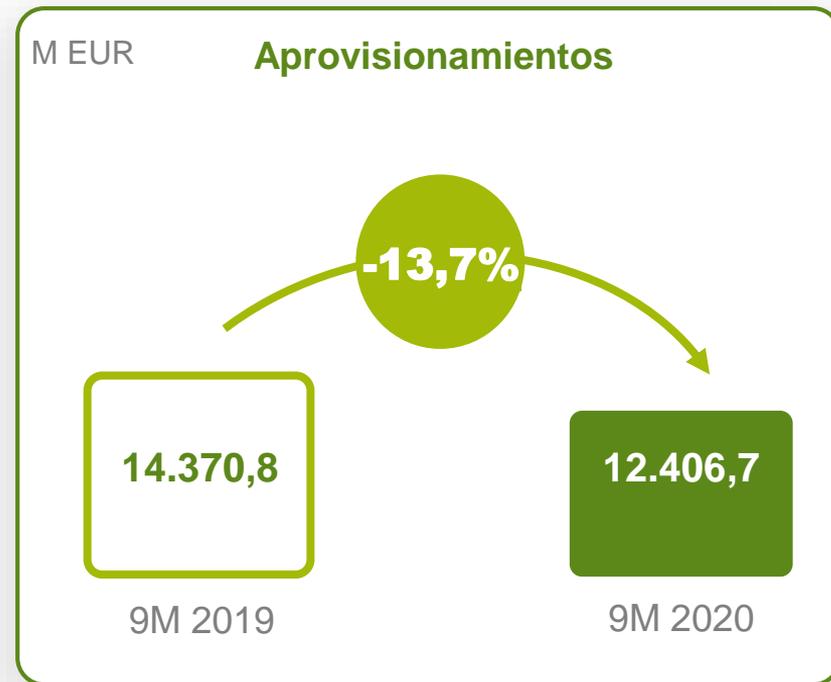
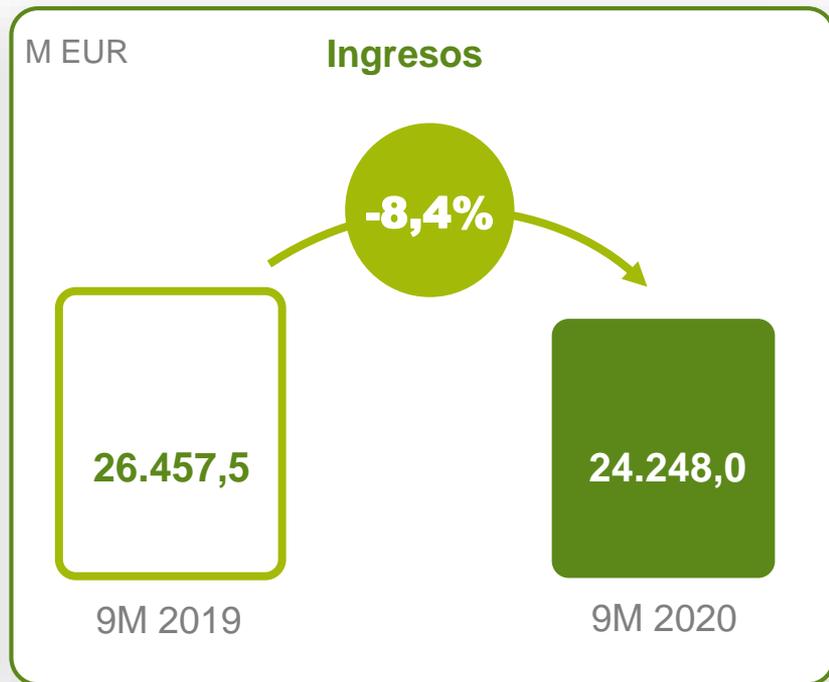
Resultados ajustados excluyen los principales impactos no recurrentes en 9M'19 y 9M'20, pero no el tipo de cambio (-236 M EUR a nivel EBITDA a 9M 2020)



B.Netto 9M'19 ajustado por venta de contratos GNL (89 M EUR en EBITDA; 66 M EUR en B.Netto), transferencia de los contratos de fibra óptica (49 M EUR en EBITDA; 123 M EUR en B.Netto) y reliquidaciones en Redes España (33 M EUR en EBITDA; 25 M EUR en B.Netto)

Margen Bruto / Grupo

Margen Bruto cae 2,0%, hasta 11.841,3 M EUR, con un impacto negativo del tc de 343 M EUR, ...



... y crece 0,8% excluyendo el tipo de cambio

Gasto Operativo Neto / Grupo

Gasto Operativo Neto mejora 1,8%, hasta 3.100,9 M EUR, impulsado por la contención de costes, debido al COVID y planes de eficiencia

M EUR	Gasto Operativo Neto		
	9M 2020	9M 2019	vs 9M'19 (%)
Gasto Personal Neto	-1.595,7	-1.598,1	-0,2%
Servicio Exterior Neto	-1.505,2	-1.560,1	-3,5%
Total Gasto Op. Neto	-3.100,9	-3.158,2	-1,8%

Impacto positivo tc (+108 M EUR) compensa -43 M EUR de donaciones y otros gastos relacionados con el COVID

Tributos / Grupo

Tributos disminuyen 2,4%, hasta 1.395,2 M EUR, ...

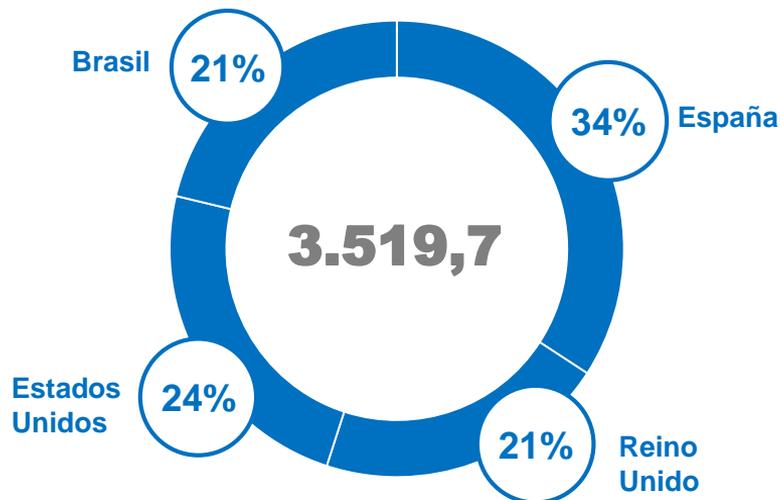


... debido principalmente a menores precios en España

Resultados por Negocios / Redes

EBITDA Redes cae 10,7%, hasta 3.519,7 M EUR

EBITDA por país (%)



Cifras clave (M EUR)

	9M 2020	9M 2019	vs 9M'19 (%)
Margen Bruto	5.625,1	6.080,5	-7,5%
Gasto Op. Neto	-1.559,3	-1.606,9	-3,0%
Tributos	-546,1	-531,7	+2,7%
EBITDA	3.519,7	3.941,9	-10,7%

122 M EUR de impacto COVID en demanda y 181 M EUR de efectos temporales y tormentas en EE.UU.

Resultados por Negocios / Redes

España **EBITDA 1.202,9 M EUR (-93,0 M EUR; -7,2%)**, por la menor retribución establecida para 2020 en el marco regulatorio (-44 M EUR), el impacto de la cesión de los contratos de fibra óptica en 3T'19 (-49 M EUR) y reliquidaciones positivas registradas en 9M 2019 (-33 M EUR).

EE.UU. **EBITDA IFRS 935,1 M USD (-244,1 M USD; -20,7%), EBITDA US GAAP 1.037 M USD (-1,1%)**, principalmente por -119 M USD de ajustes IFRS consecuencia de diferencias en volúmenes y energía que, junto con el impacto de la tormenta Isaías, se recuperarán en los próximos años.
-68 M USD de impacto COVID en demanda, incluyendo -66 M USD del retraso del *rate case* de NY, a recuperar desde 2021 en adelante.

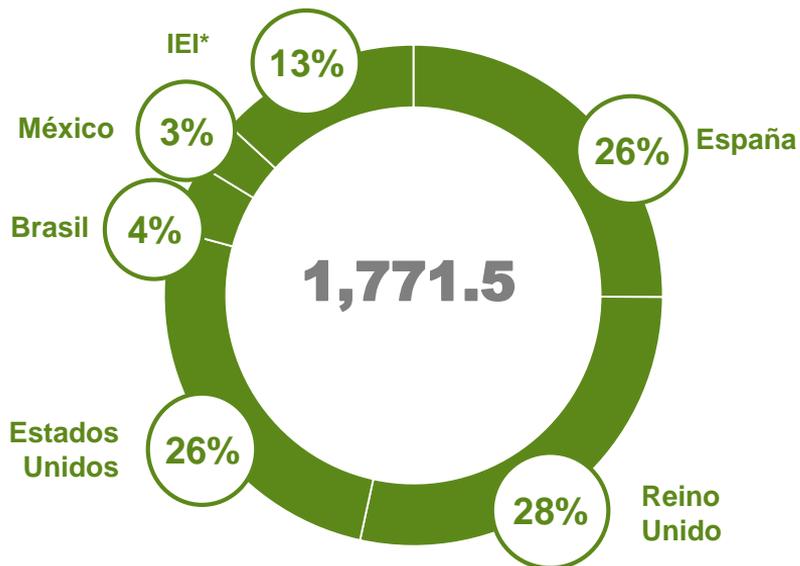
Brasil **EBITDA 4.230,0 M BRL (+334,9 M BRL; +8,6%)**, ya que los resultados de las inversiones en transporte y las eficiencias compensan menores márgenes en distribución, afectados por -167 M BRL de impacto COVID en demanda
NEO ya ha cobrado 1.700 M BRL de la cuenta COVID "off balance"

Reino Unido **EBITDA 646,6 M GBP (+20,7 M GBP; +3,3%)**, con mayores ingresos, como consecuencia de las inversiones, parcialmente compensados por menor demanda debido al COVID (-21 M GBP), a recuperar en 2022.

Resultados por Negocios / Renovables

EBITDA Renovables crece 5,6%, hasta 1.771,5 M EUR, impulsado por EE.UU. y Reino Unido

EBITDA por país (%)



Cifras clave (M EUR)

	9M 2020	9M 2019	vs 9M'19 (%)
Margen Bruto	2.660,0	2.519,0	+5,6%
Gasto Op. Neto	-599,7	-569,8	+5,3%
Tributos	-288,7	-271,0	+6,5%
EBITDA	1.771,5	1.678,3	+5,6%

Capacidad operativa media aumenta hasta 29.175 MW y la capacidad instalada hasta 33.964 MW

Resultados por Negocios / Renovables

Reino Unido

EBITDA 442,8 M GBP (+141,3 M GBP; +46,8%), gracias a la mayor producción en eólica tanto terrestre (+4,3%) como marina (+258,2%), como consecuencia de la contribución de East Anglia 1, 714 MW en operación desde abril 2020.

Estados Unidos

EBITDA 510,9 M USD (+42,4 M USD; +9,0%), gracias a la mayor producción (+14,5%), fruto de un mayor recurso eólico vs 9M'19 (+0,9 p.p.) y el aumento de capacidad media operativa (+695 MW)

España

EBITDA 444,8 M EUR (-70,8 M EUR; -13,7%), debido al menor precio de venta al negocio Comercial, a pesar de la mayor producción (+22,6%) impulsada por mayor generación hidroeléctrica (+53,9%) y el aumento de capacidad solar FV.

IEI

EBITDA 233,6 M EUR (-13,6 M EUR; -5,5%), debido a costes extraordinarios relacionados con la expansión del negocio. Aalto Power consolidada desde el 1 de julio e Infigen desde el 5 de agosto.

Brasil

EBITDA 449,1 M BRL (+2,9 M BRL; +0,7%), creciendo la producción (+5,8%), al compensar la mayor producción hidroeléctrica la caída en generación eólica.

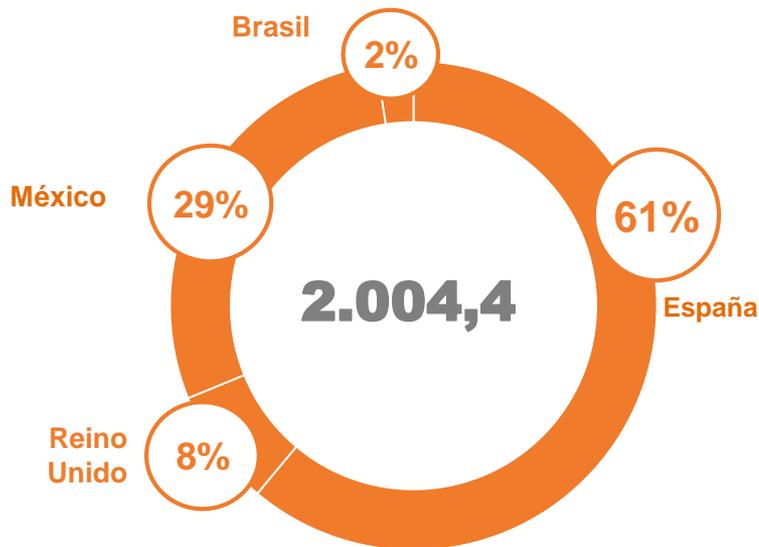
México

EBITDA 62,2 M USD (-1,1 M USD; -1,8%), menor factor de carga en eólica (-0,8 p.p.) y solar FV (-1,6 p.p.) más que compensa la mayor potencia media operativa (+53 MW).

Resultados por Negocios / Generación y Clientes*

EBITDA Generación y Clientes crece 10,3% hasta 2.004,4 M EUR,...

EBITDA por país (%)



Cifras clave (M EUR)

	9M 2020	9M 2019	vs 9M'19 (%)
Margen Bruto	3.571,7	3.482,3	+2,6%
Gasto Op. Neto	-973,2	-1.036,8	-6,1%
Tributos	-594,1	-627,8	-5,4%
EBITDA	2.004,4	1.817,7	+10,3%

... con -94 M EUR de impacto COVID en la demanda

* 9M 2020 Pro-forma excluyendo transacciones intercompañía relacionadas con la marca Iberdrola: Lib España -67 M EUR, Lib. IEI +11 M EUR, Corporación +56 M EUR. Efecto neutro a nivel de grupo

Resultados por Negocios / Generación y Clientes

España*

EBITDA 1.230,1 M EUR (+55,2 M EUR; +4,7%)

- Menor producción 25.356 GWh (-11,3%), mayores compras a menores precios vs 9M 2019
- Gestión activa de la cartera de Clientes: Energía + Soluciones *Smart*
- Venta de contratos GNL (89 M EUR) en el 2T 2019

México

EBITDA 642,6 M USD (+2,4 M USD; +0,4%): aumento de la producción, gracias a la nueva capacidad instalada, parcialmente compensada por la menor disponibilidad temporal de una planta de CCGT.

Reino Unido

EBITDA 136,6 M GBP (+99,3 M GBP; +265,6%): recuperación como consecuencia de la mejora de los márgenes vs 2019, a pesar de la caída de las ventas.

Brasil

EBITDA 273,4 M BRL (+73,6 M BRL; +36,8%): normalización del negocio tras el efecto extraordinario que impactó en los resultados de 2019.

IEI*

EBITDA -2,9 M EUR (+11,4 M EUR; +79,6%): mejorando pero aún afectado por los costes de desarrollo iniciales. 1.741.000 contratos alcanzados.

* 9M 2020 Pro-forma excluyendo transacciones intercompañía relacionadas con la marca Iberdrola: Lib España -67 M EUR, Lib. IEI +11 M EUR, Corporación +56 M EUR. Efecto neutro a nivel de grupo

EBIT / Grupo

EBIT Grupo cae 11,2%, hasta 3.987,9 M EUR, creciendo las **Amortizaciones** un 8,7% debido a mayor base de activos

Amortizaciones y Provisiones (M EUR)

	9M 2020	9M 2019	vs 9M'19 (%)
Amortizaciones	-2.987,5	-2.748,6	+8,7%
Provisiones	-369,8	-261,5	+41,7%
TOTAL	-3.357,3	-3.010,1	+11,5%

Provisiones crecen +41,7%, incluyendo 92 M EUR de provisiones por morosidad: 40 M EUR en Redes, mayoritariamente en Brasil, en negociación para ser recuperados, y 52 M EUR de impacto en Generación y Clientes, importe gestionable a través de la actividad comercial

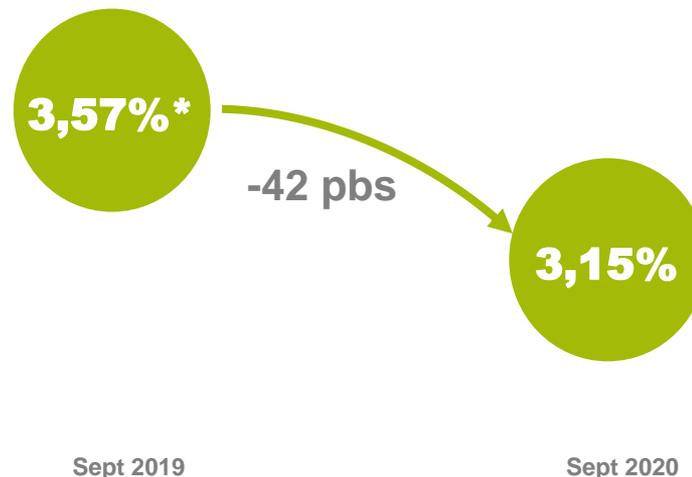
Resultado Financiero Neto / Grupo

Resultado Financiero Neto mejora en 250 M EUR hasta 640,8 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



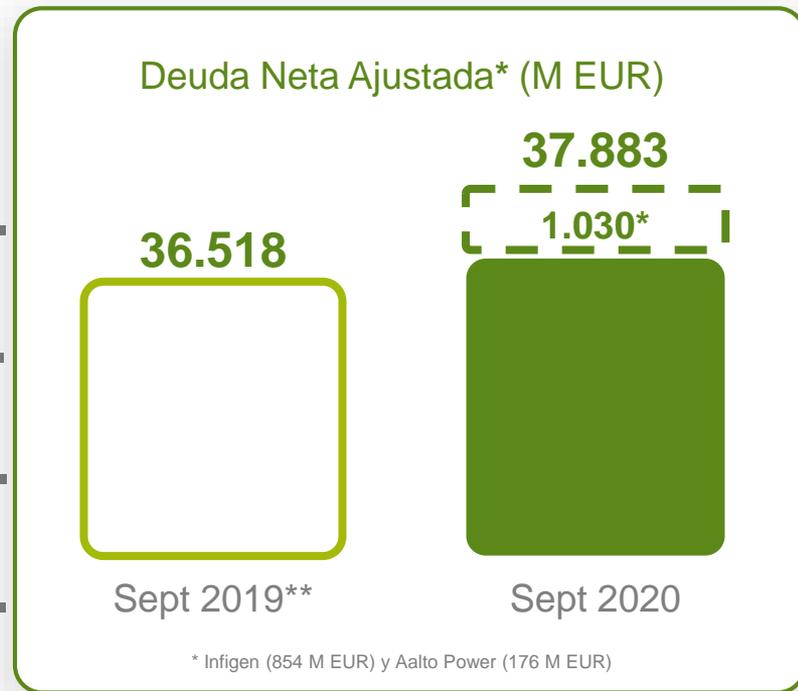
.... a pesar de mayor saldo medio de deuda

* Sept 2019 re-expresado para incluir el coste de los swaps de divisas vinculados a deuda ya incluidos en Sept 2020

Deuda Neta Ajustada / Grupo

Sólidos ratios de crédito

Ratios de crédito ajustados	Sept 2020***	Sept 2019**
Deuda Neta Ajustada* / EBITDA	3,8x	3,6x
FFO / Deuda Neta Ajustada*	21,9%	21,7%
RCF / Deuda Neta Ajustada*	19,9%	20,2%
Apalancamiento Ajustado*	45,5%	43,9%



En bases homogéneas, FFO / Deuda Neta Ajustada mejora 0,2 p.p. vs 2019

* Ajustado por el valor de mercado de los acumuladores de autocartera potenciales (700 M EUR a Sept 2019 y 961 M EUR a Sept 2020)

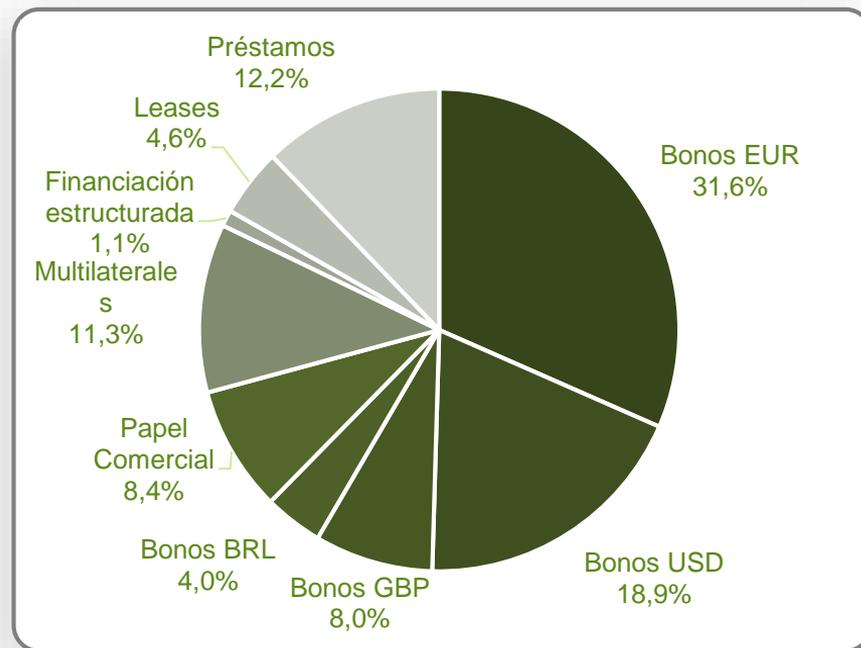
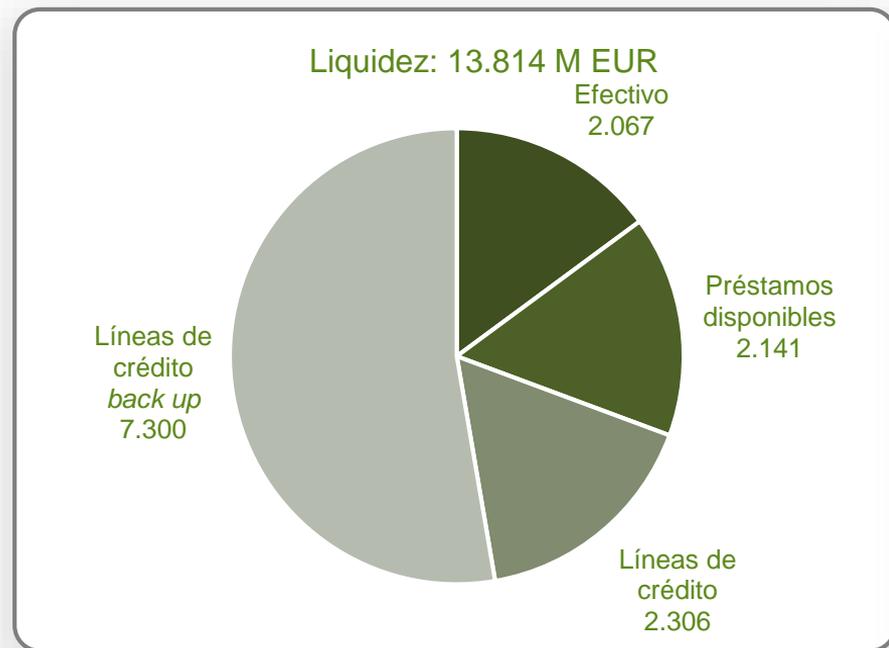
** Re-expresado para incluir el criterio de IFRS 16 considerado en diciembre de 2019

*** Excluyendo provisiones por planes de eficiencia

Financiación TEI no incluida (253 M EUR a Sept 2019 y 419 M EUR a Sept 2020)

Liquidez y diversificación de la deuda / Grupo

La liquidez alcanza 13.800 M EUR, cubriendo 30 meses de necesidades financieras



La diversificación en fuentes de financiación facilita el acceso al mercado

Beneficio Neto / Grupo

Beneficio Neto Reportado crece 4,7%, hasta 2.681,0 M EUR, y **Beneficio Neto Ajustado** +8,8% ...

M EUR	9M 2020	9M 2019	vs 9M'19 (%)
EBIT	3.987,9	4.488,9	-11,2%
- Resultado Financiero Neto	-640,8	-890,4	-28,0%
- Beneficio Sociedades Equity	-19,3	-21,1	-8,8%
- Resultados no recurrentes	+514,7	+122,4	n/a
- Impuesto Sociedades	-954,5	-888,5	+7,4%
- Minoritarios	-207,1	-250,3	-17,3%
Beneficio Neto Reportado	2.681,0	2.549,5	+4,7%

... como se ha explicado previamente en la página 21 de esta presentación

Agenda

Conclusiones

Conclusiones: Resultados nueve meses

Beneficio Neto Reportado de 2.681 M EUR, un 4,7% más y B. Neto Ajustado más 8,8%

Las Inversiones Brutas alcanzan 6.638 M EUR (+23%)

4.600 MW nuevos en los últimos 12 meses con 7.600 MW en construcción

Manteniendo la fortaleza financiera (13.800 M EUR de liquidez)

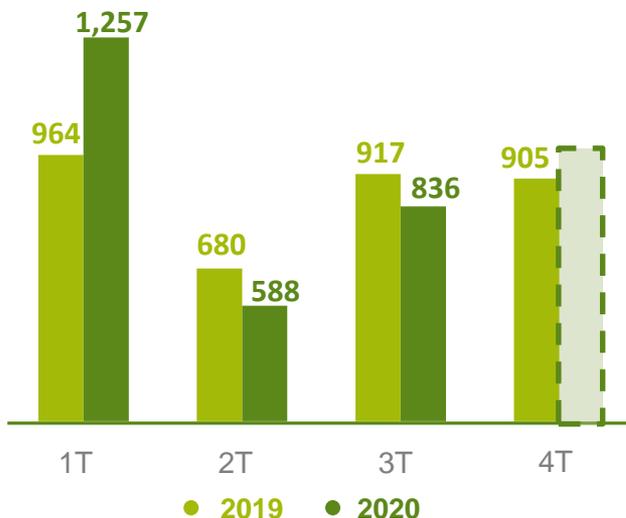
...a pesar del impacto del COVID (203 M EUR)

Conclusiones: Perspectivas 2020

Mejora de resultados en la segunda mitad del año tras la relajación de las medidas por el COVID-19

Beneficio Neto por trimestres

(M EUR)



Aceleración de inversiones

Nueva capacidad

Nuevos *Rate cases*

Ahorro de costes

Menor impacto COVID-19

Aceleración del Beneficio Neto gracias a la evolución operativa y las mayores inversiones

Conclusiones: Perspectivas 2020

Solida evolución operativa gracias a nuestro modelo diversificado

**... manteniendo perspectivas de crecimiento de Beneficio Neto
de mid / high single-digit ...**

**...y manteniendo la política de remuneración al accionista:
dividendo a cuenta de 0,168 EUR por acción**

Agenda

Anexo: Programa “*Iberdrola Retribución Flexible*” Enero 2021

Programa “Iberdrola Retribución Flexible”: Enero 2021

Cierres que computan para determinar precio medio para cálculo nº derechos e importe del Dividendo a Cuenta

31 diciembre
4, 5, 6 y 7
enero

- Último día para adquirir acciones de IBE y participar en el scrip dividend y/o cobrar el dividendo en efectivo

- Publicación anuncio aumento capital en BORME

11 enero

Fin del período de negociación de derechos y del período común de elección

26 enero

- Entrega de las acciones
- Pago del Dividendo a Cuenta

8 febrero

Inicio cotización nuevas acciones

10 febrero

Periodo de negociación

20 octubre

8 enero

12 enero

2 febrero

Consejo de Administración: acuerdo para la ejecución de la ampliación de capital y de la distribución del Dividendo a Cuenta

- Presidente y Consejero Delegado fija el Dividendo a Cuenta
- Hecho Relevante
- Publicación nº de derechos/acción y Dividendo a Cuenta por acción

- Inicio periodo negociación derechos y del período común de elección
- Ex date (scrip dividend y dividendo en efectivo)

- Cierre ampliación capital
- Hecho relevante