

# Presentación de Resultados

---

Nueve  
Meses

---

30 de octubre  
/ 2019



## 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 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 periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2019, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 29 de Octubre de 2019, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa ([www.avangrid.com](http://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](http://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](http://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 2019, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 18 de Octubre de 2019, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa ([www.ri.neoenergia.com](http://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](http://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

---

**El Beneficio Neto crece un 20,4% hasta los 2.517 M Eur**

**Las Inversiones Netas aumentan un 30%, hasta 4.727 M Eur**

**El EBITDA asciende a 7.499 M Eur, un 11,6% más**

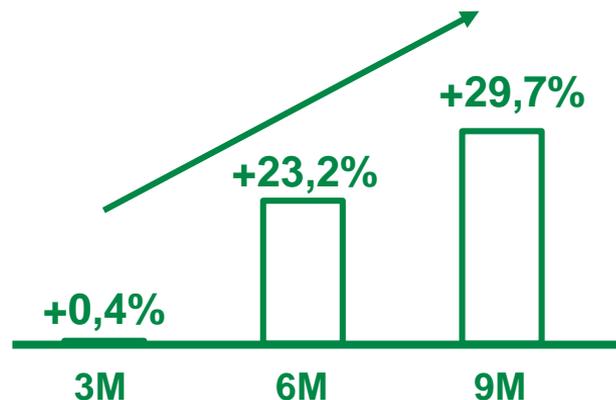
**Plan de rotación de activos 2018-22 ya ejecutado: mejorando ratios crediticios**

**Remuneración a cuenta para el Accionista aumenta un 10,6%  
hasta 0,167 EUR/acción**

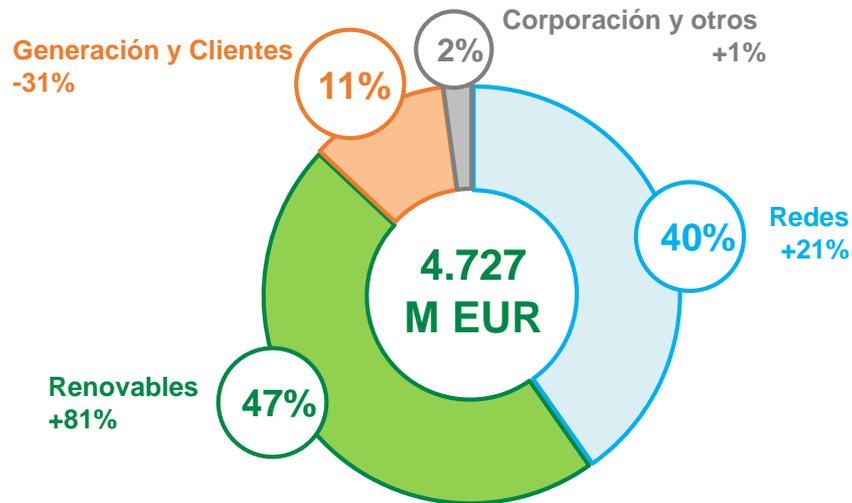
# Inversiones Netas

Aceleración de las inversiones:  
+30%, impulsadas por redes y renovables...

Tendencia de crecimiento de  
inversiones netas



Inversiones netas 9M por negocio



# Inversiones Netas: capacidad de generación

...para añadir 5,2 GW de nueva capacidad en el año 2019...

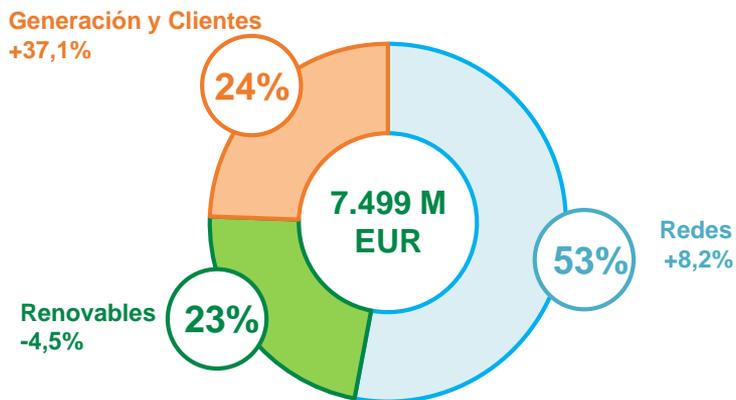
		1T-2T 2019	3T 2019	4T 2019	TOTAL 2019
Eólica Marina		28	168	196	392
Eólica Terrestre		628	151	210	990
		129	39	80	248
			23	3	26
	Others			4	4
Solar Fotovoltaica		36	177	177	391
Hidroeléctrica		367	122	122	612
<b>Total Renovables</b>		<b>1.188</b>	<b>680</b>	<b>792</b>	<b>2.662</b>
Ciclos Combinados & Cogeneración			866	1.690	2.556
<b>TOTAL</b>		<b>1.188</b>	<b>1.546</b>	<b>2.483</b>	<b>5.218</b>

1.268

...anticipando los planes de alcanzar 13 GW de nueva capacidad en 2022

El EBITDA alcanza EUR 7.499 (+11,6%)...

## EBITDA por negocio



## Claves Operativas

### Redes

- Brasil: aumento ingresos impulsados por marcos regulatorios plurianuales
- EE.UU.: Mayores tarifas y menores gastos (en IFRS)



### Renovables

- Mayores precios y mayor producción eólica marina
- La capacidad instalada crece ~2,0 GW en 12 meses
- Menor producción hidroeléctrica



### Generación y Clientes

- Generación: incremento capacidad en México y mayor producción en España
- Clientes: mayores ingresos



### Tipo de cambio

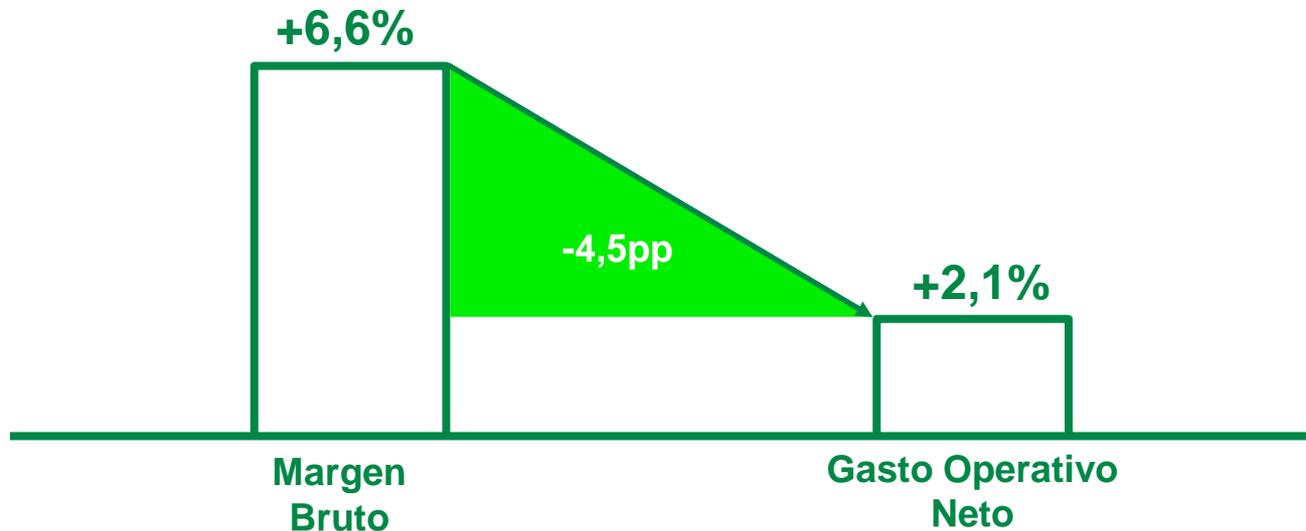
- La evolución positiva del dólar más que compensa la evolución negativa del real



# Excelencia operativa

Acelerando la actividad del negocio y conteniendo los gastos operativos...

Evolución 9M 2019 vs. 9M 2018



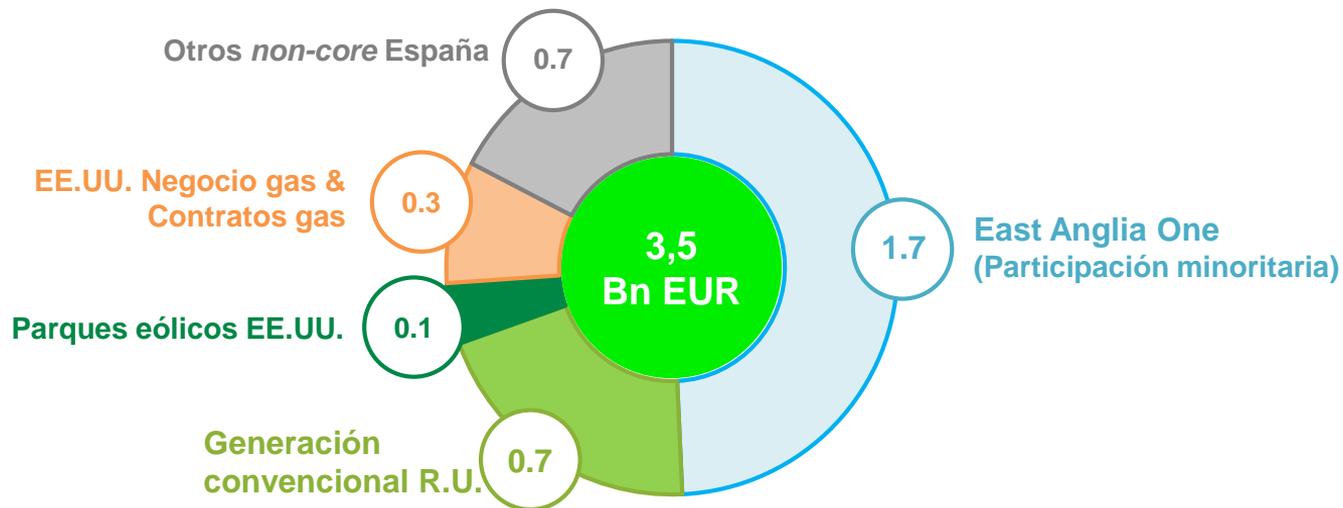
...alcanzando un ratio GON/MB de 26,1%, en línea con el objetivo de 2022

# Plan de rotación de activos

Plan de rotación de activos por 3,5 Bn EUR completado

Logrando el objetivo 2018-22 con dos años de antelación

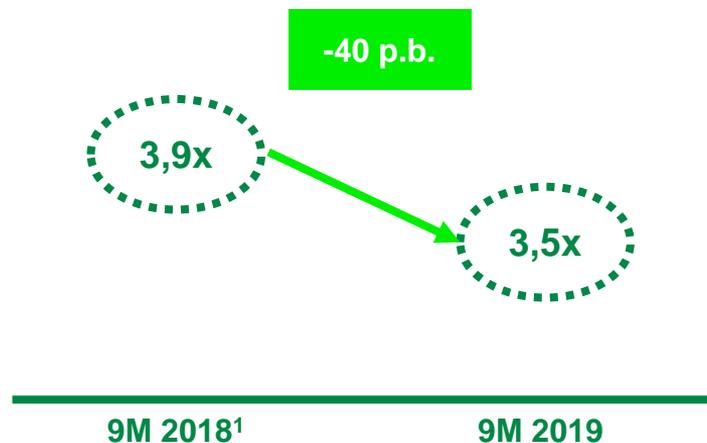
## Detalle del plan de rotación de activos



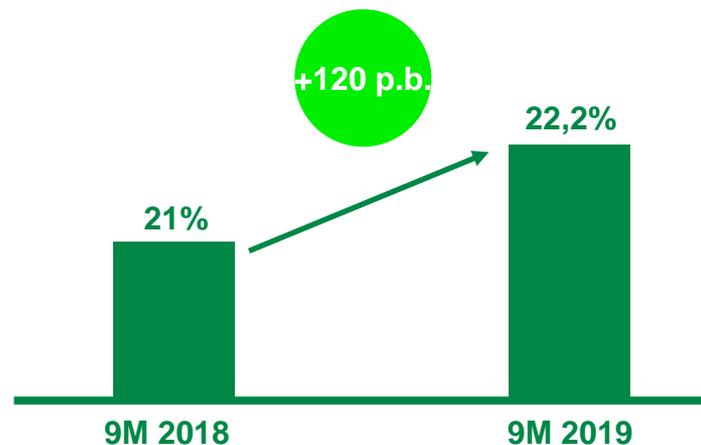
# Ratios de Crédito

La generación de flujo de efectivo y la rotación de activos...

Deuda Neta/ EBITDA



FFO<sup>2</sup> / Deuda Neta



... impulsan una fuerte mejora en los ratios de crédito

<sup>1</sup> Septiembre 2018: ratios de crédito pro forma excluyendo provisiones por planes de eficiencia

<sup>2</sup> 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..

# Actualización Regulatoria

Marcos regulatorios más predecibles y estables...

## España

- ✓ Remuneración basada en el WACC: 5,58% antes de impuestos
- ✓ Metodología definida, todavía pendiente de los detalles finales

## Brasil

- ✓ **Revisión de las tarifas de distribución en Sao Paulo (2019-23)**
  - Marcos regulatorios multianuales vigentes para todas las empresas de distribución
- ✓ **Nueva propuesta de WACC en proceso de consulta**
  - 76% de la base de activos de distribución no se verá afectada hasta 2023. El 24% restante hasta 2021

## EE.UU.

- ✓ Marco tarifario de New York y Maine en discusión. Entrada en vigor en 2020.

...dando certidumbre sobre el periodo 18-22

## Agenda

---

# Análisis de resultados

# Cuenta de resultados / Grupo

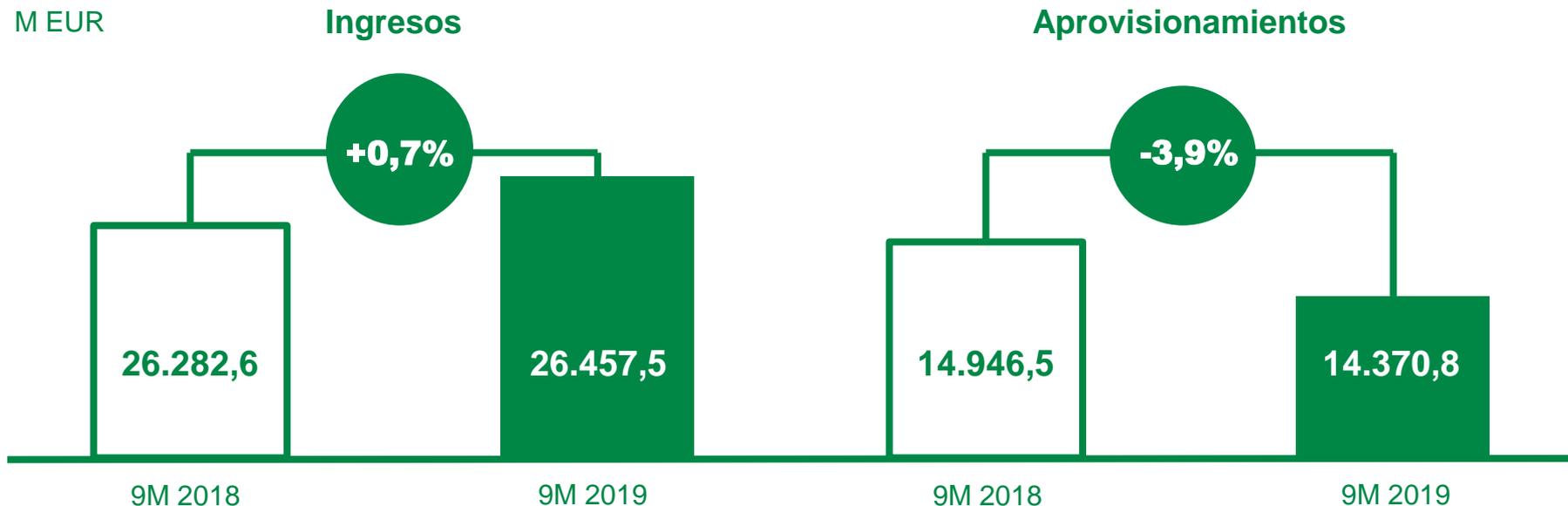
**Beneficio Neto Reportado** crece 20,4%, hasta 2.516,7 M EUR. Tc USD +6,2%, GBP plano y BRL -1,8%

M EUR	9M 2018	9M 2019	Var.	%
Ingresos	26.282,6	26.457,5	+174,9	+0,7
<b>Margen Bruto</b>	<b>11.336,1</b>	<b>12.086,7</b>	<b>+750,6</b>	<b>+6,6</b>
Gasto Operativo Neto	-3.092,1	-3.158,2	-66,1	+2,1
Tributos	- 1.524,4	-1.429,6	+94,8	-6,2
<b>EBITDA</b>	<b>6.719,7</b>	<b>7.498,9</b>	<b>+779,3</b>	<b>+11,6</b>
EBIT	3.836,4	4.488,9	+652,5	+17,0
Resultado Financiero Neto	- 863,6	-890,4	-26,7	+3,1
Resultados No Recurrentes	22,6	122,4	+99,8	n/a
Impuestos y Minoritarios	-904,8	-1.183,0	-278,4	+30,8
<b>Beneficio Neto Reportado</b>	<b>2.090,9</b>	<b>2.516,7</b>	<b>+425,8</b>	<b>+20,4</b>
Flujo de Caja Operativo	5.255,6	5.824,7	+569,1	+10,8

Nuevo tratamiento contable de arrendamientos operativos bajo **IFRS 16**: mayor deuda (399 M EUR en 9M 2019), mayor amortización (-47 M EUR) y Gasto Financiero (-9 M EUR), y menor Gasto Operativo Neto (+49 M EUR). Impacto en Beneficio Neto de -5 M EUR.

# Margen Bruto / Grupo

Margen Bruto aumenta 6,6%, hasta 12.086,7 M EUR, y +5,0% excluyendo impacto tc ...



... **Ingresos** crecen 0,7% (26.457,5 M EUR) y **Aprovisionamientos** caen 3,9% (14.370,8 M EUR)

# Gasto Operativo Neto / Grupo

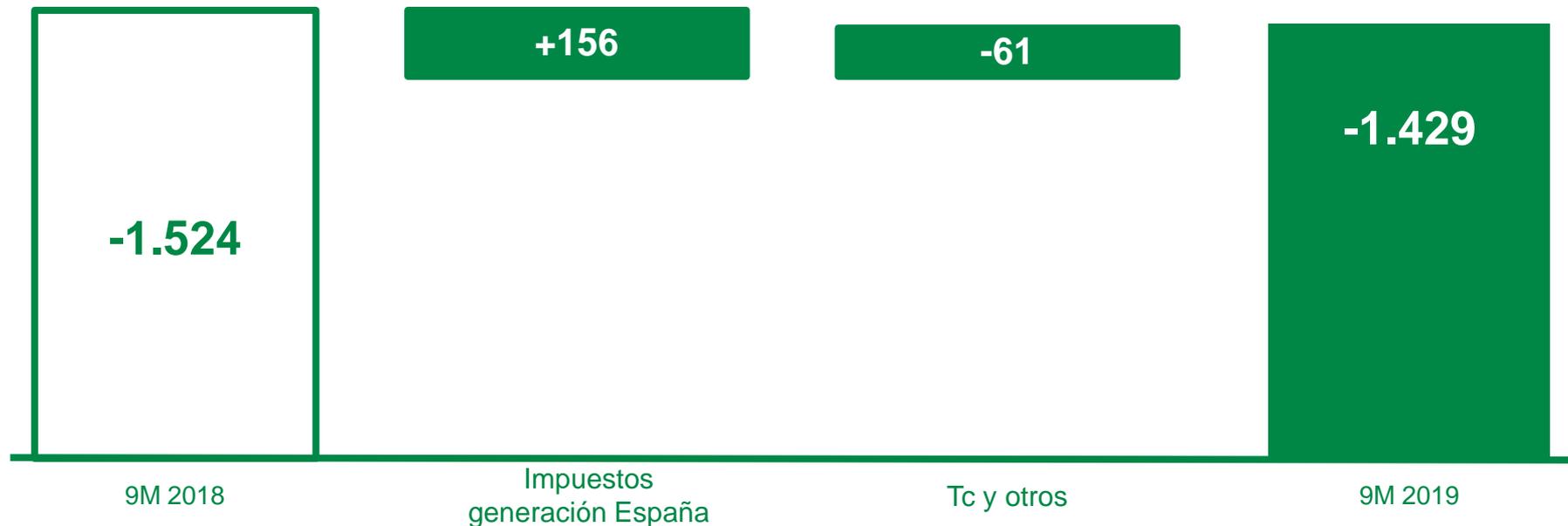
Gasto Operativo Neto crece 2,1%, hasta 3.158,2 M EUR ...

M EUR	Gasto Operativo Neto			
	9M 2018	9M 2019	vs 9M 2018 (%)	vs 9M 2018 (%) (excluyendo tc)
Gasto Personal Neto	-1.534,3	-1.598,1	+4,2%	+2,4%
Servicio Exterior Neto	-1.557,8	-1.560,1	+0,1%	-1,6%
<b>Total Gasto Op. Neto</b>	<b>-3.092,1</b>	<b>-3.158,2</b>	<b>+2,1%</b>	<b>+0,4%</b>

... y +0,4% excluyendo impacto de tc

## Tributos / Grupo

Tributos caen 6,2%, hasta 1.429,6 M EUR, como consecuencia de ...

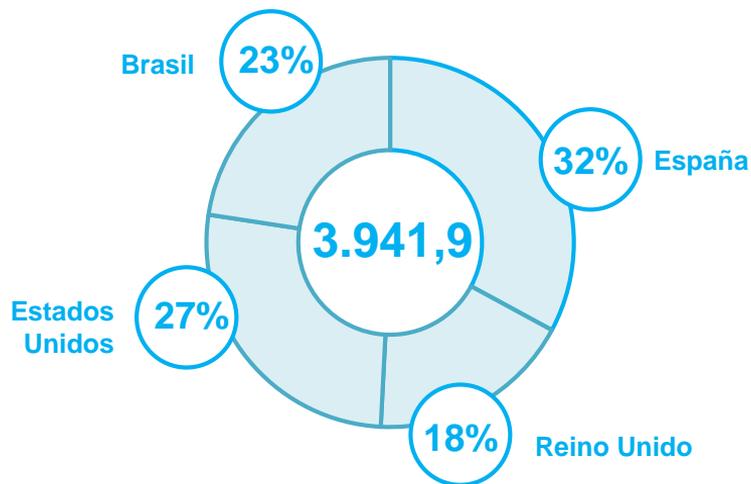


... menores tributos en España, por menor producción hidroeléctrica y la suspensión del impuesto del 7% a la generación en el 1T, en vigor otra vez desde abril 2019

# Resultados por Negocios / Redes

**EBITDA Redes** crece 8,2%, hasta 3.941,9 M EUR, ...

EBITDA por país (%)



Cifras clave (M EUR)

	9M 2018	9M 2019	vs 9M 2018
<b>Margen Bruto</b>	5.705,0	6.080,5	+375,6 (+6,6%)
<b>Gasto Op. Neto</b>	-1.567,6	-1.606,9	-39,3 (+2,5%)
<b>Tributos</b>	-495,1	-531,7	-36,6 (+7,4%)
<b>EBITDA</b>	3.642,3	3.941,9	+299,7 (+8,2%)

... impulsado por Brasil, Estados Unidos y Reino Unido

# Resultados por Negocios / Redes

---

**España** EBITDA 1.295,9 M EUR (-17,2 M EUR; -1,3%), pues el extraordinario positivo de 2018 relativo a las ICAs\* (+53 M EUR) se compensa parcialmente por la transferencia de los contratos de fibra óptica (+49 M EUR)

---

**EEUU** EBITDA IFRS 1.179,2 M USD (+22,4 M USD; +1,9%), motivado por:

- + Mayor contribución de los *rate plans*
- + Recuperación costes de tormentas de años anteriores y menor gasto por menores tormentas vs 2018
- Ajustes tarifarios correspondientes a la reforma fiscal, efectivo en IFRS desde 3T'18. Neutral a nivel de Beneficio Neto

---

**Brasil** EBITDA 3.895,1 M BRL (+918,6 M BRL; +30,9%), con revisiones tarifarias positivas desde abril 2018 (Coelba y Cosern) y agosto 2019 (Elektro), creciente contribución de los activos de transporte, impacto positivo de eficiencias y aumento de la demanda (3,8%)

---

**Reino Unido** EBITDA 625,9 M GBP (+34,8 M GBP; +5,9%), con mayores ingresos tanto en transporte como en distribución consecuencia de la mayor base de activos por las inversiones realizadas

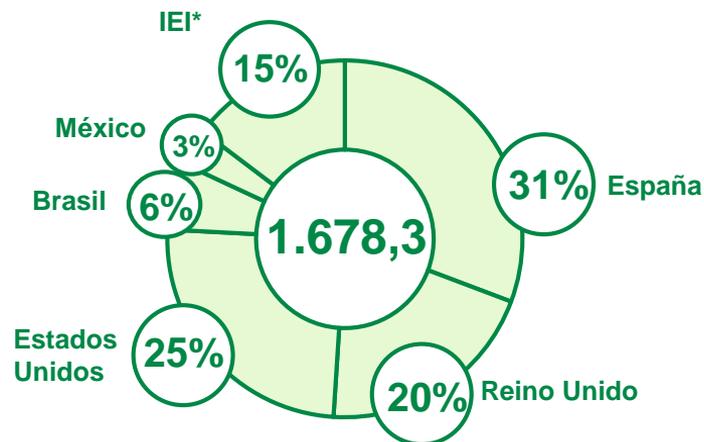
---

\* Instalaciones Cedidas de Abonados

# Resultados por Negocios / Renovables

## EBITDA Renovables cae 4,5%, hasta 1.678,3 M EUR, ...

EBITDA por país (%)



Cifras clave (M EUR)

	9M 2018	9M 2019	vs 9M 2018
<b>Margen Bruto</b>	2.679,8	2.519,0	-160,8 (-6,0%)
<b>Gasto Op. Neto</b>	-545,2	-569,8	-24,6 (+4,5%)
<b>Tributos</b>	-377,9	-271,0	+106,9 (-28,3%)
<b>EBITDA</b>	1.756,7	1.678,3	-78,4 (-4,5%)

... ya que la producción eólica compensa parcialmente la menor producción hidroeléctrica

\*Iberdrola Energía Internacional, anteriormente RdM

# Resultados por Negocios / Renovables

**España** EBITDA 515,6 M EUR (-186,1 M EUR; -26,5%), consecuencia de menor producción hidroeléctrica (-46,2%), parcialmente compensada por una producción eólica estable y menores tributos

**EEUU** EBITDA 468,5 M USD (-60,5 M USD; -11,4%), por menor producción (-0,3%, aunque mejorando durante el año, especialmente en 3T), menores precios y vencimiento de PPAs

**Reino Unido** EBITDA 301,5 M GBP (+34,9 M GBP; +13,1%), ya que los mayores precios y producción eólica (+1,8%), con el parque eólico offshore EA1 empezando a contribuir, más que compensan la menor producción hidroeléctrica consecuencia de la venta de activos

**Brasil** EBITDA 446,2 M BRL (-35,5 M BRL; -7,4%), con menor producción eólica e hidroeléctrica parcialmente compensada por la nueva capacidad hidro en operación (Baixo Iguaçu, 350 MW\*)

**México** EBITDA 63,3 M USD (+18,8 M USD; +42,3%), debido a mayor producción (+53,5%), por el aumento de la capacidad media operativa fotovoltaica (270 MW)

**IEI\*\*** EBITDA 247,2 M EUR (+85,6 M EUR; +53,0%) por la contribución del offshore en Alemania

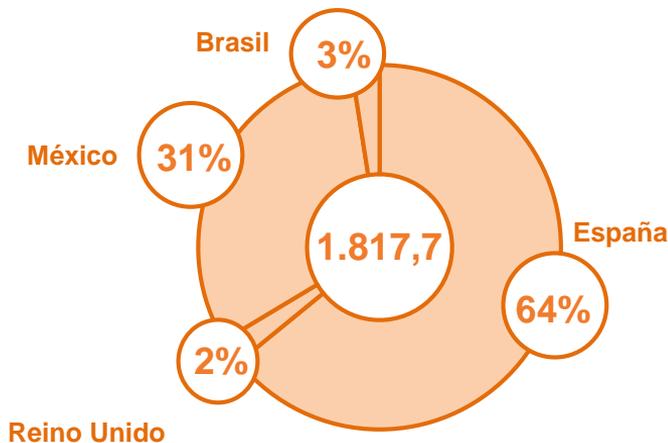
\* Capacidad instalada total

\*\* Iberdrola Energía Internacional, anteriormente RdM

# Resultados por Negocios / Generación y Clientes

**EBITDA Generación y Clientes** crece 37,1% hasta 1.817,7 M EUR, ...

EBITDA por país (%)



Cifras clave (M EUR)

	9M 2018	9M 2019	vs 9M 2018
<b>Margen Bruto</b>	2.936,3	3.482,3	+546,0 (+18,6%)
<b>Gasto Op. Neto</b>	-970,4	-1.036,8	-66,5 (+6,8%)
<b>Tributos</b>	-640,5	-627,8	+12,6 (-2,0%)
<b>EBITDA</b>	1.325,5	1.817,7	+492,2 (+37,1%)

... gracias a España y México

# Resultados por Negocios / Generación y Clientes

---

**España** EBITDA 1.174,9 M EUR (+491,4 M EUR; +71,9%)

- Mayor producción: 28.595 GWh (+21,9%); CCGT (+153,1%) y nuclear (+8,8%)
  - Incremento de ingresos
  - Venta de contratos GNL (impacto extraordinario +89 M EUR)
- 

**México** EBITDA 640,2 M USD (+150,0 M USD; +30,6%): mayores Ventas por incremento de producción (+20,0%), gracias a la nueva capacidad instalada en 2018 con plena contribución en 2019

---

**Reino Unido** EBITDA 37,4 M GBP (-132,6 M GBP; -78,0%): por menores márgenes (-13% electricidad, -17% gas) y menores ventas (-10% electricidad, -8% gas)

---

**Brasil** EBITDA 199,9 M BRL (-34,8 M BRL; -14,8%): negocio comercial afectado por un impacto extraordinario (-80 M BRL)

---

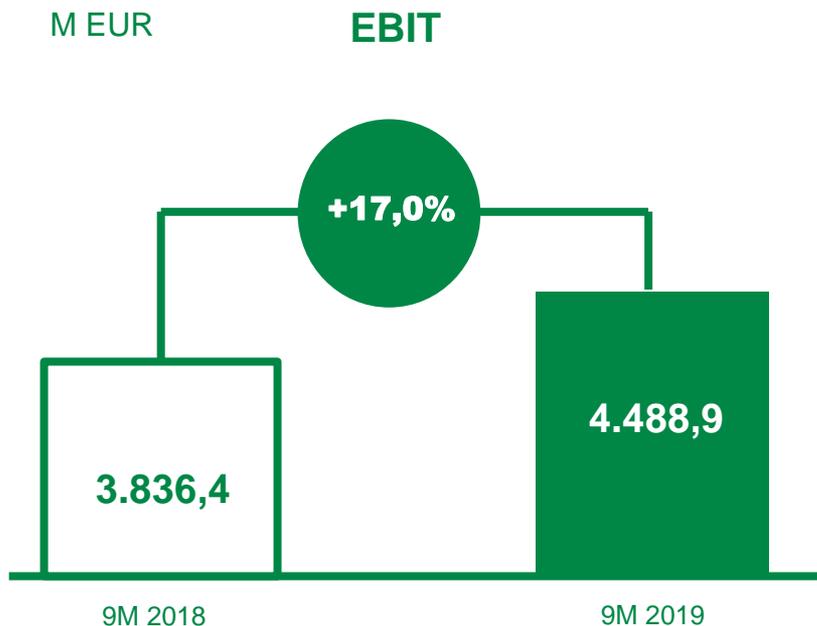
**IEI\*** EBITDA -14,3 M EUR (+0,7 M EUR; +4,7%): mejorando aunque aún afectado por los costes de desarrollo iniciales

---

\* Iberdrola Energía Internacional, anteriormente RdM

# EBIT / Grupo

**EBIT Grupo** crece 17,0%, hasta 4.488,9 M EUR



## Amortizaciones y Provisiones

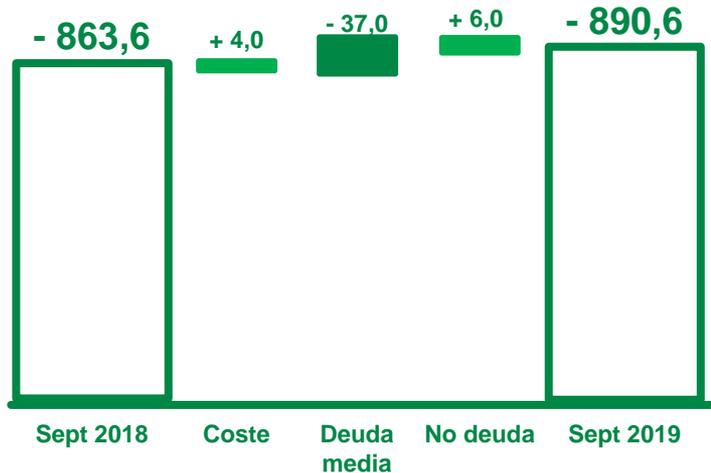
	9M 2018	9M 2019	vs 9M 2018 (%)
Amortiz.	-2.659,6	-2.748,6	+3,3%
Provisiones	-223,7	-261,5	+16,9%
<b>TOTAL</b>	<b>-2.883,3</b>	<b>-3.010,1</b>	<b>+4,4%</b>

**Amortizaciones y Provisiones** suben 4,4% por la mayor base de activos, mayor actividad (-140 M EUR) y por el impacto de la IFRS 16, parcialmente compensados por menor amortización nuclear (+84 M EUR)

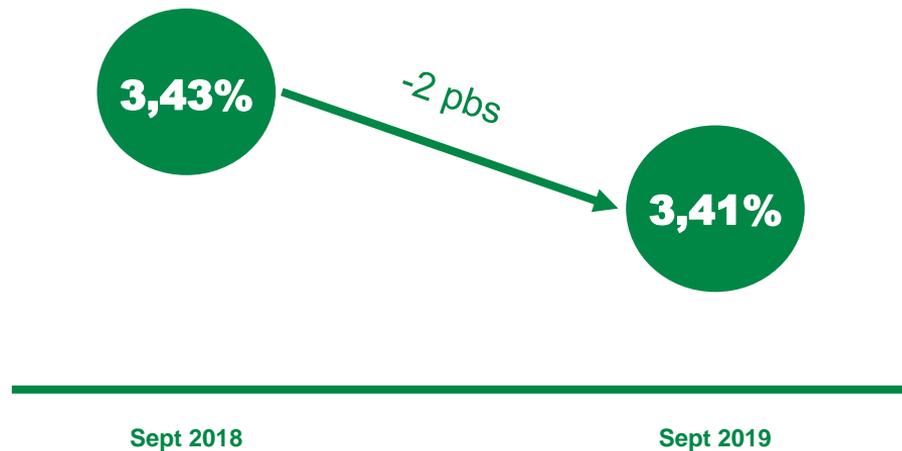
# Resultado Financiero Neto / Grupo

**Resultado Financiero Neto** aumenta 27,0 M EUR, hasta 890,6 M EUR, debido a...

Evolución Resultado Fin. Neto (M EUR)



Coste de la Deuda



... mayor saldo medio de la deuda, a pesar del menor coste y mejores resultados no relacionados con deuda

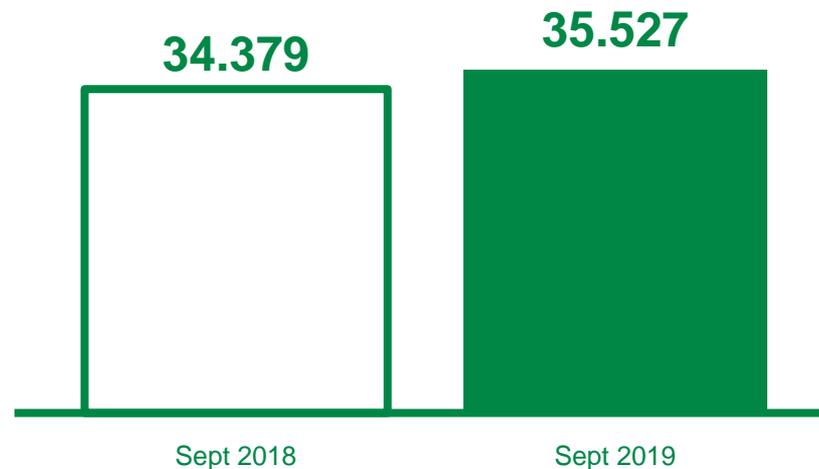
# Deuda Neta / Grupo

## Mejora de los Ratios de Crédito

Ratios de Crédito ajustados pro-forma\*\*

	Sept 2018*	Sept 2019
Deuda Neta / EBITDA	<b>3,9x</b>	<b>3,5x</b>
FFO / Deuda Neta	<b>21,0%</b>	<b>22,2%</b>
RCF / Deuda Neta	<b>19,5%</b>	<b>21,0%</b>
Apalancamiento	<b>44,5%</b>	<b>43,2%</b>

Deuda Neta\*\* (M EUR)



**Deuda Neta** crece por la IFRS 16 (399 M EUR), el Tc (838 M EUR) y las inversiones realizadas

\* Septiembre 2018: Los Ratios de Crédito pro-forma excluyen provisiones por planes de eficiencia

\*\* Ajustados por el valor de mercado de los acumuladores de autocartera (422,0 M EUR a Septiembre 2018 y 700,5 M EUR a Septiembre 2019)

# Financiación Verde

---

El Grupo Iberdrola continúa siendo el grupo privado líder en el mundo en **financiación verde**

Líderes por volumen de bonos verdes emitidos y en circulación

Los Bonos Verdes son la clase de activo más demandada por los Mercados de Capitales, por su enfoque en el Uso de Fondos, su estricta transparencia y su verificación externa

La Base de Activos elegibles permite al Grupo seguir aprovechando este mercado

Condiciones muy favorables: la etiqueta verde mejora los costes y apoya la ejecución

2.500 M EUR de financiación verde emitida en 2019, **llegando a 11.000 M EUR en circulación**

# Beneficio Neto / Grupo

**Beneficio Neto Reportado** crece 20,4%, hasta 2.516,7 M EUR...

M EUR	9M 2018	9M 2019	vs 9M 2018 (%)
<b>EBIT</b>	<b>3.836,4</b>	<b>4.488,9</b>	<b>+17,0%</b>
- Resultado Financiero Neto	-863,6	-890,4	+3,1%
- Resultado puesta en equivalencia	+0,3	-21,1	n/a
- Resultados No Recurrentes	+22,6	+122,4	n/a
- Impuesto Sociedades y Minoritarios	-904,8	-1.183,0	+30,8%
<b>Beneficio Neto Reportado</b>	<b>2.090,9</b>	<b>2.516,7</b>	<b>+20,4%</b>

... y el B.Netto sube 12,0%, hasta 2.317,6 EUR, excluyendo los impactos de las transacciones de los contratos de gas (+89 M EUR en MB\*) y de la fibra óptica (+49 M EUR en MB\* y +114 M EUR en Resultados No Recurrentes)

\* Margen Bruto

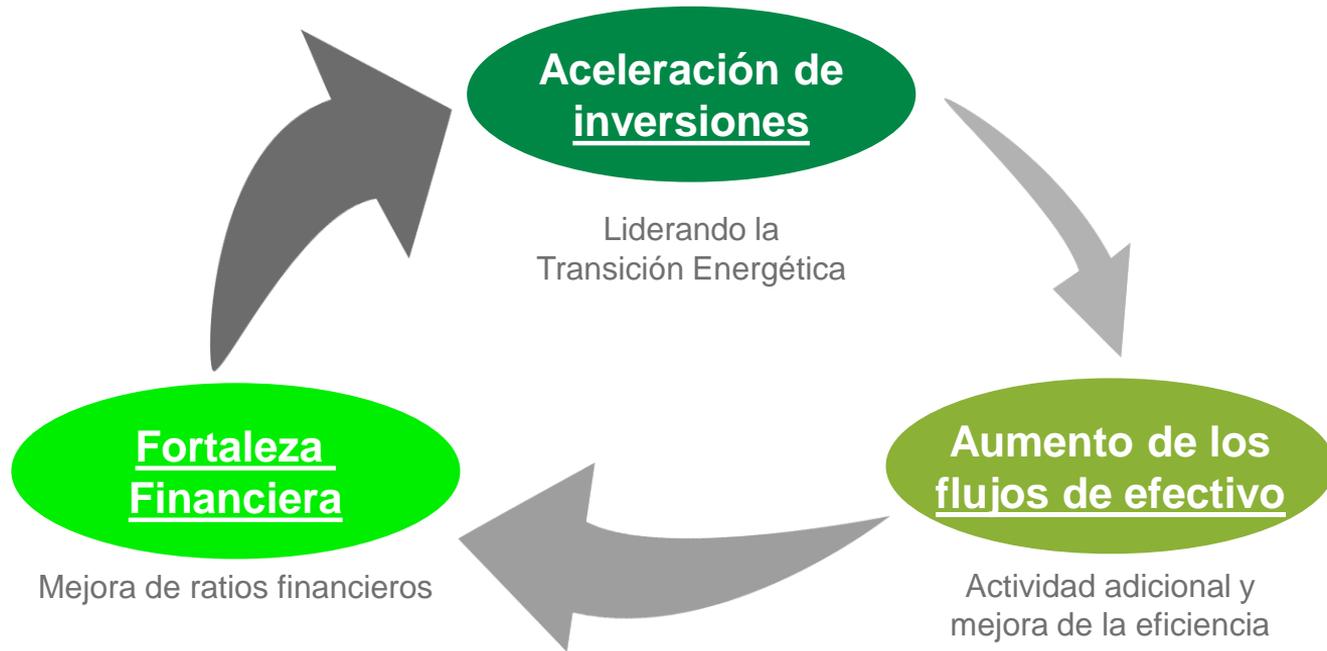
**Agenda**

---

**Conclusiones**

# Modelo Iberdrola

## Un modelo de creación de valor sostenible



Adelantando el cumplimiento de las objetivos del plan 18-22

# Perspectivas 2019

Los sólidos resultados del 3T reafirman un crecimiento de **doble dígito** a nivel de Beneficio Neto para 2019



Aumentando la remuneración a cuenta para el accionista en un **10,6%**...

## Dividendo 2019

**Remuneración a cuenta para el accionista**

*Pagadero en enero 2020*

**0,167 EUR/acción**

**+10,6%**

...a la que se sumará un dividendo complementario pagadero en julio 2020

## Agenda

# Anexo: Programa “Iberdrola Retribución Flexible” Enero 2020

# Programa “Iberdrola Retribución Flexible”: Enero 2020

