

# Presentación de Resultados

---



## Nueve meses

---

## 7 de noviembre

---

## / 2017

---

## Iberdrola, “energética del futuro”

---

## 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 2017. 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 el texto refundido de la Ley del Mercado de Valores, aprobado por el Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre, en el Real Decreto-Ley 5/2005, de 11 de marzo, y/o en el Real Decreto 1310/2005, de 4 de noviembre, y en 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"). 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 normas IFRS en numerosos aspectos significativos. Los resultados financieros bajo las normas IFRS 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 2017, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 24 de Octubre de 2017, 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)).

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 2017, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 5 de Noviembre de 2017, 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.

# Claves del periodo

**El Beneficio Neto asciende a 2.417 M Eur (+18,4%)...**

---

**Buen desempeño de los negocios de redes y renovables**

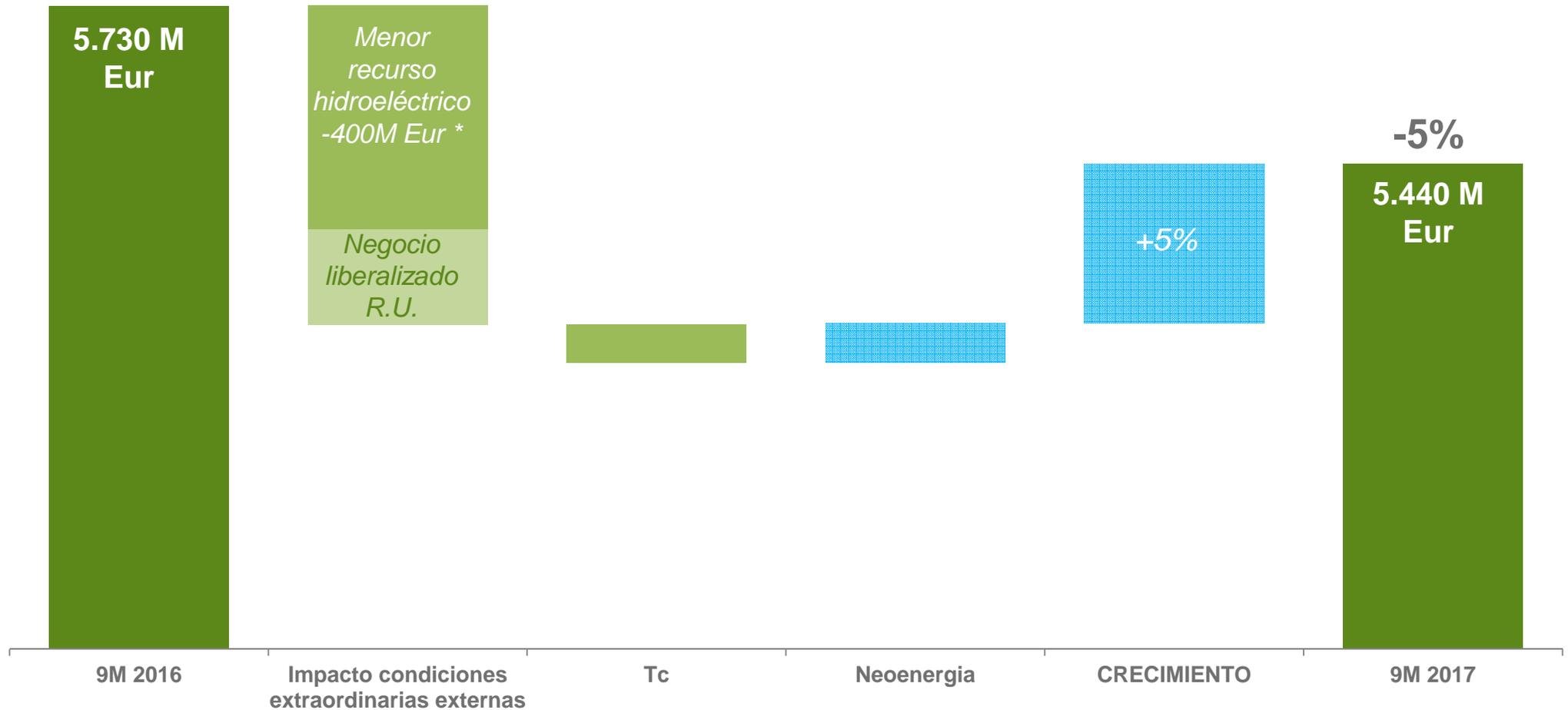
**Resultados afectados fundamentalmente  
por menor producción en España**

**La resiliencia de la compañía y la diversificación internacional  
permiten compensar los efectos negativos**

---

**...Y las inversiones netas aumentan un 31,5% hasta 4.000 M Eur  
para sentar la bases del crecimiento futuro**

## Los resultados crecientes de las nuevas inversiones compensan parcialmente los impactos extraordinarios negativos...

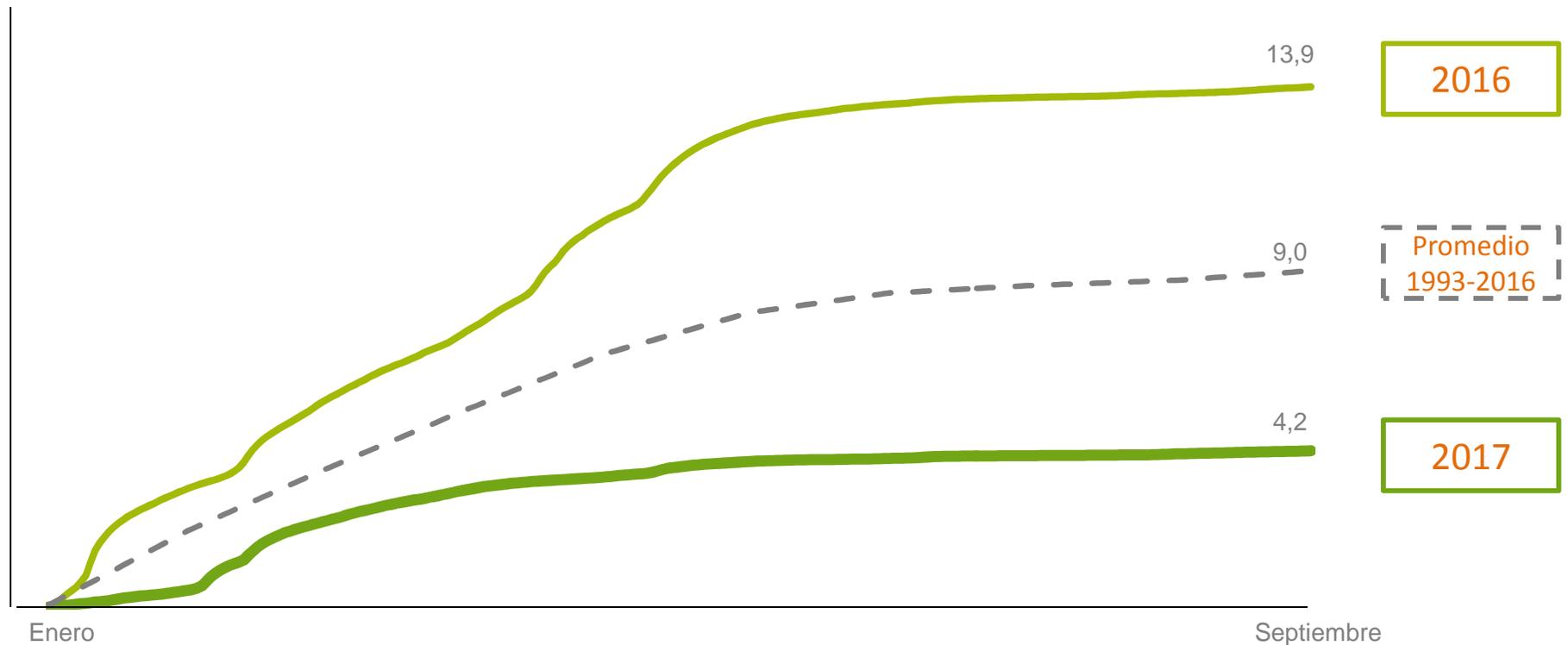


\*Incluye menor recurso hidroeléctrico y coste del mix energético



## ...como el bajo recurso hidroeléctrico en España...

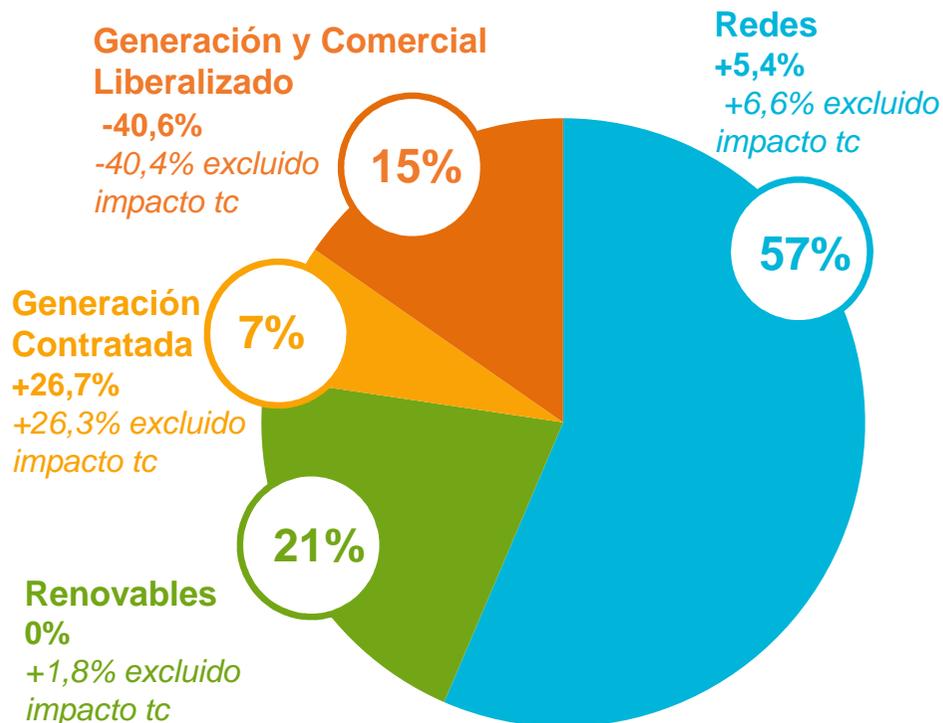
### Energía diaria producible acumulada de Iberdrola en España (TWh)



...que ha resultado en una producción hidroeléctrica 8,8 TWh inferior comparada con el mismo periodo de 2016

## EBITDA alcanza 5.440 M Eur

### EBITDA por negocio



### Claves Operativas

#### Redes

- EE.UU.: marcos tarifarios de Nueva York y Connecticut.
- Brasil: consolidación de Neoenergía.

#### Renovables

- R.U.: mayor producción y nueva capacidad, afectada negativamente por el tipo de cambio.

#### Generación Contratada en México

- Contribución de la nueva capacidad en operación

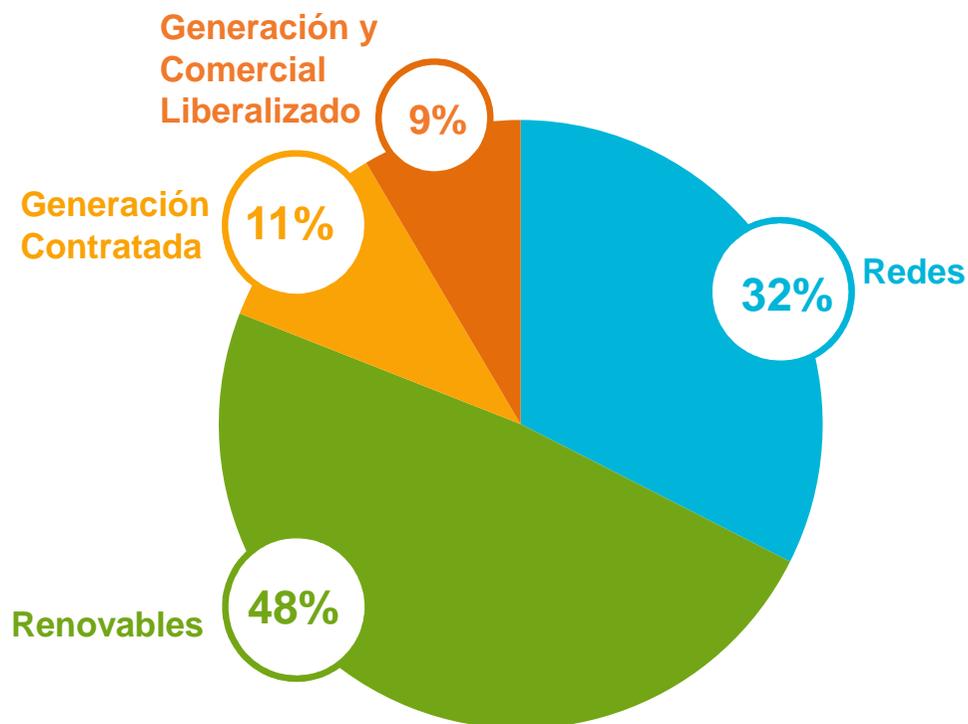
#### Generación y Comercial Liberalizado

- España: producción hidroeléctrica excepcionalmente baja.
- R.U. menor demanda y menor margen.

**Las Inversiones Netas crecen un 31,5% hasta 3.997 M Eur**

91% en redes, renovables y generación con contratos a largo plazo

## Inversiones por negocio



**Un 77% de las inversiones van destinadas a crecimiento**

## Puesta en marcha de 7.400MW a 2020 (2,7GW a 2018)...

Capacidad en construcción/comprometida – Fecha puesta en marcha

MW		4T 2017-2018	2019	2020	Capacidad Adicional
Renovables	Eólica Marina 	350	448 <i>(mayoría 4T)</i>	266	1.064
	Eólica Terrestre 	522	792 <i>(mayoría 4T)</i>	97	1.412
	Solar FV 	336			336
	Hidroeléctrica 	428	489	61	978
Generación Contratada	Ciclo Combinado 	945	1.753	766	3.571
	Cogeneración 	107			
		2.689	3.482	1.190	7.361

### Redes: inversión impulsada por marcos regulatorios

- NYSEG & RGE (NY) & UI (CT): hasta 2019 
- Southern Connecticut Gas: desde 2018 hasta 2020
- Elektro: hasta 2019 
- Celpe: hasta 2021
- Coelba: desde 2018 hasta 2022
- Cosern: desde 2018 hasta 2022
- RIIO T1: hasta 2021 
- RIIO ED1: hasta 2023
- Distribución: hasta 2020 

...e incremento de las inversiones en redes,  
respaldadas por marcos regulatorios estables



## El mercado eléctrico de Reino Unido necesita incentivar aun más las inversiones

**Comercial:** El Gobierno debe decidir entre mercado o tarifa regulada

**Renovables:** Continuar con subastas competitivas

**Capacidad de respaldo:** Se precisa mejorar el diseño de mecanismos de capacidad para incentivar inversiones en nuevas plantas de generación

**Redes:** Promover la eficiencia con incentivos y mecanismos de reparto de ahorros



**El Beneficio Neto ajustado de AVANGRID crece un 14% hasta 494 M USD  
Reafirmando la previsión para el cierre de 2017**

**Ejecución  
Plan 2020**

- **Inversión durante los 9M aumenta un 39% hasta 1.600 M USD**
- **Ejecutados contratos de venta de energía a largo plazo (PPAs) para 487 MW en el periodo, incluyendo 86 MW en 3T**
- **Propuesta de acuerdo de tarifas para Southern Connecticut Gas**

**Rentabilidad Total al Accionista en 2017 >38%**



# EBITDA en México aumenta un 23% en el periodo hasta 480 M USD (430 M Eur)



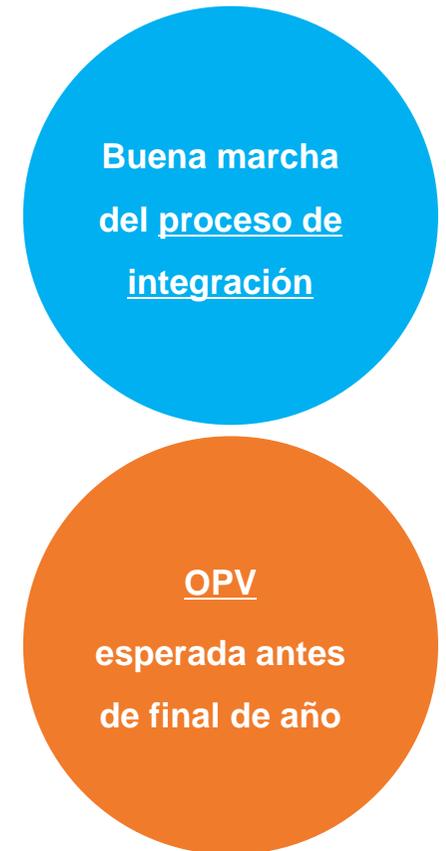
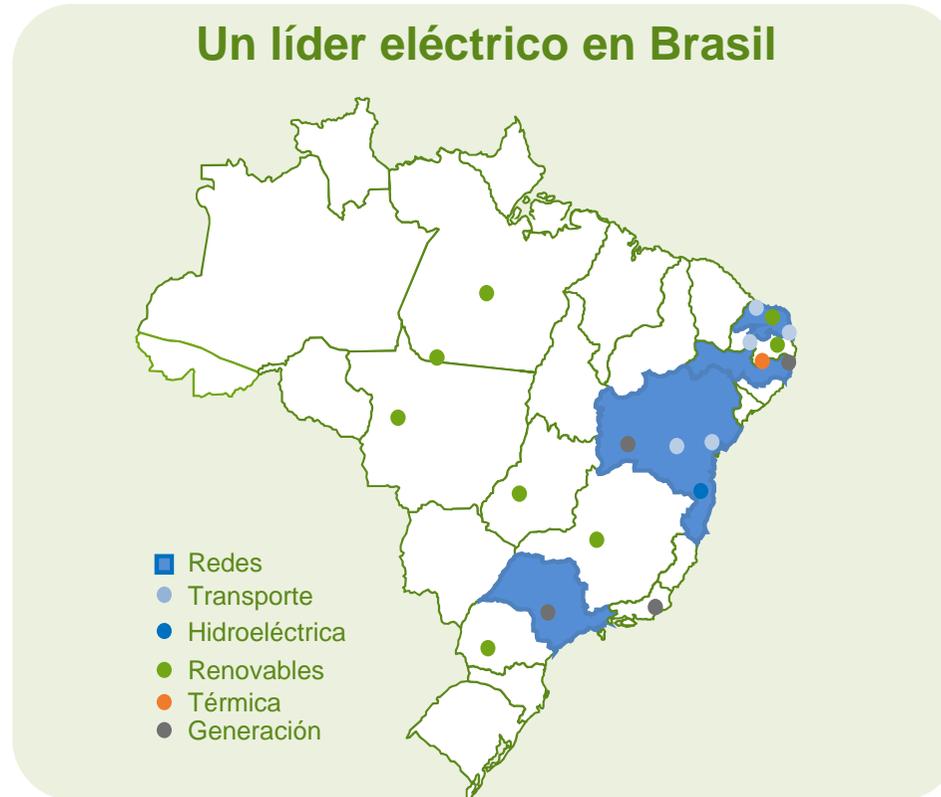
	Operación (MW)	Construcción (MW)
Ciclos Combinados	5.553	3.464
Cogeneración	237	107
Eólica Terrestre	367	326
Solar FV	0	270
	<b>6.157</b>	<b>4.167</b>

**Para 2020:  
10.324 MW**

Las inversiones crecientes demuestran el fuerte compromiso de Iberdrola con el país



## El EBITDA de Neoenergía crece un 6,7% hasta R\$ 2.122 M\* (597 M Eur)



## Vector de crecimiento centrado en redes y renovables

\* Homogenizado (GAAP Brasileño)

# Análisis de Resultados

# Resultados / Grupo

**Beneficio Neto sube +18,4%, hasta 2.416,6 M Eur,  
con 521 M Eur de plusvalía por la reorganización societaria de Brasil**

M Eur	9M 2017	9M 2016	Var.	%
Ingresos	22.284,7	21.537,7	+747,0	+3,5
Margen Bruto	9.760,4	9.740,5	+19,9	+0,2
Gasto Operativo Neto	-2.859,5	-2.711,5	-148,0	+5,5
Tributos	-1.460,9	-1.299,5	-161,4	+12,4
<b>EBITDA</b>	<b>5.440,0</b>	<b>5.729,5</b>	<b>-289,5</b>	<b>-5,1</b>
EBIT	2.953,7	3.257,3	-303,6	-9,3
Resultado Financiero	-648,9	-583,8	-65,1	+11,2
<b>Beneficio Neto Reportado</b>	<b>2.416,6</b>	<b>2.041,7</b>	<b>+374,9</b>	<b>+18,4</b>
Flujo de Caja Operativo*	4.625,6	4.717,2	-91,6	-1,9

\* *Beneficio Neto + Minoritarios + Amortiz. & Prov. – Puesta en Equiv. – Resultados No Recur. + Prov. Fin. + Deduc. Fondo de Comercio + Div. de compañías consol. por puesta en equiv.– /+ reversión de provisión fiscal extraordinaria*

**EBITDA cae –5,1%, hasta 5.440,0 M Eur**

## Principales contribuciones de NEO a la cuenta de PyG ...

---

M Eur

**Margen Bruto**

**+134**

**EBITDA**

**+73**

**Beneficio Neto Reportado**

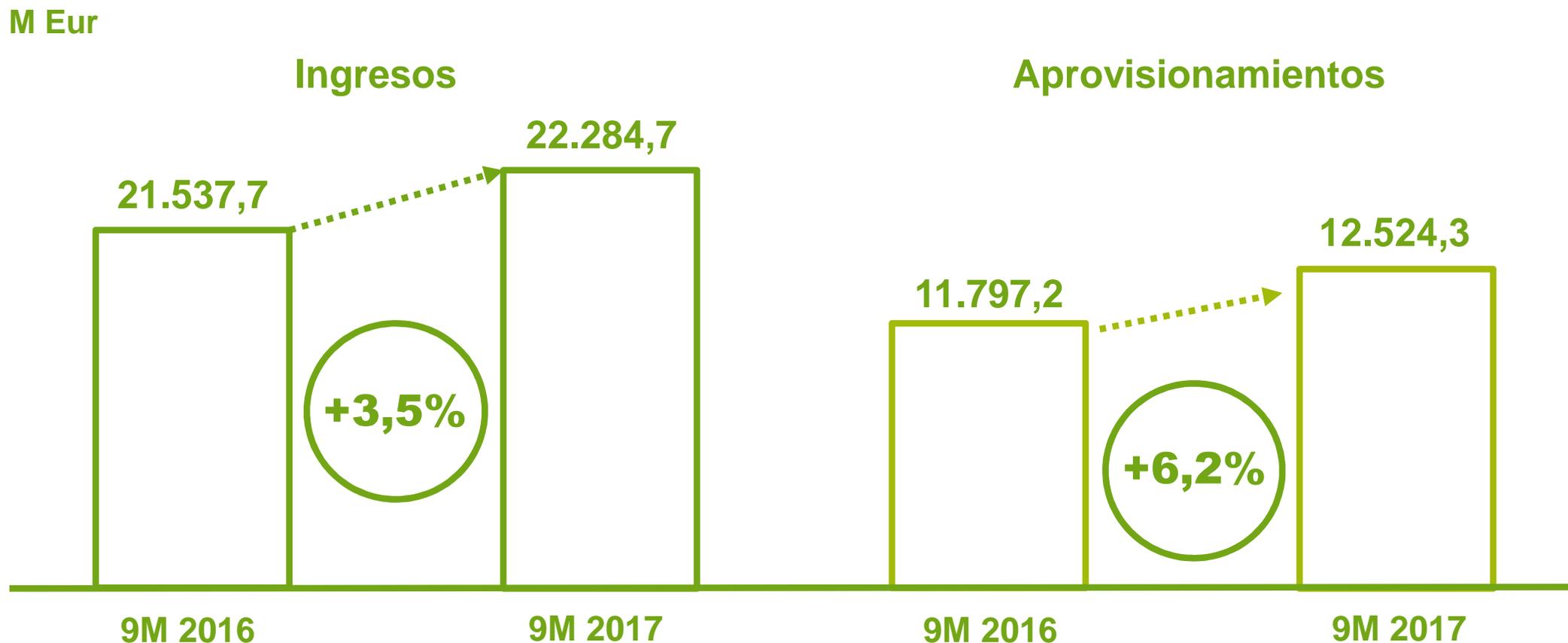
**+508**

---

**... incluyendo 521 M Eur de plusvalía a nivel de Beneficio Neto**

# Margen Bruto / Grupo

**Margen Bruto sube 0,2%, hasta 9.760,4 M Eur,**



**Ingresos +3,5% (22.284,7 M Eur)  
y Aprovisionamientos +6,2% (-12.524,3 M Eur)**

# Gasto Operativo Neto / Grupo

**Gasto Operativo Neto sube 5,5%, hasta 2.859,5 M Eur debido fundamentalmente a 73 M Eur de costes de tormentas en Redes EE.UU. y 61 M Eur de la reorganización en Brasil**

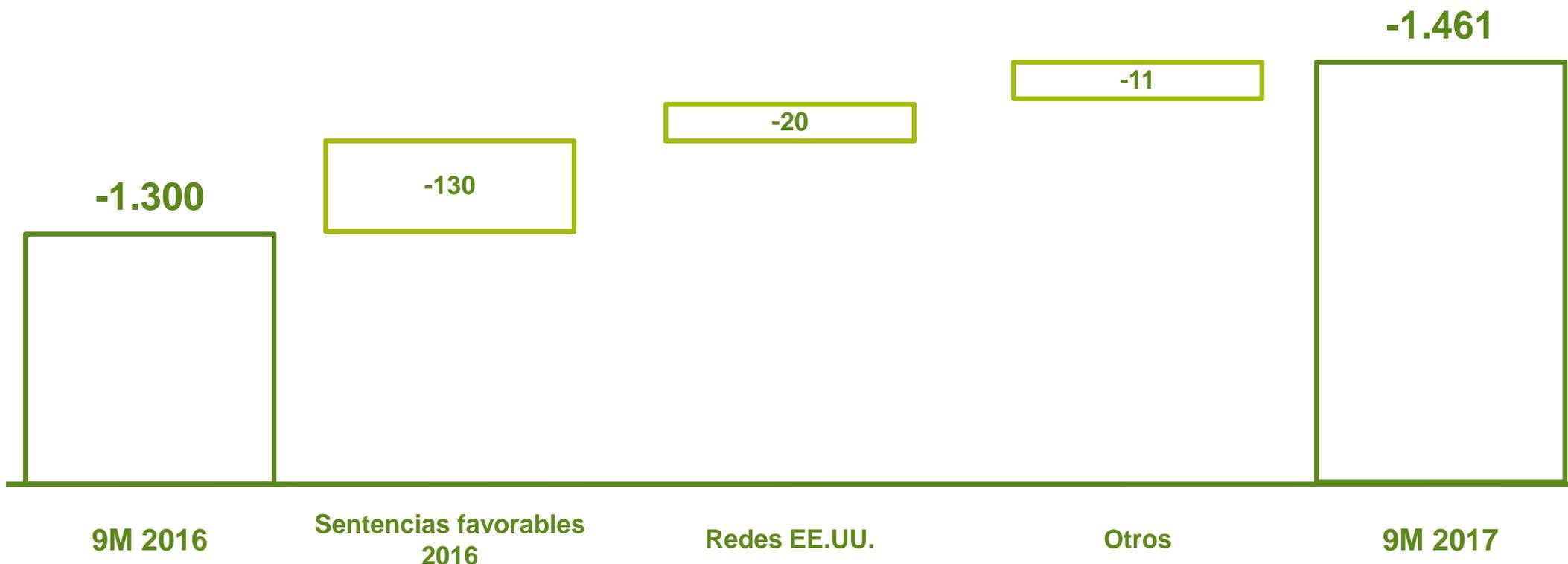
M Eur	Gasto Operativo Neto			
	9M 2017	9M 2016	% vs 9M '16	% vs 9M '16 (ex impactos* y tc)
Gasto Personal Neto	-1.468,3	-1.431,9	+2,5%	+0,3%
Servicio Exterior Neto	-1.391,2	-1.279,5	+8,7%	+2,7%
<b>Gasto Op. Neto total</b>	<b>-2.859,5</b>	<b>-2.711,5</b>	<b>+5,5%</b>	<b>+1,4%</b>

**En bases homogéneas,  
Gasto Operativo Neto sube 1,4%**

\* Costes tormentas (73 M Eur) y reorganización Brasil (61 M Eur) en 2017. Multas y compensaciones (-18 M Eur) en 2016.

# Tributos / Grupo

**Tributos suben 12,4%, hasta 1.460,9 M Eur, como consecuencia de ...**

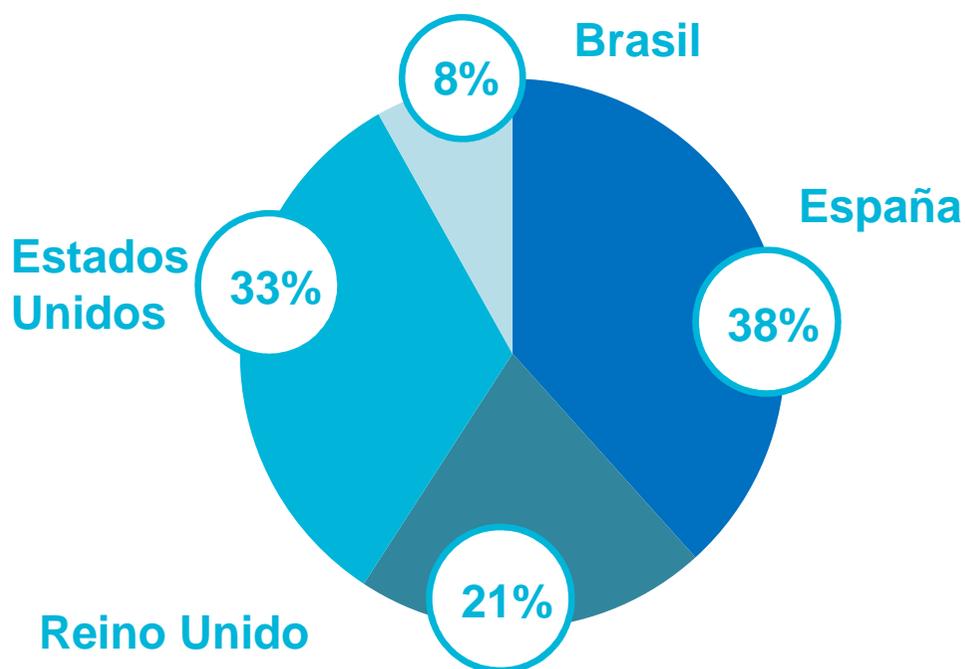


**... sentencias favorables en España en 2016  
e incremento de tasas en Redes EE.UU.**

# Resultados por Negocios / Redes

## EBITDA Redes sube 5,4%, hasta 3.092,1 M Eur, ...

### EBITDA por país (%)



### Cifras Clave (M Eur)

	9M 2017	9M 2016	vs 9M '16 (%)
Margen Bruto	4.857,8	4.575,4	+6,2%
Gasto Op. Neto	-1.246,2	-1.138,3	+9,5%
Tributos	-519,6	-502,1	+3,5%
<b>EBITDA</b>	<b>3.092,1</b>	<b>2.935,0</b>	<b>+5,4%</b>

... gracias al buen comportamiento operativo de EE.UU. y Brasil, además de la consolidación de NEO

# Resultados por Negocios / Redes

## España

**EBITDA 1.184,5 M Eur (-8,1 M Eur; -0,7%)**, por menores incentivos (-13 M Eur) e inversiones en 9M 2017 vs 9M 2016, que incluía reliquidaciones positivas de años anteriores

## EE.UU.

**EBITDA 1.127,6 M USD (+154,1 M USD; +15,8%)**, debido a:

+ Nuevos *rate cases* (+90 M USD)

+ Impactos positivos IFRS

- Efecto negativo no recurrente de 81 M USD por costes de tormentas, sin impacto en US GAAP

- 23 M USD de mayores Tributos

## R.U.

**EBITDA 567,2 M GBP (-13,8 M GBP; -2,4%)**, por menor energía distribuida (-14 M GBP), debido a climatología, que se recuperarán en próximos ejercicios, y reliquidaciones de años previos por menores inversiones (-10 M GBP)

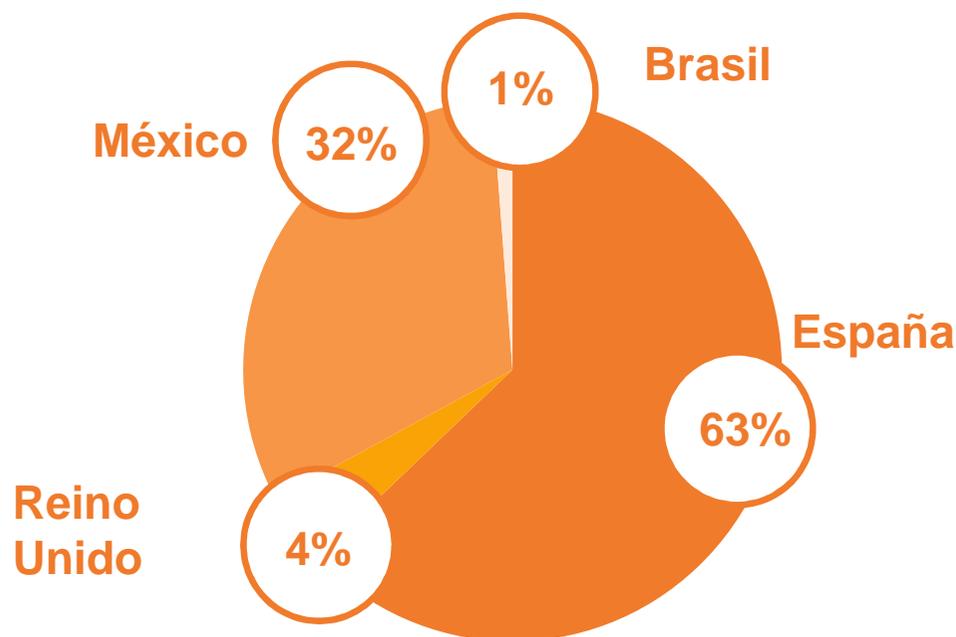
## Brasil

**EBITDA 898,8 M BRL (+319,8 M BRL; +55,2%)**, por reorganización societaria (199 M BRL), mayor energía distribuida (+1,8%) y efecto neto de las revisiones tarifarias anuales de Elektro (+9,1% en Ag-2016; -4,0% en Ag-2017 por menor inflación)

# Resultados por Negocios / Generación y Clientes

## EBITDA Generación y Clientes cae 28,4%, hasta 1.241,0 M Eur ...

EBITDA por país (%)



Cifras clave (M Eur)

	9M 2017	9M 2016	vs 9M '16 (%)
Margen Bruto	3.156,0	3.476,0	-9,2%
Gasto Op. Neto	-1.125,9	-1.130,1	-0,4%
Tributos	-789,1	-612,1	+28,9%
<b>EBITDA</b>	<b>1.241,0</b>	<b>1.733,8</b>	<b>-28,4%</b>

... consecuencia de la adversa situación operativa en España, por menor producción hidroeléctrica, sentencias favorables en España en 2016 y débil comportamiento de R.U.

# Resultados por Negocios / Generación y Clientes

## España

### **EBITDA 791,9 M Eur (-408,3 M Eur; -34,0%)**

- Producción\* cae -21,8% por record de baja producción frente a un año previo de record máximo (-57,6%, -8,8 TWh)
- Mayores resultados Gas (+96 M Eur) fruto de la última revisión de precios de la cartera de contratos
- Mayores Tributos (-158 M Eur; +29,7%) afectados por sentencias favorables en 2016
- Mayor actividad Comercial (volúmenes y Productos y Servicios)

## México

### **EBITDA 445,3 M USD (+94,7 M USD; +27,0%)**

- Capacidad adicional en operación:
  - CFE: Baja California CCGT (314MW)
  - Clientes privados: Monterrey V CCGT (300MW) y cogeneración Ramos (53 MW)

## R.U.

### **EBITDA 46,5 M GBP (-140,6 M GBP; -75,1%)**

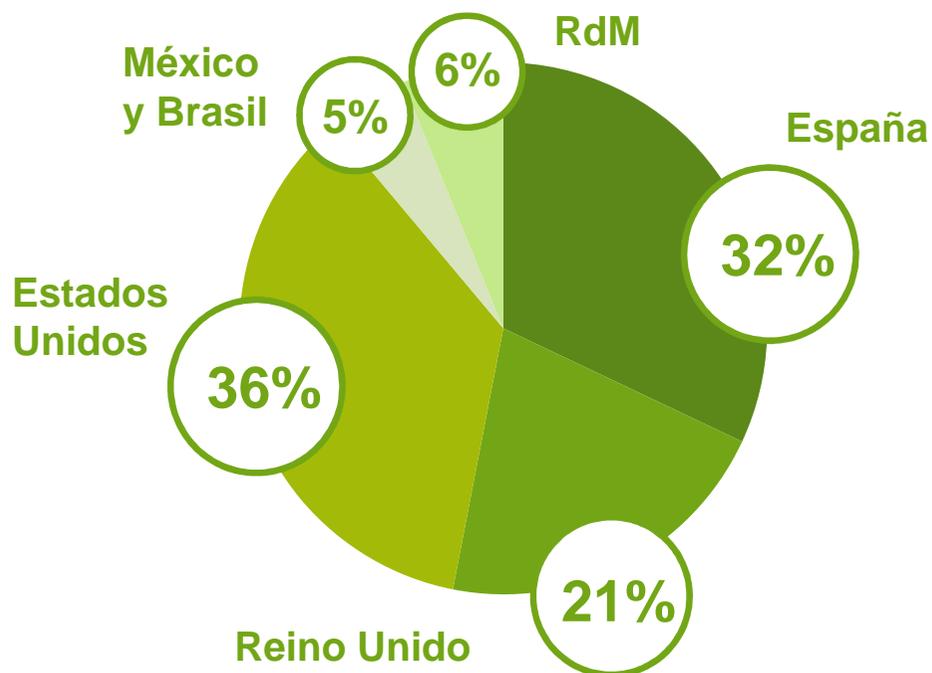
- Wholesale & Generation cae -48 M GBP, hasta -13 M GBP, consecuencia de menor producción (-28,6%), debido al cierre de Longannet (-30 M GBP), y mayores costes de aprovisionamiento
- Retail cae -93 M GBP, hasta 59 M GBP:
  - Electricidad: Obligaciones gubernamentales (-70 M GBP) y compresión márgenes
  - Gas : Menores márgenes y volúmenes, por climatología más cálida

\* Incluye cogeneración

# Resultados por Negocios / Renovables

## EBITDA plano de 1.142,8 M Eur ...

EBITDA por país (%)



Cifras clave (M Eur)

	9M 2017	9M 2016	vs 9M '16 (%)
Margen Bruto	1.705,2	1.659,0	+2,8%
Gasto Op. Neto	-428,9	-394,5	+8,7%
Tributos	-133,4	-121,4	+9,9%
<b>EBITDA</b>	<b>1.142,8</b>	<b>1.143,1</b>	<b>0,0%</b>

... con R.U. y EE.UU. compensando parcialmente el menor recurso eólico en España, y siendo EE.UU. el mayor contribuyente al EBITDA del negocio con un 36%

# Resultados por Negocios / Renovables

---

**EE.UU.**

**EBITDA 456,9 M USD (-2,7 M USD; -0,6%)**, por -2,3% menor factor de carga, a pesar de mayor capacidad operativa (+4,3%)

---

**España**

**EBITDA 365,6 M Eur (-44,6 M Eur; -10,9%)**, por menor producción (-11,9%), normalizándose tras un recurso eólico récord en 1S 2016

---

**R.U.**

**EBITDA 211,6 M GBP (+54,6 M GBP; +34,7%)**, mayor producción (36,6%) por incremento de capacidad operativa media (+20%, +302,7 MW) y mayor factor de carga (+3,2 p.p terrestre, +3,1 p.p marina)

---

**México  
y Brasil**

**EBITDA 56,8 M Eur (+1,7 M Eur; +3,0%)**, principalmente como consecuencia de la reorganización societaria en Brasil y la revaluación del BRL

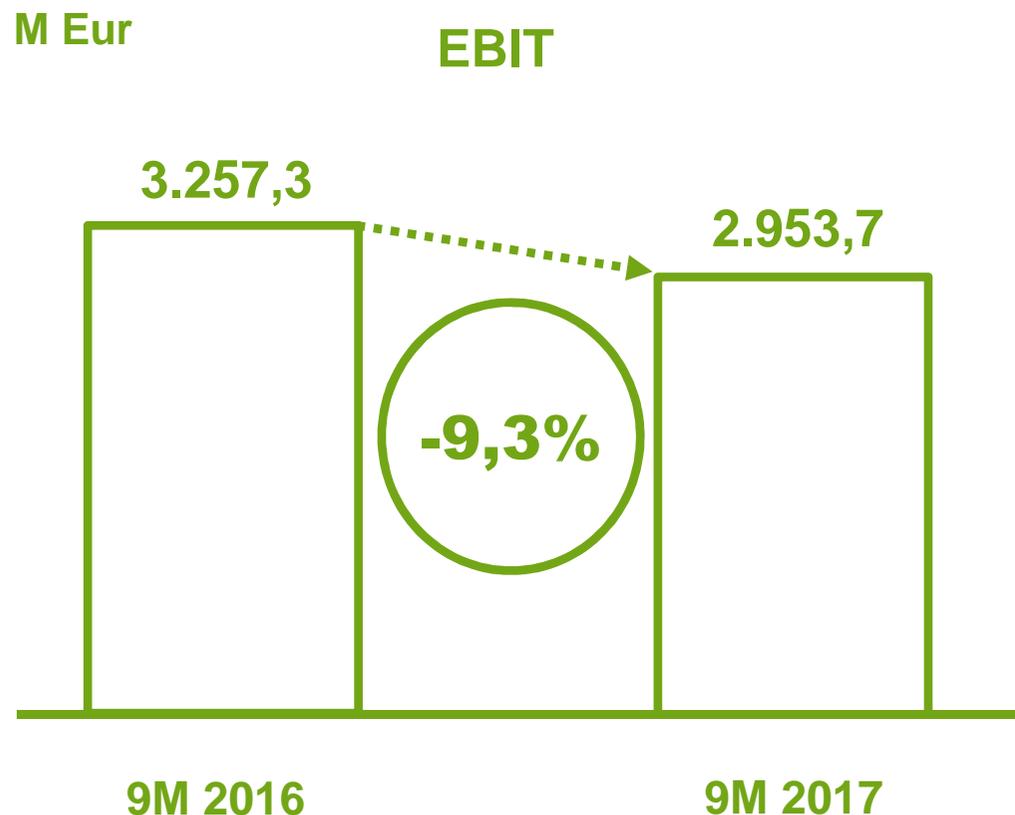
---

**RdM**

**EBITDA 70,8 M Eur (+0,6 M Eur; +0,8%)** por mayor producción

# EBIT / Grupo

**EBIT Grupo asciende a 2.953,7 M Eur (-9,3%)**



	9M 2017	9M 2016	9M '17 vs 9M '16 (%)
Amortiz.	-2.321,6	-2.302,9	+0,8%
Provisiones	-164,7	-169,2	-2,7%
<b>TOTAL</b>	<b>-2.486,3</b>	<b>-2.472,2</b>	<b>+0,6%</b>

Provisiones caen fundamentalmente por 14 M Eur de reversiones

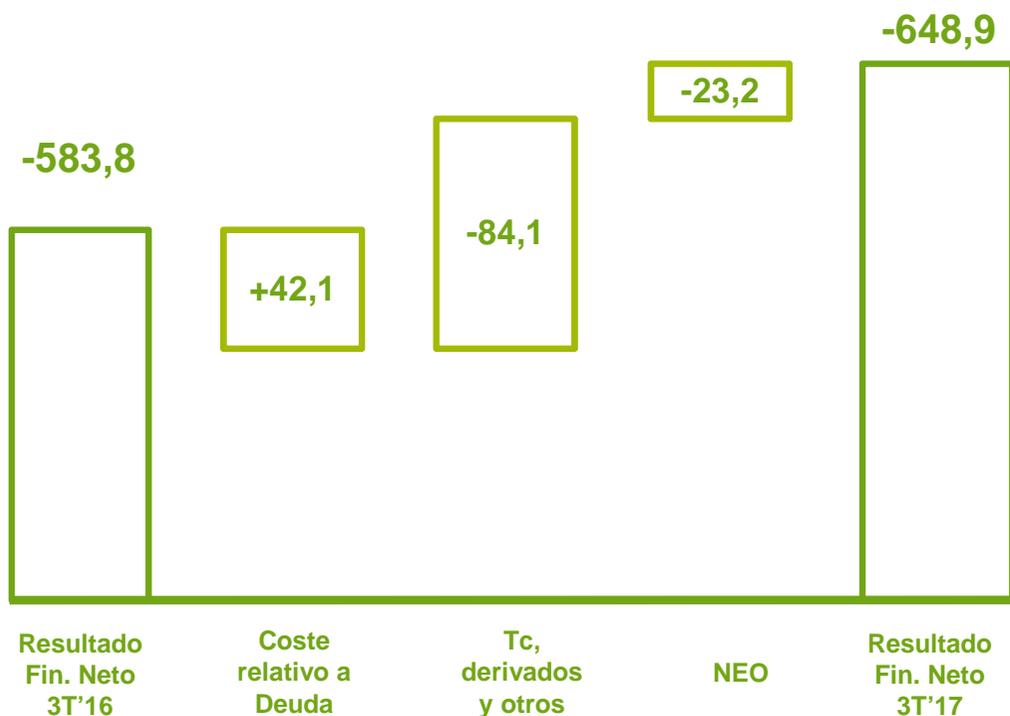
Mayores Amortizaciones, pues la extensión de vida útil de ciclos y equipo electromecánico de centrales hidroelec.\* (+50 M Eur) más que se compensan por mayor base de activos y -38 M Eur de impacto de la reorganización de Brasil

\* Vida útil de los ciclos combinados de gas de 35 a 40 años y equipo electromecánico de 35 a 50 años

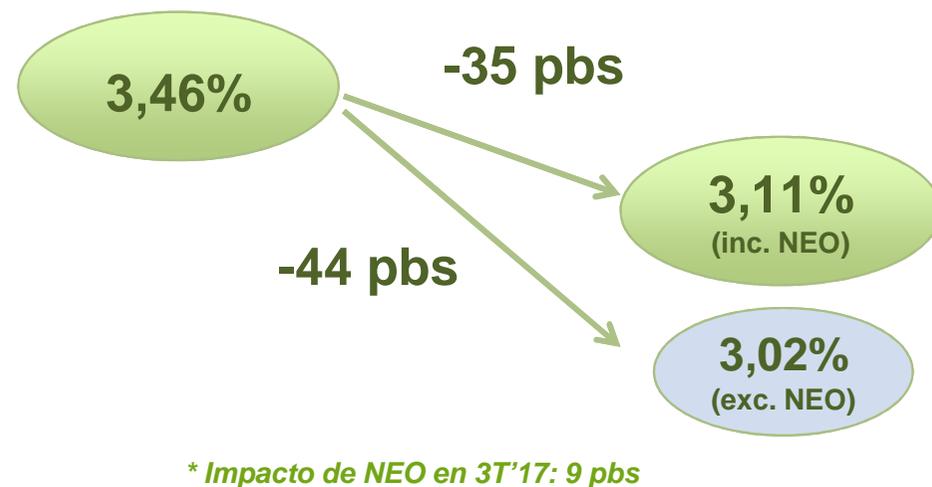
# Resultado Financiero Neto / Grupo

El impacto positivo en 2016 de la cobertura de la Libra junto con la integración de NEO lleva al Resultado Financiero Neto a crecer -65,1 M Eur, hasta 648,9 M Eur

## Evolución Resultado Fin. Neto (M Eur)



## Coste de la Deuda \*



Costes relativos a Deuda mejoran 12,4 M por 35 pb de menor coste de deuda (baja hasta 3,11% en 3T'17) a pesar de un 7% de mayor saldo medio de la deuda (2.600 M Eur)

# Beneficio Neto / Grupo

**Beneficio Neto Reportado sube 18,4%, hasta 2.416,6 M Eur**

M Eur	9M 2017	9M 2016	vs 9M 2016 (%)
<b>EBIT</b>	<b>2.953,7</b>	<b>3.257,3</b>	<b>-9,3%</b>
Resultado Financiero Neto	-648,9	-583,8	+11,2%
Equity y Rtdos. No Recurrentes	+778,3	+90,3	n/a
Impuestos	-573,2	-638,5	-10,2%
Minoritarios	-93,3	-83,7	+11,5%
<b>Beneficio Neto Reportado</b>	<b>2.416,6</b>	<b>2.041,7</b>	<b>+18,4%</b>

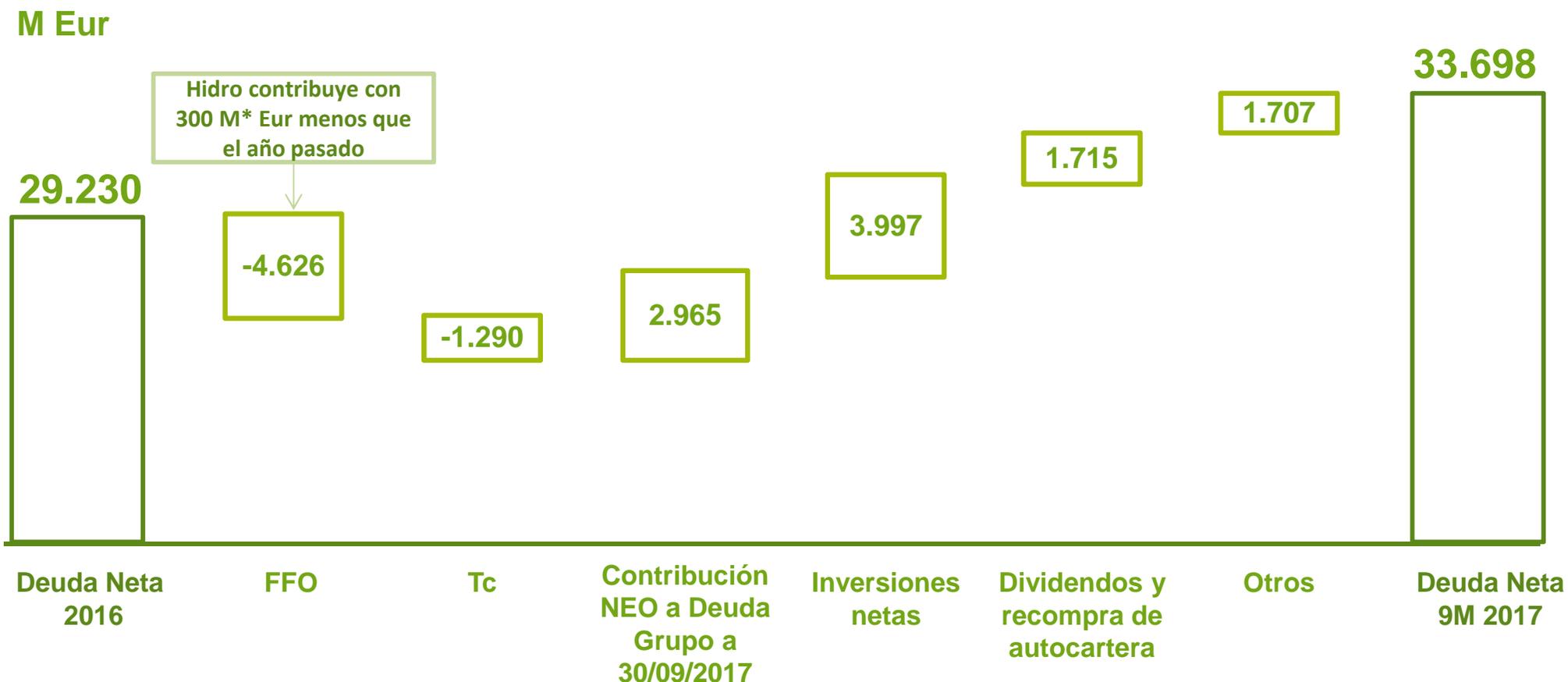
## **Menores Impuestos**

**Resultados no Recurrentes se compensarán en 4T  
con medidas de mejora del perfil de negocio del Grupo**

# Financiación

# Deuda Neta / Grupo

**Deuda Neta 3T 2017 es casi 4.500 M Eur superior a la del año pasado, principalmente por la integración de NEO. Inversiones +31,5% vs 9M 2016**



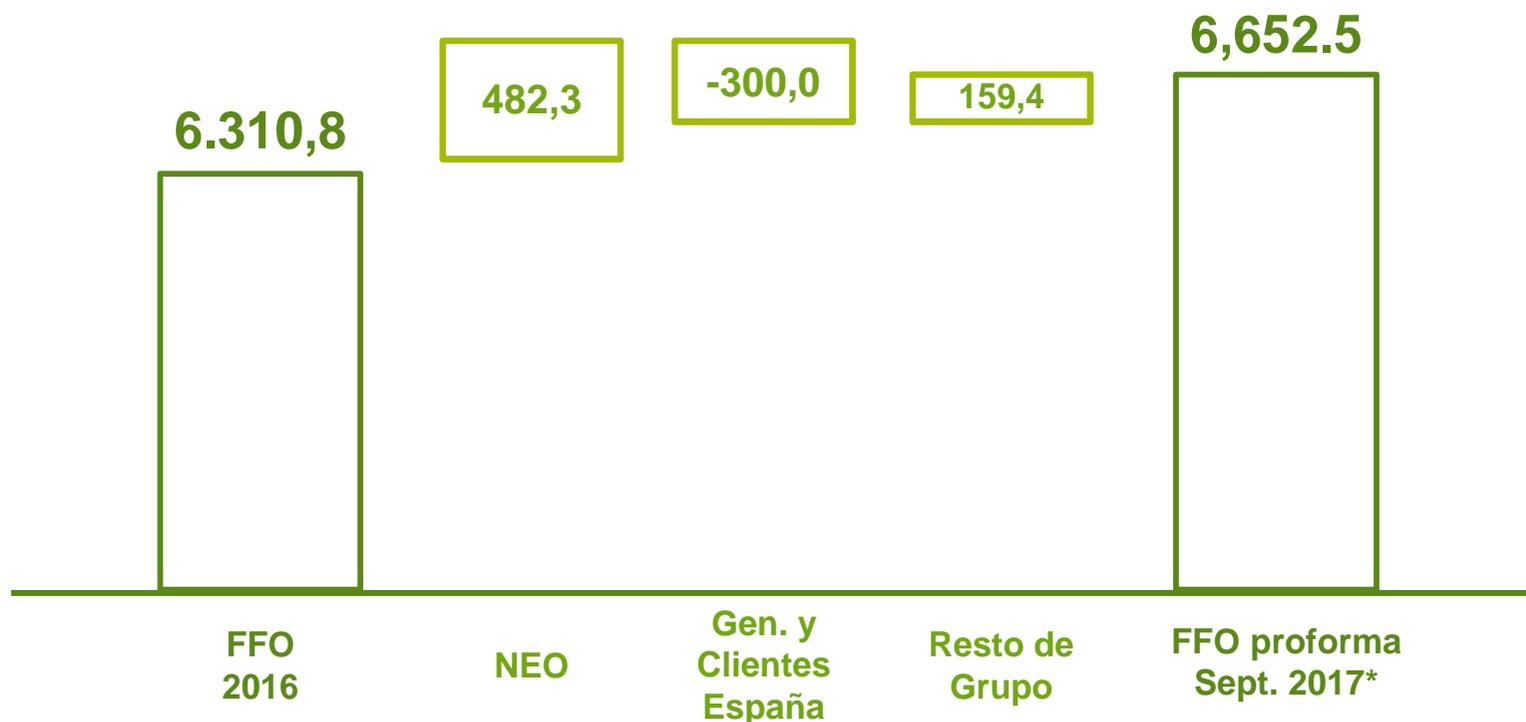
(\*) 400 M Eur antes de impuestos

**1.707 M Eur de “Otros” incluye 674 M Eur de intercalarios y subvenciones y 577 M Eur de capital circulante**

# FFO / Grupo

FFO proforma aumenta 5,4% hasta 6.652,5 M Eur, pero la contribución de NEO se compensa por las condiciones extremas de baja hidraulicidad en España

M Eur



(\*) Últimos 12 meses

Excluyendo dichas condiciones, que impactan Generación y Clientes España, el FFO habría sido 300 M Eur mayor, alcanzando 6.952,5 M Eur

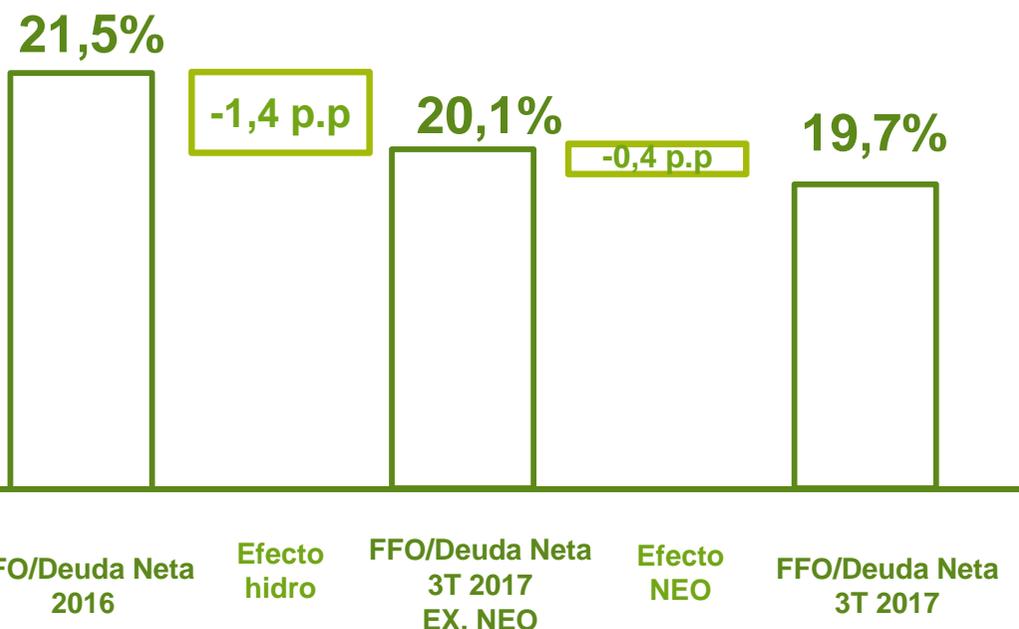
# Ratios de crédito / Grupo

Casi el 75% del impacto en el ratio FFO/Deuda Neta (-1,4 p.p.) se debe a la situación coyuntural de la situación de la hidráulicidad en España en 2017

## FFO / Deuda Neta

## Ratios de crédito

Proforma: NEO 1 año   Ex. NEO



FFO/Deuda Neta

19,7%

20,1%

Deuda Neta/EBITDA

4,1x

4,1x

RCF/Deuda Neta

17,0%

17,1%

Apalancamiento

44,2%

43,8%

Resto de ratios de crédito también sufren el impacto

# Financiación / Liquidez y Vida Media de la Deuda

**Fuerte posición de liquidez, cubriendo 20 meses de necesidades financieras en un escenario de estrés**

## Liquidez y Vida Media

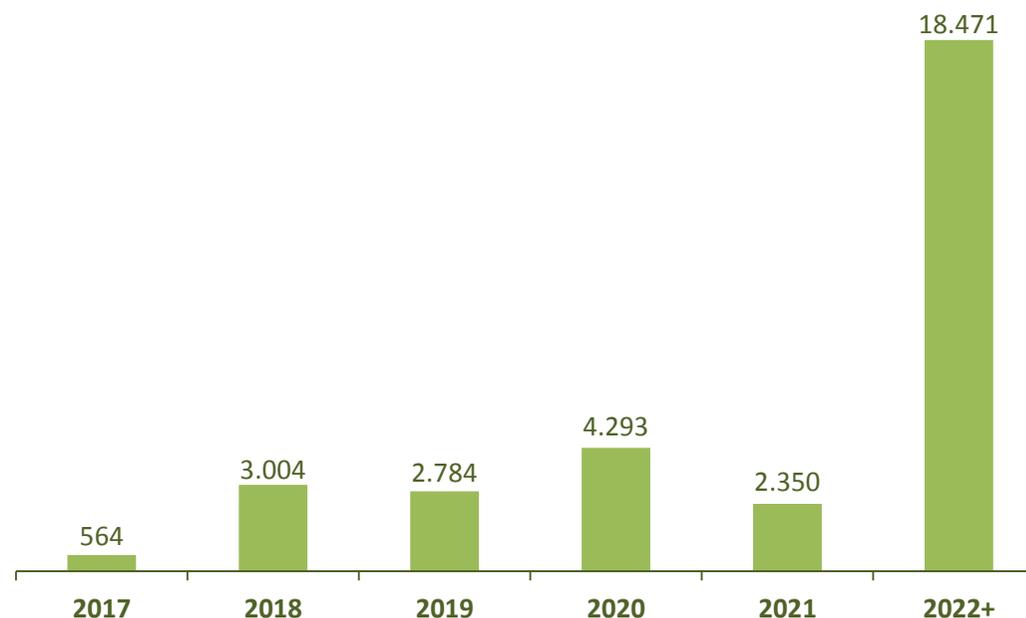
**Liquidez total  
ajustada**

**7.389 M Eur**

**Vida media  
Deuda**

**6,1 años**

## Perfil de vencimientos



2019 Incluye 500 M Eur con una opción de extensión de 6 meses

2020 Incluye 975 M Eur con una opción de extensión de 1 año

**Sin tener en cuenta NEO, que se financia de forma autónoma**

# Conclusiones

**A pesar de un año complejo debido a una producción hidroeléctrica excepcionalmente baja...**

---



---

**...se espera que el Beneficio Neto 2017 continúe creciendo**

**La confianza en la evolución a largo plazo y en la resiliencia estructural del Grupo, permite incrementar la remuneración al accionista**

---

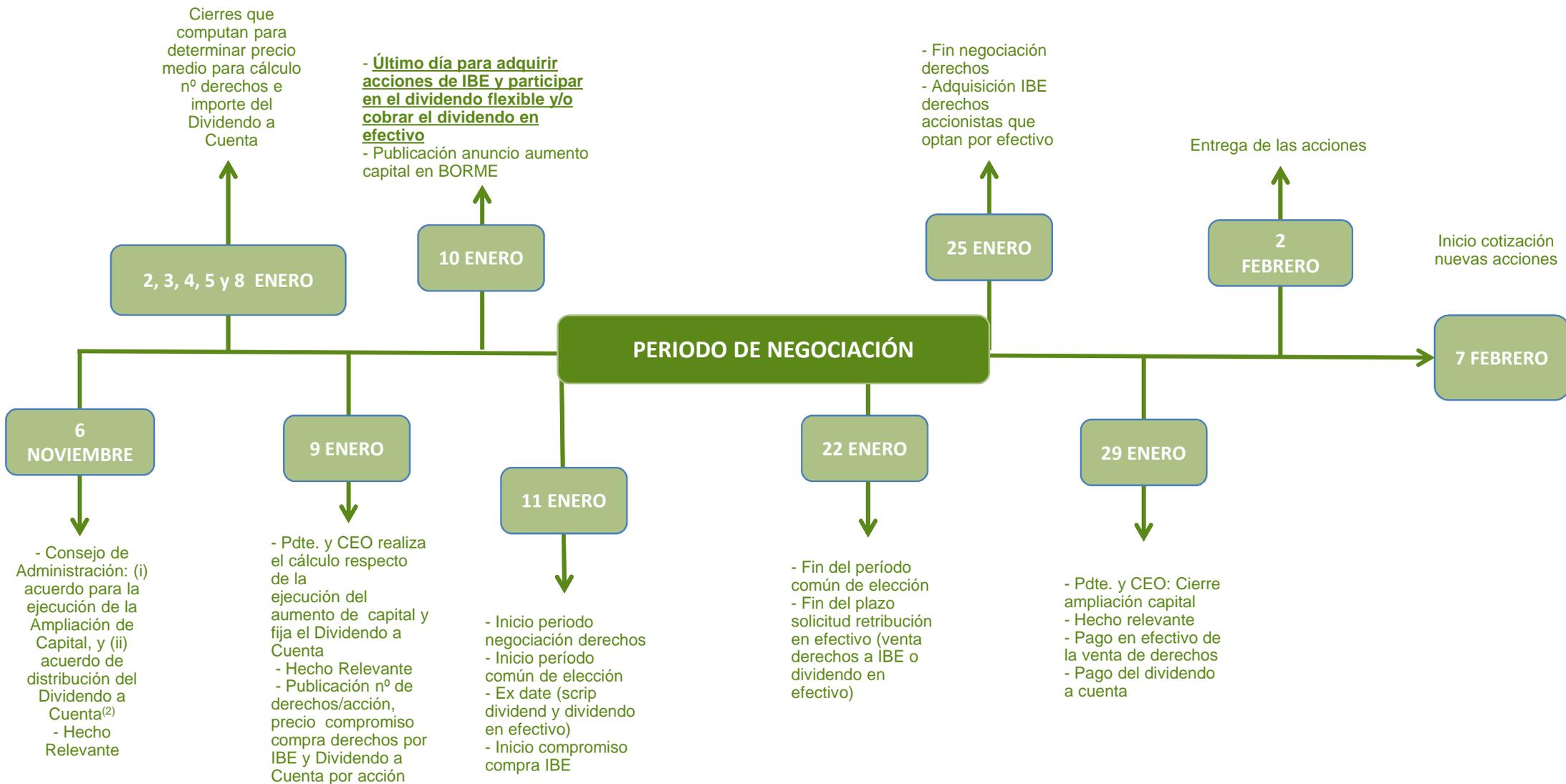
Dividendo 2017	
<b>Remuneración a cuenta para el accionista</b> <i>Pagadero en enero 2018</i>	<b>0,14€/acción</b> <b>+3,7%</b>
<b>Dividendo Complementario para el accionista</b> <i>Será anunciado en febrero 2018</i>	<i>Pendiente aprobación en JGA y pagadero en julio 2018</i>

---

**Adicionalmente a opciones anteriores, la remuneración a cuenta incluye una opción de cobro en efectivo**

## **Anexo: Calendario Iberdrola dividendo flexible (scrip): Enero 2018**

# Calendario Iberdrola dividendo flexible (scrip): Enero 2018<sup>(1)</sup>

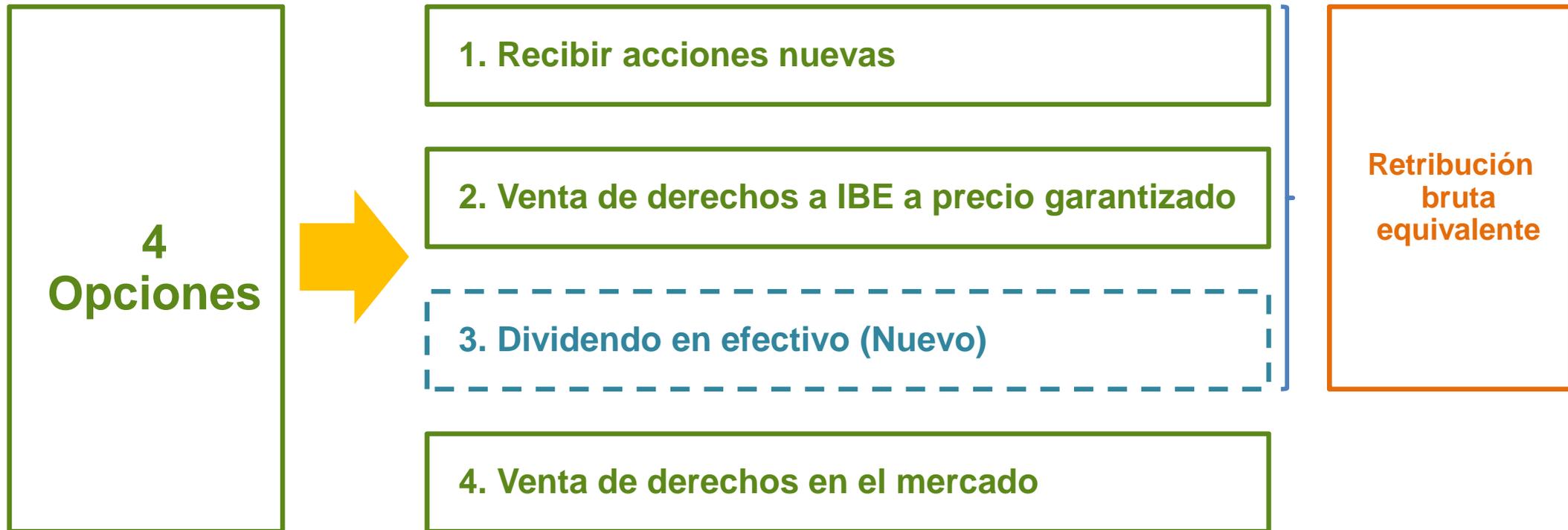


(1) Este calendario estimado cuenta con la aprobación de Iberclear

(2) Aprobación condicionada al cumplimiento de los requisitos previstos en el artículo 277 LSC

# Iberdrola dividendo flexible (scrip): Enero 2018

Nuevo sistema de retribución combinando scrip y efectivo, hasta que en Julio de 2018 la opción de dividendo en efectivo sustituya definitivamente la venta de derechos a IBE



**Derechos que se adquieran en el mercado no permitirán cobrar el dividendo en efectivo**

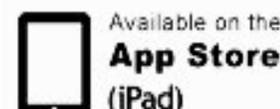
# App Relaciones con Inversores

---

Descárgate ahora la app de Iberdrola de Relaciones con Inversores



IBERDROLA IR



[www.iberdrola.com](http://www.iberdrola.com)