

Presentación de Resultados



Primer trimestre

26 de abril

/ 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 primer trimestre del ejercicio 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.

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 primer trimestre del ejercicio 2017, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 25 de Abril de 2017, 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).

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

Claves del Periodo

El Beneficio Neto alcanza 828 M Eur

EBITDA asciende a 1.862 M Eur

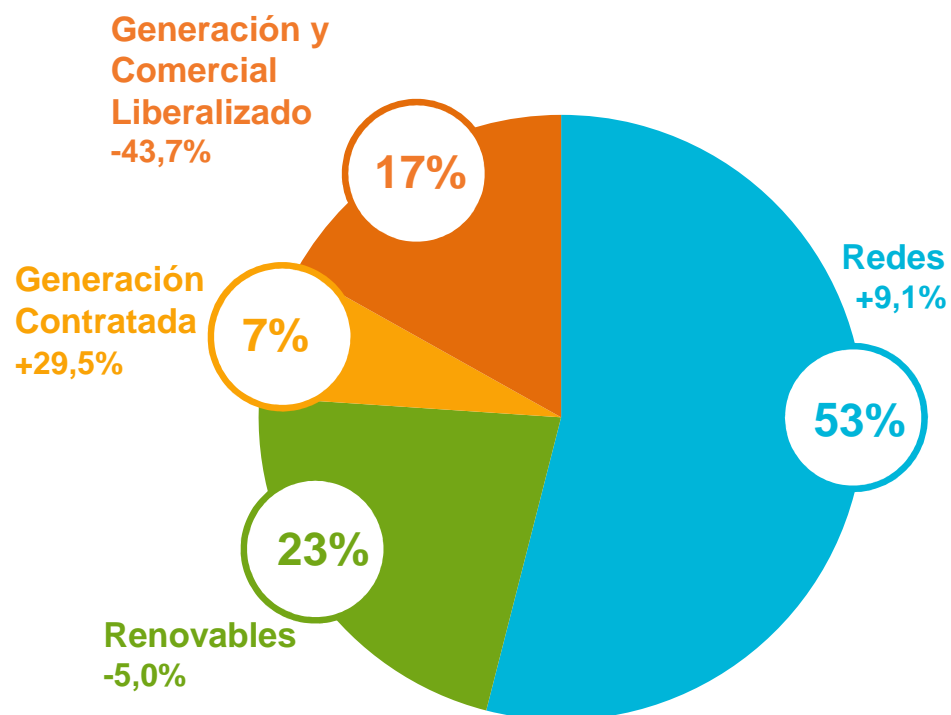
Inversión Neta aumenta hasta 1.016 M Eur

Flujo de Caja Operativo (FFO) de 1.655 M Eur

Fusión Gamesa-Siemens completada

EBITDA asciende a 1.862 M Eur

EBITDA por negocio



Claves Operativas

Redes



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

Renovables



- España: menor producción vs 2016 excepcionalmente alto

Generación contratada



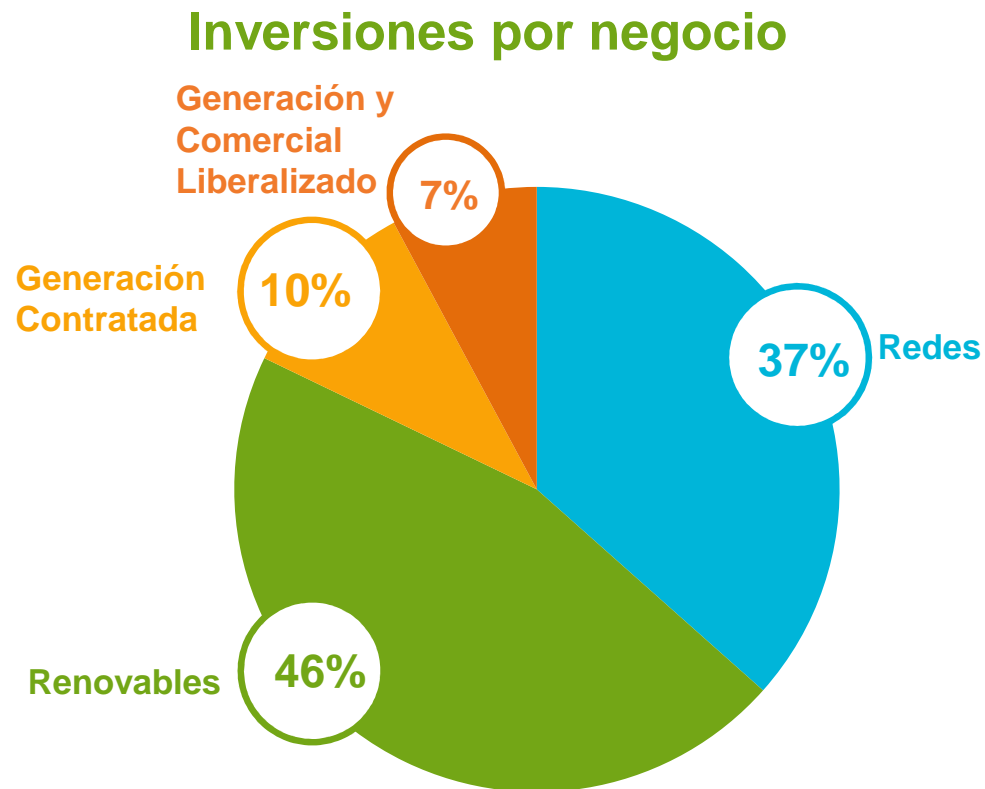
- Contribución nuevas centrales (+740 MW vs 1T 2016)

Generación Comercial y Liberalizado



- España: menor producción hidroeléctrica vs 2016 excepcionalmente alto
- Reino Unido: menores precios, mayores costes regulatorios y menor producción (cierre Longannet)

Las Inversiones Netas aumentan un 13,4% hasta 1.016 M Eur
93% en redes, renovables y generación con contratos a largo plazo



Puesta en marcha de un total de 2.011MW¹
en renovables y generación contratada durante 2017...

¹ Incluye 150MW pendientes de consolidar, derivados de la compra de Força Eolica do Brasil

Plan 2016 – 2020: capacidad en construcción

...con cerca de 6,5GW¹ que se pondrán en marcha para 2020...

MW		Puesta en marcha 1T 2017	Capacidad en construcción/comprometida – Fecha puesta en marcha				Capacidad Adicional
			2T - 4T 2017	2018	2019	2020	
Eólica Marina			350				1.064
					448	266	
Eólica Terrestre			534	201			1.546
		83	208				
					326		
		84	245 ²				
				32			
Solar FV			56	10			336
				270			
Generación Contratada	Ciclo Combinado	314	22	879	1.753	766	3.527
	Cogeneración		107				
		481	1.522	1.392	2.527	1.032	6.473

...además de los 1.298MW puestos en operación en 2016 y 1T 2017

¹ Excluye Tamega y St Brieuc (con fecha de puesta en marcha posterior a 2020)

² Incluye 150MW pendientes de consolidar, derivados de la compra de FEB

Plan 2016 – 2020: hitos 1T

Redes

- **Reino Unido: Conexión Western Link Gales-Escocia (2 GW):** Cable fabricado y ensayos realizados en el 1T 2017. Puesta en marcha prevista para 4T 2017
- **EE.UU.: Energización del proyecto GRTA en Nueva York** (proyecto Ginna): 2 nuevas subestaciones primarias y 3 transformadores (400-115kV) operativos
- **España: Proyecto Redes Inteligentes** (STAR) **88% contadores inteligentes** instalados (+490.000 en 1T)
- **Brasil (Celpe-Neoenergia):** 4º ciclo regulatorio (04/2017-21), aumentando resultados CELPE en >50%

Renovables

Eólica Marina:

- **Wikinger: todas las cimentaciones y 12 turbinas ya instaladas**
Fecha primera producción **3º trimestre** y puesta en marcha **4º trimestre**

Eólica Terrestre:

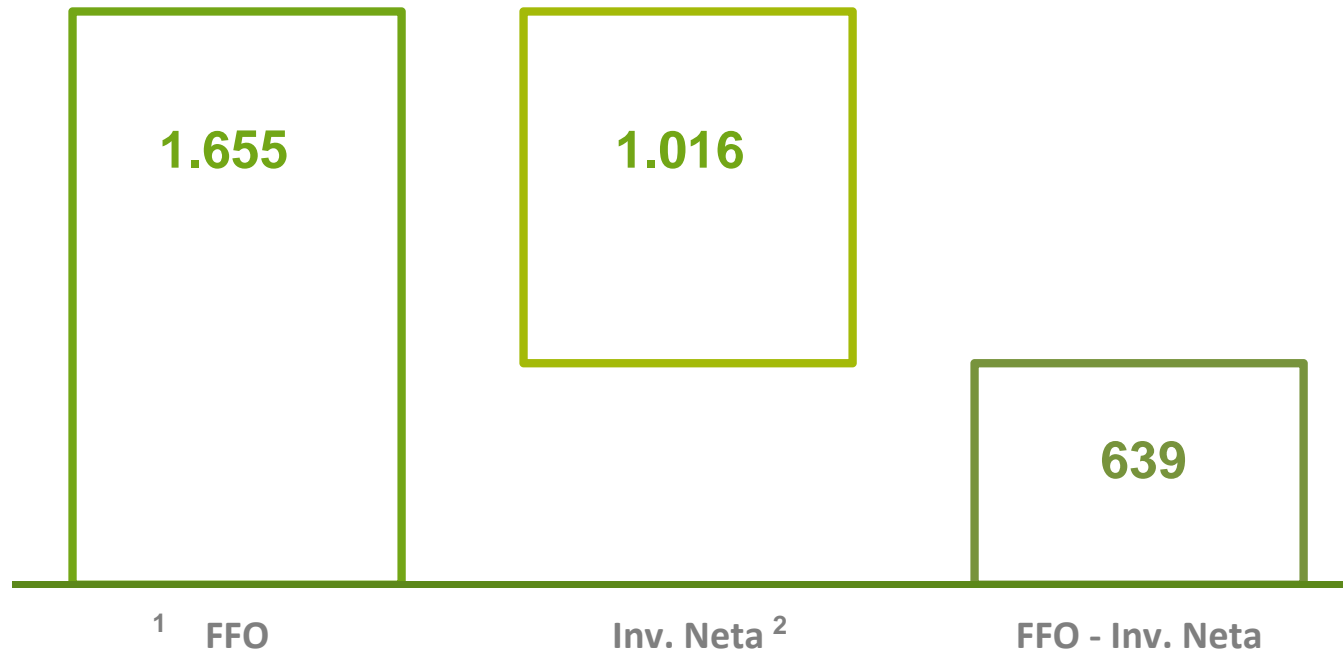
- **Reino Unido: 83 MW** de capacidad **puestos en marcha** durante 1T
- **EE.UU.: nuevos PPAs** firmados para nuevo **Montague (201MW)** y **80MW de Barton** (160MW)
- **Brasil: 84 MW** puestos en marcha durante 1T

Generación Contratada México

- **Puesta en marcha** ciclo combinado **Baja California 3** (314 MW) durante 1T
- **Adjudicado** ciclo combinado **Topolobampo III (776 MW)** – **puesta en marcha** en **enero 2020** ...
...alcanzando más de **10 GW de capacidad instalada** en **2020**

El Flujo de Caja Operativo (FFO) alcanza 1.655 M Eur

M Eur



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.

² Inversiones netas de subvenciones y sin activaciones

Resultados AVANGRID (USD, US GAAP)

El Beneficio Neto de AVANGRID crece 13% hasta 239 M USD

Sólido desempeño reafirma compromiso 8-10% CAGR hasta 2020

Buena evolución de los negocios “Core”

Redes: mejora de resultados en NY y Connecticut

Renovables: mayor producción derivada de capacidad adicional instalada

Implementando las mejores prácticas: Plan “*Forward 2020*”

1er Dividendo de \$0,432/acción pagado el 3 de abril 2017

2º Dividendo de \$0,432/acción aprobado por el Consejo, pagadero en julio

**>15% de Rentabilidad Total al Accionista de AVANGRID en 2017,
más que duplicando la de S&P 500 Utilities**

Junta General de Accionistas

- ✓ Quorum del 77.2%
- ✓ Apoyo medio superior al 99% para conjunto de los puntos del orden del Día

Dividendo

- ✓ El Consejo de Administración ha aprobado (25 abril 2016) la **ejecución en julio del programa de dividendo flexible de al menos 0,145 Eur por acción + 0,03 Eur por acción en efectivo para alcanzar una retribución anual al accionista de 0,31 Eur/acción (+11%)**
- ✓ **Ejecución de recompra de acciones, para mantener el número de acciones en 6.240 M y evitar la dilución**

Análisis de Resultados

Resultados / Grupo

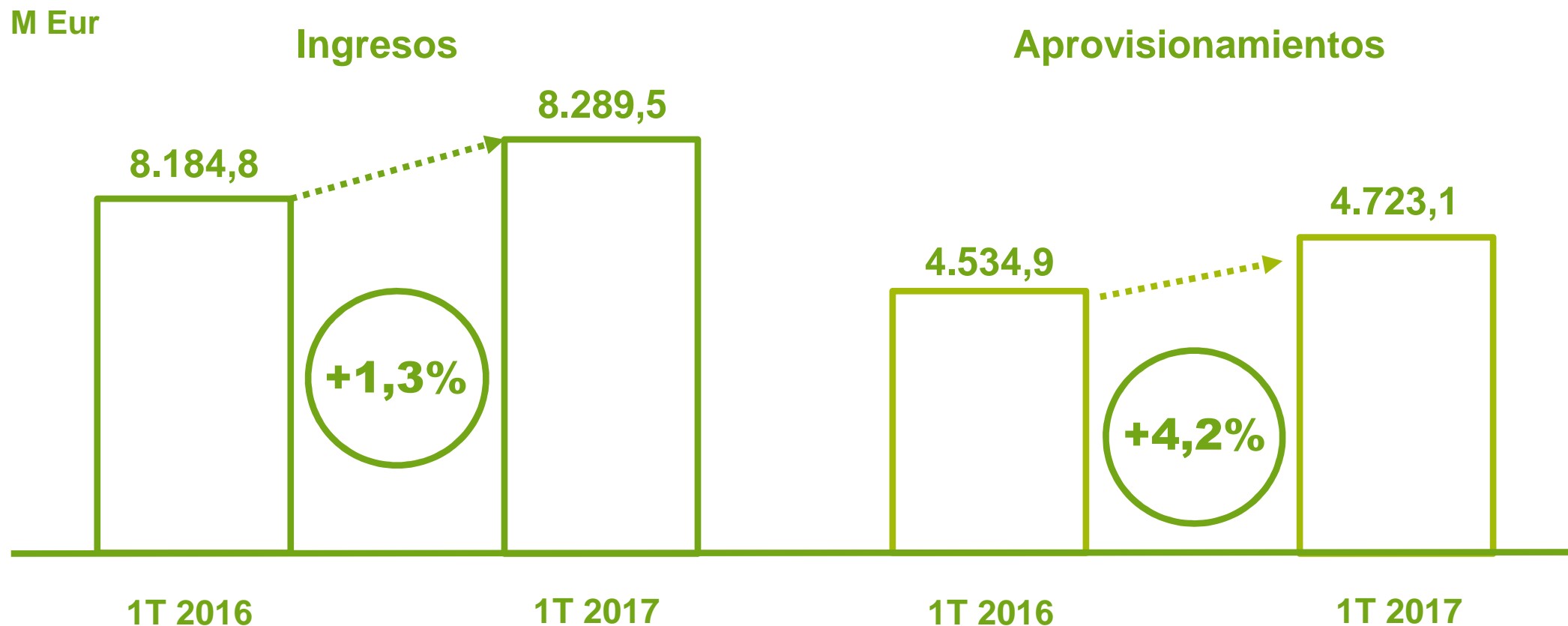
**EBITDA -8,2% y Bº Neto -4,7% en 1T, que se recuperarán durante 2017
Cash Flow Operativo cae 2,4%**

M Eur	1T 2017	1T 2016*	Var.	%
Ingresos	8.289,5	8.184,8	+104,7	+1,3
Margen Bruto	3.566,4	3.649,9	-83,5	-2,3
Gasto Operativo Neto	-940,9	-931,4	-9,5	+1,0
Tributos	-763,9	-691,5	-72,4	+10,5
EBITDA	1.861,6	2.027,1	-165,5	-8,2
EBIT	1.027,0	1.249,5	-222,4	-17,8
Resultado Financiero	-205,9	-140,1	-65,8	+47,0
Beneficio Neto Reportado	827,6	868,7	-41,1	-4,7
Flujo de Caja Operativo**	1.654,7	1.695,9	-41,2	-2,4

* 1T 2016 re-expresado por modificación contable tratamiento subsidios. 19 M Eur de mayor EBITDA compensado en D&A sin impacto en Beneficio Neto / **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

**Impacto limitado de tc, puesto que USD y BRL casi compensan
la depreciación de GBP (EBITDA -2 M Eur; Beneficio Neto -31M Eur)**

Margen Bruto cae 2,3%, hasta 3.566,4 M Eur ...



... debido a que Ingresos crecen 1,3% (8.289,5 M Eur)
y Aprovisionamientos un +4,2% (-4.723,1 M Eur) por mayores costes de producción

Gasto Operativo Neto / Grupo

Gasto Operativo Neto sube 1.0%, hasta 940,9 M Eur
Excluyendo impactos no recurrentes y tc, Gasto Operativo Neto mejora 0.3% ...

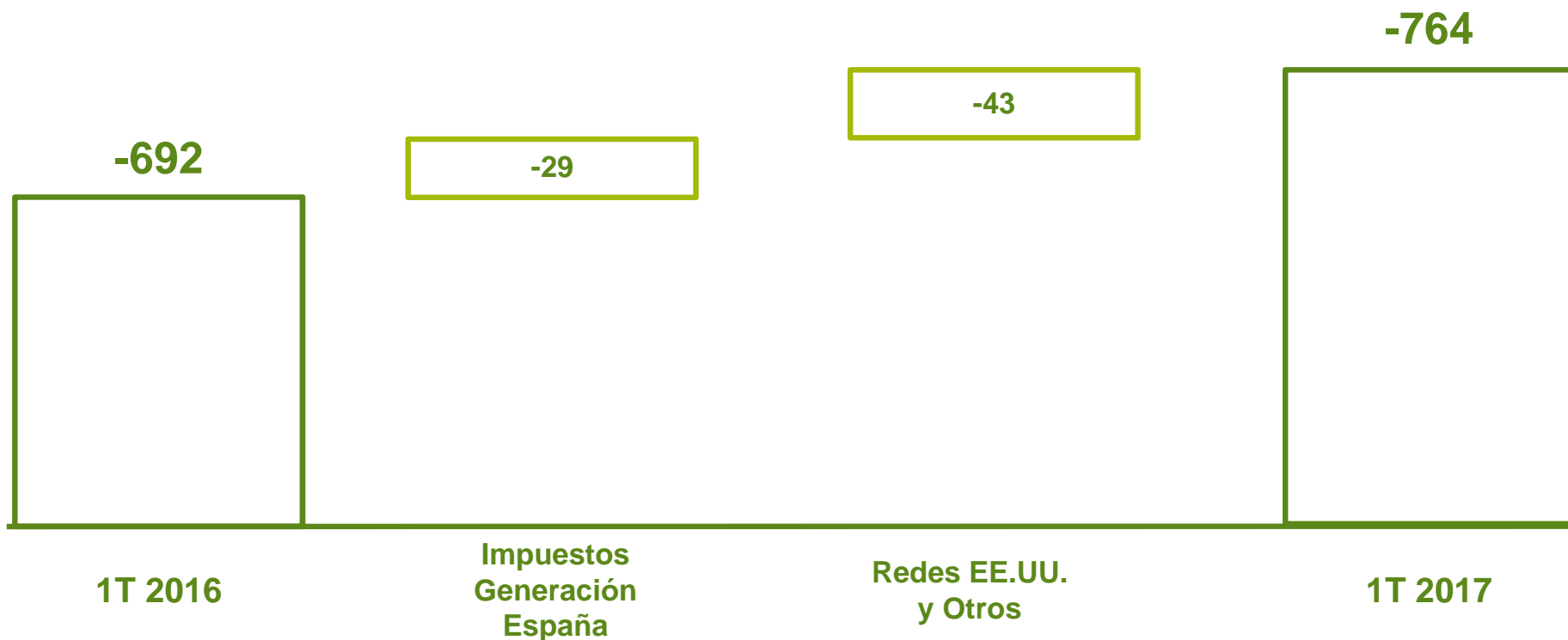
M Eur

Gasto Operativo Neto

	1T 2017	1T 2016	% vs 1T '16	% vs 1T '16 (ex no recurrentes y tc)
Gasto Personal Neto	-493,2	-511,2	-3,5	-5,1
Servicio Exterior Neto	-447,7	-420,2	+6,5	+4,8
Gasto Op. Neto total	-940,9	-931,4	+1,0	-0,3

... debido al control de costes

Tributos suben 10,5%, hasta 763,9 M Eur, como consecuencia de ...

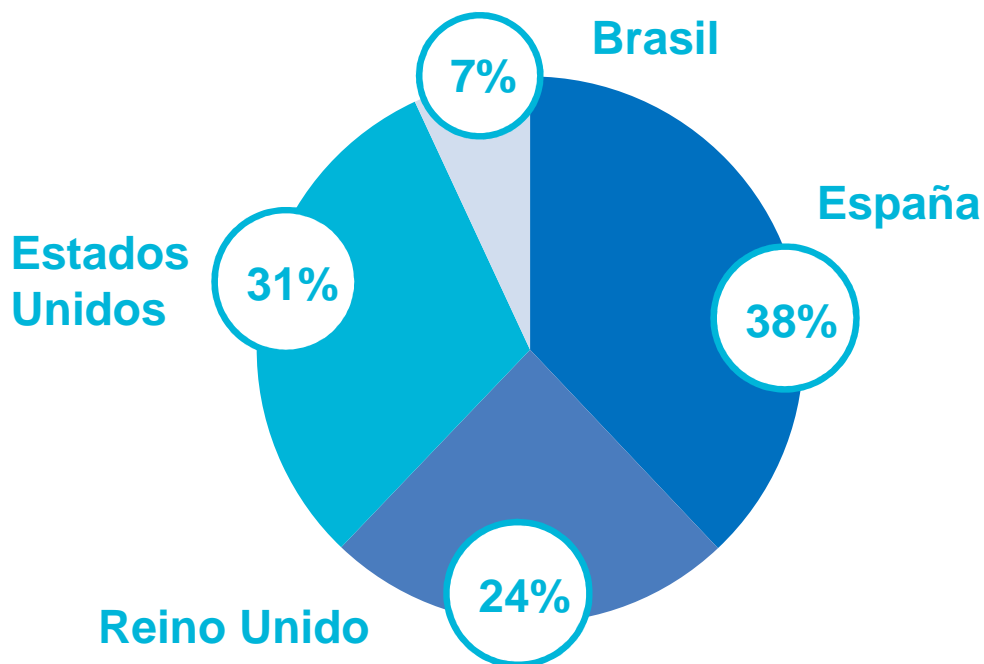


... mayores impuestos de generación en España, ligados a precios de la energía e incremento de producción nuclear, mayores Tributos en Redes EE.UU., afectados adicionalmente por temporalidad

Resultados por Negocios / Redes

EBITDA Redes crece 9.1%, hasta 1.020,9 M Eur ...

EBITDA por país (%)



Cifras clave (M Eur)

	1T 2017	vs 1T '16	vs 1T '16 (%)
Margen Bruto	1.737,1	+101,8	+6,2%
Gasto Op. Neto	-387,8	+26,0	-6,3%
Tributos	-328,5	-42,6	+14,9%
EBITDA	1.020,9	+85,2	+9,1%

... puesto que el buen comportamiento de EE.UU. y Brasil más que compensan los resultados en Reino Unido

Resultados por Negocios / Redes

España

EBITDA 387,4 M Eur (-1,8 M Eur; -0,5%), debido a menores inversiones reconocidas en 1T 2017 vs 1T 2016

R.U.

EBITDA 210,5 M GBP (-12,4 M GBP; -5,6%), por menor energía distribuida y reliquidaciones de años anteriores

EE.UU.

EBITDA 335,4 M USD (+107,2 M USD; +46,9%), debido a la implementación de los nuevos rate cases e impactos IFRS positivos que se irán corrigiendo a lo largo del año.
Tarifa NY se incrementará ~4.5% en Mayo de 2017

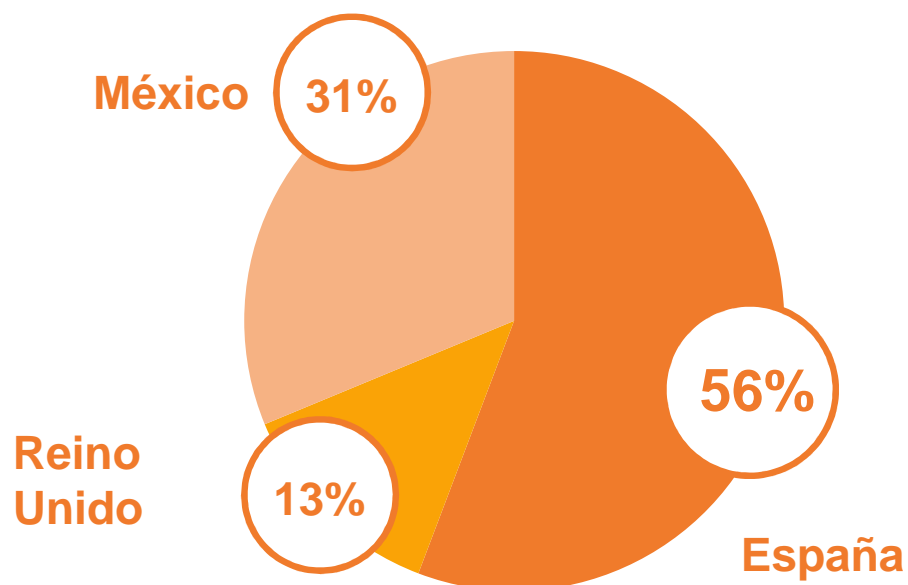
Brasil

EBITDA 235,8 M BRL (+14,7 M BRL; +6,7%), por mayor energía distribuida (+1,8%) y la revisión anual tarifaria de Elektro en Agosto 2016

Resultados por Negocios / Generación y Clientes

EBITDA Generación y Clientes cae 32,0%, hasta 436,3 M Eur ...

EBITDA por país (%)



Cifras clave (M Eur)

	1T 2017	vs 1T '16	vs 1T '16 (%)
Margen Bruto	1.171,7	-172,3	-12,8%
Gasto Op. Neto	-386,4	+15,2	-3,8%
Tributos	-349,0	-47,8	+15,9%
EBITDA	436,3	-204,9	-32,0%

... como consecuencia de la adversa situación operativa en Reino Unido durante 1T, condiciones climatológicas y mayores Tributos en España, recuperándose a lo largo del año

Resultados por Negocios / Generación y Clientes

EBITDA 238,4 M Eur (-58,2 M Eur; -19,6%)

España

- Menor producción* (-6,1%) por reducción de prod. hidroeléctrica (-41%) tras un excepcional 1T'16. Impacto que se suavizará durante el año
- Menores resultados Gas vs 1T 2016 (-11 M Eur) por mayores costes de aprovisionamientos
- Mayores Tributos 52 M Eur (+21,1%) afectados por incremento tasas generación: mayores precios energía y producción nuclear. Este incremento se moderará a medida que los precios se normalicen durante el año
- Mayor actividad comercial (volúmenes y Productos & Servicios)

EBITDA 141,9 M USD (+28,8 M Eur; +25,4%)

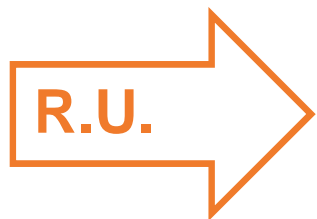
México

- Mayores resultados por capacidad adicional en operación:
 - CFE: CCGT Baja California (314MW) (COD 1T 2017)
 - Clientes privados: CCGT Monterrey V (300MW), cogeneración Ramos (56MW) y repotenciación (73 MW) (COD durante 2016)
- Mayor tarifa CFE al recuperarse los precios del petróleo desde los mínimos de 1T 2106

* Incluye cogeneración

Resultados por Negocios / Generación y Clientes

EBITDA 47,2 M GBP (-126,3 M GBP; -72,8%)



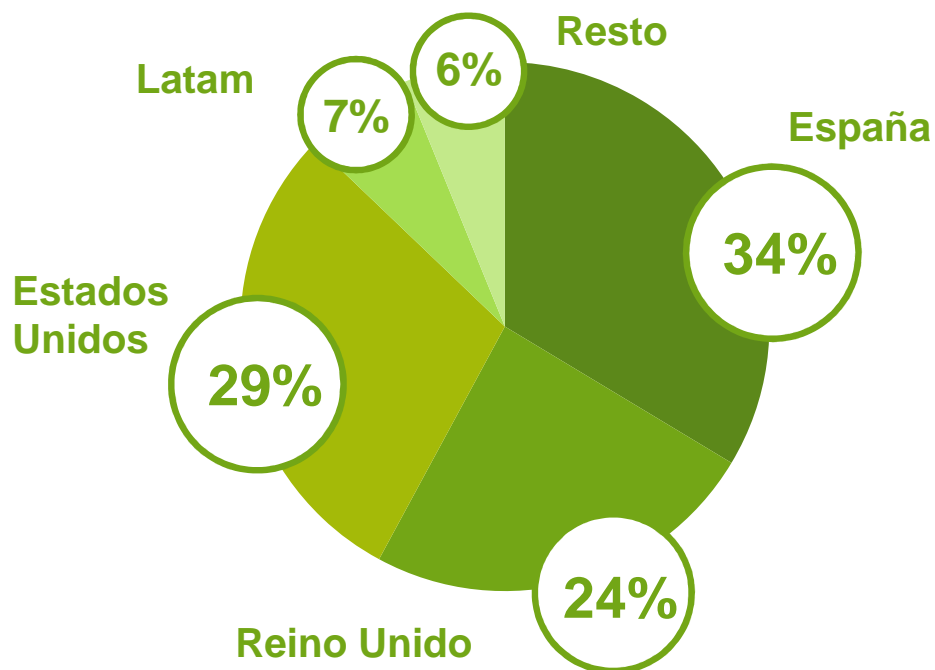
- Wholesale & Generation cae 45 M GBP como consecuencia de la menor producción (-47,5%) por cierre de Longannet (-29 M GBP, al ser históricamente el 1T el más fuerte en términos de contribución a resultados)
- Retail desciende 81 M GBP:
 - Electricidad: Menor demanda, Obligaciones Gubernamentales y compresión de márgenes
 - Gas : Menores márgenes y volúmenes

El comportamiento del negocio mejorará en el año por:

- ✓ El impacto del cierre de Longannet en Marzo se diluirá en el año completo
- ✓ Mejora de márgenes por subida de tarifas (10,8% elect., 4,7% gas), efectiva desde Abril 2017
- ✓ Medidas de eficiencia en marcha

EBITDA retrocede un 5,0%, hasta 434,0 M Eur ...

EBITDA por país (%)



Cifras clave (M Eur)

	1T 2017	vs 1T '16	vs 1T '16 (%)
Margen Bruto	655,0	+7,6	+1,2%
Gasto Op. Neto	-141,6	-30,8	+27,9%
Tributos	-79,3	+0,4	-0,5%
EBITDA	434,0	-28,8	-5,0%

... debido fundamentalmente al menor recurso eólico en España

Resultados por Negocios / Renovables

España

EBITDA 145,9 M Eur (-28,4 M Eur; -16,3%), por menor producción (-17,3%), tras un excepcional 1T 2016 que se normalizó posteriormente

R.U.

EBITDA 89,8 M GBP (+6,0 M GBP; +7,2%), mayor producción (26,8%) por incremento de potencia media (+16,2%, 229 MW) impulsó el Margen Bruto +22%. Gasto Op. Neto sube -15 M GBP por -12 M GBP de resultados no recurrentes, que mejorará en el año

EE.UU.

EBITDA 134,9 M USD (+3,7 M USD; +2,8%), por incremento producción (+3,9%), en línea con la capacidad adicional instalada (parque eólico Amazon 208MW) y MtM de coberturas de precios *merchant*, que soportan el incremento del 9% del Margen Bruto. Gasto Op. Neto sube -16 M USD (de los cuales -12 M USD son no recurrentes)

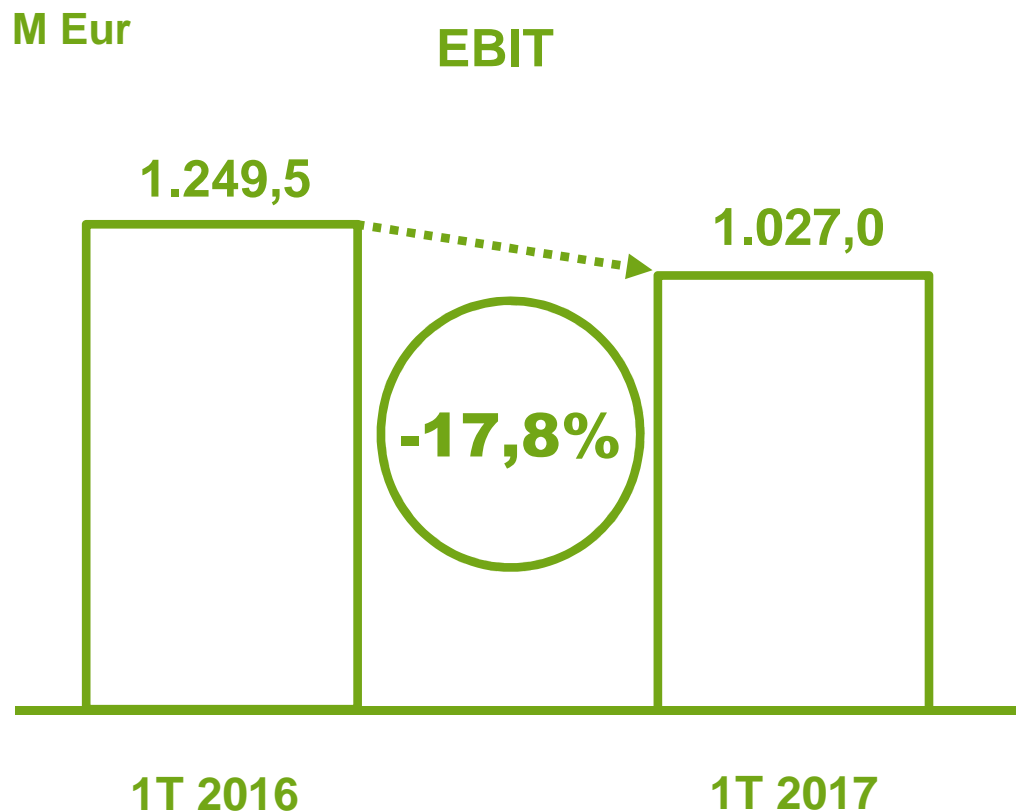
Latam

EBITDA 29,1 M Eur (+4,6 M Eur; +18,9%), principalmente como consecuencia de mayores precios y revaluación del BRL

RoW

EBITDA 26,7 M Eur (-3,3 M Eur; -11,0%) por menor producción

EBIT Grupo asciende a 1.027,0 M Eur (-17,8%), ...



	1T 2017	1T 2016	1T '17 vs 1T '16
D & A	-779,5	-726,7	-52,9
Provisiones	-55,1	-50,9	-4,1
TOTAL	-834,6	-777,6	-57,0

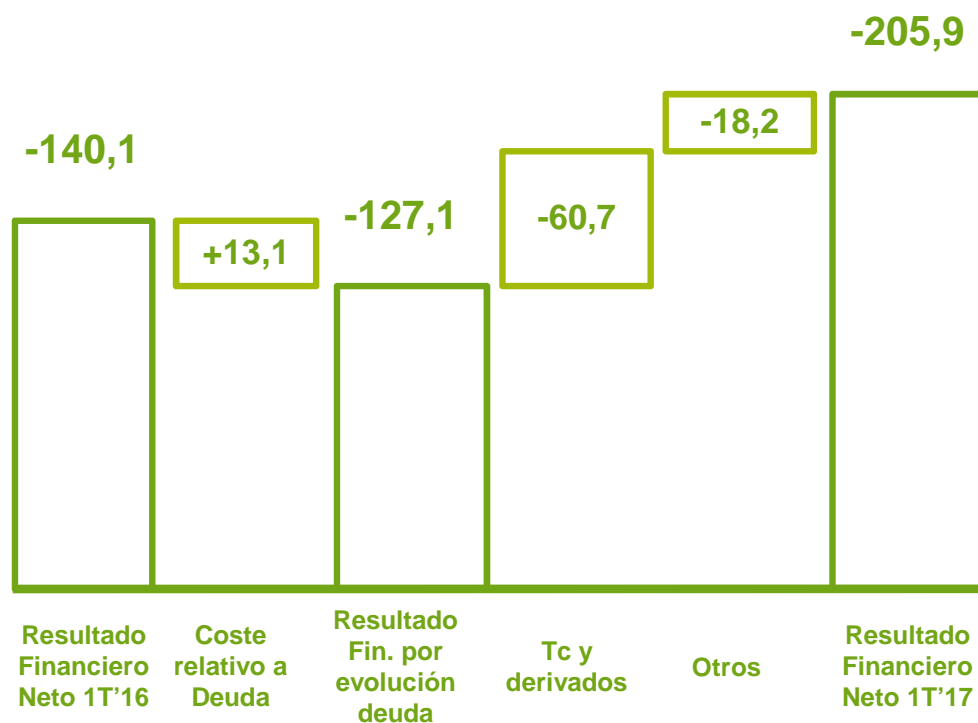
... con D&A +7,3% por cambio a 23 años en las amortizaciones de Redes España* conforme a la nueva regulación, que se ajustará durante el año, e inversiones adicionales

* Cambio en vigor desde Junio 2016 para activos en operación antes de 31/12/2014. 40 años para el resto

Resultado Financiero Neto / Grupo

Resultado Financiero Neto se incrementa -65,8 M Eur, hasta 205,9 M Eur, por impacto positivo de las coberturas de tc en 2016

Evolución Gasto Fin. Neto (M Eur)



Claves Financieras

- Reducción coste en 42 pbs, hasta 3,13%, mejora gastos Deuda en 13.1 M Eur a pesar de mayor saldo medio Deuda (2.300 M Eur) por aumento de inversiones
- -60 M Eur de impacto fundamentalmente por resultado positivo cobertura GBP contabilizados en 1T 2106

Costes relativos a Deuda mejoran (+13,1 M Eur) por menor coste de deuda de 42 pb (baja hasta 3,13% en 1T'17), a pesar de un 8% de mayor saldo medio de deuda

Beneficio Neto / Grupo

Beneficio Neto Reportado desciende 4,7%, hasta 827,6 M Eur, por menor resultado operativo, parcialmente compensado por ...

M Eur	1T 2017	1T 2016	vs 1T 2016
EBIT	1.027,0	1.249,5	-17,8%
Result. Financiero neto	-205,9	-140,1	+47,0
Equity y result. No Recurrentes	+284,8	+39,1	n/a
Impuestos	-250,1	-254,3	-1,7%
Minoritarios	-27,6	-25,5	+8,2%
Beneficio Neto Reportado	827,6	868,7	-4,7%

... 255 M Eur netos después de impuestos de resultados positivo de la fusión de Gamesa, de los cuales 198 M Eur son caja

Financiación

Deuda Neta / Grupo

Deuda Neta asciende a 29.760 M Eur, incrementándose 350 M Eur desde Dic. 2016

Deuda Neta (M Eur)

29.760*

Ratios crediticios

Deuda Neta/EBITDA

3,89x

FFO/Deuda Neta

21,1%

RCF/Deuda Neta

18,9%

Apalancamiento

42,1%

Ratos crediticios del 1T afectados por menores resultados del periodo, pero alcanzarán el objetivo de final de año por recuperación de los beneficios

* No incluyendo dividendo especial de Gamesa

Financiación / Liquidez y Vida Media de la Deuda

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

Liquidez y Vida media

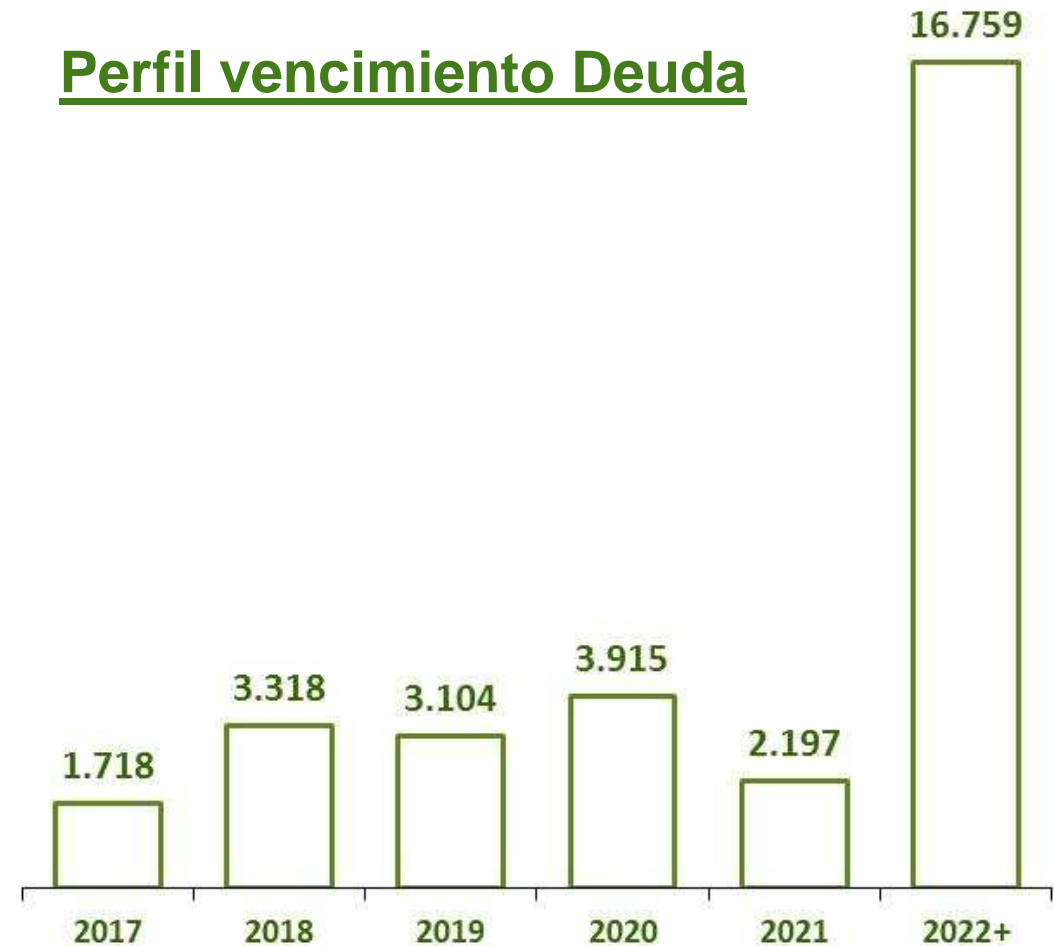
**Liquidez total
ajustada**

8.493 M Eur

**Vida media
Deuda**

6,4 años

Perfil vencimiento Deuda



Conclusiones

Los impactos positivos de los próximos tres trimestres...

Redes

- ✓ **Contribución anual completa de marcos tarifarios Connecticut y NY (incremento adicional desde mayo 2017)**
- ✓ **Brasil: CELPE 4º ciclo regulatorio y aumento de tarifa para Coelba y Cosern (desde 22 abril)**

Renovables

- ✓ **+1.393 MW¹ a instalar en los próximos 3 trimestres**
- ✓ **Normalización del recurso eólico (1T 2016 excepcionalmente alto)**

Generación Contratada

- ✓ **+129 MW a instalar en los próximos 3 trimestres**
- ✓ **Incremento tarifas CFE en México (+18% de media vs 2016)**

Generación y Comercial Liberalizado

- ✓ **Normalización de la producción en comparación a 2016 (cierre Longannet 1T 2016)**
- ✓ **Comercial Reino Unido: efecto subida de tarifas desde abril**

Medidas adicionales

- ✓ **Implantación de mejores prácticas en EE.UU.: Plan *Forward 2020***
- ✓ **Medidas de eficiencia en Reino Unido**

¹ Incluye 150MW pendientes de consolidar, derivados de la compra de Força Eólica do Brasil

...dan lugar a una previsión de crecimiento de
“mid single-digit” para 2017

Evolución operativa prevista

Redes	+
Renovables	+
Generación Contratada	+
Generación y Comercial Liberalizado	-

Nuevo sistema de remuneración al accionista

Nuevo “Iberdrola Dividendo Flexible”

Scrip dividend: demanda históricamente alta

A

Vender
derechos
en el
mercado

B

Recibir
nuevas
acciones

C

Dividendo
en efectivo
Nuevo

En respuesta a necesidades de algunos inversores institucionales...

...sustituyendo la venta de derechos a Iberdrola a precio garantizado

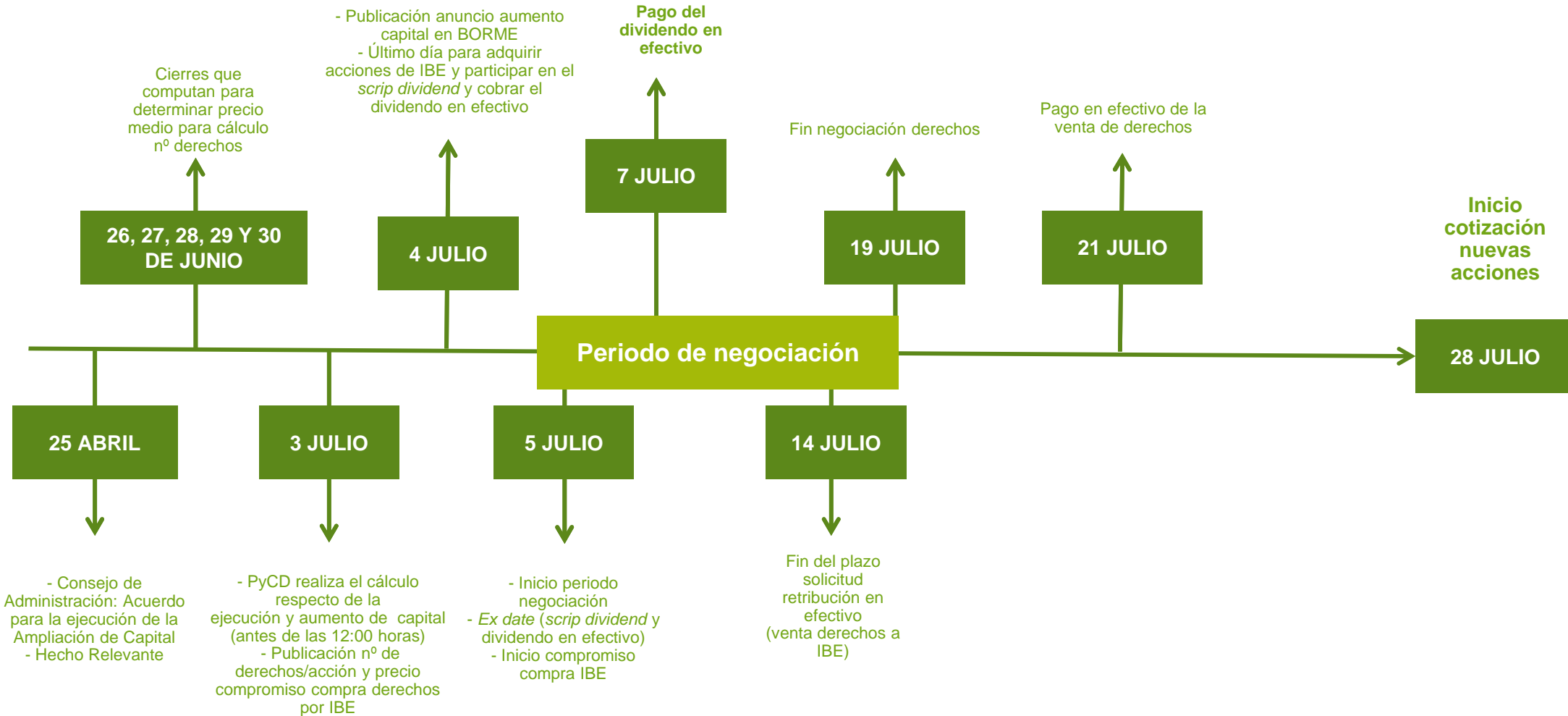
Manteniendo...

- ✓ ...programa de recompra de acciones para evitar dilución
- ✓ ...dos periodos de pago: dividendo complementario y a cuenta

Sujeto a aprobación en JGA

Anexo

Dividendo Flexible: Calendario estimado*



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

App Relaciones con Inversores

Descárgate ahora la App de Iberdrola Relaciones con Inversores



IBERDROLA IR



www.iberdrola.com