



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 primer semestre del ejercicio 2014. 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 la Ley 24/1988, de 28 de julio, del Mercado de Valores, en el Real Decreto-Ley 5/2005, de 11 de marzo, y/o en el Real Decreto 1310/2005, de 4 de noviembre, y 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 el Securities Act de 1933 o al amparo de una exención válida del deber de notificación.

Aviso Legal



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.

3

Agenda



Claves del período

Análisis de resultados

Financiación

4

Claves del Período



La buena marcha operativa continúa mitigando el impacto de las medidas regulatorias en España

El EBITDA alcanza 3.745 M Eur en línea con el año anterior...

... a pesar de mayores gastos operativos por mayor actividad e impactos no recurrentes que se reducirán durante el año

Reducción Deuda Neta de más de 2.200 M Eur desde 1S 2013
Apalancamiento de 41,8% desde 44,3%

Beneficio Neto de 1.503 M Eur

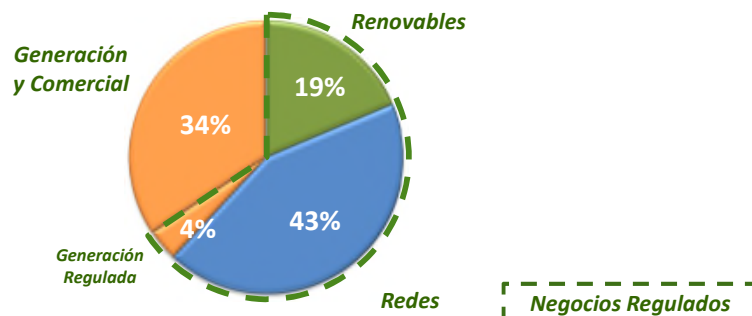
5

EBITDA



EBITDA alcanza 3.745 M Eur, en línea con 1S 2013

EBITDA por negocio



+0,7% excluyendo el impacto de tipo de cambio

6

EBITDA – Redes



Buen comportamiento operativo
afectado por la regulación en España y la sequía en Brasil

Variación de EBITDA 1S 2014 vs. 1S 2013

Evolución operativa	+1,1%	=	+ Mayor base activos en Reino Unido + <i>Rate Cases</i> y remuneración transporte en EEUU
Impactos no operativos	-4,9%		- Impacto regulatorio en España - Impacto sequía en Brasil (a recuperar vía aumento de tarifas)
Efecto tipo de cambio	-0,7%		

El EBITDA cae 4,5% hasta 1.655 M Eur

7

EBITDA – Generación y Comercial



Mayor producción, mejor mix de generación y resultados de gas
compensan los menores precios y ajustes *one-off* contratos en México

Variación de EBITDA 1S 2014 vs. 1S 2013

Evolución operativa	+23,2%	↑	+ Mayor producción + Mejor mix de generación + Buenos resultados negocio de gas
Impactos no operativos	+3,9%		- Impacto nueva regulación España + Otros impactos no recurrentes
Efecto tipo de cambio	-0,1%		

El EBITDA crece 27% hasta 1.452 M Eur

8

EBITDA – Renovables



Pese a producción eólica récord, fuerte impacto en resultados de la regulación en España y bajos precios del mercado

Variación de EBITDA 1S 2014 vs. 1S 2013

Evolución operativa	+6,5%	↑	+ Producción eólica récord + Mejores resultados R. Unido y EE.UU. + Nueva capacidad (<i>offshore</i> y Latam)
Impactos no operativos	-25,4%		- Impacto nueva regulación España
Efecto tipo de cambio	-1,4%		

EBITDA cae 20,3% hasta 713 M Eur

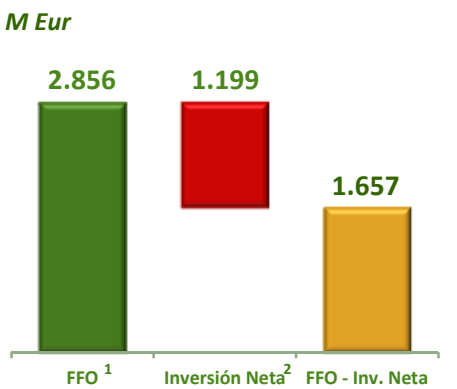
9

Flujo de Caja Operativo

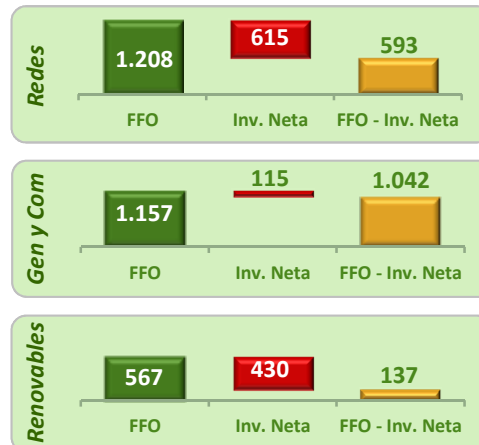


Flujo de Caja Operativo (FFO) supera la inversión realizada en todos los negocios

M Eur



Las cifras globales incluyen Corporación y Otros Negocios



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

10

Gestión del Balance



Mejora continua de la solidez financiera

Reducción Deuda Neta más de 2.200 M Eur desde 1S 2013 (-1.154 M Eur en 1S 2014) hasta 25.682 M Eur¹

Desinversiones por más de 860 M Eur

Control de inversiones: 1.200 M Eur en 1S 2014

Apalancamiento del 41,8% desde el 44,3% in 1S 2013

Sólidos ratios financieros

1. Incluye 1.324 M Eur de Déficit de Tarifa (Deuda Neta Ajustada asciende a 24.237 M Eur)

11

Claves Regulatorias



España

- Finalización de la reforma del marco regulatorio a las renovables (RD 413/2014 y Orden IET/1045/2014)

Reino Unido

- RIIO ED1: Enviado Plan de Negocio. Borrador con condiciones de remuneración pendiente de ser publicado este mes por Ofgem

EE.UU.

- CMP (Maine): preacuerdo con regulador para alcanzar ROE de 9.45%¹ para la distribución desde julio 2014

México

- La Reforma Energética proporciona nuevas oportunidades de negocio con los grandes consumidores privados

Brasil

- El regulador está implementando medidas para compensar el impacto de la sequía sobre las compañías distribuidoras

1. Nominal y después de impuestos

12

Perspectivas 2014



Los resultados del primer semestre nos permiten reafirmar nuestra previsión de cierre para 2014

		<u>Tendencia esperada 2S 2014</u>	<u>Previsión 2014</u>
EBITDA	Redes	<ul style="list-style-type: none"> Sin nuevos impactos regulatorios en España Impacto sequía Brasil recuperado progresivamente mediante aumento de tarifas y fondos adicionales 	=/+
	Generación y Comercial	<ul style="list-style-type: none"> Normalización condiciones de producción Normalización condiciones del mercado de gas 	+
	Renovables	<ul style="list-style-type: none"> Nueva capacidad en operación (EE.UU. y Latam) Sin nuevos impactos significativos de regulación en España 	-
Gasto Op. Neto		<ul style="list-style-type: none"> Medidas adicionales de control de gastos 	=

13

Sólido Modelo de Negocio



A lo largo del tiempo, nuestro modelo ha demostrado su capacidad para conseguir resultados en diferentes escenarios...



14

Remuneración al Accionista



... permitiendo a la Compañía mantener
la remuneración a sus accionistas

En línea con nuestro compromiso, la retribución al accionista
en el ejercicio ha ascendido a 0,275 euros por acción...

... 0,126 euros por acción en enero...

... 0,144 euros por acción en julio...

... a lo que se añade 0,005 euros por acción
de prima de asistencia a la Junta General de Accionistas

15

Agenda



Claves del período

Análisis de resultados

Financiación

16

Impactos regulatorios en España



-369 M Eur de impacto regulatorio contabilizado en 1S 2014
Impacto incremental estimado en M.Bruto para el año 2014 vs 2013 de -367 M Eur*

M Eur

	1S'14 vs 1S'13	Contabilizado 2013	Est. Δ 2014 vs 2013	2014 impacto est	Estim. Año estándar
Pagos de capacidad	-38	-30	-40	-70	-70
Bono Social (Registrado a nivel EBITDA)	-42	0	-78	-78	-78
Distribución	-56	-112	0	-112	-112
Cogeneración	-6	-12	-8	-20	-20
Renovables	-227	-122	-241	-363	-215
Impacto total	-369	-276	-367	-643	-495

El impacto en la segunda mitad del año debería ser similar al del 2S 2013
ya que los recortes regulatorios comenzaron a aplicarse en julio 2013

*Incluye -78 M Eur de Bono Social contabilizados a nivel EBITDA

17

Impactos regulatorios en España



Eur M

	Impacto Anual 2014 de todas las medidas adoptadas desde 2011
Tributos a la generación	-496
Pagos por capacidad	-70
Bono Social	-78
Retribución Distribución	-345
Retribución Renovables	-363
Retribución Cogeneración	-20
Céntimo Verde	-23
Impacto Total	-1.395

Como resultado de la aplicación de
RD-Ley 13/2012, Ley 15/2012 y RD-Ley 9/2013

18

Resultados - Grupo



Primer Semestre de 2014 y 2013 reportados según IFRS11

El mayor impacto es la desconsolidación del Ebitda de Neo, sin afectar al B.Neto

M Eur	1S 2014	1S 2013	Var. %
Cifra de Negocios	15.185,4	15.893,7	-4,5
Margen Bruto	6.170,8	6.218,0	-0,8
Gasto Op. Neto	-1.689,0	-1.620,2	+4,2
Tributos	-737,1	-854,1	-13,7
EBITDA	3.744,7	3.743,6	0
Beneficio Operativo (EBIT)	2.359,1	672,9	n/a
Resultado Financiero	-510,6	-550,4	-7,2
Beneficio Neto Recurrente	1.296,7	1.402,0	-7,5
Beneficio Neto Informado	1.503,1	1.728,0	-13,0
Flujo de Caja Operativo*	2.855,7	2.972,4	-3,9%

*B.Netto + Minoritarias + Amortiz.yProv. - Puesta en equivalencia - Rtdo. No recurrente Neto + Prov. Fin. + Deducción Fondo de Comercio + Dividendos de compañías contabilizadas por puesta en equivalencia- /+ reversión de provisión fiscal extraordinaria

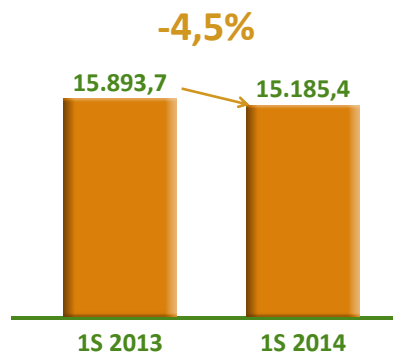
19

Margen Bruto - Grupo

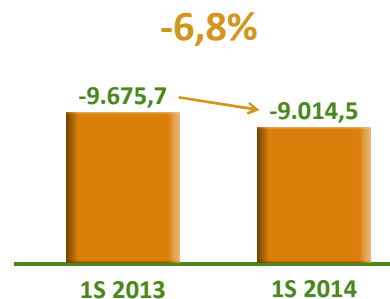


Margen Bruto cae 0,8% hasta 6.170,8 M Eur, impacto Tc de -47 M Eur

Ingresos (M Eur)



Aprovisionamientos (M Eur)



Ingresos -4,5% (15.185,4 M Eur)
y Aprovisionamientos -6,8% (-9.014,5 M Eur) por menor coste del mix

20

Gasto Operativo Neto - Grupo



Gasto Operativo Neto* crece 4,2%, hasta -1.689,0 M Eur, debido a costes incurridos en el 2T, que se normalizarán durante el 2S 2014

M Eur

	Gasto Op. Neto		Gasto Op. Neto Recurrente	
	1S 2014	% vs 1S'13	1S 2014	% vs 1S'13
Gasto de Personal Neto	-850,3	+2,7%	-826,4	+3,8%
Servicios Exteriores Netos	-838,7	+5,9%	-876,5	+2,2%
Total	-1.689,0	+4,2%	-1.702,9	+3,0%

Gasto Op. Neto Recurrente aumenta un 3,0% asociado principalmente al aumento de actividad en R.Unido y otros

*Excluye Tributos

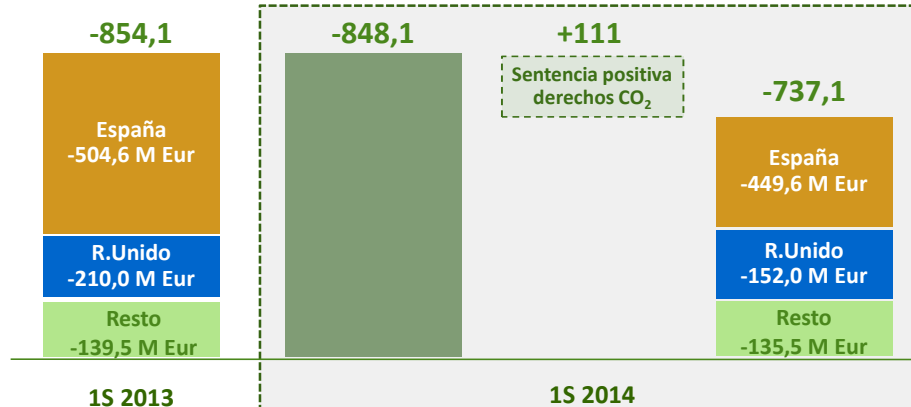
21

Tributos



Tributos caen 13,7% (-117 M Eur) hasta -737,1 M Eur, por menores tributos en Reino Unido (+59 M Eur vs 1S'13), consecuencia de la extensión del programa ECO, y ...

M Eur



... la sentencia favorable del T. Supremo sobre derechos de CO₂ en España (+111 M Eur), correspondiente a acciones legales iniciadas cuando el anterior Gobierno penalizó las tecnologías libres de emisiones

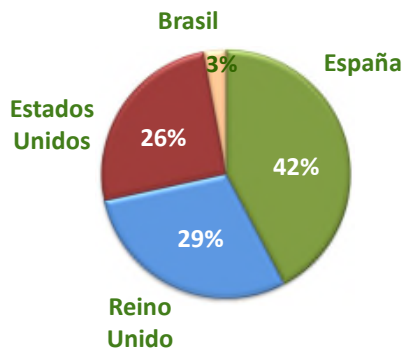
22

Resultados por Negocios Redes



EBITDA Redes disminuye 4,5% hasta 1.654,6 M Eur ...

EBITDA por Países (%)



Claves Financieras (M Eur)

	1S'14	% vs 1S'13
Margen Bruto	2.454,0	-1,9%
Gasto Op. Neto	-588,2	+4,4%
EBITDA	1.654,6	-4,5%

... y 3,8% excluyendo impacto tc, explicado por las medidas regulatorias en España y parte del impacto de la sequía en Brasil aún no compensado

23

Resultados por Negocios EBITDA Redes



La evolución del EBITDA por regiones es la siguiente

España

EBITDA **-7,5%**, consecuencia de menores ingresos reconocidos en España según el RDL 9/2013, que no estaba en vigor en el 1S 2013

Reino Unido

EBITDA **+6,8%**, con mayores ingresos debido al incremento de la base de activos, consecuencia de mayores inversiones, y revaluación de la Libra

EE.UU.

EBITDA **-0,2%**, con mayores ingresos resultados de los *Rate Cases* y MPRP, compensado por el impacto del tipo de cambio (EBITDA ex Tc: +4,3%)

Brasil

EBITDA **-52,0%**, por menor compensación de un mayor impacto de la sequía (-32 M Eur) que se recuperará a partir de agosto (revisión de tarifas). Devaluación del Real -18,8% (-9 M Eur a nivel EBITDA)

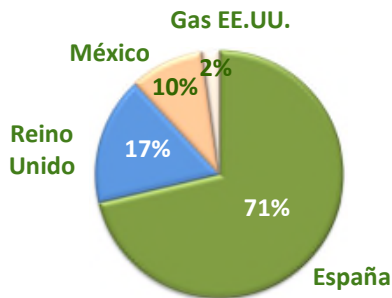
24

Resultados por Negocios Generación y Comercial



EBITDA Generación y Comercial aumenta 27,0% hasta 1.451,7 M Eur

EBITDA por Países (%)



Claves Financieras (M Eur)

	1S'14	% vs 1S'13
Margen Bruto	2.577,0	+8,2%
Gasto Op. Neto	-718,3	+4,0%
Tributos	-406,9	-25,9%
EBITDA	1.451,7	+27,0%

**Sólida evolución operativa
a la que se añade la sentencia sobre los derechos de CO₂**

25

Resultados por Negocios EBITDA Generación y Comercial



La evolución del EBITDA por regiones es la siguiente

España	<p>EBITDA +39,8% + Producción +13,6%* + Menor coste de aprovisionamiento + 132 M Eur de resultado extraordinario en el negocio de Gas en 1S + Menores tributos debido a la sentencia sobre los derechos de CO₂ (+111 M Eur)</p>
Reino Unido	<p>EBITDA +8,6% (EBITDA ex impacto tc: +4,9%) + Mejora en margen de <i>Generation and Wholesale</i> a pesar del <i>Carbon Tax</i> y mayores costes no energéticos (ROCs, T&D,...) + Menores Tributos por extensión del ECO a Marzo 2017, revertido parcialmente en 4T - Margen Bruto de <i>Retail</i> cae un 7,4% vs 2013 en moneda local - Menor demanda debido a las condiciones climáticas</p>
México	<p>EBITDA -26,5% por un <i>one-off</i> negativo derivado de la renegociación de contratos privados, adaptándolos a nuevas condiciones más favorables</p>
Gas EEUU	<p>EBITDA crece 46 M Eur aprovechando las extremas condiciones climatológicas en 1T</p>

* Incluye cogeneración

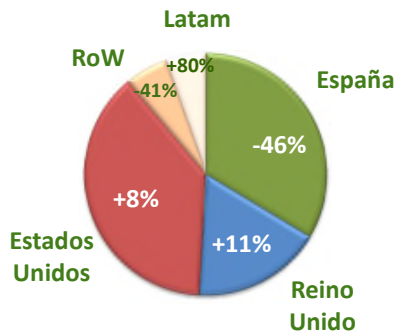
26

Resultados por Negocios Renovables



EBITDA disminuye 20,3% hasta 712,8 M Eur debido a España ...

EBITDA por Países



Claves Financieras (M Eur)

	1S'14	% vs 1S'13
Margen Bruto	1.057,3	-16,2%
Gasto Op. Neto	-272,5	+0,5%
EBITDA	712,8	-20,3%

... a pesar de la evolución positiva del resto de áreas geográficas

27

Resultados por Negocios Renovables



Capacidad operativa +0,4%* (13.548 MW)

Mayor producción +0,5% (18.043 GWh): Sólido factor de carga medio (30,6%; -0,1 pp)**

España	EBITDA -46%, debido a las medidas regulatorias y los bajos precios spot, a pesar del sólido factor de carga
R.U.	EBITDA +11%, mayor capacidad operativa lleva a un aumento de la producción (+6,9% <i>onshore</i>). Menor precio compensado por tipo de cambio. <i>Offshore</i> comienza a contribuir
EE.UU.	EBITDA +8%, principalmente por aumento de producción (+2%) y beneficios de trading debido al clima. Mayores precios compensados por Tc (EBITDA ex impacto Tc 12,4%)
Latam	EBITDA +80%, debido a mayor capacidad instalada en México (+11%) y Brasil (+97%), la producción crece 34%. La devaluación del 18.8% del Real afecta negativamente
RdM	EBITDA -41%, por la venta en 2013 de los parques eólicos en Polonia, 184 MW

Precio medio ponderado -18,0% (hasta 56,7 Eur/MWh): por un 38% de menor precio medio en España
Gasto Op. Neto*/Capacidad Op. media: 0,1% de mejora en coste por MW**

* Capacidad operativa total al final del período.

** Cifras operativas del 1S 2013 según IFRS11: Capacidad operativa 13.493 MW y producción 17.962 GWh

*** OPEX no incluye tributos: ajustado por one-off y no recurrentes.

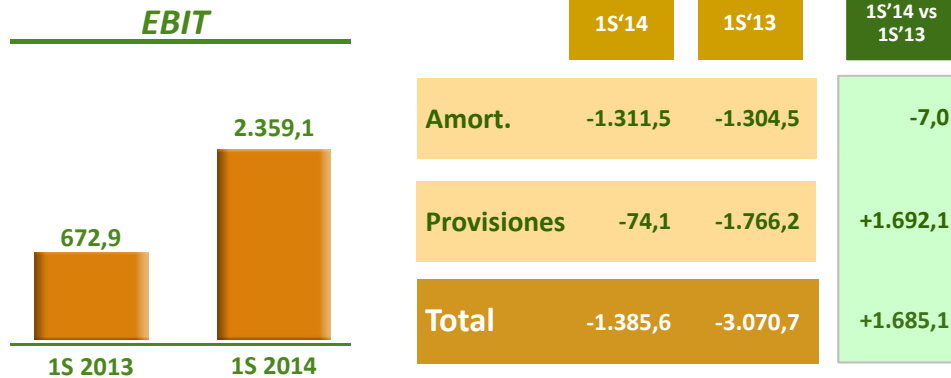
28

EBIT - Grupo



El EBIT del Grupo alcanza 2.359,1 M Eur debido a 1.657 M Eur de saneamientos brutos realizados en el 2T 2013...

M Eur



... relacionados principalmente con Gas USA y Canadá y Renovables

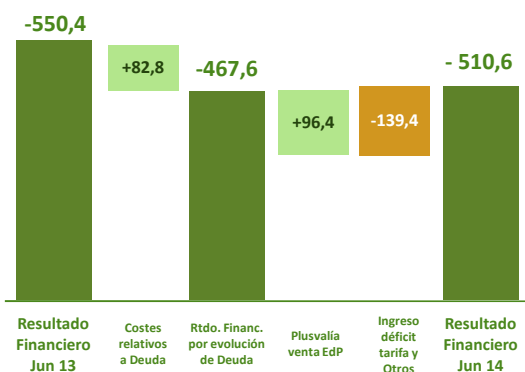
29

Resultado Financiero Neto - Grupo



Resultado Financiero cae 7%* hasta -510,6 M Eur...

Evolución Rtdo. Financiero (M Eur)



Claves financieras

Costes relativos a Deuda mejoran +82,8 M Eur

96,4 M Eur de plusvalía bruta por venta de EdP

52,6 M Eur de mayor coste por menores ingresos de déficit de tarifa revertidos en 4T'13

45,0 M Eur dividendo de EdP cobrado en 2013

... debido a una reducción del 10% en la cifra media de deuda neta, 13 p.b. de menor coste y plusvalía de la venta de EdP

* 2013 ajustado según IFRS 11

30

Resultados - Grupo



1S'13 incluyó 2 dos impactos extraordinarios significativos: saneamientos contabilizados a nivel EBIT parcialmente compensados por el efecto positivo de la Actualización de Balances a nivel de impuestos...

M Eur

	1S'14	1S'13	% vs 1S'13	
Puesta en equivalencia	121,7	134,8	-9,7%	Negativamente afectado por resultados Neo (sequía y revisión de tarifa) Positivamente afectado por la revaluación de Gamesa
Resultados No recurr.	184,9	-17,3	n/a	Impacto positivo en 1S 2014 de la venta de Itapebí y la JV nuclear en Reino Unido
BAI	2.155,1	240,0	n/a	
Impuestos	-630,9	1.500,7	n/a	Actualización de Balances 1S 2013: Resultado neto después de impuestos de +1.538 M Eur

Mayores Impuestos por un impacto no recurrente en EE.UU.

31

Beneficio Neto Reportado - Grupo



Beneficio Neto reportado cae 13,0% hasta 1.503,1 M Eur y B. Neto Recurrente disminuye 7,5% hasta 1.296,7 M Eur

M Eur

	1S'14	1S'13	%
B. Neto Recurrente	1.296,7	1.402,0	-7,5
Resultados No Recurrentes y Otros*	+206,4	+326,0	
B. Neto Reportado	1.503,1	1.728,0	-13,0

Flujo de Caja Operativo cae -3,9% hasta 2.855,7 M Eur

* Incluye Impuestos No Recurrentes y saneamientos de activos

32

Agenda



Claves del período

Análisis de resultados

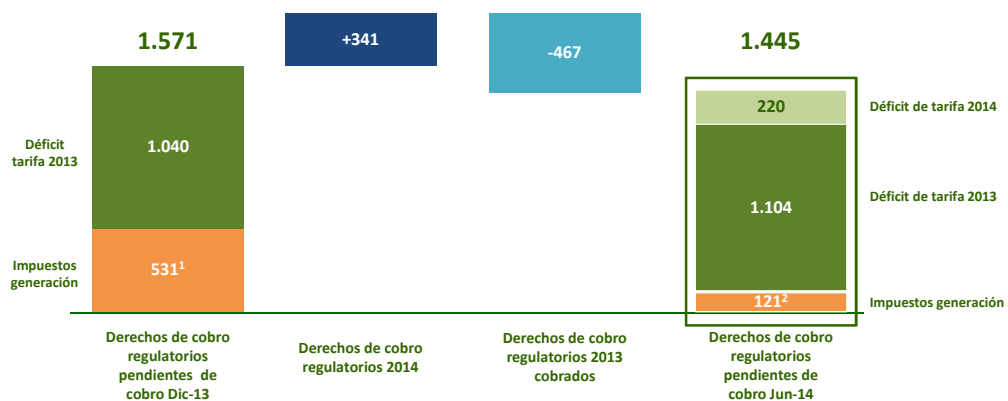
Financiación

33

Financiación – Derechos de cobro regulatorios



A finales de junio, 1.445 M Eur pendientes de ser cobrados,
De los que 341 M Eur (220 + 121) corresponden a 2014



Iberdrola ahora financia menos del 15%, en comparación con el 35% anterior

¹ Estimación a Dic-2013 de los impuestos de generación que se aplicarán para reducir el déficit de 2013

² Impuestos a la generación cobrados por la Administración española, pendientes de aplicarse a la reducción de los derechos de cobro regulatorios pendientes en balance. Estimación de Iberdrola

34

Financiación - Apalancamiento



Deuda Neta Ajustada excluyendo derechos de cobro regulatorios alcanza 24.200 M Eur ...

Deuda Neta y FF.PP. Primer Semestre

M Eur	1S'14	1S'13
Deuda Neta	25.682	27.936
Imp. Gen. no recuperados	121	-
Déficit de tarifa	1.324	2.153
Deuda Neta Ajustada	24.237	25.783
Fondos Propios	35.689	35.080

Claves del Período

Apalancamiento 41,8% en 1S'14 vs 44,3% en 1S'13

Deuda Neta cae 2.200 M Eur en un año y 1.200 M Eur en el primer semestre de 2014

... llevando a ...

Nota: todas las cifras de deuda incluyen TEI

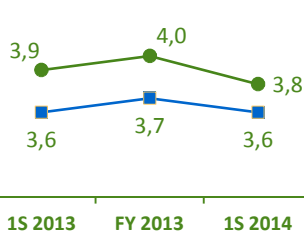
35

Financiación – Ratios Financieros

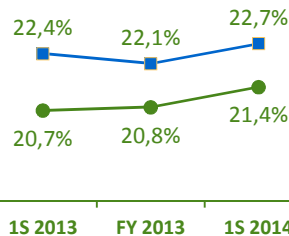


... mejores ratios crediticios

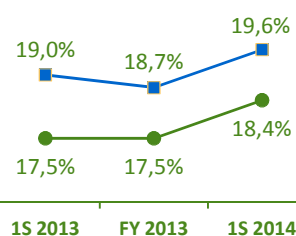
Deuda Neta/EBITDA



FFO/Deuda Neta



RCF/Deuda Neta



- (1) FFO = B.Netos + Minoritarios + Amortiz.yProv. – Puesta en equivalencia – Rtdo. No recurr Neto + Prov.Fin.+ Deducción Fondo Comercio + Dividendos de compañías consolidadas por puesta en equivalencia-/+ reversión de provisión fiscal extraordinaria
 (2) Incluye TEI y excluye ajustes de las Agencias de Rating
 (3) RCF = FFO – Dividendos pagados en caja a accionistas – Intereses netos del híbrido

36

Financiación - Liquidez

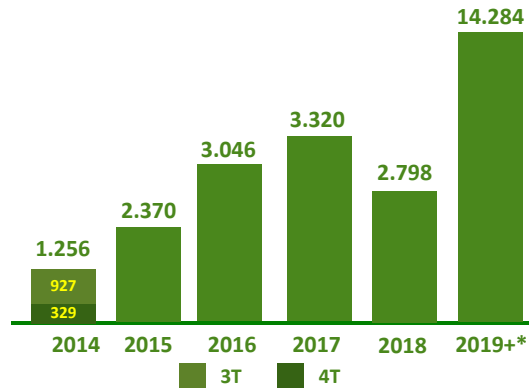


Sólida posición de liquidez de más de 10.000 M Eur cubriendo más de 35 meses de necesidades financieras ...

M Eur

Perfil de vencimientos de Deuda

Vencimiento Líneas Crédito	Disponibles
2016 en adelante	7.530
Total Líneas de Crédito	8.081
Efectivo e IFT	2.097
Total liquidez ajustada	10.178



* Incluye saldo pendiente de pagarés: 1.003 M Eur

... y vida media de la deuda por encima de 6 años

37



Descárgate ahora la app de Relación con Inversores



www.iberdrola.com



Available on Google Play



Available on the App Store (iPhone)



Available on the App Store (iPad)

¡Descubre la energía que hay en ti!