

Endesa Resultados 9M 2014

Madrid, 31 Octubre 2014





Información legal



Este documento contiene ciertas afirmaciones que constituyen estimaciones o perspectivas (“forward-looking statements”) sobre estadísticas y resultados financieros y operativos y otros futuros. Estas declaraciones no constituyen garantías de que se materializarán resultados futuros y las mismas están sujetas a riesgos importantes, incertidumbres, cambios en circunstancias y otros factores que pueden estar fuera del control de ENDESA o que pueden ser difíciles de predecir.

Dichas afirmaciones incluyen, entre otras, información sobre: estimaciones de beneficios futuros; incrementos previstos de generación así como de cuota de mercado; incrementos esperados en la demanda y suministro de gas; estrategia y objetivos de gestión; estimaciones de reducción de costes; estructura de precios y tarifas; previsión de inversiones; enajenación estimada de activos; incrementos previstos en capacidad y generación y cambios en el mix de capacidad; “repowering” de capacidad; y condiciones macroeconómicas. Las asunciones principales sobre las que se fundamentan las previsiones y objetivos incluidos en este documento están relacionadas con el entorno regulatorio, tipos de cambio, desinversiones, incrementos en la producción y en capacidad instalada en mercados donde ENDESA opera, incrementos en la demanda en tales mercados, asignación de producción entre las distintas tecnologías, con incrementos de costes asociados con una mayor actividad que no superen ciertos límites, con un precio de la electricidad no menor de ciertos niveles, con el coste de las centrales de ciclo combinado y con la disponibilidad y coste del gas, del carbón, del fuel-oil y de los derechos de emisión necesarios para operar nuestro negocio en los niveles deseados.

Para estas afirmaciones, nos amparamos en la protección otorgada por Ley de Reforma de Litigios Privados de 1995 de los Estados Unidos de América para los “forward-looking statements”.

Las siguientes circunstancias y factores, además de los mencionados en este documento, pueden hacer variar significativamente las estadísticas y los resultados financieros y operativos de lo indicado en las estimaciones:

Condiciones Económicas e Industriales: cambios adversos significativos en las condiciones de la industria o la economía en general o en nuestros mercados; el efecto de las regulaciones en vigor o cambios en las mismas; reducciones tarifarias; el impacto de fluctuaciones de tipos de interés; el impacto de fluctuaciones de tipos de cambio; desastres naturales; el impacto de normativa medioambiental más restrictiva y los riesgos medioambientales inherentes a nuestra actividad; las potenciales responsabilidades en relación con nuestras instalaciones nucleares.

Factores Comerciales o Transaccionales: demoras en o imposibilidad de obtención de las autorizaciones regulatorias, de competencia o de otra clase para las adquisiciones o enajenaciones previstas, o en el cumplimiento de alguna condición impuesta en relación con tales autorizaciones; nuestra capacidad para integrar con éxito los negocios adquiridos; los desafíos inherentes a la posibilidad de distraer recursos y gestión sobre oportunidades estratégicas y asuntos operacionales durante el proceso de integración de los negocios adquiridos; el resultado de las negociaciones con socios y gobiernos. Demoras en o imposibilidad de obtención de las autorizaciones y recalificaciones precisas para los activos inmobiliarios. Demoras en o imposibilidad de obtención de las autorizaciones regulatorias, incluidas las medioambientales, para la construcción de nuevas instalaciones, “repowering” o mejora de instalaciones existentes; escasez o cambios en los precios de equipos, materiales o mano de obra; oposición por grupos políticos o étnicos; cambios adversos de carácter político o regulatorio en los países donde nosotros o nuestras compañías operamos; condiciones climatológicas adversas, desastres naturales, accidentes u otros imprevistos; y la imposibilidad de obtener financiación a tipos de interés que nos sean satisfactorios.

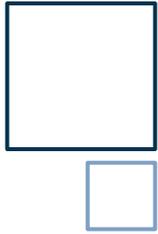
Factores Gubernamentales y Políticos: condiciones políticas en España y Europa en general; cambios en la regulación, en la fiscalidad y en las leyes españolas, europeas y extranjeras

Factores Operacionales: dificultades técnicas; cambios en las condiciones y costes operativos; capacidad de ejecutar planes de reducción de costes; capacidad de mantenimiento de un suministro estable de carbón, fuel y gas y el impacto de las fluctuaciones de los precios de carbón, fuel y gas; adquisiciones o reestructuraciones; la capacidad de ejecutar con éxito una estrategia de internacionalización y de diversificación.

Factores Competitivos: las acciones de competidores; cambios en los entornos de precio y competencia; la entrada de nuevos competidores en nuestros mercados.

Se puede encontrar información adicional sobre las razones por las que los resultados reales y otros desarrollos pueden diferir significativamente de las expectativas implícita o explícitamente contenidas en este documento, en el capítulo de Factores de Riesgo de la documentación regulada de ENDESA registrada en la Comisión Nacional del Mercado de Valores (“CNMV”).

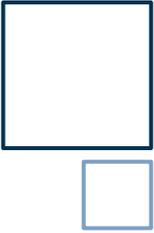
ENDESA no puede garantizar que las perspectivas contenidas en este documento se cumplirán en sus términos. Tampoco ENDESA ni ninguna de sus filiales tienen la intención de actualizar tales estimaciones, previsiones y objetivos excepto que otra cosa sea requerida por ley.



Índice



- 1. Finalización proceso reorganización corporativa de Endesa**
- 2. Contexto de mercado y novedades regulatorias**
- 3. Resultados Financieros y análisis deuda neta**
- 4. Análisis de los negocios**
- 5. Conclusiones**

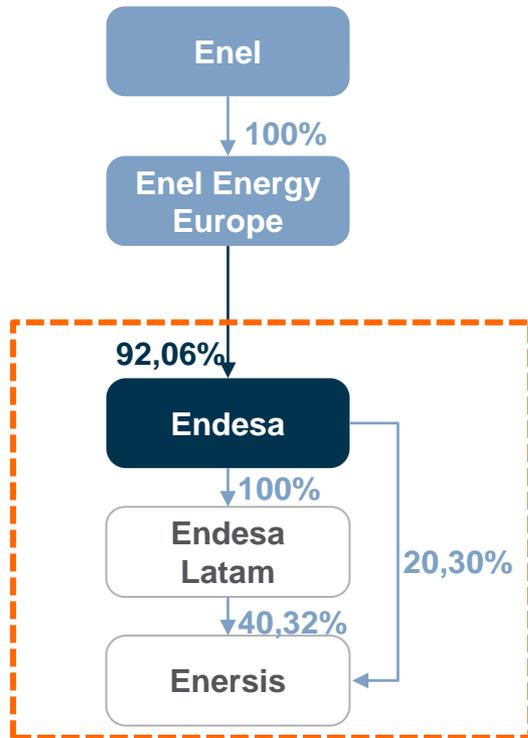


- 1. Finalización proceso reorganización corporativa de Endesa**
2. Contexto de mercado y novedades regulatorias
3. Resultados Financieros y análisis deuda neta
4. Análisis de los negocios
5. Conclusiones

Finalización proceso reorganización corporativa de Endesa

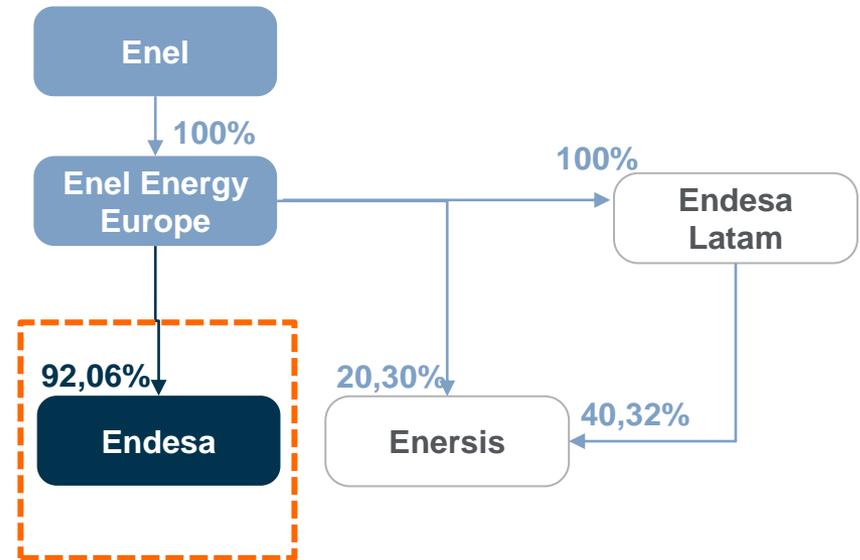


Estructura hasta el 23 de Octubre 2014



Antiguo perímetro

A partir del 23 Octubre 2014 – Nueva estructura



Nuevo perímetro



Finalización proceso reorganización corporativa de Endesa



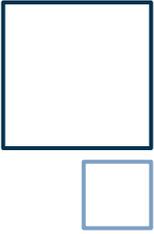
Principales decisiones aprobadas en la JGE del 21 de Octubre

- Venta a Enel E.E. del 20,3% de Enersis y del 100% de Endesa Latinoamérica por 8.253 M€
- Pago de un dividendo extraordinario por el mismo importe (8.253 M€)

Decisiones aprobadas por el Consejo de Admón. de Endesa del 7 de Octubre

- Pago de dividendo extraordinario a cuenta por 6.353 M€ para obtener una estructura de capital más eficiente
- Nueva política dividendos: 0,76 €/acc con cargo a Rdos. 2014 creciendo como mínimo al 5% en 2015-2016

- **Accionistas recibieron en 2014 dividendo extraordinario récord de 13,8 €/acc**
- **Se ha establecido una nueva política de dividendos atractiva para 2014-16**
- **En 4T'14 aflorará un impacto de ~ 1,6 bn€ en B⁰ Neto por venta activos Latam**

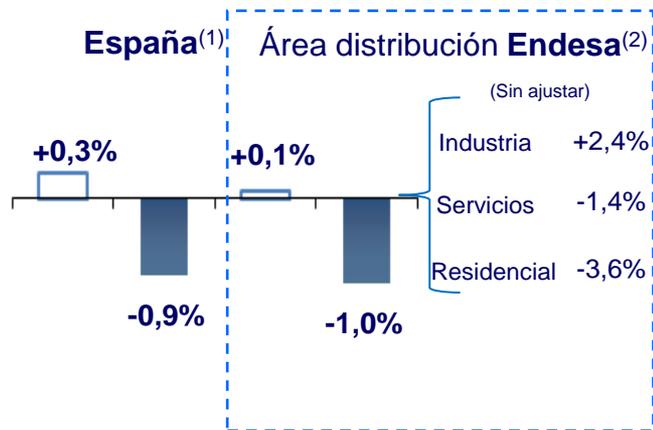


1. Finalización proceso reorganización corporativa de Endesa
- 2. Contexto de mercado y novedades regulatorias**
3. Resultados Financieros y análisis deuda neta
4. Análisis de los negocios
5. Conclusiones

Contexto de mercado en 9M 2014



Demanda

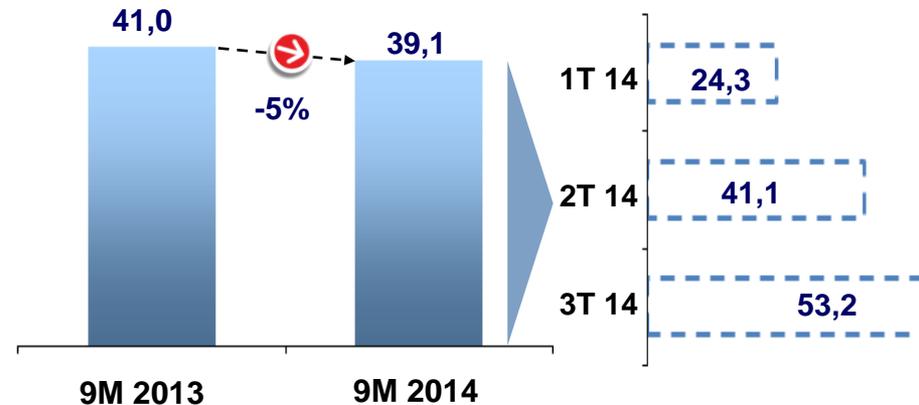


Ajustado por laboralidad y temperatura
 Sin ajustar

- Recuperación de la demanda apoyada principalmente en el sector industrial

Precios mayoristas de la electricidad

Precio medio ponderado del pool en España⁽³⁾ (€/MWh)



- Recuperación del precio desde Junio 2014 por menor producción renovable
- Precio del pool acumulado a 9M 2014 se sitúa cerca de la referencia del año pasado

Novedades regulatorias (I)

Capítulos pendientes de la reforma regulatoria eléctrica

ACTUALIZACIÓN

Materia

Distribución (esquema RAB explícito)

Últimas novedades

- CNMC publicó propuesta con valores unitarios estándares de inversión y O&M

Cuestiones abiertas / próximos pasos

- Aprobación por parte del Gobierno de las unidades físicas y de los valores estándares unitarios de inversión y O&M
- Se espera aprobación del nuevo marco retributivo antes de final de año

Generación extrapeninsular

- CNMC publicó recientemente un informe sobre el 2º borrador:
 - ✓ Apoya reconocimiento impuestos Ley 15/2012
 - ✓ Propone la no retroactividad

- Aprobación por parte del Gobierno del RD definitivo
- Se espera la aprobación del nuevo esquema retributivo para los próximos meses

Interrumpibilidad

- Resolución de las características del procedimiento de subastas

- Primeras subastas a celebrarse en Noviembre 2014

Capítulos
pendientes

RD hibernación y
pagos por
capacidad

RD
Comercialización

RD Generación
distribuida

Novedades regulatorias (II)

Cuestiones relacionadas con el déficit de tarifa

Borrador RD sobre titulación de déficit de tarifa 2013

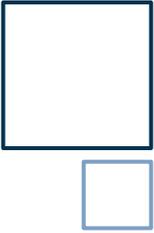
- Borrador publicado en Agosto sugiere un mecanismo razonable
 - ✓ Tarifas de acceso reconocerán interés formado por Bono del Tesoro 8A + diferencial
 - ✓ A recuperarse en 15 años
 - ✓ Compañías realizarían el proceso de titulación sin aval del Estado
- RD definitivo sería aprobado antes de final de año

Liquidación 8 CNMC año 2014

- Déficit tarifa provisional de 3,5 bn€
- Ratio cobertura: 70,3%
- Endesa ha financiado el 17,1% del déficit provisional

Confianza en alcanzar suficiencia tarifaria en 2014

- ✓ Recuperación de la demanda
- ✓ Devolución primas de las renovables
- ✓ Contribución de la Ley 15/2012 y CO₂
- ✓ Descuadre temporal entre costes e ingresos del sistema



1. Finalización proceso reorganización corporativa de Endesa
2. Contexto de mercado y novedades regulatorias
- 3. Resultados Financieros y análisis deuda neta**
4. Análisis de los negocios
5. Conclusiones

Resultados financieros



M€

	9M 2014 ⁽¹⁾	9M 2013 ⁽¹⁾	Variación	Homogéneo ⁽²⁾
Ingresos	15.542	16.234	-4%	
Margen de contribución	3.965	4.252	-7%	
EBITDA	2.484	2.654	-6%	0%
EBIT ⁽³⁾	1.317	1.427	-8%	
Gasto financiero neto	114	92	+24%	
Resultado Neto Sdades. Método Participación ⁽⁴⁾	-65	39	-267%	
Resultado neto	1.742	2.319	-25%	
De actividades continuadas	754	1.036	-27%	
De actividades interrumpidas	988	1.283	-23%	
Resultado neto atribuible	1.219	1.551	-21%	

- **Impacto regulatorio en 9M 2014 (vs. 9M 2013): -537 M€ (RDL 9/2013) de los que -162 M€ corresponden a nuevas medidas retroactivas del 2º borrador de RD de generación extrapeninsular**
- **Impacto regulatorio acumulado a 9M 2014: ~ -1,370 M€ (RDL 13/2013, RDL20/2012, Ley 15/2012, RDL 2/2013 y RDL 9/2013)**

(1) PyG 9M 2013 re-expresada en aplicación de la NIIF 11. 9M 2014 y 9M 2013: el resultado de Latam se incluye en la línea Resultado neto de actividades interrumpidas en aplicación de la NIIF 5

(2) Sin considerar las nuevas medidas retroactivas en generación extrapeninsular

(3) D&A. (I) Deterioro EUAs: +15 M€ reversión provisión en 9M 2014 vs. -80 M€ en 9M 2013. (II) -59 M€ de sentencia Trib. Supremo favorable a Josel, S.L

(4) 9M 2014: -51 M€ de Elcogas y -45 M€ de Nuclenor

Cta. de Resultados Pro-forma 9M 2014

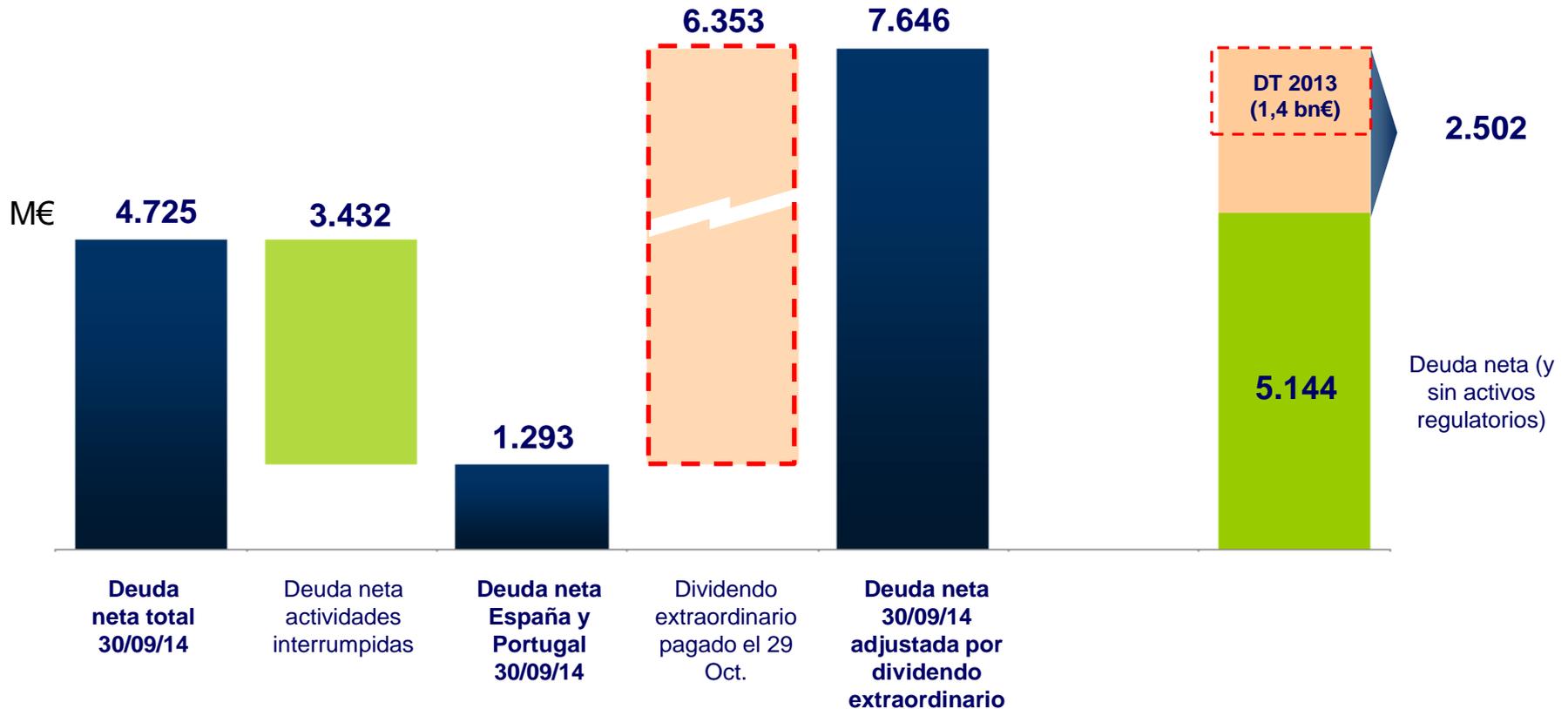


M€	9M 2014 Contabilizado España & Portugal	9M 2014 Pro Forma Endesa	Cambio	Impactos	
				Reestructuración LatAm	Dividendo extraord.
Ingresos	15.542	15.542	-		
EBITDA	2.484	2.486	+2	✓	
Amortizaciones	(1.167)	(1.167)	-		
EBIT	1.317	1.319	+2	✓	
Gasto financiero neto	(114)	(228)	(114)		✓
Rdo. Neto actividades continuadas	754	676	78	✓	✓
Deuda neta	1.293	7.663	+6.370	✓	✓



Análisis deuda neta (I)

Deuda neta a 30 Septiembre 2014 ajustada por proceso de reorganización



- Considerando el dividendo extraordinario de 6.353 M€, se logra una estructura de capital más eficiente



Análisis deuda neta (II)

Evolución deuda neta nuevo perímetro



Ratio Deuda neta⁽¹⁾/EBITDA⁽²⁾

0,4x

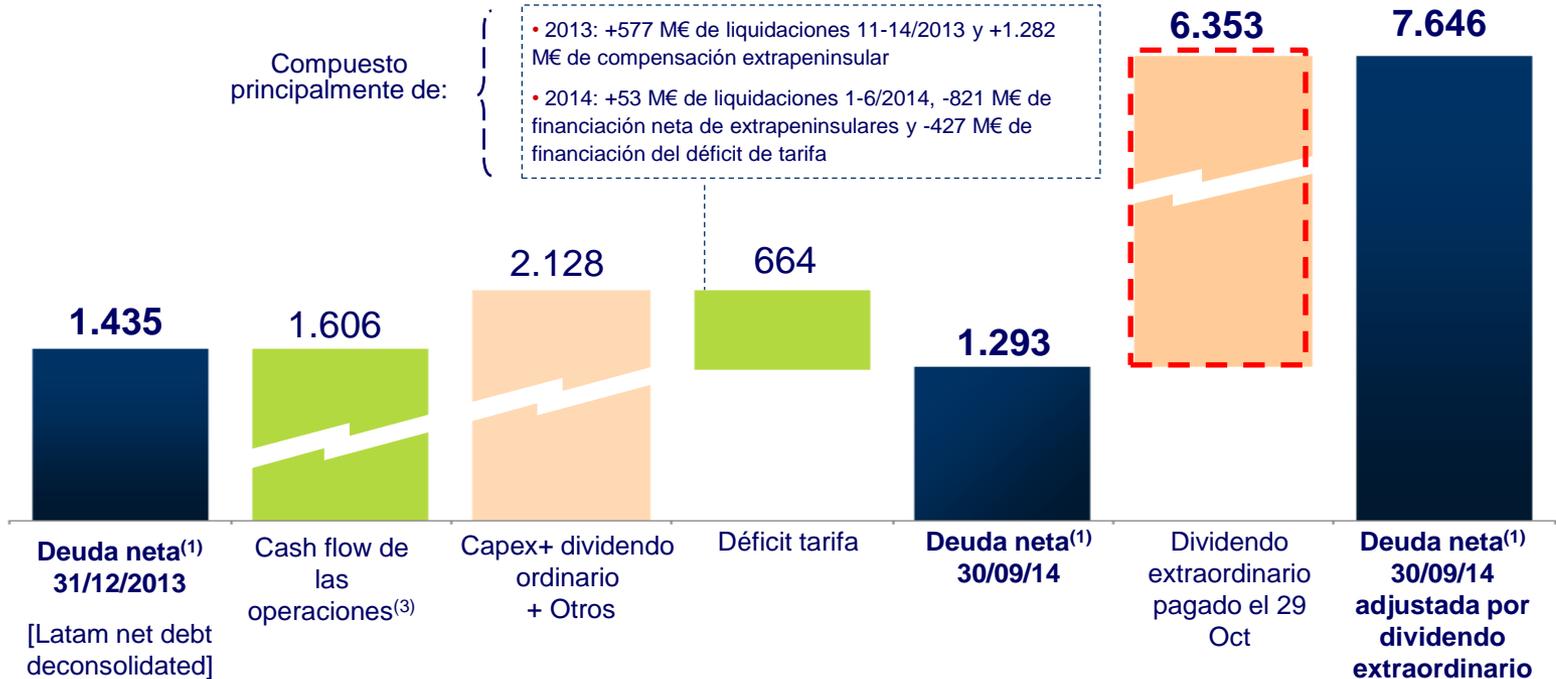
0,4x

2,5x

Compuesto principalmente de:

- 2013: +577 M€ de liquidaciones 11-14/2013 y +1.282 M€ de compensación extrapeninsular
- 2014: +53 M€ de liquidaciones 1-6/2014, -821 M€ de financiación neta de extrapeninsulares y -427 M€ de financiación del déficit de tarifa

M€



- Apalancamiento financiero saludable y buena posición de liquidez
- Liquidez de Endesa cubre 25 meses de vencimientos de deuda

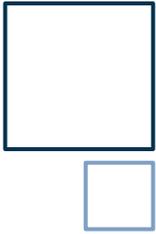
(1) La cifra de deuda neta no descuenta activos regulatorios pendientes

(2) Considerando el EBITDA de los últimos 12 meses

(3) No incluye flujos de caja del déficit de tarifa



1. Finalización proceso reorganización corporativa de Endesa
2. Contexto de mercado y novedades regulatorias
3. Resultados Financieros y análisis deuda neta
- 4. Análisis de los negocios**
5. Conclusiones



Claves del periodo



EBITDA plano excluyendo medidas retroactivas en generación extra-peninsular

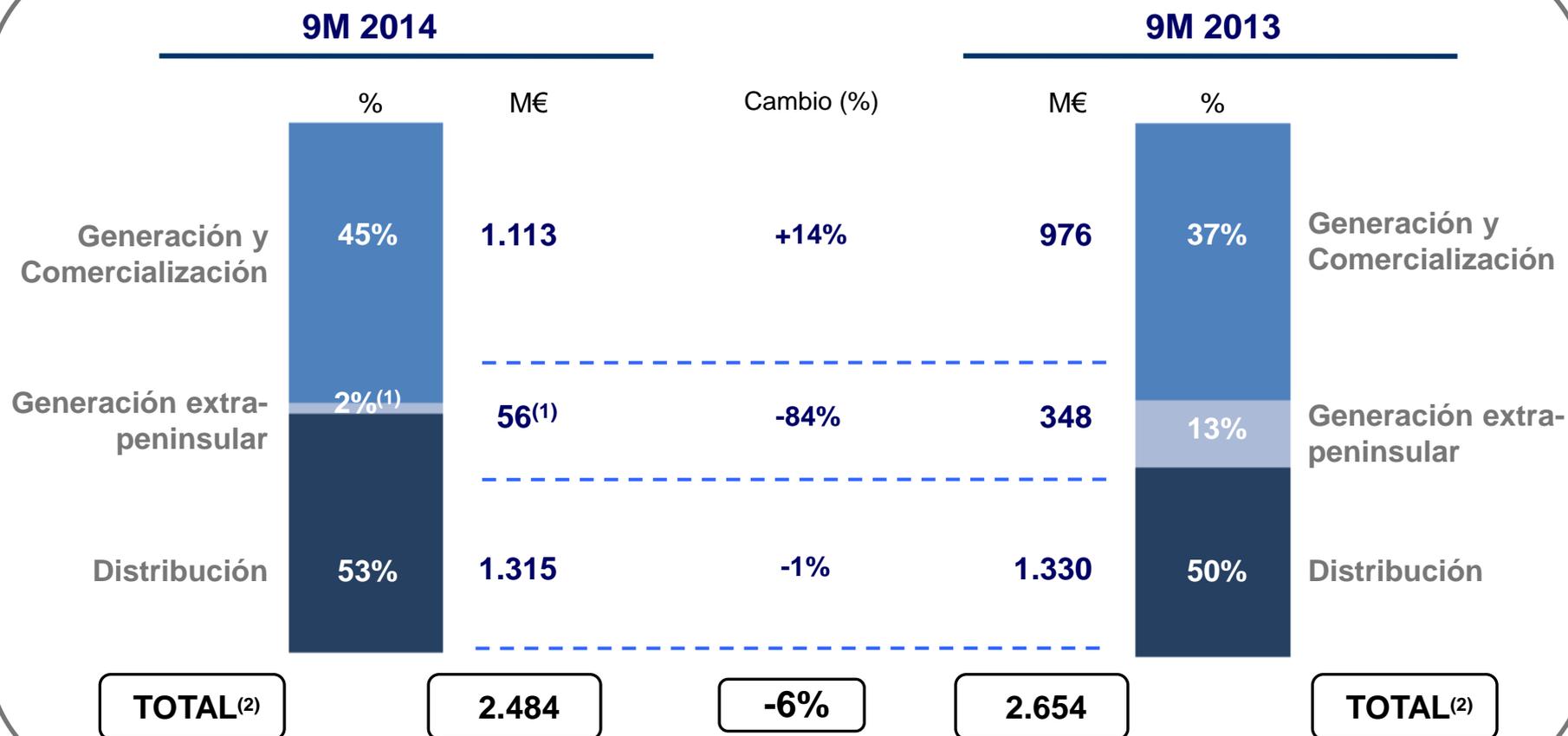
Negocio regulado afectado por el RDL 9/2013 y por el borrador de RD de generación extra-peninsular

Normalización del resultado del negocio liberalizado en 3T 2014 tras unas condiciones meteorológicas extraordinarias (hidráulicas y eólicas) en 1S

Incremento de producción térmica ⁽¹⁾ motivado por mayor hueco térmico

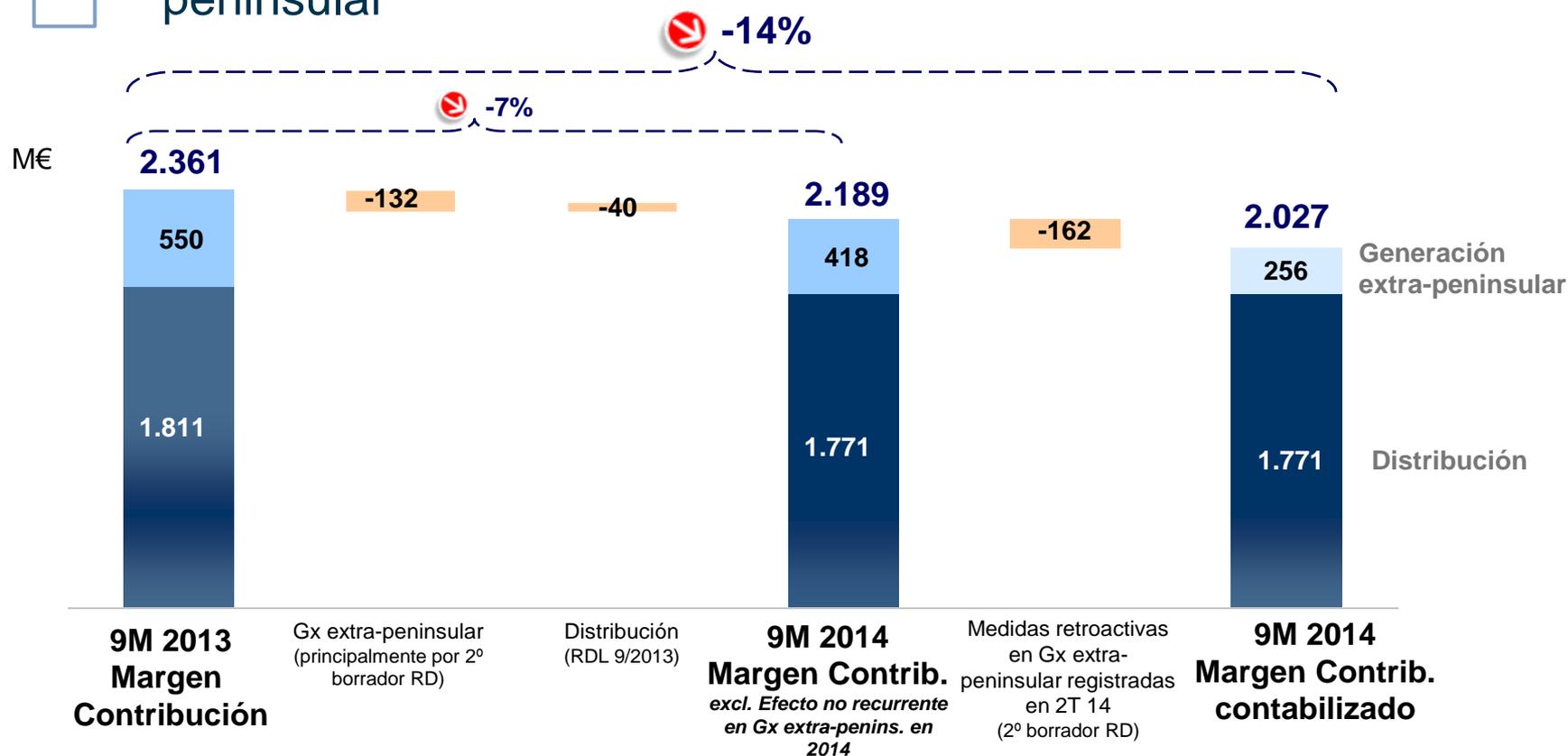
Reducción de costes fijos del 6%

Desglose del EBITDA a 9M 2014



Negocio Regulado

Evolución del Margen Contribución Dx y Gx extra-peninsular



Distribución:

- RDL 9/2013 aplica durante 9 meses en 2014 vs. 6 meses en 2013
- Endesa Distribución alcanzó nivel de calidad record⁽¹⁾

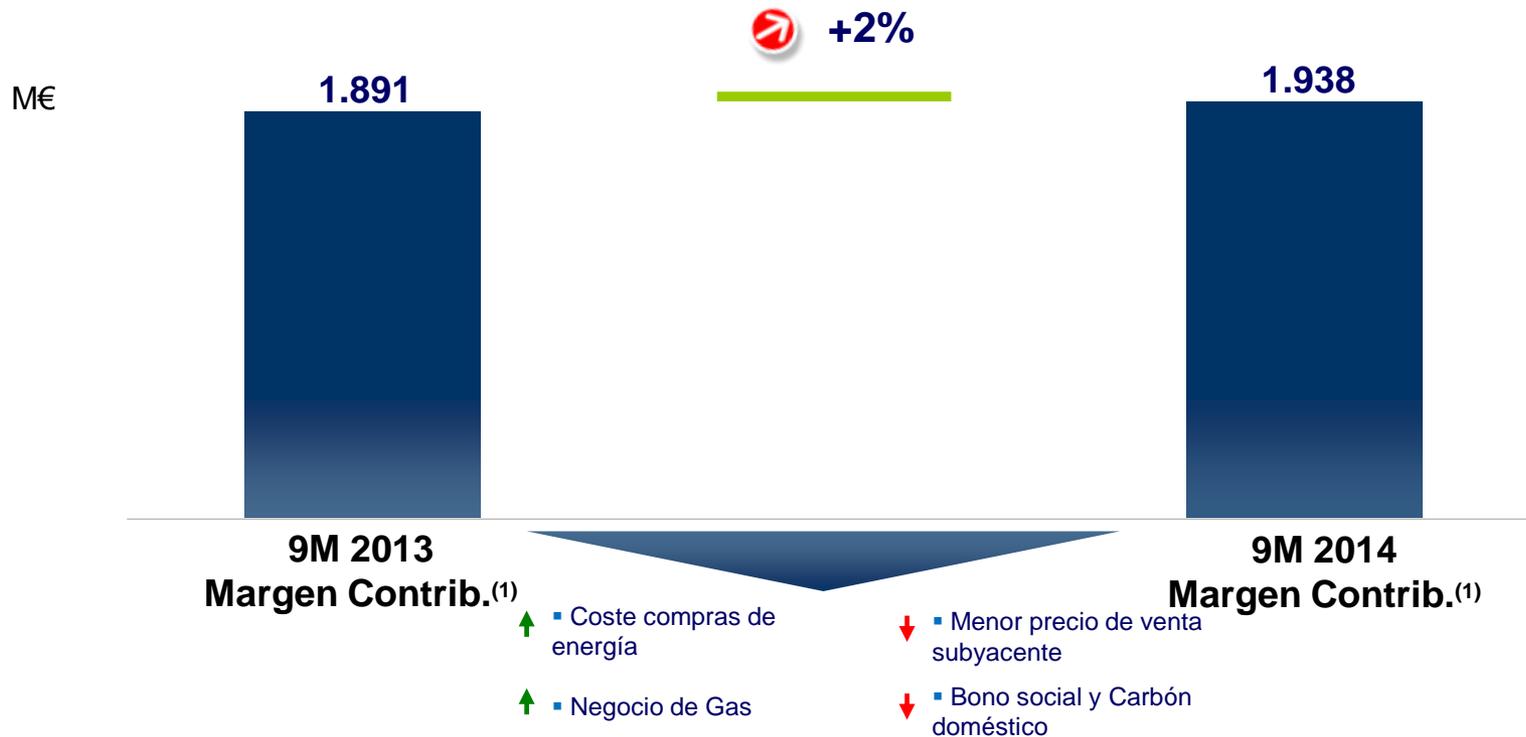
Gx extra-peninsular:

- Margen Contribución impactado por las medidas retroactivas contenidas en el 2º borrador de RD⁽²⁾

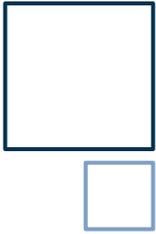


Negocio Liberalizado

Evolución Margen Contribución



- Normalización del resultado del negocio liberalizado en 3T 2014 tras unas condiciones meteorológicas extraordinarias (hidráulicas y eólicas) en 1S



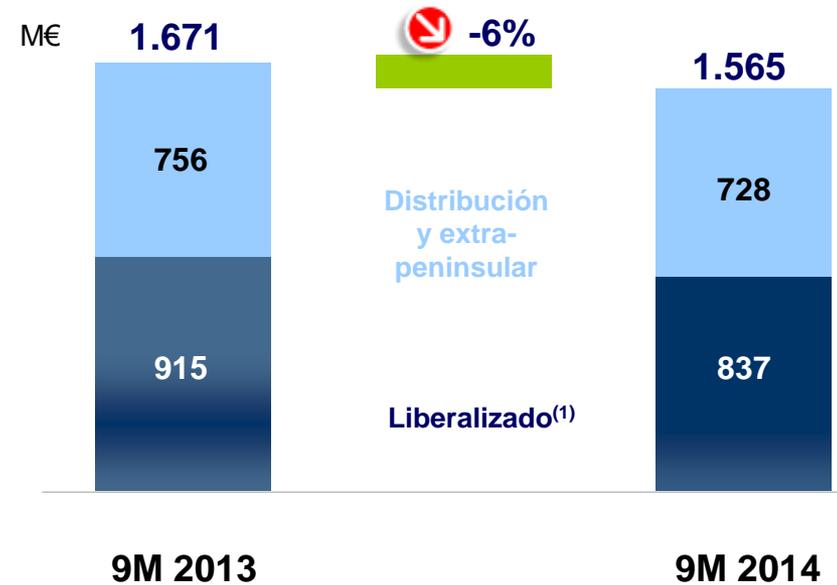
Evolución de costes fijos



Por tipo de coste



Por línea de negocio



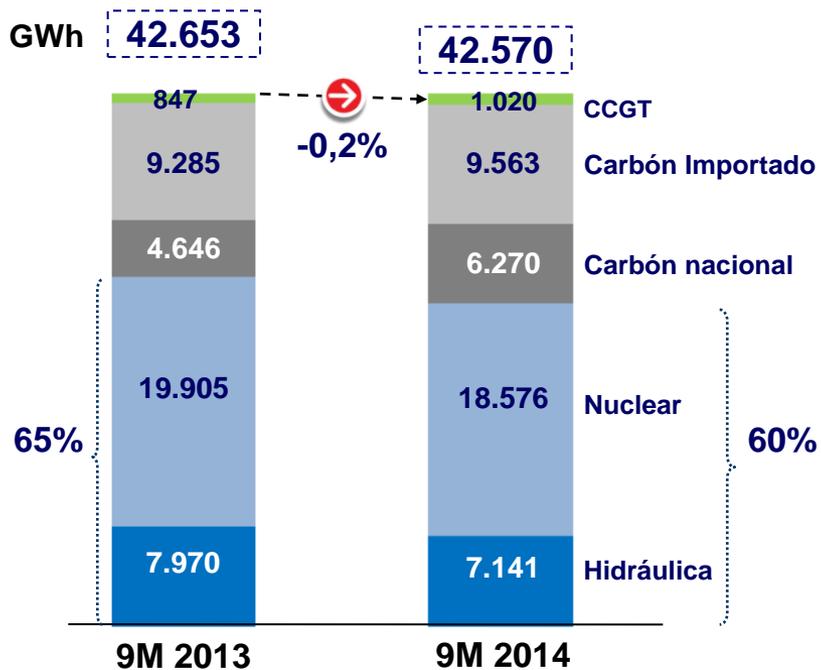
- **Actuaciones de gestión enfocadas hacia la obtención de ahorros de costes para compensar medidas regulatorias**

Negocio Liberalizado

Gestión de la energía

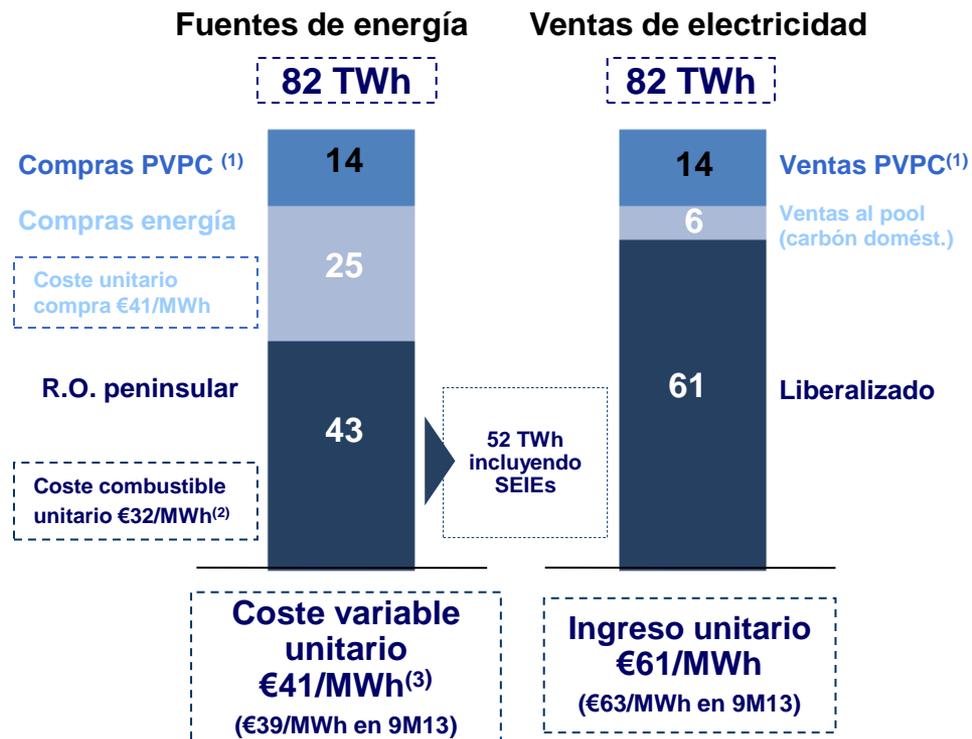


Producción Peninsular



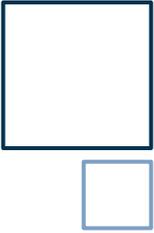
- La evolución de la demanda y del hueco térmico están mejorando
- La producción nuclear ha disminuido debido a la parada planeada de Ascó II

Gestión de la energía en 9M 2014

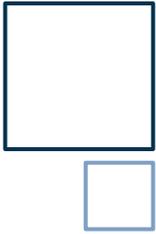


- Margen unitario eléctrico cayó 13%(4)
- Cubierta el ~ 50% de la producción 2015e

(1) No se considera energía PVPC en el cálculo del coste unitario y del ingreso unitario
 (2) Incluye coste de combustible, CO₂ e impuestos de la Ley 15/2012
 (3) Incluye financiación bono social en 9M2014 (sin impacto en 9M 2013)
 (4) Margen unitario excl. energía PVPC. Incluye financiación bono social en 9M 2014



1. Finalización proceso reorganización corporativa de Endesa
2. Contexto de mercado y novedades regulatorias
3. Resultados Financieros y análisis de deuda neta
4. Análisis de los negocios
- 5. Conclusiones**



Conclusiones



1

Negocio regulado impactado por efectos no-recurrentes

2

Normalización margen del negocio liberalizado tras resultados extraordinarios en 1S 2014 por condiciones meteorológicas

3

Proceso continuo de reducción de costes fijos

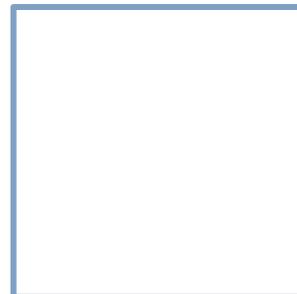
4

Sólida generación de cash-flow recurrente

- Estructura de capital eficiente tras el re-apalancamiento y distribución del dividendo (6 €/acción⁽¹⁾)
 - Política de dividendos atractiva

Anexos

Endesa Resultados 9M2014



Potencia neta instalada y producción neta⁽¹⁾



GW a 30/09/14

	España&Portugal		Latinoamérica		Total	
Total	21,7	0%	16,5	+4.7%	38,1	+2%
Hidráulica	4,7	0%	8,8	+1%	13,4	+1%
Nuclear	3,3	0%	-	-	3,3	0%
Carbón	5,3	0%	0.8	0%	6,1	0%
Gas natural	5,4	0%	4.2	+22%	9,7	+8%
Fuel-gas	2,9	-1%	2.5	-5%	5,4	-3%
Cogeneración/renovables	na	na	0.1	0%	0,1	0%

Potencia
neta
instalada

TWh 9M 2014
(var. vs. 9M 2013)

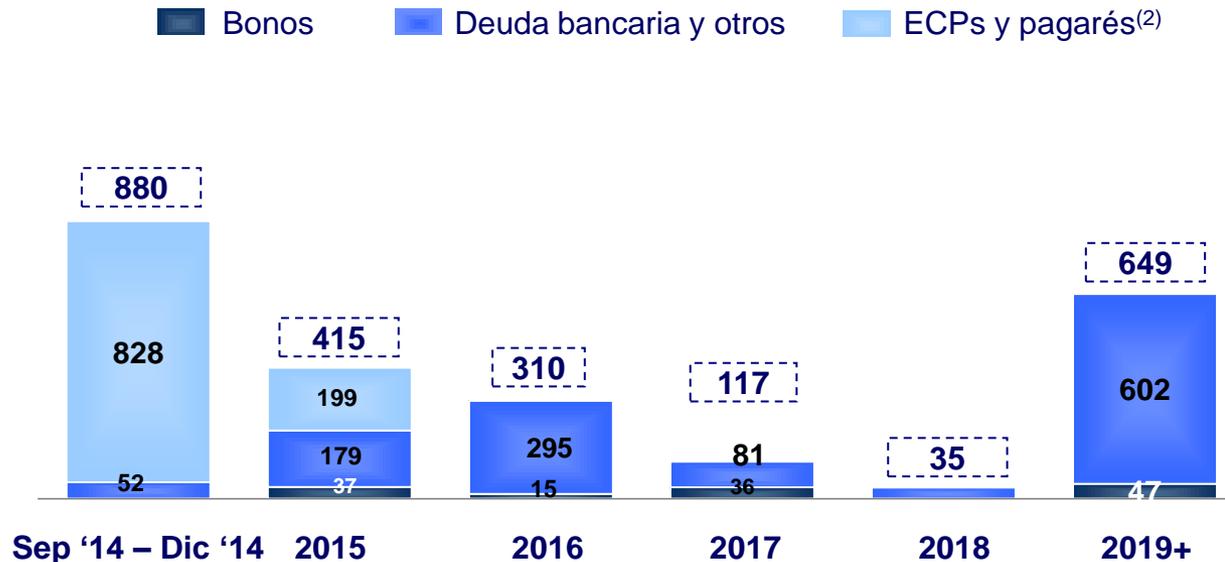
	España&Portugal		Latinoamérica		Total	
Total	51.704		45.107		96.811	
Hidráulica	7.141		25.001		32.142	
Nuclear	18.576		-		18.576	
Carbón	17.603		1.750		19.353	
Gas natural	3.705		14.929		18.634	
Fuel-gas	4.679		3.284		7.963	
Cogeneración/renovables	na		143		143	

Producción
neta

Endesa sin Enersis: calendario de vencimientos de deuda



Saldo bruto de vencimientos pendientes a 30 Septiembre 2014: 2.406 M€⁽¹⁾



La liquidez de Endesa sin Enersis cubre 25 meses de vencimientos

▪ **Liquidez 5.320 M€**

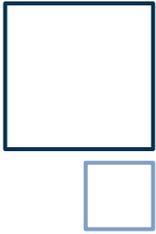
1.110 M€ en caja

4.210 M€ en líneas de crédito disponibles

▪ **Vida media de la deuda : 4,6 años**

(1) Este saldo bruto difiere con el total de deuda financiera al no incluir los gastos de formalización pendientes de devengo, ni el valor de mercado de los derivados que no suponen salida de caja

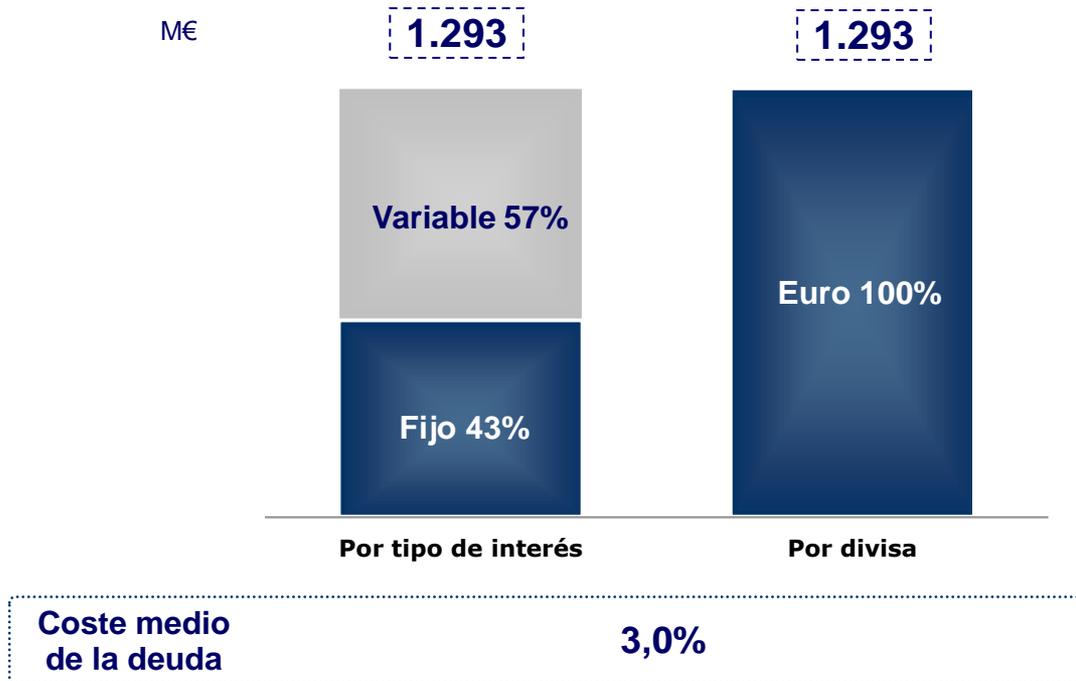
(2) Los pagarés se emiten respaldados por líneas de crédito a largo plazo y se van renovando regularmente.



Estructura deuda neta a 30 de Septiembre 2014



Estructura deuda neta Endesa con nuevo perímetro



Balance de situación consolidado pro-forma a 30 de Septiembre de 2014



	A	B	C	D: A+B+C
	Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de Sept. de 2014	Ajuste Pro-forma por desinversión del Negocio en Latinoamérica	Ajuste pro-forma por Distribución de Dividendos	Estado de Situación Financiera Consolidado Pro-forma a 30 de Sept. de 2014

(M€)

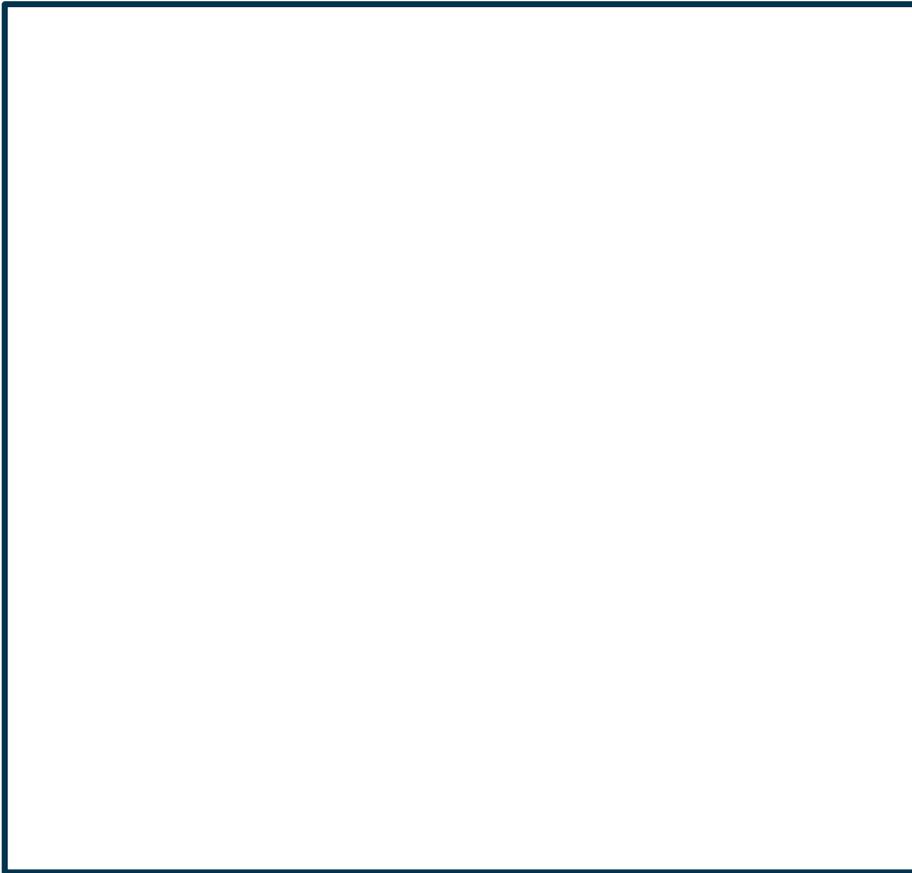
Activo

Activo No Corriente	25.622			25.622
Inmovilizado Material	21.028			21.028
Inversiones Inmobiliarias	24			24
Activo Intangible	505			505
Fondo de Comercio	-			-
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	1.072			1.072
Activos Financieros No Corrientes	1.876			1.876
Activos por Impuesto Diferido	1.117			1.117
Activo Corriente	29.157	(13.919)	(9.105)	6.133
Existencias	1.046			1.046
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	3.547	10		3.557
Clientes por Ventas y prestación de servicios y otros deudores	3.137	10		3.147
Activos por impuesto sobre sociedades corriente	410			410
Activos Financieros Corrientes	1.286			1.286
Efectivo y Otros Medios Líquidos Equivalentes	1.110	8.235	(9.105)	240
Activos no corrientes mantenidos para la venta y de actividades interrumpidas	22.168	(22.164)		4
Total Activo	54.779	(13.919)	(9.105)	31.755
Patrimonio Neto y Pasivo				
Patrimonio Neto	27.423	(3.821)	(14.605)	8.997
De la Sociedad Dominante	21.417	2.180	(14.605)	8.992
De los Intereses Minoritarios	6.006	(6.001)	-	5
Pasivo No Corriente	11.667		4.500	16.167
Ingresos Diferidos	4.585		-	4.585
Provisiones No Corrientes	3.040		-	3.040
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	878		-	878
Otras provisiones no corrientes	2.162		-	2.162
Deuda Financiera No Corriente	2.418		4.500	6.918
Otros Pasivos No Corrientes	539		-	539
Pasivos por Impuesto Diferido	1.085			1.085
Pasivo Corriente	15.689	(10.098)	1.000	6.591
Deuda Financiera Corriente	-		1.000	1.000
Provisiones Corrientes	447			447
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	-			-
Otras provisiones corrientes	447			447
Acreedores Comerciales y Otros Pasivos Corrientes	5.144			5.144
Proveedores y otros acreedores	4.605			4.605
Pasivos por impuesto sobre sociedades corriente	539			539
Pasivos asociados a activos no corrientes mantenidos para la venta y de actividades interrumpidas	10.098	(10.098)		-
Total Patrimonio Neto y Pasivo	54.779	(13.919)	(9.105)	31.755

Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada pro-forma 9M 2014



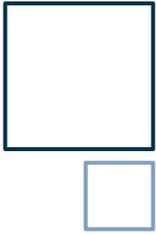
	A	B	C	D: A+B+C
(M€)	Estado del resultado consolidado del periodo de nueve meses terminado a 30 Sept. 2014	Ajuste pro-forma por desinversión del negocio de Latinoamérica	Ajuste pro-forma por distribución de dividendos	Estado del resultado consolidado Pro-Forma del periodo de nueve meses terminado a 30 Sept. 2014
Ingresos	15.542	-	-	15.542
Ventas	14.707	-	-	14.707
Otros Ingresos de Explotación	835	-	-	835
Aprovisionamientos y servicios	(11.577)	-	-	(11.577)
Compras de Energía	(3.754)	-	-	(3.754)
Consumo de Combustibles	(1.766)	-	-	(1.766)
Gastos de Transporte	(4.440)	-	-	(4.440)
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	(1.617)	-	-	(1.617)
Margen de Contribución	3.965	-	-	3.965
Trabajos realizados por el Grupo para su Activo	84	-	-	84
Gastos de Personal	(695)	2	-	(693)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(870)	-	-	(870)
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	2.484	2	-	2.486
Amortizaciones y Perdidas por Deterioro	(1.167)	-	-	(1.167)
Resultado de Explotación (EBIT)	1.317	2	-	1.319
Resultado Financiero	(114)	-	(114)	(228)
Ingreso Financiero	79	-	(4)	75
Gasto Financiero	(190)	-	(110)	(300)
Diferencias de Cambio Netas	(3)	-	-	(3)
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	(65)	-	-	(65)
Resultado de Otras Inversiones	-	-	-	-
Resultado en Ventas de Activos	(20)	-	-	(20)
Resultado Antes de Impuestos	1.118	2	(114)	1.006
Impuesto de Sociedades	(364)	-	34	(330)
Resultado después de Impuestos de Actividades Continuas	754	2	(80)	676
Resultado después de Impuestos de Actividades Interrumpidas	988	1.133	-	2.121
Resultado del Ejercicio	1.742	1.135	(80)	2.797
Sociedad Dominante	1.219	1.659	(80)	2.798
Intereses Minoritarios	523	(524)	-	(1)



"Este documento es propiedad de ENDESA , en consecuencia no podrá ser divulgado ni hecho público sin el consentimiento previo y por escrito de ENDESA. Su contenido es meramente informativo por lo que no tiene naturaleza contractual ni puede hacerse uso del mismo como parte de o para interpretar contrato alguno. ENDESA no asume ninguna responsabilidad por la información contenida en este documento, ni constituye garantía alguna implícita o explícita sobre la imparcialidad, precisión , plenitud o corrección de la información o de las opiniones y afirmaciones que se recogen. Tampoco asume responsabilidad alguna por los daños y/o pérdidas que pudieran causarse sobre el uso de esta información. ENDESA no garantiza que las perspectivas contenidas en este documento se cumplirán en sus términos. Tampoco ENDESA ni ninguna de sus filiales tienen la intención de actualizar tales estimaciones, previsiones y objetivos que pudieran derivarse de este documento excepto que otra cosa sea requerida por ley".



Endesa es una empresa del Grupo Enel



Endesa Mobile

Ahora, toda la información de la compañía en [Endesa Mobile](#), la aplicación de Endesa para iPhone, iPad y dispositivos Android.



Descargar desde
el App Store



Descargar desde
Google Play

