

RED
ELÉCTRICA
CORPORACIÓN

Resultados 2009

Plan estratégico 2010-2014

25 de febrero del 2010

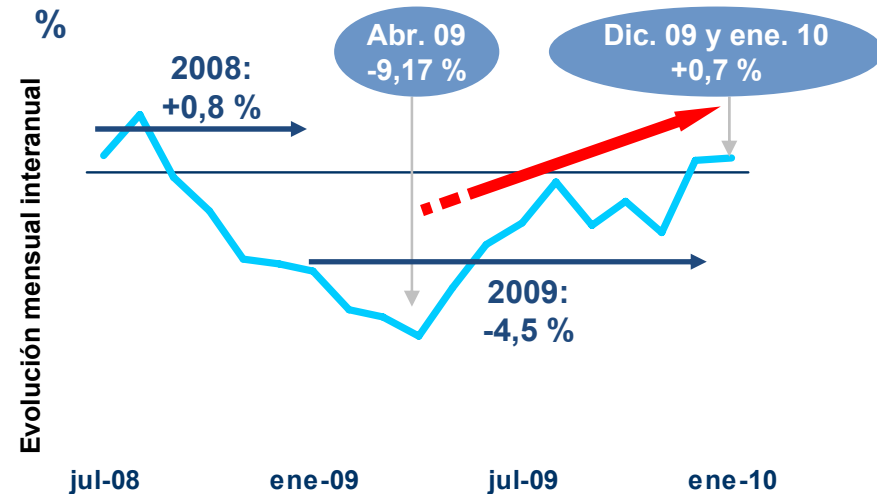


Evolución del sector en el 2009

Demanda punta sigue en máximos



Recuperación demanda eléctrica⁽¹⁾



(1) Corregidos los efectos de temperatura y laboralidad.

Demanda 2010 estable.

Perspectiva de crecimiento de demanda a largo plazo en torno al 2 %.



Logros de Red Eléctrica en el 2009

Cumplimiento de los compromisos de resultados:

- ❑ Beneficio por acción (BPA) crece un 15,5 %.
- ❑ Crecimiento del dividendo por acción (DPA)* de 15,5 %.
- ❑ Mejora de eficiencia: aumento de gastos operativos de solo 4,7 % en el 2009 frente al 9,5 % en el periodo 2005-2008.

Récord de inversiones de 759 millones de euros

- ❑ 19,4 % superiores a las del 2008.
- ❑ Puesta en servicio de 431 km de líneas y 223 posiciones.

Integración de renovables

- ❑ Récord de integración eólica (45 % de la demanda diaria y 54 % de la demanda horaria).
- ❑ Monitorización en tiempo real de las energías renovables y la cogeneración.

Calidad de servicio

- ❑ Tiempo de interrupción medio 0,45 min frente a 1,15 en el 2008.

*Dividendo 2009 propuesto por Consejo de Administración, sujeto a la aprobación en Junta General de Accionistas.

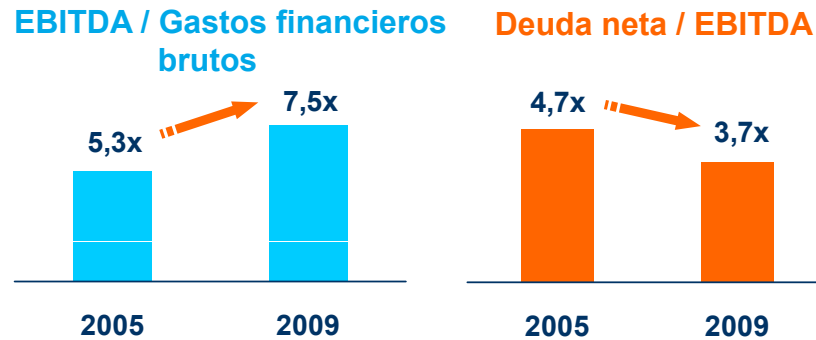


Resumen de resultados

<i>Millones de euros</i>	2008	2009	% Crecimiento
Cifra de negocios	1.125,9	1.200,1	+ 6,6 %
EBITDA	771,6	845,6	+ 9,6 %
Beneficio neto	286,1	330,4	+ 15,5 %
Inversión en red de transporte	614,0	735,0	+ 19,7 %

Solidez financiera

Evolución ratios financieros



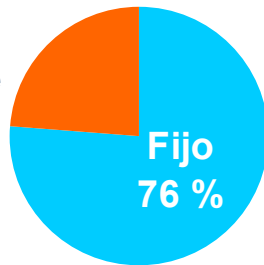
Evolución endeudamiento

Millones de euros	2008	2009
Deuda neta	2.929	3.122
Apalancamiento (D/D+FF.PP.)	69 %	68 %
Coste medio de la deuda	4,39 %	3,49 %
Calificación crediticia	AA-/A2	AA-/A2

Estructura de la deuda

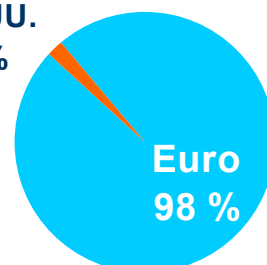
Tipos

Variable
24 %

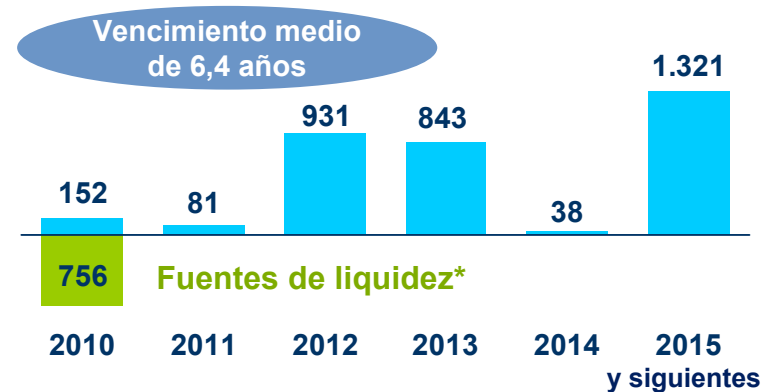


Dólar
EE.UU.
2 %

Moneda



Detalle vencimiento de deuda

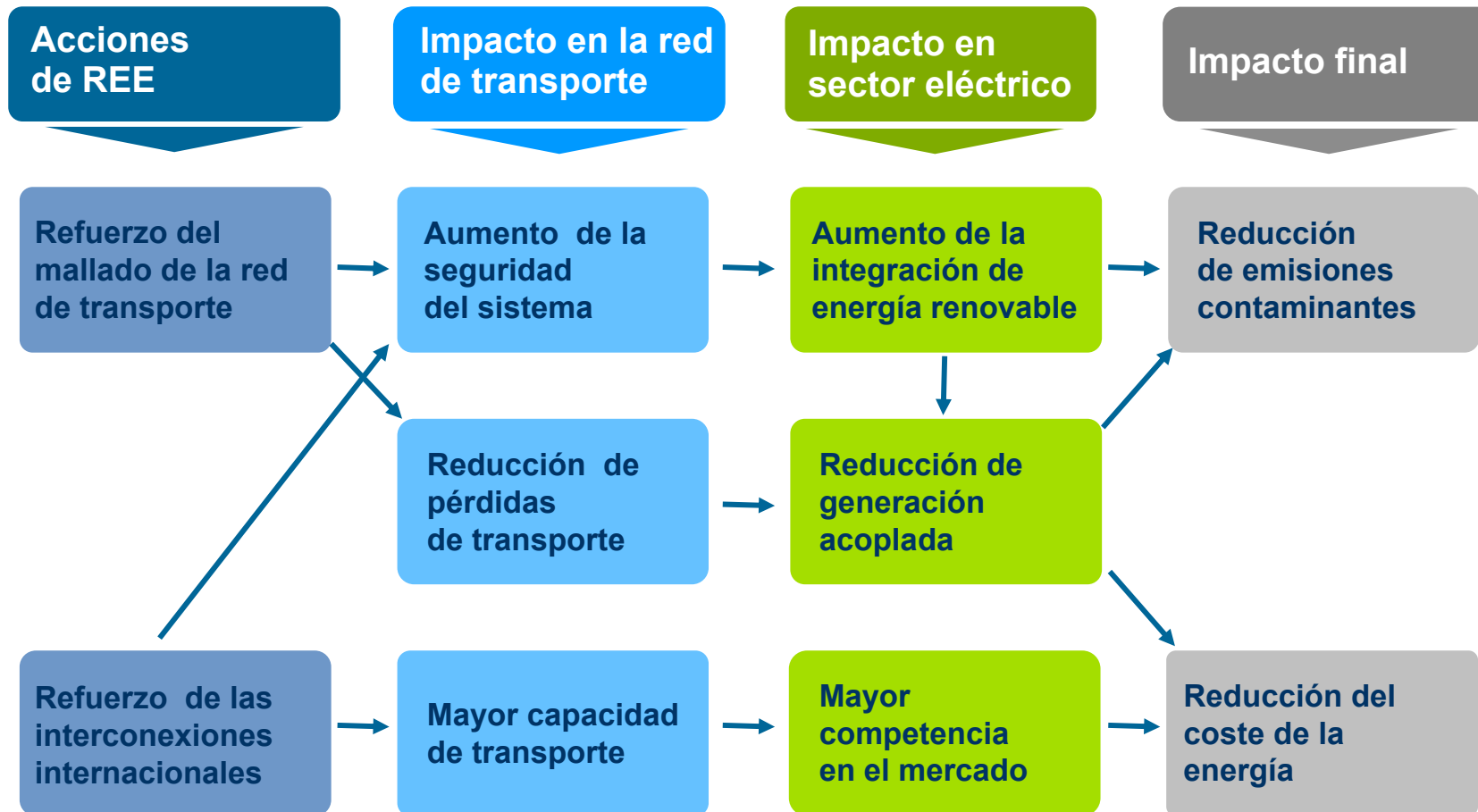


* Incluye deuda a corto plazo, crédito sindicado y programa de pagarés.

Plan estratégico 2010-2014



Impacto de la actividad de Red Eléctrica en el sector eléctrico



Principales líneas estratégicas

**Consolidación TSO:
Implementación del plan de infraestructuras y Ley 17/2007**

**Eficiencia operativa
y financiera**



**Integración de renovables
y gestión de la demanda**

**Seguridad de suministro
y calidad de servicio**

Plan inversiones 2010-2014 de 4.000 millones de euros

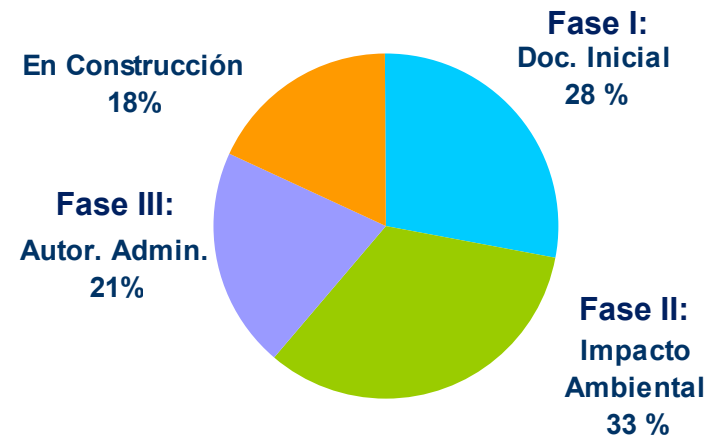
Inversión de REE en la red de transporte

Millones de euros



Avance plan a 5 años

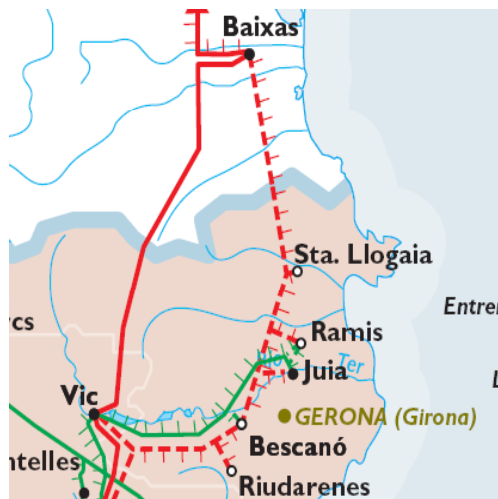
% sobre inversión total



**Avance significativo hacia objetivo de inversiones de €800m/año.
Actualización del plan de infraestructuras a 2020 para finales del 2011.**

Proyectos singulares

Interconexión con Francia de 2.000 MW



Inversión: €350m*

Conexión Península-Baleares



Inversión: €420m

Conexión Mallorca-Ibiza



Inversión: €225m

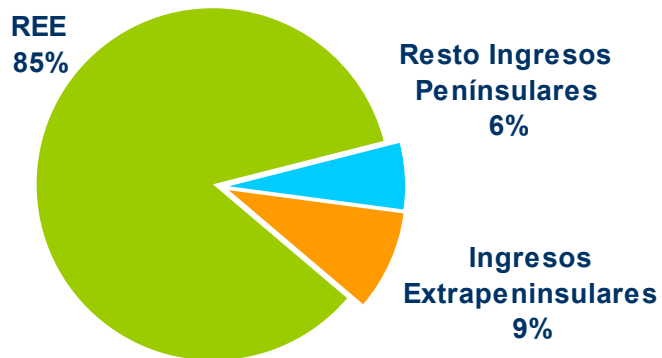
Puesta en operación: 2011-2014

*Coste total del proyecto: 700 millones de euros

Plan estratégico 2010-2014: **Consolidación TSO**

Adquisición de activos: Fecha límite julio 2010

Ingresos de transporte 2010*



Características de los activos a adquirir

Península	<ul style="list-style-type: none">• Líneas de 220 kV.• Subestaciones blindadas en ciudades.
Extrapeninsular	<ul style="list-style-type: none">• Red de transporte de 220 kV, 132 kV y 66 kV.

85 millones de euros de ingresos en la Península, 131 millones de euros en extrapeninsulares.

Todos los activos de transporte se transferirán a REE, salvo excepciones a definir por el Ministerio de Industria.

* Fuente: Orden Ministerial 3519/2009 de 28 de diciembre del 2009.

Integración creciente de renovables

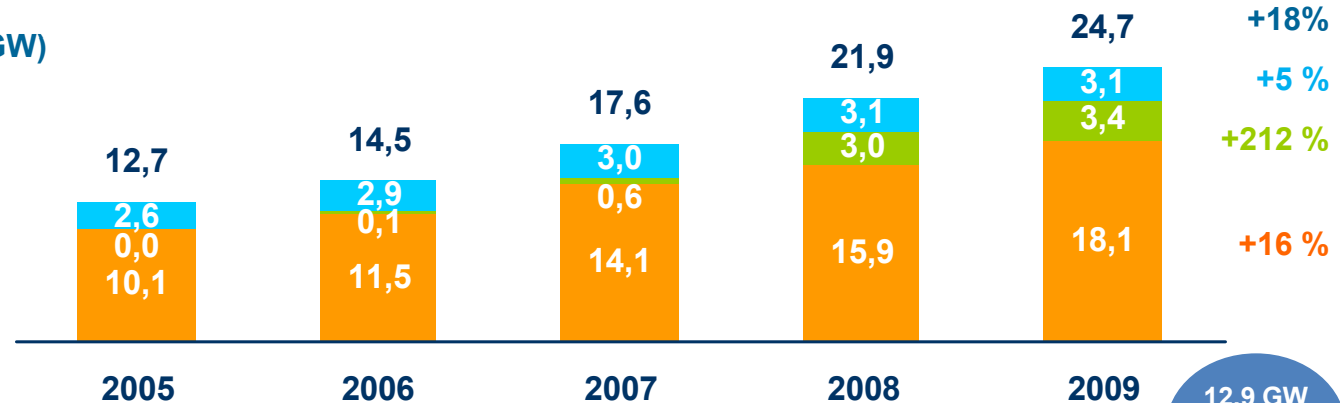
Potencia instalada (GW)

TACC 2005-2009

Otras renovables

Solar

Eólica



Punta de generación eólica (GW)	6,3 GW	7,3 GW	8,4 GW	10,9 GW	11,6 GW
Renovable frente a producción total(*)	8,1 %	8,7 %	10,2 %	12,1 %	16,4 %

12,9 GW
febrero del 2010

2,7 GW de capacidad renovable instalada en el 2009.

Publicación en diciembre del 2009 por el Ministerio del “pre-asignación de proyectos de renovables con prioridad”.

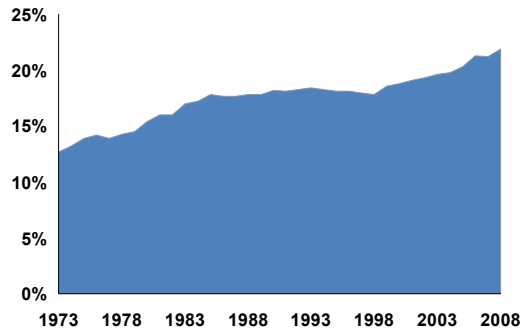
- ❑ **6.389 MW de eólica, con entrada en operación hasta el 2012.**
- ❑ **2.340 MW de termosolar, con entrada en operación hasta el 2013.**

(*) No está incluida la producción hidráulica, biomasa, residuos sólidos urbanos y residuos sólidos industriales.

Gestión de la demanda y de la curva de carga

Creciente peso de la electricidad

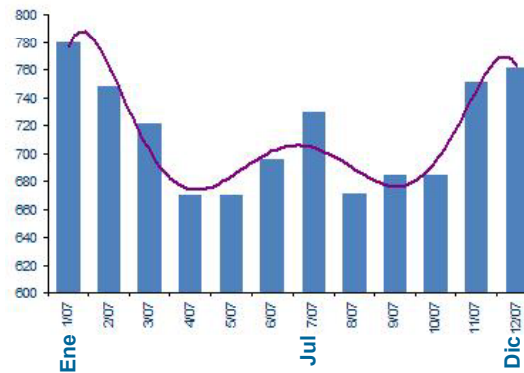
% de electricidad *



% de electricidad sobre energía final consumida.

Estacionalidad de la demanda

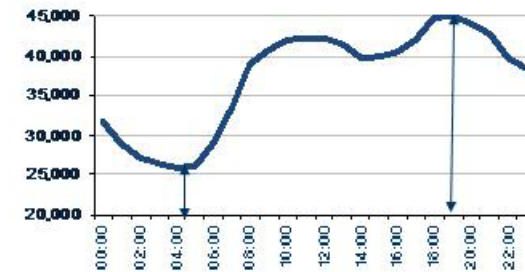
GWh medios diarios



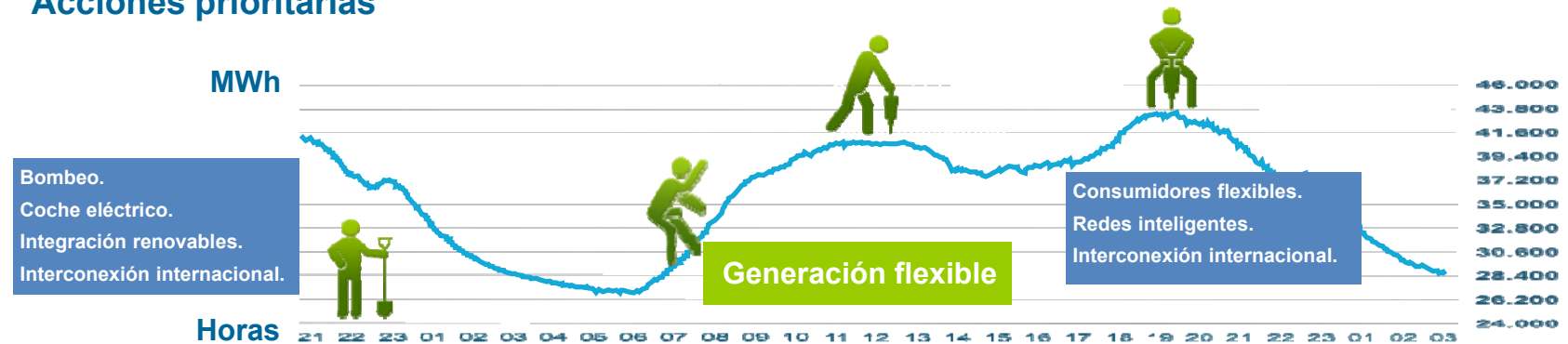
Ratio punta/valle

MW

El ratio punta/valle oscila entre 1,3-2,4

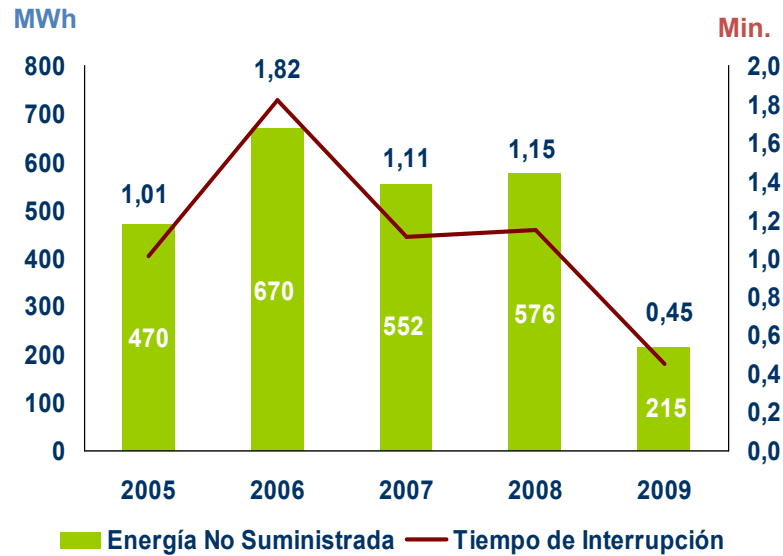


Acciones prioritarias



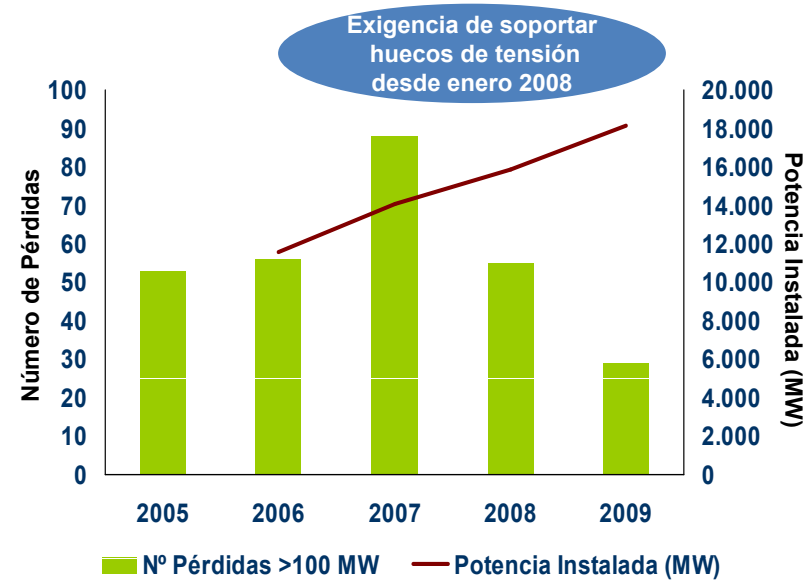
Seguridad de suministro y calidad de servicio

Mínimas interrupciones de suministro



- ☐ Mínimos históricos a pesar de las difíciles condiciones climatológicas.

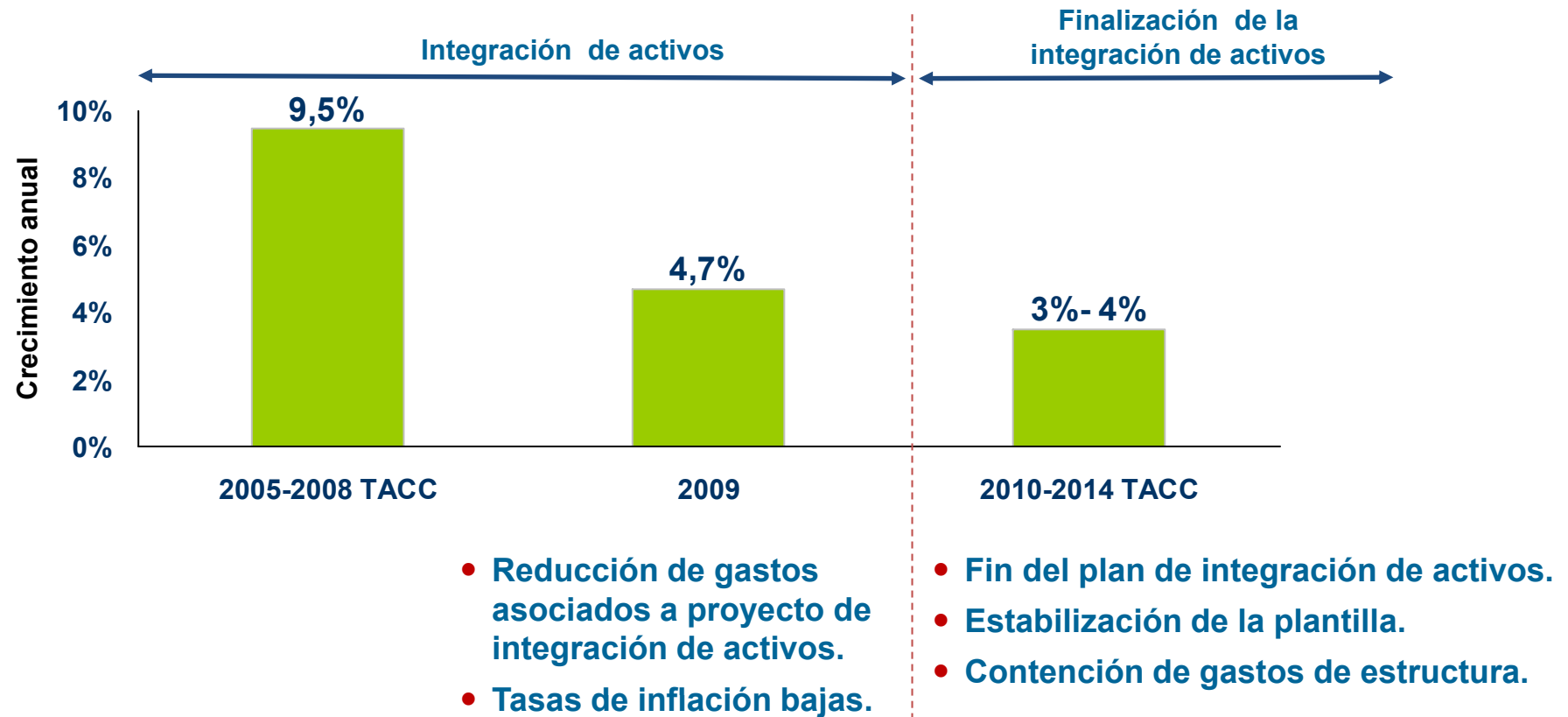
Reducción de desconexiones eólicas



- ☐ Incremento de MW eólicos capaces de soportar huecos de tensión y aumento de la seguridad del sistema.

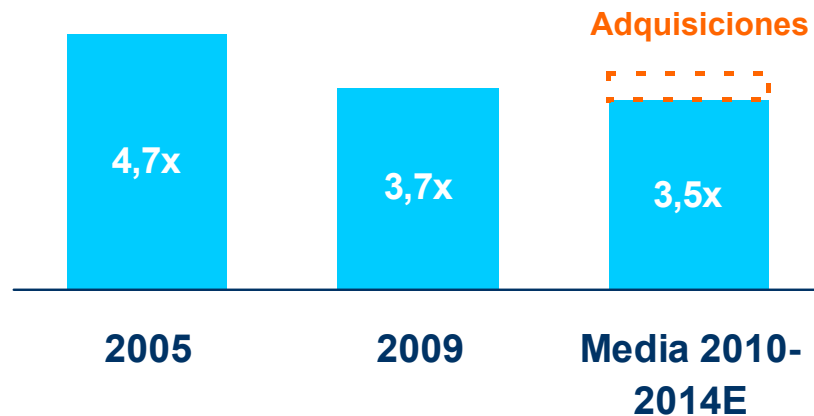
Enfoque en eficiencia

Evolución de los gastos operativos



Sólida estructura de capital

Evolución Deuda neta / EBITDA



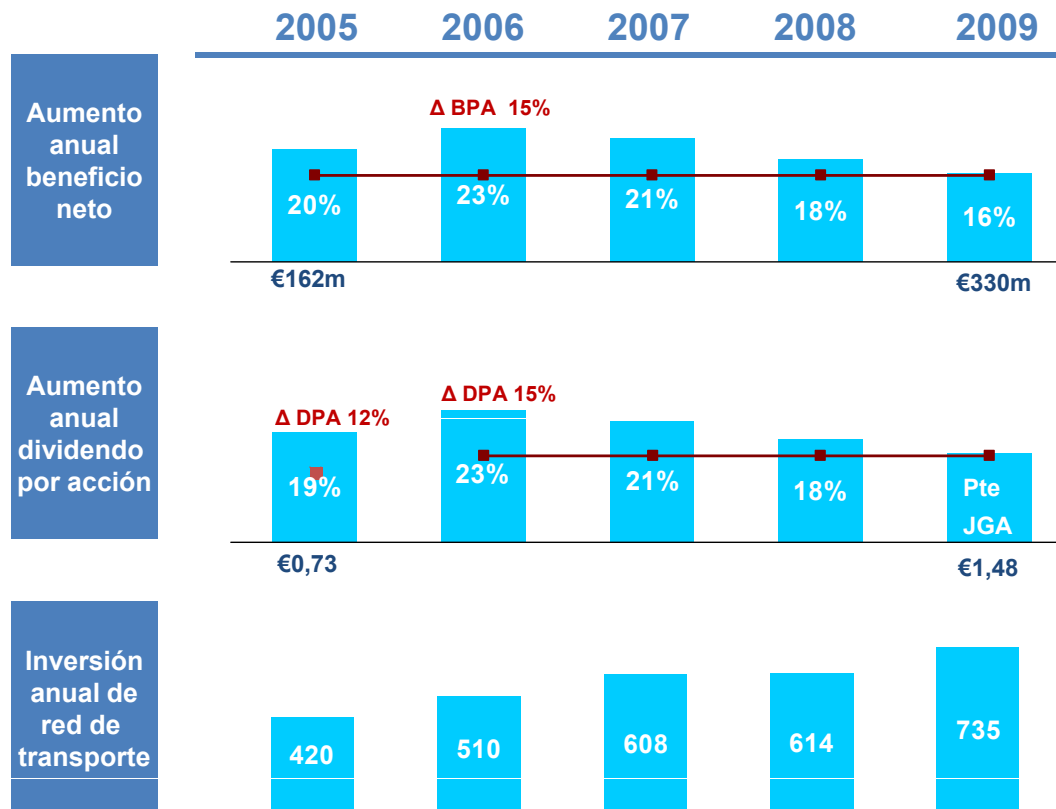
Aumento absoluto del endeudamiento, manteniendo ratios a un nivel similar.

Estructura de capital en línea con la calidad crediticia sólida (estable en AA-/A2 desde el 2003).

Las adquisiciones aumentan el apalancamiento en el primer año, recuperándose en el periodo.

Confirmamos nuestros objetivos financieros

Objetivos frente a realidad 2004-2009



Plan 2010-2014

- Mantenimiento del ritmo de crecimiento en el corto plazo.
- Crecimiento BPA > 12 % por año en el medio plazo.
- Crecimiento de dividendo en línea con el aumento del BPA.
- 4.000 millones de euros de inversiones 2010-2014.