



# Resultados 3er trimestre 2013

[www.enagas.es](http://www.enagas.es)

22 de Octubre  
2013



# Principales magnitudes

(€mill)	Ene-Septiembre 2012	Ene- Septiembre 2013	%13vs12
<b>Ingresos totales</b>	868,8	979,0	+12,7%
<b>EBITDA</b>	683,5	762,3	+11,5%
<b>EBIT</b>	454,5	510,7	+12,4%
<b>Beneficio Neto</b>	281,4	303,6	+7,9%
<b>Inversiones</b>	647,9	450,3	
<b>Activos puestos en operación</b>	895,3	320,9	
<b>Deuda Neta</b>	3.417,8	3.554,2	
<b>Apalancamiento</b>	62,8%	62,4%	
<b>Demanda de gas transportada (GWh)</b>	308.581	294.836	-4,5%

## Resultados en línea con presupuesto y objetivos 2013

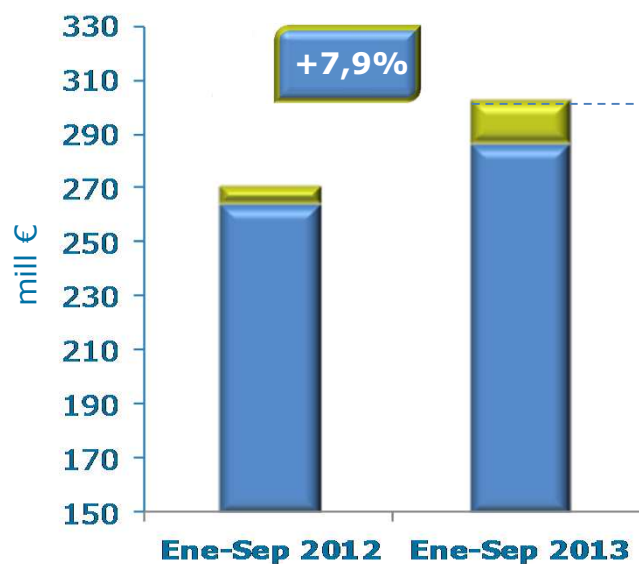
**Nota:** En los resultados del tercer trimestre de 2013, se ha consolidado proporcionalmente la participación del 40% de Altamira LNG CV, por puesta en equivalencia la contribución del 20% de GNL Quintero y por integración global, desde el mes de marzo, la sociedad Enagás Transporte del Norte (Naturgás).

En los resultados del tercer trimestre de 2012 se incluyó la consolidación proporcional correspondiente a seis meses de la planta de Altamira (México), ocho meses de BBG y un mes del AA.SS de Yela.

Las inversiones y activos puestos en explotación durante 2013, incluyen la inversión realizada en Naturgás.

# Evolución Beneficio Neto Enero - Septiembre 2013

## Crecimiento Beneficio Neto



■ B.d.i sin adquisiciones    ■ Contribución de adquisiciones al b.d.i

## Factores a tener en cuenta en el crecimiento de resultados 3T2013 vs 3T2012

BBG y Altamira con un peso inferior en los resultados del 3T2012. Naturgas y GNL Quintero sin aportación en 3T2012

Contribución de nuevas instalaciones en 3T 2013 (Yela y otras) sin aportación en 3T 2012

Coste medio de la deuda inferior al objetivo anual establecido

## Observaciones

El crecimiento del Beneficio Neto en el año 2013 convergerá al objetivo establecido de +5,5%, como consecuencia de un perímetro de consolidación más homogéneo a cierre del ejercicio y a la evolución del coste medio de la deuda, según lo contemplado en el presupuesto anual

# Inversiones y activos puestos en explotación

**Inversión  
Enero-Septiembre 2013**



**€450 mill**  
Objetivo anual 650 mill

**Activos puestos en explotación  
Enero-Septiembre 2013**



**€321 mill**  
Objetivo anual €550 mill

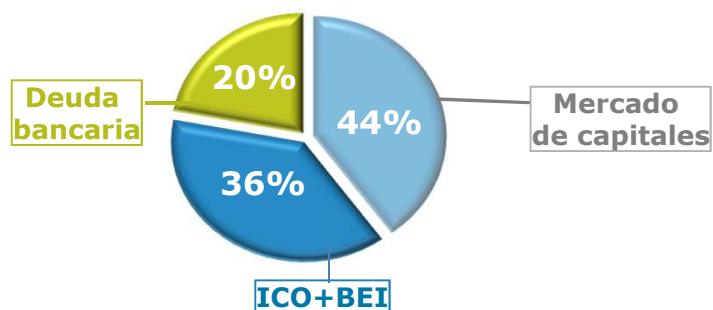
La adquisición del 90% de Naturgas Transporte está incluida en ambas magnitudes por importe de €245 mill

# Estructura financiera y liquidez

## Deuda Neta (mill€)



## Tipología de deuda



## Datos endeudamiento

72% tipo fijo/28% variable

Apalancamiento 62,4%

Vida media de la deuda neta: 6 años

Origen de la deuda: 63% internacional/  
37% nacional

## Disponibilidades Financieras 30-Sep-2013

€2.491 mill

## Objetivos 2013



**Capex: €650mill**



**Activos puestos en operación: €550 mill**



**Crecimiento EBITDA: +9%**



**Crecimiento Beneficio Neto: +5,5%**



**Crecimiento Dividendo: +13% (Pay Out 75%)**



**Coste medio neto deuda: ~ 3,25%**

En la senda de cumplir los objetivos establecidos en  
2013

## Conclusiones

- ▶ Los resultados obtenidos en los nueve primeros meses de 2013 están en la senda de garantizar por **séptimo año consecutivo** nuestros objetivos.
- ▶ Sólida posición financiera y de liquidez. Disponibilidades financieras adecuadas para plan de inversiones y refinanciaciones futuras.
- ▶ **Crecimiento de al menos 13% en el dividendo** 2013, en línea con un pay out del 75%
- ▶ Inversión en actividades core business durante el ejercicio:
  - ▶ Naturgas
  - ▶ Gasoducto Bilbao Treto
  - ▶ Gasoducto Zarza de Tajo – Yela
  - ▶ Estación de compresión Soto la Marina (México)





Resultados 3er Trimestre 2013

[www.enagas.es](http://www.enagas.es)

+34.91.709.93.30

investors@enagas.es