



# Resultados 1T 2013

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

23 de abril  
2013



# Principales magnitudes

(€mill)	Ene-Mar 2012	Ene-Mar 2013	%13vs12
<b>Ingresos totales</b>	277,3	<b>311,9</b>	<b>+12,5%</b>
<b>EBITDA</b>	214,2	<b>234,3</b>	<b>+9,4%</b>
<b>EBIT</b>	139,6	<b>152,7</b>	<b>+9,4%</b>
<b>Beneficio Neto</b>	86,7	<b>95,0</b>	<b>+9,6%</b>
<b>Inversiones</b>	163,3	<b>308,4</b>	
<b>Activos puestos en operación</b>	26,7	<b>268,1</b>	
<b>Deuda Neta</b>	3.413,8	<b>3.693,9</b>	
<b>Apalancamiento</b>	63,6%	<b>63,6%</b>	
<b>Demanda de gas transportada (GWh)</b>	124.829	<b>111.441</b>	<b>-10,7%</b>

↓  
Evolución demanda corregida por laboralidad y temperatura: -9,5%

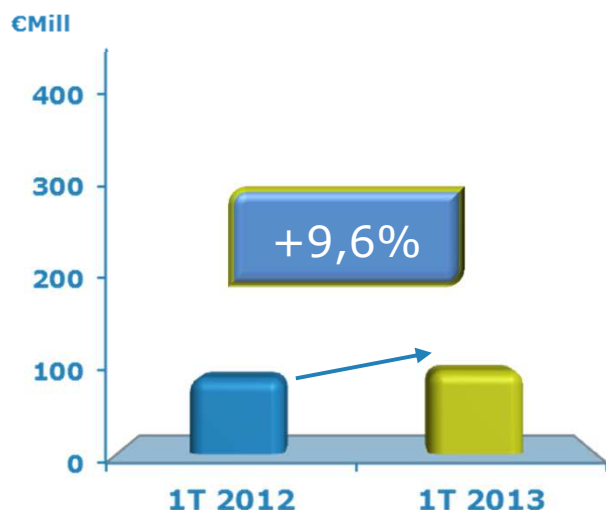
## Resultados en línea con presupuesto y objetivos 2013

Nota: En los resultados del 1T 2013 se ha consolidado proporcionalmente la participación del 40% de Altamira LNG CV y por puesta en equivalencia la contribución del 20% de GNL Quintero. En los resultados del primer trimestre de 2012 no se incorporó la consolidación proporcional de la participación del 40% en la planta de Altamira (México), ya que se realizó a trimestre vencido.

Las inversiones y activos puestos en explotación del 1T2013, incluyen la inversión realizada en Naturgás, que comenzará su aportación en la cuenta de resultados en el segundo trimestre de 2013.

# Evolución Beneficio Neto

## Primer trimestre 2013



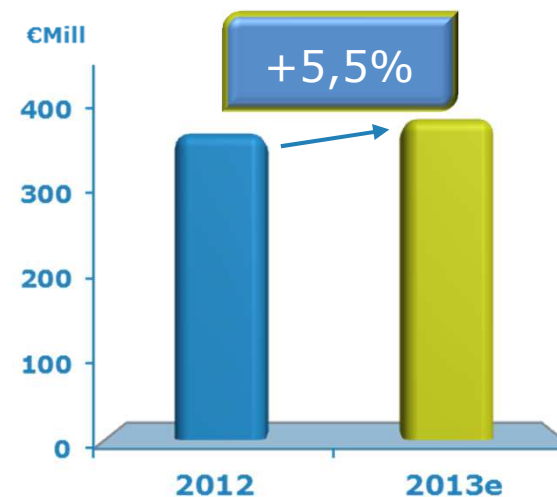
## Factores que explican crecimiento 1T2013 vs 1T2012

Contribución de Altamira y Quintero en 1T2013 y no en 1T2012

Contribución de Yela en 1T2013, que empezó a aportar en el ejercicio 2012 a partir de septiembre

Coste medio de la deuda inferior al objetivo anual establecido

## Beneficio Neto 2013e



El crecimiento de los resultados en el segundo semestre será menor como consecuencia de la aportación de Altamira, Quintero y Yela en el segundo semestre de 2012 y la evolución del coste medio de la deuda, según lo contemplado en el presupuesto anual

Manteniendo objetivos anuales de crecimiento de beneficio neto (+5,5%) y dividendo (+13%)

# Inversiones y activos puestos en explotación

**Inversión  
Enero-Marzo 2013**



**€308 mill**

Objetivo anual €650 mill

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



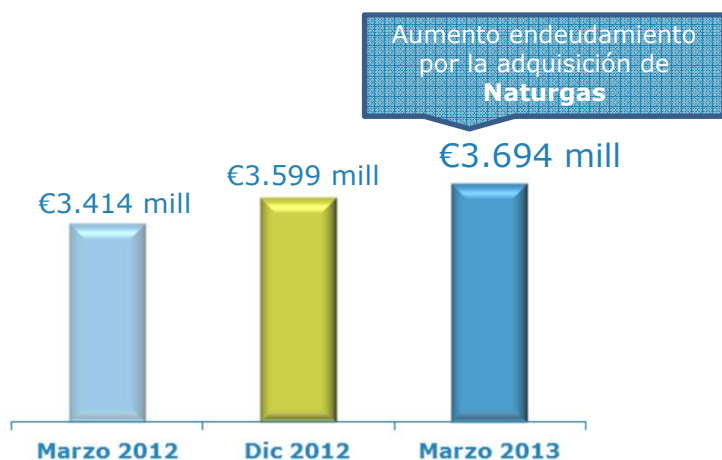
**€268 mill**

Objetivo anual €550 mill

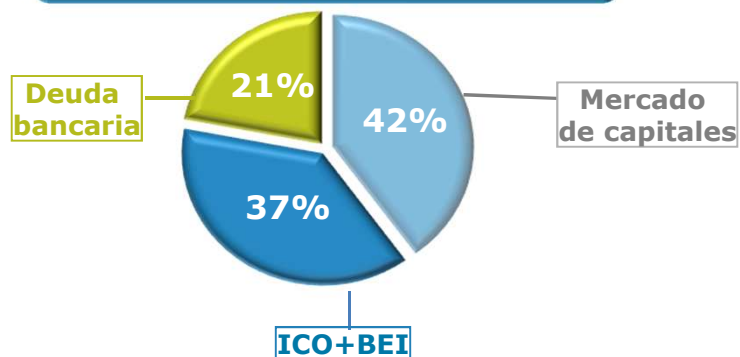
La adquisición del 90% de Naturgas Transporte está incluida en ambas magnitudes por importe de €245 mill

# Estructura financiera y liquidez

## Deuda Neta (mill€)



## Tipología de deuda



## Datos endeudamiento

80% tipo fijo/20% variable

Apalancamiento: 63,6%

Vida media: 6,3 años

## Disponibilidades Financieras 31-Mar-2013

€2.410 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

# Regulación

El proyecto de Ley aprobado por el Gobierno el 1 de marzo y ahora en trámite parlamentario referente a la garantía de suministro e incremento de la competencia de los sistemas eléctricos insulares y extrapeninsulares indica que la titularidad de las plantas de regasificación deberá ser transmitida al grupo empresarial del que forma parte el gestor técnico del sistema de gas natural

## Justificación de los proyectos

Reducir la vulnerabilidad energética, flexibilizar y reforzar la seguridad del suministro de Canarias

Reducir la dependencia de los combustibles líquidos para generación eléctrica

Mejorar la eficiencia del sistema energético de Canarias

Contribuir a la mejora del medio ambiente y a un desarrollo sostenible

Reducir las emisiones de gases contaminantes

Reducir costes de los sistemas insulares y extrapeninsulares



### Planta de Granadilla (Tenerife)

Almacenamiento GNL: 150.000 m<sup>3</sup>  
 Vaporización: 150.000 m<sup>3</sup>(n)/h  
 Autorización Administrativa de Granadilla desde el 4 de Mayo de 2012



### Infografía de la futura planta de Gran Canaria

Almacenamiento GNL: 150.000 m<sup>3</sup> GNL  
 Vaporización: 150.000 m<sup>3</sup>(n)/h

## Perspectiva 2013-2015

### Prioridades estratégicas

- **Priorizar el negocio *core*: activos regulados en España.**
- **Mejora de la política de retribución al accionista. El *Pay Out* sube al 75% en 2013**
- **Diseño de tres ejes estratégicos para aprovechar oportunidades de crecimiento internacional. Foco en México y Chile**
- **Sostenibilidad como impulso al negocio**

### Visión 2013-2015

- **Prudencia en todos los objetivos establecidos para el periodo 2013-2015 por el complicado entorno energético y nacional**
- **Inversión media anual 2013-2015 de €700 mill (62% inversión regulada en España)**
- **Disponibilidades financieras suficientes para la totalidad del plan de inversiones**
- **TACC de Beneficio Neto 2013-2015 del 4% y TACC de Dividendo 2013-2015 del 6% considerando un *Pay Out* mínimo del 75% en los años 2013, 2014 y 2015**

Solidez y prudencia en las hipótesis consideradas y en las proyecciones desarrolladas según el contexto actual de la economía y del sector energético



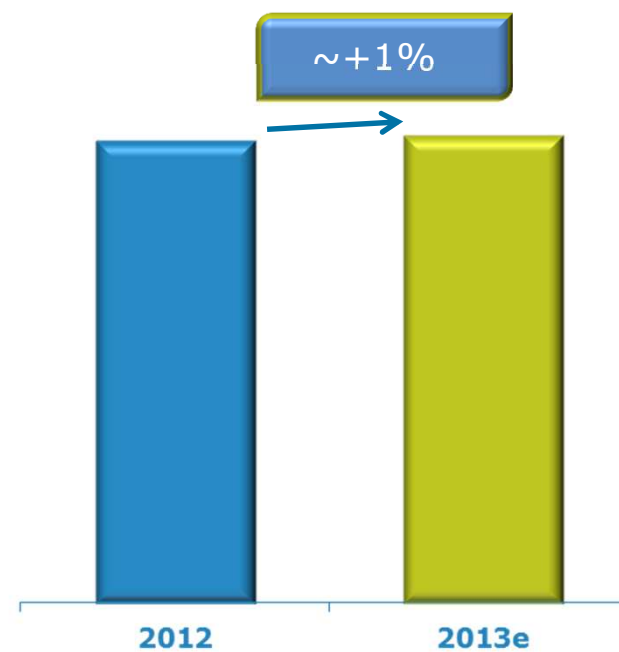
# Demanda de gas natural

## Demanda convencional



Demanda convencional corregida por laboralidad y temperatura +0,7%

## Perspectiva demanda de gas





Resultados 1T 2013

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

+34.91.709.93.30

investors@enagas.es