



**Resultados de los nueve primeros meses de 2010**

**El Beneficio Neto de Enagás ascendió a 254,9 millones de euros, un 17,2% más que en el mismo periodo de 2009**

- **La Compañía invirtió 559,1 millones de euros y puso en explotación activos por valor de 190,7 millones de euros**
- **El coste medio de la deuda fue de un 2,68% frente al 3,10% en el mismo periodo de 2009**
- **Enagás cuenta con recursos financieros suficientes para asegurar sus inversiones hasta 2014**
- **Las cifras de este periodo han estado motivadas principalmente por el esfuerzo en el control de costes operativos y financieros que la Compañía está realizando**
- **La demanda convencional de gas natural aumentó un 8,9% respecto al mismo periodo de 2009**

Enagás obtuvo un Beneficio Neto en los nueve primeros meses de 2010 de 254,9 millones de euros, un 17,2% más que los 217,4 millones de euros del mismo periodo de 2009.

El Resultado Operativo (EBIT) fue de 406,3 millones de euros, un 13,8% superior a los 357 millones de euros de los nueve primeros meses de 2009.

El Cash-Flow Operativo (EBITDA) ascendió a 588,1 millones de euros, un 14,1% superior a los 515,5 millones de euros del mismo periodo del año anterior.

Este incremento de los resultados ha estado motivado principalmente por el importante esfuerzo en la reducción de costes operativos y financieros que la Compañía está realizando.



Los resultados también han estado influenciados por el incremento de los ingresos regulados un 12,4% como consecuencia de la consolidación de los activos puestos en explotación en 2009 y 2010.

Las cifras de este periodo hacen prever que Enagás cumplirá sus objetivos para el ejercicio 2010, elaborados con criterios de prudencia teniendo en cuenta el entorno económico-financiero global.

### **Inversiones**

Enagás invirtió 559,1 millones de euros en los nueve primeros meses de 2010. Esta cifra se encuentra en línea con las previsiones marcadas para todo el ejercicio de invertir 700 millones de euros.

En septiembre de 2010, la Compañía firmó con Repsol la compra de un 15% de su participación en la planta de BBG. De esta forma, una vez materializada la transmisión y tras la obtención de las correspondientes autorizaciones administrativas, la estructura accionarial de BBG quedará configurada con Enagás como socio mayoritario con un 40% del capital social, y EVE y RREFF con un 30% cada uno.

Además, en este periodo Enagás compró el almacenamiento subterráneo Gaviota, situado frente a la costa de Bermeo (Vizcaya). La operación se hará efectiva una vez obtenidas las necesarias autorizaciones administrativas y de competencia.

Estas inversiones se encuentran en línea con el interés de la Compañía en adquirir participaciones de activos de la red básica de gas natural, siempre y cuando sean compatibles con sus objetivos de rentabilidad y endeudamiento.

Desde principios de año se han puesto en explotación activos por valor de 190,7 millones de euros, a los que habrá que sumar en el cuarto trimestre la puesta en marcha de tres tanques de almacenamiento de gas natural licuado (GNL) en las plantas de Barcelona, Cartagena y Huelva, respectivamente. La cifra de inversiones puestas en explotación incluye el 25% de la planta de regasificación de Bilbao, BBG, que Enagás compró a BP en septiembre de 2009.

El objetivo previsto es poner en explotación, al finalizar el año, activos por valor de 500 millones de euros.



### **Situación financiera**

El endeudamiento financiero neto de Enagás a 30 de septiembre de 2010 ascendió a 2.972,9 millones de euros. El ratio de endeudamiento —deuda neta sobre total de activos— al finalizar el periodo se situó en el 45,2% frente al 52% a la misma fecha del ejercicio anterior.

El coste medio de la deuda en los nueve primeros meses del año fue de un 2,68% frente al 3,10% en el mismo periodo de 2009.

La liquidez de la Compañía, en términos de financiación disponible no utilizada a 30 de septiembre de 2010, era de 2.081 millones de euros.

Estos datos confirman la sólida situación financiera de Enagás, que cuenta con recursos suficientes para financiar su plan de inversiones hasta 2014.

### **Magnitudes físicas**

La demanda convencional de gas natural—consumos doméstico-comercial, industrial y cogeneración— hasta el 30 de septiembre de 2010, ascendió a 189.616 GWh, un 8,9% más que en el mismo periodo del ejercicio anterior. Este incremento fue debido fundamentalmente al efecto de las temperaturas y a los incrementos del consumo industrial.

La demanda de gas natural total transportada en el Sistema fue de 316.705 GWh, un 1,4% inferior a la de los nueve primeros meses de 2009. Este descenso se debió a una disminución del 16,7% de la demanda de gas natural para generación de electricidad, motivado por una elevada producción eólica e hidráulica.

Madrid, 26 de octubre de 2010  
**Dirección de Comunicación**  
**Tel: 91 709 93 41**  
[dircom@enagas.es](mailto:dircom@enagas.es)  
[www.enagas.es](http://www.enagas.es)