



## Resultados ejercicio 2009

### **El Beneficio Neto de Enagás ascendió a 298 millones de euros, un 15,1% superior al de 2008**

- **La aplicación del Plan de Eficiencia y Ahorro de Costes 2008-2010 permitió a la Compañía reducir sus costes operativos un 10,7% con respecto al año anterior**
- **El coste neto medio de la financiación fue de 3,31%, frente al 4,70% de 2008**
- **Enagás alcanzó en 2009 récords históricos tanto en inversión, con 901,6 millones de euros, como en infraestructuras puestas en operación, que ascendieron a 965 millones de euros**
- **La demanda de gas natural transportada en el Sistema Gasista español registró un récord histórico el 16 de diciembre, con 1.885 GWh**

## Resultados

Enagás obtuvo un Beneficio Neto acumulado a 31 de diciembre de 2009 de 298 millones de euros, un 15,1% superior a los 258,9 millones de euros de 2008.

El Resultado Operativo (EBIT) en 2009 fue de 484,7 millones de euros, un 11,9% superior a los 433,1 millones de euros del año anterior.

El Cash-Flow Operativo (EBITDA) a 31 de diciembre de 2009 ascendió a 701,3 millones de euros, un 10,2% superior a los 636,2 millones de euros del ejercicio 2008.

Los resultados de 2009 se han obtenido gracias al buen comportamiento de las siguientes variables de gestión: aplicación del Plan de Eficiencia y Ahorro de Costes, mejora del coste financiero unitario y ejecución del calendario de obras.



### **Plan de Eficiencia y Ahorro de Costes 2008-2010**

Los resultados de la aplicación del Plan de Eficiencia y Ahorro de Costes 2008-2010 adoptado por la Compañía han sido mejores de lo inicialmente previsto en el presupuesto.

La implementación en 2009 de este Plan permitió a Enagás reducir sus costes operativos un 10,7% con respecto al año anterior.

### **Situación financiera**

En 2009, Enagás logró mejorar el coste neto medio de la financiación y situarlo en el 3,31% frente al 4,70% de 2008.

El endeudamiento financiero neto de Enagás a 31 de diciembre de 2009 ascendió a 2.904 millones de euros, comparado con los 2.351,3 millones de euros de la misma fecha del ejercicio anterior. El ratio de endeudamiento —deuda neta sobre total de activos— al finalizar 2009 se situó en el 50,2% frente al 49,8% a diciembre de 2008.

Al finalizar el ejercicio 2009 Enagás contaba con una disponibilidad financiera por un importe total de 1.623 millones de euros.

Enagás dispone de recursos financieros suficientes para la totalidad del plan de inversiones, con unas condiciones óptimas tanto en términos de plazo como de coste financiero.

### **Inversión**

Enagás invirtió el récord histórico de 901,6 millones de euros en 2009, en línea con las previsiones marcadas para el ejercicio.

La buena gestión del calendario de ejecución de obras permitió a la Compañía evitar demoras y costes asociados a éstas, y poner en operación durante 2009 infraestructuras por valor de 965,3 millones de euros. Entre los activos puestos en funcionamiento destacan dos obras de gran envergadura por su magnitud y por su papel clave en la garantía del suministro del Sistema Gasista español: el gasoducto Península-Baleares y el Almería-Chinchilla.



En septiembre empezó a funcionar el gasoducto que conecta la Península con las Islas Baleares que, con 268 km bajo el mar, es la infraestructura de mayor dificultad técnica en la historia del Sistema Gasista, así como el proyecto de mayor presupuesto en la historia de Enagás. Además, supondrá dejar de emitir a la atmósfera 225.000 toneladas anuales de CO<sub>2</sub>.

El gasoducto Almería-Chinchilla, de 296 km, conectará con el nuevo gasoducto procedente de Argelia.

Otros proyectos destacados que Enagás puso en operación durante el ejercicio son el gasoducto Lelona-Haro, la ampliación de la estación de compresión de Haro y la estación de compresión de Lumbier, en Navarra, necesaria para la ampliación de la capacidad de interconexión con Francia.

Todas estas infraestructuras son necesarias para garantizar la seguridad de suministro del Sistema Energético nacional y para reforzar el papel clave del gas natural como soporte para el desarrollo de las renovables y como *back up* del conjunto de las energías que conforman la cesta energética de nuestro país.

### **Magnitudes físicas**

El 16 de diciembre de 2009 se alcanzó el récord histórico de demanda de gas natural transportada en el Sistema Gasista, con 1.885 GWh, aunque la demanda de gas natural en 2009 —402.001 GWh— descendió un 10,5% con respecto a 2008. El récord alcanzado en 2009 pone de manifiesto la volatilidad de la demanda que, en cualquier momento, puede alcanzar puntas de consumo que es necesario atender.

El descenso de la demanda en 2009 se debe principalmente a la caída del consumo de gas para generación eléctrica, fundamentalmente por la reducción de la demanda eléctrica y por el aumento de la generación de origen renovable.

El gas natural para generación eléctrica representó el 40% del total de la demanda. A 31 de diciembre, se encontraban operativas Centrales Térmicas de Ciclo Combinado de potencia equivalente a 55 grupos de 400 MW.



### **Previsiones para los próximos años**

La Compañía tiene previsto mantener una velocidad de crucero de 700 millones de euros de inversión anual durante los próximos años. Además, entre 2010 y 2011 pondrá en explotación activos por valor de 1.400 millones de euros.

Por otra parte, Enagás continúa analizando posibles adquisiciones de participaciones en infraestructuras relacionadas con su *core business*, siempre teniendo en cuenta la rentabilidad y el impacto en el endeudamiento de la Compañía.

Enagás prevé mantener el coste medio de la deuda en torno al 3,3% para 2010.

Madrid, 2 de febrero de 2010  
**Dirección de Comunicación**  
**Tel: 91 709 93 40**  
[dircom@enagas.es](mailto:dircom@enagas.es)  
[www.enagas.es](http://www.enagas.es)