



### Resultados del primer semestre de 2006

**El Beneficio Neto de Enagás ascendió a 111,3 millones de euros, un 10,6% superior al del primer semestre del ejercicio anterior.**

- Las inversiones acumuladas hasta junio ascendieron a 170,3 millones de euros.
- El Consejo de Administración de Enagás aprobó proyectos de inversión por importe de 419,1 millones de euros.
- Los activos puestos en explotación en el mismo periodo alcanzaron la cifra de 149,8 millones de euros.
- La demanda de gas transportada hasta junio de 2006 fue un 7,2% más que en el primer semestre del ejercicio anterior.

El Beneficio Neto del primer semestre de 2006 se situó en 111,3 millones de euros, un 10,6% superior al obtenido en el mismo periodo de 2005. En el primer semestre del ejercicio 2005 se contabilizaron dos partidas no recurrentes que generaron plusvalías por valor de 7 millones de euros. Sin tener en cuenta dichas partidas, el Beneficio Neto a 30 de junio de 2006 habría aumentado un 15,8% respecto al mismo periodo del año anterior.

El Resultado Operativo (EBIT) en el semestre fue de 192,3 millones de euros, un 9,1% superior a los 176,2 millones de euros del mismo periodo del ejercicio anterior.

El Cash Flow Operativo (EBITDA) en el primer semestre de 2006 ascendió a 272,8 millones de euros, un 11,5% más que los 244,7 millones de euros acumulados a junio de 2005.



### Magnitudes físicas

La demanda de gas transportada en el Sistema durante el primer semestre de 2006 ascendió a 204.001 GWh, un 7,2% más que en el mismo periodo del ejercicio anterior. De esta cantidad, Enagás transportó 164.221 GWh, lo que supone el 80,5% del total del Sistema.

La demanda de gas natural transportada para el consumo doméstico comercial e industrial, en el primer semestre del año, fue un 1,4% inferior a la registrada en el mismo periodo del año anterior. Este hecho podría explicarse por la menor actividad de algunos clientes industriales, y por un invierno con temperaturas más suaves y con olas de frío de menor duración que las registradas en el invierno del año 2005.

El gas natural transportado hasta el 30 de junio de 2006 para la generación de electricidad aumentó alrededor del 31% respecto al primer semestre del año anterior y representa el 32,5% de la demanda total, frente al 26,5% en el mismo periodo de 2005. En el primer semestre del año se encontraban operativos 31 grupos de 400 MW y cinco más en fase de pruebas, frente a los 25 grupos operativos al finalizar el primer semestre de 2005.

2T 2005	2T 2006	Var%	DEMANDA DE GAS TRANSPORTADA (GWh)	Ene-Jun 2005	Ene-Jun 2006	Var%
10.076	10.143	0,7%	Mercado a tarifa	33.022	33.522	1,5%
75.979	79.656	4,8%	Mercado liberalizado	157.249	170.479	8,4%
<b>86.055</b>	<b>89.799</b>	<b>4,4%</b>	<b>Total demanda transportada</b>	<b>190.271</b>	<b>204.001</b>	<b>7,2%</b>

### Desarrollo del plan de inversiones

Durante el primer semestre de 2006 se pusieron en explotación activos por valor de 149,8 millones de euros.

Entre los proyectos más importantes puestos en marcha destaca la ampliación de la capacidad de emisión de la Planta de Barcelona hasta 1.650.000 m<sup>3</sup>/h, así como la de la Planta de Cartagena y la de la Planta de Huelva hasta 1.200.000 m<sup>3</sup>/h cada una.



Además en el primer semestre se han puesto en explotación los gasoductos Castellón-Onda y la primera fase del gasoducto semianillo suroeste de Madrid.

En el primer semestre de 2006 Enagás invirtió 170,3 millones de euros. En el mismo periodo, el Consejo de Administración de Enagás aprobó proyectos de inversión por importe de 419,1 millones de euros, cifra que corresponde fundamentalmente al séptimo y octavo tanque de almacenamiento de GNL en la planta de Barcelona, al gasoducto Lemona-Haro y al gasoducto de conexión con Lorca desde el gasoducto Almería-Chinchilla.

### **Situación financiera**

El endeudamiento financiero neto de la Compañía a 30 de junio de 2006 ascendía a 1.507,8 millones de euros, frente a los 1.393 millones de euros en la misma fecha del ejercicio anterior. El ratio de endeudamiento (deuda neta sobre total de activos) al final del semestre se situó en el 45,3%, frente al 44,8% a 30 de junio de 2005.

El coste medio de la deuda de la Compañía del primer semestre de 2006 fue del 3,52%, frente al 3,39% en el mismo periodo del ejercicio anterior.

### **Hechos significativos**

- **Dividendo complementario del ejercicio 2005.**

El 6 de julio se hizo efectivo el pago de un dividendo complementario con cargo a los resultados del ejercicio 2005 de 0,239944 euros brutos por acción. El dividendo se suma al ya satisfecho en el mes de enero de 2006, por importe de 0,16 euros brutos por acción, también con cargo a los resultados del ejercicio 2005.



- **Ratificación de las calificaciones crediticias de la Compañía.**

Tras la presentación del plan de negocio de Enagás el pasado mes de abril, las dos principales agencias de calificación crediticia, Standard & Poor's y Moody's, han ratificado los ratings de la Compañía.

Las calificaciones de Standard & Poor's ("AA-" a largo plazo y "A-1+" a corto plazo) y Moody's ("A2" a largo plazo y "Prime-1" a corto plazo) confirman a Enagás como una de las empresas de mayor seguridad y fortaleza financiera del sector energético en España y la alta seguridad y bajo riesgo de la estrategia de la Compañía.

En sus informes, las agencias de calificación señalan su convencimiento de que Enagás llevará a cabo la implementación del programa de inversiones anunciado, manteniendo a su vez un sólido perfil financiero y operativo.

También han considerado favorablemente los avances y estabilidad del Marco Regulatorio por el que se remuneran las actividades de la Compañía, y la estrategia de Enagás enfocada en la actividad regulada del transporte de gas natural en España.

Madrid, 19 de julio de 2006

Secretaría Técnica  
**Dirección de Relaciones Externas**  
**Tel: 91 709 93 40**  
[relaciones.externas@enagas.es](mailto:relaciones.externas@enagas.es)  
[www.enagas.es](http://www.enagas.es)