

## **INFORME DE GESTIÓN INTERMEDIO DEL GRUPO ENAGÁS.**

### **Evolución del Grupo en el primer semestre del año 2011**

El beneficio neto se sitúa en 173.359 miles de euros, con un incremento del 4,99% con respecto al ejercicio anterior.

El importe neto de la cifra de negocios es de 500.741 miles de euros.

Las inversiones de la sociedad matriz en el primer semestre de 2011 alcanzaron una cifra de 275.931 miles de euros.

Los fondos propios del Grupo Enagás, S. A. se sitúan en 1.782.306 miles de euros siendo el patrimonio neto de 1.788.069 miles de euros.

El capital social está representado por 238.734.260 acciones ordinarias al portador, de 1,50 euros de valor nominal cada una, totalmente desembolsadas.

Con fecha 29 de diciembre de 2010 se publicó en el Boletín Oficial del Estado la ITC/3354 de 28 de diciembre de 2010, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas para el año 2011 y se actualizan determinados aspectos relativos a la retribución de las actividades reguladas del sector gasista.

Durante el primer semestre de 2011 se ha continuado ampliando y mejorando las instalaciones de regasificación, transporte y almacenamiento para adecuarlas a las necesidades que plantean las previsiones de demanda futura. En este sentido se han realizado las siguientes acciones destacables:

- Octavo tanque de GNL en Planta de Barcelona.
- Estación de compresión de Villar de Arnedo.
- Duplicidad gasoducto Tivissa-Paterna en su tramo por la provincia de Castellón.
- Gasoducto Algete-Yela.

Así, a finales del mes de junio de 2011 la infraestructura gasista del Grupo Enagás, S.A., integrada por la Red Básica de gas natural, era la siguiente:

Las Plantas de regasificación de Barcelona, Huelva y Cartagena disponen de una capacidad total de almacenamiento de 2.037.000 m<sup>3</sup> de GNL en un total de 18 tanques, un total de 9 cargaderos de cisternas y una capacidad de emisión de 4.650.000 m<sup>3</sup>(n)/h.

El Almacenamiento subterráneo de Serrablo (Huesca) operativo con una inyección máxima de 4,4 Mm<sup>3</sup>/día y una producción máxima de 6,7 Mm<sup>3</sup>/día y la concesión del Almacenamiento de Yela (Guadalajara) según lo dispuesto en el Real Decreto 1061/2007 de 20 de julio.

Red de gasoductos con una longitud total de 9.113 Km con los siguientes ejes principales:

- **Eje Central:** Huelva-Córdoba-Madrid-Burgos-Cantabria-País Vasco, (con el Huelva-Sevilla-Córdoba-Madrid duplicado).
- **Eje Oriental:** Barcelona-Valencia-Alicante-Murcia-Cartagena.
- **Eje Occidental:** Almendralejo-Cáceres-Salamanca-Zamora-León-Oviedo.

- **Eje Occidental hispano-portugués:** Córdoba-Badajoz-Portugal (Campo Maior-Leiria-Braga) –Tuy-Pontevedra-A Coruña-Oviedo.

-**Eje del Ebro:** Tivissa-Zaragoza-Logroño-Calahorra-Haro.

-**Eje Transversal:** Alcazar de San Juan-Villarrobledo-Albacete-Montesa.

-**Eje Balear:** Montesa-Denia-S. Antoni de Portmany- S. Juan de Dios.

Las siguientes entradas de gas al sistema por gasoductos:

Norte: Gasoducto Hispano-Francés Calahorra-Lac, que conecta la Península Ibérica con la red europea de gasoductos.

Sur: Gasoducto Magreb-Europa y conexión con los yacimientos de Marismas-Palancares en el valle del Guadalquivir.

### **Aspectos significativos del periodo**

#### 1. Magnitudes físicas

La demanda de gas transportada en el Sistema en el primer semestre del año ha ascendido a 214.773 GWh, un 1,9% inferior a la registrada en el mismo periodo del año anterior.

El consumo de gas para generación eléctrica (que representa un 26% de la demanda total) ha disminuido en un 9,6% respecto al primer semestre de 2010, como consecuencia de una mayor aportación de las centrales de carbón.

La demanda de consumo para el mercado convencional ha disminuido un 0,5% respecto al mismo periodo del ejercicio 2010 a causa de las bajas temperaturas.

#### 2. Junta General de Accionistas 2011

La Junta General de Accionistas de Enagás se celebró el pasado día 25 de marzo de 2011. En ella se aprobaron las Cuentas Anuales y el Informe de Gestión correspondiente al ejercicio 2010 tanto de la sociedad Enagás, S.A. como de su Grupo Consolidado así como la aplicación del resultado del ejercicio 2010 de la sociedad Enagás, S.A., que incluye el pago de un dividendo complementario de 0,52612325 euros por acción.

### **Acontecimientos posteriores**

Con fecha 5 de julio de 2011, Enagás S.A. pagó un dividendo bruto por acción de 0,52612325 euros, cifra complementaria al dividendo de 0,312 euros por acción ya satisfecho en el mes de diciembre de 2010, también con cargo a los resultados de 2010. De esta forma, el dividendo bruto total, correspondiente al ejercicio 2010, ha sido de 0,83812325 euros por acción, lo que supone un Pay-Out de la compañía del 60%.

Durante el segundo trimestre de 2011, la sociedad Enagás, S.A. ha alcanzado un acuerdo con la sociedad holandesa Vopak para adquirir el 40% de la sociedad Mexicana Terminal de LNG de Altamira propietaria de una planta de regasificación situada en el Golfo de México. En dicho acuerdo, Enagás, S.A. aportará aproximadamente unos fondos de 48 millones de dólares financiándose el resto de la adquisición a través de un "Project Finance", si bien las condiciones de la adquisición están siendo negociadas a fecha de estos Estados Financieros Intermedios. La operación será efectiva cuando se obtengan las autorizaciones de la Comisión Nacional de la Energía y las autoridades competentes mexicanas.

## **GRUPO ENAGÁS**

El Consejo de Administración de la sociedad Enagás, S.A. en fecha 18 de julio de 2011, y en cumplimiento de los requisitos establecidos en el artículo 253 de la Ley de Sociedades de Capital y del artículo 37 del Código de Comercio, formuló los Estados Financieros Resumidos Semestrales Consolidados y el Informe de Gestión Intermedio Consolidado a 30 de junio de 2011, los cuales vienen constituidos por los documentos anexos que preceden a este escrito.

Los administradores firmantes declaran que, hasta donde alcanza su conocimiento, los Estados Financieros Resumidos Semestrales Consolidados, elaborados con arreglo a los principios de contabilidad aplicables, ofrecen la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados de la Sociedad y de las empresas comprendidas en la consolidación, tomados en su conjunto, y que el Informe de Gestión Intermedio Consolidado incluye un análisis fiel de la evolución y los resultados empresariales y de la posición de la Sociedad y las empresas comprendidas en la consolidación tomadas en su conjunto, junto con la descripción de los principales riesgos e incertidumbres a que se enfrentan.

Los Consejeros Mr. Said Al Masoudi, Peña Rueda, S.L. Unipersonal, representada por D. Manuel Menéndez Menéndez, y Sagane Inversiones S.L., representada por D. Carlos Egea Krauel, no han podido firmar los Estados Financieros Intermedios Consolidados por no encontrarse presente en la reunión y residir en localidad distinta a la de la Sede de la Sociedad.

### **Presidente**

D. Antonio Llardén Carratalá

### **Consejeros**

D. Jesús David Álvarez Mezquíriz

D. Miguel Ángel Lasheras Merino

Dña. Isabel Sánchez García

D. Martí Parellada Sabata

Dña. Teresa García-Milá Lloveras

Mr. Sultan Al Burtamani

D. Dionisio Martínez Martínez

Sagane Inversiones, S.L.  
(Representada por D. Carlos Egea Krauel)

D. Luis Javier Navarro Vigil

Sociedad Estatal de Participaciones Industriales-SEPI  
(Representada por D. Enrique Martínez Robles)

D. Ramón Pérez Simarro

Peña Rueda, S.L. Unipersonal  
(Representada por D. Manuel Menéndez Menéndez)

D. José Riva Francos

Bilbao Bizkai a Kutxa-BBK  
(Representado por D. Joseba Andoni Aurrekoetxea Bergara)

### **Secretario del Consejo**

D. Rafael Piqueras Bautista

