

Estados Financieros Intermedios  
Resumidos Consolidados  
al 30 de junio de 2011



**ENAGÁS S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
**BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO AL 30 DE JUNIO DE 2011**  
(Expresado en miles de euros)

<u>Activo</u>	Notas	30.06.2011	31.12.2010
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>		<b>5.368.940</b>	<b>5.228.603</b>
Activos intangibles	3	41.183	36.629
Inmovilizaciones materiales	4	5.258.441	5.123.748
Inversiones financieras empresas grupo y asociadas	5	4.357	880
Otras inversiones financieras a l/p	5	32.638	31.932
Activos por impuestos diferidos		32.321	35.414
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>		<b>1.783.704</b>	<b>1.600.533</b>
Activos no corrientes mantenidos para la venta	6	-	31.336
Existencias	8	4.948	5.328
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	7	318.321	366.483
Otros activos financieros corrientes	5	9.387	108.042
Otros activos corrientes		2.415	2.293
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	9	1.448.633	1.087.051
<b>TOTAL GENERAL</b>		<b>7.152.644</b>	<b>6.829.136</b>

<u>Pasivo</u>	Notas	30.06.2011	31.12.2010
<b>PATRIMONIO NETO</b>		<b>1.788.069</b>	<b>1.736.245</b>
<b>FONDOS PROPIOS</b>	10	<b>1.782.306</b>	<b>1.738.836</b>
Capital suscrito		358.101	358.101
Reservas		1.250.846	1.121.739
Resultado del ejercicio		173.359	333.481
Dividendo activo a cuenta		-	(74.485)
<b>AJUSTES POR CAMBIO DE VALOR</b>	10	<b>5.763</b>	<b>(2.591)</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>		<b>4.070.220</b>	<b>4.006.240</b>
Provisiones	11	34.900	34.352
Pasivos financieros no corrientes	12	3.693.277	3.678.134
Pasivos por impuestos diferidos		265.286	214.664
Otros pasivos no corrientes		76.757	79.090
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>		<b>1.294.355</b>	<b>1.086.651</b>
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta	6	-	5.857
Provisiones corrientes	11	3.294	3.294
Pasivos financieros corrientes	12	963.502	730.847
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar		327.559	346.653
<b>TOTAL GENERAL</b>		<b>7.152.644</b>	<b>6.829.136</b>

Las Notas 1 a 18 descritas en la Información Financiera adjunta forman parte integrante del Balance de Situación Consolidado a 30 de junio de 2011



**ENAGÁS S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
**CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA CORRESPONDIENTE AL 30 DE JUNIO DE 2011**  
**(Expresado en miles de euros)**

	Notas	30.06.2011	30.06.2010
Ingresos por actividades reguladas	13	494.058	474.518
Ingresos por actividades no reguladas	13	6.683	7.862
Otros ingresos de explotación	13	5.960	7.992
Gastos de personal		(33.357)	(30.569)
Otros gastos de explotación		(66.576)	(74.747)
Dotaciones a amortizaciones		(137.021)	(119.810)
Deterioro y resultado por enajenación de inmovilizado		8.615	16
<b>RESULTADO DE EXPLOTACIÓN</b>		<b>278.362</b>	<b>265.262</b>
Ingresos financieros e ingresos asimilados		14.418	7.506
Gastos financieros y gastos asimilados		(45.225)	(37.031)
Diferencias de cambio (NETO)		1	-
<b>RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS DE OPERACIONES CONTINUADAS</b>		<b>247.556</b>	<b>235.737</b>
Impuesto sobre las ganancias		(74.197)	(70.623)
<b>RESULTADO DEL EJERCICIO DE OPERACIONES CONTINUADAS</b>		<b>173.359</b>	<b>165.114</b>
Rdo. después de impuestos de las actividades interrumpidas		-	-
<b>RESULTADO DEL EJERCICIO</b>		<b>173.359</b>	<b>165.114</b>
Atribuible a :			
<b>Sociedad Dominante</b>		<b>173.359</b>	<b>165.114</b>
<b>BENEFICIO NETO POR ACCIÓN</b>	2	<b>0,73</b>	<b>0,69</b>
<b>BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO</b>	2	<b>0,73</b>	<b>0,69</b>

Las Notas 1 a 18 descritas en la Información Financiera adjunta forman parte integrante de la Cuenta de Resultados Consolidada a 30 de junio de 2011



**ENAGÁS, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

**ESTADO DE INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS CONSOLIDADO AL 30 DE JUNIO DE 2011**

Expresado en miles de euros

	30.06.2011	30.06.2010
<b>RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO</b>	<b>173.359</b>	<b>165.114</b>
<b>INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS EN EL PATRIMONIO NETO:</b>	<b>3.380</b>	<b>(6.936)</b>
Por valoración de instrumentos financieros		
Ativos financieros disponibles para la venta	-	-
Otros ingresos/(gastos)	-	-
Por coberturas de flujos de efectivo	4.828	(9.909)
Diferencias de conversión	-	-
Efecto impositivo	(1.448)	2.973
<b>TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS:</b>	<b>4.974</b>	<b>6.331</b>
Por valoración de instrumentos financieros		
Ativos financieros disponibles para la venta	-	-
Otros ingresos/(gastos)	-	-
Por coberturas de flujos de efectivo	7.106	9.044
Diferencias de conversión	-	-
Efecto impositivo	(2.132)	(2.713)
<b>TOTAL INGRESOS/(GASTOS) RECONOCIDOS</b>	<b>181.713</b>	<b>164.509</b>
Atribuidos a la entidad dominante	181.713	164.509



**ENAGÁS, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
**ESTADO TOTAL DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO AL 30 DE JUNIO DE 2011**  
 Expresado en miles de euros

	Capital	Prima de Emisión y reservas	Resultados de ejercicios anteriores	Resultado del ejercicio	Dividendo a cuenta	Ajustes por cambio de valor	Total Patrimonio neto
<b>SALDO AL INICIO DEL EJERCICIO 2010</b>	358.101	1.004.859	-	298.031	(67.562)	(12.174)	1.581.255
Ajustes por cambios de criterio 2009	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes por errores 2009	-	-	-	-	-	-	-
<b>SALDO AJUSTADO AL INICIO DEL EJERCICIO 2010</b>	358.101	1.004.859	-	298.031	(67.562)	(12.174)	1.581.255
<b>Total ingresos y gastos reconocidos</b>	-	-	165.114	(111.257)	-	(605)	164.509
<b>Operaciones con accionistas</b>	-	-	-	-	-	-	(111.257)
- Aumentos/(reducciones) de capital	-	-	-	-	-	-	-
- Conversión de pasivos financieros en patrimonio neto	-	-	-	-	-	-	-
- Distribución de dividendos	-	-	-	(111.257)	-	-	(111.257)
- Operaciones con acciones propias (netas)	-	-	-	-	-	-	-
- Aumentos/(reducciones) por combinación de negocios	-	-	-	-	-	-	-
- Otras operaciones con socios	-	-	-	-	-	-	-
<b>Otras variaciones del patrimonio neto</b>	-	119.284	-	(186.774)	67.562	-	72
- Pagos basados en instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-
- Traspasos entre partidas de patrimonio neto	-	-	-	(186.774)	-	-	(186.774)
- Otras variaciones	-	119.284	-	-	67.562	-	186.846
<b>SALDO FINAL 30.06.2010</b>	358.101	1.124.143	-	165.114	-	(12.779)	1.634.579
<b>SALDO AL INICIO DEL EJERCICIO 2011</b>	358.101	1.121.739	-	333.481	(74.485)	(2.591)	1.736.245
Ajustes por cambios de criterio 2010	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes por errores 2010	-	-	-	-	-	-	-
<b>SALDO AJUSTADO AL INICIO DEL EJERCICIO 2011</b>	358.101	1.121.739	-	333.481	(74.485)	(2.591)	1.736.245
<b>Total ingresos y gastos reconocidos</b>	-	-	-	173.359	-	8.354	181.713
<b>Operaciones con accionistas</b>	-	-	-	(125.604)	-	-	(125.604)
- Aumentos/(reducciones) de capital	-	-	-	-	-	-	-
- Conversión de pasivos financieros en patrimonio neto	-	-	-	-	-	-	-
- Distribución de dividendos	-	-	-	(125.604)	-	-	(125.604)
- Operaciones con acciones propias (netas)	-	-	-	-	-	-	-
- Aumentos/(reducciones) por combinación de negocios	-	-	-	-	-	-	-
- Otras operaciones con socios	-	-	-	-	-	-	-
<b>Otras variaciones del patrimonio neto</b>	-	129.107	-	(207.877)	74.485	-	(4.285)
- Pagos basados en instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-
- Traspasos entre partidas de patrimonio neto	-	-	-	(207.877)	-	-	(207.877)
- Otras variaciones	-	129.107	-	-	74.485	-	203.592
<b>SALDO FINAL AL 30.06.2011</b>	358.101	1.250.846	-	173.359	-	5.763	1.788.069



**ENAGÁS, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
**ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADO AL 30 DE JUNIO DE 2011 y 2010**  
 Expresado en miles de euros

	<u>30.06.2011</u>	<u>30.06.2010</u>
<b>RESULTADO CONSOLIDADO ANTES DE IMPUESTOS</b>	<b>247.556</b>	<b>235.737</b>
<b>Ajustes al resultado consolidado</b>	<b>158.950</b>	<b>148.854</b>
Amortización de activos fijos	137.021	119.810
Otros ajustes al resultado	21.929	29.044
<b>Variación del capital circulante operativo</b>	<b>(11.832)</b>	<b>29.459</b>
Existencias	380	1.664
Deudores y otras cuentas a cobrar	40.781	44.953
Otros activos corrientes	(1.926)	(1.417)
Acreedores y otras cuentas a pagar	(51.067)	(15.741)
<b>Otros flujos de efectivo de actividades de explotación</b>	<b>(26.763)</b>	<b>(31.323)</b>
Pagos de intereses	(36.549)	(34.762)
Cobros de intereses	17.845	4.925
Cobros /(pagos) por impuesto sobre beneficios	(8.059)	1.276
Otros cobros /(pagos)	-	(2.762)
<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN</b>	<b><u>367.911</u></b>	<b><u>382.727</u></b>
<b>Pagos por inversiones</b>	<b>(268.411)</b>	<b>(453.672)</b>
Empresas de grupo y asociadas	(4.357)	-
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	(262.499)	(330.406)
Otros activos financieros	(1.555)	(123.266)
<b>Cobros por desinversiones</b>	<b>32.084</b>	<b>-</b>
Empresas de grupo y asociadas	21.971	-
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	10.113	-
<b>Otros flujos de efectivo de las actividades de inversión</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>	<b><u>(236.327)</u></b>	<b><u>(453.672)</u></b>
<b>Cobros y (pagos) por instrumentos de patrimonio</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Cobros y (pagos) por instrumentos de pasivo financiero</b>	<b>229.998</b>	<b>411.829</b>
Emisión	541.679	496.858
Devolución y amortización	(311.681)	(85.029)
<b>Pagos por dividendos</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</b>	<b><u>229.998</u></b>	<b><u>411.829</u></b>
<b>FLUJOS NETOS TOTALES DE EFECTIVO</b>	<b><u>361.582</u></b>	<b><u>340.884</u></b>
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	1.087.051	640.524
<b>EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO</b>	<b><u>1.448.633</u></b>	<b><u>981.408</u></b>

**Notas explicativas a los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados correspondientes al período de seis meses terminado el 30 de junio de 2011.**

**1. Introducción, bases de presentación de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados y otra información**

**1.1 Introducción**

La Sociedad Dominante Enagás, S.A. es una sociedad constituida en España de conformidad con la Ley de Sociedades de Capital, siendo su objeto social la importación, adquisición y venta de gas natural en el mercado nacional regulado, así como su regasificación, almacenamiento y transporte tanto para el mercado regulado como para el liberalizado, además de actividades de transporte y almacenamiento de dióxido de carbono, hidrógeno, biogás y otros fluidos de carácter energético; de aprovechamiento del calor, del frío y de energías asociadas a sus actividades principales o resultado de las mismas y la posibilidad de participación en actividades de gestión de mercados de gas natural. Su domicilio social se encuentra en Paseo de los Olmos, nº 19, 28005 Madrid. En la página "web": [www.enagas.es](http://www.enagas.es) y en su domicilio social pueden consultarse los Estatutos sociales y demás información pública sobre la sociedad y su Grupo.

Adicionalmente a las operaciones que lleva a cabo directamente, Enagás, S.A. es cabecera de un grupo de entidades que incluyen participaciones en negocios conjuntos, que se dedican a actividades de transporte y regasificación de gas y que constituyen, junto con Enagás, S.A., el Grupo Enagás (en adelante, el Grupo). Consecuentemente, Enagás, S.A. está obligada a elaborar, además de sus propias Cuentas Anuales, las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo, que incluyen, asimismo, las participaciones en negocios conjuntos e inversiones en entidades asociadas.

Las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio 2010 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas que se celebró el 25 de marzo de 2011.

Estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados se presentan en miles de euros (salvo mención expresa) por ser ésta la moneda funcional del entorno económico principal en el que opera el Grupo Enagás.

**1.2. Bases de presentación de las Estados Financieros Intermedios resumidos consolidados**

Las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio 2010 del Grupo fueron formuladas por los Administradores de la Sociedad de acuerdo con lo establecido por las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea, aplicando los principios de consolidación, políticas contables y criterios de valoración descritos en la Nota 3 de la memoria de dichas cuentas anuales consolidadas, de forma que muestran la imagen fiel del patrimonio consolidado y de la situación financiera consolidada del Grupo al 31 de diciembre de 2010 y de los resultados consolidados de sus operaciones, de los cambios en el patrimonio neto consolidado y de sus flujos de tesorería consolidados correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha.

Los presentes Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados se presentan de acuerdo con la NIC 34 sobre Información Financiera Intermedia y han sido elaborados por los Administradores del Grupo el 18 de julio de 2011, todo ello conforme a lo previsto en el artículo 12 del Real Decreto 1362/2007.

De acuerdo con lo establecido por la NIC 34 la información financiera intermedia se prepara únicamente con la intención de poner al día el contenido de las últimas Cuentas Anuales Consolidadas formuladas por el Grupo, poniendo énfasis en las nuevas actividades, sucesos y circunstancias ocurridos durante el semestre y no duplicando la información publicada previamente en las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2010. Por lo anterior, para una adecuada comprensión de la información que se incluye en estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados, los mismos deben leerse conjuntamente con las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio 2010.

**Información Financiera Semestral Resumida**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2011**

Las políticas y métodos contables utilizados en la elaboración de los presentes Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados son las mismas que las aplicadas en las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2010, excepto por las normas e interpretaciones que entraron en vigor durante los seis primeros meses de 2011 y que, en caso de resultar de aplicación, han sido utilizadas por el Grupo en la elaboración de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados.

Desde el 1 de enero de 2011 son de aplicación las normas, modificaciones o interpretaciones siguientes:

Aprobadas para su uso en Unión Europea		
Normas, Modificaciones e Interpretaciones	Contenido	Aplicación Obligatoria Ejercicios Iniciados a partir de:
Modificación de la NIC 32- Instrumentos Financieros: Presentación -Clasificación de derechos sobre acciones.	Modifica el tratamiento contable de los derechos, opciones y warrants denominados en una moneda distinta a la funcional.	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de febrero de 2010.
Revisión de NIC 24 -Información a revelar sobre partes vinculadas.	Modifica la definición de "parte vinculada" y reduce los requisitos de información.	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2011.
Modificación de la CINIIF 14- Anticipos de pagos mínimos obligatorios.	El pago anticipado de aportaciones en virtud de un requisito de financiación mínima puede dar lugar a un activo.	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de julio de 2011.
CINIIF 19 Cancelación de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio.	Tratamiento de la extinción de pasivos financieros mediante la emisión de acciones.	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de julio de 2010.
Mejoras en las NIIF (publicadas en mayo de 2010).	Modificaciones de una serie de normas.	Mayoritariamente obligatorias para los periodos indicados a partir del 1 de enero de 2011.

Su entrada en vigor no ha supuesto impactos significativos en los Estados Financieros Intermedios adjuntos.

No existe ningún principio contable o criterio de valoración que, teniendo un efecto significativo en los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados, se haya dejado de aplicar en su elaboración.

Estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad y por las restantes entidades integradas en el Grupo.

Debemos indicar que en el proceso de consolidación se han utilizado los Estados Financieros Intermedios a 30 de junio de 2011 de las diferentes sociedades del Grupo a excepción de la sociedad Bahía Bizkaia Gas, S.L., que por razones de fecha en la presentación de estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados y la inmaterialidad que ello supone, la consolidación de estas sociedades está realizada con datos al cierre del 31 de Mayo de 2011.

### 1.3. Estimaciones realizadas

Los resultados consolidados y la determinación del patrimonio consolidado son sensibles a los principios y políticas contables, criterios de valoración y estimaciones seguidos por los Administradores de la Sociedad Dominante para la elaboración de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados. Los principales principios y políticas contables y criterios de valoración se indican en la Nota 3 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio 2010.

## **Información Financiera Semestral Resumida**

### **Grupo Enagás – Período finalizado el 30 de junio de 2011**

---

En los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados del Grupo correspondientes al ejercicio 2011 se han utilizado, cuando ha sido necesario, estimaciones realizadas por la Alta Dirección del Grupo y de las entidades consolidadas - ratificadas posteriormente por sus Administradores - para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellas. Básicamente, estas estimaciones se refieren a:

- La vida útil de los activos materiales e intangibles.
- La valoración de activos para determinar la existencia de pérdidas por deterioro de los mismos.
- Provisiones de facturas pendientes de formalizar.
- Provisiones por depreciación de repuestos de inmovilizado material.
- Las cuentas pendientes de liquidación de ejercicios anteriores con la Administración.
- Provisiones por desmantelamiento/costes de abandono.
- El gasto por impuesto sobre sociedades que, de acuerdo con la NIC 34, se reconoce en períodos intermedios sobre la base anual de la mejor estimación del tipo impositivo medio ponderado que el Grupo espera para el período anual.

A pesar de que estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible al 30 de junio de 2011 sobre los hechos analizados, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos meses; lo que se haría, conforme a lo establecido en la NIC 8, de forma prospectiva reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados.

Durante el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2011 no se han producido cambios significativos en las estimaciones realizadas al cierre del ejercicio 2010.

#### **1.4. Variaciones del perímetro de consolidación**

Durante el mes de abril de 2011 se hizo efectiva la adquisición del 100% del capital de la sociedad Iberdrola Infraestructuras Gasistas, S.L.U. propiedad hasta el momento de la sociedad Iberdrola, S.A. Con fecha 6 de mayo se procedió a cambiar la denominación social de dicha sociedad por "Gasoducto de Escombreras, S.L.U.".

En estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados, no se han integrado las magnitudes económicas de esta sociedad, siendo su aportación al Grupo no significativa.

#### **1.5. Principios de consolidación**

Las Sociedades participadas por Enagás, S.A. que han sido incluidas en el perímetro de consolidación están dedicadas al transporte y regasificación de gas.

Los Estados Financieros de las entidades multigrupo se consolidan con las de la Sociedad por aplicación del método de integración proporcional; de tal forma que la agregación de saldos y las posteriores eliminaciones tienen lugar, solo, en la proporción que la participación del Grupo representa en relación con el capital de estas entidades.

La consolidación se ha llevado a cabo según el siguiente proceso:

- a. El método de integración proporcional para las sociedades multigrupo gestionadas conjuntamente con Galp Gas Natural, S.A., para las sociedades Gasoducto Al-Andalus, S.A. y Gasoducto Extremadura, S.A. y con Ente Vasco de la Energía (EVE) e Infrastructure Arzak B.V. para la sociedad BBG.
- b. Transacciones entre sociedades incluidas en el perímetro de consolidación: Se han eliminado en el proceso de consolidación los créditos, débitos, ingresos y gastos y los resultados por operaciones con otras sociedades del Grupo en la proporción que representa la participación de Enagás, S.A. en el capital de aquellas.

## **Información Financiera Semestral Resumida**

### **Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2011**

---

c. Homogeneización de criterios: En las sociedades participadas en las que se sigue un criterio de contabilización y valoración distinto al del Grupo, se ha procedido en el proceso de consolidación a su ajuste, siempre que su efecto fuera significativo, con el fin de presentar los estados financieros consolidados en base a normas de valoración homogéneas.

d. Conversión de estados financieros en moneda extranjera: Todas las Sociedades incluidas en el perímetro de consolidación, registran sus cuentas en euros, por lo que no ha sido necesario realizar conversión de estados financieros en moneda extranjera.

e. Eliminación de dividendos: Se consideran dividendos internos los registrados como ingresos del ejercicio de una Sociedad del Grupo que hayan sido distribuidos por otra perteneciente al mismo.

Los dividendos recibidos por Sociedades del Grupo correspondientes a beneficios distribuidos de ejercicios anteriores se eliminan considerándolos reservas de la sociedad perceptora y se incluyen dentro del epígrafe de Reservas de consolidación.

#### **1.6. Activos y pasivos contingentes**

En la Nota 15 de la memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2010 se facilita información sobre los pasivos contingentes a dicha fecha. Durante los seis primeros meses de 2011 no se han producido cambios significativos en los activos y pasivos contingentes del Grupo.

#### **1.7. Corrección de errores**

En los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados del período de seis meses terminado el 30 de junio de 2011 no ha sido necesaria la inclusión de correcciones de errores.

#### **1.8. Comparación de la información**

La información contenida en estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados correspondiente al primer semestre del ejercicio 2010 se presenta única y exclusivamente, a efectos comparativos con la información relativa al período de seis meses terminado el 30 de junio de 2011.

#### **1.9. Estacionalidad de las transacciones del Grupo**

Dadas las actividades a las que se dedican las Sociedades del Grupo, las transacciones del mismo no cuentan con un carácter cíclico o estacional. Por este motivo no se incluyen desgloses específicos en las presentes notas explicativas de los Estados Financieros Resumidos Consolidados correspondientes al período de seis meses terminado el 30 de junio de 2011.

#### **1.10. Importancia relativa**

Al determinar la información a desglosar en esta memoria sobre las diferentes partidas de los estados financieros u otros asuntos, el Grupo, de acuerdo con la NIC 34, ha tenido en cuenta la importancia relativa en relación con los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados del primer semestre.



**Información Financiera Semestral Resumida**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2011**

---

**1.11. Hechos posteriores**

Los hechos posteriores de relevancia desde el 30 de junio de 2011 hasta la fecha de elaboración de estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados se indican en la Nota 18.

**1.12. Estados de flujos de efectivo consolidados**

En los estados de flujos de efectivo consolidados, se utilizan las siguientes expresiones en los siguientes sentidos:

Flujos de efectivo: entradas y salidas de dinero en efectivo y de sus equivalentes; entendiéndose por éstos las inversiones a corto plazo de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.

Actividades de explotación: actividades típicas de la entidad, así como otras actividades que no pueden ser calificadas como de inversión o de financiación.

Actividades de inversión: las de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos a largo plazo y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.

Actividades de financiación: actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos, que no forman parte de las actividades de explotación.

**2. Dividendos pagados por la Sociedad**

**a) Dividendos pagados por la Sociedad**

Los dividendos complementarios aprobados en la Junta General de Accionistas celebrada el 25 de marzo de 2011 se pagarán durante el tercer trimestre de 2011.

**b) Beneficio por acción en actividades ordinarias e interrumpidas**

*i. Beneficio básico por acción*

El beneficio básico por acción se determina dividiendo el resultado neto atribuido al Grupo en un período entre el número medio ponderado de las acciones en circulación durante ese período, excluido el número medio de las acciones propias mantenidas a lo largo del mismo. De acuerdo con ello:

	30.06.2011	30.06.2010	Variación
Resultado neto del ejercicio (miles de euros)	173.359	165.114	4,99%
Número medio ponderado de acciones en circulación (miles de acciones)	238.734	238.734	-
<b>Beneficio básico por acción en euros</b>	<b>0,7262</b>	<b>0,6916</b>	<b>4,99%</b>

*ii. Beneficio diluido por acción*

El beneficio por acción diluido se calcula como el cociente entre el resultado neto del periodo atribuible a los accionistas ordinarios ajustados por el efecto atribuible a las acciones ordinarias potenciales con efecto dilución y el número medio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el periodo ajustado por el promedio

**Información Financiera Semestral Resumida**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2011**

ponderado de las acciones ordinarias que serían emitidas si se convirtieran todas las acciones ordinarias potenciales en acciones ordinarias de la Sociedad. Al no existir a 30 de junio de 2011 acciones ordinarias potenciales, el beneficio básico por acción y diluido coinciden.

**3. Activos Intangibles**

La composición y movimiento de los activos intangibles y su amortización durante los seis primeros meses de 2011 y el ejercicio 2010 ha sido la siguiente:

**Ejercicio 2011**

Coste	Saldo inicial	Entradas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Desarrollo	1.865	1.200	-	-	3.065
Concesiones	5.935	-	-	-	5.935
Aplicaciones informáticas	67.070	10.024	-	-	77.094
Otro inmovilizado intangible	7.225	-	-	-	7.225
<b>Total coste</b>	<b>82.095</b>	<b>11.224</b>	-	-	<b>93.319</b>

Amortizaciones	Saldo inicial	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Desarrollo	359	68	-	-	427
Concesiones	2.919	107	-	-	3.026
Aplicaciones informáticas	38.135	5.963	-	-	44.098
Otro inmovilizado intangible	4.053	532	-	-	4.585
<b>Total amortización</b>	<b>45.466</b>	<b>6.670</b>	-	-	<b>52.136</b>

**Ejercicio 2010**

Coste	Saldo inicial	Entradas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Desarrollo	965	900	-	-	1.865
Concesiones	5.887	71	-	(23)	5.935
Aplicaciones informáticas	47.075	19.995	-	-	67.070
Otro inmovilizado intangible	32.287	257	(25.319)	-	7.225
<b>Total coste</b>	<b>86.214</b>	<b>21.223</b>	<b>(25.319)</b>	<b>(23)</b>	<b>82.095</b>

Amortizaciones	Saldo inicial	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Desarrollo	271	88	-	-	359
Concesiones	2.687	236	-	(4)	2.919
Aplicaciones informáticas	28.533	9.602	-	-	38.135
Otro inmovilizado intangible	13.318	1.851	(11.116)	-	4.053
<b>Total amortización</b>	<b>44.809</b>	<b>11.777</b>	<b>(11.116)</b>	<b>(4)</b>	<b>45.466</b>

**Información Financiera Semestral Resumida**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2011**

Las altas en el epígrafe de “Desarrollo” acumuladas en el primer semestre de 2011 corresponden básicamente al Proyecto de Generación de electricidad en la Planta de Huelva fase I por importe de 1.054 miles de euros.

Con relación a las Aplicaciones Informáticas de los seis primeros meses del ejercicio 2011 destacan:

- Software Programa SIOM por importe de 2.693 miles de euros.
- Software CCR de San Fernando por importe de 1.229 miles de euros.
- Software Gestión de proveedores por importe de 1.006 miles de euros.
- Software ampliación Infraestructuras de sistemas 2011 por importe de 872 miles de euros.
- Sistema Gestión Mantenimiento 2.0 por importe de 706 miles de euros.
- Funcionalidad Sistemas Financieros y Corporativos por importe de 666 miles de euros
- Centro de competencias SAP por importe de 520 miles de euros.
- Software Virtualización de servidores Intel por importe de 511 miles de euros.
- Gestión Sistemas comerciales 2010 por importe de 399 miles de euros.
- Reingeniería de Balances por importe de 259 miles de euros.
- Software para Gestión del backup de los puestos de trabajo por importe de 240 miles de euros.

**4. Inmovilizado Material**

La composición y movimientos en los seis primeros meses de 2011 y el ejercicio 2010 en el Inmovilizado material y su amortización han sido los siguientes:

**Ejercicio 2011**

Coste	Saldo inicial	Entradas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	216.230	2.022	2.231	(609)	219.874
Instalaciones técnicas y maquinaria	6.677.500	48.380	211.840	(77)	6.937.643
Otras instalaciones, Utillaje y mobiliario	47.322	547	-	(176)	47.693
Anticipos e inmovilizaciones en curso	1.067.866	213.758	(214.071)	(36)	1.067.517
Subvenciones de capital	(584.042)	-	-	-	(584.042)
<b>Total coste</b>	<b>7.424.876</b>	<b>264.707</b>	-	<b>(898)</b>	<b>7.688.685</b>

Amortizaciones	Saldo inicial	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	62.925	2.597	-	(377)	65.145
Instalaciones técnicas y maquinaria	2.476.580	136.796	-	(46)	2.613.330
Otras instalaciones, Utillaje y mobiliario	39.709	1.451	-	(175)	40.985
Anticipos e inmovilizaciones en curso	-	-	-	-	-
Subvenciones de capital	(293.659)	(10.645)	-	-	(304.304)
<b>Total amortización</b>	<b>2.285.555</b>	<b>130.199</b>	-	<b>(598)</b>	<b>2.415.156</b>

Deterioros	Saldo inicial	Entradas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Reversiones	Salidas o bajas	Saldo final
Terrenos y construcciones	-	-	-	-	-	-
Instalaciones técnicas y maquinaria	15.573	-	-	-	(485)	15.088
Otras instalaciones, Utillaje y mobiliario	-	-	-	-	-	-
Anticipos e inmovilizaciones en curso	-	-	-	-	-	-
Subvenciones de capital	-	-	-	-	-	-
<b>Total deterioro</b>	<b>15.573</b>	-	-	-	<b>(485)</b>	<b>15.088</b>

**Información Financiera Semestral Resumida**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2011**

**Ejercicio 2010**

Coste	Saldo inicial	Entradas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	155.436	57.712	3.088	(6)	216.230
Instalaciones técnicas y maquinaria	6.119.216	153.626	404.659	(1)	6.677.500
Otras instalaciones, Utillaje y mobiliario	43.900	3.957	-	(535)	47.322
Anticipos e inmovilizaciones en curso	915.823	559.800	(407.747)	(10)	1.067.866
Subvenciones de capital	(561.257)	(22.785)	-	-	(584.042)
<b>Total coste</b>	<b>6.673.118</b>	<b>752.310</b>	<b>-</b>	<b>(552)</b>	<b>7.424.876</b>

Amortizaciones	Saldo inicial	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	43.934	18.992	-	(1)	62.925
Instalaciones técnicas y maquinaria	2.192.469	284.112	-	(1)	2.476.580
Otras instalaciones, Utillaje y mobiliario	36.815	3.425	-	(531)	39.709
Anticipos e inmovilizaciones en curso	-	-	-	-	-
Subvenciones de capital	(269.815)	(23.844)	-	-	(293.659)
<b>Total amortización</b>	<b>2.003.403</b>	<b>282.685</b>	<b>-</b>	<b>(533)</b>	<b>2.285.555</b>

Deterioros	Saldo inicial	Entradas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Reversiones	Salidas o bajas	Saldo final
Terrenos y construcciones	-	-	-	-	-	-
Instalaciones técnicas y maquinaria	14.760	813	-	-	-	15.573
Otras instalaciones, Utillaje y mobiliario	-	-	-	-	-	-
Anticipos e inmovilizaciones en curso	-	-	-	-	-	-
Subvenciones de capital	-	-	-	-	-	-
<b>Total deterioro</b>	<b>14.760</b>	<b>813</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>15.573</b>

En el apartado de "Traspasos" se muestran los movimientos del inmovilizado en curso a fijo de aquellos proyectos con puesta en explotación en el ejercicio.

Los traspasos en el epígrafe de "Instalaciones técnicas y maquinaria" acumulados en el primer semestre del ejercicio 2011 corresponden fundamentalmente a la puesta en explotación de las instalaciones:

- Estación de Compresión de El Villar de Arnedo.
- Octavo tanque GNL planta de Barcelona 150.000 m3.
- Bombas secundarias asociadas al octavo tanque de Barcelona.
- Ampliaciones en diversas posiciones de la RNB.
- ERM en diversas posiciones de la RNB.
- Gasoducto Algete Yela.
- Duplicación del Gasoducto Tivisa Paterna. Tramo I en la provincia de Castellón.

Dentro de las altas del epígrafe de "Instalaciones técnicas y maquinaria" se ha registrado a 30 de junio de 2011 3.730 miles de euros ( 4.828 miles de euros a 31 de diciembre de 2010), que corresponde al gas natural adquirido para el nivel mínimo de llenado de los gasoductos y plantas, también denominado "gas talón".



## Información Financiera Semestral Resumida Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2011

---

Las altas en el epígrafe “Anticipos e inmovilizado en curso”, acumuladas en el primer semestre del ejercicio 2011, corresponden básicamente a las siguientes instalaciones:

- Estación de Compresión de Denia.
- Estación de Compresión de Chinchilla.
- Duplicación del Gasoducto Tivisa – Paterna.
- Generación de electricidad en la E.C. de Almendralejo.
- Instalaciones regasificación Planta de El Musel.
- Obra civil marítima de la Planta de El Musel.
- Almacenamiento GNL Planta de El Musel.
- Sexto tanque de la Planta de Huelva.
- Instalaciones superficie Almacenamiento Subterráneo Yela.
- Pozos Almacenamiento Subterráneo de Yela.
- Reposición mallado interior contra incendios Planta de Barcelona.
- Gasoducto Zarza de Tajo – Yela.
- Gasoducto Yela – El Villar de Arnedo.
- Línea eléctrica Almacenamiento Subterráneo Yela.
- Gasoducto a Besos.
- Gasoducto Martorell Figueras.
- Unidad de medida en pos. G-02 del Gasoducto Larrau – El Villar de Arnedo.
- Gasoducto El Villar de Arnedo – Castelnou.
- Triplicación del Gasoducto Tivisa- Arbos.
- Generación de electricidad en Planta de Huelva.

Asimismo, dentro de estas altas se incluyen 18.761 miles de euros correspondientes al desembolso realizado el pasado mes de junio de 2011 por parte de la sociedad Enagás, S.A. para la adquisición del 18% de los activos asociados al almacenamiento subterráneo de Gaviota a Murphy Spain Oil. Esta adquisición fue aprobada por el Ministerio de Industria, Turismo y Comercio a través de la Orden ITC/1767/2011 de 22 de junio, por la que se autoriza la cesión de la concesión de explotación de dicho almacenamiento a la sociedad Enagás, S.A..

Respecto a la adquisición del 82% de los activos asociados al almacenamiento subterráneo de Gaviota a Repsol Investigaciones Petrolíferas, S.A. a la fecha de elaboración de estos Estados Financieros Intermedios, está pendiente de obtener las autorizaciones correspondientes de los diferentes Organismos Reguladores involucrados en la operación, si bien la Dirección del grupo no considera que vayan a plantearse dificultades en la obtención de los mismos.

Con fecha 24 de noviembre de 2010 la sociedad Enagás, S.A. llegó a un acuerdo para la adquisición del gasoducto Ramal a Arcos propiedad de Iberdrola Generación S. A. U. Dicha adquisición está pendiente, a la fecha, de las correspondientes autorizaciones de los diferentes Organismos Reguladores.

Las bajas del Inmovilizado material acumuladas en el primer semestre del ejercicio 2011 corresponden a la baja de instalaciones de edificios por importe de 609 miles de euros, a la baja de instalaciones técnicas por importe de 77 miles de euros, a la baja de mobiliario y de equipos informáticos sustituidos, por importe de 84 miles de euros y 92 miles de euros respectivamente.

Los costes financieros aplicados en el ejercicio a los proyectos de infraestructura en su período de construcción han ascendido a 13.432 miles de euros en el primer semestre del ejercicio 2011 (25.259 miles de euros en el ejercicio 2010).

Asimismo, el impacto de los “Trabajos efectuados por la empresa para el inmovilizado” ha supuesto un aumento en la inversión de 7.659 miles de euros en el primer semestre del ejercicio 2011 y 16.089 miles de euros en el ejercicio 2010.

**Información Financiera Semestral Resumida**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2011**

El importe de las disminuciones del epígrafe "Amortización acumulada" corresponden fundamentalmente a la baja de instalaciones de edificios por importe de 377 miles de euros, a la baja de instalaciones técnicas por importe de 46 miles de euros, a la baja del mobiliario y equipos informáticos sustituidos por importe de 84 miles de euros, y 92 miles de euros respectivamente.

Los bienes del Inmovilizado Material no están afectos a cargas de naturaleza hipotecaria u de otro tipo de gravamen de similar naturaleza.

Es política del Grupo asegurar sus activos de modo que no se produzcan pérdidas patrimoniales significativas, sobre la base de las mejores prácticas de los Mercados y atendiendo a la naturaleza y características de los elementos del Inmovilizado Material.

Asimismo, el Grupo cuenta con las correspondientes pólizas de seguros que permiten cubrir la Responsabilidad Civil frente a terceros.

El Grupo Enagás no ha recibido nuevas subvenciones de capital en el primer semestre del ejercicio 2011. Las subvenciones de capital imputadas a resultados en los seis primeros meses de 2011 ascienden a 10.645 miles de euros.

**5. Activos Financieros**

**5.1 Composición y desglose**

A continuación se indica el desglose de los activos financieros del Grupo al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, presentados por naturaleza y categorías a efectos de valoración:

Clases Categorías	Instrumentos financieros a largo plazo							
	Instrumentos de patrimonio		Valores representativos de deuda		Créditos, derivados y otros		Total	
	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010
<b>Activos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias:</b>								
- Mantenidos para negociar	-	-	-	-	-	-	-	-
- Otros	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Inversiones mantenidas hasta el vencimiento</b>	4.388	31	-	-	794	790	5.182	821
<b>Préstamos y partidas a cobrar</b>	-	-	-	-	604	1.340	604	1.340
<b>Activos disponibles para la venta</b>								
- Valorados a valor razonable	-	-	-	-	-	-	-	-
- Valorados a coste	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Derivados</b>					31.209	30.651	31.209	30.651
<b>Total</b>	<b>4.388</b>	<b>31</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>32.607</b>	<b>32.781</b>	<b>36.995</b>	<b>32.812</b>

Clases Categorías	Instrumentos financieros a corto plazo							
	Instrumentos de patrimonio		Valores representativos de deuda		Créditos, derivados y otros		Total	
	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010
<b>Activos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias:</b>								
- Mantenidos para negociar	-	-	-	-	-	-	-	-
- Otros	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Inversiones mantenidas hasta el vencimiento</b>	-	-	-	-	1.389	-	1.389	-
<b>Préstamos y partidas a cobrar</b>	-	-	-	101.742	6.367	6.300	6.367	108.042
<b>Activos disponibles para la venta</b>								
- Valorados a valor razonable	-	-	-	-	-	-	-	-
- Valorados a coste	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Derivados</b>					1.631	-	1.631	-
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>101.742</b>	<b>9.387</b>	<b>6.300</b>	<b>9.387</b>	<b>108.042</b>

**Información Financiera Semestral Resumida**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2011**

---

**5.2 Correcciones de valor por deterioro**

En los seis primeros meses del ejercicio 2010 no se han producido movimientos en relación con las provisiones que cubren las pérdidas por deterioro de los activos existentes en el Grupo.

**6. Activos no corrientes mantenidos para la venta**

Durante el ejercicio 2010 la sociedad Enagás, S.A. pasó a considerar las participaciones que poseía en el capital de las sociedades filiales Gasoduto Campo Maior-Leiria Braga, S.A. y Gasoduto Braga-Tuy, S.A. como activos no corrientes mantenidos para la venta, debido al acuerdo de desvinculación firmado entre REN Gasodutos, S.A., Enagás, S.A., Gasoduto Campo Maior-Leiria Braga, S.A. y Gasoduto Braga-Tuy, S.A., (ver Nota 9 de las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio 2010).

Dentro de dicho acuerdo también se incluía, entre otros aspectos, la compensación de créditos entre las filiales portuguesas y la sociedad Enagás, S.A., el reembolso de préstamos de accionistas, la amortización de las acciones y la cesión de la relación entre la sociedad Enagás, S.A. y las sociedades Gasoduto Campo Maior-Leiria Braga, S.A. y Gasoduto Braga-Tuy, S.A..

Tal y como se indica en la Nota 35 de las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio 2010, el 25 de enero de 2011 el Organismo Regulador de Competencia Portugués aprobó los acuerdos de desvinculación con las sociedades portuguesas, procediendo Enagás, S.A., en dicha fecha, a dar de baja los activos y pasivos mantenidos para la venta, obteniendo una plusvalía en la operación de, aproximadamente, 8 millones de euros.

**7. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar y Activos por impuestos corrientes**

La composición del saldo del epígrafe Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar a la fecha del Balance de Situación Consolidado es la siguiente:

	30.06.2011	31.12.2010
Clientes por ventas y prestación de servicios	26.061	46.520
Empresas del grupo, deudores	2.179	1.286
Deudores varios	260.292	297.670
Activos por impuestos corrientes	29.789	21.007
<b>Total</b>	<b>318.321</b>	<b>366.483</b>

El saldo de 2.179 miles de euros de "Empresas del Grupo, deudores" corresponde a Gasoducto Al-Andalus, S.A. por importe de 1.119 miles de euros, a Gasoducto de Extremadura, S.A. por importe de 917 miles de euros y a Bahía de Bizkaia Gas, S.L. por importe de 143 miles de euros. Dichos saldos corresponden a los servicios de transporte de gas a Galp Gas Natural, S.A. pendientes de cobro a la fecha, consolidados proporcionalmente aplicando el porcentaje de participación de Enagás, S.A. en dichas Sociedades y a servicios de ingeniería prestados por Enagás a Bahía de Bizkaia Gas, S.L.

Dentro del epígrafe "Deudores varios", el Grupo Enagás, registra el saldo pendiente de liquidación correspondiente a la retribución de actividades reguladas de regasificación, transporte y almacenamiento como transportista del ejercicio 2011 por importe de 181.297 miles de euros, así como el saldo pendiente correspondiente a la retribución de la actividad de Gestor Técnico por importe de 251 miles de euros, lo que supone un saldo pendiente de cobro del 2011 de 181.548 miles de euros.

## Información Financiera Semestral Resumida Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2011

---

Adicionalmente, dentro del epígrafe "Deudores varios", el Grupo Enagás registra los saldos pendientes de cobro con las comercializadoras de gas por la tasa de mercancía, regulada en el artículo 24 de la Ley 48/2003. Dicha tasa grava las mercancías de los cargamentos de gas natural que los agentes descargan en las plantas de regasificación, entre otras, las que Enagás, S.A. es titular en los puertos de Barcelona, Cartagena y Huelva. A 30 de junio de 2011 el saldo de dichos importes pendientes de cobro asciende a 7.533 miles de euros, de los que 7.508 miles de euros se encuentran en litigio con algunas de las comercializadoras y, concretamente, 5.583 miles de euros tienen una antigüedad superior a 1 año a 30 de junio de 2011.

La mencionada Ley 48/2003 modifica el régimen de las tasas asociadas a las mercancías que descargan en puertos bajo régimen de concesión, indicando en su Título I, que si el titular de la concesión realizaba la solicitud correspondiente en el plazo de 6 meses, el 100% de las tasas asociadas a la descarga podrían repercutirse al agente titular de la mercancía, pese a que el pago a la Autoridad Portuaria lo continuase efectuando el sujeto pasivo, en este caso, Enagás, titular de la concesión como indicaba el régimen anterior. Este régimen anterior contemplaba que, únicamente el 50% de la mencionada tasa podía repercutirse al agente titular de la mercancía por parte del titular de la concesión.

La problemática con las comercializadoras viene motivada porque, si bien la Ley 43/2003 entraba en vigor el 27 de febrero de 2004, el mencionado Título I relativo a la repercusión de las Tasas, según se indica en la Disposición Adicional quinta de la Ley 48/2003, resultaba de aplicación a partir del 1 de enero de 2004. Enagás, S.A. presentó la solicitud para el cambio de régimen en julio de 2004, entendiéndose que el plazo de 6 meses indicado contaba a partir de la entrada en vigor de la Ley, el 27 de febrero de 2004. Sin embargo, las Comercializadoras con las que se mantienen los litigios entienden que la aplicación desde 1 de enero del Título I implica que dicho plazo finalizaba el 30 de junio de 2004, y por tanto la solicitud realizada por Enagás, S.A. se encuentra fuera de plazo y es por tanto, a efectos legales, extemporánea.

Ante esta situación, Enagás, S.A. mantiene reclamaciones económico-administrativas al objeto de que se ratifique la adecuación a derecho de sus propios actos por la totalidad de los importes pendientes de cobro. Debemos indicar que el criterio sostenido por Enagás, S.A. ha sido ratificado de forma expresa por la Autoridad Portuaria de Huelva, mediante resolución dictada en fecha 3 de mayo de 2007, que al igual que las Autoridades Portuarias de Cartagena y de Barcelona, considera sin reserva alguna que la opción ejercitada por Enagás, mediante la cual se acogió al nuevo régimen económico tributario establecido en la Ley 48/2003, no es extemporánea. Asimismo, la totalidad de las Resoluciones dictadas por diferentes tribunales Económico-Administrativo regionales estiman favorables las reclamaciones interpuestas por la Sociedad Enagás, S.A. ante la negativa de las Comercializadoras de pagar el importe total de las facturas por concepto de las Tasas Portuarias de la mercancía y por servicios generales.

Por otro lado, la Dirección del Grupo reconoce el riesgo existente de que el resto de Comercializadoras que actualmente están realizando el pago de la totalidad de las tasas que les repercute Enagás, S.A., puedan solicitar la devolución del 50% de las mismas, en caso de fallo en contra de Enagás, S.A. de las reclamaciones económico-administrativas interpuestas.

No obstante lo anterior, la Dirección del Grupo considera que el riesgo de no recuperación de estos importes, con la información disponible a la fecha, no es probable, por lo que no se ha provisionado importe alguno por este concepto, si bien se continuará con el seguimiento correspondiente de las reclamaciones interpuestas durante el periodo 2009, 2010 y 2011.

Desde el año 2008, amparados en la interpretación realizada de ciertos cambios normativos, los Ayuntamientos de las poblaciones en los que Enagás, S.A. tiene plantas de regasificación, han comenzado a facturar el Impuesto de Bienes Inmuebles de Características Especiales (BICES) por estas plantas. De acuerdo a la redacción de la normativa vigente, este tipo de activos no se encuentran entre los elementos afectos a este impuesto, por lo que Enagás, S.A. no está de acuerdo con la facturación solicitada por estos Ayuntamientos. No obstante, la Dirección de la Sociedad ha considerado razonable proceder al pago de estos impuestos, si bien ha interpuesto los recursos necesarios frente a la Administración Pública para la anulación del mencionado impuesto por un importe de, aproximadamente, 6 millones de euros.

## Información Financiera Semestral Resumida Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2011

La Sociedad ha registrado dicho activo contingente dentro de la cuenta de deudores varios, debido a que considera que las posibilidades de fallo desfavorable para los intereses de Enagás, S.A. son remotos.

La cuenta de Administraciones públicas en el primer semestre de 2011 recoge básicamente el saldo deudor por IVA de la sociedad matriz Enagás, S.A. al ser el IVA soportado mayor que el devengado debido, en parte, a operar Enagás, S.A. como Depósito fiscal.

Los Administradores consideran que el importe en libros de las cuentas de deudores comerciales y otras cuentas a cobrar se aproxima a su valor razonable.

### **8. Existencias**

A 30 de junio de 2011, Enagás, S.A. como Gestor Técnico del Sistema mantenía alrededor de 709 GWh de Gas de Maniobra necesario para posibilitar la operación del sistema gasista tal y como establece la Disposición adicional quinta de la Orden ITC/3863/2007 de 28 de diciembre. Este gas no está reflejado en los estados financieros por ser un gas a disposición del Sistema, no propiedad de Enagás, S.A..

Por otro lado, el Grupo mantiene registrados 4.948 miles de euros (5.328 miles de euros en el ejercicio 2010) correspondientes a existencias no relacionadas con gas natural que incluyen, entre otros elementos, materiales de oficina y material para consumo.

### **9. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes**

La composición de este epígrafe a 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

	<b>30.06.2011</b>	<b>31.12.2010</b>
Tesorería	26.393	18.961
Otros activos líquidos	1.422.240	1.068.090
<b>Total</b>	<b>1.448.633</b>	<b>1.087.051</b>

Con carácter general, la tesorería bancaria devenga un tipo de interés similar al de mercado para imposiciones diarias. Los depósitos a corto plazo son altamente convertibles en efectivo y devengan tipos de interés de mercado para este tipo de imposiciones. No existen restricciones por importes significativos a la disposición de efectivos.

### **10. Patrimonio neto**

La composición y movimientos del Patrimonio neto del Grupo Enagás a 30 de junio de 2011 y 2010 están detalladas en el Estado Total de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado.

A 30 de junio de 2011 el capital social de la Sociedad Dominante asciende a 358.101 miles de euros y está representado por 238.734.260 acciones ordinarias, al portador, de 1,5 euros de valor nominal, todas ellas de una misma clase y serie y desembolsadas en su totalidad. La totalidad de las acciones de la sociedad Enagás, S.A. están admitidas a cotización en las cuatro Bolsas Oficiales Españolas y se contratan en el mercado continuo.



**Información Financiera Semestral Resumida**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2011**

**11. Provisiones y pasivos contingentes**

**11.1 Provisiones**

Los Administradores del Grupo Enagás consideran que las provisiones registradas en el Balance de Situación Consolidado adjunto cubren adecuadamente los riesgos por los litigios, arbitrajes y demás operaciones descritas en esta Nota, por lo que no esperan que de los mismos se desprendan pasivos adicionales a los registrados. Dadas las características de los riesgos que cubren estas provisiones, no es posible determinar un calendario razonable de fechas de pago si, en su caso, las hubiese.

Las actualizaciones financieras de las provisiones se registran con cargo al epígrafe "Gasto financiero" de la Cuenta de Resultados Consolidada adjunta.

El movimiento que ha tenido lugar en el saldo de este epígrafe de los Estados Financieros durante los seis primeros meses del ejercicio 2011 ha sido el siguiente:

Provisiones a largo plazo	01.01.2011	Dotaciones	Actualización	Aplicaciones	30.06.2011
Retribuciones al personal	-	-	-	-	-
Impuestos	-	-	-	-	-
Otras responsabilidades	5.250	-	-	-	5.250
Desmantelamiento	29.102	-	548	-	29.650
<b>Total a largo plazo</b>	<b>34.352</b>	<b>-</b>	<b>548</b>	<b>-</b>	<b>34.900</b>

Durante el primer semestre del ejercicio 2011 no se han producido variaciones en las provisiones a corto plazo.

Las partidas más importantes de las dotaciones realizadas corresponden a los siguientes conceptos:

- Costes de desmantelamiento. Las actualizaciones financieras de los costes de desmantelamiento del Almacenamiento Subterráneo de Yela y Serrablo se han incluido en la columna de actualizaciones (ver Nota 1.3). Asimismo, se ha incluido la actualización financiera de los costes de desmantelamiento de las instalaciones de BBG al porcentaje de participación.

**11.2 Contingencias**

Cabe destacar que existen los siguientes pasivos contingentes para el Grupo a 30 de junio de 2011:

- Saldos pendientes de cobro con las Comercializadoras de gas por la tasa de mercancía regulada en el artículo 24 de la Ley 48/2003, (ver Nota 7).
- Expediente en vía administrativa con la Cámara de Comercio de Madrid por el recurso cameral sobre el Impuesto sobre sociedades de los ejercicios 2006, 2007 y 2008, y expediente en contencioso administrativo por el recurso cameral sobre el impuesto sobre sociedades del ejercicio 2005.
- Expediente en vía contencioso administrativo con la Agencia Estatal Tributaria por Actas de inspección en concepto de IVA a la importación para los ejercicios 2004 y 2005.
- Expediente en vía administrativa con el Ayuntamiento de Godella (Valencia) por la tasa de la licencia urbanística y el impuesto sobre construcciones, instalaciones y obras giradas por dicho ayuntamiento.

**Información Financiera Semestral Resumida**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2011**

**12. Pasivos financieros**

**12.1 Pasivos financieros no corrientes**

El saldo de las cuentas del epígrafe "Pasivos financieros no corrientes" en el primer semestre del ejercicio 2011 y el ejercicio 2010 es el siguiente:

Clases Categorías	Instrumentos financieros a largo plazo							
	Deudas con entidades de crédito y arrendamiento financiero		Obligaciones y otros valores negociables		Derivados y otros		Total	
	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010
<b>Débitos y partidas a pagar</b>	2.515.798	2.496.871	1.163.896	1.165.548	13.583	14.678	3.693.277	3.677.097
<b>Pasivos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias</b>								
- Mantenidos para negociar	-	-	-	-	-	-	-	-
- Otros	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Derivados</b>						1.037		1.037
<b>Total</b>	<b>2.515.798</b>	<b>2.496.871</b>	<b>1.163.896</b>	<b>1.165.548</b>	<b>13.583</b>	<b>15.715</b>	<b>3.693.277</b>	<b>3.678.134</b>

**12.2 Pasivos financieros corrientes**

El saldo de las cuentas del epígrafe "Pasivos financieros corrientes" en el primer semestre del ejercicio 2011 y el ejercicio 2010 es el siguiente:

Clases Categorías	Instrumentos financieros a corto plazo							
	Deudas con entidades de crédito y arrendamiento financiero		Obligaciones y otros valores negociables		Derivados y otros		Total	
	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010
<b>Débitos y partidas a pagar</b>	782.803	687.372	42.318	21.717	135.337	9.853	960.458	718.942
<b>Pasivos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias</b>								
- Mantenidos para negociar	-	-	-	-	-	-	-	-
- Otros	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Derivados</b>					3.044	11.905	3.044	11.905
<b>Total</b>	<b>782.803</b>	<b>687.372</b>	<b>42.318</b>	<b>21.717</b>	<b>138.381</b>	<b>21.758</b>	<b>963.502</b>	<b>730.847</b>

Adicionalmente, en relación a las posibles necesidades de liquidez a corto plazo, cabe indicar que a 30 de junio de 2011 la compañía tiene unas disponibilidades totales de liquidez de 2.064 millones de euros.

Por otro lado, los principales hechos acaecidos durante los seis primeros meses del ejercicio 2011 son:

- Disposición de 350 millones de euros correspondientes al Tramo A del préstamo de 1.000 millones del BEI bajo modalidad de garantía bancaria.
- Renovación del préstamo con Banesto por importe de 70 millones de euros y vencimiento en 2012.
- Renovación de la póliza de crédito con la Caixa por importe de 150 millones de euros y vencimiento en 2014.

Adicionalmente, en mayo de 2011 la sociedad Enagás, S.A. ha formalizado un programa "Euro Commercial Paper" (ECP) por un importe máximo de 1.000 millones de euros el cual está inscrito en la Irish Stock Exchange. El "arranger" (coordinador de la operación) del programa es Banesto, entidad que junto a 10 bancos más, actúa como "dealer" (intermediario) designado.

A 30 de junio de 2011, el Grupo Enagás no tiene emisiones, recompras o reembolsos de valores representativos de deuda ni otras emisiones garantizadas por el Grupo.

**Información Financiera Semestral Resumida**  
**Grupo Enagás – Período finalizado el 30 de junio de 2011**

**13. Ingresos**

El análisis de los ingresos del Grupo se desglosa a continuación:

Miles de Euros	30.06.2011	30.06.2010
Ingresos por actividades reguladas	494.058	474.518
Ingresos por actividades no reguladas	6.683	7.862
<b>Otros Ingresos</b>	<b>5.960</b>	<b>7.992</b>
Ingresos accesorios y de gestión corriente	5.896	7.976
Subvenciones	64	16
<b>Total</b>	<b>506.701</b>	<b>490.372</b>

En cuanto a las Prestaciones de servicios, básicamente son ingresos de la Sociedad Enagás, S.A. por actividades reguladas, e ingresos del resto de Sociedades por actividades no reguladas. Estas prestaciones de servicios se distribuyen como sigue:

Miles de Euros	30.06.2011	30.06.2010
<b>Actividades reguladas:</b>		
Enagás, S.A.	484.761	474.518
Bahía de Bizkaia Gas, S.A.	9.297	-
<b>Actividades no reguladas:</b>		
Gasod. Al-Andalus, S.A.	3.761	3.662
Gasod. de Extremadura, S.A.	2.922	2.851
Gasod. Campo Maior- Leiria- Braga, S.A.	-	1.268
Gasod. Braga-Tuy, S.A.	-	81
<b>Total</b>	<b>500.741</b>	<b>482.380</b>

**14. Segmentos de negocio y geográficos**

**14.1 Criterios de segmentación**

La información por segmentos se estructura en función de las distintas líneas de negocio del Grupo (segmentos principales de negocio).

La información sobre segmentos secundarios (segmentos geográficos) no se detalla en esta nota debido a que Enagás, S.A., matriz del grupo, desarrolla sus actividades dentro del territorio español donde todas las regiones están sometidas a los mismos riesgos y rendimientos, no existiendo características entre distintas regiones de las que pudiera derivarse unos resultados distintos a los que se obtienen. Asimismo, la sociedad Enagás, S.A. es la que aporta la mayor parte de los activos, pasivos, ingresos y gastos a los estados financieros consolidados del grupo, de manera que las operaciones que proceden de sociedades localizadas en territorio portugués no superan el 10% de las ventas ni de los activos del grupo, requisitos establecidos por las Normas Internacionales de Información Financiera para presentar información por segmentos secundarios.

**14.2 Segmentos principales de negocio**

Las líneas de negocio que se describen seguidamente se han establecido tomando como base la clasificación contenida en la Ley de Hidrocarburos 34/1998 de 7 de octubre y de acuerdo a la estructura organizativa de la sociedad Enagás, S.A. que tiene en cuenta la naturaleza de servicios y productos ofrecidos.



**Información Financiera Semestral Resumida**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2011**

**a) Actividad de Infraestructuras (incluye transporte, regasificación y almacenamiento de gas):**

- **Transporte de gas:** actividad principal que consiste en la vehiculización de gas a través de su red de transporte, formada por gasoductos de transporte primario (con presiones máximas de diseño igual o superior a 60 bares) y secundario de gas (con presiones máximas de diseño entre 60 bares y 16 bares) hasta los puntos de distribución, como propietaria de la mayor parte de la red de transporte de gas en España.
- **Regasificación:** El gas se transporta desde los países productores en buques metaneros a 160°C bajo cero en estado líquido (GNL) y se descarga en las plantas de regasificación donde queda almacenado en tanques criogénicos. En estas instalaciones, mediante un proceso físico para el cual normalmente se utilizan vaporizadores con agua de mar, se aumenta la temperatura del gas natural licuado y, de este modo, se transforma a estado gaseoso. El gas natural se inyecta en los gasoductos para ser transportado por toda la Península y Baleares.
- **Almacenamiento:** la sociedad Enagás, S.A. opera un único almacenamiento subterráneo: Serrablo, situado entre las localidades de Jaca y Sabiñánigo (Huesca), que es propiedad de la Compañía.

**b) Actividad de Gestor Técnico del Sistema**

Enagás, S.A. como Gestor Técnico del Sistema, continuó durante el año 2011 el desarrollo de las funciones encomendadas en el Real Decreto Ley 6/2000 de 23 de junio y en el R.D. 949/2001 de 3 de agosto, con el objeto de garantizar la continuidad y seguridad de suministro, así como la correcta coordinación entre los puntos de acceso, almacenamiento, transporte y distribución.

**c) Actividades no reguladas**

Se refiere a todas aquellas actividades no reguladas así como a aquellas transacciones relacionadas con las sociedades del Grupo.

**14.3 Bases y metodología de la información por segmentos de negocio**

La información por segmentos que se expone seguidamente se basa en los informes mensuales elaborados por la Dirección Económico Financiera y se genera mediante una aplicación informática consistente en desagregar los estados financieros por actividades.

La estructura de esta información está diseñada como si cada línea de negocio se tratara de un negocio autónomo y dispusiera de recursos propios independientes que se distribuyen en función de los activos asignados a cada línea conforme a un sistema interno de distribución porcentual de costes.

A continuación se presenta la información por segmentos de estas actividades:

CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS	Miles de euros							
	Infraestructuras		Gestión Técnica Sistema		Actividades No-Reguladas + Ajustes Consolidación		Total Grupo	
	Jun.2011	Jun.2010	Jun.2011	Jun.2010	Jun.2011	Jun.2010	Jun.2011	Jun.2010
Ingresos Ordinarios	480.109	467.076	5.681	5.558	20.910	17.738	506.700	490.372
Amortización	129.196	115.044	2.702	1.870	5.123	2.896	137.021	119.810
Resultado de Explotación	266.925	259.979	(3.775)	(2.389)	15.212	7.672	278.362	265.262
Resultado después de Impuestos	166.907	161.640	(2.975)	(1.655)	9.427	5.129	173.359	165.114
<b>BALANCE DE SITUACIÓN</b>	<b>Jun.2011</b>	<b>Dic.2010</b>	<b>Jun.2011</b>	<b>Dic.2010</b>	<b>Jun.2011</b>	<b>Dic.2010</b>	<b>Jun.2011</b>	<b>Dic.2010</b>
Total Activo	6.876.378	6.549.829	29.713	26.510	246.553	252.797	7.152.644	6.829.136
Adquisiciones de Inmovilizado	269.375	636.621	5.083	8.947	1.473	127.964	275.931	773.532
Pasivos no corrientes (*)	335.488	286.574	1.308	919	40.137	40.613	376.943	328.106
-Pasivos por impuesto diferido	259.200	209.849	1.283	897	4.803	3.918	265.286	214.664
-Provisiones	29.044	28.691	25	22	5.831	5.639	34.900	34.352
-Otros pasivos no corrientes	47.254	48.034	-	-	29.503	31.056	76.757	79.090
Pasivos corrientes (**)	237.341	284.897	45.961	35.141	20.440	33.026	303.742	353.064
-Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar (**)	237.341	284.897	45.961	35.141	17.146	23.875	300.448	343.913
-Otros pasivos corrientes	-	-	-	-	3.294	9.151	3.294	9.151

(\*) No se incluyen pasivos financieros.

(\*\*) No incluye deudas por impuestos sobre ganancias.



**Información Financiera Semestral Resumida**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2011**

**15. Retribuciones al Consejo de Administración y la Alta Dirección**

En la Nota 30 de la memoria de las cuentas anuales consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2010 se detallan los acuerdos existentes sobre retribuciones y otras prestaciones a los miembros del Consejo de Administración de la Sociedad y a la Alta Dirección.

A continuación se incluye un resumen de los datos más significativos de dichas remuneraciones y prestaciones correspondientes a los periodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2011:

	30.06.2011	30.06.2010
<b>Miembros del Consejo de Administración:</b>		
<i>Concepto retributivo:</i>		
Retribución Fija	480	462
Retribución Variable	554	1.478
Dietas	584	621
Atenciones estatutarias		
Operaciones sobre acciones y otros instr. financieros		
Otros	28	24
<i>Otros beneficios:</i>		
Anticipos		
Créditos concedidos		
Fondos y Planes de pensiones: aportaciones	8	8
Fondos y Planes de pensiones: obligaciones		
Primas de seguro de vida	34	-
Garantías constituidas a favor de los Consejeros		
<b>Total Consejo de Administración</b>	<b>1.688</b>	<b>2.593</b>
<b>Directivos:</b>		
Remuneraciones recibidas	1.404	2.551
<b>Total Directivos</b>	<b>1.404</b>	<b>2.551</b>

Cabe destacar que dentro del importe total de remuneraciones percibidas por los miembros del Consejo de Administración y Directivos en el ejercicio 2010 se incluye el Incentivo a largo plazo (ver Nota 30.1 de las Cuentas Anuales 2010 del Grupo Enagás).

**16. Operaciones y saldos con partes vinculadas**

**16.1 Operaciones con partes vinculadas**

Se consideran "partes vinculadas" al Grupo, adicionalmente a las entidades dependientes, asociadas y multigrupo, el "personal clave" de la Dirección del Grupo (miembros de su Consejo de Administración y los Directores, junto a sus familiares cercanos), así como las entidades sobre las que el personal clave de la Dirección pueda ejercer una influencia significativa o tener su control.

A continuación se indican las transacciones realizadas por el Grupo, durante los seis primeros meses de 2011 y 2010, con las partes vinculadas a éste, distinguiendo entre accionistas significativos, miembros del Consejo de Administración y Directores de la Sociedad y otras partes vinculadas. Las condiciones de las transacciones con las partes vinculadas son equivalentes a las que se dan en transacciones hechas en condiciones de mercado y se han imputado las correspondientes retribuciones en especie.

**Información Financiera Semestral Resumida**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2011**

**Ejercicio 2011**

Gastos e Ingresos	Miles de Euros				
	30.06.2011				
	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
<b>Gastos:</b>					
Gastos financieros	1.235			3.341	4.576
Contratos de gestión o colaboración					-
Transferencias de I+D y acuerdos sobre licencias					-
Arrendamientos					-
Recepción de servicios			12.889	2.524	15.413
Compra de bienes (terminados o en curso)				6.130	6.130
Correcciones valorativas por deudas incobrables o de dudoso cobro					-
Pérdidas por baja o enajenación de activos					-
Otros gastos		584			584
<b>Total Gastos</b>	<b>1.235</b>	<b>584</b>	<b>12.889</b>	<b>11.995</b>	<b>26.703</b>
<b>Ingresos:</b>					
Ingresos financieros	1.374		84	3.212	4.670
Contratos de gestión o colaboración					-
Transferencias de I+D y acuerdos sobre licencias					-
Dividendos recibidos					-
Arrendamientos					-
Prestación de servicios			5.372		5.372
Prestación de servicios de ATR				34.280	34.280
Venta de bienes (terminados o en curso)					-
Beneficios por baja o enajenación de activos					-
Otros ingresos					-
<b>Total Ingresos</b>	<b>1.374</b>		<b>5.456</b>	<b>37.492</b>	<b>44.322</b>

**Ejercicio 2010**

Gastos e Ingresos	Miles de Euros				
	30.06.2010				
	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
<b>Gastos:</b>					
Gastos financieros	610			2.835	3.445
Contratos de gestión o colaboración					-
Transferencias de I+D y acuerdos sobre licencias					-
Arrendamientos					-
Recepción de servicios			16.450	2.133	18.583
Compra de bienes (terminados o en curso)					-
Correcciones valorativas por deudas incobrables o de dudoso cobro					-
Pérdidas por baja o enajenación de activos					-
Otros gastos		621			621
<b>Total Gastos</b>	<b>610</b>	<b>621</b>	<b>16.450</b>	<b>4.968</b>	<b>22.649</b>
<b>Ingresos:</b>					
Ingresos financieros	191		297	2.316	2.804
Contratos de gestión o colaboración					-
Transferencias de I+D y acuerdos sobre licencias					-
Dividendos recibidos					-
Arrendamientos					-
Prestación de servicios			5.114		5.114
Prestación de servicios de ATR				31.357	31.357
Venta de bienes (terminados o en curso)					-
Beneficios por baja o enajenación de activos					-
Otros ingresos					-
<b>Total Ingresos</b>	<b>191</b>		<b>6.411</b>	<b>33.673</b>	<b>39.275</b>



**Información Financiera Semestral Resumida**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2011**

**Ejercicio 2011**

Otras transacciones	Miles de Euros				
	30-06-2011				
	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
Compra de activos materiales, intangibles u otros					
Acuerdos de financiación: créditos y aportaciones de capital (prestamista)			19.048		19.048
Contratos de arrendamiento financiero (arrendador)					
Amortización o cancelación de créditos y contratos de arrendamiento (arrendador)					
Venta de activos materiales, intangibles y otros					
Acuerdos de financiación: préstamos y aportaciones de capital (prestataria)	106.422			258.945	365.367
Contratos de arrendamiento financiero (arrendatario)					
Amortización o cancelación de préstamos y contratos de arrendamiento (arrendatario)					
Garantías y avales prestados					
Garantías y avales recibidos	2.847			9.605	12.452
Compromisos adquiridos					
Compromisos/garantías cancelados					
Dividendos y otros beneficios distribuidos					
Otras operaciones					

**Ejercicio 2010**

Otras transacciones	Miles de Euros				
	30.06.2010				
	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
Compra de activos materiales, intangibles u otros					
Acuerdos de financiación: créditos y aportaciones de capital (prestamista)			35.009		35.009
Contratos de arrendamiento financiero (arrendador)					
Amortización o cancelación de créditos y contratos de arrendamiento (arrendador)					
Venta de activos materiales, intangibles y otros					
Acuerdos de financiación: préstamos y aportaciones de capital (prestataria)	140.300			281.427	421.727
Contratos de arrendamiento financiero (arrendatario)					
Amortización o cancelación de préstamos y contratos de arrendamiento (arrendatario)					
Garantías y avales prestados					
Garantías y avales recibidos	7.277			9.971	17.248
Compromisos adquiridos					
Compromisos/garantías cancelados					
Dividendos y otros beneficios distribuidos					
Otras operaciones					

Dichas transacciones incluyen los gastos financieros derivados de los contratos de coberturas de intereses con entidades financieras vinculadas del Grupo Enagás.

**Información Financiera Semestral Resumida**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2011**

---

**17. Plantilla media**

El número medio de empleados por género a 30 de junio de 2011 y 2010 es:

	<b>30-06-2011</b>	<b>30-06-2010</b>
Hombres	808	817
Mujeres	242	238
	<b>1.050</b>	<b>1.055</b>

**18. Hechos 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%.

De acuerdo a lo indicado en el Hecho Relevante comunicado a la Comisión Nacional del Mercado de Valores por la Sociedad el pasado 2 de junio de 2011, Enagás, S.A. ha alcanzado un acuerdo con el Grupo holandés Vopak para la adquisición de una planta de regasificación situada en el Golfo de México. Esta operación sólo podrá llevarse a efecto cuando se obtengan las correspondientes autorizaciones de los Organismos Reguladores español y mexicano. Está previsto que estas autorizaciones puedan ser obtenidas en el segundo semestre de 2011, con lo que se procedería a formalizar la operación.

**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.

## Información Financiera Semestral Resumida Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2011

---

- 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

#### I. 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.

**Información Financiera Semestral Resumida**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2011**

---

**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.

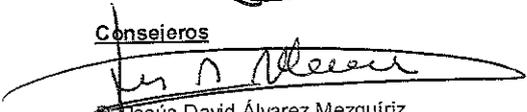
Los administradores firmantes declaran que, hasta donde alcanza su conocimiento, los Estados Financieros Resumidos Semestrales Consolidados, elaborados con arreglo a los principios de contabilidad aplicables, ofrecen la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados de la 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.

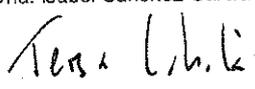
Presidente

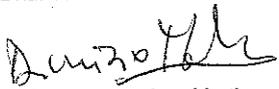
  
D. Antonio Lasheras Carratalá

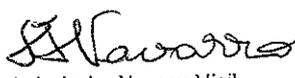
Consejeros

  
D. Jesús David Álvarez Mezquiriz

  
Dña. Isabel Sánchez García

  
Dña. Teresa García-Milá Lloveras

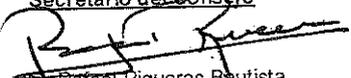
  
D. Dionisio Martínez Martínez

  
D. Luis Javier Navarro Vigil

  
D. Ramón Pérez Simarro

  
D. José Riva Francos

Secretario del Consejo

  
D. Rafael Piqueras Bautista

  
D. Miguel Ángel Lasheras Merino

  
D. Martí Parellada Sabata

Mr. Sultan Al Burtamani

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

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

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

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

