

**Estados Financieros Semestrales  
Resumidos Consolidados  
al 30 de junio de 2010**



**ENAGÁS S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
**BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO AL 30 DE JUNIO DE 2010**  
(Expresado en miles de euros)

<u>Activo</u>	Notas	30.06.2010	31.12.2009
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>		<b>5.016.524</b>	<b>4.764.874</b>
Activos intangibles	3	44.886	41.405
Inmovilizaciones materiales	4	4.916.868	4.654.955
Activos financieros no corrientes	5	28.931	11.018
Activos por impuestos diferidos		25.839	57.496
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>		<b>1.406.681</b>	<b>1.015.065</b>
Existencias	7	4.795	4.725
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	6	305.731	359.669
Otros activos financieros corrientes	5	109.100	8.083
Otros activos corrientes		5.647	2.064
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	8	981.408	640.524
<b>TOTAL GENERAL</b>		<b>6.423.205</b>	<b>5.779.939</b>
<hr/>			
<u>Pasivo</u>	Notas	30.06.2010	31.12.2009
<b>PATRIMONIO NETO</b>		<b>1.634.579</b>	<b>1.581.255</b>
<b>FONDOS PROPIOS</b>	9	<b>1.647.358</b>	<b>1.593.429</b>
Capital suscrito		358.101	358.101
Reservas		1.124.143	1.004.859
Resultado del ejercicio		165.114	298.031
Dividendo activo a cuenta		-	(67.562)
<b>AJUSTES POR CAMBIO DE VALOR</b>	9	<b>(12.779)</b>	<b>(12.174)</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>		<b>3.895.959</b>	<b>3.372.581</b>
Provisiones	10	32.210	31.504
Pasivos financieros no corrientes	11	3.628.359	3.090.039
Pasivos por impuestos diferidos		154.120	166.585
Otros pasivos no corrientes		81.270	84.453
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>		<b>892.667</b>	<b>826.103</b>
Pasivos financieros corrientes	11	531.341	503.763
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar		360.400	321.955
Otros pasivos corrientes		926	385
<b>TOTAL GENERAL</b>		<b>6.423.205</b>	<b>5.779.939</b>

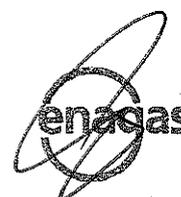
Las Notas 1.a 17 descritas en la Información Financiera adjunta forman parte integrante del Balance de Situación Consolidado a 30 de junio de 2010



**ENAGÁS S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
**CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA CORRESPONDIENTE AL 30 DE JUNIO DE 2010**  
**(Expresado en miles de euros)**

	Notas	30.06.2010	30.06.2009
Ingresos por actividades reguladas	12	474.518	410.821
Ingresos por actividades no reguladas	12	7.862	7.559
Otros ingresos de explotación	12	7.992	6.780
Gastos de personal		(30.569)	(30.594)
Otros gastos de explotación		(74.747)	(68.350)
Dotaciones a amortizaciones		(119.810)	(102.680)
Deterioro y resultado por enajenación de inmovilizado		16	4.261
<b>RESULTADO DE EXPLOTACIÓN</b>		<b>265.262</b>	<b>227.797</b>
Ingresos financieros e ingresos asimilados		7.506	6.371
Gastos financieros y gastos asimilados		(37.031)	(34.256)
Diferencias de cambio (NETO)		-	-
Variación del valor razonable de instrumentos financieros		-	(779)
<b>RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS DE OPERACIONES CONTINUADAS</b>		<b>235.737</b>	<b>199.133</b>
Impuesto sobre las ganancias		(70.623)	(59.665)
<b>RESULTADO DEL EJERCICIO DE OPERACIONES CONTINUADAS</b>		<b>165.114</b>	<b>139.468</b>
Rdo. después de impuestos de las actividades interrumpidas		-	-
<b>RESULTADO DEL EJERCICIO</b>		<b>165.114</b>	<b>139.468</b>
Atribuible a:			
<b>Sociedad Dominante</b>		<b>165.114</b>	<b>139.468</b>
<b>BENEFICIO NETO POR ACCIÓN</b>	2	<b>0,69</b>	<b>0,58</b>
<b>BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO</b>	2	<b>0,69</b>	<b>0,58</b>

Las Notas 1 a 17 descritas en la Información Financiera adjunta forman parte integrante de la Cuenta de Resultados Consolidada a 30 de junio de 2010



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

**ESTADO DE INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS CONSOLIDADO AL 30 DE JUNIO DE 2010**

Expresado en miles de euros

	30.06.2010	30.06.2009
<b>RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO</b>	<b>165.114</b>	<b>139.468</b>
<b>INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS EN EL PATRIMONIO NETO:</b>	<b>(6.936)</b>	<b>(14.584)</b>
Por valoración de instrumentos financieros		
Ativos financieros disponibles para la venta	-	13
Otros ingresos/(gastos)	-	-
Por coberturas de flujos de efectivo	(9.909)	(20.847)
Diferencias de conversión	-	-
Efecto impositivo	2.973	6.250
<b>TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS:</b>	<b>6.331</b>	<b>7.306</b>
Por valoración de instrumentos financieros		
Ativos financieros disponibles para la venta	-	779
Otros ingresos/(gastos)	-	-
Por coberturas de flujos de efectivo	9.044	9.658
Diferencias de conversión	-	-
Efecto impositivo	(2.713)	(3.131)
<b>TOTAL INGRESOS/(GASTOS) RECONOCIDOS</b>	<b>164.509</b>	<b>132.190</b>
Atribuidos a la entidad dominante	164.509	132.190

Las Notas 1 a 17 descritas en la Información Financiera Semestral resumida adjunta forman parte integrante del Estado de Patrimonio Neto consolidado a 30 de junio de 2010



**ENAGÁS, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
**ESTADO TOTAL DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO AL 30 DE JUNIO DE 2010**  
 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 2009</b>	358.101	901.165	-	258.885	(62.071)	(15.714)	1.440.366
Ajustes por cambios de criterio 2008	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes por errores 2008	-	-	-	-	-	-	-
<b>SALDO AJUSTADO AL INICIO DEL EJERCICIO 2009</b>	358.101	901.165	-	258.885	(62.071)	(15.714)	1.440.366
<b>Total ingresos y gastos reconocidos</b>	-	-	-	139.468	-	(7.278)	132.190
Operaciones con accionistas	-	-	-	-	-	-	-
- Aumentos/(reducciones) de capital	-	-	-	-	-	-	-
- Conversión de pasivos financieros en patrimonio neto	-	-	-	-	-	-	-
- Distribución de dividendos	-	-	-	-	-	-	-
- Operaciones con acciones propias (netas)	-	-	-	-	-	-	-
- Aumentos/(reducciones) por combinación de negocios	-	-	-	-	-	-	-
- Otras operaciones con socios	-	-	-	-	-	-	-
<b>Otras variaciones del patrimonio neto</b>	-	103.625	-	(258.885)	62.071	(22)	(93.211)
- Pagos basados en instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-
- Traspasos entre partidas de patrimonio neto	-	-	-	(258.885)	-	-	(258.885)
- Otras variaciones	-	103.625	-	-	62.071	(22)	165.674
<b>SALDO FINAL 30.06.2009</b>	358.101	1.004.790	-	139.468	-	(23.014)	1.479.345
<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	-	(605)	164.509
Operaciones con accionistas	-	-	-	(111.257)	-	-	(111.257)
- Aumentos/(reducciones) de capital	-	-	-	-	-	-	-
- Conversión de pasivos financieros en patrimonio neto	-	-	-	-	-	-	-
- Distribución de dividendos	-	-	-	-	-	-	-
- Operaciones con acciones propias (netas)	-	-	-	(111.257)	-	-	(111.257)
- 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 AL 30.06.2010</b>	358.101	1.124.143	-	165.114	-	(12.779)	1.634.579

Las Notas 1 a 17 descritas en la Información Financiera Semestral resumida adjunta forman parte integrante del Estado de Patrimonio Neto consolidado a 30 de junio de 2010



**ENAGÁS, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
**ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADO AL 30 DE JUNIO DE 2010 y 2009**  
 Expresado en miles de euros

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
<b>RESULTADO CONSOLIDADO ANTES DE IMPUESTOS</b>	<b>235.737</b>	<b>199.133</b>
<b>Ajustes al resultado consolidado</b>	<b>148.854</b>	<b>123.312</b>
Amortización de activos fijos	119.810	102.680
Otros ajustes al resultado	29.044	20.632
<b>Variación del capital circulante operativo</b>	<b>29.459</b>	<b>189.186</b>
Existencias	1.664	1.637
Deudores y otras cuentas a cobrar	44.953	226.007
Otros activos corrientes	(1.417)	(1.765)
Acreedores y otras cuentas a pagar	(15.741)	(36.693)
Otros pasivos corrientes	-	-
Otros activos y pasivos no corrientes	-	-
<b>Otros flujos de efectivo de actividades de explotación</b>	<b>(31.323)</b>	<b>(70.615)</b>
Pagos de intereses	(34.762)	(51.787)
Cobros de intereses	4.925	5.448
Cobros /(pagos) por impuesto sobre beneficios	1.276	(18.526)
Otros cobros /(pagos)	(2.762)	(5.750)
<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN</b>	<b>382.727</b>	<b>441.016</b>
<b>Pagos por inversiones</b>	<b>(453.672)</b>	<b>(588.444)</b>
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	(330.406)	(588.444)
Otros activos financieros	(123.266)	-
<b>Cobros por desinversiones</b>	<b>-</b>	<b>10.693</b>
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	-	4.261
Otros activos financieros	-	6.432
<b>Otros flujos de efectivo de las actividades de inversión</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Otros cobros/(pagos) de actividades de inversión	-	-
<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>	<b>(453.672)</b>	<b>(577.751)</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>411.829</b>	<b>473.339</b>
Emisión	496.858	529.786
Devolución y amortización	(85.029)	(56.447)
<b>Pagos por dividendos</b>	<b>-</b>	<b>(62.071)</b>
<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</b>	<b>411.829</b>	<b>411.268</b>
<b>FLUJOS NETOS TOTALES DE EFECTIVO</b>	<b>340.884</b>	<b>274.533</b>
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	640.524	214.542
<b>EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO</b>	<b>981.408</b>	<b>489.075</b>

Las Notas 1 a 17 descritas en la Información Financiera Semestral resumida adjunta forman parte integrante del Estado de Flujos de Efectivo consolidado a 30 de junio de 2010



**Notas explicativas a los Estados Financieros Semestrales Resumidos Consolidados correspondientes al periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2010.**

**1. Introducción, bases de presentación de los Estados Financieros Semestrales 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 Anónimas, 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 2009 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas que se celebró el 30 de abril de 2010.

Estos Estados Financieros Semestrales 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 los Estados Financieros Semestrales resumidos consolidados**

Las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio 2009 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 2009 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 Semestrales Resumidos Consolidados se presentan de acuerdo con la NIC 34 sobre Información Financiera Intermedia y han sido elaborados por los Administradores del Grupo el 19 de julio de 2010, 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 2009. Por lo anterior, para una adecuada comprensión de la información que se incluye en estos Estados Financieros Semestrales Resumidos Consolidados, los mismos deben leerse conjuntamente con las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio 2009.



## **Información Financiera Semestral Resumida**

### **Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2010**

---

Las políticas y métodos contables utilizados en la elaboración de los presentes Estados Financieros Semestrales Resumidos Consolidados son las mismas que las aplicadas en las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2009, excepto por las normas e interpretaciones que entraron en vigor durante los seis primeros meses de 2010 y que, en caso de resultar de aplicación, han sido utilizadas por el Grupo en la elaboración de los Estados Financieros Semestrales Resumidos Consolidados.

Desde el 1 de enero de 2010 son de aplicación las normas, modificaciones o interpretaciones siguientes: CINIIF 15 Acuerdos para la construcción de inmuebles, Modificación de NIC 32 Clasificación de derechos sobre acciones, IFRIC 12 Acuerdos de servicios para concesiones y Modificación de NIIF 2 Pagos basados en acciones dentro del Grupo. Su entrada en vigor no ha supuesto impactos significativos en los Estados Financieros Semestrales adjuntos.

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

Estos Estados Financieros Semestrales 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 Semestrales a 30 de junio de 2010 de las diferentes sociedades del Grupo a excepción de las sociedades Gasoduto Braga-Tuy, S.A., Gasoduto Campo Maior - Leiria - Braga, S.A. y Bahía Bizkaia Gas, S.L., que por razones de fecha en la presentación de estos Estados Financieros Semestrales Resumidos Consolidados y la inmaterialidad que ello supone, la consolidación de estas sociedades está realizada con datos al cierre del 31 de Mayo de 2010.

#### **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 Semestrales 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 2009.

En los Estados Financieros Semestrales Resumidos Consolidados del Grupo correspondientes al ejercicio 2010 se han utilizado ocasionalmente 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 periodos 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 realizaron en función de la mejor información disponible al 30 de junio de 2010 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 Semestrales Resumidos Consolidados.

## **Información Financiera Semestral Resumida**

### **Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2010**

---

Durante el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2010 no se han producido cambios significativos en las estimaciones realizadas al cierre del ejercicio 2009.

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

Durante el primer semestre del ejercicio 2010 se ha producido la siguiente variación en el perímetro de consolidación del Grupo Enagás:

- En abril de 2010 se hizo efectiva la adquisición del 25% de la participación en Bahía de Bizkaia Gas, S.L. (en adelante BBG) a BP Holdings B.V. (en adelante BP) por importe de 29.250 miles de euros. Esta adquisición supone la incorporación de Enagás, S.A. al acuerdo de socios que rige el Consejo de BBG hasta la fecha, en sustitución de BP. Como consecuencia de ello, BBG ha pasado a consolidarse por el método de integración proporcional desde el 1 de abril de 2010 dentro del Grupo Enagás.

#### **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., con REN Gasodutos, S.A. para las Sociedades Gasoduto Campo Mayor-Leiria-Braga, S.A. y Gasoduto Braga-Tuy, S.A. (estas dos últimas, empresas portuguesas) y con Ente Vasco de la Energía (EVE), Repsol Y.P.F, S.A. 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.
- 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.

**Información Financiera Semestral Resumida**  
**Grupo Enagás – Período finalizado el 30 de junio de 2010**

---

**1.6. Activos y pasivos contingentes**

En la Nota 14 de la memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2009 se facilita información sobre los pasivos contingentes a dicha fecha. Durante los seis primeros meses de 2010 no se han producido cambios significativos en los activos y pasivos contingentes del Grupo.

**1.7. Corrección de errores**

En los Estados Financieros Semestrales Resumidos Consolidados del período de seis meses terminado el 30 de junio de 2010 no ha sido necesaria la inclusión de correcciones de errores.

**1.8. Comparación de la información**

La información contenida en estos Estados Financieros Semestrales Resumidos Consolidados correspondiente al primer semestre del ejercicio 2009 se presenta única y exclusivamente, a efectos comparativos con la información relativa al período de seis meses terminado el 30 de junio de 2010.

**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 2010.

**1.10. Importancia relativa**

Al determinar la información a desglosar en 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 Semestrales Resumidos Consolidados del primer semestre.

**1.11. Hechos posteriores**

Los hechos posteriores de relevancia desde el 30 de junio de 2010 hasta la fecha de elaboración de estos Estados Financieros Semestrales Resumidos Consolidados se indican en la Nota 17.

**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.



**Información Financiera Semestral Resumida**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2010**

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 30 de abril de 2010 se pagarán durante el tercer trimestre de 2010.

**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:

	30.06.2010	30.06.2009	Variación
Resultado neto del ejercicio (miles de euros)	165.114	139.468	18,39%
Número medio ponderado de acciones en circulación (miles de acciones)	238.734	238.734	-
<b>Beneficio básico por acción en euros</b>	<b>0,6916</b>	<b>0,5842</b>	<b>18,39%</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 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 2010 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 2010 y ejercicio 2009 ha sido la siguiente:

**Ejercicio 2010**

Coste	Saldo inicial	Entradas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Desarrollo	965	220	-	-	1.185
Concesiones	5.887	44	-	-	5.931
Aplicaciones informáticas	47.075	8.557	-	-	55.632
Otro inmovilizado intangible	32.287	200	-	-	32.487
<b>Total coste</b>	<b>86.214</b>	<b>9.021</b>	-	-	<b>95.235</b>



**Información Financiera Semestral Resumida**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2010**

Amortizaciones	Saldo inicial	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Desarrollo	271	44	-	-	315
Concesiones	2.687	120	-	-	2.807
Aplicaciones informáticas	28.533	4.451	-	-	32.984
Otro inmovilizado intangible	13.318	925	-	-	14.243
<b>Total amortización</b>	<b>44.809</b>	<b>5.540</b>	-	-	<b>50.349</b>

**Ejercicio 2009**

Coste	Saldo inicial	Entradas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Desarrollo	584	381	-	-	965
Concesiones	5.887	-	-	-	5.887
Aplicaciones informáticas	36.607	10.468	-	-	47.075
Otro inmovilizado intangible	30.607	1.680	-	-	32.287
<b>Total coste</b>	<b>73.685</b>	<b>12.529</b>	-	-	<b>86.214</b>

Amortizaciones	Saldo inicial	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Desarrollo	178	93	-	-	271
Concesiones	2.476	211	-	-	2.687
Aplicaciones informáticas	21.852	6.685	-	(4)	28.533
Otro inmovilizado intangible	11.627	1.691	-	-	13.318
<b>Total amortización</b>	<b>36.133</b>	<b>8.680</b>	-	(4)	<b>44.809</b>

Las altas en el epígrafe de "Desarrollo" acumuladas en el primer semestre de 2010 corresponden básicamente al Proyecto de Generación de electricidad en la Planta de Huelva fase I por importe de 184 miles de euros.

Con relación a las Aplicaciones Informáticas de los seis primeros meses del ejercicio 2010 destacan:

- Centro de Competencias SAP de Enagás por importe de 1.164 miles de euros.
- Software para nuevos proyectos de infraestructura de sistemas por importe de 819 miles de euros.
- Gestión de Sistemas Comerciales 2010 por importe de 760 miles de euros.
- Software nueva funcionalidad en sistemas corporativos por importe de 742 miles de euros.
- Evolución puesto de trabajo corporativo por importe de 483 miles de euros.
- Software Programa SIOM por importe de 580 miles de euros.
- Reingeniería de Balances por importe de 507 miles de euros.
- Software ampliación infraestructura de sistemas por importe de 338 miles de euros.
- Sistema gestión mantenimiento 2.0 por importe de 432 miles de euros.
- Sistema de gestión de activos inmobiliarios por importe de 398 miles de euros.
- Software CCR de San Fernando por importe de 268 miles de euros.



**Información Financiera Semestral Resumida**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2010**

**4. Inmovilizado Material**

La composición y movimientos en los seis primeros meses de 2010 y ejercicio 2009 en el Inmovilizado material y su amortización han sido los siguientes:

**Ejercicio 2010**

Coste	Saldo inicial	Entradas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	155.436	35.477	-	-	190.913
Instalaciones técnicas y maquinaria	6.119.216	74.912	59.257	-	6.253.385
Otras instalaciones, Utilaje y mobiliario	43.900	2.105	-	(514)	45.491
Anticipos e inmovilizaciones en curso	915.823	297.720	(59.257)	-	1.154.286
Subvenciones de capital	(561.257)	(3.956)	-	-	(565.213)
<b>Total coste</b>	<b>6.673.118</b>	<b>406.258</b>	-	<b>(514)</b>	<b>7.078.862</b>

Amortizaciones	Saldo inicial	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	43.934	10.662	-	-	54.596
Instalaciones técnicas y maquinaria	2.192.469	142.218	-	-	2.334.687
Otras instalaciones, Utilaje y mobiliario	36.815	1.737	-	(511)	38.041
Anticipos e inmovilizaciones en curso	-	-	-	-	-
Subvenciones de capital	(269.815)	(10.275)	-	-	(280.090)
<b>Total amortización</b>	<b>2.003.403</b>	<b>144.342</b>	-	<b>(511)</b>	<b>2.147.234</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	-	-	-	-	14.760
Otras instalaciones, Utilaje y mobiliario	-	-	-	-	-	-
Anticipos e inmovilizaciones en curso	-	-	-	-	-	-
Subvenciones de capital	-	-	-	-	-	-
<b>Total deterioro</b>	<b>14.760</b>	-	-	-	-	<b>14.760</b>

**Ejercicio 2009**

Coste	Saldo inicial	Entradas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	149.939	4.612	885	0	155.436
Instalaciones técnicas y maquinaria	5.172.321	148.073	809.294	(10.472)	6.119.216
Otras instalaciones, Utilaje y mobiliario	41.224	2.676	-	0	43.900
Anticipos e inmovilizaciones en curso	992.389	733.663	(810.179)	(50)	915.823
Subvenciones de capital	(561.257)	-	-	-	(561.257)
<b>Total coste</b>	<b>5.794.616</b>	<b>889.024</b>	-	<b>(10.522)</b>	<b>6.673.118</b>

Amortizaciones	Saldo inicial	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	41.034	2.900	-	-	43.934
Instalaciones técnicas y maquinaria	1.978.601	222.728	-	(8.860)	2.192.469
Otras instalaciones, Utilaje y mobiliario	34.087	2.730	-	(2)	36.815
Anticipos e inmovilizaciones en curso	-	-	-	-	-
Subvenciones de capital	(249.266)	(20.549)	-	-	(269.815)
<b>Total amortización</b>	<b>1.804.456</b>	<b>207.809</b>	-	<b>(8.862)</b>	<b>2.003.403</b>

**Información Financiera Semestral Resumida**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2010**

Deterioros	Saldo inicial	Entradas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Reversiones	Salidas o bajas	Saldo final
Terrenos y construcciones	-	-	-	-	-	-
Instalaciones técnicas y maquinaria	15.131	112	-	-	(483)	14.760
Otras instalaciones, Utilaje y mobiliario	-	-	-	-	-	-
Anticipos e inmovilizaciones en curso	-	-	-	-	-	-
Subvenciones de capital	-	-	-	-	-	-
<b>Total deterioro</b>	<b>15.131</b>	<b>112</b>	-	-	<b>(483)</b>	<b>14.760</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 2010 corresponden fundamentalmente a la puesta en explotación de las instalaciones:

- Estación de Compresión de Montesa.
- Actualización del sistema de control distribuido de la planta de Barcelona.
- Ampliaciones en diversas posiciones de la RNB.
- ERM en diversas posiciones de la RNB.
- Actualización sistema Boil-Off de la Planta de Huelva.

Dentro de las altas del epígrafe de "Instalaciones técnicas y maquinaria" se ha registrado 3.034 miles de euros (1.974 miles de euros en 2009), que corresponde al gas natural adquirido para el nivel mínimo de llenado de los gasoductos y plantas, también denominado "gas talón".

Así mismo, se incluyen 78.049 miles de euros correspondientes a los activos materiales incorporados en la nueva participación adquirida en BBG por parte de la sociedad Enagás, S.A. (ver Nota 1.4). Por otro lado, la amortización acumulada y el efecto de las subvenciones correspondientes a dichos activos incorporados asciende a 30.671 miles de euros y 3.955 miles de euros respectivamente.

Las altas en el epígrafe "Anticipos e inmovilizado en curso", acumuladas en el primer semestre del ejercicio 2010, corresponden básicamente a las siguientes instalaciones:

- Estación de Compresión de Denia.
- Estación de Compresión de Villar de Arnedo.
- Estación de Compresión de Chinchilla.
- Duplicación del Gasoducto Tivisa – Paterna.
- Duplicación del Gasoducto Castelnou - Tivisa.
- Gasoducto Algete – Yela.
- 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.
- Calibración de turbinas en alta presión fase II.
- Quinto tanque de la Planta de Cartagena.
- Quinto tanque de la Planta de Huelva.
- Séptimo tanque de la Planta de Barcelona.
- Octavo tanque de la Planta de Barcelona.
- Instalaciones superficie Almacenamiento Subterráneo Yela.
- Pozos Almacenamiento Subterráneo de Yela.
- Renovación Anillo contra incendios Planta de Barcelona.
- Gasoducto Zarza de Tajo – Yela.
- Gasoducto Yela – El Villar de Arnedo.
- Línea eléctrica Almacenamiento Subterráneo Yela.

Así mismo, dentro de estas altas se incluyen 70.471 miles de euros correspondientes al desembolso realizado el pasado mes de abril de 2010 por parte de la sociedad Enagás, S.A. para la adquisición del

**Información Financiera Semestral Resumida**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2010**

82% de los activos asociados al almacenamiento subterráneo de Gaviota a Repsol Investigaciones Petrolíferas.

El acuerdo para dicha adquisición incluye, entre otros aspectos, el desembolso del mencionado importe el 8 de abril de 2010 y una serie de condicionantes para el cierre definitivo del traspaso previsto para el 8 de abril de 2011. Entre estos condicionantes cabe destacar la necesidad de obtener las autorizaciones correspondientes a los diferentes organismos reguladores involucrados en la operación.

Las bajas del Inmovilizado material acumuladas en el primer semestre del ejercicio 2010 corresponden a la baja de mobiliario y de vehículos sustituidos, por importe de 137 miles de euros y 378 miles de euros respectivamente.

Los costes financieros aplicados en el ejercicio a los proyectos de infraestructura en su período de construcción han ascendido a 10.800 miles de euros en el ejercicio 2010 (29.573 miles de euros en el ejercicio 2009).

Asimismo, el impacto de los "Trabajos efectuados por la empresa para el inmovilizado" ha supuesto un aumento en la inversión de 8.471 miles de euros en el ejercicio 2010 y 16.115 miles de euros en el ejercicio 2009.

El importe de las disminuciones del epígrafe "Amortización acumulada" corresponden fundamentalmente a la baja del mobiliario y vehículos sustituidos por importe de 133 miles de euros, y 378 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.

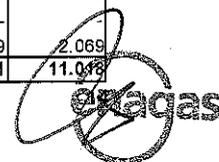
El Grupo Enagás no ha recibido nuevas subvenciones de capital en el primer semestre del ejercicio 2010: Las que figuran en el correspondiente epígrafe, como entradas corresponden a las concedidas a la Planta BBG. Las subvenciones de capital imputadas a resultados en los seis primeros meses de 2010 ascienden a 10.275 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 2010 y 31 de diciembre de 2009, 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	
	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009
Activos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias:								
- Mantenidos para negociar								
- Otros								
Inversiones mantenidas hasta el vencimiento	31	1			713	712	744	713
Préstamos y partidas a cobrar					8.388	8.236	8.388	8.236
Activos disponibles para la venta								
- Valorados a valor razonable								
- Valorados a coste								
Derivados					19.799	2.069	19.799	2.069
<b>Total</b>	<b>31</b>	<b>1</b>			<b>28.900</b>	<b>11.017</b>	<b>28.931</b>	<b>11.018</b>



**Información Financiera Semestral Resumida**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2010**

Clases Categorías	Instrumentos financieros a corto plazo							
	Instrumentos de patrimonio		Valores representativos de deuda		Créditos, derivados y otros		Total	
	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009
Activos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias:								
- Mantenidos para negociar								
- Otros								
Inversiones mantenidas hasta el vencimiento					238		238	
Préstamos y partidas a cobrar			100.633		8.229	8.083	108.862	8.083
Activos disponibles para la venta								
- Valorados a valor razonable								
- Valorados a coste								
Derivados								
<b>Total</b>			<b>100.633</b>		<b>8.467</b>	<b>8.083</b>	<b>109.100</b>	<b>8.083</b>

**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. 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:

	30-06-2010	31-12-2009
<b>Deudores comerciales:</b>		
Clientes por ventas y prestación de servicios	15.184	7.732
Empresas del grupo, deudores	2.134	1.670
Deudores varios	254.872	312.687
Activos por impuestos corrientes	33.541	37.580
<b>Total</b>	<b>305.731</b>	<b>359.669</b>

El saldo de 2.134 miles de euros de "Empresas del Grupo, deudores" corresponde a Gasoducto Al-Andalus, S.A. por importe de 1.018 miles de euros, y a Gasoducto de Extremadura, S.A. por importe de 1.116 miles de euros. Ambos 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.

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 2010 por importe de 151.528 miles de euros, así como el saldo pendiente correspondiente a la retribución de la actividad de Gestor Técnico por importe de 381 miles de euros, lo que supone un saldo pendiente de cobro del 2010 de 151.910 miles de euros.

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 2010 el saldo de dichos importes pendientes de cobro asciende a 5.654 miles de euros, de los que 4.689 miles de euros se encuentran en litigio con algunas de las comercializadoras y, concretamente, 4.299 miles de euros tienen una antigüedad superior a 1 año a 30 de junio de 2010.

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, entendiendo 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 ejercicio 2009.

La cuenta de Administraciones públicas en el primer semestre de 2010 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.

## **7. Existencias**

Cabe mencionar que a 30 de junio de 2010, Enagás, S.A. como Gestor Técnico del Sistema mantenía alrededor de 862 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, la Sociedad mantiene registrados 4.795 miles de euros (4.725 miles de euros en el ejercicio 2009) correspondientes a existencias no relacionadas con gas natural que incluyen, entre otros elementos, materiales de oficina y material para consumo.



**Información Financiera Semestral Resumida**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2010**

**8. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes**

La composición de este epígrafe a 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

	30.06.2010	31.12.2009
Tesorería	11.331	7.623
Otros activos líquidos	970.077	632.901
<b>Total</b>	<b>981.408</b>	<b>640.524</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.

**9. Patrimonio neto**

La composición y movimientos del Patrimonio neto del Grupo Enagás a 30 de junio de 2010 y 2009 están detalladas en el Estado Total de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado.

**9.1 Capital Social**

A 30 de junio de 2010 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.

**10. Provisiones y pasivos contingentes**

**10.1 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 2010 ha sido el siguiente:

Provisiones a largo plazo	01.01.2010	Dotaciones	Actualización	Aplicaciones	30.06.2010
ILP	2.762	-	-	(2.762)	-
Costes de abandono	23.487	3.437	36	-	26.960
Otras	5.255	-	-	(5)	5.250
<b>Total a largo plazo</b>	<b>31.504</b>	<b>3.437</b>	<b>36</b>	<b>(2.767)</b>	<b>32.210</b>

**Información Financiera Semestral Resumida**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2010**

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

- Incentivo a largo plazo. Corresponde a un plan plurianual de retribución consistente en un incentivo a largo plazo cuya percepción está vinculada a la consecución de determinados objetivos durante 3 años. La alta dirección de la compañía, incluidos consejeros ejecutivos, forma parte de los posibles beneficiarios de este sistema retributivo, cuyo pago se ha efectuado en el primer trimestre de 2010.
- Costes de abandono. 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). Así mismo, se han incorporado 3.437 miles de euros correspondientes al 25% de las provisiones dotadas por BBG para el desmantelamiento de sus instalaciones.

**10.2 Contingencias**

Cabe destacar que existen los siguientes pasivos contingentes para el Grupo a 30 de junio de 2010:

- 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 6).
- Expediente en vía administrativa con la Cámara de Comercio de Madrid por el recurso cameral sobre el Impuesto sobre sociedades de los ejercicios 2005, 2006, 2007 y 2008.
- Expediente con la Agencia Estatal Tributaria por Actas de inspección en concepto de IVA a la importación para los ejercicios 2004 y 2005.

**11. Pasivos financieros**

**11.1 Pasivos financieros no corrientes**

El saldo de las cuentas del epígrafe "Pasivos financieros no corrientes" en el primer semestre del ejercicio 2010 y ejercicio 2009 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	
	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009
Débitos y partidas a pagar	2.441.852	1.914.629	1.161.178	1.130.423	22.590	29.289	3.625.620	3.074.341
Pasivos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias								
- Mantenidos para negociar	-	-	-	-	-	-	-	-
- Otros	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivados					2.739	15.698	2.739	15.698
<b>Total</b>	<b>2.441.852</b>	<b>1.914.629</b>	<b>1.161.178</b>	<b>1.130.423</b>	<b>25.329</b>	<b>44.987</b>	<b>3.628.359</b>	<b>3.090.039</b>

**11.2 Pasivos financieros corrientes**

El saldo de las cuentas del epígrafe "Pasivos financieros corrientes" en el primer semestre del ejercicio 2010 y ejercicio 2009 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	
	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009
Débitos y partidas a pagar	354.707	451.960	39.820	20.198	118.244	6.853	512.771	479.011
Pasivos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias								
- Mantenidos para negociar	-	-	-	-	-	-	-	-
- Otros	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivados					18.570	24.752	18.570	24.752
<b>Total</b>	<b>354.707</b>	<b>451.960</b>	<b>39.820</b>	<b>20.198</b>	<b>136.814</b>	<b>31.605</b>	<b>531.341</b>	<b>503.763</b>

**Información Financiera Semestral Resumida**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2010**

Adicionalmente, en relación a las posibles necesidades de liquidez a corto plazo, cabe indicar que a 30 de junio de 2010 la compañía tiene unas disponibilidades totales de liquidez de 2.176 millones de euros.

Por otro lado, los principales hechos acaecidos durante los seis primeros meses del ejercicio 2010 son:

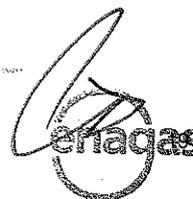
- Renovación y ampliación del préstamo concedido por el Banco Santander por importe de 200 millones de euros con vencimiento en 2013.
- Renovación y ampliación de la póliza de crédito con el Banco Santander por 100 millones de euros y vencimiento en 2013.
- Formalización de una nueva póliza de crédito de 100 millones de euros con Intesa San Paolo a 3 años.
- Disposición de 150 millones de euros del préstamo de 500 millones del ICO.
- Renovación y ampliación del préstamo con el BBVA por importe de 150 millones de euros y vencimiento en 2012.
- Renovación y ampliación de la póliza de crédito con la Caixa por importe de 150 millones de euros y vencimiento en 2013.
- Formalización de tres nuevos préstamos con Banesto (100 millones de euros), Caixa Galicia (30 millones de euros) y Mediobanca (100 millones de euros) con vencimientos en 2013.
- Formalización de una nueva póliza de crédito de 30 millones de euros con Caja Madrid a tres años.
- Renovación y ampliación del préstamo y de la póliza de crédito con la BBK por importe de 100 millones de euros y 25 millones de euros respectivamente.

A 30 de junio de 2010, el Grupo Enagás no tiene emisiones, recompras o reembolsos de valores representativos de deuda ni otras emisiones garantizadas por el Grupo.

**12. Ingresos**

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

	30.06.2010	30.06.2009
Ventas de gas mercado regulado	-	1.609
Coste de ventas de gas mercado regulado	-	(1.609)
<b>Compra-Venta de gas mercado regulado</b>	-	-
Ingresos por actividades reguladas	474.518	410.821
Ingresos por actividades no reguladas	7.862	7.559
Otros Ingresos	7.992	6.780
Ventas de materiales	-	-
Ingresos accesorios y de gestión corriente	7.976	6.780
Subvenciones	16	-
<b>Total</b>	<b>490.372</b>	<b>425.160</b>



## Información Financiera Semestral Resumida

### Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2010

Cabe destacar que, tal y como se indica en la nota 4.d de las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2009, el mercado a tarifa desapareció el 1 de julio de 2008 por lo que durante el ejercicio 2010 no se han efectuado compras ni ventas de gas por este concepto.

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:

	30.06.2010	30.06.2009
<b>Actividades reguladas:</b>		
Enagás, S.A.	474.518	410.821
<b>Actividades no reguladas:</b>		
Gasoducto Al - Andalus, S.A.	3.662	3.476
Gasoducto Extremadura, S.A.	2.851	2.725
Gasoduto Campo Maior - Leiria - Braga, S.A.	1.268	1.270
Gasoduto Braga - Tuy, S.A.	81	88
<b>Total</b>	<b>482.380</b>	<b>418.380</b>

### 13. Segmentos de negocio y geográficos

#### 13.1 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.

#### 13.2 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.

##### 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

**Información Financiera Semestral Resumida**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2010**

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.

- **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 2009 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) Actividad de compra-venta de gas a clientes regulados**

Enagás, S.A. continuó atendiendo las necesidades del mercado a tarifa de acuerdo a los establecido en la Ley de Hidrocarburos 34/1998 de 7 de octubre, hasta el 30 de junio de 2008.

**d) Actividades no reguladas**

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

**13.3 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:

Miles de euros								
CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS	Infraestructuras		Gestión Técnica Sistema		Actividades No-Reguladas + Ajustes Consolidación		Total Grupo	
	Jun.2010	Jun.2009	Jun.2010	Jun.2009	Jun.2010	Jun.2009	Jun.2010	Jun.2009
Ingresos Ordinarios	467.076	406.504	5.558	5.559	17.738	13.097	490.372	425.160
Amortización	115.044	99.152	1.870	1.599	2.896	1.929	119.810	102.680
Resultado de Explotación	259.979	220.314	(2.389)	(2.059)	7.672	9.541	265.262	227.797
BALANCE DE SITUACIÓN	Jun.2010	Dic.2009	Jun.2010	Dic.2009	Jun.2010	Dic.2009	Jun.2010	Dic.2009
<b>Total Activo</b>	6.172.674	5.622.135	20.216	19.416	230.116	138.388	6.423.206	5.779.939
Adquisiciones de Inmovilizado (*)	332.080	898.324	1.409	3.025	81.791	204	415.280	901.553
Pasivos no corrientes (**)	227.935	244.455	571	600	39.094	37.487	267.600	282.542
-Pasivos por impuesto diferido	150.618	182.841	552	572	2.950	3.172	154.120	166.585
-Provisiones	28.655	31.323	19	28	3.536	153	32.210	31.504
-Otros pasivos no corrientes	48.662	50.291	-	-	32.608	34.162	81.270	84.453
Pasivos corrientes (**)	246.670	254.423	35.510	35.628	36.370	30.295	318.550	320.346
-Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar (***)	246.670	254.423	35.510	35.628	35.444	29.910	317.624	319.961
-Otros pasivos corrientes	-	-	-	-	926	385	926	385

(\*) Las adquisiciones de inmovilizado incluyen la variación de los stocks de repuestos y del almacén de material de construcción de nuevas infraestructuras, y subvenciones.

(\*\*) 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 2010**

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

En la Nota 29 de la memoria de las cuentas anuales consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2009 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 períodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2010:

	30.06.2010	30.06.2009
<b>Miembros del Consejo de Administración:</b>		
<i>Concepto retributivo:</i>		
Retribución Fija	462	462
Retribución Variable	1.478	554
Dietas	621	602
Atenciones estatutarias		
Operaciones sobre acciones y otros instr. financieros		
Otros	24	35
<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		26
Garantías constituidas a favor de los Consejeros		
<b>Total Consejo de Administración</b>	<b>2.593</b>	<b>1.687</b>
<b>Directivos:</b>		
Remuneraciones recibidas	2.551	1.568
<b>Total Directivos</b>	<b>2.551</b>	<b>1.568</b>

Cabe destacar que dentro del importe total de remuneraciones percibidas por los miembros del Consejo de Administración y Directivos se incluye el Incentivo a largo plazo (ver Nota 10.1).

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

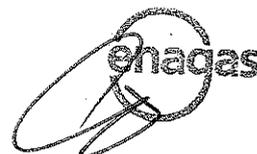
**15.1 Operaciones con partes vinculadas**

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 2010 y 2009, 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.

**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>5.411</b>	<b>33.673</b>	<b>39.275</b>



**Información Financiera Semestral Resumida**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2010**

**Ejercicio 2009**

	Miles de Euros				
	30.06.2009				
	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
<b>Gastos e Ingresos</b>					
<b>Gastos:</b>					
Gastos financieros	3.007			3.231	6.238
Contratos de gestión o colaboración					
Transferencias de I+D y acuerdos sobre licencias					
Arrendamientos					
Recepción de servicios	9.641		16.577	3.141	29.359
Compra de bienes (terminados o en curso)	3.890			3.222	7.112
Correcciones valorativas por deudas incobrables o de dudoso cobro					
Pérdidas por baja o enajenación de activos					
Otros gastos		603			603
<b>Total Gastos</b>	<b>16.538</b>	<b>603</b>	<b>16.577</b>	<b>9.594</b>	<b>43.312</b>
<b>Ingresos:</b>					
Ingresos financieros	1.674		706	3.343	5.723
Contratos de gestión o colaboración					
Transferencias de I+D y acuerdos sobre licencias					
Dividendos recibidos					
Arrendamientos					
Prestación de servicios	1.485		5.749		7.234
Prestación de servicios de ATR	93.640			23.257	116.897
Venta de bienes (terminados o en curso)				4.260	4.260
Beneficios por baja o enajenación de activos					
Otros ingresos					
<b>Total Ingresos</b>	<b>96.799</b>		<b>6.455</b>	<b>30.860</b>	<b>134.114</b>

**Ejercicio 2010**

	Miles de Euros				
	30.06.2010				
	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
<b>Otras transacciones</b>					
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					

**Ejercicio 2009**

	Miles de Euros				
	30.06.2009				
	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
<b>Otras transacciones</b>					
Compra de activos materiales, intangibles u otros					
Acuerdos de financiación: créditos y aportaciones de capital (prestamista)			42.678		42.678
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)	80.000			204.000	284.000
Contratos de arrendamiento financiero (arrendatario)					
Amortización o cancelación de préstamos y contratos de arrendamiento (arrendatario)					
Garantías y avales prestados				61.173	61.173
Garantías y avales recibidos	8.038			15.168	23.206
Compromisos adquiridos					
Compromisos/garantías cancelados					
Dividendos y otros beneficios distribuidos					
Otras operaciones					



**Información Financiera Semestral Resumida**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2010**

---

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

**16. Plantilla media**

El número medio de empleados por género a 30 de junio de 2010 y 2009 es:

	30-06-2010	30-06-2009
Hombres	817	795
Mujeres	238	225
	<b>1.055</b>	<b>1.020</b>

**17. Hechos posteriores**

Con fecha 5 de julio de 2010, Enagás S.A. pagó un dividendo bruto por acción de 0,466027 euros, cifra complementaria al dividendo de 0,283 euros por acción ya satisfecho en el mes de diciembre de 2009, también con cargo a los resultados de 2009. De esta forma, el dividendo bruto total, correspondiente al ejercicio 2009 ha sido de 0,749027 euros por acción, lo que supone un Pay-Out de la compañía del 60%.



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

**Evolución del Grupo en el primer semestre del año 2010**

El beneficio neto se sitúa en 165.114 miles de euros, con un incremento del 18% con respecto al ejercicio anterior.

El importe neto de la cifra de negocios es de 482.380 miles de euros.

Las inversiones de la sociedad matriz en el primer semestre de 2010 alcanzaron una cifra de 343.179 miles de euros.

Los fondos propios del Grupo Enagás, S. A. se sitúan en 1.647.358 miles de euros siendo el patrimonio neto de 1.634.579 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 31 de diciembre de 2009 se publicó en el Boletín Oficial del Estado la ITC/3520 de 28 de diciembre de 2009, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas para el año 2010 y se actualizan determinados aspectos relativos a la retribución de las actividades reguladas del sector gasista.

Durante el primer semestre de 2010 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:

- Estación de Compresión de Montesa.
- Actualización del sistema de control distribuido de la planta de Barcelona.
- Ampliaciones en diversas posiciones de la RNB.
- ERM en diversas posiciones de la RNB.
- Actualización sistema Boil Off de la Planta de Huelva.

Así, a finales del mes de junio de 2010 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 1.437.000 m<sup>3</sup> de GNL en un total de 14 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 8.884 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.



## Información Financiera Semestral Resumida Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2010

---

- 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 200.903 GWh, un 1,5% inferior a la registrada en el mismo periodo del año anterior.

El consumo de gas para generación eléctrica (que representa un 30,6% de la demanda total) ha disminuido en un 14,2% respecto al primer semestre de 2009, por el incremento de la producción eólica e hidráulica. A 30 de junio de 2010 se encontraban operativos 62 grupos de 400 MW, seis más que en el mismo periodo del año 2009.

La demanda de consumo para el mercado convencional ha crecido un 10,5% respecto al mismo periodo del ejercicio 2009 a causa de las bajas temperaturas

#### 2. Junta General de Accionistas 2010

La Junta General de Accionistas de Enagás se celebró el pasado día 30 de abril de 2010. En ella se aprobó las Cuentas Anuales y el Informe de Gestión correspondiente al ejercicio 2009 tanto de la sociedad Enagás, S.A. como de su Grupo Consolidado así como la aplicación del resultado del ejercicio 2009 de la sociedad Enagás, S.A., que incluye el pago de un dividendo complementario de 0,466027 euros por acción.

Además, la Junta adoptó, entre otros, los siguientes acuerdos:

- Reelegir como miembro del Consejo de Administración por el periodo estatutario de cuatro años a:
  - o D. Antonio Llardén Carratalá (Consejero Ejecutivo).
  - o D. Miguel Ángel Lasheras Merino (Consejero Independiente).
  - o D. Dionisio Martínez Martínez (Consejero Independiente).
  - o D. José Riva Francos (Consejero Independiente).
  - o Dña. Teresa García-Milá Lloveras (Consejera Independiente).
- Ratificación y nombramiento por el periodo estatutario de cuatro años a:
  - o D. Said Mohamed Abdullah Al Masoudi (Consejero Dominical propuesto por el accionista Oman Oil Holdings Spain S.L.U).



- Sagane Inversiones, S.L. (Consejero Dominical propuesto por el accionista Sagane Inversiones, S.L.)
- Nombramiento como Consejera por el periodo estatutarios de cuatro años a Dña. Isabel Sánchez García (Consejera Independiente).
- Fijar, dentro de los límites Estatutarios, el número de Consejeros en 16.
- Modificación del artículo 2 de los Estatutos sociales ("Objeto social") para incorporar al objeto social 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.
- Modificación del artículo 45 de los Estatutos sociales ("Comisión de Nombramientos y Retribuciones") para atribuir expresamente a dicha Comisión funciones y competencias en materia de Responsabilidad Social Corporativa.
- Modificación del artículo 49 de los Estatutos sociales ("Formulación de las cuentas anuales") para adaptarlo formalmente a la redacción del vigente artículo 172 del Texto Refundido de la Ley de Sociedades Anónimas.

#### **Acontecimientos posteriores**

Con fecha 5 de julio de 2010, Enagás S.A. pagó un dividendo bruto por acción de 0.466027 euros, cifra complementaria al dividendo de 0,283 euros por acción ya satisfecho en el mes de diciembre de 2009, también con cargo a los resultados de 2009. De esta forma, el dividendo bruto total, correspondiente al ejercicio 2009, ha sido de 0,749027 euros por acción, lo que supone un Pay-Out de la compañía del 60%.

**Información Financiera Semestral Resumida**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2010**

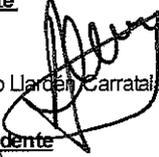
**GRUPO ENAGÁS**

El Consejo de Administración de la sociedad Enagás, S.A. en fecha 19 de julio de 2010, y en cumplimiento de los requisitos establecidos en el artículo 171 de la Ley de Sociedades Anónimas 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 2010, los cuales vienen constituidos por los documentos anexos que preceden a este escrito.

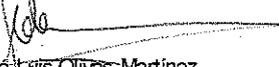
Los administradores firmantes declaran que, hasta donde alcanza su conocimiento, los Estados Financieros Resumidos Semestrales Consolidados, elaborados con arreglo a los principios de contabilidad aplicables, ofrecen la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados de la 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 y Peña Rueda, S.L. Unipersonal, representada por D. Manuel Menéndez Menéndez, no han podido firmar los Estados Financieros Resumidos Consolidados por no encontrarse presente en la reunión y residir en localidad distinta a la de la Sede de la Sociedad.

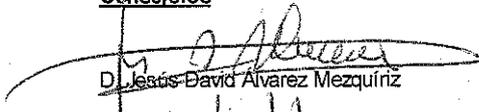
**Presidente**

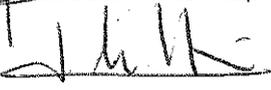
  
D. Antonio Llardén Carratalá

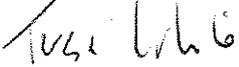
**Vicepresidente**

  
D. José Luis Olivas Martínez  
Consejero Dominical representante de Bancaja

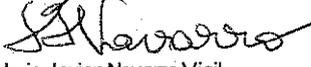
**Consejeros**

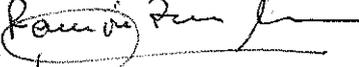
  
D. Jesús David Álvarez Mezquíriz

  
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 Angel Lasheras Merino

  
D. Martí Parellada Sabata

Mr. Said Al Masoudi

  
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)