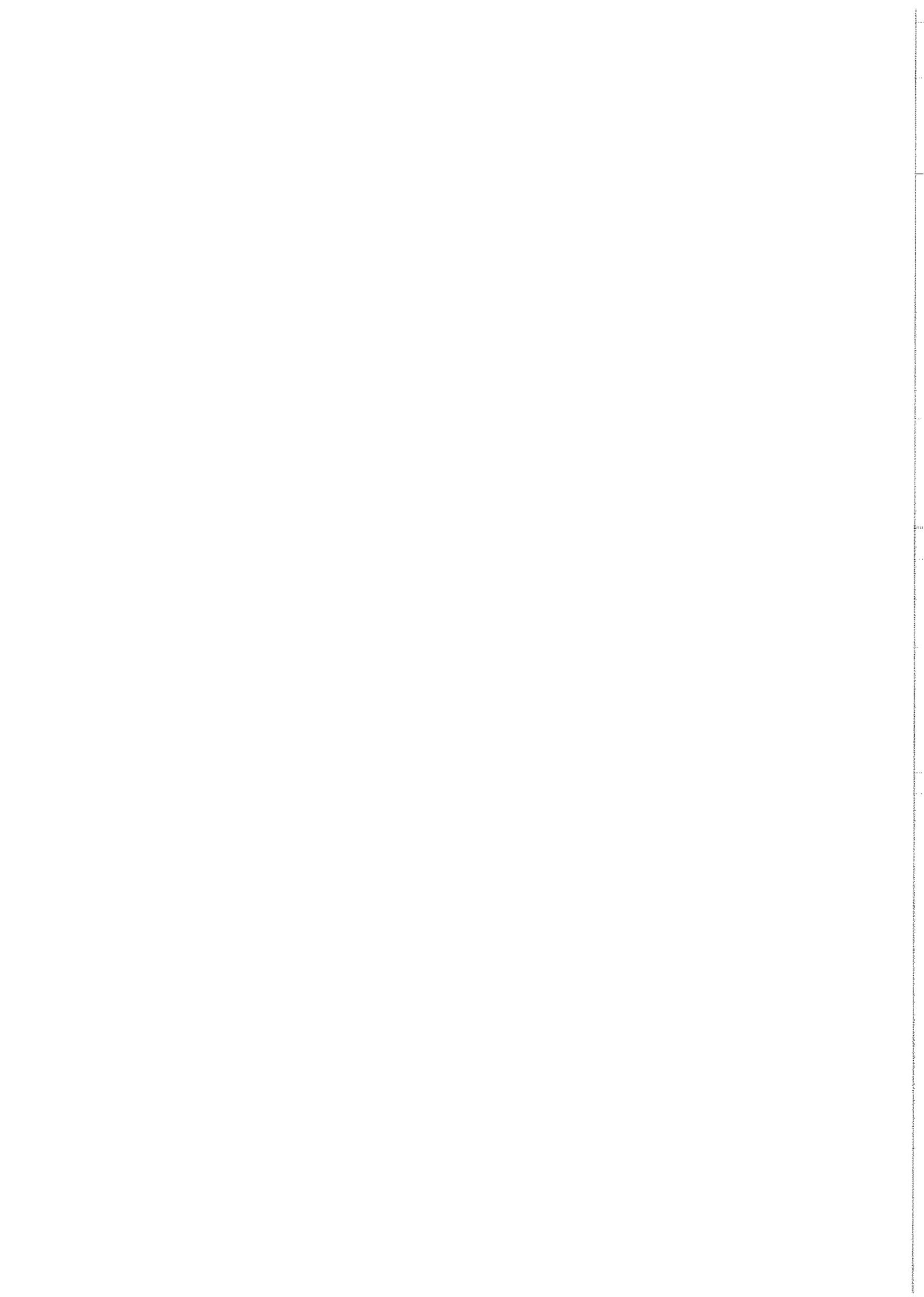


ENAGÁS, S.A.
y
Sociedades Dependientes

Estados Financieros Semestrales
Resumidos Consolidados
al 30 de junio de 2009





ENAGÁS S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO AL 30 DE JUNIO DE 2009
(Expresado en miles de euros)

<u>Activo</u>	Notas	30.06.2009	31.12.2008
ACTIVOS NO CORRIENTES		4.537.440	4.046.543
Activos intangibles	3	38.847	37.552
Inversiones inmobiliarias		-	-
Inmovilizaciones materiales	4	4.469.567	3.975.029
Activos financieros no corrientes	5	13.309	19.716
Activos por impuestos diferidos		15.717	14.246
ACTIVOS CORRIENTES		744.120	671.283
Existencias	7	2.313	2.215
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	6	244.371	444.208
Otros activos financieros corrientes	5	6.623	8.461
Otros activos corrientes		1.738	1.857
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes		489.075	214.542
TOTAL GENERAL		5.281.560	4.717.826
<hr/>			
<u>Pasivo</u>	Notas	30.06.2009	31.12.2008
PATRIMONIO NETO	8	1.479.345	1.440.366
FONDOS PROPIOS		1.502.359	1.456.080
Capital suscrito		358.101	358.101
Reservas		1.004.790	901.165
Resultado del ejercicio		139.468	258.885
Dividendo activo a cuenta		-	(62.071)
AJUSTES POR CAMBIO DE VALOR		(23.014)	(15.714)
Activos financieros disponibles para la venta		-	(554)
Operaciones de cobertura		(23.014)	(15.160)
Otros		-	-
PASIVOS NO CORRIENTES		1.586.395	2.259.041
Provisiones	9	25.777	31.523
Pasivos financieros no corrientes	10	1.485.947	2.156.403
Pasivos por impuestos diferidos		1.064	1.355
Otros pasivos no corrientes		73.607	69.760
PASIVOS CORRIENTES		2.215.820	1.018.419
Pasivos financieros corrientes	10	1.693.033	514.735
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar		522.596	503.159
Otros pasivos corrientes		191	525
TOTAL GENERAL		5.281.560	4.717.826

Las Notas 1 a 16 descritas en la Información Financiera Semestral resumida adjunta forman parte integrante del Balance de Situación Consolidado a 30 de junio de 2009



ENAGÁS S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA CORRESPONDIENTE AL 30 DE JUNIO DE 2009
(Expresado en miles de euros)

	Notas	30.06.2009	30.06.2008
Compra-Venta de gas mercado regulado	11	-	5.400
Ingresos por actividades reguladas	11	410.821	400.607
Ingresos por actividades no reguladas	11	7.559	8.191
OTROS INGRESOS			
Otros ingresos de explotación	11	6.780	5.965
Gastos de personal		(30.594)	(35.127)
Otros gastos de explotación		(68.350)	(69.892)
Dotaciones a amortizaciones		(102.680)	(97.929)
Imputación a subvenciones		-	-
Deterioro y resultado por enajenación de inmovilizado		4.261	1.843
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		227.797	219.058
Ingresos financieros e ingresos asimilados		6.371	5.091
Gastos financieros y gastos asimilados		(34.256)	(38.732)
Diferencias de cambio (NETO)		-	-
Variación del valor razonable de instrumentos financieros		(779)	-
Deterioro y resultado por enaj.de instrumentos financieros		-	-
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS DE OPERACIONES CONTINUADAS		199.133	185.417
Impuesto sobre las ganancias		(59.665)	(55.549)
RESULTADO DEL EJERCICIO DE OPERACIONES CONTINUADAS		139.468	129.868
Rdo.después de impuestos de las actividades interrumpidas		-	-
RESULTADO DEL EJERCICIO		139.468	129.868
Atribuible a :			
Sociedad Dominante		139.468	129.868
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN		0,58	0,54
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO		0,58	0,54

Las Notas 1 a 16 descritas en la Información Financiera Semestral resumida adjunta forman parte integrante de la Cuenta de Resultados Consolidada a 30 de junio de 2009



ENAGÁS, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADO DE INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS CONSOLIDADO AL 30 DE JUNIO DE 2009

Expresado en miles de euros

	30.06.2009	30.06.2008
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	139.468	129.868
INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS EN EL PATRIMONIO NETO:	(14.584)	12.997
Por valoración de instrumentos financieros		
Ativos financieros disponibles para la venta	13	(555)
Otros ingresos/(gastos)	-	2.716
Por coberturas de flujos de efectivo	(20.847)	16.407
Diferencias de conversión	-	-
Efecto impositivo	6.250	(5.571)
TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS:	7.306	(826)
Por valoración de instrumentos financieros		
Ativos financieros disponibles para la venta	779	-
Otros ingresos/(gastos)	-	-
Por coberturas de flujos de efectivo	9.658	(1.180)
Diferencias de conversión	-	-
Efecto impositivo	(3.131)	354
TOTAL INGRESOS/(GASTOS) RECONOCIDOS	132.190	142.039
Atribuidos a la entidad dominante	132.190	142.039

Las Notas 1 a 16 descritas en la Información Financiera Semestral resumida adjunta forman parte integrante del Estado de Patrimonio Neto consolidado a 30 de junio de 2009



ENAGÁS, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADO TOTAL DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO AL 30 DE JUNIO DE 2008
 Expresado en miles de euros

	Capital social y Prima de Emisión	Resto de reservas	Resultados ejercicios anteriores	Resultados	Dividendos a cuenta	Ajustes por cambio de valor	Total Patrimonio neto
Saldo al 31.12.2007	358.101	805.709	-	238.286	(57.296)	(895)	1.343.905
Ajuste por cambio de criterio contable	-	-	-	-	-	-	-
Ajuste por errores	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial ajustado	358.101	805.709	-	238.286	(57.296)	(895)	1.343.905
I. Total ingresos/(gastos) reconocidos				129.868	12.171		142.039
II. Operaciones con socios o propietarios					57.296		57.296
Aumento/(reducción) de capital	-	-	-	-	-	-	-
Conversión de pasivos financieros en patrimonio	-	-	-	-	-	-	-
Distribución de dividendos	-	-	-	-	57.296	-	57.296
Operaciones con acciones propias	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos/(reducciones) por combinaciones de negocios	-	-	-	-	-	-	-
Otras operaciones con socios	-	-	-	-	-	-	-
III. Otras variaciones de patrimonio neto		95.324		(238.286)			(142.962)
Pagos basados en instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	-	-	-	(238.286)	-	-	(238.286)
Otras variaciones	-	95.324	-	-	-	-	95.324
Saldo final al 30.06.2008	358.101	901.033	-	129.868	-	11.276	1.400.278

Las Notas 1 a 16 descritas en la Información Financiera Semestral resumida adjunta forman parte integrante del Estado de Patrimonio Neto consolidado a 30 de junio de 2009



ENAGÁS, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADO TOTAL DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO AL 30 DE JUNIO DE 2009
 Expresado en miles de euros

	Capital social y Prima de Emisión	Resto de reservas	Resultados ejercicios anteriores	Resultados	Dividendos a cuenta	Ajustes por cambio de valor	Total Patrimonio neto
Saldo al 31.12.2008	358.101	901.165	-	258.885	(62.071)	(15.714)	1.440.366
Ajuste por cambio de criterio contable	-	-	-	-	-	-	-
Ajuste por errores	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial ajustado	358.101	901.165	-	258.885	(62.071)	(15.714)	1.440.366
I. Total ingresos/(gastos) reconocidos	-	-	-	139.468	-	(7.278)	132.190
II. Operaciones con socios o propietarios	-	-	-	-	62.071	-	62.071
Aumento/(reducción) de capital	-	-	-	-	-	-	-
Conversión de pasivos financieros en patrimonio	-	-	-	-	-	-	-
Distribución de dividendos	-	-	-	-	62.071	-	62.071
Operaciones con acciones propias	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos/(reducciones) por combinaciones de negocios	-	-	-	-	-	-	-
Otras operaciones con socios	-	-	-	-	-	-	-
III. Otras variaciones de patrimonio neto	-	103.625	-	(258.885)	-	(22)	(155.282)
Pagos basados en instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	-	-	-	(258.885)	-	-	(258.885)
Otras variaciones	-	103.625	-	-	-	(22)	103.625
Saldo final al 30.06.2009	358.101	1.004.790	-	139.468	-	(23.014)	1.479.345

Las Notas 1 a 16 descritas en la Información Financiera Semestral resumida adjunta forman parte integrante del Estado de Patrimonio Neto consolidado a 30 de junio de 2009



ENAGÁS, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADO AL 30 DE JUNIO DE 2009 y 2008
 Expresado en miles de euros

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
RESULTADO CONSOLIDADO ANTES DE IMPUESTOS	199.133	185.417
Ajustes al resultado consolidado	123.312	102.039
Amortización de activos fijos	102.680	97.929
Otros ajustes al resultado	20.632	4.110
Variación del capital circulante operativo	189.186	86.913
Otros flujos de efectivo de actividades de explotación	(70.615)	(20.122)
Pagos de intereses	(51.787)	-
Cobros de intereses	5.448	-
Cobros /(pagos) por impuesto sobre beneficios	(18.526)	(20.122)
Otros cobros /(pagos)	(5.750)	-
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	<u>441.016</u>	<u>354.247</u>
Pagos por inversiones	(588.444)	(366.782)
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	(588.444)	(365.805)
Otros activos financieros	-	(977)
Cobros por desinversiones	10.693	-
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	4.261	-
Otros activos financieros	6.432	-
Otros flujos de efectivo de las actividades de inversión	-	406
Otros cobros/(pagos) de actividades de inversión	-	406
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	<u>(577.751)</u>	<u>(366.376)</u>
Cobros y (pagos) por instrumentos de patrimonio	-	-
Cobros y (pagos) por instrumentos de pasivo financiero	473.339	434.047
Emisión	529.786	538.751
Devolución y amortización	(56.447)	(104.704)
Pagos por dividendos	(62.071)	(57.296)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	<u>411.268</u>	<u>376.751</u>
FLUJOS NETOS TOTALES DE EFECTIVO	<u>274.533</u>	<u>364.622</u>
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	214.542	5.255
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	<u>489.075</u>	<u>369.877</u>

Las Notas 1 a 16 descritas en la Información Financiera Semestral resumida adjunta forman parte integrante del Estado de Flujos de Efectivo consolidado a 30 de junio de 2009

Notas explicativas a los Estados Financieros Semestrales Resumidos Consolidados correspondientes al período de seis meses terminado el 30 de junio de 2009.

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. Su domicilio social se encuentra en Paseo de los Olmos, nº 19 28005 Madrid. En la página "web": www.enagas.com 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 de gas y que constituyen, junto con Enagás, S.A., el Grupo Enagás (en adelante, el Grupo). Consecuentemente, la Sociedad está obligada a elaborar, además de sus propias cuentas anuales individuales, 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 2008 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas que se celebró el 27 de marzo de 2009.

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 las Estados Financieros Semestrales resumidos consolidados

Las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio 2008 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 2008 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 Resumidos Consolidados se presentan de acuerdo con la NIC 34 sobre Información Financiera Intermedia y han sido elaborados por los Administradores del Grupo el 27 de julio de 2009, 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 2008. 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 2008.

Las políticas y métodos contables utilizados en la elaboración de los presentes Estados Financieros Semestrales Resumidos Consolidados son los mismos que los aplicados en las Cuentas Anuales



Información Financiera Semestral Resumida

Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2009

Consolidadas del ejercicio 2008, excepto por las normas e interpretaciones que entraron en vigor durante el primer semestre de 2009 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 2009 se están aplicando las normas, modificaciones o interpretaciones nuevas siguientes: NIIF 8 Segmentos operativos, Revisión de la NIC 23 Costes por intereses, Revisión de la NIC1 Presentación de estados financieros, Modificación de la NIIF 2 Pagos basados en acciones, Modificación de NIC 32 y NIC 1 Instrumentos financieros con opción de venta a su valor razonable y obligaciones que surgen en la liquidación, CINIIF 13 Programas de fidelización de clientes, CINIIF 14 NIC 19 -el límite en un activo de beneficio definido, requerimientos mínimos de aportación y su interacción, y CINIIF 16 Cobertura de una inversión neta en un negocio en el extranjero. Su entrada en vigor no ha supuesto ningún impacto en el Grupo.

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 las sociedades del Grupo cierran sus Estados Financieros Semestrales el 30 de junio de 2009 siendo las cuentas a dicha fecha las utilizadas en la consolidación a excepción de las sociedades Gasoduto Braga-Tuy, S.A. y Gasoduto Campo Maior - Leiria - Braga, S.A., 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 2009.

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 2008.

En los Estados Financieros Semestrales Resumidos Consolidados del Grupo correspondientes al ejercicio 2009 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 a 30 de junio de 2009 sobre los hechos analizados, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlos (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 2009

Durante el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2009 no se han producido cambios significativos en las estimaciones realizadas al cierre del ejercicio 2008.

1.4. Principios de consolidación

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

Los Estados Financieros de las entidades multigrupo se consolidan con los 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.

Durante el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2009 no se han producido cambios en la composición del Grupo Enagás respecto de su estructura al cierre del ejercicio 2008.

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

- a. El método de integración proporcional para las sociedades multigrupo gestionadas conjuntamente con Transgás, S.A., para las sociedades Gasoducto Al-Andalus, S.A. y Gasoducto Extremadura, S.A., y 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).
- 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 funcional: 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 funcional.
- 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.

1.5. Activos y pasivos contingentes

En la Nota 13 de la memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2008 se facilita información sobre los pasivos contingentes a dicha fecha. Durante los seis primeros meses de 2009 no se han producido cambios significativos en los activos y pasivos contingentes del Grupo.

1.6. Corrección de errores

En los Estados Financieros Resumidos Consolidados del período de seis meses terminado el 30 de junio de 2009 no ha sido necesaria la inclusión de correcciones de errores.

1.7. Comparación de la información

La información contenida en estos Estados Financieros Resumidos Consolidados correspondiente al primer semestre del ejercicio 2008 se presenta única y exclusivamente, a efectos comparativos con la información relativa al período de seis meses terminado el 30 de junio de 2009.

1.8. 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 a los Estados Financieros Resumidos Consolidados correspondientes al período de seis meses terminado el 30 de junio de 2009.

1.9. 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 Resumidos Consolidados del primer semestre.

1.10. Hechos posteriores

Los hechos posteriores de relevancia desde el 30 de junio de 2009 hasta la fecha de elaboración de estos Estados Financieros Semestrales resumidos consolidados se indican en la Nota 16.

1.11. Estados de flujos de efectivo consolidados

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

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*

Durante el mes de enero de 2009 la sociedad Enagás, S.A. ha procedido al pago de 0,26 euros brutos por acción como dividendo a cuenta del resultado del ejercicio 2008. Los dividendos complementarios aprobados en la Junta General de Accionistas celebrada el 27 de marzo de 2009 se pagarán durante el tercer trimestre de 2009.

Información Financiera Semestral Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2009

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:

	30.06.2009	30.06.2008	Variación
Resultado neto del ejercicio (miles de euros)	139.468	129.868	7,39%
Número medio ponderado de acciones en circulación (miles de acciones)	238.734	238.734	-
Beneficio básico por acción en euros	0,5842	0,5440	7,39%

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 2009 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 2009 y ejercicio 2008 ha sido la siguiente:

Ejercicio 2009

Coste	Saldo inicial	Entradas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Desarrollo	584	121	-	-	705
Concesiones	5.887	-	-	-	5.887
Aplicaciones informáticas	36.607	4.073	-	-	40.680
Otro inmovilizado intangible	30.607	1.146	-	-	31.753
Total coste	73.685	5.340	-	-	79.025

Amortizaciones	Saldo inicial	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Desarrollo	178	48	-	-	226
Concesiones	2.476	106	-	-	2.582
Aplicaciones informáticas	21.852	3.083	-	-	24.935
Otro inmovilizado intangible	11.627	808	-	-	12.435
Total amortización	36.133	4.045	-	-	40.178

Información Financiera Semestral Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2009

Ejercicio 2008

Coste	Saldo inicial	Entradas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Desarrollo	441	143	-	-	584
Concesiones	5.887	-	-	-	5.887
Aplicaciones informáticas	29.572	7.035	-	-	36.607
Otro inmovilizado intangible	27.491	3.116	-	-	30.607
Total coste	63.391	10.294	-	-	73.685

Amortizaciones	Saldo inicial	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Desarrollo	100	78	-	-	178
Concesiones	2.264	212	-	-	2.476
Aplicaciones informáticas	16.417	5.435	-	-	21.852
Otro inmovilizado intangible	10.568	1.059	-	-	11.627
Total amortización	29.349	6.784	-	-	36.133

Las altas en el epígrafe de "Desarrollo" acumuladas en el primer semestre de 2009 corresponden a la Generación de electricidad en Planta de Huelva fase I.

Con relación a las Aplicaciones Informáticas de los seis primeros meses del ejercicio 2009 destacan:

- Nueva Funcionalidad en Sistema Económico Financiero.
- Nuevos proyectos de infraestructura de Sistemas.
- Sistemas de mantenimiento y operación de infraestructuras de Transporte.
- Centro de competencias SAP de Enagás.
- Nueva funcionalidad en Sistemas Corporativos.
- Gestión del backup de los puestos de trabajo.

4. Inmovilizado Material

La composición y movimientos en los seis primeros meses de 2009 y ejercicio 2008 en el Inmovilizado material y la amortización han sido los siguientes:

Ejercicio 2009

Coste	Saldo inicial	Entradas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	149.939	2.783	885,0	-	153.607
Instalaciones técnicas	5.172.321	46.617	368.157	-	5.587.095
Otras instalaciones, Utillaje y mobiliario	41.224	1.879	-	-	43.103
Anticipos e inmovilizaciones en curso	992.389	541.825	(369.042)	-	1.165.172
Subvenciones de capital	(561.257)	-	-	-	(561.257)
Total coste	5.794.616	593.104	-	-	6.387.720

Información Financiera Semestral Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2009

Amortizaciones	Saldo inicial	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	41.034	1.424	-	-	42.458
Instalaciones técnicas	1.978.601	106.106	-	-	2.084.707
Otras instalaciones, Utillaje y mobiliario	34.087	1.310	-	-	35.397
Anticipos e inmovilizaciones en curso	-	-	-	-	-
Subvenciones de capital	(249.266)	(10.274)	-	-	(259.540)
Total amortización	1.804.456	98.566	-	-	1.903.022

Deterioros	Saldo inicial	Entradas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Reversiones	Salidas o bajas	Saldo final
Terrenos y construcciones	-	-	-	-	-	-
Instalaciones técnicas	15.131	-	-	-	-	15.131
Otras instalaciones, Utillaje y mobiliario	-	-	-	-	-	-
Anticipos e inmovilizaciones en curso	-	-	-	-	-	-
Subvenciones de capital	-	-	-	-	-	-
Total deterioro	15.131	-	-	-	-	15.131

Ejercicio 2008

Coste	Saldo inicial	Entradas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	143.839	3.290	2.866	(56)	149.939
Instalaciones técnicas	4.609.104	62.912	505.207	(4.902)	5.172.321
Otras instalaciones, Utillaje y mobiliario	39.453	2.408	-	(637)	41.224
Anticipos e inmovilizaciones en curso	791.246	712.392	(508.073)	(3.176)	992.389
Subvenciones de capital	(560.851)	(406)	-	-	(561.257)
Total coste	5.022.791	780.596	-	(8.771)	5.794.616

Amortizaciones	Saldo inicial	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	38.353	2.719	-	(38)	41.034
Instalaciones técnicas	1.771.210	212.258	-	(4.867)	1.978.601
Otras instalaciones, Utillaje y mobiliario	32.450	2.274	-	(637)	34.087
Anticipos e inmovilizaciones en curso	-	-	-	-	-
Subvenciones de capital	(228.138)	(21.128)	-	-	(249.266)
Total amortización	1.613.875	196.123	-	(5.542)	1.804.456

Deterioros	Saldo inicial	Entradas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Reversiones	Salidas o bajas	Saldo final
Terrenos y construcciones	-	-	-	-	-	-
Instalaciones técnicas	18.189	920	-	-	(3.978)	15.131
Otras instalaciones, Utillaje y mobiliario	-	-	-	-	-	-
Anticipos e inmovilizaciones en curso	-	-	-	-	-	-
Subvenciones de capital	-	-	-	-	-	-
Total deterioro	18.189	920	-	-	(3.978)	15.131

Los traspasos en el epígrafe de "Instalaciones técnicas y maquinaria" acumulados en el primer semestre del ejercicio 2009 corresponden a la puesta en explotación de las instalaciones:

- Ampliación de la Estación de Compresión de Haro.
- Primer turbocompresor de la Estación de Compresión de Lumbier.
- Tramo del Gasoducto Haro- Lemona en La Rioja.
- Ampliación de la capacidad de emisión a 1.800.000 Nm3 en Planta Barcelona.

Información Financiera Semestral Resumida Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2009

- Ampliación de la capacidad de emisión a 1.950.000 Nm3 en Planta Barcelona.
- Adecuación del atraque de metaneros a 250.000 m3 en Planta Cartagena.
- Gasoducto Ramal a Castellón.
- Gasoducto Almería – Lorca.
- Gasoducto Montesa – Denia tramo Villalonga – Denia y ERM.
- Gasoducto conexión Lorca a Gasoducto Almería - Chinchilla.
- Gasoducto Lorca – Chinchilla tramo norte.
- Gasoducto al Campo de Gibraltar fase III.
- Segundo turbocompresor de la Estación de Compresión de Lumbier.

En lo que respecta a las altas en el epígrafe “Anticipos e inmovilizado en curso” acumuladas en el primer semestre del ejercicio 2009 corresponden básicamente a las siguientes instalaciones:

- Gasoducto Submarino Denia Ibiza Mallorca.
- Gasoducto Lorca Chinchilla.
- Quinto tanque planta de Huelva.
- Quinto tanque planta de Cartagena.
- Octavo tanque planta de Barcelona.
- Séptimo tanque planta de Barcelona.
- Estación de Compresión de Chinchilla.
- Instalaciones regasificación Planta de El Musel.
- Estación de Compresión de Denia.
- Estación de Compresión de Montesa.

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 costes financieros aplicados en el ejercicio a los proyectos de infraestructura en su período de construcción han ascendido a 10.000 miles de euros en el primer semestre del ejercicio 2009 (30.145 miles de euros en el ejercicio 2008).

Asimismo, el impacto de los “Trabajos efectuados por la empresa para el inmovilizado” ha supuesto un aumento en la inversión de 7.962 miles de euros en el primer semestre del ejercicio 2009 y 11.555 miles de euros en el ejercicio 2008.

Los bienes de inversión no están afectos a cargas de naturaleza hipotecaria o de otro tipo de gravamen de similar naturaleza.

El Grupo tiene formalizadas pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a que están sujetos los diversos elementos de su inmovilizado material, así como las posibles reclamaciones que se le puedan presentar por el ejercicio de su actividad, entendiéndose que dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos.

El Grupo Enagás no ha recibido subvenciones de capital en el primer semestre del ejercicio 2009. Las subvenciones de capital imputadas a resultados en los seis primeros meses de 2009 ascienden a 10.274 miles de euros.

Información Financiera Semestral Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2009

5. Activos Financieros

a) Composición y desglose

A continuación se indica el desglose de los activos financieros del Grupo al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008, 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	
	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008
Activos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias:								
- Mantenidos para negociar	-	-	-	-	-	-	-	-
- Otros	-	-	-	-	-	-	-	-
Inversiones mantenidas hasta el vencimiento	-	1	-	-	711	711	711	712
Préstamos y partidas a cobrar	-	-	-	-	12.598	12.584	12.598	12.584
Activos disponibles para la venta								
- Valorados a valor razonable	-	-	-	6.420	-	-	-	6.420
- Valorados a coste	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivados	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	1	-	6.420	13.309	13.295	13.309	19.716

Clases Categorías	Instrumentos financieros a corto plazo							
	Instrumentos de patrimonio		Valores representativos de deuda		Créditos, derivados y otros		Total	
	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008
Activos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias:								
- Mantenidos para negociar	-	-	-	-	-	-	-	-
- Otros	-	-	-	-	-	-	-	-
Inversiones mantenidas hasta el vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-
Préstamos y partidas a cobrar	-	-	-	-	6.623	6.292	6.623	6.292
Activos disponibles para la venta								
- Valorados a valor razonable	-	-	-	-	-	-	-	-
- Valorados a coste	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivados	-	-	-	-	-	2.169	-	2.169
Total	-	-	-	-	6.623	8.461	6.623	8.461

b) Correcciones de valor por deterioro

En los primeros seis meses del ejercicio 2009 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 es la siguiente:

	30-06-2009	31-12-2008
Deudores comerciales:		
Clientes por ventas y prestación de servicios	21.424	29.860
Empresas del grupo, deudores	813	1.815
Deudores varios	177.509	366.237
Activos por impuestos corrientes	44.625	46.296
Total	244.371	444.208

El saldo de 813 miles de euros de "Empresas del Grupo, deudores" corresponde a Gasoducto Al-Andalus, S.A. por importe de 334 miles de euros, y a Gasoducto de Extremadura, S.A. por importe de 479 miles de

Información Financiera Semestral Resumida Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2009

euros. Ambos saldos corresponden a los servicios de transporte de gas a Transgás, 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 2009 por importe de 54.443 miles de euros, así como el saldo pendiente correspondiente a la retribución de la actividad de Gestor Técnico por importe de 695 miles de euros respectivamente, lo que supone un saldo pendiente de cobro de 2009 de 55.138 miles de euros.

A la fecha de formulación de estos Estados Financieros Intermedios, se encuentran pendientes de recibir las liquidaciones definitivas en concepto de retribución de actividades reguladas como transportista de los ejercicios 2007 y 2008. El 12 de mayo de 2009 se recibió la liquidación definitiva del año 2006 por un importe a pagar por Enagás S.A. de 607 miles de euros. En dicha propuesta de liquidación también se recoge un déficit reconocido a Enagás por el periodo 2004-2007 de 28.086 miles de euros, de los cuales, 27.606 miles de euros ya han sido cobrados en las liquidaciones del año 2008. El saldo acumulado pendiente de cobro para este periodo 2004-2007 registrado por Enagás S.A. asciende a 1.118 miles de euros. El saldo pendiente de cobro del periodo 2008 asciende a 30.060 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 de Barcelona, Cartagena y Huelva, entre otras, de las que Enagás, S.A. es titular. A 30 de junio de 2009 el importe de dichos saldos pendientes de cobro asciende a 5.205 miles de euros, de los que 1.184 miles de euros se encuentran en litigio con algunas de las comercializadoras y, concretamente, 3.861 miles de euros tienen una antigüedad superior a 1 año a 30 de junio de 2009.

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.

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.

Información Financiera Semestral Resumida

Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2009

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 realizará el seguimiento correspondiente de las reclamaciones interpuestas durante el ejercicio 2008.

A la fecha de realización de estos Estados Financieros, han sido notificadas las Resoluciones dictadas por el Tribunal Económico-Administrativo Regional de Madrid las cuales estiman 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.

En este sentido procede la repercusión por la Sociedad Enagás, S.A. a las Comercializadoras de las cantidades que se consignan en las facturas emitidas durante los años 2004, 2005, 2006 y 2007 por el total liquidado por las Autoridades Portuarias de Huelva, Barcelona y Cartagena.

La cuenta de Activos por impuestos corrientes a 30 de junio de 2009 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, así como el primer pago a cuenta sobre el Impuesto sobre Sociedades.

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

La sociedad Enagás, S.A. no mantenía a 30 de junio de 2009, según el balance definitivo de gas del mes de diciembre de 2008 y tras finalizar el periodo legal de regularizaciones del mercado a tarifa, existencias de gas natural.

Por otro lado, el Grupo mantiene registrados 2.313 miles de euros, (2.215 miles de euros en el ejercicio 2008) correspondientes a existencias no relacionadas con gas natural que incluyen, entre otros elementos, materiales de oficina y material para consumo.

8. Patrimonio neto

La composición y movimientos del Patrimonio Neto del Grupo ENAGAS a 30 de junio de 2009 y 2008 están detallados en el Estado Total de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado.

8.1. Capital Social

A 30 de junio de 2009 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 2009

9. Provisiones y pasivos contingentes

9.1 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 2009 ha sido el siguiente:

Provisiones a largo plazo	01.01.2009	Dotaciones	Actualización	Aplicaciones	30.06.2009
Procedimientos judiciales	107	-	-	-	107
Premio de permanencia	6.430	(10)	12	(6.432)	-
ILP	1.362	750	-	-	2.112
Costes de abandono	23.619	-	(66)	-	23.553
Otras	5	-	-	-	5
Total a largo plazo	31.523	740	(54)	(6.432)	25.777

Las partidas más importantes de las dotaciones realizadas durante el primer semestre del ejercicio 2009 corresponden a los siguientes conceptos:

- Procedimientos judiciales. Dentro de este epígrafe se encuentra un litigio con la compañía Fibracolor, S.A. como consecuencia de los cortes de suministro de gas ocurridos en marzo de 2005 por falta de existencias en el sistema.
- Premio de Permanencia. Corresponde a un concepto retributivo no consolidable para recompensar la permanencia en la Sociedad Enagás, S.A. para el personal directivo y los miembros ejecutivos del Consejo de Administración. Durante el primer trimestre del ejercicio 2009 se han aplicado 6.432 miles de euros correspondientes a la venta del total de participaciones.
- 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, que vence en diciembre 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 3.b de las CCAA Consolidadas a 31.12.2008).

Información Financiera Semestral Resumida Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2009

9.2 Contingencias

Cabe destacar que existen los siguientes pasivos contingentes para el Grupo a 30 de junio de 2009:

- 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 y 2007 por importe de 36 miles de euros.
- Expediente con la Agencia Estatal Tributaria por Actas de inspección en concepto de IVA a la importación para los ejercicios 2004 y 2005 por importe de 118 miles de euros.

Por otro lado, El Grupo Enagás mantiene suscrito desde el 2002 un contrato "ship-or-pay" con Transgás para la utilización de cada uno de los gasoductos de las Sociedades portuguesas "Gásoducto Campo Maior-Leiria-Braga" y "Gasoducto Braga-Tuy" cuya finalización está fijada para 2020. Dicho contrato fue negociado al tiempo que se crearon dichas sociedades portuguesas así como las españolas "Gasoducto Extremadura" y "Gasoducto Al-Ándalus", ambas participadas por Transgas, para garantía de conexión y por tanto de suministro tanto de Portugal (con el gasoducto del Magreb) como de la zona noroeste de España en ese momento. El contrato supone unos costes anuales de peaje para Enagás por el gas trasegado por Portugal de acuerdo con el mencionado contrato, si bien por otra parte, Enagás viene percibiendo del Sistema unos ingresos, fijados por el modelo regulatorio, para soportar dichos costes.

A finales del ejercicio 2008, la Orden ITC 3802/2008 de 26 de diciembre establece en su Disposición adicional octava, en relación con estos gasoductos que a partir de 1 de enero de 2009, Enagás dejará de percibir los mencionados ingresos dado que dicho coste deja de ser reconocido por el Sistema como "Coste fijo acreditado de la actividad". Adicionalmente, establece que el Regulador, en un plazo no superior a 6 meses, se compromete a adecuar el marco retributivo con objeto de asegurar la recuperación de los valores netos pendientes de amortizar a 1 de enero de 2009.

En este contexto, y teniendo en consideración que a la fecha no se ha publicado por parte del Regulador el nuevo marco retributivo que permita, según indica la mencionada Orden ITC 3802/2008, asegurar la recuperación de los valores netos pendientes de recuperar a 1 de enero de 2009, la Dirección de la Sociedad considera que existe cierta incertidumbre sobre la metodología de recuperación de los costes asociados a los contratos ship-or-pay en vigor que, por otro lado, continúan en vigor con el titular de las instalaciones en Portugal.

No obstante lo anterior, la Dirección de la Sociedad no considera que exista un riesgo probable de quebranto patrimonial en relación al contrato actualmente en vigor dado que, según se ha indicado, la propia Orden ITC 3802/2008 considera que el nuevo marco retributivo pendiente de establecer asegurará la recuperación de los valores netos pendientes de recuperar.

Información Financiera Semestral Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2009

10. Pasivos financieros

10.1 Pasivos financieros no corrientes

El saldo de las cuentas del epígrafe “Pasivos financieros no corrientes” en el primer semestre del ejercicio 2009 y ejercicio 2008 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	
	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008
Débitos y partidas a pagar	1.439.254	2.114.198	-	-	36.867	36.094	1.476.121	2.150.292
Pasivos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias								
- Mantenidos para negociar	-	-	-	-	-	-	-	-
- Otros	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivados	-	-	-	-	9.826	6.111	9.826	6.111
Total Pasivos financieros corrientes	1.439.254	2.114.198	-	-	46.693	42.205	1.485.947	2.156.403

El saldo de las cuentas del epígrafe “Pasivos financieros corrientes” en el primer semestre del ejercicio 2009 y ejercicio 2008 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	
	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008
Débitos y partidas a pagar	1.565.997	430.428	-	-	98.108	68.299	1.664.105	498.727
Pasivos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias								
- Mantenidos para negociar	-	-	-	-	-	-	-	-
- Otros	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivados	-	-	-	-	28.928	16.008	28.928	16.008
Total	1.565.997	430.428	-	-	127.036	84.307	1.693.033	514.735

La situación de los pasivos corrientes de la Sociedad, con el traspaso a corto plazo del préstamo sindicado de 1.000 millones de euros y la reclasificación de 20 millones del préstamo a largo plazo del ICO II, supone la existencia de un fondo de maniobra negativo por un importe aproximado de 1.472 millones de euros.

Los Administradores consideran que esta deficiencia de capital circulante es transitoria del primer semestre de 2009 y que viene motivada por los siguientes factores:

- Disposición de pólizas de crédito y préstamos a corto plazo para hacer frente a las obligaciones de proveedores.
- Fuerte incremento de las inversiones realizadas respecto a ejercicios precedentes.
- Registro del dividendo a cuenta aprobado en la Junta General de Accionistas.

En relación al mencionado préstamo sindicado de 1.000 millones de euros, la Compañía ha realizado con fecha valor 6 de julio de 2009 una emisión de bonos por importe de 1.000 millones de euros a 3 y 6 años, que ha destinado íntegramente a la amortización anticipada del préstamo sindicado que vencía en enero de 2010 (ver Nota 16).

Adicionalmente, en relación a las posibles necesidades de liquidez a corto y medio plazo, cabe indicar que la Compañía tiene a 30 de junio de 2009 unas disponibilidades totales de liquidez de 1.767 millones de euros.

Por otro lado, los principales hechos acaecidos durante los seis primeros meses del ejercicio 2009 son:

- Renovación del préstamo concedido por el BBVA por importe de 100 millones.
- Renovación/ampliación del préstamo concedido por el SCH por importe de 150 millones.

Información Financiera Semestral Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2009

- Renovación/ampliación de las pólizas de crédito concedidas por las entidades financieras La Caixa (100 millones de euros), BBVA (140 millones de euros), y SCH (60 millones de euros).

- Disponibilidad bajo la modalidad de intermediación financiera del tramo B y C por importe de 175 millones de euros y 100 millones de euros, respectivamente, correspondiente al préstamo del BEI de 1.000 millones de euros.

- Disposición de 125 millones de euros del préstamo de 500 millones del ICO.

A 30 de junio de 2009, el Grupo Enagás no tiene emisiones, recompras o reembolsos de valores representativos de deuda ni otras emisiones garantizadas por el Grupo.

11. Ingresos

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

	30.06.2009	30.06.2008
Ventas de gas mercado regulado	1.609	384.227
Coste de ventas de gas mercado regulado	(1.609)	(378.827)
Compra-Venta de gas mercado regulado	-	5.400
Ingresos por actividades reguladas	410.821	400.607
Ingresos por actividades no reguladas	7.559	8.191
Otros Ingresos	6.780	5.965
Ventas de materiales	-	76
Ingresos accesorios y de gestión corriente	6.780	5.889
Subvenciones	-	-
Total	425.160	420.163

Las "Ventas de gas" corresponden en su totalidad a las realizadas por Enagás, S.A. 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:

	30.06.2009	30.06.2008
Actividades reguladas:		
Enagás, S.A.	410.821	400.607
Actividades no reguladas:		
Gasoducto Al - Andalus, S.A.	3.476	3.863
Gasoducto Extremadura, S.A.	2.725	2.976
Gasoduto Campo Maior - Leiria - Braga, S.A.	1.270	1.265
Gasoduto Braga - Tuy, S.A.	88	87
Total	418.380	408.798

Por su parte, el "Coste de ventas de gas del mercado regulado" corresponde a las regularizaciones del mercado a tarifa efectuadas en el balance definitivo del mes de diciembre de 2008.

12. Segmentos de negocio y geográficos

12.1 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 la sociedad 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.

12.2 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 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 dos almacenamientos subterráneos: Serrablo, situado entre las localidades de Jaca y Sabiñánigo (Huesca), que es propiedad de la Compañía, y Gaviota, -almacenamiento "off-shore" situado cerca de Bermeo (Vizcaya), propiedad de Repsol YPF y Murphy Eastern Oil, que opera Enagas por medio de un contrato de uso a largo plazo.

b) Actividad de Gestor Técnico del Sistema

Enagás, S.A. como Gestor Técnico del Sistema, continuó durante el año 2007 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. El precio de cesión, determinado por la Administración, refleja el coste de la materia prima, el coste medio de regasificación y el de gestión de compra-venta de gas para el mercado a tarifa.

Información Financiera Semestral Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2009

d) Actividades no reguladas

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

12.3 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 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										
	Infraestructuras		Compraventa de Gas		Gestión Técnica Sistema		Actividades No-Reguladas + Ajustes Consolidación		Total Grupo	
CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS	Jun.2009	Jun.2008	Jun.2009	Jun.2008	Jun.2009	Jun.2008	Jun.2009	Jun.2008	Jun.2009	Jun.2008
Ingresos Ordinarios	413.617	390.935	-	10.253	5.559	5.383	5.984	13.592	425.160	420.163
Amortización	-99.152	-94.652	-	-36	-1.599	-1.370	-1.929	-1.871	-102.680	-97.929
Resultado de Explotación	220.314	211.629	-	7.640	-2.058	-5.918	9.541	5.707	227.797	219.058
BALANCE DE SITUACIÓN	Jun.2009	Dic.2008	Jun.2009	Dic.2008	Jun.2009	Dic.2008	Jun.2009	Dic.2008	Jun.2009	Dic.2008
Total Activo	5.114.470	4.557.052	-	22	16.737	17.990	150.353	142.762	5.281.560	4.717.826
Adquisiciones de Inmovilizado (*)	596.845	787.287	-	2	1.506	3.412	93	189	598.444	790.890
Pasivos no corrientes (**)	80.408	65.136	-	-	67	35	19.973	37.467	100.448	102.638
-Pasivos por impuesto diferido	1.041	1.322	-	-	3	5	19	29	1.053	1.355
-Provisiones	25.725	31.321	-	-	8	30	44	172	25.777	31.523
-Otros pasivos no corrientes	53.642	32.493	-	-	56	-	19.910	37.267	73.608	69.760
Pasivos corrientes (**)	364.379	421.180	-	235	24.799	16.151	31.865	22.616	421.043	460.182
-Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar (***)	364.379	421.180	-	235	24.799	16.151	31.674	22.091	420.852	459.657
-Otros pasivos corrientes	-	-	-	-	-	-	191	525	191	525

(*) 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

13. Retribuciones al Consejo de Administración y la Alta Dirección

En la Nota 28 de la memoria de las cuentas anuales consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2008 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 2009 y 2008:

	30.06.2009	30.06.2008
Miembros del Consejo de Administración:		
<i>Concepto retributivo:</i>		
Retribución Fija	462	462
Retribución Variable	554	354
Dietas	602	622
Atenciones estatutarias		
Operaciones sobre acciones y otros instr. financieros		
Otros	35	25
<i>Otros beneficios:</i>		
Anticipos		
Créditos concedidos		
Fondos y Planes de pensiones: aportaciones	8	
Fondos y Planes de pensiones: obligaciones		
Primas de seguro de vida	26	35
Garantías constituidas a favor de los Consejeros		
Total Consejo de Administración	1.687	1.498
Directivos:		
Remuneraciones recibidas	1.568	1.377
Total Directivos	1.568	1.377

Información Financiera Semestral Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2009

14. Partes vinculadas

Se consideran “partes vinculadas” al Grupo, adicionalmente a las entidades dependientes, asociadas y multigrupo, el “personal clave” de la Dirección de la Sociedad (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 2009 y 2008, 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.

Gastos e Ingresos	Miles de Euros				
	30.06.2009				
	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
Gastos:					
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
Total Gastos	16.538	603	16.577	9.594	43.312
Ingresos:					
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	-	-	-	-	-
Total Ingresos	96.799	-	6.455	30.860	134.114

Gastos e Ingresos	Miles de Euros				
	30.06.2008				
	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
Gastos:					
Gastos financieros	1.272	-	-	2.908	4.180
Contratos de gestión o colaboración	-	-	-	-	-
Transferencias de I+D y acuerdos sobre licencias	-	-	-	-	-
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Recepción de servicios	11.086	-	16.278	1.828	29.192
Compra de bienes (terminados o en curso)	383.602	-	-	-	383.602
Correcciones valorativas por deudas incobrables o de dudoso cobro	-	-	-	-	-
Pérdidas por baja o enajenación de activos	-	-	-	-	-
Otros gastos	-	622	-	-	622
Total Gastos	395.960	622	16.278	4.736	417.596
Ingresos:					
Ingresos financieros	41	-	1.416	-	1.457
Contratos de gestión o colaboración	-	-	-	-	-
Transferencias de I+D y acuerdos sobre licencias	-	-	-	-	-
Dividendos recibidos	-	-	7.916	-	7.916
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Prestación de servicios	2.415	-	5.795	-	8.210
Prestación de servicios de ATR	90.700	-	-	18.600	109.300
Venta de bienes (terminados o en curso)	329.547	-	-	2.175	331.722
Beneficios por baja o enajenación de activos	-	-	-	-	-
Otros ingresos	-	-	-	-	-
Total Ingresos	422.703	-	15.127	20.775	458.605



Información Financiera Semestral Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2009

Otras transacciones	Miles de Euros				
	30.06.2009				
	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)			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 (prestatario)	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					

Otras transacciones	Miles de Euros				
	30.06.2008				
	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)			48.758		48.758
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 (prestatario)	118.000			160.000	278.000
Contratos de arrendamiento financiero (arrendatario)					
Amortización o cancelación de préstamos y contratos de arrendamiento (arrendatario)					
Garantías y avales prestados					
Garantías y avales recibidos	24.000			86.626	110.626
Compromisos adquiridos					
Compromisos/garantías cancelados					
Dividendos y otros beneficios distribuidos	17.190				17.190
Otras operaciones					

15. Plantilla media

El número medio de empleados por género a 30 de junio de 2009 y 2008 es:

	30-06-2009	30-06-2008
Hombres	795	798
Mujeres	225	209
	1.020	1.007

16. Hechos posteriores

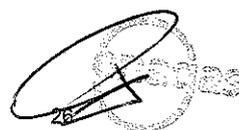
Con fecha 3 de julio de 2009, Enagás, S.A. pagó un dividendo bruto por acción de 0,358874 euros, cifra complementaria al dividendo de 0,24 euros por acción ya satisfecho en el mes de enero de 2008, también con cargo a los resultados del ejercicio 2007. De esta forma el dividendo bruto total, correspondiente al ejercicio 2007, ha sido de 0,598874 euros brutos 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 2009

Con fecha 6 de julio de 2009, Enagás, S.A. ha realizado dos emisiones de bonos simples a tres y seis años, por un importe de 500 millones de euros cada una. La emisión a tres años tendrá un cupón anual del 3,25% habiéndose fijado el tipo de emisión de los bonos en el 99,963% de su valor nominal, mientras que el cupón anual de la emisión a seis años será del 4,375% habiéndose fijado el tipo de emisión de los bonos a emitir en el 99,809% de su valor nominal.

Con fecha 10 de julio de 2009, Enagás, S.A. amortizó anticipadamente el préstamo sindicado de 1.000 millones de euros que vencía en enero de 2010.



Información Financiera Semestral Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2009

INFORME DE GESTIÓN INTERMEDIO DEL GRUPO ENAGÁS.

Evolución del Grupo en el primer semestre del año 2009

El Beneficio Neto del primer semestre del año 2009 se situó en 139.468 miles de euros, un 7,4% superior al obtenido en el mismo periodo de 2008.

El importe neto de la cifra de negocios fue de 418.380 miles de euros.

Las inversiones del primer semestre de 2009 alcanzaron una cifra de 598.445 miles de euros.

Los fondos propios del Grupo Enagás, S. A. se sitúan en 1.502.359 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.

La Sociedad no ha realizado ninguna operación con acciones propias.

Durante el primer semestre del año 2009 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:

- Gasoducto Lemona-Haro (primer tramo)
- Primer turbocompresor de la Estación de Compresión de Lumbier
- Ampliación Estación de Compresión de Haro
- Gasoducto Almería-Lorca
- Gasoducto Lorca-Chinchilla (tramo norte)
- Conexión Lorca a Gasoducto Almería-Chinchilla
- Gasoducto Lemona-Haro (segundo tramo)
- Gasoducto Montesa-Denia tramo Villalonga-Denia
- Segundo turbocompresor de la Estación de Compresión de Lumbier
- Ampliación capacidad de emisión a 1.950.000 m³(n)/h en la Planta de Barcelona

A finales del primer semestre del año 2009 el Grupo Enagás, S.A. explotaba 8.534 Km de tuberías diseñadas para operar a presiones máximas de 72 y 80 bar respecto a los 8.134 Km que disponía en diciembre del año 2008, aumentando así la seguridad de suministro y el desarrollo de zonas que hasta ahora no disponían de gas natural.

Con todo, a finales del mes de junio del año 2009 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 m³ de GNL en un total de 14 tanques, un total de 9 cargaderos de cisternas y una capacidad de emisión de 4.650.000 m³(n)/h. frente a los 4.350.000 m³(n)/h disponibles al finalizar el año 2008.

El almacenamiento subterráneo de Serrablo (Huesca) con una inyección máxima de 4,0 Mm³/día y una producción máxima de 6,9 Mm³/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 8.534 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 2009

- **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:** Alcázar SJ-Villarrobledo-Albacete-Montesa

Adicionalmente, a 30 de junio del año 2009, la Compañía dispone de 13 estaciones de compresión y 403 estaciones de regulación y medida/ o medida.

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 197.949 GWh, un 15% inferior a la registrada en el mismo periodo del año anterior.

El consumo de gas para generación eléctrica (que representa un 36,6% de la demanda total) ha disminuido en un 22,4% respecto al primer semestre de 2008, en gran parte por la menor demanda eléctrica nacional, y por la mayor pluviosidad del año 2009 frente al año anterior. A 30 de junio de 2009 se encontraban operativos 55 grupos de 400 MW, uno más que en la misma fecha del año 2008.

La demanda de consumo para el mercado convencional ha descendido hasta el 30 de junio un 10,3%, a causa de la menor actividad industrial en España.

Es importante destacar que desde julio de 2008 no existe el mercado regulado y que, por tanto, en 2009 todo el mercado está liberalizado.

2. Emisión de Bonos

El Consejo de Administración en su reunión celebrada el 22 de junio de 2009 aprobó la emisión de bonos que se realizaría durante el mes de julio.

3. Rating

El 6 de junio Moody's ratificó el rating de la Compañía, situado en A2, manteniendo igualmente su perspectiva estable.

4. Cambios en el Consejo de Administración

El pasado 7 de abril D. Salvador Gabarró Serra, Consejero dominical designado a propuesta de Gas Natural SDG, S.A. presentó su renuncia al cargo. La renuncia supone el cese del Sr. Gabarró como Presidente y miembro de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones del Consejo.

5. Junta General de Accionistas 2009

La Junta General de Accionistas de Enagás se celebró el pasado día 27 de marzo de 2009. En ella, el Presidente, Antonio Llardén, resumió los principales hitos del ejercicio 2008. Las propuestas

Información Financiera Semestral Resumida Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2009

aprobadas, así como la documentación completa, están disponibles en la página web de Enagás (www.enagas.es).

Entre los acuerdos aprobados, la Junta acordó:

- Reelegir como miembro del Consejo de Administración por el período estatutario de cuatro años de D. Salvador Gabarró Serra como Consejero Dominical a propuesta del accionista Gas Natural SDG, S.A.
- Reelegir por el período estatutario de cuatro años de D. Ramón Pérez Simarro como Consejero Independiente.
- Reelegir por el período estatutario de cuatro años de D. Martí Parellada Sabata como Consejero Independiente.

(El número de miembros del Consejo de Administración quedó fijado en 16.)

- Igualmente la Junta ha adoptado el acuerdo de abonar un dividendo complementario de 0,390641 euros brutos por acción, cantidad de la que se deducirán los impuestos legalmente procedentes. El pago del dividendo complementario se efectuará el día 2 de julio de 2009.

Acontecimientos posteriores

Con fecha 3 de julio de 2009, Enagás, S.A. pagó un dividendo bruto por acción de 0,358874 euros, cifra complementaria al dividendo de 0,24 euros por acción ya satisfecho en el mes de enero de 2008, también con cargo a los resultados del ejercicio 2007. De esta forma el dividendo bruto total, correspondiente al ejercicio 2007, ha sido de 0,598874 euros brutos por acción, lo que supone un *Pay-Out* de la Compañía del 60%.

Con fecha 6 de julio de 2009, Enagás, S.A. ha realizado dos emisiones de bonos simples a tres y seis años, por un importe de 500 millones de euros cada una. La emisión a tres años tendrá un cupón anual del 3,25% habiéndose fijado el tipo de emisión de los bonos en el 99,963% de su valor nominal, mientras que el cupón anual de la emisión a seis años será del 4,375% habiéndose fijado el tipo de emisión de los bonos a emitir en el 99,809% de su valor nominal.

Con fecha 10 de julio de 2009, Enagás, S.A. amortizó anticipadamente el préstamo sindicado de 1.000 millones de euros que vencía en enero de 2010.

Información Financiera Semestral Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2009

GRUPO ENAGÁS

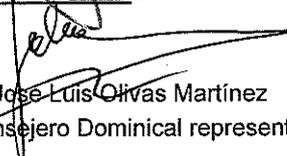
El Consejo de Administración de la sociedad Enagás, S.A. en fecha 27 de julio de 2009, y en cumplimiento de los requisitos establecidos en el artículo 171 de la Ley de Sociedades Anónimas y del artículo 37 del Código de Comercio, formuló los Estados Financieros Semestrales Resumidos Consolidados y el Informe de Gestión a 30 de junio de 2009, el cual viene constituido por los documentos anexos que preceden a este escrito.

Los administradores firmantes declaran que, hasta donde alcanza su conocimiento, los Estados Financieros Semestrales Resumidos 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 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.

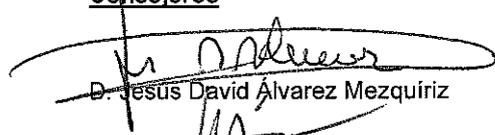
Presidente

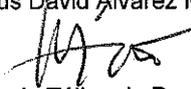

D. Antonio Lladén Carratalá

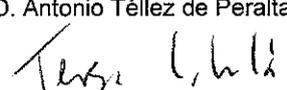
Vicepresidente

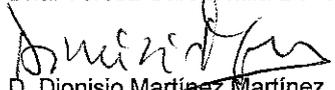

D. Jose Luis Olivas Martínez
Consejero Dominical representante de BANCAJA

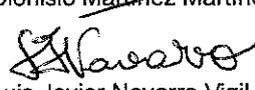
Consejeros


D. Jesus David Alvarez Mezquiriz


D. Antonio Téllez de Peralta


Dña. Teresa Garcia-Milá Lloveras


D. Dionisio Martínez Martínez


D. Luis Javier Navarro Vigil


D. Ramón Pérez Simarro


D. José Riva Francos

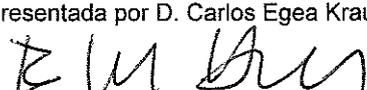
Secretario del Consejo

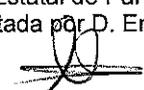

D. Rafael Piqueras Bautista


D. Miguel Ángel Lasheras Merino


D. María Parellada Sabata

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


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


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

Bilbao Bizkaia Kutxa - BBK
(Representado por D. Joseba A. Aurrekoetxea Bergara)

El Consejero D. Joseba Andoni Aurrekoetxea Bergara (representante de Bilbao Bizkaia Kutxa) no ha podido firmar el informe financiero semestral por no encontrarse presente en la reunión y residir en localidad distinta a la de la sede de la Sociedad.