

**Estados Financieros Intermedios
Resumidos Consolidados
al 30 de junio de 2012**

ENAGÁS S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO AL 30 DE JUNIO DE 2012
(Expresado en miles de euros)

<u>Activo</u>	Notas	30.06.2012	31.12.2011
ACTIVOS NO CORRIENTES		5.849.164	5.722.581
Activos intangibles	3	71.763	54.815
Inmovilizaciones materiales	4	5.682.762	5.580.070
Inversiones financieras empresas grupo y asociadas	5	8.254	4.718
Otras inversiones financieras a l/p	5	52.704	53.573
Activos por impuestos diferidos		33.681	29.405
ACTIVOS CORRIENTES		2.535.971	1.994.818
Existencias	7	14.031	13.785
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	6	503.665	545.024
Otros activos financieros corrientes	5	3.042	6.609
Otros activos corrientes		5.001	2.077
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	8	2.010.232	1.427.323
TOTAL GENERAL		8.385.135	7.717.399
<hr/>			
<u>Pasivo</u>	Notas	30.06.2012	31.12.2011
PATRIMONIO NETO		1.913.977	1.861.596
FONDOS PROPIOS	9	1.927.617	1.867.377
Capital suscrito		358.101	358.101
Reservas		1.383.987	1.235.591
Resultado del ejercicio		185.529	364.643
Dividendo activo a cuenta		-	(90.958)
AJUSTES POR CAMBIO DE VALOR	9	(13.640)	(5.781)
PASIVOS NO CORRIENTES		4.134.278	3.878.061
Provisiones	10	172.383	91.555
Pasivos financieros no corrientes	11	3.490.980	3.323.065
Deudas con empresas del grupo y asociadas l/p		657	657
Pasivos por impuestos diferidos		396.798	386.795
Otros pasivos no corrientes		73.460	75.989
PASIVOS CORRIENTES		2.336.880	1.977.742
Pasivos financieros corrientes	11	1.958.598	1.606.544
Deudas con empresas del grupo y asociadas c/p		4.803	4.746
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar		373.479	366.452
TOTAL GENERAL		8.385.135	7.717.399

Las Notas 1 a 17 descritas en la Información Financiera adjunta forman parte integrante del Balance de Situación Consolidado a 30 de junio de 2012

ENAGÁS S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA AL 30 DE JUNIO DE 2012
(Expresado en miles de euros)

	Notas	30.06.2012	30.06.2011
Ingresos por actividades reguladas	12	546.071	494.058
Ingresos por actividades no reguladas	12	12.951	6.683
Otros ingresos de explotación	12	9.044	5.960
Gastos de personal		(37.031)	(33.357)
Otros gastos de explotación		(81.379)	(66.576)
Dotaciones a amortizaciones		(150.946)	(137.021)
Deterioro y resultado por enajenación de inmovilizado		(276)	8.615
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		298.434	278.362
Ingresos financieros e ingresos asimilados		20.233	14.418
Gastos financieros y gastos asimilados		(53.120)	(45.225)
Diferencias de cambio (NETO)		314	1
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS DE OPERACIONES CONTINUADAS		265.861	247.556
Impuesto sobre las ganancias		(80.332)	(74.197)
RESULTADO DEL EJERCICIO DE OPERACIONES CONTINUADAS		185.529	173.359
Rdo. después de impuestos de las actividades interrumpidas		-	-
RESULTADO DEL EJERCICIO		185.529	173.359
Atribuible a:			
Sociedad Dominante		185.529	173.359
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN	2	0,78	0,73
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO	2	0,78	0,73

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 2012

ENAGÁS S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADO DE INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS CONSOLIDADO AL 30 DE JUNIO DE 2012
(Expresado en miles de euros)

	30.06.2012	30.06.2011
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	185.529	173.359
INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS EN EL PATRIMONIO NETO:	(10.038)	3.380
Por valoración de instrumentos financieros		
Ativos financieros disponibles para la venta	-	-
Otros ingresos/(gastos)	-	-
Por coberturas de flujos de efectivo	(12.703)	4.828
Diferencias de conversión	(1.593)	-
Efecto impositivo	4.258	(1.448)
TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS:	2.179	4.974
Por valoración de instrumentos financieros		
Ativos financieros disponibles para la venta	-	-
Otros ingresos/(gastos)	-	-
Por coberturas de flujos de efectivo	3.113	7.106
Diferencias de conversión	-	-
Efecto impositivo	(934)	(2.132)
TOTAL INGRESOS/(GASTOS) RECONOCIDOS	177.670	181.713

ENAGÁS, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADO TOTAL DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO AL 30 DE JUNIO DE 2012
 (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
SALDO AL INICIO DEL EJERCICIO 2011	358.101	1.121.739	-	333.481	(74.485)	(2.591)	1.736.245
Ajustes por cambios de criterio 2010	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes por errores 2010	-	-	-	-	-	-	-
SALDO AJUSTADO AL INICIO DEL EJERCICIO 2011	358.101	1.121.739	-	333.481	(74.485)	(2.591)	1.736.245
Total ingresos y gastos reconocidos	-	-	-	173.359	-	8.354	181.713
Operaciones con accionistas	-	-	-	(125.604)	-	-	(125.604)
- Aumentos/(reducciones) de capital	-	-	-	-	-	-	-
- Conversión de pasivos financieros en patrimonio neto	-	-	-	-	-	-	-
- Distribución de dividendos	-	-	-	(125.604)	-	-	(125.604)
- Operaciones con acciones propias (netas)	-	-	-	-	-	-	-
- Aumentos/(reducciones) por combinación de negocios	-	-	-	-	-	-	-
- Otras operaciones con socios	-	-	-	-	-	-	-
Otras variaciones del patrimonio neto	-	129.107	-	(207.877)	74.485	-	(4.285)
- Pagos basados en instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-
- Traspasos entre partidas de patrimonio neto	-	-	-	(207.877)	-	-	(207.877)
- Otras variaciones	-	129.107	-	-	74.485	-	203.592
SALDO FINAL AL 30.06.2011	358.101	1.250.846	-	173.359	-	5.763	1.788.069
SALDO AL INICIO DEL EJERCICIO 2012	358.101	1.235.591	-	364.643	(90.958)	(5.781)	1.861.596
Ajustes por cambios de criterio 2011	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes por errores 2011	-	-	-	-	-	-	-
SALDO AJUSTADO AL INICIO DEL EJERCICIO 2012	358.101	1.235.591	-	364.643	(90.958)	(5.781)	1.861.596
Total ingresos y gastos reconocidos	-	-	-	185.529	-	(7.859)	177.670
Operaciones con accionistas	-	-	-	(146.059)	-	-	(146.059)
- Aumentos/(reducciones) de capital	-	-	-	-	-	-	-
- Conversión de pasivos financieros en patrimonio neto	-	-	-	-	-	-	-
- Distribución de dividendos	-	-	-	(146.059)	-	-	(146.059)
- Operaciones con acciones propias (netas)	-	-	-	-	-	-	-
- Aumentos/(reducciones) por combinación de negocios	-	-	-	-	-	-	-
- Otras operaciones con socios	-	-	-	-	-	-	-
Otras variaciones del patrimonio neto	-	148.396	-	(218.584)	90.958	-	20.770
- Pagos basados en instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-
- Traspasos entre partidas de patrimonio neto	-	-	-	(218.584)	-	-	(218.584)
- Otras variaciones	-	148.396	-	-	90.958	-	239.354
SALDO FINAL AL 30.06.2012	358.101	1.383.987	-	185.529	-	(13.640)	1.913.977

ENAGÁS, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADO AL 30 DE JUNIO DE 2012
 Expresado en miles de euros

	<u>30.06.2012</u>	<u>30.06.2011</u>
RESULTADO CONSOLIDADO ANTES DE IMPUESTOS	265.861	247.556
Ajustes al resultado consolidado	188.879	158.950
Amortización de activos fijos	150.946	137.021
Otros ajustes al resultado	37.933	21.929
Variación del capital circulante operativo	(28.378)	(11.832)
Existencias	(9.050)	380
Deudores y otras cuentas a cobrar	35.679	40.781
Otros activos corrientes	(50)	(1.926)
Acreedores y otras cuentas a pagar	(54.957)	(51.067)
Otros flujos de efectivo de actividades de explotación	(5.470)	(26.763)
Pagos de intereses	(35.694)	(36.549)
Cobros de intereses	14.792	17.845
Cobros /(pagos) por impuesto sobre beneficios	15.432	(8.059)
Otros cobros /(pagos)	-	-
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	420.892	367.911
Pagos por inversiones	(179.160)	(268.411)
Empresas de grupo y asociadas	(22.239)	(4.357)
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	(156.921)	(262.499)
Otros activos financieros	-	(1.555)
Cobros por desinversiones	3.801	32.084
Empresas de grupo y asociadas	-	21.971
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	265	10.113
Otros activos financieros	3.536	-
Otros flujos de efectivo de las actividades de inversión	-	-
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	(175.359)	(236.327)
Cobros y (pagos) por instrumentos de patrimonio	-	-
Cobros y (pagos) por instrumentos de pasivo financiero	337.376	229.998
Emisión	1.545.090	541.679
Devolución y amortización	(1.207.714)	(311.681)
Pagos por dividendos	-	-
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	337.376	229.998
FLUJOS NETOS TOTALES DE EFECTIVO	582.909	361.582
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	1.427.323	1.087.051
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	2.010.232	1.448.633

Notas explicativas a los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados correspondientes al período de seis meses terminado el 30 de junio de 2012.

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

1.1 Introducción

La Sociedad Dominante Enagás, S.A. es una sociedad constituida en España de conformidad con la Ley de Sociedades de Capital, siendo su objeto social la importación, adquisición y venta de gas natural en el mercado nacional regulado, así como su regasificación, almacenamiento y transporte tanto para el mercado regulado como para el liberalizado, además de actividades de transporte y almacenamiento de dióxido de carbono, hidrógeno, biogás y otros fluidos de carácter energético; de aprovechamiento del calor, del frío y de energías asociadas a sus actividades principales o resultado de las mismas y la posibilidad de participación en actividades de gestión de mercados de gas natural. Su domicilio social se encuentra en Paseo de los Olmos, nº 19, 28005 Madrid. En la página "web": www.enagas.es 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 2011 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas que se celebró el 30 de marzo de 2012.

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

1.2. Bases de presentación de los Estados Financieros Intermedios resumidos consolidados

Las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio 2011 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 2011 y de los resultados consolidados de sus operaciones, de los cambios en el patrimonio neto consolidado y de sus flujos de tesorería consolidados correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha.

Los presentes Estados Financieros Intermedios Consolidados se presentan de acuerdo con la NIC 34 sobre Información Financiera Intermedia y han sido elaborados por los Administradores del Grupo el 23 de julio de 2012, 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 primer semestre y no duplicando la información publicada previamente en las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2011. Por lo anterior, para una adecuada comprensión de la información que se incluye en estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados, los mismos deben leerse conjuntamente con las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio 2011.

Información Financiera Intermedia Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2012

Las políticas y métodos contables utilizados en la elaboración de los presentes Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados son las mismas que las aplicadas en las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2011, excepto por las normas e interpretaciones que entraron en vigor durante los seis primeros meses de 2012 y que, en caso de resultar de aplicación, han sido utilizadas por el Grupo en la elaboración de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados.

Desde el 1 de enero de 2012 son de aplicación las normas, modificaciones o interpretaciones siguientes:

Aprobadas para su uso en la Unión Europea		
Normas, Modificaciones e Interpretaciones	Contenido	Aplicación Obligatoria Ejercicios Iniciados a partir de:
Modificación de NIIF 7-Instrumentos financieros: Desgloses-Transferencias de activos financieros (publicada en octubre de 2010)	Amplía y refuerza los desgloses sobre transferencias de activos financieros.	Periodos anuales indicados a partir del 1 de julio de 2011
Modificación de NIC 12 - Impuesto sobre las ganancias- Impuestos diferidos relacionados con propiedades inmobiliarias (publicada en diciembre 2010)	Sobre el cálculo de impuestos diferidos relacionados con propiedades inmobiliarias según el modelo de valor razonable de NIC 40	Periodos anuales indicados a partir del 1 de enero de 2012
Modificación de NIC 1 - Presentación del Otro Resultado Integral (publicada en junio de 2011)	Modificación menor en relación con la presentación del Otro Resultado Integral	Periodos anuales indicados a partir del 1 de enero de 2012

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

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

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

Debemos indicar que en el proceso de consolidación se han utilizado los Estados Financieros Intermedios a 30 de junio de 2012 de las diferentes sociedades del Grupo a excepción de la Sociedad Bahía Bizkaia Gas ,S.L. y del Subgrupo Altamira, que por razones de fecha en la presentación de estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados y la inmaterialidad que ello supone, la consolidación de estas sociedades está realizada con datos al cierre del 31 de mayo de 2012 y 31 de marzo de 2012, respectivamente.

1.3. Estimaciones realizadas

Los resultados consolidados y la determinación del patrimonio consolidado son sensibles a los principios y políticas contables, criterios de valoración y estimaciones seguidos por los Administradores de la Sociedad Dominante para la elaboración de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados. Los principales principios y políticas contables y criterios de valoración se indican en la Nota 3 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio 2011.

En los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados del Grupo correspondientes al ejercicio 2012 se han utilizado, cuando ha sido necesario, estimaciones realizadas por la Alta Dirección del Grupo y de las entidades consolidadas - ratificadas posteriormente por sus Administradores - para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellas. Básicamente, estas estimaciones se refieren a:

Información Financiera Intermedia Resumida

Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2012

- La vida útil de los activos materiales e intangibles.
- La valoración de activos para determinar la existencia de pérdidas por deterioro de los mismos.
- Previsiones 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 han realizado en función de la mejor información disponible al 30 de junio de 2012 sobre los hechos analizados, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos meses; lo que se haría, conforme a lo establecido en la NIC 8, de forma prospectiva reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados.

Durante el período de seis meses terminados el 30 de junio de 2012 no se han producido cambios significativos en las estimaciones realizadas al cierre del ejercicio 2011.

1.4. Variaciones del perímetro de consolidación

Con fecha 1 de marzo de 2012 se hizo efectiva la adquisición del 41,94% del capital de la Sociedad Compañía Transportista de Gas Canarias, S.L propiedad Regional Canaria de Energías, S.L. por importe de 4 millones de euros, aproximadamente.

Con fecha 26 de junio de 2012, Enagás, S.A. alcanzó un acuerdo con Elecnor, S.A. para la entrada en la empresa adjudicataria de la construcción y explotación del gasoducto Morelos, en México, adquiriendo el 50% del capital de misma por importe de 19 millones de euros, aproximadamente.

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

1.5. Principios de consolidación

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

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

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

a. El método de integración proporcional para las sociedades multigrupo gestionadas conjuntamente con Galp Gas Natural, S.A., para las sociedades Gasoducto Al-Ándalus, S.A. y Gasoducto Extremadura, S.A., con Ente Vasco de la Energía (EVE) e Infrastructure Arzak B.V. para la sociedad BBG y con la sociedad VOPAK para la sociedad Terminal de LNG de Altamira, S. de RL. de CV.

b. El método de integración global para la sociedad participada al 100% Enagás Altamira, S.L.U.

Información Financiera Intermedia Resumida

Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2012

c. 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.

d. 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.

e. Conversión de estados financieros en moneda extranjera: Todas las Sociedades incluidas en el perímetro de consolidación, registran sus cuentas en euros, a excepción de la sociedad Altamira LNG, CV y la sociedad Terminal de LNG de Altamira, S. de RL. de CV que lo hacen en dólares, habiendo realizado la conversión a euros de dichos Estados Financieros en el proceso de consolidación del Grupo Enagás.

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

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

1.6. Activos y pasivos contingentes

En la Nota 15 de la memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2011 se facilita información sobre los pasivos contingentes a dicha fecha. Durante los seis primeros meses de 2012 no se han producido cambios significativos en los activos y pasivos contingentes del Grupo.

1.7. Corrección de errores

En los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2012 no ha sido necesaria la inclusión de correcciones de errores.

1.8. Comparación de la información

La información contenida en estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados correspondiente al primer semestre del ejercicio 2011 se presenta única y exclusivamente, a efectos comparativos con la información relativa al período de seis meses terminado el 30 de junio de 2012.

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 2012.

Información Financiera Intermedia Resumida Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2012

1.10. Importancia relativa

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

1.11. Hechos posteriores

Los hechos posteriores de relevancia desde el 30 de junio de 2012 hasta la fecha de elaboración de estos Estados Financieros Intermedios 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.

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 marzo de 2012 se pagarán durante el tercer trimestre de 2012.

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:

	30.06.2012	30.06.2011	Variación
Resultado neto del ejercicio (miles de euros)	185.529	173.359	7,02%
Número medio ponderado de acciones en circulación (miles de acciones)	238.734	238.734	-
Beneficio básico por acción en euros	0,7771	0,7262	7,02%

Información Financiera Intermedia Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2012

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 2012 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 2012 y el ejercicio 2011 ha sido la siguiente:

Ejercicio 2012

Coste	Saldo inicial	Entradas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Desarrollo	5.259	-	-	-	5.259
Concesiones	5.935	-	-	-	5.935
Aplicaciones informáticas	93.796	7.710	-	-	101.506
Otro inmovilizado intangible	9.855	-	-	(57)	9.798
Fondo de Comercio	-	18.957	-	-	18.957
Total coste	114.845	26.667	-	(57)	141.455

Amortizaciones	Saldo inicial	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Desarrollo	565	208	-	-	773
Concesiones	3.134	107	-	-	3.241
Aplicaciones informáticas	51.221	8.249	-	-	59.470
Otro inmovilizado intangible	5.110	1.098	-	-	6.208
Total amortización	60.030	9.662	-	-	69.692

Ejercicio 2011

Coste	Saldo inicial	Entradas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Desarrollo	1.865	1.577	1.817	-	5.259
Concesiones	5.935	-	-	-	5.935
Aplicaciones informáticas	67.070	26.726	-	-	93.796
Otro inmovilizado intangible	7.225	2.630	-	-	9.855
Total coste	82.095	30.933	1.817	-	114.845

Amortizaciones	Saldo inicial	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Desarrollo	359	206	-	-	565
Concesiones	2.919	215	-	-	3.134
Aplicaciones informáticas	38.135	13.086	-	-	51.221
Otro inmovilizado intangible	4.053	1.057	-	-	5.110
Total amortización	45.466	14.564	-	-	60.030

Información Financiera Intermedia Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2012

Las altas en el epígrafe de "Aplicaciones informáticas" acumuladas durante el primer semestre del ejercicio 2012 corresponden principalmente a los siguientes proyectos:

- SL. ATR 2.0., por importe de 1.008 miles de euros.
- Centros de Competencia, por importe de 682 miles de euros.
- Sistema de Gestión de Mantenimiento 2.0., por importe de 669 miles de euros.
- Funcionalidad Sistemas Financieros y Corporativos, por importe de 607 miles de euros
- Software de Gestión de Proveedores 2011, por importe de 604 miles de euros.
- Software del CCR de San Fernando, por importe de 481 miles de euros.
- Software del Green Data Center, por importe de 451 miles de euros.
- Software ampliación Infraestructuras de sistemas 2012, por importe de 349 miles de euros.
- Software de Mejora de Sistemas de Contratación, Facturación, Medición, por importe de 303 miles de euros.
- Mejoras y adaptaciones Sistemas de Operación 2012, por importe de 291 miles de euros.
- Plataforma de Software SIOM, por importe de 263 miles de euros.
- Evolución del puesto de trabajo corporativo, por importe de 254 miles de euros.
- Software de Gestión de Sistemas Comerciales, por importe de 235 miles de euros.

El importe por 18.957 miles de euros se corresponde con el 39,40% del fondo de comercio registrado por la Sociedad Altamira LNG CV surgido por la adquisición de la Sociedad Terminal de LNG de Altamira, S. de R.L. de C.V.

4. Inmovilizado Material

La composición y movimientos en los seis primeros meses de 2012 y el ejercicio 2011 en el Inmovilizado material y su amortización han sido los siguientes:

Ejercicio 2012

Coste	Saldo inicial	Entradas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	254.637	-	1.390	(10.026)	246.001
Instalaciones técnicas y maquinaria	7.414.397	111.386	135.371	-	7.661.154
Otras instalaciones, Utillaje y mobiliario	64.408	7.854	-	(2)	72.260
Anticipos e inmovilizaciones en curso	1.015.300	135.034	(136.761)	(349)	1.013.224
Subvenciones de capital	(584.042)	-	-	-	(584.042)
Total coste	8.164.700	254.274	-	(10.377)	8.408.597

Amortizaciones	Saldo inicial	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	68.311	2.644	-	-	70.955
Instalaciones técnicas y maquinaria	2.773.722	146.634	-	-	2.920.356
Otras instalaciones, Utillaje y mobiliario	42.534	1.868	-	(2)	44.400
Anticipos e inmovilizaciones en curso	-	-	-	-	-
Subvenciones de capital	(314.911)	(9.939)	-	-	(324.850)
Total amortización	2.569.656	141.207	-	(2)	2.710.861

Deterioros	Saldo inicial	Entradas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Reversiones	Salidas o bajas	Saldo final
Terrenos y construcciones	-	-	-	-	-	-
Instalaciones técnicas y maquinaria	14.974	-	-	-	-	14.974
Otras instalaciones, Utillaje y mobiliario	-	-	-	-	-	-
Anticipos e inmovilizaciones en curso	-	-	-	-	-	-
Subvenciones de capital	-	-	-	-	-	-
Total deterioro	14.974	-	-	-	-	14.974

Información Financiera Intermedia Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2012

Ejercicio 2011

Coste	Saldo inicial	Entradas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	216.230	35.663	3.352	(608)	254.637
Instalaciones técnicas y maquinaria	6.677.500	299.771	437.203	(77)	7.414.397
Otras instalaciones, Utillaje y mobiliario	47.322	1.895	15.374	(183)	64.408
Anticipos e inmovilizaciones en curso	1.067.866	413.143	(465.626)	(83)	1.015.300
Subvenciones de capital	(584.042)	-	-	-	(584.042)
Total coste	7.424.876	750.472	(9.697)	(951)	8.164.700

Amortizaciones	Saldo inicial	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	62.925	5.763	-	(377)	68.311
Instalaciones técnicas y maquinaria	2.476.580	297.188	-	(46)	2.773.722
Otras instalaciones, Utillaje y mobiliario	39.709	3.006	-	(181)	42.534
Anticipos e inmovilizaciones en curso	-	-	-	-	-
Subvenciones de capital	(293.659)	(21.252)	-	-	(314.911)
Total amortización	2.285.555	284.705	-	(604)	2.569.656

Deterioros	Saldo inicial	Entradas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Reversiones	Salidas o bajas	Saldo final
Terrenos y construcciones	-	-	-	-	-	-
Instalaciones técnicas y maquinaria	15.573	-	-	(114)	(485)	14.974
Otras instalaciones, Utillaje y mobiliario	-	-	-	-	-	-
Anticipos e inmovilizaciones en curso	-	-	-	-	-	-
Subvenciones de capital	-	-	-	-	-	-
Total deterioro	15.573	-	-	(114)	(485)	14.974

Los "Traspasos" en el epígrafe de "Instalaciones técnicas y maquinaria" acumulados a 30 de junio de 2012 corresponden fundamentalmente a la puesta en explotación de las instalaciones:

- Gasoducto Tivissa-Paterna, tramo centro provincia de Castellón.
- Gasoducto Yela-El Villar de Arnedo, tramo Norte.

Dentro de las altas del epígrafe de "Instalaciones técnicas y maquinaria" se han registrado, a 30 de junio de 2012, 978 miles de euros (1.421 miles de euros a 31 de diciembre de 2011), que corresponde al gas natural adquirido para el nivel mínimo de llenado de los gasoductos y plantas, también denominado "gas talón".

Asimismo, dentro de las altas de "Instalaciones técnicas y maquinaria" se incluyen las provisiones por desmantelamiento de las Plantas de Barcelona, Cartagena y Huelva a 30 de junio de 2012, por importe de 78.787 miles de euros.

Las altas en el epígrafe "Anticipos e inmovilizado en curso", acumuladas en el primer semestre del ejercicio 2012, corresponden básicamente a las siguientes instalaciones:

- Gasoducto Yela- El Villar de Arnedo.
- Gasoducto Martorell – Figueras.
- Instalación sistemas contra incendio 17 áreas P. Barcelona.
- Almacenamiento GNL Planta El Musel.
- Instalaciones de regasificación Planta de El Musel.
- Gasoducto Zarza de Tajo – Yela.
- Instalaciones Almacenamiento Subterráneo de Yela.

Información Financiera Intermedia Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2012

Con fecha 24 de noviembre de 2011 la sociedad Enagás, S.A. llegó a un acuerdo para la adquisición del gasoducto Ramal a Arcos propiedad de Iberdrola Generación S. A. U. Dicha adquisición está pendiente, a la fecha, de las correspondientes autorizaciones de los diferentes Organismos Reguladores.

Las bajas del Inmovilizado material acumuladas en el primer semestre del ejercicio 2012 corresponden a la baja de otras instalaciones, utillaje y mobiliario por importe de 2 miles de euros y a anticipos e inmovilizado en curso por importe de 349 miles de euros.

Los costes financieros aplicados en el ejercicio a los proyectos de infraestructura en su período de construcción han ascendido a 8.303 miles de euros en el primer semestre del ejercicio 2012 (26.092 miles de euros en el ejercicio 2011).

Asimismo, el impacto de los "Trabajos efectuados por la empresa para el inmovilizado" ha supuesto un aumento en la inversión de 8.036 miles de euros en el primer semestre del ejercicio 2012 y 15.637 miles de euros en el ejercicio 2011.

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 2012. Las subvenciones de capital imputadas a resultados en los seis primeros meses de 2012 ascienden a 9.939 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 2012 y 31 de diciembre de 2011, 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	
	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011
Activos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias								
- Mantenidos para negociar	-	-	-	-	-	-	-	-
- Otros	-	-	-	-	-	-	-	-
Inversiones mantenidas hasta el vencimiento	8.285	4.749	-	-	715	857	9.000	5.606
Préstamos y partidas a cobrar	-	-	-	-	624	614	624	614
Activos disponibles para la venta								
- Valorados a valor razonable	-	-	-	-	-	-	-	-
- Valorados a coste	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivados	-	-	-	-	51.334	52.071	51.334	52.071
Total	8.285	4.749	-	-	52.673	53.542	60.958	58.291

Información Financiera Intermedia Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2012

Clases Categorías	Instrumentos financieros a corto plazo							
	Instrumentos de patrimonio		Valores representativos de deuda		Créditos, derivados y otros		Total	
	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011
Activos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias								
- Mantenidos para negociar	-	-	-	-	-	-	-	-
- Otros	-	-	-	-	-	-	-	-
Inversiones mantenidas hasta el vencimiento								
Préstamos y partidas a cobrar					3.042	6.573	3.042	6.573
Activos disponibles para la venta								
- Valorados a valor razonable	-	-	-	-	-	-	-	-
- Valorados a coste	-	-	-	-	-	36	-	36
Derivados								
Total					3.042	6.609	3.042	6.609

5.2 Correcciones de valor por deterioro

En los seis primeros meses del ejercicio 2012 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:

	30.06.2012	31.12.2011
Clientes por ventas y prestación de servicios	43.884	35.486
Empresas del grupo, deudores	2.820	1.837
Deudores varios	387.783	423.995
Activos por impuestos corrientes	69.178	83.706
Total	503.665	545.024

El saldo de 2.820 miles de euros de "Empresas del Grupo, deudores" corresponden principalmente a Gasoducto Al-Ándalus, S.A. por importe de 1.057 miles de euros, a Gasoducto de Extremadura, S.A. por importe de 1.219 miles de euros y a Bahía de Bizkaia Gas, S.L. por importe de 137 miles de euros. Dichos saldos corresponden a los servicios de transporte de gas a Galp Gas Natural, S.A. pendientes de cobro a la fecha, consolidados proporcionalmente aplicando el porcentaje de participación de Enagás, S.A. en dichas Sociedades y a servicios de ingeniería prestados por Enagás a Bahía de Bizkaia Gas, S.L.

Dentro del epígrafe "Deudores varios", el Grupo Enagás, registra el saldo pendiente de liquidación correspondiente a la retribución de actividades reguladas de regasificación, transporte y almacenamiento como transportista del ejercicio 2012 por importe de 181.805 miles de euros, así como el saldo pendiente correspondiente a la retribución de la actividad de Gestor Técnico por importe de 473 miles de euros, lo que supone un saldo pendiente de cobro del 2012 de 182.278 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,

Información Financiera Intermedia Resumida

Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2012

entre otras, las que Enagás, S.A. es titular en los puertos de Barcelona, Cartagena y Huelva. A 30 de junio de 2012 el saldo de dichos importes pendientes de cobro asciende a 8.106 miles de euros, de los que 7.766 miles de euros se encuentran en litigio con algunas de las comercializadoras y, concretamente, 6.256 miles de euros tienen una antigüedad superior a 1 año a 30 de junio de 2012.

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

La problemática con las comercializadoras viene motivada porque, si bien la Ley 43/2003 entraba en vigor el 27 de febrero de 2004, el mencionado Título I relativo a la repercusión de las Tasas, según se indica en la Disposición Adicional quinta de la Ley 48/2003, resultaba de aplicación a partir del 1 de enero de 2004. Enagás, S.A. presentó la solicitud para el cambio de régimen en julio de 2004, entendiéndose que el plazo de 6 meses indicado contaba a partir de la entrada en vigor de la Ley, el 27 de febrero de 2004. Sin embargo, las Comercializadoras con las que se mantienen los litigios entienden que la aplicación desde 1 de enero del Título I implica que dicho plazo finalizaba el 31 de marzo de 2004, y por tanto la solicitud realizada por Enagás, S.A. se encuentra fuera de plazo y es por tanto, a efectos legales, extemporánea.

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

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

No obstante lo anterior, la Dirección del Grupo considera que el riesgo de no recuperación de estos importes, con la información disponible a la fecha, no es probable, por lo que no se ha provisionado importe alguno por este concepto, si bien se continuará con el seguimiento correspondiente de las reclamaciones interpuestas durante el periodo 2009, 2010, 2011 y 2012.

La cuenta de Administraciones públicas en el primer semestre de 2012 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.

Información Financiera Intermedia Resumida
Grupo Enagás – Período finalizado el 30 de junio de 2012

7. Existencias

A 30 de junio de 2012, Enagás, S.A. como Gestor Técnico del Sistema mantenía alrededor de 794 GWh de Gas de Maniobra necesario para posibilitar la operación del sistema gasista tal y como establece la Disposición adicional quinta de la Orden ITC/3863/2007 de 28 de diciembre. Este gas no está reflejado en los estados financieros por ser un gas a disposición del Sistema, no propiedad de Enagás, S.A.

Por otro lado, el Grupo mantiene registrados 14.031 miles de euros (13.785 miles de euros en el ejercicio 2011) correspondientes a existencias no relacionadas con gas natural que incluyen, entre otros elementos, materiales de oficina y material para consumo.

8. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes

La composición de este epígrafe a 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011 es la siguiente:

	30.06.2012	31.12.2011
Tesorería	57.879	25.074
Otros activos líquidos	1.952.353	1.402.249
Total	2.010.232	1.427.323

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 2012 y 2011 están detallados en el Estado Total de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado.

A 30 de junio de 2012 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.

Información Financiera Intermedia Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2012

El movimiento que ha tenido lugar en el saldo de este epígrafe de los Estados Financieros durante los seis primeros meses del ejercicio 2012 ha sido el siguiente:

Provisiones a largo plazo	31.12.2011	Dotaciones	Actualización	Aplicaciones	Reclasificaciones	30.06.2012
Provisión por retribuciones a LP al personal	-	850	-	-	-	850
Otras responsabilidades	6.460	408	-	(155)	-	6.713
Desmantelamiento	85.095	78.787	938	-	-	164.820
Total a largo plazo	91.555	80.045	938	(155)	-	172.383

Durante el primer semestre del ejercicio 2012 no se han producido variaciones en las provisiones a corto plazo.

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

- Costes de desmantelamiento. Las actualizaciones financieras de los costes de desmantelamiento de Gaviota y de los Almacенamientos Subterráneos de Yela y Serrabio se han incluido en la columna de actualizaciones. Asimismo, se ha dotado la provisión por desmantelamiento de las plantas de regasificación (ver Nota 1.3).

10.2 Contingencias

Cabe destacar que existen los siguientes pasivos contingentes para el Grupo a 30 de junio de 2012:

- 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 2007 y 2008, y expediente en contencioso administrativo por el recurso cameral sobre el Impuesto sobre Sociedades del ejercicio 2006.
- Expediente en vía contenciosa administrativa con el Ayuntamiento de Godella (Valencia) por la tasa de la licencia urbanística y el impuesto sobre construcciones, instalaciones y obras giradas por dicho ayuntamiento.
- Expediente en vía administrativa con el Ayuntamiento de Cabanillas (Guadalajara) por la tasa de la licencia urbanística, el impuesto sobre construcciones, instalaciones y obras, así como el canon municipal girados por dicho ayuntamiento.

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 2012 y el ejercicio 2011 es el siguiente:

Información Financiera Intermedia Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2012

Clases Categorías	Instrumentos financieros a largo plazo							
	Deudas con entidades de crédito y arrendamiento financiero		Obligaciones y otros valores negociables		Derivados y otros		Total	
	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011
Débitos y partidas a pagar	2.775.549	2.610.164	693.520	695.043	14.540	13.894	3.483.609	3.319.101
Pasivos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias								
- Mantenidos para negociar	-	-	-	-	-	-	-	-
- Otros	-	-	-	-	7.371	3.964	7.371	3.964
Derivados								
Total	2.775.549	2.610.164	693.520	695.043	21.911	17.858	3.490.980	3.323.065

11.2 Pasivos financieros corrientes

El saldo de las cuentas del epígrafe "Pasivos financieros corrientes" en el primer semestre del ejercicio 2012 y el ejercicio 2011 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	
	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011
Débitos y partidas a pagar	636.709	622.218	1.160.440	975.767	149.959	3.706	1.947.108	1.601.691
Pasivos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias								
- Mantenidos para negociar	-	-	-	-	-	-	-	-
- Otros	-	-	-	-	11.490	4.853	11.490	4.853
Derivados								
Total	636.709	622.218	1.160.440	975.767	161.449	8.559	1.958.598	1.606.544

Adicionalmente, en relación a las posibles necesidades de liquidez a corto plazo, cabe indicar que a 30 de junio de 2012 la compañía tiene unas disponibilidades totales de liquidez de 2.789 millones de euros.

Por otro lado, los principales hechos acaecidos durante los seis primeros meses del ejercicio 2012 son:

- Primera disposición de 65 millones de euros correspondientes al Tramo E (total 175 millones de euros) del préstamo de 1.000 millones del BEI bajo modalidad de riesgo directo.
- Contratación del préstamo con Sabadell por importe de 150 millones de euros y vencimiento en 2015.
- Contratación de préstamos con Caixabank por importe de 375 millones de euros a distintos vencimientos (1, 3 y 5 años)
- Renovación del préstamo con el Banco Santander por importe de 100 millones de euros y vencimiento en 2014.
- Renovación de la póliza de crédito con Intesa San Paolo por importe de 100 millones de euros y vencimiento en 2013.
- Renovación de la póliza de crédito con el Banco Santander por importe de 100 millones de euros y vencimiento en 2013.
- Renovación y ampliación de la póliza de crédito con BBVA por importe de 290 millones de euros y vencimiento en 2014.

Información Financiera Intermedia Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2012

A 30 de junio de 2012, 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:

Miles de Euros	30.06.2012	30.06.2011
Ingresos por actividades reguladas	546.071	494.058
Ingresos por actividades no reguladas	12.951	6.683
Otros Ingresos	9.044	5.960
Ingresos accesorios y de gestión corriente	9.015	5.896
Subvenciones	29	64
Total	568.066	506.701

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

Miles de Euros	30.06.2012	30.06.2011
Actividades reguladas:		
Enagás, S.A.	537.001	484.761
Bahía de Bizkaia Gas, S.A.	9.070	9.297
Actividades no reguladas:		
Gasod. Al-Andalus, S.A.	3.754	3.761
Gasod. de Extremadura, S.A.	2.923	2.922
Grupo Enagás - Altamira	6.274	-
Total	559.022	500.741

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

Información Financiera Intermedia Resumida Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2012

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 licuado y, de este modo, se transforma a estado gaseoso. El gas natural se inyecta en los gasoductos para ser transportado por toda la Península y Baleares.
- **Almacenamiento:** la sociedad Enagás, S.A. opera un único almacenamiento subterráneo: Serrablo, situado entre las localidades de Jaca y Sabiñánigo (Huesca), que es propiedad de la Compañía.

b) Actividad de Gestor Técnico del Sistema

Enagás, S.A. como Gestor Técnico del Sistema, continuó durante el año 2012 el desarrollo de las funciones encomendadas en el Real Decreto Ley 6/2000 de 23 de junio y en el R.D. 949/2001 de 3 de agosto, con el objeto de garantizar la continuidad y seguridad de suministro, así como la correcta coordinación entre los puntos de acceso, almacenamiento, transporte y distribución.

c) Actividades no reguladas

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

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:

Información Financiera Intermedia Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2012

	Miles de Euros							
	Infraestructuras		Gestión Técnica Sistema		Actividades No-Reguladas + Ajustes Consolidación		Total Grupo	
	Jun 2012	Jun 2011	Jun 2012	Jun 2011	Jun 2012	Jun 2011	Jun 2012	Jun 2011
CUENTA DE PERDIDAS Y GANANCIAS								
Ingresos Ordinarios	533.803	480.109	5.865	5.681	28.398	20.909	568.066	506.700
Amortización	141.694	129.198	2.906	2.702	6.346	5.123	150.946	137.021
Resultado de Explotación	293.731	266.925	(5.228)	(3.775)	9.931	15.212	298.434	278.362
Resultado Después de Impuestos	184.319	166.907	(3.780)	(2.975)	4.990	9.427	185.529	173.359

	Jun 2012	Dic 2011	Jun 2012	Dic 2011	Jun 2012	Dic 2011	Jun 2012	Dic 2011
BALANCE DE SITUACIÓN								
Total Activo	7.929.106	7.327.950	27.980	28.257	428.049	361.192	8.385.135	7.717.399
Adquisiciones Inmovilizado	249.302	647.270	2.762	10.275	21.971	123.860	274.035	781.406
Pasivos No Corrientes (*)	581.529	496.360	1.515	1.346	59.597	56.633	642.641	554.339
- Pasivos por impuestos diferidos	375.407	364.354	1.486	1.323	19.905	21.118	396.798	386.795
- Provisiones	159.060	83.967	29	23	13.294	7.565	172.383	91.555
- Otros Pasivos no corrientes	47.062	48.039	-	-	26.398	27.950	73.460	75.989
Pasivos Corrientes (**)	245.458	318.050	36.644	25.116	18.626	19.424	300.728	362.590
- Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar (**)	245.458	318.050	36.644	25.116	18.626	19.424	300.728	362.590
- Otros Pasivos corrientes								

(*) No se incluyen pasivos financieros

(**) No incluye deudas por impuestos sobre ganancias

14. Retribuciones al Consejo de Administración y la Alta Dirección

En la Nota 30 de la memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2011 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 2012:

	30.06.2012	30.06.2011
Miembros del Consejo de Administración:		
<i>Concepto retributivo:</i>		
Retribución Fija	480	480
Retribución Variable	576	554
Dietas	551	584
Atenciones estatutarias	-	-
Operaciones sobre acciones y otros instr. financieros	-	-
Otros	33	28
<i>Otros beneficios:</i>		
Anticipos	-	-
Créditos concedidos	-	-
Fondos y Planes de pensiones: aportaciones	8	8
Fondos y Planes de pensiones: obligaciones	-	-
Primas de seguro de vida	-	34
Garantías constituidas a favor de los Consejeros	-	-
Total Consejo de Administración	1.648	1.688
Directivos:		
Remuneraciones recibidas	1.312	1.404
Total Directivos	1.312	1.404

Información Financiera Intermedia Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2012

Cabe destacar que dentro del importe total de remuneraciones percibidas por los miembros del Consejo de Administración y Directivos en el ejercicio 2011 se incluye el Incentivo a largo plazo (ver Nota 30.1 de las Cuentas Anuales 2011 del Grupo Enagás).

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 2012 y 2011, 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 2012

Gastos e Ingresos	Miles de Euros				
	30-06-2012				
	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
Gastos:					
Gastos financieros	811	-	-	4.470	5.281
Contratos de gestión o colaboración	-	-	-	-	-
Transferencias de I+D y acuerdos sobre licencias	-	-	-	-	-
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Recepción de servicios	-	-	13.547	14.003	27.550
Compra de bienes (terminados o en curso)	-	-	-	9.975	9.975
Correcciones valorativas por deudas incobrables o de dudoso cobro	-	-	-	-	-
Pérdidas por baja o enajenación de activos	-	-	-	-	-
Otros gastos	-	-	-	-	-
Total Gastos	811	-	13.547	28.448	42.806
Ingresos:					
Ingresos financieros	1.194	-	97	4.706	5.997
Contratos de gestión o colaboración	-	-	-	-	-
Transferencias de I+D y acuerdos sobre licencias	-	-	-	-	-
Dividendos recibidos	-	-	-	-	-
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Prestación de servicios	-	-	5.961	-	5.961
Prestación de servicios de ATR	-	-	-	32.056	32.056
Venta de bienes (terminados o en curso)	-	-	-	-	-
Beneficios por baja o enajenación de activos	-	-	-	-	-
Otros ingresos	-	-	-	-	-
Total Ingresos	1.194	-	6.058	36.762	44.014

Información Financiera Intermedia Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2012

Ejercicio 2011

Gastos e Ingresos	Miles de Euros				
	30-06-2011				
	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
Gastos:					
Gastos financieros	1.235	-	-	3.341	4.576
Contratos de gestión o colaboración	-	-	-	-	-
Transferencias de I+D y acuerdos sobre licencias	-	-	-	-	-
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Recepción de servicios	-	-	12.889	2.524	15.413
Compra de bienes (terminados o en curso)	-	-	-	6.130	6.130
Correcciones valorativas por deudas incobrables o de dudoso cobro	-	-	-	-	-
Pérdidas por baja o enajenación de activos	-	-	-	-	-
Otros gastos	-	584	-	-	584
Total Gastos	1.235	584	12.889	11.995	26.703
Ingresos:					
Ingresos financieros	1.374	-	84	3.212	4.670
Contratos de gestión o colaboración	-	-	-	-	-
Transferencias de I+D y acuerdos sobre licencias	-	-	-	-	-
Dividendos recibidos	-	-	-	-	-
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Prestación de servicios	-	-	5.372	-	5.372
Prestación de servicios de ATR	-	-	-	34.280	34.280
Venta de bienes (terminados o en curso)	-	-	-	-	-
Beneficios por baja o enajenación de activos	-	-	-	-	-
Otros ingresos	-	-	-	-	-
Total Ingresos	1.374	-	5.456	37.492	44.322

Ejercicio 2012

Otras transacciones	Miles de Euros				
	30-06-2012				
	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)	-	-	9.008	-	9.008
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)	183	-	-	402.040	402.223
Contratos de arrendamiento financiero (arrendatario)	-	-	-	-	-
Amortización o cancelación de préstamos y contratos de arrendamiento (arrendatario)	-	-	-	-	-
Garantías y avales prestados	-	-	-	-	-
Garantías y avales recibidos	3.459	-	-	4.340	7.799
Compromisos adquiridos	-	-	-	-	-
Compromisos/garantías cancelados	-	-	-	-	-
Dividendos y otros beneficios distribuidos	-	-	-	-	-
Otras operaciones	-	-	-	-	-

Información Financiera Intermedia Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2012

Ejercicio 2011

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

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 2012 y 2011 es:

	30-06-2012	30-06-2011
Hombres	877	808
Mujeres	253	242
	1.130	1.050

17. Hechos posteriores

Con fecha 5 de julio de 2012, Enagás S.A. pagó un dividendo bruto por acción de 0,61180956 euros, cifra complementaria al dividendo de 0,381 euros por acción ya satisfecho en el mes de diciembre de 2011, también con cargo a los resultados de 2011. De esta forma, el dividendo bruto total, correspondiente al ejercicio 2011 ha sido de 0,99280956 euros por acción.

De acuerdo a lo indicado en el Hecho Relevante comunicado a la Comisión Nacional del Mercado de Valores por la Sociedad el pasado 11 de julio de 2012, el Registro Mercantil de Madrid practicó, con efecto del día 2 de julio de 2012, la inscripción de la segregación de las actividades reguladas de transporte de gas y gestión técnica del sistema gasista de Enagás, S.A. a favor, respectivamente, de las sociedades de nueva creación Enagás Transporte S.A.U. y Enagás GTS, S.A.U. Todo ello conforme al Proyecto de Segregación hecho público por la Sociedad y aprobado por la Junta General de Accionistas en su reunión de 30 de marzo de 2012.

Información Financiera Intermedia Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2012

De conformidad con las disposiciones aplicables dicha inscripción supone la plena eficacia jurídica de la segregación y constitución de las dos filiales que Enagás, S.A. debía crear en cumplimiento de la Disposición adicional trigésimo primera de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos en la redacción dada a la misma por la Disposición adicional sexta de la Ley 12/2011, de 27 de mayo, sobre responsabilidad civil por daños nucleares.

INFORME DE GESTIÓN INTERMEDIO DEL GRUPO ENAGÁS.

Evolución del Grupo en el primer semestre del año 2012

El beneficio neto se sitúa en 185.529 miles de euros, con un incremento del 7,02% con respecto al ejercicio anterior.

El importe neto de la cifra de negocios es de 559.022 miles de euros.

Las inversiones de la sociedad matriz en el primer semestre de 2012 alcanzaron una cifra de 280.941 miles de euros.

Los fondos propios del Grupo Enagás, S. A. se sitúan en 1.927.617 miles de euros siendo el patrimonio neto de 1.913.977 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 2011 se publicó en el Boletín Oficial del Estado la Orden IET/849/2012 de 30 de diciembre, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas para el año 2012 y la retribución de las actividades reguladas.

Con fecha 27 de abril de 2012 se publicó en el Boletín Oficial del Estado la Orden IET/849/2012, de 26 de abril, por la que se actualizan los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas y se adoptan determinadas medidas relativas al equilibrio financiero del sistema gasista.

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

- Gasoducto Yela – El Villar de Arnedo (tramo norte).
- Gasoducto Tivissa-Paterna (tramo centro en la provincia de Castellón).

Así, a finales del mes de junio de 2012 la infraestructura gasista del Grupo Enagás, S.A., integrada por la Red Básica de gas natural, era la siguiente:

Las Plantas de regasificación de Barcelona, Huelva y Cartagena disponen de una capacidad total de almacenamiento de 2.037.000 m³ de GNL en un total de 18 tanques, un total de 9 cargaderos de cisternas y una capacidad de emisión de 4.650.000 m³(n)/h.

El Almacenamiento subterráneo de Serrablo (Huesca) y Gaviota (Bermeo) operativos con una inyección máxima de 8,9 Mm³/día y una producción máxima de 12,4 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 9.451 Km con los siguientes ejes principales:

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

- **Eje Occidental hispano-portugués:** Córdoba-Badajoz-Portugal (Campo Maior-Leiria-Braga)-Tuy-Pontevedra-A Coruña-Oviedo.
- **Eje del Ebro:** Tivissa-Zaragoza-Logroño-Calahorra-Haro.
- **Eje Transversal:** Alcazar de San Juan-Villarrobledo-Albacete-Montesa.
- **Eje Balear:** Montesa-Denia-S. Antoni de Portmany- S. Juan de Dios.

Las siguientes entradas de gas al sistema por gasoductos:

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

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

Aspectos significativos del periodo

1. Magnitudes físicas

La demanda de gas transportada en el Sistema en el primer semestre del año ha ascendido a 222.422 GWh, un 2,1% superior a la registrada en el mismo periodo del año anterior.

El consumo de gas para generación eléctrica ha disminuido en un 24,1% respecto al primer semestre de 2011.

La demanda de consumo para el mercado convencional ha aumentado un 7,2% respecto al mismo periodo del ejercicio 2011 a causa de las bajas temperaturas.

2. Junta General de Accionistas 2011

La Junta General de Accionistas de Enagás se celebró el pasado día 30 de marzo de 2012. En ella se aprobaron las Cuentas Anuales y el Informe de Gestión correspondiente al ejercicio 2011 tanto de la sociedad Enagás, S.A. como de su Grupo Consolidado así como la aplicación del resultado del ejercicio 2011 de la sociedad Enagás, S.A., que incluye el pago de un dividendo complementario de 0,61180956 euros por acción.

Acontecimientos posteriores

Con fecha 5 de julio de 2012, Enagás S.A. pagó un dividendo bruto por acción de 0,61180956 euros, cifra complementaria al dividendo de 0,381 euros por acción ya satisfecho en el mes de diciembre de 2011, también con cargo a los resultados de 2011. De esta forma, el dividendo bruto total, correspondiente al ejercicio 2011 ha sido de 0,99280956 euros por acción.

De acuerdo a lo indicado en el Hecho Relevante comunicado a la Comisión Nacional del Mercado de Valores por la Sociedad el pasado 11 de julio de 2012, el Registro Mercantil de Madrid practicó, con efecto del día 2 de julio de 2012, la inscripción de la segregación de las actividades reguladas de transporte de gas y gestión técnica del sistema gasista de Enagás, S.A. a favor, respectivamente, de las sociedades de nueva creación Enagás Transporte S.A.U. y Enagás GTS, S.A.U. Todo ello conforme al Proyecto de Segregación hecho público por la Sociedad y aprobado por la Junta General de Accionistas en su reunión de 30 de marzo de 2012. De conformidad con las disposiciones aplicables dicha inscripción supone la plena eficacia jurídica de la segregación y constitución de las dos filiales que Enagás, S.A. debía crear en cumplimiento de la Disposición adicional trigésimo primera de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos en la redacción dada a la misma por la Disposición adicional sexta de la Ley 12/2011, de 27 de mayo, sobre responsabilidad civil por daños nucleares.

GRUPO ENAGÁS

El Consejo de Administración de la sociedad Enagás, S.A. en fecha 23 de julio de 2012, y en cumplimiento de los requisitos establecidos en el artículo 253 de la Ley de Sociedades de Capital y del artículo 37 del Código de Comercio, formuló los Estados Financieros Resumidos Semestrales Consolidados y el Informe de Gestión Intermedio Consolidado a 30 de junio de 2012, los cuales vienen constituidos por los documentos anexos que preceden a este escrito.

DECLARACIÓN DE RESPONSABILIDAD. 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.

Presidente

D. Antonio Llardén Carratalá

Consejeros

D. Jesús David Álvarez Mezquíriz

D. Miguel Ángel Lasheras Merino

Dña. Isabel Sánchez García

D. Martí Parellada Sabata

Dña. Teresa García-Milá Lloveras

Mr. Sultan Al Burtamani

D. Dionisio Martínez Martínez

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

D. Luis Javier Navarro Vigil

Sociedad Estatal de Participaciones Industriales-SEPI
(Representada por D. Federico Ferrer Delso)

D. Ramón Pérez Simarro

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

D. José Riva Francos

Kartera 1, S.L.
(Representado por D. Joseba Andoni Aurrekoetxea Bergara)

Secretario del Consejo

D. Rafael Piqueras Bautista

Los Consejeros Sr. Sultán Al Burtamani, Sagane Inversiones, S.L., representada por D. Carlos Egea Krauel, y Peña Rueda SL Unipersonal, representada por D. Manuel Menéndez Menéndez, no han podido firmar los Estados Financieros Semestrales Resumidos Consolidados y el Informe de Gestión Intermedio Consolidado a 30 de junio de 2012 por no encontrarse presentes en la reunión y residir en localidad distinta a la de la Sede de la Sociedad, sin que conste que hayan mostrado disconformidad respecto de los mismos.