



Resultados Enagás

1er trimestre 2010

27 de abril de 2010



AVANCE DE RESULTADOS DEL PRIMER TRIMESTRE 2010

PRINCIPALES MAGNITUDES (cifras no auditadas)	1T 2010	1T 2009	Var%
Resultado Neto (mill €)	82,0	68,7	19,4%
Resultado Operativo (mill €)	130,6	112,0	16,6%
Cash-Flow Operativo (mill €)	189,7	162,5	16,8%
Demanda Nacional Transportada (GWh)	112.022	105.271	6,4%

PRINCIPALES MAGNITUDES (cifras no auditadas)	Ene-Mar 2010	Ene-Mar 2009
Deuda Neta (mill €)	3.020,6	2.516,6
Fondos Propios (mill €)	1.675,5	1.431,5
Deuda Neta/Total Activos	49,5%	50,8%
Deuda Neta/Deuda Neta+Fondos Propios	64,3%	63,7%
Coste de la deuda	2,72%	3,25%
Inversiones (mill €)	131,2	365,0
Activos puestos en explotación (mill €)	55,6	103,9

- ✓ El Beneficio Neto del primer trimestre de 2010 ascendió a **82,0 millones de euros, un 19,4%** superior al obtenido en el mismo periodo de 2009. Este fuerte incremento se debe al aumento de los ingresos regulados motivado por la consolidación de activos puestos en explotación en 3T09, 4T09 y a la política de eficiencia de costes de la Compañía. Este crecimiento se ira suavizando en el transcurso del año hasta llegar al objetivo de crecimiento en el entorno del doble dígito (~+10%) anunciado para 2010.
- ✓ El **Cash Flow Operativo (EBITDA)** del trimestre se elevó a **189,7 millones de euros, un 16,8% superior** a los **162,5 millones de euros** obtenidos a 31 de marzo de 2009. **El Resultado Operativo (EBIT)** a 31 de marzo de 2010 alcanzó los **130,6 millones de euros** lo que supone un **crecimiento del 16,6%** respecto al año anterior.
- ✓ **Las inversiones** del trimestre ascendieron a **131,2 millones de euros** y los **activos puestos en explotación** alcanzaron la cifra de **55,6 millones de euros**. **Los objetivos de la Compañía en 2010 son alcanzar los 700 millones de euros en inversión y 500 millones de euros en activos puestos en operación.**
- ✓ **El endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 31 de marzo fue de **3.020,6 millones de euros**, lo que supone un **ratio de Deuda Neta sobre el Total de Activos del 41,2%**. El coste medio de la deuda en el primer trimestre se situó en el 2,72%.
- ✓ La **demanda de gas transportada** en el trimestre ascendió a **112.022 GWh, un 6,4% por encima** de la registrada en el mismo periodo de 2009. La demanda convencional se ha incrementado un 12,1% por el efecto de las bajas temperaturas en el periodo y el por incremento del consumo industrial mientras que la demanda para generación eléctrica ha disminuido un 6,1% por la elevada producción eólica e hidráulica.
- ✓ El pasado 8 de abril Enagás compró a Repsol la **participación del 82% que este poseía en el almacenamiento subterráneo de Gaviota, por 70,5 millones de euros**, aunque existe el compromiso de pagar a Repsol un importe adicional de 16,4 millones de euros en caso de que se apruebe por el Ministerio de Industria, Turismo y Comercio el proyecto de ampliación de dicho almacenamiento hasta 1,6bcm de capacidad frente al 1 bcm de capacidad actual. El cierre de la operación está condicionado a la obtención de las pertinentes autorizaciones administrativas y de competencia y los ingresos derivados de esta adquisición se integrarán desde el 1/1/2010.
- ✓ Por otro lado Enagás ha recibido todos los permisos necesarios para la compra del 25% de la Planta de Regasificación de **BBG** que adquirió el pasado 3 de septiembre de 2009 a BP. Esta participación se **consolida proporcionalmente a partir del 14 de Abril.**

1. RESULTADOS

1.1 Resultados trimestrales

El **Resultado Neto** del primer trimestre del año 2010 ha ascendido a **82,0 millones de euros, un 19,4% superior** a los 68,7 millones de euros obtenidos en el mismo trimestre del ejercicio anterior. Este fuerte incremento se debe al aumento de los ingresos regulados motivado por la consolidación de activos puestos en explotación a lo largo de 3T09, 4T09 y 2010 y a la política de eficiencia de costes de la Compañía. Este crecimiento se ira suavizando en el transcurso del año hasta llegar al objetivo de crecimiento en el entorno del doble dígito (~+10%) anunciado para 2010.

El **Resultado Operativo (EBIT)** del trimestre ha alcanzado los **130,6 millones de euros**, que frente a los 112 millones de euros obtenidos en el mismo periodo del año anterior, lo que supone un **crecimiento del 16,6%**.

El **Cash Flow Operativo (EBITDA)** ha pasado de 162,5 millones de euros en el primer trimestre de 2009 a **189,7 millones de euros** en el mismo periodo de 2009, registrando un **crecimiento del 16,8%**.

Los **ingresos regulados han crecido un 14,5%** en el primer trimestre al consolidar los activos puestos en explotación en el 2009. Sin embargo esta comparación se irá equilibrando a partir del segundo semestre, en línea con el objetivo de crecimiento de ingresos regulados del año, en el entorno de doble dígito (~+10%)

El incremento de los gastos operativos respecto al primer trimestre de 2009 (+4,7%) también está asociado al incremento de la base de activos. Enagás sigue implementando de forma rigurosa su Plan de Eficiencia.

El **Resultado Financiero (-13,5M€)** mejora en un 2,8% respecto al del ejercicio anterior, al disminuir el coste financiero medio neto hasta el 2,72% frente al 3,25 del primer trimestre de 2009.

El Beneficio Neto por acción en el primer trimestre de 2010 ha sido de 0,34 euros. El Cash Flow Operativo por acción en el mismo periodo ha ascendido a 0,79 euros.

1.2 Magnitudes físicas

DEMANDA DE GAS TRANSPORTADA	Ene-Mar 2010	Ene-Mar 2009	Var%
(GWh)			
Mercado convencional nacional	81.127	72.277	12,2%
Sector eléctrico	30.895	32.993	-6,4%
Total demanda transportada	112.022	105.271	6,4%

Nota: 1 bcm = aprox.11.630 GWh

La demanda de gas transportada en el Sistema en el primer trimestre del año ha ascendido a 112.022 GWh, un 6,4% por encima de la registrada en el mismo periodo de 2009. La demanda convencional se ha incrementado un 12,1% por el efecto de las bajas temperaturas registradas durante el trimestre y el por incremento del consumo industrial, mientras que la demanda para generación eléctrica ha disminuido un 6,1% por la elevada producción eólica e hidráulica.

El gas natural transportado en el primer trimestre del año 2010 para la generación de electricidad representó un 27,8% de la demanda total, frente al 31,5% registrado en el primer trimestre del año 2009. Enagás mantiene su compromiso de garantizar la continuidad y seguridad del suministro de gas natural y actuar como back up del sistema.

2. INVERSIONES

2.1 Activos puestos en explotación

En el primer trimestre del año, las inversiones puestas en explotación han ascendido a **55,6 millones de euros**. El proyecto más significativo para el que se han obtenido el acta de puesta en marcha ha sido el de la Estación de Compresión de Montesa.

Este número es consistente con el objetivo de la Compañía de poner en marcha proyectos por valor de 500 millones de euros en el año 2010.

2.2 Inversiones efectuadas

Las inversiones del primer trimestre han ascendido a 131,2 millones de euros, en línea con los objetivos de la Compañía de invertir 700 millones de euros este ejercicio.

Procesos de autorización

Durante el año 2010, se han obtenido permisos por importe de €225 millones de euros.

A 31/3/2010 aproximadamente un 40% se ha puesto ya en operación, un 31% está en ejecución, un 22% se encuentra en distintas fases de autorización administrativa y un 7% está a la espera de obtener la autorización directa por parte del Ministerio de Industria, Turismo y Comercio.

2.3 Adquisiciones

El pasado 8 de abril Enagás compró a Repsol la participación del 82% que poseía en el almacenamiento subterráneo de Gaviota, situado cerca de Bermeo (Vizcaya), incluido en la Red Básica y regulado, con una capacidad de 1 bcm.

El importe de la operación han sido 70,5 millones de euros, aunque existe el compromiso de pagar a Repsol un importe adicional de 16,4 millones de euros en caso de que se apruebe por el Ministerio de Industria, Turismo y Comercio el proyecto de ampliación de dicho almacenamiento hasta 1,6 bcm de capacidad.



La operación se ha hecho a un Múltiplo EV/EBITDA 2010e de 7 veces y tiene una TIR nominal ddi estimada del 8%.

El cierre de la operación está condicionado a la obtención de las pertinentes autorizaciones administrativas y de competencia y los ingresos derivados de esta adquisición se integrarán desde el 1/1/2010.

Por otro lado, Enagás ha recibido todos los permisos necesarios para la compra del 25% de la Planta de Regasificación de BBG que adquirió el pasado 3 de septiembre de 2009 a BP. Esta participación se consolida proporcionalmente a partir del 14 de Abril.

Ambas operaciones son consistentes con los objetivos estratégicos de adquirir activos regulados en España, que cumplan con los criterios establecidos de rentabilidad y endeudamiento.

3. ESTRUCTURA FINANCIERA

El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía al final del primer trimestre de 2010 ha ascendido a **3.021 millones de euros**, comparado con los **2.904** millones de euros registrados al finalizar 2009 y los 2.517 millones de euros a 31 de marzo de 2009.

El **43%** de la deuda neta de la Compañía al finalizar el primer trimestre del año 2010 era a tipo variable mientras que un **57%** se encuentra a tipo fijo.

El **ratio de apalancamiento** (deuda neta/ deuda neta+ fondos propios) al finalizar el primer trimestre de 2010 se ha situado en el **64,2%**, frente al 64,6% al final del año 2009 y al 63,7% al finalizar el primer trimestre de 2009.

El **Cash Flow Neto** acumulado a 31 de marzo, **105,7 millones de euros**, ha sido aplicado a la financiación de inversiones.

El **coste medio de la deuda** de la Compañía durante el primer trimestre del año fue de **2,72%**, frente al 3,25% registrado durante el primer trimestre de 2009.

A final del primer trimestre el 57% de la deuda se encuentra a tipo fijo determinado por la situación del mercado y el 43% se encuentra a tipo variable.

El **Resultado financiero**, incluyendo la activación de gastos financieros (6,5 millones de euros), refleja una cifra negativa de **13,5 millones de euros**, frente al resultado financiero del mismo periodo de 2009, que una vez incluida la activación de gastos financieros (6 millones de euros) alcanzó la cifra de 13,9 millones de euros.

La liquidez de la Compañía, en términos de financiación disponible no utilizada a 31 de marzo de 2010, ascendía a 1.796 millones de euros lo que permite disponer de los recursos financieros suficientes para desarrollar la totalidad de las inversiones previstas hasta 2012, con unas condiciones óptimas, tanto en términos de plazo como de coste financiero



4. HECHOS RELEVANTES DEL PERIODO

4.1 Enagás compra a el 82% del almacenamiento subterráneo Gaviota

El pasado 8 de abril de 2010 Enagás firmó un acuerdo con Repsol para adquirir la participación del 82% que la petrolera poseía en el almacenamiento de gas natural subterráneo Gaviota por un importe de 86,9 millones de euros. De esta cifra, 16,4 millones de euros están condicionados a la aprobación por el Ministerio de Industria, Turismo y Comercio del proyecto de ampliación del almacenamiento hasta alcanzar los 1,6 bcm de capacidad.

La operación se hará efectiva una vez obtenidas las necesarias autorizaciones administrativas y de competencia.

5. INFORMACIÓN SOBRE LAS OPERACIONES DE ENAGÁS S.A. CON PERSONAS Y SOCIEDADES VINCULADAS

5.1 Introducción

Enagás viene publicando trimestralmente, desde el año 2003, información sobre las operaciones que realiza con entidades vinculadas a ella. A raíz de la entrada en vigor de la Orden EHA/3050/2004, de 15 de septiembre, el formato de dicha información cambia, para adaptarse a los requerimientos de la nueva normativa.

Como aspectos a tener en cuenta en relación con la información sobre operaciones vinculadas destacan los siguientes:

- a) Las operaciones vinculadas de cuantía significativa y que exceden del tráfico habitual de Enagás son aprobadas por el Consejo de Administración de la Compañía, previo informe de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones.
- b) De acuerdo con la Orden EHA/3050/2004, no es necesario informar acerca de aquellas operaciones que, perteneciendo al tráfico ordinario de la compañía, se efectúen en condiciones normales de mercado y sean de escasa relevancia. A estos efectos, y teniendo en cuenta las magnitudes propias de los estados contables de Enagás, se consideran de escasa relevancia aquellas operaciones que, de manera acumulada, no alcanzan la cantidad de tres millones de euros, sin perjuicio de que se informe puntualmente de transacciones que no alcancen dicho umbral.
- c) Si en el texto no se indica otra cosa, las operaciones corresponden a contratos firmados con anterioridad al periodo de referencia. Cuando se trata de nuevas relaciones, derivadas de contratos o compromisos asumidos durante el año, se señala expresamente.

5.2 Operaciones de Enagás S.A. con sociedades de su grupo, con accionistas significativos y con entidades que ejercen una influencia significativa en Enagás S.A. (apartado "a" del punto cuarto.1 de la Orden EHA 3050/2004).

5.2.1 Sociedades dependientes de Enagás S.A.

✓ Operaciones con "Gasoducto Al Andalus"

Enagás S.A. tiene concedido, a favor de esta sociedad, un préstamo por importe de 18,7 millones de euros.

Asimismo, Enagás S.A. ha tenido un coste de 4,2 millones de euros en concepto de derechos de transporte y en virtud de contratos a largo plazo suscritos entre ambas.

✓ Operaciones con "Gasoducto Extremadura"

Enagás S.A. tiene concedido, a favor de esta sociedad, un préstamo por importe de 0,04 millones de euros.

✓ Operaciones con "Gasoducto Campo Maior-Leiria-Braga"

Enagás S.A. tiene concedido, a favor de esta sociedad, un préstamo por importe de 4,5 millones de euros.

✓ Operaciones con "Gasoducto Braga-Tuy"

Enagás S.A. tiene avalado un préstamo concedido por una Entidad Financiera Portuguesa a favor de Gasoducto Braga-Tuy S.A. por importe de 11,7 millones de euros.

5.2.2 Sociedades que ejercen una influencia significativa en Enagás y sobre las que ésta ejerce una influencia significativa.

✓ Operaciones con Caja de Ahorros de Valencia, Castellón y Alicante (Bancaja)

1) Enagás S.A. tiene abierta una línea de crédito con Bancaja por importe de 6 millones de euros y, además, tiene contratada una línea de avales por importe de 6 millones de euros.

2) Enagás S.A. tenía suscrito con Bancaja un contrato de cobertura de intereses (COLLAR) para el período octubre 2008-enero 2010 por importe de 50 millones de euros.

Las condiciones pactadas en todos los contratos financieros firmados con BANCAJA en cuanto a intereses, comisiones, gastos y garantías son las de mercado.

✓ Operaciones con Caja de Ahorros de Asturias (Cajastur)

- 1) Enagás S.A. tiene contratada con Cajastur una Póliza de crédito y una línea de avales, por importe de 6 y 12 millones de euros, respectivamente.
- 2) También tiene suscrito con Cajastur un contrato de préstamos por importe de 30 millones de euros a tres años.
- 3) Enagás S.A. tenía suscrito con Cajastur un contrato de cobertura de intereses (COLLAR) para el período octubre 2008-enero 2010 por importe de 50 millones de euros.

Las condiciones pactadas en todos los contratos financieros firmados con Cajastur en cuanto a intereses, comisiones, gastos y garantías son las de mercado.

✓ Operaciones con Bilbao Bizcaia Kutxa (BBK)

- 1) Enagás S.A. tiene contratada una línea de crédito con BBK por importe de 12 millones de euros y una línea de avales por importe de 6 millones de euros.
- 2) También tiene contratado con BBK un préstamo por importe de 50 millones de euros.
- 3) Enagás S.A. tenía suscrito con BBK un contrato de cobertura de intereses (COLLAR) para el período octubre 2008-enero 2010 por importe de 30 millones de euros.

Las condiciones pactadas en todos los contratos financieros firmados con BBK en cuanto a intereses, comisiones, gastos y garantías son las habituales de mercado.

✓ Operaciones con Caja Murcia

Enagás S.A. tiene contratada una línea de crédito con Caja Murcia por importe de 35 millones de euros y una línea de avales por importe de 6 millones de euros.

Las condiciones pactadas en todos los contratos financieros firmados con BBK en cuanto a intereses, comisiones, gastos y garantías son las habituales de mercado.

5.2.3 Operaciones con los administradores, los directivos y los familiares próximos de unos y otros (apartado "b" del punto cuarto.1 de la Orden EHA 3050/2004).

Las dietas percibidas por los miembros del Consejo de Administración ascendieron, a 31 de marzo de 2010, a la cantidad de 0,3 millones de euros.

Las retribuciones percibidas por la Alta Dirección de la compañía ascendieron, a 31 de marzo de 2010, a la cantidad de 3,9 millones de euros. La retribución fija no ha variado7



respecto a 2009 y la retribución variable por objetivos, incluida en dicha cantidad, incorpora el Plan de Incentivos Plurianual correspondiente a ejercicios anteriores.

5.2.4 Operaciones con otras partes vinculadas (apartado "d" del punto cuarto.1 de la Orden EHA 3050/2004)

✓ Operaciones con Caixa Catalunya

Enagás S.A. tiene contratada una póliza de crédito con Caixa Catalunya por importe de 10 millones de euros y una línea de avales por importe de 12 millones de euros.

Las condiciones pactadas en todos los contratos financieros firmados con Caixa Catalunya en cuanto a intereses, comisiones, gastos y garantías son las de mercado.

✓ Operaciones con Grupo Intermoney:

Enagás ha tenido un gasto de 0,1 millones de euros en concepto de servicios de asesoría recibidos de Intermoney Energía.

✓ Operaciones con Eulen S.A.:

Enagás ha tenido un coste, durante el trimestre, 1 millón de euros por recepción de servicios de mantenimiento de edificios e instalaciones por parte de Eulen S.A.

✓ Operaciones con Banco Sabadell:

1) Banco Sabadell y Enagas tienen formalizado un préstamo bajo la modalidad de intermediación financiera de 100 millones de euros correspondientes al tramo C del préstamo otorgado por el BEI por importe de 1.000 millones de euros.

2) Adicionalmente, Enagás tiene con Banco Sabadell una línea de crédito por importe de 6 millones de euros a tres años y una línea de avales por importe de 6 millones de euros.

3) También ambas tienen formalizado un préstamo de 150 millones de euros a tres años, con vencimiento en 2012.

4) Por último, Enagás suscribió con Banco Sabadell un contrato de cobertura de intereses (IRS) de 50 millones de euros desde noviembre de 2009 hasta noviembre de 2012.

Las condiciones pactadas en todos los contratos financieros firmados con Banco Sabadell en cuanto a intereses, comisiones, gastos y garantías son las de mercado.

✓ Operaciones con Iberdrola S.A:

1) Enagás S.A. ha tenido un gasto, durante el primer trimestre, de 0,9 millones de euros

en concepto de alquiler de oficina. Y de 0,2 miles de euros, en concepto de recepción de servicios de energía eléctrica.

2) Enagás S.A. tiene suscritos y en vigor con Iberdrola S.A. e Iberdrola Generación S.A.U. un total de 16 contratos de acceso de terceros a la red (ATR) de los cuales 2 son a corto plazo y 14 a largo plazo.

Durante el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de marzo 2010 se han prestado los servicios siguientes: Se han regasificado 2.596,3 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluida la carga de cisternas, la descarga de buques y de almacenamiento de GNL, 2,8 millones de euros; se han transportado 3.660,4 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluyéndose la facturación de peajes de término de conducción, 4,9 millones de euros; por último, se han almacenado 1.658,1 GWh de media habiéndose facturado por estos servicios 2,1 millones de euros. Los contratos de ATR son modelos normalizados aprobados por el Ministerio de Industria, Comercio y Turismo, al igual que los peajes facturados por Enagás.

✓ Operaciones con Naturgas Comercializadora S.A.

Enagás S.A. tiene suscritos y en vigor con Naturgas Comercializadora 11 contratos de ATR, de los cuales 10 son a largo plazo y 1 a corto plazo. Durante el trimestre se han suscrito 4 nuevos contratos de ATR de los cuales, a 31 de marzo de 2010, continúan en vigor 2.

Durante el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2010 se han prestado los servicios siguientes: Se han regasificado 416 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluida la carga de cisternas, la descarga de buques y de almacenamiento de GNL, 0,8 millones de euros; se han transportado 783,3 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluyéndose la facturación de peajes de término de conducción, 1 millones de euros; por último, se han almacenado 767,9 GWh habiéndose facturado por estos servicios 1,2 millones de euros. Los contratos de ATR son modelos normalizados aprobados por el Ministerio de Industria, Comercio y Turismo, al igual que los peajes facturados por Enagás.

✓ Operaciones con Hidrocantábrico Energía S.A.

Enagás S.A. tiene suscritos y en vigor con Hidrocantábrico Energía 3 contratos de ATR a largo plazo

Durante el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2010 se han prestado los servicios siguientes: se han transportado 893,8 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluyéndose la facturación de peajes de término de conducción, 0,3 millones de euros.



Madrid, 27 de abril de 2010

Dirección de Relación con Inversores
Paseo de los Olmos, 19
Madrid 28005
Teléfono: +34 91.709.93.30
Fax: +34 91.709.93.28

e-mail: investors@enagas.es
www.enagas.es



6. ANEXOS

6.1 Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada NIIF

Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Mar 2010	Ene-Mar 2009	Var%
Ingresos por actividades reguladas	232,3	203,0	14,5%
Otros ingresos de explotación	7,6	7,5	2,0%
Total ingresos	239,9	210,4	14,0%
Gastos de personal	-14,9	-16,1	-7,1%
Otros gastos de explotación	-35,3	-31,9	10,7%
Cash Flow operativo (EBITDA)	189,7	162,5	16,8%
Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-59,1	-50,5	17,0%
Resultado operativo (EBIT)	130,6	112,0	16,6%
Resultado financiero	-13,5	-13,9	-2,8%
Resultado antes de impuestos	117,1	98,1	19,4%
Impuesto sobre Sociedades	-35,1	-29,4	19,4%
Resultado neto del periodo	82,0	68,7	19,4%

6.2 Estado Consolidado de Flujos de Tesorería

Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Marzo 2010	Ene-Marzo 2009
RESULTADO CONSOLIDADO ANTES DE IMPUESTOS	117,1	98,1
Ajustes al resultado consolidado	72,4	65,3
Amortización de activos fijos	59,1	50,5
Otros ajustes al resultado	13,3	14,9
Variación del capital circulante operativo	-60,4	104,1
Existencias	1,6	0,0
Deudores y otras cuantías a cobrar	-28,8	70,6
Otros activos corrientes	0,0	-0,3
Acreedores y otras cuentas a pagar	-33,2	33,8
Otros pasivos corrientes	0,0	0,0
Otros activos y pasivos no corrientes	0,0	0,0
Otros flujos de efectivo de actividades de explotación	-23,4	-28,4
Pagos de intereses	-25,4	-31,5
Cobros de intereses	2,6	4,5
Cobros/(pagos) por impuesto sobre beneficios	2,1	0,0
Otros cobros/(pagos)	-2,8	-1,5
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	105,7	239,1
Pagos por inversiones	-224,7	-359,0
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	-124,7	-359,0
Otros activos financieros	-100,0	0,0
Cobros por desinversiones	0,0	0,0
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	0,0	0,0
Otros activos financieros	0,0	0,0
Otros flujos de efectivo de las actividades de inversión	0,0	6,4
Otros cobros/(pagos) de actividades de inversión	0,0	6,4
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-224,7	-352,6
Cobros y (pagos) por instrumentos de patrimonio	0,0	0,0
Cobros y (pagos) por instrumentos de pasivo financiero	285,7	176,0
Emisión	300,0	180,3
Devolución y amortización	(14,3)	(4,3)
Pagos por dividendos	-	(62,1)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	285,7	113,9
FLUJOS NETOS TOTALES DE EFECTIVO	166,6	0,4
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	640,5	214,5
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	807,2	215,0

6.3 Balance de Situación Consolidado NIFF

Millones de euros (cifras no auditadas)	Marzo 2010	Diciembre 2009
Inmovilizaciones inmateriales.....	42,7	41,4
Inversiones inmobiliarias.....	0,0	0,0
Inmovilizaciones materiales.....	4.725,9	4.655,0
Activos financieros no corrientes.....	9,0	11,0
Activos por impuestos diferidos.....	31,9	57,5
Activos no corrientes	4.809,4	4.764,9
Existencias.....	4,9	4,7
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	375,2	359,7
Otros activos financieros corrientes.....	108,2	8,1
Otros activos corrientes.....	2,4	2,1
Efectivo y otros activos liquidos equivalentes	807,2	640,5
Activos corrientes	1.297,8	1.015,1
TOTAL ACTIVO	6.107,2	5.779,9
Capital suscrito.....	358,1	358,1
Reserva Legal.....	71,6	71,6
Reservas voluntarias.....	923,4	923,4
Reservas en soc. consolidadas por integ. Proporcional	9,8	9,8
Resultado de ejercicios anteriores.....	298,0	0,0
Resultado del ejercicio atribuido a la sociedad dominante	82,0	298,0
Dividendo activo a cuenta.....	-67,6	-67,6
Fondos propios	1.675,5	1.593,4
Ajustes por cambio de valor	-14,1	-12,2
Patrimonio Neto	1.661,4	1.581,3
Subvenciones.....	0,0	0,0
Provisiones no corrientes.....	28,8	31,5
Deudas con entidades de credito	3.234,8	3.045,1
Pasivos financieros a valor razonable	10,6	15,7
Otros pasivos financieros(Transgas, REN, SGE, y GN sgd)	29,1	29,3
Pasivos por impuestos diferidos.....	173,8	166,6
Otros pasivos no corrientes.....	81,1	84,5
Pasivos no corrientes	3.558,3	3.372,6
Pasivos vinculados con activos disp. Venta.....	0,0	0,0
Provisiones corrientes.....	0,0	0,0
Deudas con entidades de crédito	566,4	472,2
Pasivos financieros a valor razonable	19,8	24,8
Otros pasivos financieros(Transgas y REN)	7,0	6,9
Acreed. Comerciales y otras ctas. a pagar.....	293,8	322,0
Otros pasivos corrientes.....	0,6	0,4
Pasivos corrientes	887,6	826,1
TOTAL PASIVO	6.107,2	5.779,9

6.4 Magnitudes físicas y activos

Demanda de gas transportada en el Sistema (GWh)	Ene-Mar 2010	Ene-Mar 2009
Mercado convencional nacional	81.127	72.277
Sector Electrico	30.895	32.993
Total demanda transportada	112.022	105.271

ACTIVOS DE ENAGÁS EN EL SISTEMA GASISTA

ACTIVOS DE REGASIFICACIÓN	Unid.	m3 ó m3/h
Tanques GNL (número y capacidad)	14	1.437.000
Capacidad nominal de regasificación		4.650.000
Cargaderos de cisternas	9	

ACTIVOS DE TRANSPORTE	Unid.	Km
Km. de gasoducto en explotación		8.884
Estaciones de compresión	15	
Estaciones de regulación y medida (ERM) y estaciones de medida (EM)	421	

ACTIVOS DE ALMACENAMIENTOS SUBTERRÁNEOS	Unid.	Mm3/día
Nº de almacenamientos	1	
Inyección máxima		4,4
Producción máxima		6,7